

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

RESOLUCION EXENTA N° 318

SANTIAGO, 21 de junio 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° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.667";
- f) 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";

- g) 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 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 20T";
- h) 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";
- i) 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 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 16T";
- j) 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;
- k) 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;
- l) 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;
- m) 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;
- n) 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;

- o) 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";
- p) 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";
- q) 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";
- r) Lo indicado en Oficio Ordinario N° 570, de 10 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía, mediante el cual se informa a la Comisión el Acuerdo N°10/2024, del 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;
- s) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 257, de 23 de mayo de 2024, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de mayo de 2024, correspondiente al primer semestre de 2024, en adelante "Resolución Exenta N° 257";

- t) Los Oficios Ordinarios N° 348 y N° 349 de la Comisión, de fecha 23 de mayo 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 mayo de 2024, correspondiente a la fijación del primer semestre 2024;
- u) Las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal t) anterior, remitidas por las empresas con fecha 30 de mayo de 2024;
- v) El Oficio Ordinario N° 618, de 24 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía, mediante el cual solicita a la Comisión la aplicación del descuento Reconocimiento de Generación Territorial en el proceso para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, correspondiente al primer semestre de 2024, en la forma que indica;
- w) El Oficio Ordinario N° 356, de 27 de mayo de 2024, de la Comisión, mediante el cual se da respuesta a oficio indicado en el literal v) anterior;
- x) 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;
- y) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 12A, de 21 de noviembre de 2022, del Ministerio de Energía, que nombra a don Marco Antonio Mancilla Ayancán en el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y,
- z) 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 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;
- 6) 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;
- 7) 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;
- 8) 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;

- 9) Que, por su parte, el artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667 estableció que, para efectos de la dictación del decreto tarifario de precios de nudo promedio correspondiente al primer semestre del año 2024, la Comisión Nacional de Energía emitirá el informe técnico preliminar dentro del plazo de quince días contado desde la publicación de la referida ley en el Diario Oficial. Que, asimismo, dicha norma transitoria dispone que las empresas suministradoras y distribuidoras podrán realizar observaciones al informe técnico preliminar en un plazo de cinco días contado desde su notificación;
- 10) Que, mediante Acuerdo N°10/2024, del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático, adoptado en Sesión Ordinaria N° 4, de 3 de mayo de 2024, se reconoció a las comunas de Tocopilla, Mejillones, Huasco, Puchuncaví, Quintero y Coronel como Zonas en Transición, para efectos de la aplicación de lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667, el que fue remitido a esta Comisión mediante Oficio Ordinario N° 570, de 10 de mayo de 2024, del Ministerio de Energía;
- 11) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 348 y N° 349 individualizados en el literal t) 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 mayo de 2024, correspondiente a la fijación del primer semestre 2024, aprobado por la Resolución Exenta N° 257;
- 12) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el numeral 11) anterior;
- 13) Que, por su parte, el artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667 estableció que, dentro de los quince días siguientes al vencimiento del plazo para presentar observaciones, la Comisión Nacional de Energía emitirá un informe técnico definitivo, el que será remitido al Ministerio de Energía para la dictación del correspondiente decreto; y,
- 14) 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 junio de 2024, correspondiente al primer semestre de 2024, conforme a lo que se señala en la parte resolutive de la presente resolución.

RESUELVO:

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

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

**Fijación 1° semestre 2024 - Emitido en junio 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° 334 DE 2023.....	70
5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185	70
5.2 Diferencias de Facturación	85
5.3 Beneficios a Cliente Final y Saldo Final Restante	110
5.4 Diferencias por Retraso de Decreto.....	111
5.5 Diferencias totales no pagadas a suministradores	132
5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes	133
5.7 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia.....	137
5.8 Transferencias entre Distribuidoras.....	141
6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO.....	143
7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	144
7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria	144
7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria	146
7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia.....	146
7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio	146
7.3.2 Precios de Nudo Promedio, cargo por Diferencias de Facturación y cargo por Diferencias por Retraso	148
8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO.....	149
9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL.....	151
10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	153
11. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN.	154

12.	CARGO UNITARIO SSR.....	155
13.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	156
14.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	174
14.1	Procedimiento para cálculo del Promedio Simple	175
14.2	Identificación de Clientes.....	176
14.3	Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas.....	176
14.4	Consideraciones especiales del presente proceso	177
14.5	Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)	178
	ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones	202
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	202
1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	203
1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2.....	205
1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01.....	205
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	207
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01.....	208
1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03.....	211
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....	213
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02, 2015/01 y 2017/01	217
	ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones.....	219
	ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato	225
	ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato	225
	ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato.....	225
	ANEXO 6: Beneficio al Cliente Final por Suministrador – Distribuidor - Contrato	225

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”).

Asimismo, de acuerdo al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.667, se estableció que, para efectos de la dictación del decreto tarifario de precios de nudo promedio correspondiente al primer semestre del año 2024, la Comisión emitirá el informe técnico preliminar dentro del plazo de quince días contados desde la publicación de la referida ley en el Diario Oficial, informe que se aprobó mediante Resolución Exenta N° 257, de 23 de mayo de 2024, de la Comisión, que Aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de mayo de 2024, correspondiente al primer semestre de 2024, y que se sometió a observaciones de las empresas suministradoras y distribuidoras por un plazo de 5 días hábiles. Continúa, el referido artículo segundo transitorio, indicando que la Comisión deberá emitir el informe técnico definitivo dentro del plazo de quince días siguientes al vencimiento del plazo para presentar observaciones de las empresas suministradoras y distribuidoras, el que se venció el 30 de mayo del presente. De esta manera, el presente informe corresponde al Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, correspondiente al primer semestre de 2024, el que será remitido al Ministerio de Energía para la dictación del correspondiente decreto.

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”), y 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”). En consideración a 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, en particular la Ley N° 21.472, solo serán aplicables aquellas disposiciones contenidas en las referidas resoluciones de la Comisión que no sean contrarias a lo establecido en la Ley N° 21.667.

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, 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 participantes¹

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

¹ Cabe señalar que hoy en día las empresas Emelari, Eliqsa, Elecd, 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 abril a septiembre de 2023, publicados por el Banco Central (825,61 [\$/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 157° de la Ley.

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

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

Los Precios de Nudo de Largo Plazo, reajustados según lo señalado en los párrafos anteriores, entrarán en vigencia a partir de la fecha que origine la indexación y se aplicarán una vez que se dicte el decreto semestral de precio de nudo promedio correspondiente, con los 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 octubre de 2023, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 3T del Ministerio de Energía, de fecha 29 de agosto de 2023, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 3T/2023”.

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

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	101,538	10,700	4,166	80,391	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	101,538	10,700	3,574	80,880	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	101,538	10,700	2,640	81,651	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	101,538	10,700	3,804	80,690	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	101,538	10,700	3,395	81,028	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	101,538	10,700	4,166	80,391	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	101,538	10,700	3,574	80,880	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	101,538	10,700	2,640	81,651	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Eliqsa	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Eliqsa	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	101,538	10,700	3,804	80,690	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelari	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelari	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	101,538	10,700	3,395	81,028	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelat	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01

					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	SCB II SpA	Emelat	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	101,538	10,700	4,166	80,391	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	101,538	10,700	3,574	80,880	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	101,538	10,700	2,640	81,651	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	101,538	10,700	3,804	80,690	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelari	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	101,538	10,700	3,395	81,028	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelat	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	101,538	10,700	3,574	80,880	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	101,538	10,700	3,574	80,880	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	101,538	10,700	3,574	80,880	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	Aes Gener	Elecda	124,524	10,830	1,689	101,414	8.941,34
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	Aes Gener	Emelat	124,524	10,830	1,689	101,414	8.941,34
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	84,074	12,200	0,978	68,605	10.072,42
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	84,074	12,200	0,978	68,605	10.072,42
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	84,074	12,200	0,978	68,605	10.072,42
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	84,074	12,200	0,978	68,605	10.072,42
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	84,074	12,200	0,978	68,605	10.072,42

					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]
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	84,074	12,200	0,978	68,605	10.072,42
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Conafe	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Conafe	166,584	11,430	6,232	132,388	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Elecda	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Elecda	166,584	11,430	6,232	132,388	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Emelat	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Emelat	166,584	11,430	6,232	132,388	9.436,71
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	Panguipulli	Conafe	166,584	11,430	6,232	132,388	9.436,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Conafe	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	Endesa	Conafe	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Conafe	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Elecda	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelat	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	113,533	11,380	1,598	92,414	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	113,533	11,380	1,536	92,466	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelat	113,533	11,380	1,531	92,470	9.395,43

					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.	Emelat	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelat	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	108,430	11,380	4,524	85,786	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	108,430	11,380	4,298	85,972	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	108,430	11,380	4,294	85,975	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Conafe	123,047	11,380	2,453	99,564	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Conafe	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Elecda	123,047	11,380	2,401	99,606	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Elecda	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Elecda	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Emelat	123,047	11,380	2,334	99,662	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Emelat	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43

					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.	Emelat	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelat	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	113,533	11,380	1,598	92,414	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	108,430	11,380	4,524	85,786	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Acciona	Conafe	123,047	11,380	2,453	99,564	9.395,43
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	Conafe	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Conafe	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Conafe	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Elecda	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Emelat	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Conafe	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Conafe	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Elecda	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Emelat	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Conafe	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Conafe	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Elecda	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Emelat	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	101,538	10,700	3.193	81,194	8.834,01

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Iberecoila Cabo Leones I S.A.	Coelcha	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	101,538	10,700	3,193	81,194	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	101,538	10,700	3,193	81,194	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Iberecoila Cabo Leones I S.A.	Coelcha	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Coelcha	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Coelcha	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coelcha	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	108,430	11,380	4,892	85,482	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Coelcha	123,047	11,380	2,603	99,440	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	101,538	10,700	3,409	81,016	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Iberecoila Cabo Leones I S.A.	CEC	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	101,538	10,700	3,257	81,142	8.834,01

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	101,538	10,700	3,385	81,036	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	101,538	10,700	3,725	80,756	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	101,538	10,700	3,714	80,765	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	101,538	10,700	3,400	81,024	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	101,538	10,700	3,978	80,547	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	101,538	10,700	3,275	81,127	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	101,538	10,700	2,955	81,391	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	101,538	10,700	3,189	81,197	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	101,538	10,700	2,905	81,433	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	101,538	10,700	3,544	80,905	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01

					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.	Frontel	101,538	10,700	3,777	80,712	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	101,538	10,700	3,470	80,965	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	101,538	10,700	3,788	80,703	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	101,538	10,700	3,899	80,611	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	101,538	10,700	4,001	80,528	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	101,538	10,700	3,727	80,754	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	101,538	10,700	3,336	81,076	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4A	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	108,807	10,700	0,000	89,832	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	101,538	10,700	3,409	81,016	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	101,538	10,700	3,257	81,142	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	101,538	10,700	3,385	81,036	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	101,538	10,700	3,725	80,756	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01

					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	SCB II SpA	Codiner	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	101,538	10,700	3,714	80,765	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	101,538	10,700	3,400	81,024	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	101,538	10,700	3,978	80,547	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	101,538	10,700	3,275	81,127	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	101,538	10,700	2,955	81,391	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	101,538	10,700	3,189	81,197	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	101,538	10,700	2,905	81,433	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	101,538	10,700	3,544	80,905	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	101,538	10,700	3,777	80,712	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	101,538	10,700	3,470	80,965	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	101,538	10,700	3,788	80,703	8.834,01

					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	Luz Osorno	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	101,538	10,700	3,899	80,611	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	101,538	10,700	4,001	80,528	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	101,538	10,700	3,727	80,754	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepe	101,538	10,700	3,336	81,076	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepe	83,012	10,700	0,000	68,535	8.834,01
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepe	86,587	10,700	0,000	71,487	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	101,538	10,700	3,409	81,016	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	101,538	10,700	3,257	81,142	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	101,538	10,700	3,385	81,036	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	101,538	10,700	3,725	80,756	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	101,538	10,700	3,714	80,765	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	101,538	10,700	3,400	81,024	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	101,538	10,700	3,978	80,547	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	101,538	10,700	3,275	81,127	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Crell	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edesca	101,538	10,700	2,955	81,391	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edesca	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Edesca	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	101,538	10,700	3,189	81,197	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	101,538	10,700	2,905	81,433	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	101,538	10,700	3,544	80,905	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	101,538	10,700	3,777	80,712	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	101,538	10,700	3,470	80,965	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	101,538	10,700	3,788	80,703	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	101,538	10,700	3,899	80,611	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	101,538	10,700	4,001	80,528	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01

					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	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	101,538	10,700	3,727	80,754	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	101,538	10,700	3,336	81,076	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	124,168	10,700	0,000	102,514	8.834,01
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	121,608	10,700	0,000	100,401	8.834,01
CGED 2008/01	BS2	BB	Endesa	CGE Distribución	142,004	11,650	3,258	114,550	9.618,34
CGED 2008/01	BS2	BV	Endesa	CGE Distribución	142,004	11,650	3,258	114,550	9.618,34
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	EEPA	85,091	10,640	4,873	66,228	8.784,47
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	EEPA	68,406	10,640	3,554	53,543	8.784,47
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	Enel Distribución	85,091	10,640	5,106	66,037	8.784,47
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	Enel Distribución	68,406	10,640	3,203	53,832	8.784,47
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	EEPA	85,091	10,640	4,873	66,228	8.784,47
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	EEPA	68,406	10,640	3,554	53,543	8.784,47
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	Enel Distribución	85,091	10,640	5,106	66,037	8.784,47
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	Enel Distribución	68,406	10,640	3,203	53,832	8.784,47
CHL 2006/02-2	BB1	BB	Aes Gener	EEPA	96,618	10,640	1,582	78,462	8.784,47
CHL 2006/02-2	BB1	BB	Aes Gener	Enel Distribución	96,618	10,640	1,536	78,500	8.784,47
CHL 2006/02-2	BB1	BV	Aes Gener	EEPA	96,618	10,640	1,582	78,462	8.784,47
CHL 2006/02-2	BB1	BV	Aes Gener	Enel Distribución	96,618	10,640	1,536	78,500	8.784,47
CHL 2010/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	122,447	12,540	3,668	98,065	10.353,13
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Chilquinta	104,123	10,830	1,689	84,571	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Chilquinta	73,940	10,830	3,258	58,356	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Edecsa	104,123	10,830	1,689	84,571	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Edecsa	73,940	10,830	3,258	58,356	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Litoral	104,123	10,830	1,689	84,571	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Litoral	73,940	10,830	3,258	58,356	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Luzlinares	104,123	10,830	1,689	84,571	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Luzlinares	73,940	10,830	3,258	58,356	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Aes Gener	Luzparral	104,123	10,830	1,689	84,571	8.941,34
CHQ 2006/01	BB1	BB	Endesa	Luzparral	73,940	10,830	3,258	58,356	8.941,34

					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	Chilquinta	72,666	10,830	3,258	57,304	8.941,34
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Edecsa	72,666	10,830	3,258	57,304	8.941,34
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Litoral	72,666	10,830	3,258	57,304	8.941,34
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Luzlinares	72,666	10,830	3,258	57,304	8.941,34
CHQ 2006/01	BB2	BB	Endesa	Luzparral	72,666	10,830	3,258	57,304	8.941,34
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Chilquinta	122,514	12,540	3,585	98,189	10.353,13
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Chilquinta	123,576	12,540	6,110	96,981	10.353,13
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Chilquinta	121,493	12,540	6,110	95,261	10.353,13
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Litoral	122,514	12,540	3,585	98,189	10.353,13
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Litoral	123,576	12,540	6,110	96,981	10.353,13
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Litoral	121,493	12,540	6,110	95,261	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Chilquinta	121,168	12,540	3,585	97,077	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Chilquinta	123,576	12,540	6,110	96,981	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Chilquinta	120,799	12,540	6,110	94,688	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Litoral	121,168	12,540	3,585	97,077	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Litoral	123,576	12,540	6,110	96,981	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Litoral	120,799	12,540	6,110	94,688	10.353,13
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Chilquinta	120,495	12,540	3,585	96,522	10.353,13
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Chilquinta	122,187	12,540	6,110	95,834	10.353,13
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Litoral	120,495	12,540	3,585	96,522	10.353,13
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Litoral	122,187	12,540	6,110	95,834	10.353,13
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	Aes Gener	CGE Distribución	110,875	10,830	1,689	90,145	8.941,34
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	Aes Gener	CGE Distribución	110,875	10,830	1,689	90,145	8.941,34
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	CEC	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	CEC	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	166,584	11,430	6,232	132,388	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Chilquinta	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Codiner	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Codiner	166,584	11,430	5,866	132,690	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Coopelan	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71

					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	Coopelan	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Cooprel	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Cooprel	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Copelec	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Copelec	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Crell	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Crell	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Edecsa	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Edecsa	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	EEPA	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	EEPA	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Emelca	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Emelca	166,584	11,430	5,866	132,690	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Enel Distribución	166,584	11,430	5,850	132,704	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Frontel	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Frontel	166,584	11,430	5,866	132,690	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Litoral	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Litoral	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luz Osorno	166,584	11,430	5,866	132,690	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luzlinares	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luzlinares	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Luzparral	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Luzparral	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Saesa	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Saesa	166,584	11,430	5,866	132,690	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Endesa	Socoepea	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BB	Panguipulli	Socoepea	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	166,584	11,430	6,232	132,388	9.436,71
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71

					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 (Emetal)	BS1	BB	Panguipulli	CGE Distribución	166,584	11,430	6,232	132,388	9.436,71
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CEC	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Codiner	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coopelan	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Cooprel	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Copelec	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Crell	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Edecsa	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EEPA	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelca	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Frontel	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Litoral	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzlinares	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzparral	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Saesa	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Socoepa	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43

					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.	Cooprel	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43

					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	SPV P4 S.A.	CEC	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	113,533	11,380	1,520	92,479	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	113,533	11,380	1,404	92,575	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43

					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.	Crell	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Edecsa	113,533	11,380	1,405	92,574	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Edecsa	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Edecsa	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelca	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelca	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelca	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	113,533	11,380	1,579	92,430	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	113,533	11,380	1,416	92,565	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43

					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.	Litoral	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	113,533	11,380	1,576	92,432	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzlinares	113,533	11,380	1,462	92,527	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzlinares	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzlinares	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzparral	113,533	11,380	1,392	92,585	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzparral	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzparral	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	113,533	11,380	1,576	92,432	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	113,533	11,380	0,000	93,734	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43

					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.	Chilquinta	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43

					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.	Socoepa	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luzparral	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	108,430	11,380	4,706	85,635	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	108,430	11,380	4,201	86,052	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	108,430	11,380	4,400	85,888	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	108,430	11,380	4,420	85,872	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	108,430	11,380	5,087	85,321	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	108,430	11,380	4,354	85,926	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43

					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.	Copelec	108,430	11,380	4,898	85,477	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	108,430	11,380	4,881	85,491	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	108,430	11,380	3,732	86,440	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	108,430	11,380	3,733	86,439	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	108,430	11,380	4,167	86,080	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	108,430	11,380	3,290	86,805	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	108,430	11,380	4,464	85,835	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	108,430	11,380	4,182	86,068	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	108,430	11,380	4,189	86,062	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	108,430	11,380	3,462	86,663	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	108,430	11,380	3,463	86,662	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzlinares	108,430	11,380	3,960	86,251	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzlinares	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzparral	108,430	11,380	3,743	86,430	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzparral	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	108,430	11,380	4,697	85,643	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	108,430	11,380	4,917	85,461	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepea	108,430	11,380	3,892	86,307	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepea	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43

					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.	Codiner	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edesca	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luzparral	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	CEC	123,047	11,380	2,537	99,494	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	123,047	11,380	2,253	99,728	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	123,047	11,380	1,809	100,095	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Chilquinta	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Codiner	123,047	11,380	2,476	99,545	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Codiner	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Codiner	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43

					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	Acciona	Coopelan	123,047	11,380	2,571	99,466	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coopelan	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coopelan	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Cooprel	123,047	11,380	2,368	99,633	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Cooprel	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Cooprel	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Copelec	123,047	11,380	2,495	99,528	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Copelec	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Copelec	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Crell	123,047	11,380	2,558	99,477	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Crell	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Crell	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Edecsa	123,047	11,380	1,791	100,110	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Edecsa	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Edecsa	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	EEPA	123,047	11,380	1,694	100,190	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Emelca	123,047	11,380	1,791	100,110	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Emelca	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelca	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	123,047	11,380	2,040	99,905	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43

					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	Acciona	Frontel	123,047	11,380	1,862	100,051	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Frontel	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Frontel	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Litoral	123,047	11,380	1,853	100,059	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Litoral	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Litoral	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	123,047	11,380	2,147	99,816	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luz Osorno	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luzlinares	123,047	11,380	2,018	99,923	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luzlinares	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Luzparral	123,047	11,380	1,735	100,156	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Luzparral	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzparral	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Saesa	123,047	11,380	2,147	99,816	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Saesa	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Saesa	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Acciona	Socoepa	123,047	11,380	2,459	99,559	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Socoepa	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Socoepa	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	113,533	11,380	1,520	92,479	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43

					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	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	108,430	11,380	4,201	86,052	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	123,047	11,380	2,253	99,728	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	140,335	11,380	0,000	115,862	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	113,533	11,380	1,520	92,479	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	148,708	11,380	0,000	122,775	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	125,358	11,380	0,000	103,497	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	141,770	11,380	0,000	117,047	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	152,954	11,380	0,000	126,280	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	108,430	11,380	4,201	86,052	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	101,901	11,380	0,000	84,130	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	128,392	11,380	0,000	106,002	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	123,047	11,380	2,253	99,728	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	139,620	11,380	0,000	115,271	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	139,500	11,380	0,000	115,172	9.395,43
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	131,677	11,380	0,000	108,714	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43

					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	El Campesino	CGE Distribución	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Chilquinta	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Litoral	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Edesca	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luzlinares	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luzparral	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Emelca	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Saesa	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Frontel	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Luz Osorno	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Coelcha	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Coopelan	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Codiner	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Socoepa	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Crell	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Copelec	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Cooprel	110,352	11,380	0,000	91,108	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Chilquinta	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Litoral	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Edesca	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luzlinares	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luzparral	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Emelca	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Saesa	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43

					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	Frontel	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Luz Osorno	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Coelcha	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Coopelan	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Codiner	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Socoepa	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Crell	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Copelec	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Cooprel	146,475	11,380	0,000	120,931	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Chilquinta	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Litoral	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Edecsa	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luzlinares	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luzparral	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Emelca	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Saesa	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Frontel	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Luz Osorno	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Coelcha	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Coopelan	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Codiner	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Socoepa	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Crell	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Copelec	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Cooprel	144,434	11,380	0,000	119,246	9.395,43

					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]
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CEC	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CEC	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CEC	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CEC	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CEC	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	CEC	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	CEC	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CEC	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CEC	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CEC	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CEC	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CEC	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CEC	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	CEC	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CEC	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CEC	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CEC	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CEC	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CEC	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	CGE Distribución	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	CGE Distribución	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CGE Distribución	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CGE Distribución	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CGE Distribución	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	CGE Distribución	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CGE Distribución	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CGE Distribución	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CGE Distribución	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CGE Distribución	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CGE Distribución	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CGE Distribución	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CGE Distribución	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CGE Distribución	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50

					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)	Chilquinta	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Chilquinta	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Chilquinta	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Chilquinta	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Chilquinta	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Chilquinta	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Chilquinta	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Chilquinta	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Chilquinta	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Chilquinta	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Chilquinta	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Chilquinta	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefólica Cabo Leones II S.A.	Chilquinta	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Chilquinta	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Chilquinta	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Chilquinta	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Chilquinta	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Chilquinta	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Chilquinta	120,799	12,540	6,110	94,688	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Chilquinta	123,576	12,540	6,110	96,981	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Chilquinta	121,168	12,540	3,585	97,077	10.353,13

					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 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Chilquinta	122,187	12,540	6,110	95,834	10.353,13
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Chilquinta	120,495	12,540	3,585	96,522	10.353,13
SIC 2013/01	BS1	BV	Endesa	Chilquinta	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BV	Panguipulli	Chilquinta	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Chilquinta	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Codiner	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Codiner	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Codiner	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Codiner	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Codiner	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Codiner	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Codiner	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Codiner	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Codiner	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Codiner	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Codiner	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Codiner	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Codiner	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Codiner	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Codiner	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Codiner	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Codiner	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Codiner	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Codiner	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Codiner	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50

					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)	Codiner	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
SIC 2013/01	BS1	BV	Endesa	Codiner	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BV	Panguipulli	Codiner	166,584	11,430	5,866	132,690	9.436,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Codiner	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coelcha	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coelcha	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coelcha	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coelcha	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coelcha	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coelcha	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coelcha	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coelcha	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coelcha	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coelcha	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coelcha	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Coelcha	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Coelcha	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Coelcha	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50

					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	Coelcha	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coelcha	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coelcha	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Coelcha	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Coelcha	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Coelcha	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
SIC 2013/01	BS1	BV	Endesa	Coelcha	138,313	11,430	3,258	111,503	9.436,71
SIC 2013/01	BS1	BV	Panguipulli	Coelcha	166,584	11,430	6,110	132,489	9.436,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Coelcha	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coopelan	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coopelan	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coopelan	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coopelan	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coopelan	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coopelan	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coopelan	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coopelan	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coopelan	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Coopelan	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberecoíca Cabo Leones III SpA	Coopelan	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coopelan	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coopelan	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coopelan	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Coopelan	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Coopelan	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Coopelan	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Cooprel	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Cooprel	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Cooprel	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Cooprel	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Cooprel	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Cooprel	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberecoíca Cabo Leones III SpA	Cooprel	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberecoíca Cabo Leones III SpA	Cooprel	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberecoíca Cabo Leones II S.A.	Cooprel	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Cooprel	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Cooprel	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Cooprel	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Cooprel	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Cooprel	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Cooprel	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Cooprel	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Cooprel	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Cooprel	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Cooprel	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50

					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)	Cooprel	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Cooprel	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Copelec	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Copelec	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Copelec	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Copelec	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Copelec	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Copelec	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Copelec	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Copelec	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Copelec	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Copelec	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Copelec	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Copelec	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Copelec	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Copelec	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50

					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	Copelec	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Copelec	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Copelec	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Copelec	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Copelec	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Copelec	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Crell	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Crell	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Crell	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Crell	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Crell	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Crell	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Crell	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Crell	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Crell	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Crell	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Crell	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Crell	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Crell	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Crell	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Crell	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Crell	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Crell	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Crell	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Crell	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Crell	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Crell	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edecsa	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Edecsa	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Edecsa	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Edecsa	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Edecsa	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Edecsa	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Edecsa	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Edecsa	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Edecsa	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Edecsa	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Edecsa	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Edecsa	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Edecsa	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Edecsa	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Edecsa	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Edecsa	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Edecsa	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Edecsa	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Edecsa	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Edecsa	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Edecsa	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	EEPA	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	EEPA	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	EEPA	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EEPA	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EEPA	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	EEPA	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	EEPA	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	EEPA	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EEPA	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EEPA	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	EEPA	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EEPA	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EEPA	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EEPA	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EEPA	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EEPA	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EEPA	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EEPA	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EEPA	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50

					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)	EEPA	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelca	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelca	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelca	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelca	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Emelca	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelca	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelca	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelca	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelca	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelca	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelca	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Emelca	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelca	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelca	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Emelca	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelca	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelca	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Emelca	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50

					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	Opdenenergy	Emelca	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Emelca	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Enel Distribución	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Enel Distribución	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Enel Distribución	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Enel Distribución	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Enel Distribución	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefica Cabo Leones II S.A.	Enel Distribución	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Enel Distribución	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Enel Distribución	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Enel Distribución	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Enel Distribución	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Enel Distribución	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Enel Distribución	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Enel Distribución	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Enel Distribución	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Frontel	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Frontel	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Frontel	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Frontel	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Frontel	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Frontel	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Frontel	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Frontel	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Frontel	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Frontel	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Frontel	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Frontel	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Frontel	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Frontel	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Frontel	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Frontel	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Frontel	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Frontel	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Frontel	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Frontel	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Litoral	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Litoral	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Litoral	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Litoral	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Litoral	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Litoral	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Litoral	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Litoral	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Litoral	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Litoral	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Litoral	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Litoral	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Litoral	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Litoral	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Litoral	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Litoral	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Litoral	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Litoral	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Litoral	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Litoral	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
CHQ 2010/01	BS4	BV	Puyehue	Litoral	121,493	12,540	6,110	95,261	10.353,13

					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 2010/01	BS4	BV	Panguipulli	Litoral	123,576	12,540	6,110	96,981	10.353,13
CHQ 2010/01	BS4	BV	Endesa	Litoral	122,514	12,540	3,585	98,189	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Litoral	120,799	12,540	6,110	94,688	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Litoral	123,576	12,540	6,110	96,981	10.353,13
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Litoral	121,168	12,540	3,585	97,077	10.353,13
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Litoral	122,187	12,540	6,110	95,834	10.353,13
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Litoral	120,495	12,540	3,585	96,522	10.353,13
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Litoral	144,336	11,490	3,462	116,307	9.486,24
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luz Osorno	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luz Osorno	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luz Osorno	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luz Osorno	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luz Osorno	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luz Osorno	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Camán)	Luz Osorno	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luz Osorno	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Luz Osorno	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50

					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	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luz Osorno	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luz Osorno	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luz Osorno	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Luz Osorno	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Luz Osorno	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Luzlinares	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenery	Luzlinares	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Luzlinares	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzlinares	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzlinares	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzlinares	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Luzlinares	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberefónica Cabo Leones III SpA	Luzlinares	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Iberefónica Cabo Leones II S.A.	Luzlinares	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzlinares	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzlinares	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzlinares	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzlinares	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzlinares	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzlinares	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzlinares	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzlinares	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzlinares	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzlinares	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzlinares	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50

					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 II)	Luzlinares	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzlinares	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzlinares	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzlinares	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzlinares	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzparral	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzparral	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzparral	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzparral	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzparral	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzparral	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzparral	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzparral	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzparral	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzparral	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzparral	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Luzparral	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luzparral	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luzparral	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzparral	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50

					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	Luzparral	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzparral	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Luzparral	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Luzparral	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Luzparral	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Saesa	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Saesa	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Saesa	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Saesa	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Saesa	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Saesa	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Saesa	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Saesa	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Saesa	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Saesa	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Saesa	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Saesa	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Saesa	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Saesa	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Saesa	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Saesa	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duquenco (Sta Fe)	Saesa	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Saesa	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Saesa	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Saesa	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50

					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)	Saesa	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelari	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelari	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Eliqsa	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Eliqsa	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Elecda	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Elecda	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelat	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelat	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Conafe	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Conafe	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelari	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eliqsa	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Elecda	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelat	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Conafe	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50

					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 II)	Emelat	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelari	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eliqsa	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Elecda	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelat	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Conafe	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelari	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelari	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eliqsa	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eliqsa	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Elecda	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Elecda	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelat	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelat	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Conafe	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Conafe	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50

					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	Emelari	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eliqsa	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Elecda	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelat	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Conafe	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelari	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eliqsa	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Elecda	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelat	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Conafe	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelari	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Eliqsa	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Elecda	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelat	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Conafe	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelari	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eliqsa	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Elecda	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelat	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Conafe	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelari	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eliqsa	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Elecda	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelat	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Conafe	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Emelari	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Eliqsa	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Elecda	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Emelat	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Conafe	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50

					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.	Elecda	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Emelari	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Eliqsa	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Elecda	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Emelat	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Conafe	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Elecda	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Emelari	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Eliqsa	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Elecda	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Emelat	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Iberecoílica Cabo Leones III SpA	Conafe	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelari	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eliqsa	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Elecda	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelat	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Conafe	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelari	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Eliqsa	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Elecda	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelat	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Conafe	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Emelari	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Eliqsa	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Elecda	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Emelat	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Conafe	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepe	88,120	10,680	0,000	72,753	8.817,50
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepe	69,592	10,680	0,000	57,456	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepe	60,648	10,680	0,000	50,072	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepe	60,650	10,680	0,000	50,073	8.817,50
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Socoepe	60,651	10,680	0,000	50,074	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepe	74,720	10,680	0,000	61,689	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Socoepe	74,725	10,680	0,000	61,694	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepe	75,218	10,680	0,000	62,101	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepe	74,723	10,680	0,000	61,692	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepe	74,711	10,680	0,000	61,682	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Socoepe	89,396	10,680	0,000	73,806	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Socoepe	74,727	10,680	0,000	61,695	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Socoepe	59,601	10,680	0,000	49,207	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Socoepe	56,283	10,680	0,000	46,468	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Socoepe	53,523	10,680	0,000	44,189	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Socoepe	55,086	10,680	0,000	45,479	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Socoepe	50,660	10,680	0,000	41,825	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Socoepe	54,361	10,680	0,000	44,881	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Socoepe	50,344	10,680	0,000	41,564	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Socoepe	49,568	10,680	0,000	40,924	8.817,50
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Socoepe	60,365	10,680	0,000	49,838	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepe	80,490	10,680	0,000	66,453	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepe	91,733	10,680	0,000	75,736	8.817,50
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Socoepe	77,935	10,680	0,000	64,344	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Socoepe	89,433	10,680	0,000	73,837	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Acciona	Socoepe	70,135	10,680	0,000	57,904	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Socoepe	64,825	10,680	0,000	53,520	8.817,50
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Socoepe	90,711	10,680	0,000	74,892	8.817,50
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Socoepe	67,357	10,680	0,000	55,611	8.817,50
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Socoepe	48,648	10,680	0,000	40,164	8.817,50
2015/01	BS2B	BB	Maria Elena Solar	Socoepe	37,179	10,680	0,000	30,695	8.817,50

					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	LUZPARRAL	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedit Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edecsa	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzlinares	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Elecda	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29

					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	Conafe	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepa	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CEC	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Crell	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Edecsa	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luzlinares	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Elecda	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Socoepa	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CEC	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CGE Distribución	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Chilquinta	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Codiner	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coelcha	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coopelan	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29

					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	Cooprel	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Copelec	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Crell	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Edecsa	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EEPA	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Emelca	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Enel Distribución	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Frontel	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Litoral	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luz Osorno	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luzlinares	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Saesa	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELARI	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	ELIQSA	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Eleda	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELAT	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Conafe	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Socoepe	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CEC	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Codiner	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Copelec	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Crell	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Edecsa	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Emelca	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Frontel	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29

					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	Litoral	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luzlinares	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Saesa	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Elecda	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Conafe	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Socoepa	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Chilquinta	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Codiner	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coelcha	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coopelan	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Cooprel	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Copelec	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Crell	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Edecsa	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzlinares	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Elecda	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29

					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	Conafe	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socoepa	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edecsa	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzlinares	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Elecda	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepa	42,343	9,930	0,000	34,959	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CEC	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29

					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.	Cooprel	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Crell	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Edecsa	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luzlinares	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Elecda	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Socoepea	43,064	9,930	0,000	35,554	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CEC	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CGE Distribución	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Chilquinta	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Codiner	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Coelcha	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Coopelan	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Cooprel	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Copelec	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Crell	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Edecsa	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EEPA	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Emelca	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Enel Distribución	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Frontel	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29

					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	Litoral	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Luz Osorno	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Luzlinares	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Saesa	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELARI	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	ELIQSA	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Elecda	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELAT	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Conafe	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Socoepa	42,744	9,930	0,000	35,290	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CEC	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Codiner	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Copelec	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Crell	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Edecsa	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Emelca	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Frontel	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Litoral	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luzlinares	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Saesa	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Elecda	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29

					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	Conafe	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Socoepa	45,325	9,930	0,000	37,421	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Chilquinta	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Codiner	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coelcha	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coopelan	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Cooprel	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Copelec	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Crell	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Edecsa	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzlinares	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Elecda	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Conafe	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socoepa	31,528	9,930	0,000	26,030	8.198,29

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

Barra de retiro	Precio Energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Aysen 23	103,233	10.162,95
Chacab 33	103,233	10.162,95
Mañi 33	103,233	10.162,95
Ñire 33	103,233	10.162,95
Tehuel 23	103,233	10.162,95
Palena 23	114,492	17.786,44
General Carrera 23	149,598	18.186,30
Cochamó 23	216,379	17.158,08
Hornopirén 23	203,699	11.537,23
Punta Arenas 13,2	69,456	13.955,74
Tres Puentes 13,2	84,082	13.955,74
Puerto Natales 13,2	65,353	14.032,69
Porvenir 13,2	82,089	9.625,23
Puerto Williams 13,2	304,804	21.204,76

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° 334 DE 2023

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 Salos 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 N° 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 Salos PEC, identificando al suministrador acreedor de dichos Salos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente.

Tabla 4: Salos PEC por Suministrador – Distribuidor SEN

Distribuidor	Suministrador	Total Salos 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 13, y la implementación del subsidio al que se refiere el artículo sexto transitorio de la Ley N° 21.667², así como la existencia de recursos suficientes para mantener un margen de holgura 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 13 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° 334, 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, se contabilizan las diferencias de facturación no pagadas hasta el 31 de octubre de 2023.

Las referidas diferencias de facturación han sido calculadas y actualizadas en moneda local al mes de mayo de 2024, mes anterior a la elaboración del presente informe. Atendiendo a que los Documentos de Pago se emiten en dólares, se requiere realizar la conversión a dicha moneda. El tipo de cambio utilizado para

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

dicha conversión 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 mayo de 2024 (917,88 \$/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° 334.

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	38.911.124	5.197.785	4.484.580	48.593.489	52.941
CEC	Acciona	24.527.708	4.439.403	3.895.277	32.862.388	35.802
CEC	Aela Generación S.A.	9.894.131	1.949.115	1.788.146	13.631.392	14.851
CEC	Amunche Solar SpA	1.097.786	0	376.846	1.474.632	1.607
CEC	Chungungo S.A.	5.371.594	0	1.361.396	6.732.990	7.335
CEC	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	613.717	163.872	37.255	814.844	888
CEC	E-CL	793.803.974	27.575.619	23.791.875	845.171.467	920.786
CEC	El Campesino	296.251.554	21.885.412	18.882.440	337.019.406	367.172
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.379.844	437.708	365.641	4.183.194	4.557
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.749.763	218.854	45.127	3.013.744	3.283
CEC	ENDESA	753.226.134	19.321.837	16.572.993	789.120.965	859.721
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	1.481.234	0	286.610	1.767.843	1.926
CEC	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	2.828.054	819.360	186.274	3.833.688	4.177
CEC	Norvind	2.019.416	273.568	236.031	2.529.014	2.755
CEC	PANGUIPULLI	14.554.755	1.799.492	1.544.993	17.899.240	19.501
CEC	Pelumpén S.A.	9.700.415	0	2.722.792	12.423.207	13.535
CEC	San Juan SpA.	15.970.457	2.626.249	1.548.976	20.145.683	21.948
CEC	Santiago Solar S.A.	3.045.009	0	859.829	3.904.838	4.254
CEC	SCB II SpA	916.053	0	301.477	1.217.530	1.326
CEC	SPV P4 S.A.	624.326	0	143.305	767.631	836
CEC	OPDENERGY	1.066.023	402.292	369.708	1.838.024	2.002
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	512.016	251.435	68.728	832.178	907
CEC	PUELICHE SUR EÓLICA	1.477.591	499.639	596.829	2.574.059	2.804
CEC	SONNEDIX COX	2.214.006	603.439	554.562	3.372.007	3.674
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	3.999.109	1.458.310	1.340.192	6.797.611	7.406
CEC	WPD NEGRETE	778.071	251.433	196.257	1.225.761	1.335
CEC	WPD MALLECO (Malleco II)	1.517.208	452.580	334.588	2.304.376	2.511
CEC	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.775.294	1.005.731	924.270	4.705.296	5.126
CEC	BESALCO	121.204	100.574	34.519	256.297	279
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	3.937.405	1.458.310	1.340.192	6.735.907	7.339
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	1.799.099	625.194	785.630	3.209.923	3.497
CEC	WPD MALLECO (Malleco)	3.165.813	905.160	657.464	4.728.437	5.151
CEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	821.356	251.433	202.113	1.274.903	1.389
CEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	59.724	50.287	17.259	127.270	139
CEC	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	4.393.644	1.381.234	1.749.081	7.523.960	8.197
CEC	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	1.380.530	603.443	148.549	2.132.523	2.323
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.078.752	1.056.018	970.484	5.105.254	5.562

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
CEC	MARIA ELENA SOLAR	446.522	0	977.351	1.423.873	1.551
CEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.621.293	1.206.877	1.109.125	5.937.295	6.468
CEC	ENEL GENERACIÓN	47.764.816	13.527.084	12.431.438	73.723.338	80.319
CHILQUINTA	Abengoa	441.295.620	58.244.302	277.388.826	776.928.748	846.438
CHILQUINTA	Acciona	339.554.106	65.028.926	318.271.888	722.854.920	787.527
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	249.078.481	16.001.241	243.121.838	508.201.559	553.669
CHILQUINTA	AES GENER	17.311.442.263	2.585.755.946	12.642.838.880	32.540.037.089	35.451.298
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	26.403.245	0	23.186.599	49.589.843	54.026
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	63.359.426	0	41.319.476	104.678.901	114.044
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	15.881.707	1.039.540	13.503.369	30.424.616	33.147
CHILQUINTA	E-CL	4.982.186.635	309.001.348	1.471.620.707	6.762.808.690	7.367.857
CHILQUINTA	El Campesino	2.201.571.794	245.239.165	1.167.952.940	3.614.763.899	3.938.166
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	37.902.415	4.017.552	24.329.770	66.249.737	72.177
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	28.331.498	677.929	14.326.793	43.336.220	47.213
CHILQUINTA	ENDESA	29.023.971.400	3.738.766.572	18.163.095.166	50.925.833.138	55.482.016
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	17.714.727	0	8.698.836	26.413.563	28.777
CHILQUINTA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	73.249.806	5.197.478	67.509.196	145.956.481	159.015
CHILQUINTA	Norvind	22.902.432	3.065.489	14.599.410	40.567.331	44.197
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	1.815.643.059	414.879.619	1.853.121.658	4.083.644.336	4.448.996
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	117.180.428	0	82.638.946	199.819.374	217.697
CHILQUINTA	PUYEHUE	1.549.469.137	384.858.464	1.709.505.235	3.643.832.836	3.969.836
CHILQUINTA	San Juan SpA.	177.125.167	21.443.614	127.157.981	325.726.762	354.869
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	36.416.617	0	26.096.510	62.513.127	68.106
CHILQUINTA	SCB II SpA	22.032.327	0	18.549.278	40.581.605	44.212
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	7.466.593	0	4.349.418	11.816.010	12.873
CHILQUINTA	OPDENERGY	26.355.711	9.823.670	49.726.780	85.906.161	93.592
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	13.346.615	1.604.660	18.918.971	33.870.247	36.901
CHILQUINTA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	32.092.909	11.335.552	77.969.870	121.398.330	132.259
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	54.737.746	14.735.504	74.649.881	144.123.131	157.017
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	98.871.553	35.610.802	180.259.577	314.741.932	342.901
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	19.369.834	5.232.766	29.026.353	53.628.953	58.427
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco II)	37.866.704	9.237.575	53.732.744	100.837.024	109.859
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	68.614.691	24.559.174	124.316.946	217.490.811	236.949
CHILQUINTA	BESALCO	3.211.375	641.865	6.430.072	10.283.312	11.203
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	97.346.013	35.610.802	180.259.577	313.216.392	341.239
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	44.493.468	15.532.056	105.669.407	165.694.932	180.519
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco)	79.074.582	18.475.151	109.361.356	206.911.089	225.423
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Duqueco)	20.411.037	5.232.766	28.098.321	53.742.124	58.550
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	1.582.413	320.931	3.215.030	5.118.374	5.576
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	80.881.123	26.407.754	199.286.848	306.575.726	334.004
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	35.869.394	3.851.185	48.059.745	87.780.325	95.634
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	76.117.196	25.787.133	130.532.797	232.437.126	253.233
CHILQUINTA	MARIA ELENA SOLAR	5.621.245	0	49.387.111	55.008.356	59.930
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	89.530.651	29.471.010	149.180.342	268.182.003	292.175
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	1.180.908.395	330.320.892	1.673.401.567	3.184.630.854	3.469.550
CODINER	Abengoa	-16.456.639	-1.216.440	16.432.352	-1.240.726	-1.352
CODINER	Acciona	-10.671.629	-1.043.812	14.553.959	2.838.518	3.092
CODINER	Aela Generación S.A.	-11.465.958	-471.674	12.585.971	648.339	706
CODINER	Amunche Solar SpA	-1.078.181	0	1.762.043	683.862	745

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
CODINER	Chungungo S.A.	-2.210.783	0	3.092.796	882.013	961
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-827.207	-39.360	583.723	-282.844	-308
CODINER	E-CL	305.255.013	-6.351.500	87.426.346	386.329.860	420.894
CODINER	El Campesino	13.123.144	-5.121.857	69.188.851	77.190.138	84.096
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.418.635	-82.968	1.437.611	-63.992	-70
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.129.138	-14.713	820.880	-322.971	-352
CODINER	ENDESA	200.492.972	-3.151.594	41.922.419	239.263.798	260.670
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	-609.630	0	651.115	41.485	45
CODINER	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	-3.787.876	-196.813	2.918.615	-1.066.074	-1.161
CODINER	Norvind	-854.069	-64.023	864.861	-53.232	-58
CODINER	PANGUIPULLI	-4.349.603	-288.573	3.842.568	-795.608	-867
CODINER	Pelumpén S.A.	-4.143.220	0	6.185.591	2.042.371	2.225
CODINER	San Juan SpA.	-6.726.845	-444.282	7.167.818	-3.309	-4
CODINER	Santiago Solar S.A.	-1.253.232	0	1.953.345	700.112	763
CODINER	SCB II SpA	-899.694	0	1.409.635	509.940	556
CODINER	SPV P4 S.A.	-256.953	0	325.557	68.604	75
CODINER	OPDENERGY	-477.014	-91.923	1.442.108	873.170	951
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-204.998	-19.858	438.275	213.418	233
CODINER	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-683.418	-150.232	2.283.401	1.449.751	1.579
CODINER	SONNEDIX COX	-1.031.530	-150.099	2.163.162	981.532	1.069
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	-1.866.364	-367.164	5.227.641	2.994.113	3.262
CODINER	WPD NEGRETE	-327.134	-23.562	820.347	469.650	512
CODINER	WPD MALLECO (Malleco II)	-679.116	-91.756	1.518.622	747.750	815
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	-1.286.621	-253.458	3.605.270	2.065.191	2.250
CODINER	BESALCO	-19.185	-8.021	140.395	113.189	123
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	-1.837.224	-366.672	5.227.641	3.023.745	3.294
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-283.367	-3.658	2.793.148	2.506.123	2.730
CODINER	WPD MALLECO (Malleco)	-1.421.322	-195.975	3.095.435	1.478.138	1.610
CODINER	WPD DUQUECO (Duqueco)	-382.247	-50.600	791.252	358.405	390
CODINER	WPD DUQUECO (Sta Fe)	-30.141	-4.010	70.198	36.047	39
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.093.335	217.849	3.502.991	5.814.175	6.334
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	-615.777	-48.031	1.133.327	469.520	512
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	-1.441.965	-272.229	3.785.533	2.071.339	2.257
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	463.682	0	1.260.060	1.723.743	1.878
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	-1.688.212	-231.616	4.325.835	2.406.006	2.621
CODINER	ENEL GENERACIÓN	-22.254.166	-3.364.706	48.490.879	22.872.007	24.918
COELCHA	Abengoa	24.138.901	3.666.114	-9.401.547	18.403.467	20.050
COELCHA	Acciona	14.631.759	2.961.332	-7.757.262	9.835.829	10.716
COELCHA	Aela Generación S.A.	4.947.115	1.105.770	-3.087.368	2.965.518	3.231
COELCHA	Amunche Solar SpA	491.646	0	-257.951	233.695	255
COELCHA	Chungungo S.A.	2.985.362	0	-1.118.833	1.866.529	2.034
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	331.965	93.135	-182.391	242.709	264
COELCHA	E-CL	484.985.438	19.449.698	-49.877.684	454.557.453	495.225
COELCHA	El Campesino	169.419.577	15.436.269	-39.585.463	145.270.383	158.267
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.123.887	308.725	-864.797	1.567.815	1.708
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.886.961	154.363	-775.496	1.265.828	1.379
COELCHA	ENDESA	719.892.769	20.887.761	-59.439.888	681.340.642	742.298
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	823.223	0	-235.544	587.679	640
COELCHA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	1.521.492	465.676	-911.953	1.075.215	1.171

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
COELCHA	Norvind	1.252.765	192.953	-494.818	950.900	1.036
COELCHA	PANGUIPULLI	14.567.681	2.051.134	-5.355.279	11.263.537	12.271
COELCHA	Pelumpén S.A.	5.375.596	0	-2.237.666	3.137.930	3.419
COELCHA	San Juan SpA.	10.240.912	1.852.352	-4.658.810	7.434.455	8.100
COELCHA	Santiago Solar S.A.	1.692.320	0	-706.631	985.688	1.074
COELCHA	SCB II SpA	410.257	0	-206.361	203.896	222
COELCHA	SPV P4 S.A.	346.981	0	-117.772	229.209	250
COELCHA	OPDENERGY	523.215	224.658	-632.850	115.024	125
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	263.695	140.412	-219.231	184.877	201
COELCHA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	739.268	271.891	-954.149	57.010	62
COELCHA	SONNEDIX COX	1.086.658	336.987	-949.274	474.370	517
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	1.962.805	814.385	-2.294.080	483.110	526
COELCHA	WPD NEGRETE	386.496	140.411	-371.956	154.951	169
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco II)	764.826	252.741	-723.229	294.337	321
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.362.144	561.645	-1.582.124	341.664	372
COELCHA	BESALCO	57.395	56.165	-52.638	60.923	66
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	1.932.520	814.385	-2.294.080	452.825	493
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	859.870	335.179	-1.344.805	-149.757	-163
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco)	1.605.452	505.481	-1.504.883	606.050	660
COELCHA	WPD DUQUECO (Duqueco)	402.114	140.411	-342.744	199.781	218
COELCHA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	28.282	28.082	-26.319	30.045	33
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.421.804	844.241	-1.232.528	2.033.517	2.215
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	722.273	336.989	-607.948	451.314	492
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.511.084	589.727	-1.661.230	439.581	479
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	228.362	0	-287.229	-58.868	-64
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.777.369	673.974	-1.898.549	552.794	602
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	23.443.475	7.554.121	-21.279.566	9.718.030	10.587
CONAFE	Abengoa	1.676.211.583	134.967.395	220.523.352	2.031.702.330	2.213.473
CONAFE	Acciona	1.390.911.723	168.483.055	283.413.304	1.842.808.082	2.007.679
CONAFE	Aela Generación S.A.	1.169.915.540	140.991.370	243.706.146	1.554.613.055	1.693.700
CONAFE	Amunche Solar SpA	130.926.202	0	18.217.823	149.144.026	162.487
CONAFE	Chungungo S.A.	228.953.618	0	22.946.061	251.899.680	274.436
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	72.338.844	11.856.311	15.031.691	99.226.845	108.104
CONAFE	E-CL	16.298.495.864	715.989.874	1.169.932.604	18.184.418.341	19.811.324
CONAFE	El Campesino	7.909.159.036	568.236.622	928.525.641	9.405.921.298	10.247.441
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	145.456.340	11.374.522	19.687.167	176.518.029	192.311
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	117.750.870	5.676.589	14.824.767	138.252.226	150.621
CONAFE	ENDESA	32.890.171.751	1.271.748.419	1.940.902.038	36.102.822.208	39.332.835
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	64.108.637	0	4.830.794	68.939.431	75.107
CONAFE	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	333.552.908	59.312.409	75.160.407	468.025.724	509.899
CONAFE	Norvind	86.981.374	7.096.119	11.605.287	105.682.780	115.138
CONAFE	PANGUIPULLI	1.506.360.679	112.130.895	171.298.082	1.789.789.656	1.949.917
CONAFE	Pelumpén S.A.	424.184.461	0	45.896.591	470.081.052	512.138
CONAFE	San Juan SpA.	686.802.584	68.206.858	107.306.897	862.316.340	939.465
CONAFE	Santiago Solar S.A.	131.793.126	0	14.493.573	146.286.699	159.375
CONAFE	SCB II SpA	109.251.984	0	14.574.271	123.826.255	134.905
CONAFE	SPV P4 S.A.	27.018.656	0	2.416.913	29.435.568	32.069
CONAFE	OPDENERGY	125.617.579	28.958.325	50.133.611	204.709.515	223.024
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	60.222.273	18.110.059	20.081.122	98.413.454	107.218

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
CONAFE	PUELCHÉ SUR EÓLICA	147.670.860	32.808.421	78.207.529	258.686.810	281.831
CONAFE	SONNEDIX COX	260.892.801	43.447.554	75.200.414	379.540.768	413.497
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	471.245.019	104.967.235	181.734.449	757.946.702	825.758
CONAFE	WPD NEGRETE	91.617.442	18.092.169	29.663.991	139.373.602	151.843
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco II)	178.434.787	32.551.929	55.965.901	266.952.617	290.836
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	327.033.581	72.374.408	125.334.034	524.742.023	571.689
CONAFE	BESALCO	14.373.594	7.215.401	6.289.673	27.878.668	30.373
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	463.973.937	104.967.235	181.734.449	750.675.621	817.836
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	208.908.666	45.148.720	106.533.918	360.591.303	392.852
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco)	372.133.710	65.123.169	114.836.356	552.093.235	601.487
CONAFE	WPD DUQUECO (Duqueco)	96.830.931	18.092.169	28.211.648	143.134.748	155.941
CONAFE	WPD DUQUECO (Sta Fe)	7.082.679	3.626.312	3.144.820	13.853.811	15.093
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	344.678.631	77.375.411	173.372.267	595.426.310	648.697
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	162.111.148	43.472.242	52.261.165	257.844.554	280.913
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	362.792.201	75.996.969	131.600.731	570.389.901	621.421
CONAFE	MARIA ELENA SOLAR	18.430.792	0	42.062.504	60.493.296	65.905
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	426.724.027	86.866.248	150.400.864	663.991.139	723.396
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	5.628.484.795	973.693.511	1.685.742.843	8.287.921.148	9.029.417
COOPELAN	Abengoa	-15.497.832	-225.211	-18.908.446	-34.631.489	-37.730
COOPELAN	Acciona	-12.092.257	-242.023	-22.139.956	-34.474.236	-37.559
COOPELAN	Aela Generación S.A.	-8.810.857	-201.970	-16.638.156	-25.650.982	-27.946
COOPELAN	Amunche Solar SpA	-964.324	0	-1.954.652	-2.918.977	-3.180
COOPELAN	Chungungo S.A.	-2.165.993	0	-3.080.422	-5.246.415	-5.716
COOPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-524.094	-17.308	-807.163	-1.348.565	-1.469
COOPELAN	E-CL	399.810.636	-1.194.804	-100.314.283	298.301.549	324.990
COOPELAN	El Campesino	45.413.604	-948.257	-79.614.510	-35.149.163	-38.294
COOPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.348.573	-18.917	-1.601.972	-2.969.462	-3.235
COOPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.088.770	-9.386	-932.717	-2.030.874	-2.213
COOPELAN	ENDESA	515.443.636	-2.403.264	-93.820.241	419.220.131	456.727
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	-597.279	0	-648.510	-1.245.789	-1.357
COOPELAN	Ibereolica Cabo Leonos I S.A.	-2.425.502	-86.539	-4.035.817	-6.547.857	-7.134
COOPELAN	Norvind	-804.309	-11.853	-995.181	-1.811.344	-1.973
COOPELAN	PANGUIPULLI	-8.933.647	-218.278	-8.530.525	-17.682.450	-19.264
COOPELAN	Pelumpén S.A.	-4.055.039	0	-6.160.844	-10.215.883	-11.130
COOPELAN	San Juan SpA.	-6.373.720	-113.358	-7.972.227	-14.459.306	-15.753
COOPELAN	Santiago Solar S.A.	-1.227.842	0	-1.945.530	-3.173.372	-3.457
COOPELAN	SCB II SpA	-804.686	0	-1.563.722	-2.368.408	-2.580
COOPELAN	SPV P4 S.A.	-251.748	0	-324.255	-576.003	-628
COOPELAN	OPDENERGY	-950.345	-34.708	-3.547.054	-4.532.107	-4.938
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-451.786	-19.294	-969.611	-1.440.692	-1.570
COOPELAN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-883.501	23.473	-6.377.938	-7.237.966	-7.886
COOPELAN	SONNEDIX COX	-1.973.757	-52.062	-5.320.580	-7.346.399	-8.004
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	-3.565.152	-125.816	-12.858.069	-16.549.037	-18.030
COOPELAN	WPD NEGRETE	-690.672	-21.213	-2.025.090	-2.736.974	-2.982
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco II)	-1.337.312	-38.087	-3.895.000	-5.270.399	-5.742
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	-2.474.138	-86.770	-8.867.634	-11.428.541	-12.451
COOPELAN	BESALCO	-112.164	-7.718	-214.923	-334.804	-365
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	-3.510.144	-125.816	-12.858.069	-16.494.029	-17.970
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-2.086.979	-233.179	-7.537.489	-9.857.646	-10.740

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco)	-2.782.129	-76.174	-8.078.203	-10.936.506	-11.915
COOPELAN	WPD DUQUECO (Duqueco)	-734.225	-21.213	-1.880.988	-2.636.426	-2.872
COOPELAN	WPD DUQUECO (Sta Fe)	-55.269	-3.859	-107.461	-166.589	-181
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	5.276.500	2.307.929	-6.907.677	676.752	737
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	-1.206.428	-46.306	-2.730.551	-3.983.285	-4.340
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	-2.744.666	-91.108	-9.311.016	-12.146.790	-13.234
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	1.080.869	0	-2.306.016	-1.225.147	-1.335
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	-3.228.334	-104.123	-10.641.161	-13.973.618	-15.224
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	-42.581.696	-1.167.050	-119.269.676	-163.018.422	-177.603
COOPREL	Abengoa	51.574.831	3.715.072	-7.705.222	47.584.681	51.842
COOPREL	Acciona	31.511.082	3.021.583	-6.394.128	28.138.536	30.656
COOPREL	Aela Generación S.A.	10.383.480	1.110.183	-2.506.714	8.986.950	9.791
COOPREL	Amunche Solar SpA	1.133.933	0	-207.109	926.823	1.010
COOPREL	Chungungo S.A.	7.053.329	0	-894.827	6.158.502	6.709
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	644.325	93.075	-147.964	589.436	642
COOPREL	E-CL	626.653.917	19.709.381	-40.878.229	605.485.068	659.656
COOPREL	El Campesino	283.466.924	15.642.364	-32.443.039	266.666.249	290.524
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.232.415	312.845	-700.661	3.844.599	4.189
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.719.895	156.427	-616.541	2.259.780	2.462
COOPREL	ENDESA	542.684.216	13.633.432	-27.689.778	528.627.870	575.923
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.944.978	0	-188.385	1.756.594	1.914
COOPREL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.954.879	465.363	-739.819	2.680.422	2.920
COOPREL	Norvind	2.676.638	195.541	-405.538	2.466.642	2.687
COOPREL	PANGUIPULLI	19.031.903	1.255.246	-2.552.053	17.735.095	19.322
COOPREL	Pelumpén S.A.	12.870.593	0	-1.789.654	11.080.939	12.072
COOPREL	San Juan SpA.	19.485.439	1.877.065	-3.758.799	17.603.705	19.179
COOPREL	Santiago Solar S.A.	3.998.339	0	-565.154	3.433.185	3.740
COOPREL	SCB II SpA	946.216	0	-165.687	780.528	850
COOPREL	SPV P4 S.A.	819.789	0	-94.192	725.597	791
COOPREL	OPDENERGY	1.142.113	234.866	-531.364	845.614	921
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	537.280	146.776	-180.347	503.709	549
COOPREL	PUELICHE SUR EÓLICA	1.713.052	276.817	-838.396	1.151.473	1.254
COOPREL	SONNEDIX COX	2.372.036	352.281	-797.046	1.927.270	2.100
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.284.554	851.370	-1.926.196	3.209.728	3.497
COOPREL	WPD NEGRETE	834.487	146.779	-312.455	668.812	729
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco II)	1.638.738	264.223	-612.007	1.290.955	1.406
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.973.387	587.147	-1.328.411	2.232.123	2.432
COOPREL	BESALCO	118.057	58.718	-40.028	136.747	149
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.218.446	851.370	-1.926.196	3.143.620	3.425
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	2.164.930	365.042	-1.129.149	1.400.823	1.526
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco)	3.430.116	528.418	-1.277.530	2.681.003	2.921
COOPREL	WPD DUQUECO (Duqueco)	874.252	146.779	-285.696	735.335	801
COOPREL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	58.173	29.361	-20.014	67.520	74
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.549.026	737.747	-2.327.132	959.641	1.045
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.469.134	352.283	-507.757	1.313.661	1.431
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.298.504	616.504	-1.394.831	2.520.177	2.746
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	185.963	0	-664.166	-478.203	-521
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.879.771	704.583	-1.594.093	2.990.260	3.258
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	51.174.134	7.897.153	-17.867.125	41.204.162	44.891

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
COPELEC	Abengoa	89.523.218	14.904.114	50.326.402	154.753.734	168.599
COPELEC	Acciona	59.720.935	13.883.208	48.638.633	122.242.776	133.179
COPELEC	Aela Generación S.A.	30.825.819	5.013.485	27.716.768	63.556.073	69.242
COPELEC	Amunche Solar SpA	3.611.080	0	1.842.790	5.453.870	5.942
COPELEC	Chungungo S.A.	18.268.189	0	4.657.560	22.925.749	24.977
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.864.473	397.132	1.770.824	4.032.430	4.393
COPELEC	E-CL	2.073.326.970	79.070.246	266.994.805	2.419.392.021	2.635.848
COPELEC	El Campesino	760.359.923	62.754.164	211.900.639	1.035.014.725	1.127.614
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.564.856	1.206.462	4.383.953	13.155.270	14.332
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.399.115	530.299	2.988.034	7.917.447	8.626
COPELEC	ENDESA	2.128.376.518	60.008.325	206.248.828	2.394.633.671	2.608.874
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	5.037.510	0	980.539	6.018.049	6.556
COPELEC	Iberefica Cabo Leones I S.A.	8.478.956	1.985.662	8.854.120	19.318.739	21.047
COPELEC	Norvind	4.646.091	784.427	2.648.758	8.079.276	8.802
COPELEC	PANGUIPULLI	35.673.261	5.582.369	19.201.774	60.457.403	65.866
COPELEC	Pelumpén S.A.	32.959.054	0	9.315.119	42.274.173	46.056
COPELEC	San Juan SpA.	32.649.965	7.092.906	23.918.612	63.661.483	69.357
COPELEC	Santiago Solar S.A.	10.355.736	0	2.941.617	13.297.352	14.487
COPELEC	SCB II SpA	3.013.285	0	1.474.232	4.487.517	4.889
COPELEC	SPV P4 S.A.	2.123.263	0	490.269	2.613.532	2.847
COPELEC	OPDENERGY	3.255.208	1.554.812	5.862.100	10.672.119	11.627
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.481.417	650.925	2.345.576	4.477.919	4.879
COPELEC	PUELICHE SUR EÓLICA	5.530.395	2.041.195	9.260.362	16.831.952	18.338
COPELEC	SONNEDIX COX	6.760.688	2.332.217	8.793.150	17.886.055	19.486
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	12.211.678	5.636.192	21.250.112	39.097.982	42.596
COPELEC	WPD NEGRETE	2.381.819	907.591	3.475.634	6.765.043	7.370
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco II)	4.726.146	1.620.830	6.595.847	12.942.823	14.101
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	8.474.637	3.887.029	14.655.250	27.016.916	29.434
COPELEC	BESALCO	285.621	260.370	711.825	1.257.817	1.370
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	12.023.257	5.636.192	21.250.112	38.909.562	42.391
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	6.475.043	2.519.088	12.456.962	21.451.094	23.370
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco)	9.937.664	3.241.661	13.569.035	26.748.359	29.141
COPELEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	2.467.055	907.591	3.286.963	6.661.609	7.258
COPELEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	140.741	130.185	355.913	626.839	683
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	50.712.243	35.876.872	20.354.285	106.943.400	116.511
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	4.140.301	1.562.221	6.157.662	11.860.184	12.921
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	9.401.275	4.081.380	15.388.012	28.870.668	31.454
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	2.006.791	0	4.869.251	6.876.042	7.491
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	11.057.977	4.664.435	17.586.300	33.308.712	36.289
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	145.854.617	52.280.540	197.113.111	395.248.268	430.610
CRELL	Abengoa	124.766.831	16.264.621	33.227.090	174.258.543	189.849
CRELL	Acciona	76.983.385	13.406.836	27.629.770	118.019.991	128.579
CRELL	Aela Generación S.A.	27.673.363	5.171.016	11.115.422	43.959.801	47.893
CRELL	Amunche Solar SpA	2.951.891	0	1.445.654	4.397.544	4.791
CRELL	Chungungo S.A.	16.479.480	0	6.177.101	22.656.581	24.684
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.748.673	433.678	500.045	2.682.395	2.922
CRELL	E-CL	1.322.141.250	86.288.097	176.278.456	1.584.707.803	1.726.487
CRELL	El Campesino	600.680.705	68.482.617	139.903.536	809.066.858	881.452
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	10.704.461	1.369.652	2.989.494	15.063.607	16.411

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	8.314.352	684.826	2.240.218	11.239.397	12.245
CRELL	ENDESA	1.665.258.583	92.458.262	182.842.902	1.940.559.747	2.114.176
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	4.544.268	0	1.300.442	5.844.710	6.368
CRELL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	8.075.423	2.168.388	2.500.224	12.744.035	13.884
CRELL	Norvind	6.475.170	856.033	1.748.794	9.079.997	9.892
CRELL	PANGUIPULLI	70.921.873	8.486.226	17.001.249	96.409.348	105.035
CRELL	Pelumpén S.A.	29.917.793	0	12.354.202	42.271.995	46.054
CRELL	San Juan SpA.	50.726.970	8.217.914	14.997.653	73.942.537	80.558
CRELL	Santiago Solar S.A.	9.341.765	0	3.901.327	13.243.092	14.428
CRELL	SCB II SpA	2.463.221	0	1.156.523	3.619.744	3.944
CRELL	SPV P4 S.A.	1.915.366	0	650.221	2.565.587	2.795
CRELL	OPDENERGY	2.968.010	1.090.241	2.311.040	6.369.292	6.939
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.477.276	667.483	606.707	2.751.466	2.998
CRELL	PUELICHE SUR EÓLICA	4.021.836	1.167.176	3.711.478	8.900.490	9.697
CRELL	SONNEDIX COX	6.164.212	1.635.362	3.466.560	11.266.134	12.274
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Colihue)	11.134.277	3.952.125	8.377.520	23.463.922	25.563
CRELL	WPD NEGRETE	2.172.976	678.617	1.309.970	4.161.563	4.534
CRELL	WPD MALLECO (Malleco II)	4.230.169	1.220.954	2.496.606	7.947.729	8.659
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	7.726.944	2.725.603	5.777.600	16.230.147	17.682
CRELL	BESALCO	362.634	266.993	143.356	772.983	842
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	10.962.480	3.952.125	8.377.520	23.292.125	25.376
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	5.231.516	1.624.930	4.910.960	11.767.406	12.820
CRELL	WPD MALLECO (Malleco)	8.818.541	2.441.908	5.158.756	16.419.205	17.888
CRELL	WPD DUQUECO (Duqueco)	2.299.041	678.617	1.227.198	4.204.856	4.581
CRELL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	178.689	133.497	71.678	383.864	418
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	8.085.087	3.090.093	8.896.368	20.071.549	21.867
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	3.954.101	1.601.958	1.687.860	7.243.919	7.892
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	8.571.828	2.861.883	6.066.480	17.500.191	19.066
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	526.693	0	3.137.197	3.663.890	3.992
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	10.082.364	3.270.724	6.933.120	20.286.208	22.101
CRELL	ENEL GENERACIÓN	132.986.288	36.659.364	77.708.720	247.354.372	269.484
EDECSA	Abengoa	6.060.425	827.138	14.979.809	21.867.372	23.824
EDECSA	Acciona	3.590.431	639.338	11.456.401	15.686.170	17.090
EDECSA	Aela Generación S.A.	1.962.267	103.937	6.730.039	8.796.242	9.583
EDECSA	AES GENER	308.025.170	46.452.064	891.728.389	1.246.205.623	1.357.700
EDECSA	Amunche Solar SpA	214.086	0	341.030	555.116	605
EDECSA	Chungungo S.A.	877.097	0	1.183.313	2.060.410	2.245
EDECSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	129.490	7.848	496.640	633.978	691
EDECSA	E-CL	92.098.495	4.388.187	79.471.860	175.958.542	191.701
EDECSA	El Campesino	37.714.042	3.482.688	63.072.905	104.269.636	113.598
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	524.049	56.504	1.359.609	1.940.162	2.114
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	408.816	8.527	1.146.477	1.563.820	1.704
EDECSA	ENDESA	431.093.908	47.892.817	933.283.292	1.412.270.016	1.538.622
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	245.418	0	249.121	494.539	539
EDECSA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	592.416	39.241	2.476.885	3.108.542	3.387
EDECSA	Norvind	314.525	43.534	788.413	1.146.471	1.249
EDECSA	PANGUIPULLI	4.084.607	513.681	9.375.556	13.973.844	15.224
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	986.505	0	935.290	1.921.795	2.094
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	644.767	0	1.430.991	2.075.758	2.261

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
EDECSA	San Juan SpA.	2.447.647	299.574	7.605.307	10.352.528	11.279
EDECSA	Santiago Solar S.A.	504.505	0	747.357	1.251.862	1.364
EDECSA	SCB II SpA	178.645	0	272.825	451.470	492
EDECSA	SPV P4 S.A.	103.433	0	124.557	227.990	248
EDECSA	OPDENERGY	103.679	40.673	694.074	838.425	913
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	51.078	5.893	304.672	361.643	394
EDECSA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	108.599	40.636	1.075.955	1.225.190	1.335
EDECSA	SONNEDIX COX	215.330	61.010	1.041.111	1.317.451	1.435
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	388.945	147.439	2.516.013	3.052.398	3.325
EDECSA	WPD NEGRETE	76.292	21.515	421.661	519.468	566
EDECSA	WPD MALLECO (Malleco II)	150.543	37.946	825.074	1.013.564	1.104
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	269.919	101.682	1.735.182	2.106.784	2.295
EDECSA	BESALCO	11.183	2.358	80.771	94.312	103
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	382.944	147.439	2.516.013	3.046.396	3.319
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	145.211	56.010	1.474.907	1.676.129	1.826
EDECSA	WPD MALLECO (Malleco)	315.660	75.892	1.718.633	2.110.185	2.299
EDECSA	WPD DUQUECO (Duqueco)	79.589	21.515	387.423	488.526	532
EDECSA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	5.508	1.178	40.385	47.071	51
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	388.972	114.839	1.953.232	2.457.044	2.677
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	139.757	14.144	827.097	980.998	1.069
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	299.431	106.766	1.821.941	2.228.138	2.427
EDECSA	MARIA ELENA SOLAR	21.822	0	310.363	332.185	362
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	352.199	122.019	2.082.221	2.556.439	2.785
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	4.645.499	1.367.625	23.338.198	29.351.322	31.977
EEPA	Abengoa	88.015.086	20.882.782	4.635.545	113.533.414	123.691
EEPA	Acciona	63.983.551	21.644.900	4.628.069	90.256.520	98.332
EEPA	Aela Generación S.A.	40.703.351	11.825.784	2.571.484	55.100.620	60.030
EEPA	AES GENER	1.994.898.443	179.074.388	62.928.907	2.236.901.738	2.437.031
EEPA	Amunche Solar SpA	4.443.160	0	621.586	5.064.746	5.518
EEPA	Chungungo S.A.	12.576.128	0	1.627.875	14.204.004	15.475
EEPA	COLBÚN	277.188.132	113.724.760	31.195.380	422.108.273	459.873
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.529.291	949.196	60.772	3.539.259	3.856
EEPA	E-CL	1.179.831.320	110.788.654	24.592.788	1.315.212.763	1.432.881
EEPA	El Campesino	416.247.171	87.927.503	19.518.086	523.692.760	570.546
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.576.817	1.639.047	342.166	9.558.030	10.413
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.784.521	626.443	-77.494	6.333.470	6.900
EEPA	ENDESA	1.560.379.045	243.922.997	87.374.400	1.891.676.442	2.060.919
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	3.467.906	0	342.711	3.810.617	4.152
EEPA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	11.724.935	4.745.981	303.859	16.774.774	18.276
EEPA	Norvind	4.567.822	1.099.094	243.976	5.910.892	6.440
EEPA	PANGUIPULLI	8.953.705	1.938.920	505.365	11.397.991	12.418
EEPA	Pelumpén S.A.	22.968.036	0	3.255.750	26.223.786	28.570
EEPA	San Juan SpA.	35.525.550	9.378.000	1.484.009	46.387.559	50.538
EEPA	Santiago Solar S.A.	7.129.062	0	1.028.132	8.157.194	8.887
EEPA	SCB II SpA	3.707.619	0	497.269	4.204.888	4.581
EEPA	SPV P4 S.A.	1.461.690	0	171.355	1.633.045	1.779
EEPA	OPDENERGY	4.347.419	2.941.139	591.209	7.879.766	8.585
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.160.237	1.447.809	136.415	3.744.461	4.079
EEPA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	3.912.161	2.551.062	756.627	7.219.850	7.866

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
EEPA	SONNEDIX COX	9.029.083	4.411.709	887.142	14.327.934	15.610
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	16.309.029	10.661.629	2.143.131	29.113.789	31.719
EEPA	WPD NEGRETE	3.468.654	1.761.095	314.278	5.544.027	6.040
EEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	6.628.968	3.157.119	509.214	10.295.300	11.216
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	11.318.109	7.352.848	1.478.570	20.149.526	21.952
EEPA	BESALCO	537.577	573.339	77.317	1.188.233	1.295
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	16.057.388	10.661.629	2.143.131	28.862.149	31.444
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	5.564.507	3.710.987	1.256.785	10.532.279	11.475
EEPA	WPD MALLECO (Malleco)	13.752.413	6.315.707	971.813	21.039.933	22.922
EEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	3.370.651	1.757.239	334.372	5.462.262	5.951
EEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	264.893	286.670	38.658	590.221	643
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	16.742.686	7.935.613	1.819.600	26.497.900	28.869
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	5.764.443	3.482.102	267.783	9.514.328	10.366
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	12.555.659	7.720.490	1.552.499	21.828.648	23.782
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	835.139	0	1.106.732	1.941.871	2.116
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	14.768.231	8.823.417	1.773.626	25.365.274	27.635
EEPA	ENEL GENERACIÓN	194.792.823	98.895.800	19.886.769	313.575.391	341.630
ELECDA	Abengoa	25.196.562	1.590.995	722.325	27.509.882	29.971
ELECDA	Acciona	100.874.073	13.911.485	3.897.493	118.683.051	129.301
ELECDA	Aela Generación S.A.	199.463.740	21.943.289	5.807.387	227.214.416	247.543
ELECDA	AES GENER	637.874.964	14.856.682	8.397.074	661.128.719	720.278
ELECDA	Amunche Solar SpA	21.595.888	0	-224.116	21.371.771	23.284
ELECDA	Chungungo S.A.	3.087.124	0	-485.431	2.601.693	2.834
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12.517.412	1.838.527	556.099	14.912.038	16.246
ELECDA	E-CL	22.382.106.167	2.804.598.454	857.294.331	26.043.998.952	28.374.078
ELECDA	El Campesino	111.133.349	6.679.226	3.041.809	120.854.384	131.667
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.185.252	144.716	83.397	2.413.364	2.629
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.874.226	62.021	192.725	2.128.971	2.319
ELECDA	ENDESA	153.017.113	5.385.939	2.383.265	160.786.317	175.171
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	861.081	0	-101.780	759.301	827
ELECDA	Ibereolica Cabo Leonos I S.A.	57.700.536	9.228.550	2.777.108	69.706.195	75.943
ELECDA	Norvind	1.296.773	81.924	37.720	1.416.417	1.543
ELECDA	PANGUIPULLI	8.752.082	503.815	222.566	9.478.463	10.326
ELECDA	Pelumpén S.A.	5.728.549	0	-969.846	4.758.703	5.184
ELECDA	San Juan SpA.	10.605.758	798.578	728.420	12.132.755	13.218
ELECDA	Santiago Solar S.A.	1.774.986	0	-306.340	1.468.646	1.600
ELECDA	SCB II SpA	18.020.824	0	-179.279	17.841.545	19.438
ELECDA	SPV P4 S.A.	352.706	0	-49.790	302.916	330
ELECDA	OPDENERGY	21.177.537	4.477.904	1.196.958	26.852.398	29.255
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	10.368.418	2.803.235	709.865	13.881.518	15.123
ELECDA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	25.435.016	4.824.026	1.800.911	32.059.953	34.928
ELECDA	SONNEDIX COX	43.981.238	6.747.407	1.795.381	52.524.026	57.223
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	79.453.671	16.280.612	4.339.735	100.074.017	109.027
ELECDA	WPD NEGRETE	15.498.738	2.804.643	768.468	19.071.849	20.778
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco II)	30.219.336	5.031.654	1.522.641	36.773.631	40.064
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	55.138.828	11.240.465	2.992.973	69.372.266	75.579
ELECDA	BESALCO	2.468.277	1.103.386	200.687	3.772.350	4.110
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	78.227.739	16.280.612	4.339.735	98.848.086	107.692
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	35.645.281	6.761.555	2.543.598	44.950.435	48.972

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco)	63.091.296	10.101.638	3.188.364	76.381.299	83.215
ELECDA	WPD DUQUECO (Duqueco)	16.353.562	2.804.643	698.353	19.856.558	21.633
ELECDA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	1.225.804	559.661	99.946	1.885.411	2.054
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	52.366.833	11.155.406	1.678.219	65.200.458	71.034
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	27.922.686	6.744.136	1.899.110	36.565.933	39.837
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	61.167.315	11.805.694	3.141.927	76.114.936	82.925
ELECDA	MARIA ELENA SOLAR	2.151.645	0	-179.778	1.971.867	2.148
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	71.947.448	13.484.783	3.591.476	89.023.707	96.988
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	948.949.072	151.131.526	40.251.114	1.140.331.712	1.242.354
ELIQA	Acciona	25.145.299	3.864.725	-1.092.619	27.917.405	30.415
ELIQA	Aela Generación S.A.	56.923.958	6.488.384	-1.832.361	61.579.981	67.089
ELIQA	Amunche Solar SpA	6.165.650	0	-79.709	6.085.940	6.630
ELIQA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.517.571	537.507	-130.714	3.924.365	4.275
ELIQA	E-CL	12.010.645.620	1.528.705.627	-530.510.035	13.008.841.212	14.172.704
ELIQA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	16.165.305	2.729.520	-650.206	18.244.619	19.877
ELIQA	SCB II SpA	5.144.903	0	-63.766	5.081.136	5.536
ELIQA	OPDENERGY	6.066.748	1.330.364	-380.037	7.017.075	7.645
ELIQA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.954.900	832.695	-153.818	3.633.778	3.959
ELIQA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	7.119.674	1.351.409	-594.893	7.876.190	8.581
ELIQA	SONNEDIX COX	12.599.506	2.005.422	-570.061	14.034.868	15.291
ELIQA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	22.758.531	4.871.571	-1.377.642	26.252.460	28.601
ELIQA	WPD NEGRETE	4.432.885	826.229	-230.153	5.028.960	5.479
ELIQA	WPD MALLECO (Malleco II)	8.636.547	1.511.475	-459.625	9.688.397	10.555
ELIQA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	15.793.968	3.359.950	-950.096	18.203.822	19.832
ELIQA	BESALCO	710.624	333.609	-33.427	1.010.805	1.101
ELIQA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	22.407.378	4.871.571	-1.377.642	25.901.307	28.219
ELIQA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	9.928.075	1.924.565	-807.586	11.045.054	12.033
ELIQA	WPD MALLECO (Malleco)	18.013.797	3.017.826	-966.070	20.065.554	21.861
ELIQA	WPD DUQUECO (Duqueco)	4.684.324	826.229	-206.733	5.303.820	5.778
ELIQA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	350.270	165.034	-16.716	498.588	543
ELIQA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	15.716.519	3.529.554	-1.170.200	18.075.872	19.693
ELIQA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	7.941.886	2.005.422	-434.711	9.512.598	10.364
ELIQA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	17.520.783	3.528.987	-997.609	20.052.161	21.846
ELIQA	MARIA ELENA SOLAR	637.276	0	-152.346	484.929	528
ELIQA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	20.608.421	4.033.642	-1.140.120	23.501.943	25.605
ELIQA	ENEL GENERACIÓN	271.825.392	45.193.740	-12.778.844	304.240.287	331.460
EMELARI	Acciona	45.830.061	6.629.966	-122.581	52.337.445	57.020
EMELARI	Aela Generación S.A.	102.825.863	11.190.224	-207.968	113.808.119	123.990
EMELARI	Amunche Solar SpA	11.508.577	0	279.032	11.787.609	12.842
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.311.961	946.721	-101.401	7.157.281	7.798
EMELARI	E-CL	7.022.108.232	830.551.911	-16.356.361	7.836.303.782	8.537.395
EMELARI	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	29.063.814	4.709.340	-506.175	33.266.978	36.243
EMELARI	SCB II SpA	9.603.501	0	223.228	9.826.729	10.706
EMELARI	OPDENERGY	11.057.175	2.304.068	-42.638	13.318.605	14.510
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	5.264.917	1.439.740	-121.110	6.583.547	7.173
EMELARI	PUELCHÉ SUR EÓLICA	13.754.590	2.480.607	-41.923	16.193.274	17.642
EMELARI	SONNEDIX COX	22.964.387	3.458.473	-63.953	26.358.908	28.717
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	41.480.062	8.362.844	-154.557	49.688.349	54.134
EMELARI	WPD NEGRETE	8.059.705	1.443.047	-52.353	9.450.399	10.296

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco II)	15.702.666	2.598.360	-133.474	18.167.553	19.793
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	28.786.136	5.765.841	-106.589	34.445.388	37.527
EMELARI	BESALCO	1.247.581	575.636	-27.988	1.795.229	1.956
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	40.840.045	8.362.844	-154.557	49.048.332	53.437
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	18.901.541	3.469.039	-90.602	22.279.978	24.273
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco)	32.754.324	5.198.685	-301.042	37.651.967	41.021
EMELARI	WPD DUQUECO (Duqueco)	8.514.587	1.443.047	-35.307	9.922.327	10.810
EMELARI	WPD DUQUECO (Sta Fe)	614.689	289.356	-13.993	890.052	970
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	27.299.028	6.013.069	71.612	33.383.709	36.370
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	14.193.140	3.462.712	-338.383	17.317.469	18.867
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	31.933.910	6.061.695	-111.923	37.883.683	41.273
EMELARI	MARIA ELENA SOLAR	1.295.120	0	487.360	1.782.481	1.942
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	37.561.229	6.925.087	-127.910	44.358.405	48.327
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	495.432.405	77.611.850	-1.433.651	571.610.605	622.751
EMELAT	Abengoa	546.593.474	37.844.614	886.760	585.324.848	637.692
EMELAT	Acciona	393.209.802	38.705.829	929.115	432.844.746	471.570
EMELAT	Aela Generación S.A.	247.303.098	25.092.171	625.080	273.020.348	297.447
EMELAT	AES GENER	19.312.687.229	428.651.809	12.754.425	19.754.093.464	21.521.434
EMELAT	Amunche Solar SpA	25.829.518	0	-1.377.077	24.452.441	26.640
EMELAT	Chungungo S.A.	70.479.238	0	-2.787.249	67.691.989	73.748
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	15.876.990	2.100.366	465.587	18.442.943	20.093
EMELAT	E-CL	4.693.443.237	200.774.559	4.704.370	4.898.922.167	5.337.214
EMELAT	El Campesino	2.467.575.561	159.345.354	3.733.642	2.630.654.557	2.866.011
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	47.704.910	3.195.346	158.973	51.059.229	55.627
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	40.122.150	1.595.608	686.829	42.404.587	46.198
EMELAT	ENDESA	5.869.888.838	214.531.164	5.122.631	6.089.542.633	6.634.356
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	19.713.578	0	-586.795	19.126.783	20.838
EMELAT	Iberecoica Cabo Leonos I S.A.	73.101.768	10.545.649	2.328.451	85.975.868	93.668
EMELAT	Norvind	28.372.304	1.989.277	46.677	30.408.259	33.129
EMELAT	PANGUIPULLI	315.743.911	19.915.379	475.799	336.135.089	366.208
EMELAT	Pelumpén S.A.	130.869.419	0	-5.574.900	125.294.519	136.504
EMELAT	San Juan SpA.	227.615.771	19.115.799	2.271.070	249.002.640	271.280
EMELAT	Santiago Solar S.A.	40.525.546	0	-1.760.369	38.765.176	42.233
EMELAT	SCB II SpA	21.553.648	0	-1.101.656	20.451.992	22.282
EMELAT	SPV P4 S.A.	8.308.937	0	-293.101	8.015.836	8.733
EMELAT	OPDENERGY	26.301.490	5.140.679	128.368	31.570.537	34.395
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	13.082.706	3.220.037	567.803	16.870.546	18.380
EMELAT	PUELICHE SUR EÓLICA	30.564.828	5.661.061	230.824	36.456.713	39.718
EMELAT	SONNEDIX COX	54.625.244	7.726.161	192.550	62.543.955	68.140
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	98.668.385	18.671.996	465.351	117.805.733	128.345
EMELAT	WPD NEGRETE	19.315.125	3.216.925	206.546	22.738.596	24.773
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco II)	37.859.622	5.793.185	541.167	44.193.974	48.148
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	68.473.651	12.870.139	320.929	81.664.719	88.971
EMELAT	BESALCO	3.047.397	1.291.428	140.660	4.479.486	4.880
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	97.145.980	18.671.996	465.351	116.283.328	126.687
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	43.795.865	7.858.289	272.782	51.926.936	56.573
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco)	79.156.426	11.590.206	1.226.432	91.973.064	100.202
EMELAT	WPD DUQUECO (Duqueco)	20.292.461	3.216.925	134.504	23.643.890	25.759
EMELAT	WPD DUQUECO (Sta Fe)	1.501.406	640.351	70.326	2.212.083	2.410

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	64.835.018	13.612.703	-1.619.378	76.828.343	83.702
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	35.386.080	7.728.766	1.564.438	44.679.283	48.677
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	75.960.725	13.516.681	336.980	89.814.386	97.850
EMELAT	MARIA ELENA SOLAR	2.358.767	0	-2.047.921	310.846	339
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	89.346.660	15.460.547	385.117	105.192.323	114.604
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	1.178.481.003	173.188.117	4.316.496	1.355.985.615	1.477.302
EMELCA	Abengoa	2.879.148	338.910	22.657.633	25.875.692	28.191
EMELCA	Acciona	1.518.071	216.430	4.182.167	5.916.668	6.446
EMELCA	AES GENER	99.873.512	22.632.646	439.157.774	561.663.932	611.914
EMELCA	Chungungo S.A.	280.248	0	294.754	575.002	626
EMELCA	E-CL	39.663.082	1.812.832	34.999.416	76.475.330	83.317
EMELCA	El Campesino	14.404.668	1.356.891	9.579.156	25.340.715	27.608
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	205.484	23.501	445.899	674.884	735
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	118.217	7.734	220.056	346.007	377
EMELCA	ENDESA	134.780.795	15.883.155	309.330.703	459.994.652	501.149
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	79.127	0	64.417	143.544	156
EMELCA	Norvind	141.823	16.908	320.043	478.774	522
EMELCA	PANGUIPULLI	2.079.521	225.767	4.393.640	6.698.927	7.298
EMELCA	Pelumpén S.A.	519.565	0	595.122	1.114.688	1.214
EMELCA	San Juan SpA.	950.877	132.552	2.341.421	3.424.850	3.731
EMELCA	Santiago Solar S.A.	159.656	0	187.638	347.294	378
EMELCA	SPV P4 S.A.	33.351	0	32.209	65.560	71
FRONTEL	Abengoa	68.204.315	19.932.971	207.731.669	295.868.955	322.339
FRONTEL	Acciona	54.655.117	23.515.328	248.933.195	327.103.640	356.369
FRONTEL	Aela Generación S.A.	42.552.884	18.490.587	199.097.133	260.140.604	283.415
FRONTEL	Amunche Solar SpA	4.592.496	0	27.131.656	31.724.152	34.562
FRONTEL	Chungungo S.A.	8.442.144	0	40.395.635	48.837.779	53.207
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.902.103	1.555.395	8.606.457	13.063.955	14.233
FRONTEL	E-CL	4.897.920.611	105.772.879	1.102.162.840	6.105.856.329	6.652.129
FRONTEL	El Campesino	1.075.714.378	83.928.298	874.659.661	2.034.302.337	2.216.305
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.928.082	1.678.935	17.806.234	25.413.251	27.687
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.878.587	839.467	8.490.754	14.208.809	15.480
FRONTEL	ENDESA	4.405.261.257	63.638.634	776.348.531	5.245.248.423	5.714.525
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	2.410.189	0	8.504.344	10.914.533	11.891
FRONTEL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	13.417.409	7.776.975	43.032.286	64.226.670	69.973
FRONTEL	Norvind	3.539.679	1.049.104	10.933.246	15.522.029	16.911
FRONTEL	PANGUIPULLI	18.208.963	6.130.977	71.275.160	95.615.099	104.169
FRONTEL	Pelumpén S.A.	15.115.242	0	80.791.270	95.906.513	104.487
FRONTEL	San Juan SpA.	28.376.053	10.073.607	87.702.631	126.152.291	137.439
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	4.954.686	0	25.513.033	30.467.719	33.194
FRONTEL	SCB II SpA	3.832.233	0	21.705.325	25.537.558	27.822
FRONTEL	SPV P4 S.A.	1.016.568	0	4.252.756	5.269.325	5.741
FRONTEL	OPDENERGY	4.763.943	3.799.415	40.947.246	49.510.604	53.940
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.458.406	2.376.022	12.427.066	17.261.494	18.806
FRONTEL	PUELICHE SUR EÓLICA	10.786.728	5.259.133	60.834.083	76.879.944	83.758
FRONTEL	SONNEDIX COX	9.894.155	5.699.123	61.420.870	77.014.147	83.904
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	17.871.588	13.772.880	148.433.768	180.078.236	196.189
FRONTEL	WPD NEGRETE	3.504.582	2.374.912	23.105.410	28.984.903	31.578
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco II)	6.834.019	4.274.897	41.824.279	52.933.195	57.669

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	12.402.490	9.498.538	102.368.116	124.269.144	135.387
FRONTEL	BESALCO	609.730	950.409	4.531.707	6.091.846	6.637
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	17.595.838	13.772.880	148.433.768	179.802.486	195.889
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	5.653.879	4.570.577	87.012.898	97.237.355	105.937
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco)	14.254.037	8.549.794	84.380.425	107.184.256	116.774
FRONTEL	WPD DUQUECO (Duqueco)	3.703.620	2.374.912	22.739.476	28.818.009	31.396
FRONTEL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	300.447	475.204	2.265.853	3.041.504	3.314
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	84.383.879	32.361.519	124.426.100	241.171.497	262.748
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	6.566.179	5.702.452	30.849.570	43.118.201	46.976
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	13.758.610	9.973.465	107.486.522	131.218.596	142.958
FRONTEL	MARIA ELENA SOLAR	13.097.245	0	45.743.231	58.840.476	64.105
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	16.183.167	11.398.245	122.841.739	150.423.151	163.881
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	213.455.816	127.755.333	1.376.857.709	1.718.068.857	1.871.779
LITORAL	Abengoa	20.495.223	4.341.541	41.031.783	65.868.547	71.762
LITORAL	Acciona	15.174.877	4.607.646	44.563.308	64.345.832	70.103
LITORAL	Aela Generación S.A.	10.051.740	1.050.134	31.123.739	42.225.613	46.003
LITORAL	AES GENER	786.607.755	173.554.440	1.678.040.959	2.638.203.154	2.874.235
LITORAL	Amunche Solar SpA	990.450	0	1.898.586	2.889.037	3.148
LITORAL	Chungungo S.A.	2.741.317	0	3.959.643	6.700.960	7.300
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	677.401	68.114	2.046.871	2.792.387	3.042
LITORAL	E-CL	290.655.114	23.033.028	217.684.465	531.372.607	578.913
LITORAL	El Campesino	112.711.985	18.280.178	172.765.438	303.757.601	330.934
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.769.201	299.813	3.652.455	5.721.469	6.233
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.385.199	51.219	2.609.244	4.045.662	4.408
LITORAL	ENDESA	1.201.419.317	221.726.117	2.154.149.048	3.577.294.481	3.897.344
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	767.136	0	833.606	1.600.743	1.744
LITORAL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	3.112.728	339.248	10.195.041	13.647.017	14.868
LITORAL	Norvind	1.063.664	228.502	2.159.567	3.451.733	3.761
LITORAL	PANGUIPULLI	46.065.466	18.740.015	165.624.030	230.429.511	251.045
LITORAL	Pelumpén S.A.	5.073.339	0	7.919.289	12.992.627	14.155
LITORAL	PUYEHUE	40.602.403	18.895.969	165.773.674	225.272.046	245.426
LITORAL	San Juan SpA.	8.379.506	1.601.491	20.108.497	30.089.495	32.782
LITORAL	Santiago Solar S.A.	1.577.026	0	2.500.821	4.077.847	4.443
LITORAL	SCB II SpA	826.485	0	1.518.868	2.345.353	2.555
LITORAL	SPV P4 S.A.	323.348	0	416.808	740.156	806
LITORAL	OPDENERGY	1.083.913	648.911	6.481.556	8.214.381	8.949
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	575.025	107.430	2.841.985	3.524.440	3.840
LITORAL	PUELICHE SUR EÓLICA	1.321.264	763.843	10.207.219	12.292.325	13.392
LITORAL	SONNEDIX COX	2.251.158	973.366	9.729.644	12.954.168	14.113
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.066.220	2.352.303	23.495.618	29.914.141	32.590
LITORAL	WPD NEGRETE	803.774	345.939	3.889.993	5.039.707	5.491
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco II)	1.583.942	610.771	7.374.020	9.568.733	10.425
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.821.869	1.622.279	16.203.872	20.648.020	22.495
LITORAL	BESALCO	134.556	42.972	894.293	1.071.821	1.168
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.003.480	2.352.303	23.495.618	29.851.401	32.522
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	1.748.252	1.032.876	13.773.293	16.554.421	18.035
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco)	3.317.967	1.221.538	15.152.204	19.691.709	21.453
LITORAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	840.630	345.939	3.690.339	4.876.909	5.313
LITORAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	66.299	21.485	447.127	534.910	583

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	4.288.501	1.761.911	24.555.645	30.606.057	33.344
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.553.929	257.832	7.386.672	9.198.433	10.021
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.130.417	1.703.392	17.014.062	21.847.871	23.803
LITORAL	MARIA ELENA SOLAR	341.881	0	4.221.421	4.563.303	4.972
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.682.063	1.946.733	19.444.646	25.073.442	27.317
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	48.566.390	21.819.647	218.106.411	288.492.448	314.303
LUZ OSORNO	Abengoa	104.123.471	8.187.973	-9.102.250	103.209.195	112.443
LUZ OSORNO	Acciona	80.942.614	9.316.443	-11.253.337	79.005.719	86.074
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	60.128.503	7.002.890	-8.496.130	58.635.263	63.881
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	6.717.658	0	-826.961	5.890.697	6.418
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	14.254.598	0	-1.244.921	13.009.678	14.174
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.703.643	588.892	-466.491	3.826.044	4.168
LUZ OSORNO	E-CL	1.228.057.967	43.415.904	-48.240.527	1.223.233.343	1.332.672
LUZ OSORNO	El Campesino	553.966.901	34.475.678	-38.325.261	550.117.318	599.335
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.065.315	689.141	-849.962	8.904.494	9.701
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	7.492.278	344.571	-822.775	7.014.074	7.642
LUZ OSORNO	ENDESA	1.459.691.976	42.106.762	-44.096.538	1.457.702.201	1.588.118
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	3.992.424	0	-262.089	3.730.335	4.064
LUZ OSORNO	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	17.018.965	2.944.462	-2.332.457	17.630.970	19.208
LUZ OSORNO	Norvind	5.403.818	430.946	-479.066	5.355.698	5.835
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	53.142.014	3.809.041	-3.993.659	52.957.397	57.695
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Colbún)	16.153.243	0	-1.509.289	14.643.955	15.954
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Polpaico)	10.533.294	0	-984.198	9.549.096	10.403
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	42.793.983	4.134.848	-4.510.072	42.418.758	46.214
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	8.207.326	0	-786.266	7.421.060	8.085
LUZ OSORNO	SCB II SpA	5.605.586	0	-661.569	4.944.017	5.386
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	1.683.391	0	-131.180	1.552.211	1.691
LUZ OSORNO	OPDENERGY	6.464.879	1.442.742	-1.747.893	6.159.728	6.711
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	3.036.769	902.240	-523.293	3.415.716	3.721
LUZ OSORNO	PUELCHÉ SUR EÓLICA	9.476.919	1.654.401	-2.814.544	8.316.777	9.061
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	13.426.801	2.164.113	-2.621.839	12.969.074	14.129
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	24.252.527	5.229.939	-6.336.112	23.146.354	25.217
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	4.714.375	901.819	-1.016.717	4.599.477	5.011
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco II)	9.221.832	1.623.295	-2.005.509	8.839.619	9.630
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	16.830.722	3.606.855	-4.369.732	16.067.845	17.505
LUZ OSORNO	BESALCO	689.349	360.896	-94.981	955.264	1.041
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	23.878.322	5.229.939	-6.336.112	22.772.150	24.810
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	11.978.741	2.194.493	-3.714.272	10.458.961	11.395
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco)	19.270.709	3.246.591	-4.201.578	18.315.722	19.954
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Duqueco)	4.958.906	901.819	-921.437	4.939.288	5.381
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Sta Fe)	339.679	180.448	-47.490	472.637	515
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	15.882.322	4.519.659	-9.868.661	10.533.321	11.476
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	8.254.171	2.165.377	-1.522.689	8.896.860	9.693
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	18.671.036	3.787.197	-4.588.219	17.870.015	19.469
LUZ OSORNO	MARIA ELENA SOLAR	1.179.236	0	-3.171.181	-1.991.946	-2.170
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	21.961.266	4.328.226	-5.243.679	21.045.813	22.929
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	289.668.883	48.512.195	-58.771.102	279.409.976	304.408
LUZLINARES	Abengoa	14.311.270	2.238.348	1.985.359	18.534.976	20.193
LUZLINARES	Acciona	10.806.178	2.448.042	2.243.359	15.497.579	16.884

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	7.551.440	586.762	1.754.883	9.893.085	10.778
LUZLINARES	AES GENER	432.302.846	72.131.173	65.810.803	570.244.821	621.263
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	837.984	0	-234.664	603.320	657
LUZLINARES	Chungungo S.A.	2.118.706	0	-464.064	1.654.642	1.803
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	473.313	38.079	218.600	729.992	795
LUZLINARES	E-CL	296.875.990	11.875.022	10.532.849	319.283.861	347.849
LUZLINARES	El Campesino	106.237.103	9.424.621	8.359.404	124.021.128	135.117
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.226.070	154.488	189.356	1.569.914	1.710
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	892.394	26.238	250.051	1.168.682	1.273
LUZLINARES	ENDESA	889.137.585	80.976.194	75.060.293	1.045.174.073	1.138.683
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	593.961	0	-97.698	496.264	541
LUZLINARES	Iberelica Cabo Leones I S.A.	2.189.054	190.304	1.093.620	3.472.978	3.784
LUZLINARES	Norvind	742.732	117.808	104.493	965.033	1.051
LUZLINARES	PANGUIPULLI	9.382.528	1.360.123	1.201.754	11.944.404	13.013
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	3.923.287	0	-928.129	2.995.157	3.263
LUZLINARES	San Juan SpA.	5.692.124	824.916	1.349.192	7.866.232	8.570
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	1.221.015	0	-293.093	927.922	1.011
LUZLINARES	SCB II SpA	699.261	0	-187.731	511.530	557
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	250.348	0	-48.849	201.500	220
LUZLINARES	OPDENERGY	813.453	359.774	343.569	1.516.796	1.652
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	404.312	59.182	276.079	739.574	806
LUZLINARES	PUELCHÉ SUR EÓLICA	1.176.325	459.852	523.052	2.159.230	2.352
LUZLINARES	SONNEDIX COX	1.689.445	539.660	516.234	2.745.338	2.991
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	3.051.606	1.304.179	1.245.437	5.601.222	6.102
LUZLINARES	WPD NEGRETE	595.294	191.722	238.961	1.025.977	1.118
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco II)	1.158.153	338.474	494.787	1.991.415	2.170
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.117.748	899.434	858.922	3.876.104	4.223
LUZLINARES	BESALCO	99.608	23.673	74.544	197.825	216
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	3.004.521	1.304.179	1.245.437	5.554.137	6.051
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	1.410.052	572.399	730.084	2.712.535	2.955
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco)	2.413.768	676.950	1.049.391	4.140.109	4.511
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Duqueco)	630.211	191.722	209.349	1.031.282	1.124
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Sta Fe)	49.082	11.836	37.272	98.191	107
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	3.524.388	1.266.231	1.747.663	6.538.282	7.123
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.081.372	142.038	746.324	1.969.734	2.146
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	2.349.307	944.405	901.868	4.195.580	4.571
LUZLINARES	MARIA ELENA SOLAR	383.770	0	122.138	505.908	551
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	2.763.307	1.079.321	1.030.707	4.873.336	5.309
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	36.447.978	12.097.384	11.572.245	60.117.608	65.496
LUZPARRAL	Abengoa	7.911.710	955.479	8.990.918	17.858.107	19.456
LUZPARRAL	Acciona	6.902.340	1.260.241	12.063.330	20.225.910	22.035
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	6.278.251	368.151	10.933.440	17.579.842	19.153
LUZPARRAL	AES GENER	293.851.329	54.293.502	513.218.653	861.363.483	938.427
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	731.077	0	646.956	1.378.033	1.501
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	1.217.976	0	807.375	2.025.351	2.207
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	380.503	23.821	727.088	1.131.412	1.233
LUZPARRAL	E-CL	196.227.181	5.069.067	47.699.178	248.995.425	271.272
LUZPARRAL	El Campesino	72.478.117	4.023.069	37.856.494	114.357.680	124.589
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	675.736	65.772	812.652	1.554.159	1.693

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	479.909	10.852	675.628	1.166.388	1.271
LUZPARRAL	ENDESA	365.503.142	43.781.941	420.666.462	829.951.546	904.205
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	341.301	0	169.973	511.274	557
LUZPARRAL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	1.756.661	118.727	3.631.405	5.506.793	5.999
LUZPARRAL	Norvind	410.603	50.288	473.208	934.100	1.018
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	1.557.997	174.251	1.603.289	3.335.537	3.634
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	2.257.991	0	1.614.749	3.872.739	4.219
LUZPARRAL	San Juan SpA.	3.108.918	350.561	4.488.639	7.948.118	8.659
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	701.626	0	509.920	1.211.547	1.320
LUZPARRAL	SCB II SpA	610.052	0	517.565	1.127.616	1.229
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	143.861	0	84.987	228.848	249
LUZPARRAL	OPDENERGY	671.176	228.445	2.214.658	3.114.279	3.393
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	319.096	36.396	912.513	1.268.005	1.381
LUZPARRAL	PUELICHE SUR EÓLICA	999.852	291.414	3.548.181	4.839.448	5.272
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	1.393.953	342.668	3.331.228	5.067.849	5.521
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	2.517.867	828.114	8.028.132	11.374.113	12.392
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	488.099	121.501	1.330.543	1.940.143	2.114
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco II)	946.423	214.448	2.587.816	3.748.687	4.084
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.747.345	571.113	5.536.642	7.855.100	8.558
LUZPARRAL	BESALCO	78.377	14.558	242.864	335.800	366
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.479.017	828.114	8.028.132	11.335.264	12.349
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	1.206.153	362.444	4.706.145	6.274.742	6.836
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco)	1.970.140	428.896	5.379.200	7.778.237	8.474
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	518.134	121.501	1.231.842	1.871.477	2.039
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	38.620	7.279	121.432	167.331	182
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.462.742	805.784	5.766.986	9.035.512	9.844
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	853.982	87.351	2.475.013	3.416.345	3.722
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.938.403	599.669	5.813.474	8.351.546	9.099
LUZPARRAL	MARIA ELENA SOLAR	262.802	0	1.322.388	1.585.191	1.727
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	2.279.990	685.336	6.643.969	9.609.294	10.469
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	30.073.055	7.681.474	74.675.042	112.429.571	122.488
Mataquito	Abengoa	467.182	53.046	0	520.228	567
Mataquito	Acciona	213.098	62.589	0	275.688	300
Mataquito	Aela Generación S.A.	157.775	49.299	0	207.074	226
Mataquito	AES GENER	3.460.729	295.589	0	3.756.319	4.092
Mataquito	Amunche Solar SpA	11.252	0	0	11.252	12
Mataquito	Chungungo S.A.	53.079	0	0	53.079	58
Mataquito	COLBÚN	536.535	305.470	0	842.004	917
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	14.309	4.148	0	18.457	20
Mataquito	E-CL	6.609.826	281.421	0	6.891.248	7.508
Mataquito	El Campesino	2.567.507	223.352	0	2.790.859	3.041
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	42.776	4.206	0	46.982	51
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	31.637	2.495	0	34.132	37
Mataquito	ENDESA	9.485.424	750.784	0	10.236.208	11.152
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	20.111	0	0	20.111	22
Mataquito	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	58.522	20.738	0	79.260	86
Mataquito	Norvind	23.962	2.792	0	26.754	29
Mataquito	PANGUIPULLI	146.035	14.097	0	160.132	174
Mataquito	Pelumpén S.A.	86.227	0	0	86.227	94

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
Mataquito	San Juan SpA.	168.108	26.802	0	194.910	212
Mataquito	Santiago Solar S.A.	24.659	0	0	24.659	27
Mataquito	SCB II SpA	11.392	0	0	11.392	12
Mataquito	SPV P4 S.A.	7.089	0	0	7.089	8
Mataquito	OPDENERGY	-21.134	10.117	0	-11.017	-12
Mataquito	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	5.447	6.323	0	11.770	13
Mataquito	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-38.431	10.093	0	-28.338	-31
Mataquito	SONNEDIX COX	1.586	15.176	0	16.762	18
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	-69.318	36.674	0	-32.644	-36
Mataquito	WPD NEGRETE	-2.620	6.324	0	3.704	4
Mataquito	WPD MALLECO (Malleco II)	-2.833	11.382	0	8.549	9
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	-46.870	25.293	0	-21.577	-24
Mataquito	BESALCO	871	2.531	0	3.402	4
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	-72.658	36.674	0	-35.984	-39
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	-60.958	13.949	0	-47.009	-51
Mataquito	WPD MALLECO (Malleco)	-3.884	22.763	0	18.879	21
Mataquito	WPD DUQUECO (Duqueco)	12.793	6.323	0	19.116	21
Mataquito	WPD DUQUECO (Sta Fe)	404	1.265	0	1.670	2
Mataquito	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	4.430	27.941	0	32.371	35
Mataquito	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	14.132	15.176	0	29.308	32
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	-40.299	26.557	0	-13.741	-15
Mataquito	MARIA ELENA SOLAR	-42.165	0	0	-42.165	-46
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	-40.495	30.351	0	-10.144	-11
Mataquito	ENEL GENERACIÓN	-65.439	340.186	0	274.747	299
SAESA	Abengoa	1.384.093.651	139.654.842	315.454.540	1.839.203.033	2.003.751
SAESA	Acciona	1.068.555.522	157.367.692	361.356.581	1.587.279.795	1.729.289
SAESA	Aela Generación S.A.	785.873.044	117.209.877	281.369.269	1.184.452.190	1.290.422
SAESA	Amunche Solar SpA	88.012.947	0	35.287.824	123.300.770	134.332
SAESA	Chungungo S.A.	190.162.663	0	56.450.388	246.613.052	268.677
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	48.256.521	9.860.688	13.080.086	71.197.295	77.567
SAESA	E-CL	15.161.941.899	740.878.102	1.673.508.650	17.576.328.652	19.148.831
SAESA	El Campesino	6.754.604.823	588.020.386	1.328.229.643	8.670.854.853	9.446.611
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	119.880.369	11.759.970	28.100.415	159.740.754	174.032
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	95.707.630	5.879.985	19.531.457	121.119.072	131.955
SAESA	ENDESA	13.758.785.969	568.365.188	1.278.257.083	15.605.408.240	17.001.578
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	53.255.328	0	11.884.292	65.139.621	70.967
SAESA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	222.793.678	49.303.441	65.400.431	337.497.550	367.692
SAESA	Norvind	71.831.930	7.350.255	16.602.871	95.785.056	104.355
SAESA	PANGUIPULLI	563.656.591	51.771.514	116.544.839	731.972.944	797.460
SAESA	Pelumpén S.A. (Colbún)	212.615.364	0	68.345.405	280.960.769	306.097
SAESA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	138.318.639	0	44.567.620	182.886.259	199.249
SAESA	San Juan SpA.	565.114.576	70.559.819	141.862.834	777.537.229	847.101
SAESA	Santiago Solar S.A.	109.478.322	0	35.652.877	145.131.199	158.116
SAESA	SCB II SpA	73.442.881	0	28.230.259	101.673.140	110.770
SAESA	SPV P4 S.A.	22.449.978	0	5.943.185	28.393.163	30.933
SAESA	OPDENERGY	84.053.311	24.058.406	57.854.628	165.966.346	180.815
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	40.470.585	15.045.288	16.643.564	72.159.437	78.615
SAESA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	117.107.485	27.766.382	90.454.079	235.327.946	256.382
SAESA	SONNEDIX COX	174.568.950	36.087.610	86.781.943	297.438.503	324.049

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	315.319.947	87.211.723	209.723.028	612.254.698	667.031
SAESA	WPD NEGRETE	61.272.310	15.038.261	32.925.089	109.235.659	119.009
SAESA	WPD MALLECO (Malleco II)	119.082.633	27.069.221	61.963.657	208.115.511	226.735
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	218.825.137	60.146.016	144.636.571	423.607.724	461.507
SAESA	BESALCO	9.846.616	6.018.115	4.650.241	20.514.972	22.350
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	310.454.714	87.211.723	209.723.028	607.389.465	661.731
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	151.372.157	37.275.163	122.941.086	311.588.405	339.465
SAESA	WPD MALLECO (Malleco)	248.120.396	54.138.442	127.272.622	429.531.460	467.960
SAESA	WPD DUQUECO (Duqueco)	64.902.752	15.038.261	31.252.435	111.193.448	121.142
SAESA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	4.851.955	3.009.058	2.325.120	10.186.133	11.097
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	225.642.004	72.559.954	158.397.652	456.599.610	497.450
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	108.521.512	36.108.692	44.627.985	189.258.189	206.191
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	242.752.031	63.153.317	151.868.400	457.773.747	498.729
SAESA	MARIA ELENA SOLAR	16.705.342	0	53.264.108	69.969.450	76.229
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	285.530.049	72.175.219	173.563.885	531.269.154	578.800
SAESA	ENEL GENERACIÓN	3.766.138.600	808.963.914	1.945.496.181	6.520.598.696	7.103.977
SOCOEPA	Abengoa	55.372.698	2.988.061	30.851.732	89.212.492	97.194
SOCOEPA	Acciona	35.863.489	2.630.238	24.975.844	63.469.572	69.148
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	16.135.269	1.111.017	9.037.069	26.283.355	28.635
SOCOEPA	Amunche Solar SpA	1.870.754	0	1.355.785	3.226.539	3.515
SOCOEPA	Chungungo S.A.	10.058.107	0	6.611.025	16.669.132	18.160
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	953.162	92.043	350.970	1.396.175	1.521
SOCOEPA	E-CL	645.051.406	15.852.306	163.676.557	824.580.269	898.353
SOCOEPA	El Campesino	296.937.962	12.581.310	129.902.030	439.421.302	478.735
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.727.834	270.068	2.708.368	7.706.269	8.396
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.048.427	162.700	1.613.928	4.825.055	5.257
SOCOEPA	ENDESA	427.320.548	8.604.287	78.133.060	514.057.894	560.049
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.773.554	0	1.391.795	4.165.349	4.538
SOCOEPA	Iberecoica Cabo Leonos I S.A.	4.371.312	460.214	1.754.850	6.586.375	7.176
SOCOEPA	Norvind	2.873.742	157.266	1.623.775	4.654.784	5.071
SOCOEPA	PANGUIPULLI	16.812.275	815.280	7.564.475	25.192.029	27.446
SOCOEPA	Pelumpén S.A.	18.458.196	0	13.222.050	31.680.246	34.515
SOCOEPA	San Juan SpA.	21.156.209	1.675.738	13.118.002	35.949.948	39.166
SOCOEPA	Santiago Solar S.A.	5.701.665	0	4.175.384	9.877.049	10.761
SOCOEPA	SCB II SpA	1.561.061	0	1.084.628	2.645.689	2.882
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	1.169.077	0	695.897	1.864.974	2.032
SOCOEPA	OPDENERGY	1.721.692	258.455	1.909.753	3.889.900	4.238
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	795.726	152.241	466.165	1.414.133	1.541
SOCOEPA	PUELICHE SUR EÓLICA	2.494.046	325.178	3.030.584	5.849.809	6.373
SOCOEPA	SONNEDIX COX	3.575.754	387.683	2.864.629	6.828.066	7.439
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	6.458.804	936.900	6.922.854	14.318.558	15.600
SOCOEPA	WPD NEGRETE	1.253.630	159.676	1.066.189	2.479.495	2.701
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	2.453.181	287.045	1.984.055	4.724.281	5.147
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	4.482.268	646.138	4.774.382	9.902.789	10.789
SOCOEPA	BESALCO	177.783	60.896	132.228	370.907	404
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	6.359.147	936.900	6.922.854	14.218.902	15.491
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	3.209.623	413.505	4.058.225	7.681.352	8.369
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco)	5.127.677	574.089	4.058.506	9.760.272	10.633
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.317.812	159.676	1.020.991	2.498.478	2.722

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
SOCOPEA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	87.603	30.448	66.114	184.165	201
SOCOPEA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	8.118.265	1.605.767	4.551.842	14.275.874	15.553
SOCOPEA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	2.169.236	365.378	1.245.352	3.779.966	4.118
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	4.972.371	678.445	5.013.101	10.663.917	11.618
SOCOPEA	MARIA ELENA SOLAR	207.364	0	1.720.717	1.928.081	2.101
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	5.848.607	775.366	5.729.259	12.353.232	13.458
SOCOPEA	ENEL GENERACIÓN	77.143.073	8.690.560	64.215.440	150.049.073	163.474
COOPERSOL	E-CL	66.432	4.910	0	71.343	78
Colina	Abengoa	48.728.697	10.898.344	0	59.627.041	64.962
Colina	Acciona	38.997.136	12.859.071	0	51.856.207	56.496
Colina	Aela Generación S.A.	30.783.572	3.367.687	0	34.151.258	37.207
Colina	AES GENER	476.926.225	62.576.110	0	539.502.334	587.770
Colina	Amunche Solar SpA	3.537.901	0	0	3.537.901	3.854
Colina	Chungungo S.A.	6.985.727	0	0	6.985.727	7.611
Colina	COLBÚN	184.534.767	64.367.643	0	248.902.411	271.171
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.845.905	218.288	0	2.064.192	2.249
Colina	E-CL	534.060.376	57.818.616	0	591.878.992	644.833
Colina	El Campesino	204.387.841	45.888.193	0	250.276.035	272.667
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.203.647	747.087	0	4.950.734	5.394
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.258.551	117.553	0	3.376.104	3.678
Colina	ENDESA	1.042.791.669	160.753.598	0	1.203.545.267	1.311.223
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	1.926.352	0	0	1.926.352	2.099
Colina	Iberegolica Cabo Leones I S.A.	8.540.625	1.091.438	0	9.632.063	10.494
Colina	Norvind	2.528.966	573.606	0	3.102.572	3.380
Colina	PANGUIPULLI	14.171.872	2.900.579	0	17.072.452	18.600
Colina	Pelumpén S.A.	12.721.693	0	0	12.721.693	13.860
Colina	San Juan SpA.	19.704.184	3.970.574	0	23.674.758	25.793
Colina	Santiago Solar S.A.	3.959.994	0	0	3.959.994	4.314
Colina	SCB II SpA	2.952.221	0	0	2.952.221	3.216
Colina	SPV P4 S.A.	811.932	0	0	811.932	885
Colina	OPDENERGY	3.287.680	2.078.554	0	5.366.235	5.846
Colina	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.566.223	332.788	0	1.899.011	2.069
Colina	PUELCHÉ SUR EÓLICA	3.634.050	1.917.100	0	5.551.150	6.048
Colina	SONNEDIX COX	6.828.138	3.117.839	0	9.945.976	10.836
Colina	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	12.333.470	7.534.753	0	19.868.223	21.646
Colina	WPD NEGRETE	2.388.863	1.105.888	0	3.494.751	3.807
Colina	WPD MALLECO (Malleco II)	4.620.754	1.951.855	0	6.572.609	7.161
Colina	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	8.559.150	5.196.377	0	13.755.527	14.986
Colina	BESALCO	392.464	133.194	0	525.658	573
Colina	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	12.143.171	7.534.753	0	19.677.924	21.438
Colina	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	4.834.437	2.719.767	0	7.554.204	8.230
Colina	WPD MALLECO (Malleco)	9.608.657	3.903.694	0	13.512.351	14.721
Colina	WPD DUQUECO (Duqueco)	2.542.062	1.105.835	0	3.647.897	3.974
Colina	WPD DUQUECO (Sta Fe)	193.403	66.603	0	260.006	283
Colina	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	13.664.007	6.627.680	0	20.291.687	22.107
Colina	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	4.174.792	798.711	0	4.973.503	5.418
Colina	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	9.495.021	5.456.191	0	14.951.212	16.289
Colina	MARIA ELENA SOLAR	1.124.726	0	0	1.124.726	1.225
Colina	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	11.168.263	6.235.656	0	17.403.919	18.961

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
Colina	ENEL GENERACIÓN	147.309.221	69.891.295	0	217.200.516	236.633
Enel distribución	Abengoa	3.448.696.896	778.933.052	-34.993.658	4.192.636.290	4.567.739
Enel distribución	Acciona	2.759.298.797	919.066.677	-42.521.215	3.635.844.258	3.961.132
Enel distribución	Aela Generación S.A.	2.177.056.480	235.264.139	-34.555.915	2.377.764.703	2.590.496
Enel distribución	AES GENER	33.737.783.098	4.521.794.128	-341.528.813	37.918.048.413	41.310.464
Enel distribución	Amunche Solar SpA	250.265.759	0	21.820.566	272.086.326	296.429
Enel distribución	Chungungo S.A.	494.165.047	0	31.501.432	525.666.479	572.696
Enel distribución	COLBÚN	12.570.316.270	4.610.285.425	-244.289.226	16.936.312.468	18.451.554
Enel distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	130.692.802	15.089.310	-9.452.949	136.329.164	148.526
Enel distribución	E-CL	45.398.499.047	4.132.450.076	-185.649.712	49.345.299.410	53.760.077
Enel distribución	El Campesino	17.744.355.292	3.279.749.844	-147.342.376	20.876.762.760	22.744.545
Enel distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	298.016.431	53.261.167	-5.024.488	346.253.110	377.231
Enel distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	233.577.665	8.126.935	-15.599.600	226.105.000	246.334
Enel distribución	ENDESA	82.912.401.577	11.589.472.273	-716.813.258	93.785.060.591	102.175.732
Enel distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	136.268.701	0	6.631.932	142.900.633	155.686
Enel distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	603.793.346	75.460.923	-47.264.632	631.989.637	688.532
Enel distribución	Norvind	178.983.436	40.998.198	-1.841.737	218.139.897	237.656
Enel distribución	PANGUIPULLI	1.005.128.994	207.855.427	-10.497.318	1.202.487.104	1.310.070
Enel distribución	Pelumpén S.A.	899.095.117	0	62.992.456	962.087.573	1.048.163
Enel distribución	San Juan SpA.	1.397.435.665	282.554.835	-45.071.412	1.634.919.088	1.781.190
Enel distribución	Santiago Solar S.A.	280.126.936	0	19.895.556	300.022.492	326.865
Enel distribución	SCB II SpA	208.835.610	0	17.456.453	226.292.063	246.538
Enel distribución	SPV P4 S.A.	57.435.277	0	3.315.974	60.751.252	66.186
Enel distribución	OPDENERGY	232.676.002	148.556.213	-7.102.770	374.129.445	407.602
Enel distribución	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	109.961.400	23.008.382	-9.426.321	123.543.462	134.597
Enel distribución	PUELICHE SUR EÓLICA	287.529.547	163.035.036	-18.466.351	432.098.232	470.757
Enel distribución	SONNEDIX COX	483.241.222	222.836.332	-10.653.866	695.423.687	757.641
Enel distribución	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	872.864.729	538.519.592	-25.746.635	1.385.637.686	1.509.607
Enel distribución	WPD NEGRETE	169.074.160	78.885.008	-6.438.338	241.520.830	263.129
Enel distribución	WPD MALLECO (Malleco II)	327.689.074	139.188.536	-17.002.139	449.875.471	490.124
Enel distribución	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	605.748.350	371.393.804	-17.756.209	959.385.945	1.045.219
Enel distribución	BESALCO	27.010.723	9.207.735	-763.848	35.454.610	38.627
Enel distribución	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	859.396.850	538.519.592	-25.746.635	1.372.169.807	1.494.934
Enel distribución	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	383.881.221	226.969.640	-15.092.826	595.758.036	649.059
Enel distribución	WPD MALLECO (Malleco)	682.033.222	278.379.036	-39.015.905	921.396.354	1.003.831
Enel distribución	WPD DUQUECO (Duqueco)	179.535.809	78.881.655	-3.933.045	254.484.419	277.252
Enel distribución	WPD DUQUECO (Sta Fe)	13.310.492	4.602.911	-381.849	17.531.555	19.100
Enel distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	878.569.604	387.736.561	-54.775.732	1.211.530.433	1.319.922
Enel distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	294.323.141	55.221.408	-29.640.155	319.904.395	348.525
Enel distribución	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	671.981.876	389.960.079	-18.644.026	1.043.297.929	1.136.639
Enel distribución	MARIA ELENA SOLAR	81.957.902	0	26.730.197	108.688.099	118.412
Enel distribución	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	790.400.754	445.672.184	-21.307.664	1.214.765.274	1.323.447
Enel distribución	ENEL GENERACIÓN	10.425.373.151	4.995.223.770	-238.822.489	15.181.774.432	16.540.043
CGE Distribución	Abengoa	2.678.909.990	493.174.011	747.078.532	3.919.162.533	4.269.798
CGE Distribución	Acciona	1.984.925.974	526.589.818	814.932.939	3.326.448.731	3.624.056
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	1.344.786.325	364.473.175	580.418.945	2.289.678.445	2.494.529
CGE Distribución	AES GENER	51.097.217.862	1.117.158.721	3.974.578.266	56.188.954.849	61.216.014
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	148.627.585	0	55.418.544	204.046.129	222.302
CGE Distribución	Chungungo S.A.	363.615.548	0	100.984.453	464.600.001	506.166

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
CGE Distribución	COLBÚN	21.146.071.686	2.797.726.866	4.034.502.459	27.978.301.011	30.481.437
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	83.181.580	30.651.755	32.193.683	146.027.018	159.092
CGE Distribución	E-CL	42.017.825.040	2.616.543.806	3.963.419.500	48.597.788.346	52.945.688
CGE Distribución	El Campesino	15.641.950.398	2.076.618.118	3.145.597.117	20.864.165.633	22.730.821
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	231.835.747	41.512.450	66.026.735	339.374.932	369.738
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	184.426.047	20.751.529	44.776.322	249.953.899	272.317
CGE Distribución	ENDESA	76.873.343.940	6.342.346.794	9.334.500.771	92.550.191.505	100.830.383
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	101.919.760	0	21.262.493	123.182.254	134.203
CGE Distribución	Iberelica Cabo Leones I S.A.	384.531.596	153.311.497	160.970.817	698.813.911	761.335
CGE Distribución	M. REDONDO	1.261.410.435	186.525.593	268.680.680	1.716.616.709	1.870.197
CGE Distribución	Norvind	139.028.390	25.922.072	39.319.010	204.269.472	222.545
CGE Distribución	PANGUIPULLI	1.479.445.419	252.434.326	378.976.773	2.110.856.517	2.299.709
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	673.051.762	0	202.008.994	875.060.756	953.350
CGE Distribución	San Juan SpA.	1.095.026.635	249.183.970	348.377.791	1.692.588.395	1.844.019
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	209.527.331	0	63.787.910	273.315.240	297.768
CGE Distribución	SCB II SpA	124.023.016	0	44.334.822	168.357.838	183.420
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	42.957.686	0	10.630.232	53.587.918	58.382
CGE Distribución	OPDENERGY	143.540.549	74.802.389	119.337.905	337.680.843	367.892
CGE Distribución	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	70.261.685	46.779.047	43.405.339	160.446.071	174.801
CGE Distribución	PUELCHÉ SUR EÓLICA	194.843.427	89.160.938	185.397.217	469.401.583	511.398
CGE Distribución	SONNEDIX COX	298.116.952	112.218.188	179.006.971	589.342.112	642.069
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Colihue)	538.482.023	271.204.182	432.600.404	1.242.286.609	1.353.430
CGE Distribución	WPD NEGRETE	104.776.881	46.734.143	69.509.556	221.020.580	240.795
CGE Distribución	WPD MALLECO (Malleco II)	203.442.886	84.137.558	129.899.059	417.479.503	454.830
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	373.694.785	187.016.075	298.345.077	859.055.937	935.913
CGE Distribución	BESALCO	17.396.747	18.689.707	13.883.739	49.970.192	54.441
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	530.173.507	271.204.182	432.600.404	1.233.978.093	1.344.378
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	243.823.397	117.184.190	253.593.469	614.601.057	669.588
CGE Distribución	WPD MALLECO (Malleco)	423.681.101	168.323.416	265.595.733	857.600.250	934.327
CGE Distribución	WPD DUQUECO (Duqueco)	111.118.846	46.734.143	66.610.883	224.463.872	244.546
CGE Distribución	WPD DUQUECO (Sta Fe)	8.572.217	9.342.490	6.941.875	24.856.582	27.080
CGE Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	612.074.338	231.567.133	358.949.143	1.202.590.613	1.310.183
CGE Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	187.728.772	112.274.421	112.289.287	412.292.480	449.179
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	414.555.434	196.378.131	313.262.287	924.195.853	1.006.881
CGE Distribución	MARIA ELENA SOLAR	65.186.039	0	107.928.656	173.114.695	188.603
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	487.608.804	224.456.246	358.014.038	1.070.079.088	1.165.816
CGE Distribución	ENEL GENERACIÓN	6.431.556.597	2.515.690.547	4.012.741.599	12.959.988.743	14.119.480
TILTIL	Abengoa	7.292.746	1.469.826	0	8.762.571	9.547
TILTIL	Acciona	5.836.155	1.733.751	0	7.569.906	8.247
TILTIL	Aela Generación S.A.	4.606.554	411.680	0	5.018.234	5.467
TILTIL	AES GENER	62.001.563	8.454.880	0	70.456.442	76.760
TILTIL	Amunche Solar SpA	530.879	0	0	530.879	578
TILTIL	Chungungo S.A.	1.048.182	0	0	1.048.182	1.142
TILTIL	COLBÚN	25.652.965	8.651.967	0	34.304.933	37.374
TILTIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	275.663	25.287	0	300.950	328
TILTIL	E-CL	90.676.400	7.795.449	0	98.471.850	107.282
TILTIL	El Campesino	36.079.210	6.186.239	0	42.265.449	46.047
TILTIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	633.631	98.900	0	732.531	798
TILTIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	513.752	12.462	0	526.215	573

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]	Total [US\$]
TILTIL	ENDESA	157.466.987	21.575.404	0	179.042.391	195.061
TILTIL	Energía Cerro El Morado S.A.	289.059	0	0	289.059	315
TILTIL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	1.267.110	127.222	0	1.394.331	1.519
TILTIL	Norvind	378.484	77.066	0	455.550	496
TILTIL	PANGUIPULLI	2.105.367	390.967	0	2.496.334	2.720
TILTIL	Pelumpén S.A.	1.908.320	0	0	1.908.320	2.079
TILTIL	San Juan SpA.	2.972.269	527.457	0	3.499.726	3.813
TILTIL	Santiago Solar S.A.	594.178	0	0	594.178	647
TILTIL	SCB II SpA	442.987	0	0	442.987	483
TILTIL	SPV P4 S.A.	121.830	0	0	121.830	133
TILTIL	OPDENERGY	492.060	279.531	0	771.591	841
TILTIL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	225.292	37.866	0	263.158	287
TILTIL	PUELICHE SUR EÓLICA	577.673	295.652	0	873.325	951
TILTIL	SONNEDIX COX	1.021.947	420.457	0	1.442.403	1.571
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	1.845.929	1.014.845	0	2.860.775	3.117
TILTIL	WPD NEGRETE	357.407	146.558	0	503.965	549
TILTIL	WPD MALLECO (Malleco II)	697.152	260.467	0	957.619	1.043
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.281.038	699.986	0	1.981.024	2.158
TILTIL	BESALCO	51.420	14.730	0	66.150	72
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	1.817.447	1.014.845	0	2.832.293	3.086
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	802.869	411.166	0	1.214.035	1.323
TILTIL	WPD MALLECO (Malleco)	1.455.249	522.850	0	1.978.099	2.155
TILTIL	WPD DUQUECO (Duqueco)	376.900	146.553	0	523.453	570
TILTIL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	25.334	7.061	0	32.395	35
TILTIL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.727.589	773.275	0	2.500.863	2.725
TILTIL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	611.805	93.416	0	705.221	768
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.421.103	735.747	0	2.156.850	2.350
TILTIL	MARIA ELENA SOLAR	152.356	0	0	152.356	166
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.671.539	839.587	0	2.511.126	2.736
TILTIL	ENEL GENERACIÓN	22.047.514	9.423.213	0	31.470.728	34.286
Total		772.251.650.510	91.464.964.152	112.363.225.872	976.079.840.535	1.063.406.808

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.	2.420.695.264	806.303.184	3.226.998.448	3.515.708
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	2.345.237.672	153.899.007	2.499.136.679	2.722.727
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	4.320.175.858	1.495.123.184	5.815.299.042	6.335.577
Total		9.086.108.794	2.455.325.375	11.541.434.169	12.574.012

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° 334.

Tabla 8: Diferencias de Facturación por Distribuidoras

Distribuidora	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]
Emelari	8.084.909.247	1.001.294.162	-19.585.208	9.066.618.201
Eliqsa	12.594.415.810	1.627.845.056	-559.157.739	13.663.103.127
Elecda	25.398.808.904	3.167.767.189	960.404.819	29.526.980.913
Emelat	36.636.717.767	1.492.479.113	29.607.586	38.158.804.466
Chilquinta	60.626.481.538	8.457.008.435	41.604.666.016	110.688.155.989
Conafe	75.169.605.233	5.128.957.921	8.617.805.695	88.916.368.849
Emelca	297.687.144	42.647.326	828.802.049	1.169.136.520
Litoral	2.638.652.210	526.748.928	5.158.981.379	8.324.382.517
Enel Distribución	225.298.787.472	39.846.159.885	-2.252.818.544	262.892.128.812
Colina	2.908.228.404	555.856.921	0	3.464.085.325
Tiitil	441.353.915	74.676.361	0	516.030.275
EEPA	6.095.842.409	994.615.853	285.897.662	7.376.355.925
CGE Distribución	230.768.274.738	22.118.821.628	36.192.690.429	289.079.786.795
Coopersol	66.432	4.910	0	71.343
Coopelan	827.690.077	-5.614.260	-597.693.334	224.382.484
Frontel	11.120.001.354	609.322.865	6.514.003.651	18.243.327.870
Saesa	50.399.608.483	4.219.955.530	9.652.025.852	64.271.589.865
Codiner	416.759.052	-23.963.332	367.241.577	760.037.297
Edecsa	900.952.901	107.241.656	2.074.420.992	3.082.615.549
CEC	2.065.896.523	112.798.748	104.240.205	2.282.935.477
Luzlinares	1.852.628.891	204.854.531	191.863.854	2.249.347.276
Luzparral	1.016.771.504	124.802.231	1.212.088.107	2.353.661.843
Copelec	5.612.102.789	383.004.125	1.282.631.737	7.277.738.651
Coelcha	1.504.145.711	83.247.167	-227.532.924	1.359.859.954
Socoepa	1.710.190.409	64.844.876	615.600.464	2.390.635.749
Cooprel	1.715.703.272	76.335.793	-166.003.434	1.626.035.630
Luz Osorno	4.196.836.413	250.399.797	-299.292.037	4.147.944.173
Crell	4.274.039.786	374.007.821	792.337.016	5.440.384.624
Mataquito	23.729.793	2.741.925	0	26.471.718
Edelaysen	2.420.695.264	806.303.184	0	3.226.998.448

Distribuidora	Diferencias Facturación Energía [\$]	Diferencias Facturación Potencia [\$]	Diferencias por compras [\$]	Total [\$]
Edelmag	4.320.175.858	1.495.123.184	0	5.815.299.042
Total	781.337.759.304	93.920.289.527	112.363.225.872	987.621.274.703

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° 334, 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° 334, 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 Contrato, 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° 334.

Del mismo modo, el presente informe técnico incluye una contabilización del Saldo Final Restante, en virtud de lo dispuesto en el inciso cuarto del artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 334.

Por otro lado, con fecha 12 de abril de 2023, fue publicado en el Diario Oficial el Decreto Supremo N° 16T del Ministerio de Energía. Luego, para dar cumplimiento a las disposiciones de la Ley N° 21.472 y de la Resolución Exenta N° 334, la contabilización de los Beneficios a Cliente Final por Contrato se obtuvo de la información publicada por el Coordinador en su página web. En particular, en el caso de los sistemas medianos, se solicitó a las empresas distribuidoras a través de Oficio Ord. CNE N°310, de 3 de mayo de 2024, que informasen el Beneficio al Cliente Final, aplicado desde el 1 de julio de 2022 hasta el 31 de octubre de 2023.

Adicionalmente, conforme a lo señalado en el inciso segundo del artículo 34 del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 334, las empresas distribuidoras podrán adicionar su Déficit Semestral de la Distribuidora a la contabilización de sus Beneficios a Cliente Final totales. Por consiguiente, mediante Oficio Ord. CNE N°398, de 12 de junio de 2024, se solicitó a las empresas distribuidoras informar el monto de Déficit Semestral de la Distribuidora, reconocido en el Decreto Supremo N° 16T del Ministerio de Energía, que fue adicionado a su contabilización de Beneficios a Cliente Final. Además, de señalar los meses en que dichos montos fueron adicionados a la contabilización del Beneficios al Cliente Final.

5.4 Diferencias por Retraso de Decreto

Conforme a lo establecido en el artículo 19° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 334, 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, descontando las diferencias de los Beneficios al Cliente Final resultantes del Decreto PNP publicado con retraso y del Decreto PNP efectivamente aplicados producto del retraso, durante el período de retraso.

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 mensuales iguales. 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 hasta el 31 de octubre de 2023. 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 mayo 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° 9T, del 30 de mayo de 2022, del Ministerio de Energía, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2022 y 31 de marzo de 2023.

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

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
CEC	Abengoa	23.427.112	25.523
CEC	Acciona	36.294.260	39.541
CEC	Aela Generación S.A.	6.922.082	7.541
CEC	Amunche Solar SpA	654.774	713
CEC	BESALCO	205.033	223

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
CEC	Chungungo S.A.	2.473.068	2.694
CEC	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	3.339.907	3.639
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.640.824	3.967
CEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	4.244.468	4.624
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.501.022	1.635
CEC	E-CL	447.392.258	487.419
CEC	El Campesino	214.364.299	233.543
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.019.967	2.201
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.495.073	1.629
CEC	ENDESA	415.783.276	452.982
CEC	ENEL GENERACIÓN	53.408.766	58.187
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	3.199.152	3.485
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.772.306	5.199
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	2.979.069	3.246
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.822.481	5.254
CEC	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	6.982.130	7.607
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.129.463	2.320
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.764.211	1.922
CEC	MARIA ELENA SOLAR	244.073	266
CEC	Norvind	1.219.917	1.329
CEC	OPDENERGY	1.300.107	1.416
CEC	PANGUIPULLI	8.719.413	9.500
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	683.296	744
CEC	Pelumpén S.A.	4.518.852	4.923
CEC	PUELICHE SUR EÓLICA	2.333.750	2.543
CEC	San Juan SpA.	10.138.058	11.045
CEC	Santiago Solar S.A.	1.401.902	1.527
CEC	SCB II SpA	274.212	299
CEC	SONNEDIX COX	2.450.229	2.669
CEC	SPV P4 S.A.	1.348.413	1.469
CEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	937.787	1.022
CEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	101.816	111
CEC	WPD MALLECO (Malleco II)	1.720.636	1.875
CEC	WPD MALLECO (Malleco)	3.548.639	3.866
CEC	WPD NEGRETE	902.976	984
CGE Distribución	Abengoa	418.652.817	456.108
CGE Distribución	Acciona	832.276.106	906.737
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	366.314.112	399.087
CGE Distribución	AES GENER	15.097.026.341	16.447.712
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	-2.045.591	-2.229
CGE Distribución	BESALCO	26.998.834	29.414
CGE Distribución	Chungungo S.A.	-125.726	-137
CGE Distribución	COLBÚN	8.693.627.782	9.471.421
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	400.845.196	436.708
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	435.175.798	474.110
CGE Distribución	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	506.274.240	551.569
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	155.089.831	168.965
CGE Distribución	E-CL	20.959.593.260	22.834.786
CGE Distribución	El Campesino	8.837.732.903	9.628.419
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	35.095.546	38.235
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	16.752.685	18.251
CGE Distribución	ENDESA	47.274.419.288	51.503.921
CGE Distribución	ENEL GENERACIÓN	6.297.048.785	6.860.427

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	161.366.977	175.804
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	573.720.299	625.049
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	355.672.077	387.493
CGE Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	579.073.392	630.881
CGE Distribución	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	726.619.245	791.628
CGE Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	334.817.601	364.773
CGE Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	215.775.981	235.081
CGE Distribución	M. REDONDO	535.381.816	583.281
CGE Distribución	MARIA ELENA SOLAR	39.728.018	43.282
CGE Distribución	Norvind	22.019.173	23.989
CGE Distribución	OPDENERGY	156.509.346	170.512
CGE Distribución	PANGUIPULLI	815.627.266	888.599
CGE Distribución	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	84.766.581	92.350
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	-1.592.130	-1.735
CGE Distribución	PUELICHE SUR EÓLICA	277.911.052	302.775
CGE Distribución	San Juan SpA.	210.994.502	229.872
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	-72.529	-79
CGE Distribución	SCB II SpA	-1.708.474	-1.861
CGE Distribución	SONNEDIX COX	288.128.068	313.906
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	68.016.603	74.102
CGE Distribución	WPD DUQUECO (Duqueco)	111.489.718	121.464
CGE Distribución	WPD DUQUECO (Sta Fe)	13.412.776	14.613
CGE Distribución	WPD MALLECO (Malleco II)	202.907.967	221.062
CGE Distribución	WPD MALLECO (Malleco)	416.653.303	453.930
CGE Distribución	WPD NEGRETE	107.413.989	117.024
CHILQUINTA	Abengoa	112.972.125	123.079
CHILQUINTA	Acciona	126.451.952	137.765
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	57.505.380	62.650
Chilquinta	AES GENER	5.841.155.895	6.363.747
Chilquinta	Amunche Solar SpA	4.604.327	5.016
CHILQUINTA	BESALCO	1.734.920	1.890
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	11.078.761	12.070
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	44.069.285	48.012
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	47.994.991	52.289
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	55.925.583	60.929
Chilquinta	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	14.679.104	15.992
CHILQUINTA	E-CL	1.873.892.023	2.041.544
CHILQUINTA	El Campesino	929.797.671	1.012.984
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.096.737	9.911
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.358.915	5.838
Chilquinta	ENDESA	11.057.894.177	12.047.211
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	701.875.711	764.670
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	15.863.820	17.283
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	62.993.069	68.629
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	39.261.208	42.774
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	63.638.328	69.332
Chilquinta	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	67.928.310	74.006
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	36.910.787	40.213
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	17.432.188	18.992
CHILQUINTA	MARIA ELENA SOLAR	4.556.243	4.964
CHILQUINTA	Norvind	5.889.237	6.416
CHILQUINTA	OPDENERGY	17.166.606	18.702
Chilquinta	PANGUIPULLI	690.042.832	751.779

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	6.586.340	7.176
Chilquinta	Pelumpén S.A.	20.557.346	22.397
CHILQUINTA	PUELICHE SUR EÓLICA	30.738.799	33.489
Chilquinta	PUYEHUE	622.194.608	677.861
Chilquinta	San Juan SpA.	44.164.373	48.116
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	6.359.077	6.928
Chilquinta	SCB II SpA	3.842.037	4.186
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	32.180.838	35.060
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	6.686.460	7.285
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Duqueco)	11.831.201	12.890
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	857.702	934
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco II)	21.661.745	23.600
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco)	44.736.681	48.739
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	11.391.686	12.411
CODINER	Abengoa	35.981.210	39.200
CODINER	Acciona	20.224.092	22.033
CODINER	Aela Generación S.A.	31.258.891	34.056
Codiner	Amunche Solar SpA	3.889.040	4.237
CODINER	BESALCO	158.946	173
CODINER	Chungungo S.A.	10.120.822	11.026
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	3.415.702	3.721
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.706.403	4.038
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	4.034.542	4.396
Codiner	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.862.137	2.029
CODINER	E-CL	452.090.029	492.537
CODINER	El Campesino	225.823.059	246.027
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.229.967	6.787
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.429.843	4.826
CODINER	ENDESA	274.504.766	299.064
CODINER	ENEL GENERACIÓN	55.476.362	60.440
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	2.790.848	3.041
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.959.436	5.403
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	3.044.131	3.316
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	5.004.187	5.452
Codiner	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	8.666.693	9.442
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.954.374	2.129
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.271.607	1.385
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	307.584	335
CODINER	Norvind	3.818.942	4.161
CODINER	OPDENERGY	1.405.541	1.531
CODINER	PANGUIPULLI	9.875.818	10.759
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	494.353	539
Codiner	Pelumpén S.A.	4.084.131	4.450
CODINER	PUELICHE SUR EÓLICA	2.434.416	2.652
Codiner	San Juan SpA.	29.207.074	31.820
Codiner	Santiago Solar S.A.	1.170.988	1.276
Codiner	SCB II SpA	3.245.231	3.536
CODINER	SONNEDIX COX	2.542.258	2.770
CODINER	SPV P4 S.A.	1.176.316	1.282
CODINER	WPD DUQUECO (Duqueco)	976.762	1.064
CODINER	WPD DUQUECO (Sta Fe)	66.957	73
CODINER	WPD MALLECO (Malleco II)	1.748.261	1.905
CODINER	WPD MALLECO (Malleco)	3.433.650	3.741

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [\$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
CODINER	WPD NEGRETE	1.284.226	1.399
COELCHA	Abengoa	23.345.328	25.434
COELCHA	Acciona	16.347.933	17.811
COELCHA	Aela Generación S.A.	5.564.059	6.062
Coelcha	Amunche Solar SpA	1.221.557	1.331
COELCHA	BESALCO	153.271	167
COELCHA	Chungungo S.A.	2.196.760	2.393
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.496.992	2.720
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	2.717.253	2.960
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.164.941	3.448
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	950.194	1.035
COELCHA	E-CL	313.000.115	341.003
COELCHA	El Campesino	163.534.170	178.165
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.031.335	2.213
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.611.124	1.755
COELCHA	ENDESA	458.389.013	499.400
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	39.631.097	43.177
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.014.467	2.195
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	3.570.369	3.890
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	2.222.291	2.421
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	3.606.116	3.929
Coelcha	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	4.409.733	4.804
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.839.953	2.005
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.373.057	1.496
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	191.983	209
COELCHA	Norvind	1.215.769	1.325
COELCHA	OPDENERGY	973.251	1.060
COELCHA	PANGUIPULLI	14.087.215	15.348
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	527.165	574
Coelcha	Pelumpén S.A.	4.006.673	4.365
COELCHA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	1.739.039	1.895
Coelcha	San Juan SpA.	10.352.378	11.279
Coelcha	Santiago Solar S.A.	1.245.267	1.357
Coelcha	SCB II SpA	1.019.335	1.111
COELCHA	SONNEDIX COX	1.816.150	1.979
COELCHA	SPV P4 S.A.	849.079	925
COELCHA	WPD DUQUECO (Duqueco)	695.284	757
COELCHA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	76.169	83
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco II)	1.302.819	1.419
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco)	2.696.515	2.938
COELCHA	WPD NEGRETE	677.779	738
CONAFE	Abengoa	248.235.825	270.445
CONAFE	Acciona	369.637.884	402.708
CONAFE	Aela Generación S.A.	228.293.489	248.718
Conafe	Amunche Solar SpA	13.547.945	14.760
CONAFE	BESALCO	9.992.097	10.886
Conafe	Chungungo S.A.	19.976.166	21.763
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	158.981.697	173.205
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	173.188.423	188.683
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	201.837.914	219.896
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	55.391.430	60.347
CONAFE	E-CL	5.401.705.824	5.884.980
CONAFE	El Campesino	2.535.092.261	2.761.899

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	21.276.602	23.180
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.601.971	15.908
Conafe	ENDESA	12.544.073.677	13.666.355
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	2.535.121.340	2.761.931
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	40.602.771	44.235
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	227.233.617	247.564
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	141.678.747	154.354
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	229.578.907	250.119
Conafe	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	258.868.740	282.029
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	129.464.519	141.047
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	84.542.669	92.106
CONAFE	MARIA ELENA SOLAR	16.182.586	17.630
CONAFE	Norvind	12.945.558	14.104
CONAFE	OPDENERGY	61.921.282	67.461
Conafe	PANGUIPULLI	287.864.642	313.619
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	32.863.242	35.803
Conafe	Pelumpén S.A.	37.091.818	40.410
CONAFE	PUELICHE SUR EÓLICA	110.944.946	120.871
Conafe	San Juan SpA.	111.346.005	121.308
Conafe	Santiago Solar S.A.	11.485.447	12.513
Conafe	SCB II SpA	11.304.732	12.316
CONAFE	SONNEDIX COX	116.258.196	126.659
Conafe	SPV P4 S.A.	17.118.084	18.650
CONAFE	WPD DUQUECO (Duqueco)	44.620.091	48.612
CONAFE	WPD DUQUECO (Sta Fe)	4.976.535	5.422
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco II)	81.624.987	88.928
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco)	168.190.606	183.238
CONAFE	WPD NEGRETE	42.934.684	46.776
COPELAN	Abengoa	32.337.959	35.231
COPELAN	Acciona	49.935.229	54.403
COPELAN	Aela Generación S.A.	20.106.045	21.905
Coopelan	Amunche Solar SpA	1.644.017	1.791
COPELAN	BESALCO	520.220	567
Coopelan	Chungungo S.A.	6.312.766	6.878
COPELAN	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	8.735.621	9.517
COPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	9.528.642	10.381
COPELAN	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	11.112.064	12.106
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.363.534	3.664
COPELAN	E-CL	468.136.939	510.020
COPELAN	El Campesino	238.974.967	260.355
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.477.718	4.878
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.238.112	3.528
Coopelan	ENDESA	545.883.507	594.722
COPELAN	ENEL GENERACIÓN	140.070.138	152.602
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	3.153.222	3.435
COPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	12.478.959	13.595
COPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	7.798.080	8.496
COPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	12.612.429	13.741
Coopelan	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	15.669.171	17.071
COPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	6.212.347	6.768
COPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	4.486.185	4.888
COPELAN	MARIA ELENA SOLAR	758.019	826
COPELAN	Norvind	2.734.539	2.979

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
COOPELAN	OPDENERGY	3.398.870	3.703
Coopelan	PANGUIPULLI	15.609.103	17.006
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.737.705	1.893
Coopelan	Pelumpén S.A.	6.450.591	7.028
COOPELAN	PUELICHE SUR EÓLICA	6.111.242	6.658
Coopelan	San Juan SpA.	21.727.087	23.671
Coopelan	Santiago Solar S.A.	2.008.602	2.188
Coopelan	SCB II SpA	1.371.866	1.495
COOPELAN	SONNEDIX COX	6.428.521	7.004
Coopelan	SPV P4 S.A.	1.329.053	1.448
COOPELAN	WPD DUQUECO (Duqueco)	2.452.158	2.672
COOPELAN	WPD DUQUECO (Sta Fe)	258.207	281
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco II)	4.477.662	4.878
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco)	9.229.988	10.056
COOPELAN	WPD NEGRETE	2.353.876	2.564
COOPREL	Abengoa	37.625.550	40.992
COOPREL	Acciona	21.971.956	23.938
COOPREL	Aela Generación S.A.	7.782.080	8.478
Cooprel	Amunche Solar SpA	748.286	815
COOPREL	BESALCO	86.272	94
Cooprel	Chungungo S.A.	4.647.892	5.064
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	1.420.726	1.548
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	1.546.295	1.685
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	1.801.207	1.962
Cooprel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	629.177	685
COOPREL	E-CL	377.227.864	410.977
COOPREL	El Campesino	215.985.819	235.309
Cooprel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.184.927	3.470
Cooprel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.274.346	2.478
Cooprel	ENDESA	317.909.668	346.352
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	22.564.714	24.584
Cooprel	Energía Cerro El Morado S.A.	1.621.672	1.767
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	2.031.320	2.213
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	1.264.686	1.378
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	2.051.752	2.235
Cooprel	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	2.916.170	3.177
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	975.363	1.063
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	757.921	826
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	111.491	121
COOPREL	Norvind	1.955.025	2.130
COOPREL	OPDENERGY	553.690	603
Cooprel	PANGUIPULLI	13.833.787	15.071
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	292.092	318
Cooprel	Pelumpén S.A.	8.521.503	9.284
COOPREL	PUELICHE SUR EÓLICA	989.769	1.078
Cooprel	San Juan SpA.	15.259.152	16.624
Cooprel	Santiago Solar S.A.	2.634.769	2.870
Cooprel	SCB II SpA	624.411	680
COOPREL	SONNEDIX COX	1.034.165	1.127
Cooprel	SPV P4 S.A.	683.519	745
COOPREL	WPD DUQUECO (Duqueco)	395.449	431
COOPREL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	42.874	47
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco II)	733.909	800

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco)	1.516.009	1.652
COOPREL	WPD NEGRETE	383.680	418
COPELEC	Abengoa	139.706.320	152.205
COPELEC	Acciona	100.590.966	109.591
COPELEC	Aela Generación S.A.	48.368.573	52.696
Copelec	Amunche Solar SpA	4.212.239	4.589
COPELEC	BESALCO	1.034.414	1.127
Copelec	Chungungo S.A.	20.631.217	22.477
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	17.620.411	19.197
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	19.164.153	20.879
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	22.315.230	24.312
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.077.134	6.621
COPELEC	E-CL	1.596.313.223	1.739.131
COPELEC	El Campesino	870.870.370	948.785
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	11.861.081	12.922
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	7.441.258	8.107
Copelec	ENDESA	1.510.892.086	1.646.067
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	278.993.273	303.954
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	11.099.634	12.093
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	25.200.429	27.455
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	15.670.883	17.073
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	25.448.726	27.726
Copelec	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	28.309.242	30.842
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	13.210.580	14.392
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	8.856.463	9.649
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	1.551.594	1.690
COPELEC	Norvind	7.268.678	7.919
COPELEC	OPDENERGY	6.870.729	7.485
Copelec	PANGUIPULLI	55.576.215	60.548
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	3.432.014	3.739
Copelec	Pelumpén S.A.	37.627.951	40.994
COPELEC	PUELCHÉ SUR EÓLICA	12.258.951	13.356
Copelec	San Juan SpA.	56.137.534	61.160
Copelec	Santiago Solar S.A.	11.695.218	12.742
Copelec	SCB II SpA	3.514.889	3.829
COPELEC	SONNEDIX COX	12.780.727	13.924
Copelec	SPV P4 S.A.	4.678.391	5.097
COPELEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	4.869.421	5.305
COPELEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	513.885	560
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco II)	8.922.637	9.721
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco)	18.377.716	20.022
COPELEC	WPD NEGRETE	4.699.185	5.120
CRELL	Abengoa	57.669.171	62.829
CRELL	Acciona	36.061.052	39.287
CRELL	Aela Generación S.A.	13.342.221	14.536
Crell	Amunche Solar SpA	1.031.316	1.124
CRELL	BESALCO	271.269	296
Crell	Chungungo S.A.	5.906.553	6.435
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	3.519.631	3.835
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.778.273	4.116
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	4.369.582	4.761
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.380.310	1.504
CRELL	E-CL	645.767.485	703.542

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [\$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
CRELL	El Campesino	355.418.172	387.216
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.922.932	5.363
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.509.987	3.824
Crell	ENDESA	836.294.014	911.115
CRELL	ENEL GENERACIÓN	52.577.509	57.281
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	2.779.375	3.028
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	5.059.914	5.513
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	3.078.190	3.354
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	5.090.884	5.546
Crell	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	6.500.769	7.082
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.859.846	3.116
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.948.195	2.122
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	236.014	257
CRELL	Norvind	3.002.328	3.271
CRELL	OPDENERGY	1.385.721	1.510
Crell	PANGUIPULLI	31.771.799	34.614
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	781.067	851
Crell	Pelumpén S.A.	10.774.329	11.738
CRELL	PUELICHE SUR EÓLICA	2.388.253	2.602
Crell	San Juan SpA.	24.691.920	26.901
Crell	Santiago Solar S.A.	3.348.249	3.648
Crell	SCB II SpA	860.593	938
CRELL	SONNEDIX COX	2.387.241	2.601
Crell	SPV P4 S.A.	1.171.480	1.276
CRELL	WPD DUQUECO (Duqueco)	942.732	1.027
CRELL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	135.159	147
CRELL	WPD MALLECO (Malleco II)	1.712.780	1.866
CRELL	WPD MALLECO (Malleco)	3.490.139	3.802
CRELL	WPD NEGRETE	919.990	1.002
EDECSA	Abengoa	5.764.660	6.280
EDECSA	Acciona	3.443.948	3.752
EDECSA	Aela Generación S.A.	1.770.258	1.929
EDECSA	AES GENER	315.499.018	343.726
Edecsa	Amunche Solar SpA	188.849	206
EDECSA	BESALCO	9.422	10
EDECSA	Chungungo S.A.	771.803	841
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	252.887	276
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	277.205	302
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	324.090	353
Edecsa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	205.220	224
EDECSA	E-CL	62.726.860	68.339
EDECSA	El Campesino	34.559.142	37.651
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	489.526	533
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	359.475	392
EDECSA	ENDESA	374.816.622	408.350
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	4.141.162	4.512
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	384.654	419
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	360.538	393
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	227.172	247
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	364.912	398
Edecsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	940.971	1.025
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	128.203	140
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	108.883	119

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
EDECSA	MARIA ELENA SOLAR	16.852	18
EDECSA	Norvind	299.527	326
EDECSA	OPDENERGY	98.030	107
EDECSA	PANGUIPULLI	3.883.685	4.231
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	40.217	44
EDECSA	Pelumpén S.A.	0	0
Edecsa	Pelumpén S.A. (Colbún)	1.108.471	1.208
Edecsa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	332.629	362
EDECSA	PUELICHE SUR EÓLICA	178.570	195
Edecsa	San Juan SpA.	2.304.106	2.510
Edecsa	Santiago Solar S.A.	443.000	483
Edecsa	SCB II SpA	157.585	172
EDECSA	SONNEDIX COX	190.636	208
EDECSA	SPV P4 S.A.	162.122	177
EDECSA	WPD DUQUECO (Duqueco)	69.875	76
EDECSA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	4.650	5
EDECSA	WPD MALLECO (Malleco II)	130.419	142
EDECSA	WPD MALLECO (Malleco)	271.341	296
EDECSA	WPD NEGRETE	67.415	73
EEPA	Abengoa	-31.875.823	-34.728
EEPA	Acciona	-10.860.247	-11.832
EEPA	Aela Generación S.A.	-22.760.150	-24.796
EEPA	AES GENER	165.298.343	180.087
EEPA	Amunche Solar SpA	-3.858.909	-4.204
EEPA	BESALCO	396.182	432
EEPA	Chungungo S.A.	-7.944.975	-8.656
EEPA	COLBÚN	-160.800.620	-175.187
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	7.184.567	7.827
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	7.782.307	8.479
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	9.042.824	9.852
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.554.425	2.783
EEPA	E-CL	201.652.428	219.694
EEPA	El Campesino	3.268.189	3.561
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-3.039.002	-3.311
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-2.638.796	-2.875
EEPA	ENDESA	1.199.215.165	1.306.505
EEPA	ENEL GENERACIÓN	111.747.624	121.745
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	3.349.251	3.649
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	10.291.958	11.213
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	6.356.482	6.925
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	10.381.319	11.310
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	11.961.961	13.032
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	3.701.765	4.033
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	3.323.293	3.621
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	432.221	471
EEPA	Norvind	-1.682.848	-1.833
EEPA	OPDENERGY	2.809.968	3.061
EEPA	PANGUIPULLI	10.002.524	10.897
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.294.574	1.410
EEPA	Pelumpén S.A.	-15.992.793	-17.424
EEPA	PUELICHE SUR EÓLICA	4.959.931	5.404
EEPA	San Juan SpA.	-15.103.240	-16.454
EEPA	Santiago Solar S.A.	-5.132.382	-5.592

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
EEPA	SCB II SpA	-3.106.298	-3.384
EEPA	SONNEDIX COX	5.105.564	5.562
EEPA	SPV P4 S.A.	1.411.678	1.538
EEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	1.932.812	2.106
EEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	196.777	214
EEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	3.707.845	4.040
EEPA	WPD MALLECO (Malleco)	7.593.795	8.273
EEPA	WPD NEGRETE	1.989.483	2.167
ELECDA	Abengoa	2.930.740	3.193
ELECDA	Acciona	49.909.537	54.375
ELECDA	Aela Generación S.A.	79.522.247	86.637
Elecda	AES GENER	184.100.498	200.571
Elecda	Amunche Solar SpA	6.679.915	7.278
ELECDA	BESALCO	1.885.117	2.054
Elecda	Chungungo S.A.	212.235	231
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	32.555.484	35.468
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	35.638.586	38.827
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	41.635.095	45.360
Elecda	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	9.197.237	10.020
Elecda	E-CL	16.204.738.646	17.654.529
ELECDA	El Campesino	24.252.996	26.423
Elecda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	261.599	285
Elecda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	180.732	197
Elecda	ENDESA	41.461.956	45.171
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	529.990.124	577.407
Elecda	Energía Cerro El Morado S.A.	312.890	341
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	46.434.424	50.589
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	29.188.314	31.800
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	46.978.968	51.182
Elecda	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	42.915.582	46.755
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	27.133.097	29.561
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	17.254.112	18.798
ELECDA	MARIA ELENA SOLAR	3.743.073	4.078
ELECDA	Norvind	152.402	166
ELECDA	OPDENERGY	12.621.757	13.751
Elecda	PANGUIPULLI	1.205.059	1.313
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	6.622.087	7.215
Elecda	Pelumpén S.A.	393.906	429
ELECDA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	22.938.108	24.990
Elecda	San Juan SpA.	1.331.506	1.451
Elecda	Santiago Solar S.A.	121.540	132
Elecda	SCB II SpA	5.574.100	6.073
ELECDA	SONNEDIX COX	24.377.748	26.559
Elecda	SPV P4 S.A.	131.669	143
ELECDA	WPD DUQUECO (Duqueco)	9.279.954	10.110
ELECDA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	950.857	1.036
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco II)	17.040.339	18.565
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco)	35.282.379	38.439
ELECDA	WPD NEGRETE	8.898.588	9.695
ELIQSA	Acciona	16.458.220	17.931
ELIQSA	Aela Generación S.A.	27.861.135	30.354
ELIQSA	Amunche Solar SpA	2.376.441	2.589
ELIQSA	BESALCO	644.679	702

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	11.102.480	12.096
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	12.151.434	13.239
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	14.205.419	15.476
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.002.320	3.271
Eliqsa	E-CL	9.498.209.303	10.347.986
ELIQSA	ENEL GENERACIÓN	180.751.674	196.923
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	15.841.568	17.259
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	9.952.709	10.843
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	16.027.556	17.461
ELIQSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	13.994.793	15.247
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	8.616.454	9.387
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	5.841.612	6.364
ELIQSA	MARIA ELENA SOLAR	1.199.300	1.307
ELIQSA	OPDENERGY	4.299.051	4.684
ELIQSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.244.481	2.445
ELIQSA	PUELICHE SUR EÓLICA	7.809.742	8.508
ELIQSA	SCB II SpA	1.982.992	2.160
ELIQSA	SONNEDIX COX	8.305.472	9.049
ELIQSA	WPD DUQUECO (Duqueco)	3.159.582	3.442
ELIQSA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	319.660	348
ELIQSA	WPD MALLECO (Malleco II)	5.805.295	6.325
ELIQSA	WPD MALLECO (Malleco)	12.004.794	13.079
ELIQSA	WPD NEGRETE	3.026.835	3.298
EMELARI	Acciona	31.085.182	33.866
EMELARI	Aela Generación S.A.	51.811.937	56.447
EMELARI	Amunche Solar SpA	4.585.728	4.996
EMELARI	BESALCO	1.191.540	1.298
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	20.890.464	22.759
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	22.893.666	24.942
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	26.748.975	29.142
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	5.653.151	6.159
Emelari	E-CL	5.572.166.839	6.070.692
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	341.104.933	371.623
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	29.797.558	32.463
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	18.760.256	20.439
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	30.152.555	32.850
EMELARI	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	26.322.119	28.677
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	16.986.427	18.506
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	10.835.689	11.805
EMELARI	MARIA ELENA SOLAR	2.419.306	2.636
EMELARI	OPDENERGY	8.101.826	8.827
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	4.151.238	4.523
EMELARI	PUELICHE SUR EÓLICA	14.731.125	16.049
EMELARI	SCB II SpA	3.826.516	4.169
EMELARI	SONNEDIX COX	15.688.101	17.092
EMELARI	WPD DUQUECO (Duqueco)	5.950.890	6.483
EMELARI	WPD DUQUECO (Sta Fe)	587.374	640
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco II)	10.936.505	11.915
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco)	22.608.857	24.632
EMELARI	WPD NEGRETE	5.698.384	6.208
EMELAT	Abengoa	92.154.623	100.399
EMELAT	Acciona	92.046.802	100.282
EMELAT	Aela Generación S.A.	50.459.307	54.974

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
Emelat	AES GENER	5.597.689.259	6.098.498
EMELAT	Amunche Solar SpA	2.936.659	3.199
EMELAT	BESALCO	1.828.231	1.992
EMELAT	Chungungo S.A.	8.019.292	8.737
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	28.420.532	30.963
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	30.927.668	33.695
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	36.038.553	39.263
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	9.237.297	10.064
EMELAT	E-CL	1.377.940.956	1.501.221
EMELAT	El Campesino	701.765.593	764.550
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.961.111	8.673
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.839.674	6.362
EMELAT	ENDESA	1.949.917.598	2.124.371
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	451.235.437	491.606
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	9.363.404	10.201
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	40.642.439	44.279
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	25.292.439	27.555
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	41.049.835	44.722
EMELAT	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	43.186.374	47.050
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	22.542.250	24.559
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	15.542.668	16.933
EMELAT	MARIA ELENA SOLAR	2.530.165	2.757
EMELAT	Norvind	4.806.398	5.236
EMELAT	OPDENERGY	11.074.008	12.065
EMELAT	PANGUIPULLI	61.212.900	66.689
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	6.032.018	6.572
Emelat	Pelumpén S.A.	14.914.265	16.249
EMELAT	PUELICHE SUR EÓLICA	19.802.218	21.574
Emelat	San Juan SpA.	41.017.368	44.687
Emelat	Santiago Solar S.A.	4.608.213	5.020
EMELAT	SCB II SpA	2.450.476	2.670
EMELAT	SONNEDIX COX	20.674.650	22.524
EMELAT	SPV P4 S.A.	3.942.240	4.295
EMELAT	WPD DUQUECO (Duqueco)	7.945.963	8.657
EMELAT	WPD DUQUECO (Sta Fe)	896.229	976
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco II)	14.690.472	16.005
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco)	30.295.276	33.006
EMELAT	WPD NEGRETE	7.687.642	8.375
EMELCA	Abengoa	736.408	802
EMELCA	ACCIONA	79.471	87
EMELCA	Aela Generación S.A.	0	0
EMELCA	AES GENER	16.579.169	18.062
EMELCA	Chungungo S.A.	321.031	350
EMELCA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0
EMELCA	E-CL	17.726.057	19.312
EMELCA	El Campesino	6.817.060	7.427
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	267.495	291
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	125.345	137
EMELCA	ENDESA	66.894.084	72.879
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	91.642	100
EMELCA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0
EMELCA	Norvind	194.635	212
EMELCA	PANGUIPULLI	880.668	959

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
Emelca	Pelumpén S.A.	-709.934	-773
Emelca	San Juan SpA.	1.242.004	1.353
Emelca	Santiago Solar S.A.	-192.883	-210
EMELCA	SPV P4 S.A.	38.626	42
Enel Distribución	Abengoa	400.163.890	435.965
Enel Distribución	Acciona	991.935.660	1.080.681
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	196.821.066	214.430
Enel Distribución	AES GENER	8.597.531.511	9.366.727
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	297.366.814	323.971
Enel Distribución	BESALCO	19.065.277	20.771
Enel Distribución	Chungungo S.A.	213.763.112	232.888
Enel Distribución	COLBÚN	3.959.657.058	4.313.916
Enel Distribución	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	519.664.015	566.157
Enel Distribución	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	565.151.371	615.714
Enel Distribución	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	658.057.601	716.932
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	160.247.125	174.584
Enel Distribución	E-CL	17.799.371.629	19.391.829
Enel Distribución	El Campesino	7.567.295.132	8.244.319
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	153.176.488	166.881
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.287.341	5.760
Enel Distribución	ENDESA	33.332.402.281	36.314.553
Enel Distribución	ENEL GENERACIÓN	8.225.723.222	8.961.654
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	161.924.624	176.412
Enel Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	743.232.263	809.727
Enel Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	462.125.360	503.470
Enel Distribución	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	750.541.049	817.690
Enel Distribución	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	742.956.527	809.427
Enel Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	421.397.059	459.098
Enel Distribución	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	186.130.147	202.783
Enel Distribución	MARIA ELENA SOLAR	54.959.055	59.876
Enel Distribución	Norvind	96.711.020	105.363
Enel Distribución	OPDENERGY	202.641.881	220.772
Enel Distribución	PANGUIPULLI	108.222.543	117.905
Enel Distribución	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	70.664.770	76.987
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	14.340.480	15.623
Enel Distribución	PUELICHE SUR EÓLICA	361.496.336	393.838
Enel Distribución	San Juan SpA.	732.251.119	797.763
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	1.788.343	1.948
Enel Distribución	SCB II SpA	248.139.278	270.340
Enel Distribución	SONNEDIX COX	376.807.547	410.519
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	68.247.855	74.354
Enel Distribución	WPD DUQUECO (Duqueco)	137.827.490	150.159
Enel Distribución	WPD DUQUECO (Sta Fe)	9.426.179	10.270
Enel Distribución	WPD MALLECO (Malleco II)	249.085.424	271.370
Enel Distribución	WPD MALLECO (Malleco)	512.628.557	558.492
Enel Distribución	WPD NEGRETE	132.162.112	143.986
FRONTEL	Abengoa	350.821.047	382.208
FRONTEL	Acciona	328.130.837	357.488
FRONTEL	Aela Generación S.A.	241.587.956	263.202
Frontel	Amunche Solar SpA	18.164.916	19.790
FRONTEL	BESALCO	6.480.423	7.060
FRONTEL	Chungungo S.A.	36.463.399	39.726
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	95.806.971	104.379

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	104.056.259	113.366
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	121.078.784	131.911
Frontel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	35.350.082	38.513
FRONTEL	E-CL	4.529.287.085	4.934.509
FRONTEL	El Campesino	2.389.934.330	2.603.755
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	30.166.761	32.866
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	21.955.665	23.920
FRONTEL	ENDESA	4.005.346.135	4.363.693
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	1.507.807.598	1.642.707
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	29.062.425	31.663
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	137.097.699	149.363
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	85.055.681	92.665
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	138.393.634	150.775
Frontel	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	165.737.332	180.565
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	79.430.886	86.537
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	51.942.004	56.589
FRONTEL	MARIA ELENA SOLAR	9.510.693	10.362
FRONTEL	Norvind	18.266.555	19.901
FRONTEL	OPDENERGY	37.396.700	40.742
FRONTEL	PANGUIPULLI	129.545.213	141.135
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	20.395.532	22.220
Frontel	Pelumpén S.A.	67.907.211	73.983
FRONTEL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	66.479.633	72.427
Frontel	San Juan SpA.	151.327.854	164.867
Frontel	Santiago Solar S.A.	20.961.417	22.837
Frontel	SCB II SpA	15.157.593	16.514
FRONTEL	SONNEDIX COX	69.010.894	75.185
FRONTEL	SPV P4 S.A.	12.251.125	13.347
FRONTEL	WPD DUQUECO (Duqueco)	26.719.106	29.110
FRONTEL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	3.220.456	3.509
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco II)	48.651.848	53.005
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco)	99.935.285	108.876
FRONTEL	WPD NEGRETE	25.734.711	28.037
LITORAL	Abengoa	11.626.159	12.666
LITORAL	Acciona	10.363.908	11.291
LITORAL	Aela Generación S.A.	5.196.140	5.661
Litoral	AES GENER	498.642.835	543.255
Litoral	Amunche Solar SpA	439.761	479
LITORAL	BESALCO	111.551	122
LITORAL	Chungungo S.A.	1.227.946	1.338
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.783.056	3.032
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.030.955	3.302
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.531.773	3.848
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	973.727	1.061
LITORAL	E-CL	157.390.629	171.472
LITORAL	El Campesino	81.909.780	89.238
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	959.134	1.045
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	639.712	697
Litoral	ENDESA	753.077.747	820.453
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	44.323.700	48.289
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.084.928	1.182
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	3.978.137	4.334
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	2.479.401	2.701

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.018.880	4.378
Litoral	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	4.488.523	4.890
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.283.045	2.487
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.150.187	1.253
LITORAL	MARIA ELENA SOLAR	260.686	284
LITORAL	Norvind	605.245	659
LITORAL	OPDENERGY	1.084.107	1.181
Litoral	PANGUIPULLI	41.501.019	45.214
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	432.572	471
Litoral	Pelumpén S.A.	2.283.401	2.488
LITORAL	PUELICHE SUR EÓLICA	1.941.191	2.115
Litoral	PUYEHUE	40.060.542	43.645
Litoral	San Juan SpA.	4.643.221	5.059
Litoral	Santiago Solar S.A.	704.882	768
Litoral	SCB II SpA	366.954	400
LITORAL	SONNEDIX COX	2.032.223	2.214
LITORAL	SPV P4 S.A.	457.297	498
LITORAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	748.107	815
LITORAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	55.143	60
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco II)	1.384.074	1.508
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco)	2.864.816	3.121
LITORAL	WPD NEGRETE	723.849	789
LUZ OSORNO	Abengoa	75.937.415	82.731
LUZ OSORNO	Acciona	51.413.218	56.013
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	44.485.861	48.466
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	4.480.815	4.882
LUZ OSORNO	BESALCO	493.827	538
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	9.496.773	10.346
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	7.796.844	8.494
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	8.474.340	9.233
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	9.864.370	10.747
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.472.810	3.784
LUZ OSORNO	E-CL	750.041.249	817.145
LUZ OSORNO	El Campesino	426.731.609	464.910
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.591.235	7.181
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.261.373	5.732
LUZ OSORNO	ENDESA	873.810.978	951.988
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	123.097.091	134.110
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	3.215.446	3.503
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	11.153.867	12.152
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	6.928.345	7.548
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	11.261.640	12.269
Luz Osorno	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	16.153.691	17.599
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	5.834.071	6.356
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	4.147.732	4.519
LUZ OSORNO	MARIA ELENA SOLAR	682.773	744
LUZ OSORNO	Norvind	3.945.918	4.299
LUZ OSORNO	OPDENERGY	3.041.722	3.314
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	38.411.395	41.848
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.612.452	1.757
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A.	0	0
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	10.785.259	11.750
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	7.032.926	7.662

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
LUZ OSORNO	PUELICHE SUR EÓLICA	5.417.655	5.902
Luz Osorno	San Juan SpA.	31.833.796	34.682
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	5.459.255	5.948
Luz Osorno	SCB II SpA	3.739.049	4.074
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	5.636.697	6.141
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	1.355.842	1.477
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Duqueco)	2.165.737	2.359
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Sta Fe)	245.474	267
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco II)	3.983.048	4.339
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco)	8.204.042	8.938
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	2.095.178	2.283
LUZLINARES	Abengoa	7.536.404	8.211
LUZLINARES	Acciona	8.829.303	9.619
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	3.497.942	3.811
LuzLinares	AES GENER	303.470.213	330.621
LuzLinares	Amunche Solar SpA	269.903	294
LUZLINARES	BESALCO	123.889	135
LuzLinares	Chungungo S.A.	692.283	754
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	3.194.199	3.480
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.474.962	3.786
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	4.046.891	4.409
LuzLinares	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.123.259	1.224
LUZLINARES	E-CL	158.617.817	172.809
LUZLINARES	El Campesino	74.905.112	81.607
LuzLinares	Empresa Eléctrica Carén S.A.	596.358	650
LuzLinares	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	319.085	348
LuzLinares	ENDESA	533.345.027	581.062
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	50.633.581	55.164
LuzLinares	Energía Cerro El Morado S.A.	1.402.658	1.528
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.567.809	4.976
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	2.841.753	3.096
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.613.164	5.026
LuzLinares	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.208.397	5.674
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	2.297.295	2.503
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.208.718	1.317
LUZLINARES	MARIA ELENA SOLAR	256.939	280
LUZLINARES	Norvind	393.274	428
LUZLINARES	OPDENERGY	1.245.269	1.357
LuzLinares	PANGUIPULLI	4.823.801	5.255
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	459.027	500
LuzLinares	Pelumpén S.A.	1.290.630	1.406
LUZLINARES	PUELICHE SUR EÓLICA	2.223.399	2.422
LuzLinares	San Juan SpA.	2.903.955	3.164
LuzLinares	Santiago Solar S.A.	397.555	433
LuzLinares	SCB II SpA	225.218	245
LUZLINARES	SONNEDIX COX	2.319.926	2.527
LuzLinares	SPV P4 S.A.	591.207	644
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Duqueco)	851.906	928
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Sta Fe)	61.263	67
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco II)	1.547.595	1.686
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco)	3.188.929	3.474
LUZLINARES	WPD NEGRETE	818.346	892
LUZPARRAL	Abengoa	12.445.658	13.559

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
LUZPARRAL	Acciona	11.050.564	12.039
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	8.715.825	9.496
LuzParral	AES GENER	642.212.147	699.669
Luzparral	Amunche Solar SpA	954.129	1.039
LUZPARRAL	BESALCO	113.779	124
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	1.719.157	1.873
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.979.960	3.247
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.258.257	3.550
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	3.804.366	4.145
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.079.812	1.176
LUZPARRAL	E-CL	148.359.139	161.632
LUZPARRAL	El Campesino	79.616.320	86.739
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.040.527	1.134
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	692.247	754
LuzParral	ENDESA	578.929.850	630.725
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	48.274.569	52.594
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.017.680	1.109
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.252.819	4.633
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	2.668.277	2.907
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	4.301.263	4.686
Luzparral	Iberealica Cabo Leones I S.A.	4.986.567	5.433
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.647.442	1.795
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.173.296	1.278
LUZPARRAL	MARIA ELENA SOLAR	192.610	210
LUZPARRAL	Norvind	646.925	705
LUZPARRAL	OPDENERGY	1.157.367	1.261
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	2.379.125	2.592
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	441.569	481
LuzParral	Pelumpén S.A.	3.209.772	3.497
LUZPARRAL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	2.094.164	2.282
LuzParral	San Juan SpA.	4.849.012	5.283
LuzParral	Santiago Solar S.A.	986.637	1.075
Luzparral	SCB II SpA	796.172	867
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	2.218.857	2.417
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	428.948	467
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	814.388	887
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	56.209	61
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco II)	1.481.779	1.614
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco)	3.062.282	3.336
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	778.347	848
Mataquito	Abengoa	-106.730	-116
Mataquito	ACCIONA	8.098	9
Mataquito	Aela Generación S.A.	178.575	195
Mataquito	AES GENER	-556.036	-606
Mataquito	Amunche Solar SpA	-2.795	-3
Mataquito	BESALCO	1.461	2
Mataquito	Chungungo S.A.	43.789	48
Mataquito	COLBÚN	940.202	1.024
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	33.197	36
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	36.426	40
Mataquito	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	42.609	46
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	10.063	11
Mataquito	E-CL	2.288.362	2.493

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
Mataquito	El Campesino	47.225	51
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	24.729	27
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	18.980	21
Mataquito	ENDESA	3.433.551	3.741
Mataquito	ENEL GENERACIÓN	545.974	595
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	12.075	13
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	47.308	52
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	29.860	33
Mataquito	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	47.896	52
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	46.393	51
Mataquito	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0
Mataquito	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	14.957	16
Mataquito	MARIA ELENA SOLAR	0	0
Mataquito	Norvind	14.670	16
Mataquito	OPDENERGY	12.858	14
Mataquito	PANGUIPULLI	77.213	84
Mataquito	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	5.613	6
Mataquito	Pelumpén S.A.	80.185	87
Mataquito	PUELICHE SUR EÓLICA	23.486	26
Mataquito	San Juan SpA.	111.853	122
Mataquito	Santiago Solar S.A.	-6.289	-7
Mataquito	SCB II SpA	-2.664	-3
Mataquito	SONNEDIX COX	25.149	27
Mataquito	SPV P4 S.A.	5.090	6
Mataquito	WPD DUQUECO (Duqueco)	11.270	12
Mataquito	WPD DUQUECO (Sta Fe)	725	1
Mataquito	WPD MALLECO (Malleco II)	17.167	19
Mataquito	WPD MALLECO (Malleco)	35.574	39
Mataquito	WPD NEGRETE	8.944	10
SAESA	Abengoa	675.262.491	735.676
SAESA	Acciona	517.401.272	563.692
SAESA	Aela Generación S.A.	415.546.179	452.724
Saesa	Amunche Solar SpA	34.439.732	37.521
SAESA	BESALCO	8.254.506	8.993
SAESA	Chungungo S.A.	74.122.857	80.754
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	110.799.408	120.712
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	119.408.189	130.091
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	138.380.522	150.761
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	42.656.827	46.473
SAESA	E-CL	7.487.577.723	8.157.469
SAESA	El Campesino	4.129.355.939	4.498.797
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	58.125.243	63.326
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	42.737.741	46.561
SAESA	ENDESA	6.967.913.793	7.591.312
SAESA	ENEL GENERACIÓN	1.684.732.174	1.835.460
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	36.290.706	39.538
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	159.042.279	173.271
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	97.390.985	106.104
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	160.192.048	174.524
Saesa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	200.705.064	218.662
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	91.631.146	99.829
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	61.168.960	66.642
SAESA	MARIA ELENA SOLAR	9.098.174	9.912

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [S]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
SAESA	Norvind	35.145.446	38.290
SAESA	OPDENERGY	43.498.127	47.390
SAESA	PANGUIPULLI	267.556.365	291.494
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	24.370.671	26.551
SAESA	Pelumpén S.A.	0	0
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	83.150.739	90.590
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	54.107.053	58.948
SAESA	PUELICHE SUR EÓLICA	75.750.430	82.528
Saesa	San Juan SpA.	288.786.158	314.623
Saesa	Santiago Solar S.A.	42.609.691	46.422
Saesa	SCB II SpA	28.738.640	31.310
SAESA	SONNEDIX COX	76.706.274	83.569
SAESA	SPV P4 S.A.	15.299.128	16.668
SAESA	WPD DUQUECO (Duqueco)	30.118.760	32.813
SAESA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	4.110.278	4.478
SAESA	WPD MALLECO (Malleco II)	54.731.140	59.628
SAESA	WPD MALLECO (Malleco)	111.806.777	121.810
SAESA	WPD NEGRETE	29.255.725	31.873
SOCOEPA	Abengoa	45.039.796	49.069
SOCOEPA	Acciona	24.097.044	26.253
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	11.502.576	12.532
Socoepe	Amunche Solar SpA	979.912	1.068
SOCOEPA	BESALCO	141.323	154
SOCOEPA	Chungungo S.A.	6.939.008	7.560
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	2.155.820	2.349
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	2.334.379	2.543
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	2.712.000	2.955
Socoepe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	787.769	858
SOCOEPA	E-CL	375.994.563	409.634
SOCOEPA	El Campesino	217.062.037	236.482
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.131.977	4.502
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.665.378	2.904
SOCOEPA	ENDESA	243.907.557	265.729
SOCOEPA	ENEL GENERACIÓN	33.480.580	36.476
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	1.913.453	2.085
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	3.088.654	3.365
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	1.906.506	2.077
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	3.115.168	3.394
Socoepe	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	3.675.790	4.005
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.341.102	1.461
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.140.887	1.243
SOCOEPA	MARIA ELENA SOLAR	139.496	152
SOCOEPA	Norvind	2.497.496	2.721
SOCOEPA	OPDENERGY	843.381	919
SOCOEPA	PANGUIPULLI	11.551.203	12.585
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	446.702	487
Socoepe	Pelumpén S.A.	6.724.421	7.326
SOCOEPA	PUELICHE SUR EÓLICA	1.487.317	1.620
Socoepe	San Juan SpA.	19.621.556	21.377
Socoepe	Santiago Solar S.A.	2.069.848	2.255
Socoepe	SCB II SpA	817.693	891
SOCOEPA	SONNEDIX COX	1.529.323	1.666
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	806.535	879

Distribuidora	Suministrador	Diferencias por Retraso de Decreto [\$]	Diferencias por Retraso de Decreto [US\$]
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	590.266	643
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	70.311	77
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	1.083.556	1.180
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco)	2.225.934	2.425
SOCOEPA	WPD NEGRETE	573.083	624
Total		365.506.247.000	398.207.006

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.	2.777.189.857	3.025.657
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	1.749.257.121	1.905.758
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	4.196.465.371	4.571.911
Total		8.722.912.349	9.503.325

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° 334, 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	6.305.687.139
Eliqsa	9.887.194.999
Elecda	17.606.035.207
Emelat	10.896.618.502
Chilquinta	22.781.559.078
Conafe	26.812.597.956
Emelca	111.090.879
Litoral	1.697.860.941
Enel Distribución	90.508.387.612
Colina	0
TilTil	0
EEPA	1.514.149.174
CGE Distribución	116.645.384.824
Coopersol	0

Distribuidora	Diferencias por Retraso [\$]
Coopelan	1.695.224.961
Frontel	15.331.629.734
Saesa	26.337.232.481
Codiner	1.228.169.598
Edecsa	817.874.610
CEC	1.285.659.076
Luzlinares	1.200.414.264
Luzparral	1.590.887.812
Copelec	5.034.663.639
Coelcha	1.098.862.998
Socoepa	1.043.191.400
Cooprel	1.078.590.958
Luz Osorno	2.595.792.819
Crell	2.143.136.444
Mataquito	7.607.016
Edelaysen	2.777.189.857
Edelmag	4.196.465.371
Total	374.229.159.349

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 hasta el 31 de octubre de 2023. 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 de Facturación y por Compras [US\$]	Diferencias por Retraso [US\$]	Diferencias totales [US\$]
Abengoa	14.600.927.951	2.778.390.155	15.907.230	3.026.964	18.934.194
Acciona	12.767.691.647	3.735.184.247	13.909.979	4.069.360	17.979.339
Aela Generación S.A.	9.216.461.096	1.901.653.784	10.041.031	2.071.789	12.112.820
Amunche Solar SpA	927.527.975	399.509.777	1.010.511	435.253	1.445.764
Chungungo S.A.	1.833.551.688	429.065.989	1.997.594	467.453	2.465.047
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	563.868.770	516.474.999	614.316	562.682	1.176.999
E-CL	210.366.936.672	96.879.208.303	229.187.842	105.546.704	334.734.546
El Campesino	73.333.668.799	30.325.114.158	79.894.615	33.038.212	112.932.827
Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.245.163.067	360.949.994	1.356.564	393.243	1.749.807
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	891.250.742	144.157.267	970.988	157.055	1.128.043
ENDESA	320.038.605.051	126.160.515.815	348.671.509	137.447.723	486.119.232
Energía Cerro El Morado S.A.	489.334.874	493.917.774	533.114	538.107	1.071.221
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.663.574.902	2.410.150.287	2.901.877	2.625.779	5.527.656
Norvind	759.514.855	224.065.829	827.466	244.112	1.071.579
PANGUIPULLI	10.920.924.330	2.624.260.802	11.897.987	2.859.046	14.757.033

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras [\$]	Diferencias por Retraso [\$]	Diferencias de Facturación y por Compras [US\$]	Diferencias por Retraso [US\$]	Diferencias totales [US\$]
Pelumpén S.A.	2.929.618.706	226.482.608	3.191.723	246.745	3.438.468
San Juan SpA.	6.060.507.630	1.801.138.350	6.602.723	1.962.281	8.565.004
Santiago Solar S.A.	1.068.211.802	116.095.818	1.163.782	126.483	1.290.264
SCB II SpA	767.557.770	333.212.133	836.229	363.024	1.199.253
SPV P4 S.A.	211.421.281	208.186.762	230.337	226.813	457.149
OPDENERGY	1.350.582.748	581.411.196	1.471.415	633.428	2.104.844
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	570.828.339	271.377.380	621.899	295.657	917.555
PUELCHÉ SUR EÓLICA	1.758.404.509	1.035.183.522	1.915.724	1.127.798	3.043.522
SONNEDIX COX	2.434.520.097	1.076.635.455	2.652.329	1.172.959	3.825.288
HUEMUL ENERGÍA (Colihue)	4.985.480.781	2.152.367.089	5.431.517	2.344.933	7.776.450
WPD NEGRETE	885.913.851	392.480.714	965.174	427.595	1.392.769
WPD MALLECO (Malleco II)	1.672.994.820	741.089.911	1.822.673	807.393	2.630.066
CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	3.449.721.716	1.490.065.053	3.758.358	1.623.377	5.381.735
BESALCO	168.323.992	81.896.483	183.383	89.224	272.607
HUEMUL ENERGÍA (Caman)	4.944.491.302	2.131.849.037	5.386.860	2.322.579	7.709.440
HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	2.370.613.106	1.323.872.901	2.582.705	1.442.316	4.025.021
WPD MALLECO (Malleco)	3.440.858.711	1.523.881.882	3.748.702	1.660.219	5.408.921
WPD DUQUECO (Duqueco)	910.720.366	407.396.707	992.200	443.845	1.436.045
WPD DUQUECO (Sta Fe)	83.567.686	40.643.665	91.044	44.280	135.324
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	4.474.174.473	1.215.345.078	4.874.466	1.324.078	6.198.544
IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	1.481.225.960	699.191.622	1.613.747	761.746	2.375.493
CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	3.731.618.773	1.619.337.061	4.065.476	1.764.214	5.829.690
MARIA ELENA SOLAR	552.689.334	149.308.949	602.137	162.667	764.804
CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	4.333.075.575	1.884.593.643	4.720.743	2.053.203	6.773.946
ENEL GENERACIÓN	53.334.624.085	23.514.357.141	58.106.315	25.618.117	83.724.432
AES GENER	155.790.560.379	37.258.649.195	169.728.680	40.592.070	210.320.750
PUYEHUE	3.869.104.882	662.255.150	4.215.262	721.505	4.936.767
Pelumpén S.A. (Colbún)	297.526.519	95.044.469	324.145	103.548	427.693
Pelumpén S.A. (Polpaico)	194.511.113	61.472.608	211.913	66.972	278.886
COLBÚN	45.620.771.100	12.493.424.421	49.702.326	13.611.174	63.313.500
M. REDONDO	1.716.616.709	535.381.816	1.870.197	583.281	2.453.478
Edelaysen S.A.	3.226.998.448	2.777.189.857	3.515.708	3.025.657	6.541.365
Sagesa S.A.	2.499.136.679	1.749.257.121	2.722.727	1.905.758	4.628.485
Edelmag S.A.	5.815.299.042	4.196.465.371	6.335.577	4.571.911	10.907.487
Total	987.621.274.703	374.229.159.349	1.075.980.820	407.710.332	1.483.691.151

Las diferencias totales reconocidas en el presente informe ascienden a 1.484 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.

De acuerdo a 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 \$/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. Por tratarse de la primera fijación de los Cargos MPC, aplicables desde enero de 2024, no corresponde efectuar ajuste por IPC.

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, “Treasurería”) 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° 334 (Oficio Ord. N° 6486-DFP, de fecha 30 de noviembre de 2023).

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

Tabla 13: Acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes

Año	Mes	Recursos FET [MMUS]	Saldo Final Restante [MMUS]	Ingresos [MMUS]		Pago PEC		Egreso [MMUS]			Ley 21.667		
				Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Capital	Ley 21.472		Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
								Pago Capital	Pago intereses				
2024	5	188	1.862,3	-	15,6	-	1.234	-	-	-	84	-	-
2024	6	110	1.816,0	-	15,6	-	1.185	50	44	-	114	-	-
2024	7	99	4.207,5	-	7,3	-	1.185	-	-	-	1.606	-	-
2024	8	141	4.221,2	35,3	7,3	-	1.185	-	-	-	1.615	-	-
2024	9	142	4.194,0	35,0	6,9	-	1.185	-	-	-	1.623	-	41
2024	10	184	4.502,6	34,8	6,9	-	1.185	-	-	-	1.819	-	-
2024	11	226	4.502,6	35,3	6,9	-	1.185	-	-	-	1.819	-	-
2024	12	148	4.382,9	35,0	6,9	-	1.107	77	42	-	1.819	-	-
2025	1	173	4.718,5	34,8	6,9	17	1.107	-	-	-	2.034	-	-
2025	2	219	4.718,5	55,6	6,9	17	1.107	-	-	-	2.034	-	-
2025	3	191	4.644,6	55,2	7,1	17	1.107	-	-	-	2.034	-	74
2025	4	236	4.644,6	54,8	7,1	17	1.107	-	-	-	2.034	-	-
2025	5	281	4.644,6	54,4	7,1	17	1.107	-	-	-	2.034	-	-
2025	6	215	4.533,2	54,4	7,1	17	1.035	72	40	-	2.034	-	-
2025	7	259	4.533,2	54,4	7,1	17	1.035	-	-	-	2.034	-	-
2025	8	303	4.533,2	53,5	7,1	17	1.035	-	-	-	2.034	-	-
2025	9	269	4.455,0	53,5	7,1	17	1.035	-	-	-	2.034	-	78
2025	10	313	4.455,0	53,5	7,1	17	1.035	-	-	-	2.034	-	-
2025	11	357	4.455,0	53,5	7,1	17	1.035	-	-	-	2.034	-	-
2025	12	281	4.335,2	53,5	7,1	17	953	83	37	-	2.034	-	-
2026	1	290	4.335,2	53,5	7,1	51	953	-	-	-	2.034	-	-
2026	2	303	4.335,2	57,1	7,1	51	953	-	-	-	2.034	-	-
2026	3	239	4.257,1	57,1	7,9	51	953	-	-	-	2.034	-	78
2026	4	252	4.257,1	57,1	7,9	51	953	-	-	-	2.034	-	-
2026	5	266	4.257,1	57,1	7,9	51	953	-	-	-	2.034	-	-
2026	6	246	4.223,1	57,1	7,9	51	953	-	34	-	2.034	-	-
2026	7	259	4.223,1	57,1	7,9	51	953	-	-	-	2.034	-	-
2026	8	272	4.223,1	56,2	7,9	51	953	-	-	-	2.034	-	-
2026	9	207	4.145,0	56,2	8,0	51	953	-	-	-	2.034	-	78
2026	10	219	4.145,0	56,2	8,0	51	953	-	-	-	2.034	-	-
2026	11	232	4.145,0	56,2	8,0	51	953	-	-	-	2.034	-	-
2026	12	178	4.077,8	56,2	8,0	51	919	33	34	-	2.034	-	-
2027	1	191	4.077,8	56,2	8,0	51	919	-	-	-	2.034	-	-
2027	2	207	4.077,8	60,1	8,0	51	919	-	-	-	2.034	-	-
2027	3	155	3.999,7	60,1	16,8	51	919	-	-	-	2.034	-	78
2027	4	180	3.999,7	60,1	16,8	51	919	-	-	-	2.034	-	-
2027	5	206	3.999,7	60,1	16,8	51	919	-	-	-	2.034	-	-
2027	6	198	3.966,9	60,1	16,8	51	919	-	33	-	2.034	-	-
2027	7	224	3.966,9	60,1	16,8	51	919	-	-	-	2.034	-	-
2027	8	248	3.966,9	59,1	16,8	51	919	-	-	-	2.034	-	-
2027	9	195	3.888,8	59,1	17,0	51	919	-	-	-	2.034	-	78
2027	10	219	3.888,8	59,1	17,0	51	919	-	-	-	2.034	-	-
2027	11	244	3.888,8	59,1	17,0	51	919	-	-	-	2.034	-	-
2027	12	236	3.856,0	59,1	17,0	51	919	-	33	-	2.034	-	-
2028	1	312	3.856,0	59,1	17,0	X	919	-	-	-	2.034	-	-
2028	2	352	3.856,0	22,7	17,0	X	919	-	-	-	2.034	-	-
2028	3	136	3.599,3	22,7	18,1	X	919	-	-	-	1.856	179	78
2028	4	177	3.599,3	22,7	18,1	X	919	-	-	-	1.856	-	-
2028	5	218	3.599,3	22,7	18,1	X	919	-	-	-	1.856	-	-
2028	6	137	3.478,1	22,7	18,1	X	831	88	33	-	1.856	-	-
2028	7	178	3.478,1	22,7	18,1	X	831	-	-	-	1.856	-	-
2028	8	218	3.478,1	22,4	18,1	X	831	-	-	-	1.856	-	-
2028	9	134	3.353,7	22,4	17,9	X	831	-	-	-	1.803	53	71
2028	10	175	3.353,7	22,4	17,9	X	831	-	-	-	1.803	-	-
2028	11	215	3.353,7	22,4	17,9	X	831	-	-	-	1.803	-	-
2028	12	159	3.257,8	22,4	17,9	X	765	66	30	-	1.803	-	-
2029	1	199	3.257,8	22,4	17,9	X	765	-	-	-	1.803	-	-
2029	2	241	3.257,8	24,0	17,9	X	765	-	-	-	1.803	-	-
2029	3	133	3.106,1	24,0	19,0	X	765	-	-	-	1.720	83	69
2029	4	176	3.106,1	24,0	19,0	X	765	-	-	-	1.720	-	-
2029	5	219	3.106,1	24,0	19,0	X	765	-	-	-	1.720	-	-
2029	6	163	3.007,0	24,0	19,0	X	693	72	27	-	1.720	-	-
2029	7	206	3.007,0	24,0	19,0	X	693	-	-	-	1.720	-	-
2029	8	249	3.007,0	23,6	19,0	X	693	-	-	-	1.720	-	-
2029	9	131	2.846,6	23,6	19,3	X	693	-	-	-	1.626	94	66

2029	10	174	2.846,6	23,6	19,3	X	693	-	-	1.626	-	-
2029	11	217	2.846,6	23,6	19,3	X	693	-	-	1.626	-	-
2029	12	164	2.750,1	23,6	19,3	X	621	72	25	1.626	-	-
2030	1	207	2.750,1	23,6	19,3	X	621	-	-	1.626	-	-
2030	2	251	2.750,1	25,3	19,3	X	621	-	-	1.626	-	-
2030	3	129	2.581,9	25,3	21,1	X	621	-	-	1.520	106	62
2030	4	176	2.581,9	25,3	21,1	X	621	-	-	1.520	-	-
2030	5	222	2.581,9	25,3	21,1	X	621	-	-	1.520	-	-
2030	6	164	2.477,0	25,3	21,1	X	538	83	22	1.520	-	-
2030	7	211	2.477,0	25,3	21,1	X	538	-	-	1.520	-	-
2030	8	257	2.477,0	24,9	21,1	X	538	-	-	1.520	-	-
2030	9	128	2.302,1	24,9	21,3	X	538	-	-	1.403	117	58
2030	10	174	2.302,1	24,9	21,3	X	538	-	-	1.403	-	-
2030	11	220	2.302,1	24,9	21,3	X	538	-	-	1.403	-	-
2030	12	165	2.200,2	24,9	21,3	X	455	83	19	1.403	-	-
2031	1	211	2.200,2	24,9	21,3	X	455	-	-	1.403	-	-
2031	2	259	2.200,2	27,0	21,3	X	455	-	-	1.403	-	-
2031	3	126	2.018,0	27,0	22,4	X	455	-	-	1.275	128	54
2031	4	176	2.018,0	27,0	22,4	X	455	-	-	1.275	-	-
2031	5	225	2.018,0	27,0	22,4	X	455	-	-	1.275	-	-
2031	6	154	1.897,8	27,0	22,4	X	351	104	16	1.275	-	-
2031	7	203	1.897,8	27,0	22,4	X	351	-	-	1.275	-	-
2031	8	252	1.897,8	26,5	22,4	X	351	-	-	1.275	-	-
2031	9	125	1.721,2	26,5	22,6	X	351	-	-	1.148	128	49
2031	10	174	1.721,2	26,5	22,6	X	351	-	-	1.148	-	-
2031	11	223	1.721,2	26,5	22,6	X	351	-	-	1.148	-	-
2031	12	156	1.604,7	26,5	22,6	X	247	104	12	1.148	-	-
2032	1	205	1.604,7	26,5	22,6	X	247	-	-	1.148	-	-
2032	2	256	1.604,7	28,8	22,6	X	247	-	-	1.148	-	-
2032	3	123	1.418,7	28,8	24,4	X	247	-	-	1.006	142	44
2032	4	176	1.418,7	28,8	24,4	X	247	-	-	1.006	-	-
2032	5	230	1.418,7	28,8	24,4	X	247	-	-	1.006	-	-
2032	6	159	1.294,7	28,8	24,4	X	132	115	9	1.006	-	-
2032	7	212	1.294,7	28,8	24,4	X	132	-	-	1.006	-	-
2032	8	265	1.294,7	28,3	24,4	X	132	-	-	1.006	-	-
2032	9	122	1.099,1	28,3	24,4	X	132	-	-	849	157	39
2032	10	174	1.099,1	28,3	24,4	X	132	-	-	849	-	-
2032	11	227	1.099,1	28,3	24,4	X	132	-	-	849	-	-
2032	12	143	962,7	28,3	24,4	X	0	132	5	849	-	-
2033	1	196	962,7	28,3	24,4	X	X	X	X	849	-	-
2033	2	251	962,7	30,8	24,4	X	X	X	X	849	-	-
2033	3	108	788,6	30,8	-	X	X	X	X	707	141	33
2033	4	139	788,6	30,8	-	X	X	X	X	707	-	-
2033	5	170	788,6	30,8	-	X	X	X	X	707	-	-
2033	6	201	788,6	30,8	-	X	X	X	X	707	-	-
2033	7	231	788,6	30,8	-	X	X	X	X	707	-	-
2033	8	262	788,6	30,3	-	X	X	X	X	707	-	-
2033	9	123	620,0	30,3	-	X	X	X	X	566	141	27
2033	10	154	620,0	30,3	-	X	X	X	X	566	-	-
2033	11	184	620,0	30,3	-	X	X	X	X	566	-	-
2033	12	214	620,0	30,3	-	X	X	X	X	566	-	-
2034	1	244	620,0	30,3	-	X	X	X	X	566	-	-
2034	2	277	620,0	32,9	-	X	X	X	X	566	-	-
2034	3	147	456,9	32,9	-	X	X	X	X	424	141	22
2034	4	180	456,9	32,9	-	X	X	X	X	424	-	-
2034	5	213	456,9	32,9	-	X	X	X	X	424	-	-
2034	6	246	456,9	32,9	-	X	X	X	X	424	-	-
2034	7	279	456,9	32,9	-	X	X	X	X	424	-	-
2034	8	311	456,9	32,4	-	X	X	X	X	424	-	-
2034	9	186	299,2	32,4	-	X	X	X	X	283	141	16
2034	10	218	299,2	32,4	-	X	X	X	X	283	-	-
2034	11	250	299,2	32,4	-	X	X	X	X	283	-	-
2034	12	283	299,2	32,4	-	X	X	X	X	283	-	-
2035	1	315	299,2	32,4	-	X	X	X	X	283	-	-
2035	2	350	299,2	35,1	-	X	X	X	X	283	-	-
2035	3	233	146,9	35,1	-	X	X	X	X	141	141	11
2035	4	268	146,9	35,1	-	X	X	X	X	141	-	-
2035	5	303	146,9	35,1	-	X	X	X	X	141	-	-
2035	6	338	146,9	35,1	-	X	X	X	X	141	-	-
2035	7	374	146,9	35,1	-	X	X	X	X	141	-	-
2035	8	408	146,9	34,5	-	X	X	X	X	141	-	-
2035	9	296	0,0	34,5	-	X	X	X	X	-0	141	5
2035	10	330	0,0	34,5	-	X	X	X	X	-0	-	-
2035	11	365	0,0	34,5	-	X	X	X	X	-0	-	-
2035	12	399	0,0	34,5	-	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 33° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 334, 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 DE00742-24, de 07 de febrero 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° 334;
- 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° 334;
- 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° 334;
- 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 a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago 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 de 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, efectuadas 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 lo señalado en el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 334;
- 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° 334;
- 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° 334;
- 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° 334;
- 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; y,

- 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° 334.

La tabla siguiente muestra el Balance por Empresa Concesionaria desagregado por cada uno de los literales del artículo 33° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 334.

Tabla 14: Balance Empresas Concesionarias

Distribuidora	Art. 33° a) RE 344/2023	Art. 33° b) RE 344/2023	Art. 33° c) RE 344/2023	Art. 33° d) RE 344/2023	Art. 33° e) RE 344/2023	Art. 33° f) RE 344/2023	Art. 33° g) RE 344/2023	Art. 33° h) RE 344/2023	Art. 33° i) RE 344/2023	Art. 33° j) RE 344/2023	Art. 33° k) RE 344/2023	Art. 33° l) RE 344/2023	Art. 33° m) RE 344/2023	Art. 33° n) RE 344/2023	Art. 33° o) RE 344/2023	Art. 33° p) RE 344/2023	Saldo AR	Corrección Balance PNP Julio 2022	Balance Distribuidora
CEC	10.355.163.099	-1.645.722.897	-10.896.076.149	1.878.083.909	453.649.085	-315.837.711	56.892.523	0	1.207.114	-469.013	-108.700.547	0	0	0	0	0	-7.108.755	-4.701.687	-233.621.028
CGE Distribución	1.189.933.713.887	-178.428.745.218	-1.261.674.848.546	205.487.140.574	44.376.838.739	-28.318.800.871	6.625.123.442	0	111.305.614	32.702.733	-9.782.431.256	0	0	0	64.610.015	0	-1.317.353.128	-382.433.902	-33.273.177.915
Chilquinta	328.603.950.118	-52.312.017.097	-319.609.167.300	54.598.832.940	-5.780.032.006	-3.111.902.179	560.553.606	0	8.583.053	-188.600.615	-1.139.571.353	0	0	0	0	0	228.461	-26.267.627	1.604.590.002
Codiner	9.356.726.725	-838.301.042	-9.110.086.999	838.301.042	-263.518.189	631.572.724	0	0	-302.633.783	809.990	-106.030.689	0	0	0	0	0	0	1.361.931	-423.371.014
Coelcha	7.872.398.841	-1.271.141.520	-8.113.348.179	1.491.424.080	320.704.632	-299.420.022	53.935.170	0	-408.509.431	-29.225.031	-40.127.589	0	0	0	0	0	-11.490.501	-915.864	-435.715.414
Conafe	225.314.762.297	-31.551.841.669	-213.718.489.301	31.551.841.669	0	-1.552.374.532	0	0	13.747.349	-27.746.459	-3.823.446.669	0	0	0	0	0	1.084.024	44.878.133	6.252.414.842
Coopelan	14.629.479.969	-1.668.639.620	-13.681.169.561	1.896.122.151	-368.500.729	-309.206.614	55.698.050	0	-748.291.486	-248.837	-164.102.396	0	0	0	0	0	0	2.595.054	-356.264.018
Coopersol	12.976.466	0	-10.367.597	0	-5.873.888	1.400.292	-1.400.292	0	-7.031.367	0	0	0	0	0	0	0	0	34.134	-10.262.252
Cooprel	6.003.710.831	-197.389.263	-5.826.251.846	215.296.559	48.731.723	-24.340.569	4.384.519	0	-195.204.190	-5.472.494	-27.361.373	0	0	0	0	0	-5.353.493	1.730.640	-7.518.956
Copelec	30.727.657.023	-4.261.110.120	-32.417.385.745	4.913.763.211	-230.438.578	-887.121.534	159.799.102	0	-1.743.319.744	-18.088.547	-472.159.180	0	0	0	0	0	-1.701.619	10.806.615	-4.219.299.116
Crell	16.095.407.144	-972.492.062	-15.938.443.513	1.069.484.669	325.284.736	-131.837.620	23.748.193	0	-581.827.390	-85.490.643	-76.665.857	0	0	0	0	0	-25.260.986	-3.206.651	-301.299.980
Edecsa	6.508.347.559	-645.944.776	-6.263.336.140	645.944.776	-40.445.820	35.769.196	-35.769.196	0	574.598	1.304.086	-2.983.977	0	0	0	0	0	-28.599	-560.336	202.871.370
Colina	15.084.209.105	0	-14.526.538.527	0	0	79.165.715	0	0	7.733	1.212.918	-148.980.011	0	0	0	0	0	0	3.476.564	492.553.497
EEPA	26.713.670.812	-5.581.040.204	-26.296.026.695	6.029.471.503	-465.443.323	-610.225.935	109.921.305	0	1.514.748	3.590.672	-118.227.069	0	0	0	0	0	0	1.964.610	-210.829.576
Elecda	118.326.816.899	-20.462.190.930	-115.620.621.075	20.462.190.930	0	-3.090.303.646	0	0	10.172.932	-184.323.212	-480.054.956	0	0	0	0	0	148.552	38.073.044	-1.000.091.462
Eliqsa	62.875.345.501	-11.198.211.755	-61.456.296.543	11.198.211.755	0	-1.623.487.016	0	0	2.443.605	-77.331.471	-133.823.830	0	0	0	0	0	-135.247	16.388.526	-396.896.475
Emelari	37.641.923.156	-6.688.730.711	-38.157.021.548	6.688.730.711	0	-522.894.584	0	0	1.395.461	6.183.466	-293.319.024	0	0	0	0	0	-14.157	6.644.965	-1.317.102.265
Emelat	57.836.133.553	-10.676.710.813	-62.563.112.265	10.676.710.813	0	-1.671.380.195	0	0	4.483.978	-137.316.794	-496.910.908	0	0	0	0	0	-173.078.011	27.094.575	-7.174.086.068
Emelca	2.714.946.556	-553.515.658	-2.841.311.999	553.515.658	119.362.532	-102.604.104	18.482.297	0	-126.364.405	-5.724.285	0	0	0	0	0	0	-3.591.728	-1.264.909	-228.070.045
Enel Distribución	1.197.346.170.166	-191.718.700.199	-1.154.014.944.791	199.773.253.638	-22.332.251.327	-10.927.698.522	1.974.364.918	0	166.343.067	176.298.110	-10.784.185.336	0	0	0	342.285.244	0	-1.762.936	251.493.361	10.250.665.392
Frontel	144.009.995.737	-13.572.863.625	-133.194.169.109	13.572.863.625	-4.094.664.057	736.460.212	-736.460.212	0	-5.198.331.442	-79.567.823	-2.284.247.049	0	0	0	0	0	-12.397	29.000.432	-811.995.709
Litoral	21.083.562.652	-2.631.261.478	-20.084.015.148	2.632.043.389	-464.375.841	-1.064.025	191.665	0	619.711	3.233.539	-87.399.751	0	0	0	0	0	9.263	1.287.555	452.831.531
Luz Osorno	18.502.518.312	-438.772.033	-16.265.072.008	438.772.033	-865.669.877	841.787.766	-841.787.766	0	-270.953.295	-9.108.466	-223.149.800	0	0	0	0	0	-46.954	11.796.555	880.314.467
Luzinares	17.561.106.536	-2.991.185.016	-17.310.045.185	3.513.019.120	-278.643.151	-710.112.574	127.914.099	0	-642.922.611	-43.472.614	-101.525.397	0	0	0	0	0	-110.795	-2.529.931	-878.507.518
Luzparral	14.352.998.520	-1.717.132.703	-13.746.231.527	2.010.811.608	-290.740.550	-399.638.662	71.987.768	0	-533.830.775	2.823.307	-97.084.882	0	0	0	0	0	-320.528	274.023	-346.084.401
Saesa	230.293.928.971	-11.336.023.414	-202.944.998.189	11.336.023.414	-10.147.210.025	7.868.533.045	-7.868.533.045	0	-751.630.273	-186.699.961	-3.072.149.412	0	0	0	0	0	-168.172	44.736.612	13.235.809.552
Socoepa	4.792.557.361	-223.204.597	-5.651.739.865	359.362.183	45.513.913	-185.072.787	33.337.558	0	-231.796.234	881.555	-57.735.077	0	0	0	0	0	-5.431.024	5.857.852	-1.117.469.162
Tiltil	2.740.670.535	0	-2.136.695.062	0	-55.754.303	-112.114.714	0	0	-16.873.540	-9.420.251	-16.396.434	0	0	0	0	0	0	693.637	394.109.868
Mataquito	173.292.929	-6.326.675	-119.044.615	6.326.675	-6.523.694	13.964.943	-13.964.943	0	-5.808.335	-692.098	-874.833	0	0	0	0	0	0	311.379	40.660.734
Edelmag	0	-1.819.163.357	0	2.277.001.415	0	-622.318.359	112.099.539	0	3.453.337	0	0	0	0	0	0	0	0	1.926.171	-47.001.254
Edelaysen	0	-8.269.468.938	0	8.845.564.819	0	-783.060.817	141.054.422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.423.693	-63.486.819
Total	3.817.464.141.263	-563.677.847.392	-3.784.186.855.027	604.960.108.869	0	-46.104.163.701	0	0	-11.439.475.998	-859.958.236	-34.139.644.653	0	0	0	406.895.259	0	-1.551.498.731	82.969.156	-19.045.329.191

5.8 Transferencias entre Distribuidoras

Conforme con lo establecido en el artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 334, a continuación, se indican las transferencias entre Distribuidoras producto del balance antes señalado.

Tabla 15: Transferencias entre Distribuidoras

Distribuidora o Cooperativa	Monto a recibir por empresa [\$]
CEC	138.140.027
CGE Distribución	21.824.242.172
Chilquinta	-1.604.590.002
Codiner	250.339.124
Coelcha	257.638.363
Conafe	-
Coopelan	210.658.782
Coopersol	6.068.066
Cooprel	4.445.956
Copelec	2.494.870.006
Crell	178.158.567
Edecsa	-202.871.370
Colina	-
EEPA	124.663.450
Elecda	-
Eliqsa	-
Emelari	-
Emelat	-
Emelca	134.857.733
Enel Distribución	-11.137.328.758
Frontel	480.132.762
Litoral	-452.831.531
Luz Osorno	-880.314.467
Luzlinares	519.461.170
Luzparral	204.639.578
Saesa	-13.235.809.552
Socoepa	660.759.102
Tilttil	-
Mataquito	-40.660.734
Edelmag	27.791.824
Edelaysen	37.539.733
Total	-0

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

Tabla 16: Déficit Semestral de la Distribuidora

Distribuidora	Balance Distribuidora [\$]	Transferencias entre distribuidoras	Déficit Semestral de la Distribuidora
CEC	-233.621.028	138.140.027	-95.481.001
CGE Distribución	-36.908.939.343	21.824.242.172	-15.084.697.171
Chilquinta	1.604.590.002	-1.604.590.002	0
Codiner	-423.371.014	250.339.124	-173.031.890
Coelcha	-435.715.414	257.638.363	-178.077.051
Conafe	0	0	0
Coopelan	-356.264.018	210.658.782	-145.605.236
Coopersol	-10.262.252	6.068.066	-4.194.186
Cooprel	-7.518.956	4.445.956	-3.073.000
Copelec	-4.219.299.116	2.494.870.006	-1.724.429.111
Crell	-301.299.980	178.158.567	-123.141.413
Edecsa	202.871.370	-202.871.370	0
Colina	0	0	0
EEPA	-210.829.576	124.663.450	-86.166.126
Elecda	0	0	0
Eliqsa	0	0	0
Emelari	0	0	0
Emelat	0	0	0
Emelca	-228.070.045	134.857.733	-93.212.312
Enel Distribución	11.137.328.758	-11.137.328.758	0
Frontel	-811.995.709	480.132.762	-331.862.947
Litoral	452.831.531	-452.831.531	0
Luz Osorno	880.314.467	-880.314.467	0
Luzlinares	-878.507.518	519.461.170	-359.046.348
Luzparral	-346.084.401	204.639.578	-141.444.823
Saesa	13.235.809.552	-13.235.809.552	0
Socoepa	-1.117.469.162	660.759.102	-456.710.060
Tilti	0	0	0
Mataquito	40.660.734	-40.660.734	0
Edelmag	-47.001.254	27.791.824	-19.209.430
Edelaysen	-63.486.819	37.539.733	-25.947.087
Total	-19.045.329.191	-0	-19.045.329.191

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo³, se utilizará el Decreto Supremo N° 3T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2023, publicados por el Banco Central (825,61 [\$/US\$]). A continuación, se presentan los precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 17: 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	10,14	101,553	8.373,55	83,843
CALAMA 220	10,21	106,938	8.431,15	88,289
CHUQUICAMATA 220	10,24	106,118	8.452,48	87,612
CONDORES 220	10,79	104,576	8.906,14	86,339
CRUCERO 220	10,10	103,446	8.342,26	85,406
EL COBRE 220	10,01	99,195	8.268,31	81,896
EL TESORO 220	10,26	105,797	8.467,41	87,347
ENCUENTRO 220	10,11	104,708	8.345,11	86,448
ESPERANZA SING 220	10,25	105,778	8.465,99	87,331
LABERINTO 220	10,00	97,322	8.254,80	80,350
LAGUNAS 220	10,61	105,812	8.758,95	87,359
NUEVA VICTORIA 220	10,56	105,258	8.714,86	86,902
O'HIGGINS 220	9,98	97,137	8.237,02	80,197
PARINACOTA 220	11,14	109,023	9.199,10	90,010
POZO ALMONTE 220	10,75	111,336	8.875,56	91,920
TARAPACA 220	10,70	106,673	8.831,48	88,070
DIEGO DE ALMAGRO 220	9,50	90,964	7.845,23	75,101
CARRERA PINTO 220	9,44	90,383	7.791,18	74,621
CARDONES 220	9,40	89,925	7.757,76	74,243
MAITENCILLO 220	9,17	86,216	7.573,60	71,181
PUNTA COLORADA 220	9,15	85,812	7.555,11	70,847
PAN DE AZUCAR 220	9,21	87,497	7.605,60	72,238
LOS VILOS 220	9,07	84,808	7.491,82	70,018
NOGALES 220	8,61	81,748	7.110,69	67,492
QUILLOTA 220	8,76	81,121	7.235,84	66,974
POLPAICO 220	8,85	74,147	7.306,95	61,216
LOS MAQUIS 220	8,91	83,032	7.360,28	68,552
EL LLANO 220	8,92	83,204	7.367,39	68,694
LAMPA 220	9,58	76,099	7.912,07	62,828
CERRO NAVIA 220	8,89	71,674	7.343,21	59,175
CHENA 220	8,89	71,064	7.343,21	58,671
MAIPO 220	8,77	76,127	7.244,37	62,851
CANDELARIA 220	8,54	74,591	7.049,54	61,583
COLBUN 220	7,45	68,317	6.149,33	56,403
ALTO JAHUEL 220	8,78	76,384	7.249,35	63,063
MELIPILLA 220	8,86	76,438	7.318,32	63,108
RAPEL 220	8,77	76,155	7.242,24	62,874
ITAHUE 220	7,64	67,987	6.309,32	56,131

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

Nudo	Precio Potencia [US\$/kW/mes]	Precio Energía [US\$/MWh]	Precio Potencia [\$/kW/mes]	Precio Energía [\$/kWh]
ANCOA 220	7,45	68,311	6.148,61	56,398
CHARRUA 220	7,16	64,615	5.914,67	53,347
HUALPEN 220	7,38	67,221	6.090,31	55,498
LAGUNILLAS 220	7,36	67,290	6.073,95	55,555
TEMUCO 220	6,50	57,273	5.365,73	47,285
CAUTÍN 220	6,57	60,638	5.424,04	50,063
LOS CIRUELOS 220	8,40	60,804	6.936,48	50,200
VALDIVIA 220	8,41	60,580	6.942,46	50,015
BARRO BLANCO 220	7,94	59,086	6.552,30	48,782
PUERTO MONTT 220	8,05	57,772	6.646,68	47,697
MELIPULLI 220	8,05	57,773	6.646,68	47,698
CHILOE 220	8,12	59,416	6.701,85	49,054

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 18: 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	61,578	-36,50%
2	Eliqsa	62,817	-35,22%
20	Coopersol	74,883	-22,78%
3	Elecda	61,529	-36,55%
4	Emelat	101,824	5,00%
6	Chilquinta	93,917	-3,15%
7	Conafe	101,824	5,00%
8	Emelca	100,058	3,18%
9	Litoral	86,548	-10,75%
10	Enel Distribución	99,044	2,13%
12	Colina	99,441	2,54%
13	TilTil	98,541	1,61%
14	EEPA	89,146	-8,07%
15	Luzandes	98,627	1,70%
18	CGE Distribución	101,824	5,00%
21	Coopelan	90,357	-6,82%
22	Frontel	96,122	-0,88%
23	Saesa	99,530	2,63%
26	Codiner	92,684	-4,43%
28	Edecsa	90,244	-6,94%
29	CEC	101,824	5,00%
31	LuzLinares	84,802	-12,55%
32	LuzParral	82,792	-14,63%
33	Copelec	95,751	-1,26%
34	Coelcha	101,824	5,00%
35	Socoepa	101,824	5,00%
36	Cooprel	101,824	5,00%
39	Luz Osorno	97,765	0,81%
40	Crell	101,824	5,00%
	Mataquito	98,604	1,68%
	Desa	98,146	1,21%
Precio Prom. Sist.		96,975	
Precio Prom. Sist.+5%		101,824	

7.3.2 Precios de Nudo Promedio, cargo por Diferencias de Facturación y cargo por Diferencias por Retraso

En línea con lo dispuesto en el artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.677, considerando que las Diferencias de Facturación reconocidas para cada uno de los Suministradores de consumos regulados es positiva, no se debe traspasar cargo por Diferencia de Facturación a los clientes regulados, razón por la cual el cargo por unidad de energía resultante de Diferencias de Facturación de la presente fijación corresponde a 0 \$/kWh.

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos establecidos en el artículo 157° de la Ley (AR⁴), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación, se presentan en la tabla a continuación.

Tabla 19: 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	13,34	11.013,62	89,343	73,762	2,576	2,127
2	Eliqsa	12,99	10.724,65	87,805	72,493	2,576	2,127
20	Coopersol	11,09	9.156,00	109,305	90,243	2,576	2,127
3	Elecda	12,36	10.204,52	85,032	70,203	2,576	2,127
4	Emelat	11,52	9.511,01	129,606	107,004	-8,740	-7,216
6	Chilquinta	11,22	9.263,33	99,625	82,251	2,576	2,127
7	Conafe	11,37	9.387,17	120,600	99,568	-3,767	-3,110
8	Emelca	11,02	9.098,21	101,090	83,461	2,576	2,127
9	Litoral	11,07	9.139,49	87,087	71,900	2,576	2,127
10	Enel Distribución	11,21	9.255,07	94,788	78,258	2,576	2,127
12	Colina	11,24	9.279,84	94,465	77,991	2,576	2,127
13	TilTil	11,15	9.205,54	98,661	81,455	2,576	2,127
14	EEPA	10,90	8.999,13	86,577	71,479	2,576	2,127
15	Luzandes	11,18	9.230,30	95,732	79,037	2,576	2,127
18	CGE Distribución	10,34	8.536,79	100,228	82,749	-3,421	-2,824
21	Coopelan	8,81	7.273,61	75,650	62,457	2,576	2,127
22	Frontel	8,91	7.356,17	80,160	66,181	2,576	2,127
23	Saesa	10,00	8.256,09	85,547	70,628	2,576	2,127
26	Codiner	8,48	7.001,16	72,958	60,235	2,576	2,127
28	Edecsa	10,96	9.048,67	90,928	75,071	2,576	2,127
29	CEC	10,30	8.503,77	100,498	82,972	-1,977	-1,632
31	LuzLinares	9,68	7.991,89	76,696	63,321	2,576	2,127
32	LuzParral	9,42	7.777,23	73,291	60,510	2,576	2,127
33	Copelec	9,26	7.645,14	83,351	68,815	2,576	2,127
34	Coelcha	9,44	7.793,74	99,212	81,910	-8,157	-6,734
35	Socoepa	10,09	8.330,39	88,290	72,893	2,403	1,984
36	Cooprel	10,05	8.297,37	91,381	75,445	0,780	0,644
39	Luz Osorno	10,00	8.256,09	85,768	70,811	2,576	2,127
40	Crell	10,17	8.396,44	100,282	82,794	-11,877	-9,806
	Mataquito	11,71	9.667,88	113,905	94,041	2,576	2,127
	Desa	14,11	11.649,34	144,064	118,940	2,576	2,127

⁴ Considera solo ajuste por AR base.

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 AR⁵, son los que se presentan a continuación.

Tabla 20: 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	2,152	2,152	76,778	11.196,56
2	Eliqsa	STX A	2,152	2,152	75,494	10.902,79
20	Coopersol	STX A	2,152	2,152	93,452	9.308,08
3	Elecda	STX A	2,152	2,152	73,177	10.374,02
3	Elecda	STX B	2,195	2,195	74,635	10.703,01
4	Emelat	STX B	-7,446	-7,446	102,968	9.975,62
6	Chilquinta	STX C	2,152	2,152	85,382	9.469,81
7	Conafe	STX B	-3,209	-3,209	99,532	9.845,73
7	Conafe	STX C	-3,147	-3,147	97,606	9.596,41
8	Emelca	STX C	2,152	2,152	86,606	9.301,01
9	Litoral	STX C	2,152	2,152	74,908	9.343,21
10	Enel Distribución	STX C	2,152	2,152	81,341	9.461,37
10	Enel Distribución	STX D	2,155	2,155	81,442	9.399,08
12	Colina	STX D	2,155	2,155	81,172	9.424,23
15	Luzandes	STX D	2,155	2,155	82,231	9.373,92
13	TilTil	STX C	2,152	2,152	84,576	9.410,73
13	TilTil	STX D	2,155	2,155	84,681	9.348,78
14	EEPA	STX D	2,155	2,155	74,574	9.139,16
18	CGE Distribución	STX D	-2,861	-2,861	80,976	8.669,62
18	CGE Distribución	STX E	-2,903	-2,903	82,151	8.893,71
21	Coopelan	STX E	2,186	2,186	66,383	7.577,72
22	Frontel	STX E	2,186	2,186	70,211	7.663,73
23	Saesa	STX B	2,195	2,195	75,074	8.659,40
23	Saesa	STX E	2,186	2,186	74,782	8.601,28
23	Saesa	STX F	2,169	2,169	76,692	8.586,05
26	Codiner	STX E	2,186	2,186	64,099	7.293,88
28	Edecsa	STX C	2,152	2,152	78,116	9.250,36
29	CEC	STX E	-1,677	-1,677	83,607	8.859,31
31	Luzlinares	STX E	2,186	2,186	67,271	8.326,03
32	Luzparral	STX E	2,186	2,186	64,382	8.102,40
33	Copelec	STX E	2,186	2,186	72,918	7.964,78
34	Coelcha	STX E	-6,922	-6,922	77,270	8.119,60
35	Socoepa	STX F	2,024	2,024	76,401	8.553,14
36	Cooprel	STX F	0,657	0,657	77,638	8.519,24
39	Luz Osorno	STX F	2,17	2,17	74,423	8.476,86
40	Crell	STX F	-10,005	-10,006	74,474	8.620,96
	Mataquito	STX F	2,195	2,195	99,233	10.138,51
	Desa	STX F	2,152	2,152	122,485	11.841,30

⁵ 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 2022.

Tabla 21: 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	103,233	0,000	0,000	103,233	10.162,95
Palena	114,492	0,000	0,000	114,492	17.786,44
General Carrera	149,598	0,000	0,000	149,598	18.186,30
Punta Arenas	69,456	0,000	0,000	69,456	13.955,74
Tres Puentes	84,082	0,000	0,000	84,082	13.955,74
Puerto Natales	65,353	0,000	0,000	65,353	14.032,69
Porvenir	82,089	0,000	0,000	82,089	9.625,23
Puerto Williams	304,804	0,000	0,000	304,804	21.204,76

Tabla 22: Ponderadores Ni por Sistema Mediano

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
Edelaysen	Aysén	Aysen 23	0,190
	Aysén	Chacab 33	0,124
	Aysén	Mañi 33	0,018
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,505
	Palena	Palena 23	0,082
	General Carrera	General Carrera 23	0,079
Edelmag	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,462
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,304
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,142
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,078
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,014

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 21 para determinar el precio por Empresa Concesionaria. Dichos precios se muestran en la tabla siguiente:

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

Distribuidora	Precio energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
---------------	----------------------------	--------------------------------

Edelaysen	107,819	11.421,92
Edelmag	77,600	13.730,37

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 24: 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%
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%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
26	6110	Mostazal	285	8.193	34,77	8,75%
27	10304	Puyehue	125	4.172	30,05	8,75%
28	16206	Ránquil	61	2.675	22,80	8,75%
29	9209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	4203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	1405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	4104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	8102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	9110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	5107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	5703	Llailay	133	8.871	15,04	8,75%
39	6301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	3103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	3201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	3101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	6108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	3301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	4301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	1401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	5304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	5301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	7308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	8306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	8304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	6204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	7408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	6116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	8202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	8307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	9202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	9108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	2201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	5103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	8201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	1101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
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 25: 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 siguientes comunas:

Tabla 26: 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
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 27 de la sección 12.

12. 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 20024, de la Comisión, para la presente fijación tarifaria no se requirió a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, a fin de 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. Lo anterior dado que, atendida la fecha de publicación de la referida ley, en el período a que se refiere el presente informe técnico no hubo descuentos aplicados por empresas concesionarias de distribución a operadores de servicios sanitarios rurales.

13. 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 traspasará un valor denominado “Precio preferente 2024-1”; 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 \$/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 regulados⁶, conforme a la normativa aplicable.

⁶ 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 27: Precios traspasables por las empresas distribuidoras del SEN a los distintos grupos de clientes

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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	73,762	11.013,62	1,304	0,465	78,548	11.196,56	1,258	0,462	77,955	8.745,20	1,304	0,465	100,548	11.196,56
1	Emelari	STX A	15102	Camarones	73,762	11.013,62	-6,718	0,418	70,478	11.196,56	-6,644	0,415	70,007	8.745,20	-6,718	0,418	92,478	11.196,56
1	Emelari	STX A	*	*	73,762	11.013,62	1,304	0,465	78,548	11.196,56	1,233	0,462	77,930	8.745,20	1,304	0,465	100,548	11.196,56
2	Eliqsa	STX A	1107	Alto Hospicio	72,493	10.724,65	1,283	0,458	77,234	10.902,79	1,205	0,444	74,976	8.683,18	1,283	0,458	99,234	10.902,79
2	Eliqsa	STX A	1404	Huara	72,493	10.724,65	1,283	0,458	77,234	10.902,79	1,200	0,444	74,970	8.683,18	1,283	0,458	99,234	10.902,79
2	Eliqsa	STX A	1101	Iquique	72,493	10.724,65	-3,307	0,430	72,617	10.902,79	-3,221	0,418	70,523	8.683,18	-3,307	0,430	94,617	10.902,79
2	Eliqsa	STX A	1405	Pica	72,493	10.724,65	-6,606	0,411	69,299	10.902,79	-6,431	0,399	67,294	8.683,18	-6,606	0,411	91,299	10.902,79
2	Eliqsa	STX A	1401	Pozo Almonte	72,493	10.724,65	-3,307	0,430	72,617	10.902,79	-3,216	0,418	70,529	8.683,18	-3,307	0,430	94,617	10.902,79
2	Eliqsa	STX A	*	*	72,493	10.724,65	1,283	0,458	77,234	10.902,79	1,186	0,444	74,956	8.683,18	1,283	0,458	99,234	10.902,79
3	Elecda	STX B	2104	Taltal	70,203	10.204,52	-13,061	0,367	61,941	10.703,01	-12,345	0,355	59,910	8.224,04	-13,061	0,367	83,941	10.703,01
3	Elecda	STX B	*	*	70,203	10.204,52	1,268	0,452	76,356	10.703,01	1,162	0,436	73,497	8.224,04	1,268	0,452	98,356	10.703,01
3	Elecda	STX A	2101	Antofagasta	70,203	10.204,52	1,243	0,444	74,864	10.374,02	1,155	0,430	72,507	8.198,96	1,243	0,444	96,864	10.374,02
3	Elecda	STX A	2201	Calama	70,203	10.204,52	-3,205	0,417	70,389	10.374,02	-3,086	0,404	68,241	8.198,96	-3,205	0,417	92,389	10.374,02
3	Elecda	STX A	2102	Mejillones	70,203	10.204,52	-43,906	-29,271	0,000	10.374,02	-42,292	-28,630	0,000	8.198,96	-43,906	-29,271	22,000	10.374,02
3	Elecda	STX A	2103	Sierra Gorda	70,203	10.204,52	-25,612	0,284	47,849	10.374,02	-24,816	0,275	46,381	8.198,96	-25,612	0,284	69,849	10.374,02
3	Elecda	STX A	2301	Tocopilla	70,203	10.204,52	-23,783	-29,271	20,123	10.374,02	-22,924	-28,443	19,555	8.198,96	-23,783	-29,271	42,123	10.374,02
3	Elecda	STX A	*	*	70,203	10.204,52	1,243	0,444	74,864	10.374,02	1,147	0,430	72,499	8.198,96	1,243	0,444	96,864	10.374,02
4	Emelat	STX B	3302	Alto Del Carmen	107,004	9.511,01	1,749	0,624	105,342	9.975,62	1,264	0,482	81,306	7.492,02	1,749	0,624	127,342	9.975,62
4	Emelat	STX B	3102	Caldera	107,004	9.511,01	1,749	0,624	105,342	9.975,62	1,257	0,482	81,298	7.492,02	1,749	0,624	127,342	9.975,62
4	Emelat	STX B	3201	Chañaral	107,004	9.511,01	-4,510	0,587	99,045	9.975,62	-3,405	0,454	76,609	7.492,02	-4,510	0,587	121,045	9.975,62
4	Emelat	STX B	3101	Copiapó	107,004	9.511,01	-4,510	0,587	99,045	9.975,62	-3,357	0,454	76,656	7.492,02	-4,510	0,587	121,045	9.975,62
4	Emelat	STX B	3202	Diego De Almagro	107,004	9.511,01	-18,019	0,506	85,455	9.975,62	-13,310	0,395	66,645	7.492,02	-18,019	0,506	107,455	9.975,62
4	Emelat	STX B	3303	Freirina	107,004	9.511,01	-18,019	0,506	85,455	9.975,62	-17,091	0,372	62,841	7.492,02	-18,019	0,506	107,455	9.975,62
4	Emelat	STX B	3304	Huasco	107,004	9.511,01	-33,465	-41,187	28,316	9.975,62	-23,328	-33,322	22,909	7.492,02	-33,465	-41,187	50,316	9.975,62
4	Emelat	STX B	3103	Tierra Amarilla	107,004	9.511,01	-4,510	0,587	99,045	9.975,62	-3,409	0,454	76,604	7.492,02	-4,510	0,587	121,045	9.975,62
4	Emelat	STX B	3301	Vallenar	107,004	9.511,01	-4,510	0,587	99,045	9.975,62	-3,692	0,452	76,320	7.492,02	-4,510	0,587	121,045	9.975,62
4	Emelat	STX B	*	*	107,004	9.511,01	1,749	0,624	105,342	9.975,62	1,286	0,482	81,327	7.492,02	1,749	0,624	127,342	9.975,62
6	Chilquinta	STX C	5502	Calera	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,260	0,490	82,621	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5302	Calle Larga	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,260	0,490	82,622	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5603	Cartagena	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,252	0,490	82,613	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5102	Casablanca	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,305	0,490	82,667	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5702	Catemu	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,272	0,490	82,634	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5103	Concón	82,251	9.263,33	-3,740	0,487	82,129	9.469,81	-3,356	0,462	77,978	7.733,70	-3,740	0,487	104,129	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5605	El Tabo	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,232	0,489	82,593	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5503	Hijuelas	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,277	0,490	82,638	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5504	La Cruz	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,266	0,490	82,628	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5802	Limache	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,257	0,490	82,618	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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)
6	Chilquinta	STX C	5703	Llailay	82,251	9.263,33	-7,471	0,464	78,375	9.469,81	-6,818	0,441	74,495	7.733,70	-7,471	0,464	100,375	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5301	Los Andes	82,251	9.263,33	-3,740	0,487	82,129	9.469,81	-3,372	0,462	77,962	7.733,70	-3,740	0,487	104,129	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5506	Nogales	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,277	0,490	82,638	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5803	Olmué	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,260	0,490	82,622	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5704	Panquehue	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,276	0,490	82,637	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5105	Puchuncaví	82,251	9.263,33	-20,278	-34,153	30,951	9.469,81	-18,140	-32,909	29,823	7.733,70	-20,278	-34,153	52,951	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5705	Putendo	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,269	0,490	82,630	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5501	Quillota	82,251	9.263,33	-20,278	0,388	65,492	9.469,81	-18,115	0,374	63,131	7.733,70	-20,278	0,388	87,492	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5801	Quilpué	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,253	0,490	82,615	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5107	Quintero	82,251	9.263,33	-7,471	-34,153	43,758	9.469,81	-6,789	-32,474	41,608	7.733,70	-7,471	-34,153	65,758	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5303	Rinconada	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,273	0,490	82,635	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5601	San Antonio	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,256	0,490	82,617	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5304	San Esteban	82,251	9.263,33	-3,740	0,487	82,129	9.469,81	-3,420	0,462	77,914	7.733,70	-3,740	0,487	104,129	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5701	San Felipe	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,267	0,490	82,629	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5706	Santa María	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,277	0,490	82,639	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5606	Santo Domingo	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,270	0,490	82,631	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5101	Valparaíso	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,166	0,489	82,527	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5804	Villa Alemana	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,251	0,490	82,612	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	5109	Viña Del Mar	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,244	0,490	82,605	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
6	Chilquinta	STX C	*	*	82,251	9.263,33	1,451	0,518	87,350	9.469,81	1,307	0,490	82,668	7.733,70	1,451	0,518	109,350	9.469,81
7	Conafe	STX C	5801	Quilpué	99,568	9.387,17	1,658	0,592	99,856	9.596,41	1,206	0,484	81,636	7.513,10	1,658	0,592	121,856	9.596,41
7	Conafe	STX C	5101	Valparaíso	99,568	9.387,17	1,658	0,592	99,856	9.596,41	1,222	0,484	81,651	7.513,10	1,658	0,592	121,856	9.596,41
7	Conafe	STX C	5109	Viña Del Mar	99,568	9.387,17	1,658	0,592	99,856	9.596,41	1,223	0,484	81,653	7.513,10	1,658	0,592	121,856	9.596,41
7	Conafe	STX C	*	*	99,568	9.387,17	1,658	0,592	99,856	9.596,41	1,292	0,484	81,722	7.513,10	1,658	0,592	121,856	9.596,41
7	Conafe	STX B	4103	Andacollo	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,241	0,485	81,838	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	5402	Cabildo	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,254	0,485	81,850	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	4202	Canela	99,568	9.387,17	-8,709	0,541	91,364	9.845,73	-6,559	0,438	73,991	7.588,15	-8,709	0,541	113,364	9.845,73
7	Conafe	STX B	4302	Combarbalá	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,249	0,485	81,846	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	4102	Coquimbo	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,240	0,485	81,836	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	3303	Freirina	99,568	9.387,17	-17,418	0,490	82,604	9.845,73	-17,434	0,374	63,051	7.588,15	-17,418	0,490	104,604	9.845,73
7	Conafe	STX B	4201	Illapel	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,238	0,485	81,834	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	4104	La Higuera	99,568	9.387,17	-8,709	0,541	91,364	9.845,73	-6,647	0,438	73,903	7.588,15	-8,709	0,541	113,364	9.845,73
7	Conafe	STX B	5401	La Ligua	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,239	0,485	81,836	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	4101	La Serena	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,235	0,485	81,831	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	4203	Los Vilos	99,568	9.387,17	-8,709	0,541	91,364	9.845,73	-6,519	0,439	74,031	7.588,15	-8,709	0,541	113,364	9.845,73
7	Conafe	STX B	4303	Monte Patria	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,265	0,485	81,861	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	4301	Ovalle	99,568	9.387,17	-4,360	0,567	95,739	9.845,73	-3,310	0,458	77,260	7.588,15	-4,360	0,567	117,739	9.845,73
7	Conafe	STX B	4105	Paiguano	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,245	0,485	81,842	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	5403	Papudo	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,224	0,485	81,820	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	5404	Petorca	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,260	0,485	81,856	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	5105	Puchuncaví	99,568	9.387,17	-23,639	-39,813	36,080	9.845,73	-17,797	-32,690	29,625	7.588,15	-23,639	-39,813	58,080	9.845,73

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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 B	4304	Punitaqui	99,568	9.387,17	-4,360	0,567	95,739	9.845,73	-3,345	0,458	77,224	7.588,15	-4,360	0,567	117,739	9.845,73
7	Conafe	STX B	4305	Río Hurtado	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,251	0,485	81,848	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	4204	Salamanca	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,235	0,485	81,832	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	4106	Vicuña	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,253	0,485	81,850	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	5405	Zapallar	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,231	0,485	81,827	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
7	Conafe	STX B	*	*	99,568	9.387,17	1,691	0,603	101,826	9.845,73	1,294	0,485	81,891	7.588,15	1,691	0,603	123,826	9.845,73
8	Emelca	STX C	5102	Casablanca	83,461	9.098,21	1,471	0,525	88,602	9.301,01	-2,870	0,500	84,325	7.781,61	1,471	0,525	110,602	9.301,01
8	Emelca	STX C	*	*	83,461	9.098,21	1,471	0,525	88,602	9.301,01	1,402	0,525	88,622	7.781,61	1,471	0,525	110,602	9.301,01
9	Litoral	STX C	5602	Algarrobo	71,900	9.139,49	1,273	0,454	76,635	9.343,21	1,301	0,514	86,790	7.702,39	1,273	0,454	98,635	9.343,21
9	Litoral	STX C	5603	Cartagena	71,900	9.139,49	1,273	0,454	76,635	9.343,21	1,317	0,514	86,805	7.702,39	1,273	0,454	98,635	9.343,21
9	Litoral	STX C	5102	Casablanca	71,900	9.139,49	1,273	0,454	76,635	9.343,21	1,314	0,514	86,803	7.702,39	1,273	0,454	98,635	9.343,21
9	Litoral	STX C	5604	El Quisco	71,900	9.139,49	1,273	0,454	76,635	9.343,21	1,309	0,514	86,797	7.702,39	1,273	0,454	98,635	9.343,21
9	Litoral	STX C	5605	El Tabo	71,900	9.139,49	1,273	0,454	76,635	9.343,21	1,314	0,514	86,803	7.702,39	1,273	0,454	98,635	9.343,21
9	Litoral	STX C	*	*	71,900	9.139,49	1,273	0,454	76,635	9.343,21	1,374	0,515	86,863	7.702,39	1,273	0,454	98,635	9.343,21
10	Enel Distribución	STX C	13303	Tiltil	78,258	9.255,07	-7,117	0,442	74,666	9.461,37	-6,256	0,384	64,867	7.371,15	-7,117	0,442	96,666	9.461,37
10	Enel Distribución	STX C	*	*	78,258	9.255,07	1,382	0,493	83,216	9.461,37	1,143	0,429	72,311	7.371,15	1,382	0,493	105,216	9.461,37
10	Enel Distribución	STX D	13102	Cerrillos	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,084	0,423	71,342	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13103	Cerro Navia	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,104	0,423	71,362	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13301	Colina	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,061	0,423	71,319	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13104	Conchalí	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,077	0,423	71,335	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13106	Estación Central	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,076	0,423	71,334	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13107	Huechuraba	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,040	0,423	71,298	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13108	Independencia	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,060	0,423	71,318	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13109	La Cisterna	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,064	0,423	71,322	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13110	La Florida	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,096	0,423	71,354	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13111	La Granja	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,079	0,423	71,337	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13113	La Reina	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,077	0,423	71,335	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13302	Lampa	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,078	0,423	71,336	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13114	Las Condes	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,045	0,423	71,303	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13115	Lo Barnechea	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,063	0,423	71,322	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13116	Lo Espejo	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,085	0,423	71,343	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13117	Lo Prado	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,089	0,423	71,347	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13118	Macul	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,083	0,423	71,341	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13119	Maipú	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,100	0,423	71,359	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13120	Nuñoa	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,041	0,423	71,299	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,092	0,423	71,350	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13122	Peñalolén	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,098	0,423	71,356	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13123	Providencia	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	0,985	0,422	71,243	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13124	Pudahuel	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,082	0,423	71,340	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13125	Quilicura	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,086	0,423	71,344	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13126	Quinta Normal	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,036	0,422	71,294	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08

					Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				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	13127	Recoleta	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,044	0,423	71,302	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13128	Renca	78,258	9.255,07	-3,567	0,464	78,339	9.399,08	-3,091	0,398	67,143	7.398,11	-3,567	0,464	100,339	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13129	San Joaquín	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,068	0,423	71,326	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13130	San Miguel	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,046	0,423	71,304	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13131	San Ramón	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,091	0,423	71,350	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13101	Santiago	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	0,974	0,422	71,232	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13303	Tiltit	78,258	9.255,07	-7,126	0,443	74,759	9.399,08	-6,177	0,379	64,038	7.398,11	-7,126	0,443	96,759	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	13132	Vitacura	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,030	0,422	71,288	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
10	Enel Distribución	STX D	*	*	78,258	9.255,07	1,384	0,494	83,319	9.399,08	1,129	0,423	71,387	7.398,11	1,384	0,494	105,319	9.399,08
12	Colina	STX D	13301	Colina	77,991	9.279,84	1,379	0,492	83,043	9.424,23	0,737	0,419	70,642	7.418,71	1,379	0,492	105,043	9.424,23
12	Colina	STX D	*	*	77,991	9.279,84	1,379	0,492	83,043	9.424,23	1,123	0,421	71,030	7.418,71	1,379	0,492	105,043	9.424,23
13	Tiñtil	STX C	5703	Llaillay	81,455	9.205,54	-7,400	0,460	77,636	9.410,73	-5,539	0,387	65,239	7.366,97	-7,400	0,460	99,636	9.410,73
13	Tiñtil	STX C	13303	Tiñtil	81,455	9.205,54	-7,400	0,460	77,636	9.410,73	-5,902	0,384	64,873	7.366,97	-7,400	0,460	99,636	9.410,73
13	Tiñtil	STX C	*	*	81,455	9.205,54	1,437	0,513	86,526	9.410,73	1,137	0,426	71,955	7.366,97	1,437	0,513	108,526	9.410,73
13	Tiñtil	STX D	13303	Tiñtil	81,455	9.205,54	-7,410	0,461	77,732	9.348,78	-5,823	0,380	64,042	7.393,91	-7,410	0,461	99,732	9.348,78
13	Tiñtil	STX D	*	*	81,455	9.205,54	1,439	0,513	86,633	9.348,78	1,123	0,421	71,029	7.393,91	1,439	0,513	108,633	9.348,78
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	71,479	8.999,13	1,267	0,452	76,293	9.139,16	1,001	0,392	66,102	7.190,10	1,267	0,452	98,293	9.139,16
14	EEPA	STX D	*	*	71,479	8.999,13	1,267	0,452	76,293	9.139,16	1,046	0,392	66,147	7.190,10	1,267	0,452	98,293	9.139,16
15	Luzandes	STX D	13115	Lo Barnechea	79,037	9.230,30	1,397	0,499	84,127	9.373,92	6,437	0,450	75,956	7.374,19	1,397	0,499	106,127	9.373,92
15	Luzandes	STX D	*	*	79,037	9.230,30	1,397	0,499	84,127	9.373,92	1,117	0,418	70,603	7.374,19	1,397	0,499	106,127	9.373,92
18	CGE Distribución	STX E	13502	Alhué	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,216	0,474	79,947	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13402	Buin	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,212	0,474	79,943	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	5603	Cartagena	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,209	0,474	79,941	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7201	Cauquenes	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,214	0,474	79,945	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7202	Chanco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,214	0,474	79,946	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6302	Chépica	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,221	0,474	79,953	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8103	Chiguayante	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,190	0,474	79,922	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16101	Chillán	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,203	0,474	79,935	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16103	Chillán Viejo	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,201	0,474	79,933	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6303	Chimbarongo	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,225	0,474	79,957	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16202	Cobquecura	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,201	0,474	79,933	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6102	Codegua	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,233	0,474	79,965	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16203	Coelemu	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,209	0,474	79,941	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16302	Colihueco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,194	0,474	79,926	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6103	Coinco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,205	0,474	79,936	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7402	Colbún	82,749	8.536,79	-26,699	0,331	55,783	8.893,71	-26,859	0,306	51,705	7.544,43	-26,699	0,331	77,783	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6104	Coltauco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,228	0,474	79,960	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8101	Concepción	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,198	0,474	79,930	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7102	Constitución	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-2,193	0,453	76,519	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8102	Coronel	82,749	8.536,79	-19,511	-32,860	29,780	8.893,71	-17,571	-31,836	28,851	7.544,43	-19,511	-32,860	51,780	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9104	Curarrehue	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,239	0,474	79,971	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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	7103	Curepto	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,220	0,474	79,952	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7301	Curicó	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,206	0,474	79,938	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6105	Doñihue	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,192	0,474	79,923	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13602	El Monte	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,210	0,474	79,942	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7104	Empedrado	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,209	0,474	79,941	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8104	Florida	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,200	0,474	79,932	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9105	Freire	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,260	0,474	79,992	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6106	Graneros	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,232	0,474	79,963	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7302	Hualaí	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,212	0,474	79,943	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8112	Hualpén	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,201	0,474	79,932	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8105	Hualqui	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,211	0,474	79,942	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13603	Isla De Maipo	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,210	0,474	79,941	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6202	La Estrella	82,749	8.536,79	-14,376	0,404	68,179	8.893,71	-13,199	0,388	65,447	7.544,43	-14,376	0,404	90,179	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6107	Las Cabras	82,749	8.536,79	-7,188	0,447	75,410	8.893,71	-6,593	0,427	72,092	7.544,43	-7,188	0,447	97,410	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9108	Lautaro	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-3,296	0,447	75,409	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7303	Licantén	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,212	0,474	79,943	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7401	Linares	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,201	0,474	79,932	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6203	Litueche	82,749	8.536,79	-14,376	0,404	68,179	8.893,71	-13,064	0,389	65,583	7.544,43	-14,376	0,404	90,179	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6304	Lolol	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,233	0,474	79,964	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9109	Loncoche	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,225	0,474	79,957	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7403	Longaví	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,204	0,474	79,935	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8301	Los Ángeles	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,207	0,474	79,938	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6108	Machalí	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-3,193	0,447	75,512	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6109	Malloa	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,223	0,474	79,955	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6204	Marchihue	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-3,313	0,447	75,392	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13504	María Pinto	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,241	0,474	79,972	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7105	Maule	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,202	0,474	79,934	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13501	Melipilla	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,218	0,474	79,950	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7304	Molina	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,221	0,474	79,952	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6110	Mostazal	82,749	8.536,79	-7,188	0,447	75,410	8.893,71	-6,547	0,427	72,138	7.544,43	-7,188	0,447	97,410	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8305	Mulchén	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,197	0,474	79,928	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6305	Nancagua	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,222	0,474	79,953	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6205	Navidad	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,202	0,474	79,933	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16204	Ninhue	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,209	0,474	79,941	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16303	Ñiquén	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,191	0,474	79,923	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6111	Olivar	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,408	0,475	80,141	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9112	Padre Las Casas	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,200	0,474	79,931	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13404	Paine	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,222	0,474	79,954	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6306	Palmilla	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,233	0,474	79,964	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6206	Paredones	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,217	0,474	79,949	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7404	Parral	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,199	0,474	79,931	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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	7106	Pelarco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,227	0,474	79,959	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7203	Pelluhue	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,220	0,474	79,952	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7107	Pencahue	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,240	0,474	79,972	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8107	Penco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,209	0,474	79,941	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13605	Peñaflor	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,218	0,474	79,949	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6307	Peralillo	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,226	0,474	79,957	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6112	Peumo	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,227	0,474	79,958	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6113	Pichidegua	82,749	8.536,79	-7,188	0,447	75,410	8.893,71	-6,584	0,427	72,101	7.544,43	-7,188	0,447	97,410	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6201	Pichilemu	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,202	0,474	79,933	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16106	Pinto	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,187	0,474	79,918	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9114	Pitruquén	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,210	0,474	79,942	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6308	Placilla	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,241	0,474	79,972	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16205	Portezuelo	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,188	0,474	79,920	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9115	Pucón	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,211	0,474	79,942	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6309	Pumanque	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,233	0,474	79,965	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,213	0,474	79,944	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16201	Quirihue	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,202	0,474	79,933	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6101	Rancagua	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,199	0,474	79,931	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16206	Ránquil	82,749	8.536,79	-7,188	0,447	75,410	8.893,71	-6,457	0,428	72,229	7.544,43	-7,188	0,447	97,410	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7305	Rauco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,221	0,474	79,953	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6115	Rengo	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,213	0,474	79,944	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6116	Requínoa	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-3,288	0,447	75,417	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7405	Retiro	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,214	0,474	79,945	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7108	Río Claro	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,231	0,474	79,963	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7306	Romeral	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,233	0,474	79,965	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7307	Sagrada Familia	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,242	0,474	79,974	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	5601	San Antonio	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,232	0,474	79,964	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16301	San Carlos	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,214	0,474	79,946	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7109	San Clemente	82,749	8.536,79	-7,188	0,447	75,410	8.893,71	-5,706	0,433	72,985	7.544,43	-7,188	0,447	97,410	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16304	San Fabián	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,213	0,474	79,944	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6301	San Fernando	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-3,238	0,447	75,467	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7406	San Javier	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,209	0,474	79,941	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16305	San Nicolás	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,200	0,474	79,932	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13505	San Pedro	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-3,448	0,446	75,256	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8108	San Pedro de la Paz	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,188	0,474	79,920	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7110	San Rafael	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,231	0,474	79,963	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6117	San Vicente	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,216	0,474	79,948	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	6310	Santa Cruz	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,213	0,474	79,944	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	5606	Santo Domingo	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,229	0,474	79,960	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	13601	Talagante	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,214	0,474	79,946	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7101	Talca	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,205	0,474	79,936	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71

					Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				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	8110	Talcahuano	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,203	0,474	79,934	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9101	Temuco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,205	0,474	79,936	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7308	Teno	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-3,292	0,447	75,413	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	8111	Tomé	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,212	0,474	79,944	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	16207	Treguaco	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,231	0,474	79,962	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7309	Vichuquén	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,230	0,474	79,961	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9119	Vilcún	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	0,883	0,472	79,613	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7407	Villa Alegre	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,217	0,474	79,948	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	9120	Villarrica	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,204	0,474	79,936	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	7408	Yerbas Buenas	82,749	8.536,79	-3,598	0,468	79,021	8.893,71	-3,357	0,447	75,348	7.544,43	-3,598	0,468	101,021	8.893,71
18	CGE Distribución	STX E	*	*	82,749	8.536,79	1,396	0,498	84,045	8.893,71	1,265	0,474	79,997	7.544,43	1,396	0,498	106,045	8.893,71
18	CGE Distribución	STX D	13403	Calera De Tango	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,218	0,469	79,180	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13503	Curacaví	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,213	0,469	79,174	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13105	El Bosque	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,201	0,469	79,163	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13112	La Pintana	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,206	0,469	79,167	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13504	María Pinto	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,228	0,469	79,189	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13604	Padre Hurtado	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,201	0,469	79,162	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13605	Peñaflor	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,205	0,469	79,166	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13202	Pirque	82,749	8.536,79	-3,547	0,462	77,891	8.669,62	-3,242	0,443	74,693	7.441,26	-3,547	0,462	99,891	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13201	Puente Alto	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,202	0,469	79,163	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13401	San Bernardo	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,209	0,469	79,171	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13203	San José De Maipo	82,749	8.536,79	-7,085	0,440	74,331	8.669,62	-6,460	0,423	71,455	7.441,26	-7,085	0,440	96,331	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	13601	Talagante	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,201	0,469	79,163	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
18	CGE Distribución	STX D	*	*	82,749	8.536,79	1,376	0,491	82,843	8.669,62	1,252	0,469	79,214	7.441,26	1,376	0,491	104,843	8.669,62
20	Coopersol	STX A	15201	Putre	90,243	9.156,00	-4,093	0,533	89,892	9.308,08	-2,576	0,335	56,580	6.870,33	-4,093	0,533	111,892	9.308,08
20	Coopersol	STX A	*	*	90,243	9.156,00	1,588	0,567	95,606	9.308,08	0,951	0,356	60,128	6.870,33	1,588	0,567	117,606	9.308,08
21	Coopelan	STX E	8304	Laja	62,457	7.273,61	-2,908	0,378	63,853	7.577,72	-3,189	0,433	73,059	7.366,64	-2,908	0,378	85,853	7.577,72
21	Coopelan	STX E	8301	Los Ángeles	62,457	7.273,61	1,128	0,402	67,913	7.577,72	1,190	0,459	77,465	7.366,64	1,128	0,402	89,913	7.577,72
21	Coopelan	STX E	8305	Mulchén	62,457	7.273,61	1,128	0,402	67,913	7.577,72	1,179	0,459	77,453	7.366,64	1,128	0,402	89,913	7.577,72
21	Coopelan	STX E	8309	Quilleco	62,457	7.273,61	-5,809	0,361	60,935	7.577,72	-6,363	0,414	69,866	7.366,64	-5,809	0,361	82,935	7.577,72
21	Coopelan	STX E	8311	Santa Bárbara	62,457	7.273,61	-11,617	0,326	55,092	7.577,72	-12,629	0,377	63,563	7.366,64	-11,617	0,326	77,092	7.577,72
21	Coopelan	STX E	*	*	62,457	7.273,61	1,128	0,402	67,913	7.577,72	1,226	0,459	77,500	7.366,64	1,128	0,402	89,913	7.577,72
22	Frontel	STX E	8314	Alto Biobío	66,181	7.356,17	-35,105	0,209	35,315	7.663,73	-39,860	0,214	36,046	7.540,41	-35,105	0,209	57,315	7.663,73
22	Frontel	STX E	9201	Angol	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,176	0,458	77,327	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8302	Antuco	66,181	7.356,17	-24,574	0,272	45,909	7.663,73	-24,503	0,305	51,495	7.540,41	-24,574	0,272	67,909	7.663,73
22	Frontel	STX E	8202	Arauco	66,181	7.356,17	-3,075	0,400	67,536	7.663,73	-3,126	0,433	72,999	7.540,41	-3,075	0,400	89,536	7.663,73
22	Frontel	STX E	16102	Bulnes	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,162	0,458	77,313	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8303	Cabrero	66,181	7.356,17	-6,143	0,382	64,450	7.663,73	-6,257	0,414	69,849	7.540,41	-6,143	0,382	86,450	7.663,73
22	Frontel	STX E	8203	Cañete	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,172	0,458	77,322	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9102	Carahue	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,166	0,458	77,317	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	16103	Chillán Viejo	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,223	0,459	77,374	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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	9121	Cholchol	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,174	0,458	77,325	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9202	Collipulli	66,181	7.356,17	-3,075	0,400	67,536	7.663,73	-3,164	0,432	72,961	7.540,41	-3,075	0,400	89,536	7.663,73
22	Frontel	STX E	8204	Contulmo	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,178	0,458	77,328	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8102	Coronel	66,181	7.356,17	-16,675	-28,084	25,452	7.663,73	-17,105	-30,735	27,853	7.540,41	-16,675	-28,084	47,452	7.663,73
22	Frontel	STX E	9103	Cunco	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,183	0,458	77,334	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9203	Curacautín	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,172	0,458	77,322	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8205	Curanilahue	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,168	0,458	77,319	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	16104	El Carmen	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,180	0,458	77,331	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9204	Ercilla	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,173	0,458	77,323	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8104	Florida	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,162	0,458	77,312	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9105	Freire	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,188	0,458	77,338	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9106	Galvarino	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,178	0,458	77,329	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9107	Gorbea	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,185	0,458	77,336	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8105	Hualqui	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,163	0,458	77,314	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8304	Laja	66,181	7.356,17	-3,075	0,400	67,536	7.663,73	-3,141	0,433	72,984	7.540,41	-3,075	0,400	89,536	7.663,73
22	Frontel	STX E	9108	Lautaro	66,181	7.356,17	-3,075	0,400	67,536	7.663,73	-3,167	0,432	72,958	7.540,41	-3,075	0,400	89,536	7.663,73
22	Frontel	STX E	8201	Lebu	66,181	7.356,17	-3,075	0,400	67,536	7.663,73	-3,129	0,433	72,996	7.540,41	-3,075	0,400	89,536	7.663,73
22	Frontel	STX E	9205	Lonquimay	66,181	7.356,17	-12,287	0,345	58,269	7.663,73	-12,320	0,378	63,750	7.540,41	-12,287	0,345	80,269	7.663,73
22	Frontel	STX E	8206	Los Álamos	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,166	0,458	77,317	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8301	Los Ángeles	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,201	0,458	77,352	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9206	Los Sauces	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,179	0,458	77,330	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8106	Lota	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,170	0,458	77,320	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9207	Lumaco	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,174	0,458	77,324	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9110	Melipeuco	66,181	7.356,17	-6,143	0,382	64,450	7.663,73	-6,294	0,414	69,812	7.540,41	-6,143	0,382	86,450	7.663,73
22	Frontel	STX E	8305	Mulchén	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,180	0,458	77,331	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8306	Nacimiento	66,181	7.356,17	-3,075	0,400	67,536	7.663,73	-3,134	0,433	72,991	7.540,41	-3,075	0,400	89,536	7.663,73
22	Frontel	STX E	8307	Negrete	66,181	7.356,17	-3,075	0,400	67,536	7.663,73	-3,202	0,432	72,923	7.540,41	-3,075	0,400	89,536	7.663,73
22	Frontel	STX E	9111	Nueva Imperial	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,174	0,458	77,325	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9112	Padre Las Casas	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,172	0,458	77,322	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	16105	Pemuco	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,178	0,458	77,329	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9113	Perquenco	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,173	0,458	77,324	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	16106	Pinto	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,185	0,458	77,336	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9114	Pitrufquén	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,177	0,458	77,328	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9115	Pucón	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,223	0,459	77,374	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9208	Purén	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,173	0,458	77,323	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8308	Quilaco	66,181	7.356,17	-35,105	0,209	35,315	7.663,73	-39,323	0,217	36,586	7.540,41	-35,105	0,209	57,315	7.663,73
22	Frontel	STX E	8309	Quilleco	66,181	7.356,17	-6,143	0,382	64,450	7.663,73	-6,185	0,414	69,922	7.540,41	-6,143	0,382	86,450	7.663,73
22	Frontel	STX E	16107	Quillón	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,173	0,458	77,324	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	16206	Ránquil	66,181	7.356,17	-6,143	0,382	64,450	7.663,73	-6,448	0,413	69,657	7.540,41	-6,143	0,382	86,450	7.663,73
22	Frontel	STX E	9209	Renaico	66,181	7.356,17	-6,143	0,382	64,450	7.663,73	-6,315	0,414	69,791	7.540,41	-6,143	0,382	86,450	7.663,73
22	Frontel	STX E	9116	Saavedra	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,166	0,458	77,316	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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	16108	San Ignacio	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,184	0,458	77,335	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8310	San Rosendo	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,163	0,458	77,313	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8311	Santa Bárbara	66,181	7.356,17	-12,287	0,345	58,269	7.663,73	-12,434	0,377	63,636	7.540,41	-12,287	0,345	80,269	7.663,73
22	Frontel	STX E	8109	Santa Juana	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,169	0,458	77,319	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9101	Temuco	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,178	0,458	77,329	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9117	Teodoro Schmidt	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,174	0,458	77,325	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8207	Tirúa	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,167	0,458	77,318	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9118	Toltén	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,170	0,458	77,321	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8111	Tomé	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,164	0,458	77,315	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9210	Traiguén	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,169	0,458	77,319	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8312	Tucapel	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,165	0,458	77,315	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9211	Victoria	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,180	0,458	77,331	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9119	Vilcún	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,161	0,458	77,312	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	9120	Villarrica	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,167	0,458	77,318	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	8313	Yumbel	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,175	0,458	77,326	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
22	Frontel	STX E	16109	Yungay	66,181	7.356,17	-3,075	0,400	67,536	7.663,73	-3,135	0,433	72,990	7.540,41	-3,075	0,400	89,536	7.663,73
22	Frontel	STX E	*	*	66,181	7.356,17	1,193	0,426	71,830	7.663,73	1,223	0,459	77,374	7.540,41	1,193	0,426	93,830	7.663,73
23	Saesa	STX E	9107	Gorbea	70,628	8.256,09	1,271	0,453	76,506	8.601,28	1,183	0,464	78,290	7.157,88	1,271	0,453	98,506	8.601,28
23	Saesa	STX E	14103	Lanco	70,628	8.256,09	1,271	0,453	76,506	8.601,28	1,207	0,464	78,314	7.157,88	1,271	0,453	98,506	8.601,28
23	Saesa	STX E	9109	Loncoche	70,628	8.256,09	1,271	0,453	76,506	8.601,28	1,192	0,464	78,299	7.157,88	1,271	0,453	98,506	8.601,28
23	Saesa	STX E	14104	Los Lagos	70,628	8.256,09	1,271	0,453	76,506	8.601,28	1,196	0,464	78,303	7.157,88	1,271	0,453	98,506	8.601,28
23	Saesa	STX E	14106	Mariquina	70,628	8.256,09	1,271	0,453	76,506	8.601,28	1,202	0,464	78,309	7.157,88	1,271	0,453	98,506	8.601,28
23	Saesa	STX E	14108	Panguipulli	70,628	8.256,09	-3,275	0,426	71,933	8.601,28	-3,205	0,438	73,876	7.157,88	-3,275	0,426	93,933	8.601,28
23	Saesa	STX E	14204	Río Bueno	70,628	8.256,09	-3,275	0,426	71,933	8.601,28	-3,198	0,438	73,883	7.157,88	-3,275	0,426	93,933	8.601,28
23	Saesa	STX E	14101	Valdivia	70,628	8.256,09	-3,275	0,426	71,933	8.601,28	-3,199	0,438	73,882	7.157,88	-3,275	0,426	93,933	8.601,28
23	Saesa	STX E	9120	Villarrica	70,628	8.256,09	1,271	0,453	76,506	8.601,28	1,189	0,464	78,296	7.157,88	1,271	0,453	98,506	8.601,28
23	Saesa	STX E	*	*	70,628	8.256,09	1,271	0,453	76,506	8.601,28	1,239	0,464	78,346	7.157,88	1,271	0,453	98,506	8.601,28
23	Saesa	STX B	2101	Antofagasta	70,628	8.256,09	1,275	0,455	76,805	8.659,40	1,005	0,465	78,494	7.104,55	1,275	0,455	98,805	8.659,40
23	Saesa	STX B	2104	Taltal	70,628	8.256,09	-13,138	0,369	62,305	8.659,40	-13,236	0,380	64,168	7.104,55	-13,138	0,369	84,305	8.659,40
23	Saesa	STX B	*	*	70,628	8.256,09	1,275	0,455	76,805	8.659,40	1,245	0,467	78,735	7.104,55	1,275	0,455	98,805	8.659,40
23	Saesa	STX F	10202	Ancud	70,628	8.256,09	-3,359	0,437	73,770	8.586,05	-3,443	0,443	74,677	7.171,19	-3,359	0,437	95,770	8.586,05
23	Saesa	STX F	10102	Calbuco	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,229	0,470	79,377	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10201	Castro	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,217	0,470	79,365	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10203	Chonchi	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,224	0,470	79,372	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14102	Corral	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,215	0,470	79,363	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10205	Dalcahue	70,628	8.256,09	-6,711	0,417	70,398	8.586,05	-6,790	0,423	71,310	7.171,19	-6,711	0,417	92,398	8.586,05
23	Saesa	STX F	10104	Fresia	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,216	0,470	79,364	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10105	Frutillar	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,219	0,470	79,366	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14202	Futroneo	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,208	0,470	79,356	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14201	La Unión	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,218	0,470	79,365	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14203	Lago Ranco	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,220	0,470	79,368	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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	14103	Lanco	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,223	0,470	79,371	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10107	Llanquihue	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,213	0,470	79,361	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	9109	Loncoche	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,208	0,470	79,356	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14104	Los Lagos	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,212	0,470	79,360	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10106	Los Muermos	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,214	0,470	79,361	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14105	Máfil	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,224	0,470	79,371	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14106	Mariquina	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,218	0,470	79,366	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10108	Mauñín	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,216	0,470	79,364	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10301	Osorno	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,219	0,470	79,367	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14107	Paillaco	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,219	0,470	79,367	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14108	Panguipulli	70,628	8.256,09	-3,359	0,437	73,770	8.586,05	-3,250	0,444	74,871	7.171,19	-3,359	0,437	95,770	8.586,05
23	Saesa	STX F	10101	Puerto Montt	70,628	8.256,09	-3,359	0,437	73,770	8.586,05	-3,266	0,444	74,855	7.171,19	-3,359	0,437	95,770	8.586,05
23	Saesa	STX F	10302	Puerto Octay	70,628	8.256,09	-3,359	0,437	73,770	8.586,05	-3,241	0,444	74,880	7.171,19	-3,359	0,437	95,770	8.586,05
23	Saesa	STX F	10109	Puerto Varas	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,217	0,470	79,365	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10206	Puqueldón	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,220	0,470	79,368	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10303	Purranque	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,216	0,470	79,363	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10304	Puyehue	70,628	8.256,09	-6,711	0,417	70,398	8.586,05	-6,553	0,424	71,549	7.171,19	-6,711	0,417	92,398	8.586,05
23	Saesa	STX F	10207	Queilén	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,206	0,470	79,354	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10208	Quellón	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,234	0,470	79,381	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10209	Quemchi	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,223	0,470	79,371	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10210	Quinchao	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,212	0,470	79,359	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14204	Río Bueno	70,628	8.256,09	-3,359	0,437	73,770	8.586,05	-3,243	0,444	74,878	7.171,19	-3,359	0,437	95,770	8.586,05
23	Saesa	STX F	10305	Río Negro	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,206	0,470	79,353	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10306	San Juan de la Costa	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,210	0,470	79,358	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10307	San Pablo	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,211	0,470	79,359	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	9118	Toltén	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,234	0,470	79,381	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	14101	Valdivia	70,628	8.256,09	-3,359	0,437	73,770	8.586,05	-3,243	0,444	74,878	7.171,19	-3,359	0,437	95,770	8.586,05
23	Saesa	STX F	9120	Villarrica	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,205	0,470	79,353	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	*	*	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,255	0,471	79,403	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
23	Saesa	STX F	10204	Curaco de Vélez	70,628	8.256,09	1,303	0,465	78,460	8.586,05	1,236	0,470	79,384	7.171,19	1,303	0,465	100,460	8.586,05
26	Codiner	STX E	9103	Cunco	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9203	Curacautín	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9204	Ercilla	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9105	Freire	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9106	Galvarino	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9107	Gorbea	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9108	Lautaro	60,235	7.001,16	-2,808	0,365	61,656	7.293,88	-3,343	0,435	73,414	7.803,97	-2,808	0,365	83,656	7.293,88
26	Codiner	STX E	9109	Loncoche	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9111	Nueva Imperial	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9112	Padre Las Casas	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9113	Perquenco	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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)
26	Codiner	STX E	9114	Pitrufquén	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9101	Temuco	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9210	Traiguén	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9211	Victoria	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9119	Vilcún	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	9120	Villarrica	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
26	Codiner	STX E	*	*	60,235	7.001,16	1,089	0,389	65,577	7.293,88	1,234	0,462	78,018	7.803,97	1,089	0,389	87,577	7.293,88
28	Edecsa	STX C	5602	Algarrobo	75,071	9.048,67	1,327	0,474	79,917	9.250,36	1,331	0,522	88,031	7.657,86	1,327	0,474	101,917	9.250,36
28	Edecsa	STX C	5603	Cartagena	75,071	9.048,67	1,327	0,474	79,917	9.250,36	1,353	0,522	88,054	7.657,86	1,327	0,474	101,917	9.250,36
28	Edecsa	STX C	5102	Casablanca	75,071	9.048,67	1,327	0,474	79,917	9.250,36	1,347	0,522	88,048	7.657,86	1,327	0,474	101,917	9.250,36
28	Edecsa	STX C	13503	Curacaví	75,071	9.048,67	1,327	0,474	79,917	9.250,36	1,312	0,522	88,012	7.657,86	1,327	0,474	101,917	9.250,36
28	Edecsa	STX C	5101	Valparaíso	75,071	9.048,67	1,327	0,474	79,917	9.250,36	1,321	0,522	88,021	7.657,86	1,327	0,474	101,917	9.250,36
28	Edecsa	STX C	*	*	75,071	9.048,67	1,327	0,474	79,917	9.250,36	1,393	0,522	88,095	7.657,86	1,327	0,474	101,917	9.250,36
29	CEC	STX E	7301	Curicó	82,972	8.503,77	1,420	0,507	85,534	8.859,31	1,225	0,468	78,930	7.514,28	1,420	0,507	107,534	8.859,31
29	CEC	STX E	7304	Molina	82,972	8.503,77	1,420	0,507	85,534	8.859,31	1,237	0,468	78,943	7.514,28	1,420	0,507	107,534	8.859,31
29	CEC	STX E	7306	Romeral	82,972	8.503,77	1,420	0,507	85,534	8.859,31	1,216	0,468	78,921	7.514,28	1,420	0,507	107,534	8.859,31
29	CEC	STX E	7308	Teno	82,972	8.503,77	-3,662	0,477	80,422	8.859,31	-3,304	0,441	74,375	7.514,28	-3,662	0,477	102,422	8.859,31
29	CEC	STX E	*	*	82,972	8.503,77	1,420	0,507	85,534	8.859,31	1,249	0,468	78,954	7.514,28	1,420	0,507	107,534	8.859,31
31	Luzlinares	STX E	7402	Colbún	63,321	7.991,89	-21,863	0,271	45,679	8.326,03	-25,424	0,302	50,980	7.322,98	-21,863	0,271	67,679	8.326,03
31	Luzlinares	STX E	7102	Constitución	63,321	7.991,89	-2,946	0,383	64,708	8.326,03	-1,792	0,443	74,752	7.322,98	-2,946	0,383	86,708	8.326,03
31	Luzlinares	STX E	7401	Linares	63,321	7.991,89	1,143	0,408	68,822	8.326,03	1,176	0,461	77,738	7.322,98	1,143	0,408	90,822	8.326,03
31	Luzlinares	STX E	7403	Longaví	63,321	7.991,89	1,143	0,408	68,822	8.326,03	1,196	0,461	77,758	7.322,98	1,143	0,408	90,822	8.326,03
31	Luzlinares	STX E	7406	San Javier	63,321	7.991,89	1,143	0,408	68,822	8.326,03	1,199	0,461	77,761	7.322,98	1,143	0,408	90,822	8.326,03
31	Luzlinares	STX E	7407	Villa Alegre	63,321	7.991,89	1,143	0,408	68,822	8.326,03	1,186	0,461	77,748	7.322,98	1,143	0,408	90,822	8.326,03
31	Luzlinares	STX E	7408	Yerbas Buenas	63,321	7.991,89	-2,946	0,383	64,708	8.326,03	-3,199	0,435	73,337	7.322,98	-2,946	0,383	86,708	8.326,03
31	Luzlinares	STX E	*	*	63,321	7.991,89	1,143	0,408	68,822	8.326,03	1,230	0,461	77,792	7.322,98	1,143	0,408	90,822	8.326,03
32	Luzparral	STX E	7201	Cauquenes	60,510	7.777,23	1,094	0,390	65,866	8.102,40	1,255	0,476	80,251	7.325,19	1,094	0,390	87,866	8.102,40
32	Luzparral	STX E	7403	Longaví	60,510	7.777,23	1,094	0,390	65,866	8.102,40	1,231	0,475	80,227	7.325,19	1,094	0,390	87,866	8.102,40
32	Luzparral	STX E	16303	Ñiquén	60,510	7.777,23	1,094	0,390	65,866	8.102,40	1,231	0,475	80,227	7.325,19	1,094	0,390	87,866	8.102,40
32	Luzparral	STX E	7404	Parral	60,510	7.777,23	1,094	0,390	65,866	8.102,40	1,223	0,475	80,219	7.325,19	1,094	0,390	87,866	8.102,40
32	Luzparral	STX E	7405	Retiro	60,510	7.777,23	1,094	0,390	65,866	8.102,40	1,233	0,475	80,228	7.325,19	1,094	0,390	87,866	8.102,40
32	Luzparral	STX E	16301	San Carlos	60,510	7.777,23	1,094	0,390	65,866	8.102,40	1,227	0,475	80,222	7.325,19	1,094	0,390	87,866	8.102,40
32	Luzparral	STX E	7406	San Javier	60,510	7.777,23	1,094	0,390	65,866	8.102,40	1,256	0,476	80,251	7.325,19	1,094	0,390	87,866	8.102,40
32	Luzparral	STX E	*	*	60,510	7.777,23	1,094	0,390	65,866	8.102,40	1,269	0,476	80,265	7.325,19	1,094	0,390	87,866	8.102,40
33	Copelec	STX E	16102	Bulnes	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,338	0,460	77,552	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16101	Chillán	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-1,256	0,454	76,629	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16103	Chillán Viejo	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,950	0,456	76,937	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16202	Cobquecura	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-6,751	0,421	71,102	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16203	Coelemu	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-1,009	0,456	76,877	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16302	Coihueco	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,366	0,459	77,524	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16104	El Carmen	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,184	0,461	77,707	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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	8104	Florida	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-1,106	0,455	76,780	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16204	Ninhue	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-1,114	0,455	76,772	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16105	Pemuco	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,497	0,459	77,393	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16106	Pinto	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-1,391	0,453	76,493	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16205	Portezuelo	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,936	0,456	76,951	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16107	Quillón	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,662	0,458	77,226	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16201	Quirihue	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,285	0,460	77,606	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16206	Ránquil	68,815	7.645,14	-6,380	0,397	66,935	7.964,78	-8,177	0,413	69,666	7.330,60	-6,380	0,397	88,935	7.964,78
33	Copelec	STX E	16301	San Carlos	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,577	0,458	77,312	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16304	San Fabián	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-1,113	0,455	76,772	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16108	San Ignacio	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,352	0,460	77,539	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16305	San Nicolás	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,375	0,459	77,515	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	8111	Tomé	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-0,954	0,456	76,933	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	16207	Treguaco	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	-1,031	0,455	76,856	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
33	Copelec	STX E	*	*	68,815	7.645,14	1,239	0,442	74,599	7.964,78	1,252	0,469	79,152	7.330,60	1,239	0,442	96,599	7.964,78
34	Coelcha	STX E	8314	Alto Biobío	81,910	7.793,74	-38,635	0,230	38,865	8.119,60	-42,414	0,195	32,831	7.350,59	-38,635	0,230	60,865	8.119,60
34	Coelcha	STX E	8303	Cabrero	81,910	7.793,74	-6,761	0,420	70,929	8.119,60	-9,146	0,393	66,297	7.350,59	-6,761	0,420	92,929	8.119,60
34	Coelcha	STX E	8104	Florida	81,910	7.793,74	1,313	0,468	79,051	8.119,60	-2,293	0,434	73,191	7.350,59	1,313	0,468	101,051	8.119,60
34	Coelcha	STX E	8105	Hualqui	81,910	7.793,74	1,313	0,468	79,051	8.119,60	-2,000	0,435	73,486	7.350,59	1,313	0,468	101,051	8.119,60
34	Coelcha	STX E	8301	Los Ángeles	81,910	7.793,74	1,313	0,468	79,051	8.119,60	-1,781	0,437	73,706	7.350,59	1,313	0,468	101,051	8.119,60
34	Coelcha	STX E	8306	Nacimiento	81,910	7.793,74	-3,384	0,440	74,326	8.119,60	-5,918	0,412	69,545	7.350,59	-3,384	0,440	96,326	8.119,60
34	Coelcha	STX E	16105	Pemuco	81,910	7.793,74	1,313	0,468	79,051	8.119,60	-1,324	0,440	74,167	7.350,59	1,313	0,468	101,051	8.119,60
34	Coelcha	STX E	8309	Quilleco	81,910	7.793,74	-6,761	0,420	70,929	8.119,60	-11,823	0,377	63,604	7.350,59	-6,761	0,420	92,929	8.119,60
34	Coelcha	STX E	16107	Quillón	81,910	7.793,74	1,313	0,468	79,051	8.119,60	-1,996	0,436	73,490	7.350,59	1,313	0,468	101,051	8.119,60
34	Coelcha	STX E	8312	Tucapel	81,910	7.793,74	1,313	0,468	79,051	8.119,60	-2,116	0,435	73,369	7.350,59	1,313	0,468	101,051	8.119,60
34	Coelcha	STX E	8313	Yumbel	81,910	7.793,74	1,313	0,468	79,051	8.119,60	-1,512	0,438	73,977	7.350,59	1,313	0,468	101,051	8.119,60
34	Coelcha	STX E	16109	Yungay	81,910	7.793,74	-3,384	0,440	74,326	8.119,60	-5,563	0,414	69,902	7.350,59	-3,384	0,440	96,326	8.119,60
34	Coelcha	STX E	*	*	81,910	7.793,74	1,313	0,468	79,051	8.119,60	1,213	0,455	76,718	7.350,59	1,313	0,468	101,051	8.119,60
35	Socoepa	STX F	14202	Futroneo	72,893	8.330,39	1,298	0,463	78,162	8.553,14	1,208	0,466	78,570	7.280,94	1,298	0,463	100,162	8.553,14
35	Socoepa	STX F	14201	La Unión	72,893	8.330,39	1,298	0,463	78,162	8.553,14	1,203	0,466	78,564	7.280,94	1,298	0,463	100,162	8.553,14
35	Socoepa	STX F	14104	Los Lagos	72,893	8.330,39	1,298	0,463	78,162	8.553,14	1,208	0,466	78,569	7.280,94	1,298	0,463	100,162	8.553,14
35	Socoepa	STX F	14105	Máfil	72,893	8.330,39	1,298	0,463	78,162	8.553,14	1,214	0,466	78,576	7.280,94	1,298	0,463	100,162	8.553,14
35	Socoepa	STX F	14107	Paillaco	72,893	8.330,39	1,298	0,463	78,162	8.553,14	1,209	0,466	78,570	7.280,94	1,298	0,463	100,162	8.553,14
35	Socoepa	STX F	14108	Panguipulli	72,893	8.330,39	-3,346	0,436	73,491	8.553,14	-3,259	0,439	74,076	7.280,94	-3,346	0,436	95,491	8.553,14
35	Socoepa	STX F	*	*	72,893	8.330,39	1,298	0,463	78,162	8.553,14	1,243	0,466	78,605	7.280,94	1,298	0,463	100,162	8.553,14
36	Cooprel	STX F	14201	La Unión	75,445	8.297,37	1,319	0,471	79,428	8.519,24	1,236	0,463	78,183	7.428,43	1,319	0,471	101,428	8.519,24
36	Cooprel	STX F	14203	Lago Ranco	75,445	8.297,37	1,319	0,471	79,428	8.519,24	1,236	0,463	78,183	7.428,43	1,319	0,471	101,428	8.519,24
36	Cooprel	STX F	14204	Río Bueno	75,445	8.297,37	-3,401	0,443	74,680	8.519,24	-3,349	0,436	73,571	7.428,43	-3,401	0,443	96,680	8.519,24
36	Cooprel	STX F	10307	San Pablo	75,445	8.297,37	1,319	0,471	79,428	8.519,24	1,236	0,463	78,183	7.428,43	1,319	0,471	101,428	8.519,24
36	Cooprel	STX F	*	*	75,445	8.297,37	1,319	0,471	79,428	8.519,24	1,236	0,463	78,183	7.428,43	1,319	0,471	101,428	8.519,24
39	Luz Osorno	STX F	10105	Frutillar	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,209	0,469	79,183	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2024						Precio preferente 2024-1				Precio traspasable a clientes con consumo superior a 350 kWh			
					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	14201	La Unión	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,208	0,469	79,181	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	10301	Osorno	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,217	0,469	79,190	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	10302	Puerto Octay	70,811	8.256,09	-3,260	0,424	71,587	8.476,86	-3,257	0,443	74,690	7.446,44	-3,260	0,424	93,587	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	10109	Puerto Varas	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,226	0,469	79,200	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	10303	Purranque	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,208	0,469	79,181	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	10304	Puyehue	70,811	8.256,09	-6,512	0,405	68,316	8.476,86	-6,458	0,424	71,470	7.446,44	-6,512	0,405	90,316	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	14204	Río Bueno	70,811	8.256,09	-3,260	0,424	71,587	8.476,86	-3,240	0,443	74,707	7.446,44	-3,260	0,424	93,587	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	10305	Río Negro	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,207	0,469	79,181	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	10306	San Juan de la Costa	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,192	0,469	79,166	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	10307	San Pablo	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,213	0,469	79,187	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86
39	Luz Osorno	STX F	*	*	70,811	8.256,09	1,264	0,451	76,139	8.476,86	1,253	0,470	79,227	7.446,44	1,264	0,451	98,139	8.476,86
40	Crell	STX F	10104	Fresia	82,794	8.396,44	1,265	0,452	76,191	8.620,96	-11,110	0,398	67,196	6.738,73	1,265	0,452	98,191	8.620,96
40	Crell	STX F	10105	Frutillar	82,794	8.396,44	1,265	0,452	76,191	8.620,96	-18,529	0,354	59,733	6.738,73	1,265	0,452	98,191	8.620,96
40	Crell	STX F	10107	Llanquihue	82,794	8.396,44	1,265	0,452	76,191	8.620,96	-11,943	0,393	66,358	6.738,73	1,265	0,452	98,191	8.620,96
40	Crell	STX F	10106	Los Muermos	82,794	8.396,44	1,265	0,452	76,191	8.620,96	-11,458	0,396	66,846	6.738,73	1,265	0,452	98,191	8.620,96
40	Crell	STX F	10108	Mauñilín	82,794	8.396,44	1,265	0,452	76,191	8.620,96	-9,895	0,405	68,418	6.738,73	1,265	0,452	98,191	8.620,96
40	Crell	STX F	10101	Puerto Montt	82,794	8.396,44	-3,262	0,425	71,637	8.620,96	-10,260	0,403	68,051	6.738,73	-3,262	0,425	93,637	8.620,96
40	Crell	STX F	10109	Puerto Varas	82,794	8.396,44	1,265	0,452	76,191	8.620,96	-4,022	0,440	74,327	6.738,73	1,265	0,452	98,191	8.620,96
40	Crell	STX F	10303	Purranque	82,794	8.396,44	1,265	0,452	76,191	8.620,96	-12,246	0,391	66,054	6.738,73	1,265	0,452	98,191	8.620,96
40	Crell	STX F	*	*	82,794	8.396,44	1,265	0,452	76,191	8.620,96	1,259	0,472	79,639	6.738,73	1,265	0,452	98,191	8.620,96
23	Saesa	STX F		Cochamó	70,628	8.256,09	0,000	0,000	74,523	8.586,05	0,000	0,000	72,498	7.171,19	0,000	0,000	96,523	8.586,05
23	Saesa	STX F		Hualaihué	70,628	8.256,09	0,000	0,000	74,523	8.586,05	0,000	0,000	72,498	7.171,19	0,000	0,000	96,523	8.586,05
45	Mataquito	STX B	3101	Copiapó	78,258	9.255,07	-4,346	0,566	95,449	10.138,51	-4,064	0,529	89,253	8.131,72	-4,346	0,566	117,449	10.138,51
45	Mataquito	STX B	3304	Huasco	78,258	9.255,07	-32,250	-39,693	27,287	10.138,51	-30,156	-37,115	25,517	8.131,72	-32,250	-39,693	49,287	10.138,51
46	Desa	STX A	15101	Arica	78,258	9.255,07	0,000	0,730	123,212	11.841,30	0,000	0,724	122,195	9.154,59	0,000	0,730	145,212	11.841,30
46	Desa	STX A	15102	Camarones	78,258	9.255,07	-10,717	0,666	112,431	11.841,30	-10,629	0,661	111,503	9.154,59	-10,717	0,666	134,431	11.841,30

* 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.

* En el caso de la opción tarifaria BT1b, y para clientes a los cuales se les debe traspasar precio preferente 2024-1, el PNPP a ser utilizado en las fórmulas tarifarias corresponderá al Pp traspasable a dicho grupo de clientes dividido en las pérdidas zonales de potencia utilizadas para calcular las tarifas de la presente fijación (presentes en la hoja "STx" del archivo "Modelo PNP enero 2024.xlsm").

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

Distribuidora	Precios fijación PNP Enero 2024		Precio preferente 2024-1		Precio fijación PNP más Cargo MPC	
	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Edelaysen	107,819	11.421,92	81,350	11.064,29	129,819	11.421,92
Edelmag	77,600	13.730,37	64,443	12.249,22	99,600	13.730,37

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 29: 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
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
	Chimbarongo	STX E
	Cobquecura	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	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
	Nancagua	STX E
	Navidad	STX E
	Ninhue	STX E
	Ñiquen	STX E
	Olivar	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	Padre Las Casas	STX E
	Palmilla	STX E
	Paredones	STX E
	Parral	STX E
	Pelarco	STX E
	Pelluhue	STX E
	Pencahue	STX E
	Penco	STX E
	Peralillo	STX E
	Peumo	STX E
	Pichilemu	STX E
	Pinto	STX E
	Pitrufulquén	STX E
	Placilla	STX E
	Portezuelo	STX E
	Pucon	STX E
	Pumanque	STX E
	Quinta De Tilcoco	STX E
	Quirihue	STX E
	Rancagua	STX E
	Ranquil	STX E
	Rauco	STX E
	Rengo	STX E
	Requinoa	STX E
	Retiro	STX E
	Rio Claro	STX E
	Romeral	STX E
	Sagrada Familia	STX E
	San Antonio	STX E
	San Carlos	STX E
	San Clemente	STX E
	San Fabian	STX E
	San Fernando	STX E
	San Javier	STX E
	San Nicolas	STX E
	San Pedro	STX E
	San Pedro De La Paz	STX E
	San Rafael	STX E
	San Vicente	STX E
	Santa Cruz	STX E
	Santo Domingo	STX E
	Talca	STX E
	Talcahuano	STX E
	Temuco	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	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
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

Distribuidora	Comunas	STX
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

14.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 de precios de nudo promedio a que de origen el presente informe. 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 30: Aporte en % según consumo⁷

Consumo cliente residencial	Porcentaje de aporte
≤ 200 kWh	0%
$200 \text{ kWh} < x \leq 210 \text{ kWh}$	20%
$210 \text{ kWh} < x \leq 220 \text{ kWh}$	40%
$220 \text{ kWh} < x \leq 230 \text{ kWh}$	60%
$230 \text{ kWh} < x \leq 240 \text{ kWh}$	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.

14.1 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 opciones tarifarias del Decreto Supremo N°5T, de 2024 del Ministerio de Energía, y los datos de facturación correspondientes al año móvil comprendido entre julio 2022 y junio 2023. Los referidos datos de facturación se encuentran procesados y resumidos en el archivo “Demanda ETR.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

⁷ Corresponde al consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior

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° 624, de 18 de diciembre de 2023.

14.2 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 suministro⁸/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.
- 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.

14.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas

⁸ 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.

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 componente⁹ contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley sea igual a cero.

14.4 Consideraciones especiales del presente proceso

Para efecto del cálculo de los factores señalados en el punto 14.3 anterior, y en virtud de los antecedentes indicados en el punto 14.1 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.

⁹ Corresponde a las componentes que representan el costo estándar de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia.

- 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 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.

14.5 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 31: 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	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	-0,6025	0,1088
29	CEC	07301	Curicó	STX E	BT1a	-0,6025	0,1088
29	CEC	07304	Molina	STX E	BT1a	-0,6025	0,1088
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,6025	0,1088
29	CEC	07306	Romeral	STX E	BT1a	-0,6025	0,1088
29	CEC	07308	Teno	STX E	BT1a	-0,6025	0,1088
18	CGE	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13402	Buin	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	05603	Cartagena	STX E	BT1a	-	0,1469
18	CGE	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07202	Chanco	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06302	Chépica	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06102	Codegua	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06103	Coinco	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07402	Colbún	STX E	BT1a	-	0,1469
18	CGE	06104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08101	Concepción	STX E	BT1a	0,1905	0,1905

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	07102	Constitución	STX E	BT1a	-	0,1469
18	CGE	08102	Coronel	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1676	0,1676
18	CGE	09104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07103	Curepto	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07104	Empedrado	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,1313	0,0968
18	CGE	09105	Freire	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06106	Graneros	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07302	Hualañé	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,1313	0,0968
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06202	La Estrella	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	06107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07303	Licantén	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07401	Linares	STX E	BT1a	-	0,1469
18	CGE	06203	Litueche	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06304	Lolol	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07403	Longaví	STX E	BT1a	-	0,1469
18	CGE	08301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,1313	0,0968
18	CGE	06108	Machalí	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06109	Mallao	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06204	Marchihue	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1824	-
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07105	Maule	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07304	Molina	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06305	Nancagua	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06205	Navidad	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06111	Olivar	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	*	*	STX D	BT1a	0,0669	0,0669
18	CGE	*	*	STX E	BT1a	0,0641	0,0641
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06306	Palmilla	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06206	Paredones	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07404	Parral	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1905	0,1905

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	07203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07107	Pencahue	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08107	Penco	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	06307	Peralillo	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06112	Peumo	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16106	Pinto	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	09114	Pitrufuquén	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06308	Placilla	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	09115	Pucón	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,2066	0,2066
18	CGE	06309	Pumanque	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07305	Rauco	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06115	Rengo	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07405	Retiro	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07108	Río Claro	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	05601	San Antonio	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07109	San Clemente	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	06301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07406	San Javier	STX E	BT1a	-	0,1469
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	06310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	05606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1824	0,1824
18	CGE	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	07101	Talca	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	09101	Temuco	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07308	Teno	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	08111	Tomé	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,1905	0,1905
18	CGE	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-	0,1266

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-	0,1469
18	CGE	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-	0,1266
18	CGE	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-	0,1469
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-	0,1647
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05703	Llaillay	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	0,1314	0,1647
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05705	Putendo	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,1533	0,1647
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4715	0,0504
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
34	COELCHA	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	08301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,8972	0,0557
18	CGE - (ex CONAFE)	04103	Andacollo	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05402	Cabildo	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04202	Canela	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04302	Combarbalá	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04102	Coquimbo	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	03303	Freirina	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04201	Illapel	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04104	La Higuera	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05401	La Ligua	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04101	La Serena	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04203	Los Vilos	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04303	Monte Patria	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	BT1a	-	0,0847
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	BT1a	-	0,0833
18	CGE - (ex CONAFE)	04301	Ovalle	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04105	Paiguano	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05403	Papudo	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05404	Petorca	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05105	Puchuncaví	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04304	Punitaqui	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0,1046	0,2084
18	CGE - (ex CONAFE)	04305	Río Hurtado	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04204	Salamanca	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-	0,1855
18	CGE - (ex CONAFE)	04106	Vicuña	STX B	BT1a	-	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,1046	0,2084
18	CGE - (ex CONAFE)	05405	Zapallar	STX B	BT1a	-	0,2244
21	COOPELAN	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,6003	0,0571
21	COOPELAN	08301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,6003	0,0571
21	COOPELAN	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6003	0,0571
21	COOPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,6003	0,0571
21	COOPELAN	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6003	0,0571
21	COOPELAN	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6003	0,0571
20	COOPERSOL	*	*	STX A	BT1a	-0,8496	0,0902
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	BT1a	-0,8496	0,0902
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,8957	0,0583
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,8957	0,0583
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	-0,8957	0,0583
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,8957	0,0583
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,8957	0,0583
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,5495	-
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	*	*	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,5495	0,0794
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
40	CRELL	*	*	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,6037	0,0684
46	DESA	15101	Arica	STX A	BT1a	-1,0000	0,0468
46	DESA	15102	Camarones	STX A	BT1a	-1,0000	0,0468
46	DESA	*	*	STX A	BT1a	-1,0000	0,0468
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	-	0,0944
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-	0,0944
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-	0,0944
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	-	0,0944
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-	0,0944
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-	0,0944
24	EDELAYSEN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFÚ	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	*	*	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
24	EDELAYSEN	11402	RÍO IBÁÑEZ	SM	BT1a	-0,7030	0,1001
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	-	0,1901

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	-	0,1901
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	-	0,1901
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	-	0,1901
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	-	0,1901
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	-	0,1901
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	-	0,2641
12	EEC	*	*	STX D	BT1a	-	0,2641
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,1387	0,1387
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1387	0,1387
18	CGE - (ex ELECDA)	02101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1816	0,1816
18	CGE - (ex ELECDA)	02201	Calama	STX A	BT1a	0,1816	0,1816
18	CGE - (ex ELECDA)	02102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1816	0,1816
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	BT1a	0,0811	0,0811
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	BT1a	0,0705	0,0705
18	CGE - (ex ELECDA)	02103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1816	0,1816
18	CGE - (ex ELECDA)	02104	Taltal	STX B	BT1a	0,1787	0,1787
18	CGE - (ex ELECDA)	02301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1816	0,1816
18	CGE - (ex ELIQSA)	01107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	0,1835	0,1835
18	CGE - (ex ELIQSA)	01403	Colchane	STX A	BT1a	0,1344	0,1344
18	CGE - (ex ELIQSA)	01404	Huara	STX A	BT1a	0,1835	0,1835
18	CGE - (ex ELIQSA)	01101	Iquique	STX A	BT1a	0,1835	0,1835
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	BT1a	0,1344	0,1344
18	CGE - (ex ELIQSA)	01405	Pica	STX A	BT1a	0,1835	0,1835
18	CGE - (ex ELIQSA)	01401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	0,1835	0,1835
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT1a	0,1912	0,1912
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	Camarones	STX A	BT1a	0,1912	0,1912
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	BT1a	0,0723	0,0723
18	CGE - (ex EMELAT)	03302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	-	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03102	Caldera	STX B	BT1a	-	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03201	Chañaral	STX B	BT1a	-	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03101	Copiapó	STX B	BT1a	-	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	-	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03303	Freirina	STX B	BT1a	-	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03304	Huasco	STX B	BT1a	-	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	BT1a	-0,0519	0,0854
18	CGE - (ex EMELAT)	03103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	-	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03301	Vallenar	STX B	BT1a	-	0,2339
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,7901	0,0760
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,7901	0,0760
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1588	0,1588
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,2123	0,2123

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	*	*	STX C	BT1a	0,1161	0,1161
10	ENEL	*	*	STX D	BT1a	0,1156	0,1156
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,1662	0,1662
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,1588	0,1588
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,2123	0,2123
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,5575	0,0625
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08302	Antuco	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5575	0,0625
22	FRONTEL	08203	Cañete	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-	0,0682
22	FRONTEL	09121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08102	Coronel	STX E	BT1a	-0,2258	0,0799
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,5871	0,0646
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729
22	FRONTEL	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,4838	0,0633
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08206	Los Alamos	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08301	Los Angeles	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08106	Lota	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,2258	0,0799
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5575	0,0625
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	BT1a	-0,2353	0,0741
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,3834	0,0682
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,2258	0,0799
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,5575	0,0625
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,2258	0,0799
22	FRONTEL	09208	Purén	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,4838	0,0633
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,5575	0,0625
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	BT1a	-0,3806	-
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	BT1a	-0,2353	0,0741
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,4838	0,0633
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,2258	0,0799
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09118	Toltén	STX E	BT1a	-0,2353	0,0741
22	FRONTEL	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5575	0,0625
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,3524	0,0728
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,2258	0,0799
22	FRONTEL	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,3806	0,0729
22	FRONTEL	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5575	0,0625
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5575	0,0625
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	-	0,1189
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-	0,1189
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-	0,1189
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1a	-	0,1189
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-	0,1189
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	-	0,1189
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1868	0,1868
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	BT1a	0,1154	0,1154
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,5690	0,0653
31	LUZLINARES	07102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5690	0,0653
31	LUZLINARES	07104	Empedrado	STX E	BT1a	-0,5690	-
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	BT1a	-0,5690	0,0653
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,5690	0,0653
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,5690	0,0653
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,5690	0,0653

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,5690	0,0653
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,5690	0,0653
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5623	0,0792
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,5644	0,0605
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,5644	0,0605
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	BT1a	-0,5644	0,0605
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,5644	0,0605
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,5644	0,0605
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,5644	0,0605
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,5644	0,0605
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,5644	0,0605
45	MATAQUITO	03101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,7744	0,0535
45	MATAQUITO	03304	Huasco	STX B	BT1a	-0,7744	0,0535
45	MATAQUITO	*	*	STX B	BT1a	-0,7744	0,0535
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	02101	Antofagasta	STX B	BT1a	-	0,1818
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,3115	0,1165
23	SAESA	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,1602	0,0944
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	-	0,1457
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-	0,1231
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,3115	0,1165
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,3115	0,1165
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	-	0,1457
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-	0,1383
23	SAESA	*	*	STX B	BT1a	-	0,0602
23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	-	0,0600
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	-	0,0600
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,3115	0,1165
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,3115	0,1165
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-	0,1383
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-	0,1383
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1394	0,1283
23	SAESA	02104	Taital	STX B	BT1a	-	0,1818
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	BT1a	-	0,1383
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-	0,1481
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-	0,1089
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	BT1a	-	0,1383
35	SOCOEPA	14202	Futroneo	STX F	BT1a	-0,8286	0,1054
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,8286	0,1054
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,8286	0,1054
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,8286	0,1054
35	SOCOEPA	*	*	STX F	BT1a	-0,8286	0,1054
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,8286	0,1054
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,8286	0,1054
13	TILTIL	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,7062	0,1514
13	TILTIL	*	*	STX C	BT1a	-0,7062	0,1514
13	TILTIL	*	*	STX D	BT1a	-0,7462	0,1371
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	BT1a	-0,7062	0,1514
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	BT1a	-0,7462	0,1371
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1b	0,0319	0,1189
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1b	0,0319	0,1189
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1b	0,0319	0,1189
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1b	0,0319	0,1189
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1b	0,0319	0,1189
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	0,0319	0,1189
29	CEC	*	*	STX E	TRBT2	-0,9422	0,1088
18	CGE	*	*	STX D	TRBT2	-0,3126	0,0669
18	CGE	*	*	STX E	TRBT2	-0,4858	0,0641
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRBT2	-0,5693	0,1647
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	TRBT2	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	TRBT2	-0,5610	0,1647
26	CODINER	*	*	STX E	TRBT2	-0,8365	0,0504
34	COELCHA	*	*	STX E	TRBT2	-0,9319	0,0557
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRBT2	-0,7865	0,0847

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRBT2	-0,5715	0,0833
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRBT2	-0,8023	0,0571
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRBT2	-0,9751	0,0902
36	COOPREL	*	*	STX F	TRBT2	-0,9815	0,0583
33	COPELEC	*	*	STX E	TRBT2	-0,8122	0,0794
40	CRELL	*	*	STX F	TRBT2	-0,9631	0,0684
46	DESA	*	*	STX A	TRBT2	-1,0000	0,0468
28	EDECSA	*	*	STX C	TRBT2	-0,5595	0,0944
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRBT2	-1,0000	0,1001
25	EDELMAG	*	*	SM	TRBT2	-0,2942	0,1901
12	EEC	*	*	STX D	TRBT2	-0,7212	0,2641
14	EEPA	*	*	STX D	TRBT2	-0,4405	0,1387
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRBT2	-0,3728	0,0811
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRBT2	-0,4219	0,0705
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRBT2	-0,4481	0,1344
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRBT2	-0,4899	0,0723
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRBT2	-0,8537	0,0854
8	EMELCA	*	*	STX C	TRBT2	-0,8051	0,0760
10	ENEL	*	*	STX C	TRBT2	-	0,1161
10	ENEL	*	*	STX D	TRBT2	-	0,1156
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRBT2	-0,8032	0,0682
9	LITORAL	*	*	STX C	TRBT2	-0,6322	0,1189
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRBT2	-	0,1154
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRBT2	-0,8420	0,0653
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRBT2	-0,8716	0,0792
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT2	-0,8336	0,0605
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRBT2	-1,0000	0,0535
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT2	-0,6413	0,1383
23	SAESA	*	*	STX B	TRBT2	-0,4864	0,0602
23	SAESA	*	*	STX E	TRBT2	-0,5230	0,0600
23	SAESA	*	*	STX F	TRBT2	-0,6450	0,0600
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRBT2	-0,5848	0,1054
13	TILTIL	*	*	STX C	TRBT2	-0,3976	0,1514
13	TILTIL	*	*	STX D	TRBT2	-0,4552	0,1371
29	CEC	07301	Curicó	STX E	TRBT3	-0,9422	0,1088
29	CEC	*	*	STX E	TRBT3	-0,9422	0,1088
18	CGE	*	*	STX D	TRBT3	-0,3126	0,0669
18	CGE	*	*	STX E	TRBT3	-0,4858	0,0641
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRBT3	-0,5693	0,1647
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	-0,5610	0,1647
26	CODINER	*	*	STX E	TRBT3	-0,8365	0,0504

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
34	COELCHA	*	*	STX E	TRBT3	-0,9319	0,0557
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRBT3	-0,7865	0,0847
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRBT3	-0,5715	0,0833
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRBT3	-0,8023	0,0571
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRBT3	-0,9751	0,0902
36	COOPREL	*	*	STX F	TRBT3	-0,9815	0,0583
33	COPELEC	*	*	STX E	TRBT3	-0,8122	0,0794
40	CRELL	*	*	STX F	TRBT3	-0,9631	0,0684
46	DESA	*	*	STX A	TRBT3	-1,0000	0,0468
28	EDECSA	*	*	STX C	TRBT3	-0,5595	0,0944
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRBT3	-1,0000	0,1001
25	EDELMAG	*	*	SM	TRBT3	-0,2942	0,1901
12	EEC	*	*	STX D	TRBT3	-0,7212	0,2641
14	EEPA	*	*	STX D	TRBT3	-0,4405	0,1387
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRBT3	-0,3728	0,0811
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRBT3	-0,4219	0,0705
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRBT3	-0,4481	0,1344
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRBT3	-0,4899	0,0723
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRBT3	-0,8537	0,0854
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	TRBT3	-0,8051	0,0760
8	EMELCA	*	*	STX C	TRBT3	-0,8051	0,0760
10	ENEL	*	*	STX C	TRBT3	-	0,1161
10	ENEL	*	*	STX D	TRBT3	-	0,1156
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRBT3	-0,8032	0,0682
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	TRBT3	-0,6322	0,1189
9	LITORAL	*	*	STX C	TRBT3	-0,6322	0,1189
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRBT3	-	0,1154
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRBT3	-0,8420	0,0653
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	TRBT3	-0,8420	0,0653
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	-0,8716	0,0792
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRBT3	-0,8716	0,0792
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRBT3	-0,8336	0,0605
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRBT3	-1,0000	0,0535
23	SAESA	*	*	STX B	TRBT3	-0,4864	0,0602
23	SAESA	*	*	STX E	TRBT3	-0,5230	0,0600
23	SAESA	*	*	STX F	TRBT3	-0,6450	0,0600
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	-0,6413	0,1383
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	-0,5848	0,1054
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRBT3	-0,5848	0,1054
13	TILTIL	*	*	STX C	TRBT3	-0,3976	0,1514
13	TILTIL	*	*	STX D	TRBT3	-0,4552	0,1371
29	CEC	*	*	STX E	TRAT1	0,1088	0,1088
29	CEC	07308	Teno	STX E	TRAT1	0,1088	0,1088
18	CGE	13402	Buín	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT1	0,1824	0,1824
18	CGE	07201	Cauquenes	STX E	TRAT1	0,1266	0,1266
18	CGE	07202	Chanco	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	06302	Chépica	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT1	0,1266	0,1266
18	CGE	06104	Coltauco	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07102	Constitución	STX E	TRAT1	0,1469	0,1469
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT1	0,1676	0,1676

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	09104	Curarrehue	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07103	Curepto	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	06107	Las Cabras	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	09108	Lautaro	STX E	TRAT1	0,1266	0,1266
18	CGE	07401	Linares	STX E	TRAT1	0,1469	0,1469
18	CGE	09109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,1266	0,1266
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07105	Maule	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	*	*	STX D	TRAT1	0,0669	0,0669
18	CGE	*	*	STX E	TRAT1	0,0641	0,0641
18	CGE	09112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	0,1266	0,1266
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07404	Parral	STX E	TRAT1	0,1266	0,1266
18	CGE	07107	Pencahue	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07305	Rauco	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07108	Río Claro	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07306	Romeral	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07307	Sagrada Familia	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	05601	San Antonio	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07109	San Clemente	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07110	San Rafael	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	06117	San Vicente	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	05606	Santo Domingo	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT1	0,1824	0,1824
18	CGE	07101	Talca	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07308	Teno	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	07309	Vichuquén	STX E	TRAT1	0,1905	0,1905
18	CGE	09120	Villarrica	STX E	TRAT1	0,1266	0,1266
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	TRAT1	0,1647	0,1647
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09105	Freire	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	TRAT1	-0,0097	0,0504
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT1	-0,7623	0,0557
18	CGE - (ex CONAFE)	04103	Andacollo	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05402	Cabildo	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04202	Canela	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04302	Combarbalá	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04102	Coquimbo	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04201	Illapel	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04104	La Higuera	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05401	La Ligua	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04101	La Serena	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04203	Los Vilos	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04303	Monte Patria	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT1	0,0847	0,0847
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT1	0,0833	0,0833
18	CGE - (ex CONAFE)	04301	Ovalle	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04105	Paiguano	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05404	Petorca	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04304	Punitaqui	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04305	Río Hurtado	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04204	Salamanca	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	04106	Vicuña	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
18	CGE - (ex CONAFE)	05405	Zapallar	STX B	TRAT1	0,2244	0,2244
21	COPELAN	*	*	STX E	TRAT1	-0,2370	0,0571
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT1	-0,5362	0,0902
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,7025	0,0583
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT1	-0,7025	0,0583
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	-0,7025	0,0583
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	-	0,0794
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	-	0,0794
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT1	-0,1976	0,0684
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	-0,1976	0,0684
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT1	-0,1976	0,0684
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	-0,1976	0,0684
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	-0,1976	0,0684

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT1	-1,0000	0,0468
46	DESA	*	*	STX A	TRAT1	-1,0000	0,0468
28	EDECESA	05602	Algarrobo	STX C	TRAT1	0,0944	0,0944
28	EDECESA	05603	Cartagena	STX C	TRAT1	0,0944	0,0944
28	EDECESA	05102	Casablanca	STX C	TRAT1	0,0944	0,0944
28	EDECESA	*	*	STX C	TRAT1	0,0944	0,0944
28	EDECESA	05101	Valparaíso	STX C	TRAT1	0,0944	0,0944
24	EDELAYSEN	11201	Aisén	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	11101	Coihaique	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFÚ	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
24	EDELAYSEN	11402	RÍO IBÁÑEZ	SM	TRAT1	-0,2394	0,1001
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT1	0,1901	0,1901
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT1	0,1901	0,1901
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT1	0,1901	0,1901
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT1	0,1901	0,1901
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT1	0,1901	0,1901
12	EEC	*	*	STX D	TRAT1	0,2641	0,2641
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT1	0,1387	0,1387
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT1	0,0811	0,0811
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT1	0,0705	0,0705
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT1	0,1344	0,1344
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	TRAT1	0,1912	0,1912
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT1	0,0723	0,0723
18	CGE - (ex EMELAT)	03102	Caldera	STX B	TRAT1	0,2339	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03101	Copiapó	STX B	TRAT1	0,2339	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03303	Freirina	STX B	TRAT1	0,2339	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT1	0,0854	0,0854
18	CGE - (ex EMELAT)	03103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT1	0,2339	0,2339
18	CGE - (ex EMELAT)	03301	Vallenar	STX B	TRAT1	0,2339	0,2339
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	TRAT1	-0,4787	0,0760
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT1	-0,4787	0,0760
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT1	0,1161	0,1161
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT1	0,1156	0,1156
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	-	0,0625
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08203	Cañete	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09202	Collipulli	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	TRAT1	-	0,0646

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	TRAT1	-	0,0729
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	TRAT1	-	0,0729
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	TRAT1	-	0,0633
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	TRAT1	-	0,0729
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08206	Los Alamos	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08301	Los Angeles	STX E	TRAT1	-	0,0729
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	TRAT1	-	0,0799
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	TRAT1	-	0,0625
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	TRAT1	-	0,0741
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	-	0,0729
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT1	-	0,0682
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	-	0,0799
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	-	0,0625
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT1	-	0,0729
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	-	0,0799
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT1	-	0,0625
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	TRAT1	-	0,0741
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	-	0,0633
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09118	Toltén	STX E	TRAT1	-	0,0741
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	TRAT1	-	0,0625
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	TRAT1	0,0419	0,0728
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	TRAT1	-	0,0799
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT1	-	0,0625
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	TRAT1	0,1189	0,1189
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	TRAT1	0,1189	0,1189
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT1	0,1189	0,1189
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT1	0,1154	0,1154
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	TRAT1	-0,0895	0,0653
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	TRAT1	-0,0895	0,0653
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT1	-0,0895	0,0653
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	TRAT1	-0,0895	0,0653
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	-0,0895	0,0653
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	-0,0563	0,0792
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	TRAT1	-0,0995	0,0605
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT1	-0,0995	0,0605
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	TRAT1	-0,0995	0,0605
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	TRAT1	-0,0995	0,0605
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	-0,0995	0,0605
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT1	-	0,0535
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	14202	Futroneo	STX F	TRAT1	0,1165	0,1165
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT1	0,1457	0,1457
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	TRAT1	0,1231	0,1231
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	0,1165	0,1165
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	0,1165	0,1165
23	SAESA	14106	Mariguina	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10108	Mauullín	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT1	0,1383	0,1383
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT1	0,0602	0,0602
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT1	0,0600	0,0600
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT1	0,0600	0,0600
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	0,1165	0,1165
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	0,1165	0,1165
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	0,1383	0,1383
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	0,1383	0,1383
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	0,1283	0,1283
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	TRAT1	0,1383	0,1383
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT1	0,1481	0,1481
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	TRAT1	0,1089	0,1089
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	TRAT1	0,1383	0,1383

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	-0,5263	0,1054
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	-0,5263	0,1054
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT1	-0,5263	0,1054
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	-0,5263	0,1054
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT1	-0,2584	0,1514
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT1	-0,3363	0,1371
29	CEC	*	*	STX E	TRAT2	-0,7883	0,1088
18	CGE	*	*	STX D	TRAT2	0,0669	0,0669
18	CGE	*	*	STX E	TRAT2	-	0,0641
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT2	0,0667	0,1647
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT2	-0,6550	0,0504
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT2	-0,8378	0,0557
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT2	-0,2056	0,0847
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT2	-	0,0833
21	COPELAN	*	*	STX E	TRAT2	-0,6433	0,0571
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT2	-0,8509	0,0902
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT2	-0,8732	0,0583
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT2	-0,5725	0,0794
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT2	-0,7206	0,0684
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	-0,7206	0,0684
46	DESA	*	*	STX A	TRAT2	-1,0000	0,0468
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT2	-	0,0944
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT2	-0,9795	0,1001
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT2	0,1901	0,1901
12	EEC	*	*	STX D	TRAT2	0,2641	0,2641
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT2	0,1387	0,1387
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT2	0,0545	0,0811
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT2	-	0,0705
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT2	-	0,1344
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT2	-	0,0723
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT2	-0,3487	0,0854
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT2	-0,6179	0,0760
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT2	0,1161	0,1161
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT2	0,1156	0,1156
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT2	-0,5692	0,0682
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT2	-	0,1189
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT2	0,1154	0,1154
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT2	-0,6290	0,0653
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT2	-0,6211	0,0792
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT2	-0,5568	0,0605
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT2	-1,0000	0,0535
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT2	-	0,0602
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT2	-	0,0600
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT2	-0,0429	0,0600
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT2	0,0190	0,1054
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT2	0,1514	0,1514
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT2	0,1371	0,1371
29	CEC	*	*	STX E	TRAT3	-0,7883	0,1088
18	CGE	*	*	STX D	TRAT3	0,0669	0,0669
18	CGE	*	*	STX E	TRAT3	-	0,0641
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	TRAT3	0,0667	0,1647
26	CODINER	*	*	STX E	TRAT3	-0,6550	0,0504

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
34	COELCHA	*	*	STX E	TRAT3	-0,8378	0,0557
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX B	TRAT3	-0,2056	0,0847
18	CGE - (ex CONAFE)	*	*	STX C	TRAT3	-	0,0833
21	COOPELAN	*	*	STX E	TRAT3	-0,6433	0,0571
20	COOPERSOL	*	*	STX A	TRAT3	-0,8509	0,0902
36	COOPREL	*	*	STX F	TRAT3	-0,8732	0,0583
33	COPELEC	*	*	STX E	TRAT3	-0,5725	0,0794
40	CRELL	*	*	STX F	TRAT3	-0,7206	0,0684
46	DESA	*	*	STX A	TRAT3	-1,0000	0,0468
28	EDECSA	*	*	STX C	TRAT3	-	0,0944
24	EDELAYSEN	*	*	SM	TRAT3	-0,9795	0,1001
25	EDELMAG	*	*	SM	TRAT3	0,1901	0,1901
12	EEC	*	*	STX D	TRAT3	0,2641	0,2641
14	EEPA	*	*	STX D	TRAT3	0,1387	0,1387
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX A	TRAT3	0,0545	0,0811
18	CGE - (ex ELECDA)	*	*	STX B	TRAT3	-	0,0705
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	*	STX A	TRAT3	-	0,1344
18	CGE - (ex EMELARI)	*	*	STX A	TRAT3	-	0,0723
18	CGE - (ex EMELAT)	*	*	STX B	TRAT3	-0,3487	0,0854
8	EMELCA	*	*	STX C	TRAT3	-0,6179	0,0760
10	ENEL	*	*	STX C	TRAT3	0,1161	0,1161
10	ENEL	*	*	STX D	TRAT3	0,1156	0,1156
22	FRONTEL	*	*	STX E	TRAT3	-0,5692	0,0682
9	LITORAL	*	*	STX C	TRAT3	-	0,1189
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	*	STX D	TRAT3	0,1154	0,1154
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	TRAT3	-0,6290	0,0653
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	TRAT3	-0,6290	0,0653
31	LUZLINARES	*	*	STX E	TRAT3	-0,6290	0,0653
39	LUZOSORNO	*	*	STX F	TRAT3	-0,6211	0,0792
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	TRAT3	-0,5568	0,0605
45	MATAQUITO	*	*	STX B	TRAT3	-1,0000	0,0535
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	-0,0330	0,1283
23	SAESA	*	*	STX B	TRAT3	-	0,0602
23	SAESA	*	*	STX E	TRAT3	-	0,0600
23	SAESA	*	*	STX F	TRAT3	-0,0429	0,0600
35	SOCOEPA	*	*	STX F	TRAT3	0,0190	0,1054
13	TILTIL	*	*	STX C	TRAT3	0,1514	0,1514
13	TILTIL	*	*	STX D	TRAT3	0,1371	0,1371

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0982
18	CGE	08101	Concepción	STX E	BT_AS	BT1a	-
18	CGE	08102	Coronel	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0982
18	CGE	06101	Rancagua	STX E	BT_AS	BT1a	-
18	CGE	07101	Talca	STX E	BT_AS	BT1a	-
18	CGE	09101	Temuco	STX E	BT_AS	BT1a	-0,0982
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT_AS	BT1a	-
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-
18	CGE - (ex CONAFE)	05105	Puchuncaví	STX B	BT_AS	BT1a	-0,0756

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7272
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7272
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7272
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7272
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7272
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7272
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7272
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT_AS	BT1a	-0,7272
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_AS	BT1a	-0,1693
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Árica	STX A	BT_AS	BT1a	0,1074
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_AS	BT1a	0,1588
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13122	Peñatolén	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_AS	BT1a	0,2123
18	CGE	08101	Concepción	STX E	BT_SA	BT1a	0,0744
18	CGE	06101	Rancagua	STX E	BT_SA	BT1a	0,0744
18	CGE	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_SA	BT1a	0,0744
18	CGE	07101	Talca	STX E	BT_SA	BT1a	0,0744
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT_SA	BT1a	-
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT_SA	BT1a	-
18	CGE - (ex CONAFE)	05105	Puchuncaví	STX B	BT_SA	BT1a	-
18	CGE - (ex CONAFE)	05109	Viña del Mar	STX C	BT_SA	BT1a	-
18	CGE - (ex CONAFE)	05405	Zapallar	STX B	BT_SA	BT1a	-
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_SA	BT1a	-0,1167
18	CGE - (ex ELECDA)	02101	Antofagasta	STX A	BT_SA	BT1a	0,1816
18	CGE - (ex ELECDA)	02201	Calama	STX A	BT_SA	BT1a	0,1816
18	CGE - (ex ELIQSA)	01107	Alto Hospicio	STX A	BT_SA	BT1a	0,1835
18	CGE - (ex ELIQSA)	01101	Iquique	STX A	BT_SA	BT1a	0,1835
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Árica	STX A	BT_SA	BT1a	0,1912
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_SA	BT1a	0,1588
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_SA	BT1a	0,2123
18	CGE	08101	Concepción	STX E	BT_SS	BT1a	-
18	CGE	06101	Rancagua	STX E	BT_SS	BT1a	-
18	CGE - (ex CONAFE)	05109	Viña del Mar	STX C	BT_SS	BT1a	-
18	CGE - (ex CONAFE)	05105	Puchuncaví	STX B	BT_SS	BT1a	-0,1882
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT_SS	BT1a	0,0302
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT_SS	BT1a	0,2123
18	CGE - (ex CONAFE)	05405	Zapallar	STX B	BT_SS	BT1a	-0,1882
18	CGE	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_SS	BT1a	-
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	Arica	STX A	BT_SS	BT1a	-
18	CGE - (ex ELECDA)	02101	Antofagasta	STX A	BT_SS	BT1a	0,1299
18	CGE - (ex ELIQSA)	01107	Alto Hospicio	STX A	BT_SS	BT1a	-
18	CGE - (ex ELECDA)	02201	Calama	STX A	BT_SS	BT1a	0,1299
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT_SS	BT1a	-0,2767
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	AT_AS	TRAT1	0,1647
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	AT_AS	TRAT1	-0,5280

ANEXOS

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

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

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

Fórmulas de indexación

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

PPCarbón: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía, considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las

publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/Ton].

PPCarbón₀: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/Ton].

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

PGNL₀: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/MM BTU].

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

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

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

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

Fórmulas de indexación

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

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

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

PGNL₀_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio en [US\$/MM BTU].

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

CPI₀_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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

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

Fórmula de indexación del PNELP

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

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

Fórmula de indexación del PNPLP

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

CPI_{9m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA) publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA (cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice) correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior al cual se evalúa la fórmula de indexación.

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:

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

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

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

Fórmulas de indexación

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

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

CPI_{6m}: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN"

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

PGNL_6m:	Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.
$\frac{PGNL_0_6m}{f_{Pto.Compra}^P}$:	Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.
$f_{Pto.Compra}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto.Oferta}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto.Oferta0}^P$:	Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.
RIAE	Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del informe técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley.

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

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

$$RIAE = \left(\frac{R_{contrato}}{\max[R_{total}; I_{total}]} \right) \cdot \left[\left(\frac{Emisión_CO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (Imp_CO2 - Imp_CO2o) + \left(\frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pob_j}{10} \right) \cdot \left[\left(\frac{Emisión_MP}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_MP - CSCpc_MPo) + \left(\frac{Emisión_NOX}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_NOX - CSCpc_NOXo) + \left(\frac{Emisión_SO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_SO2 - CSCpc_SO2o) \right] \right]$$

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

Donde:

R_contrato:	Retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
R_total:	Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
I_total:	Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
Emisión_CO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO ₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Consumo:	Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
Imp_CO ₂ :	Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
Imp_CO ₂₀ :	Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
CDC _j :	Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”.
NC:	Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.
Pobj:	Población de la comuna “j”.
Emisión_MP:	Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_NOX:	Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

- Emisión_SO₂: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- CSCpc_MP: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_MP₀: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_NOX: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_NOX₀: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_SO₂: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_SO₂₀: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02, 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.
CPIo_6m:	Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones

Tabla: Valores de índices actualizados

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices				
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/02 (Elecda)	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN				305,691	143,470			
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m			304,573	2,260	304,573		
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m			304,573	2,260	304,573		
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	303,494	184,480	79,400	2,280	303,494
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	303,494	184,480	79,400	2,280	303,494
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices				
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		303,494	303,494	184,480	2,280	
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		303,494	303,494	184,480	2,280	
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		303,494	303,494		2,280	
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		303,494	303,494		2,280	

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices				
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m				301,627	301,627			
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m			303,494	2,280	303,494		
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		303,494	184,480	79,400	303,494	
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI			305,691	143,470	305,691		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		305,691	143,470	2,580	305,691	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		305,691	143,470	2,580	305,691	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		303,494	184,480	79,400	303,494	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		303,494	184,480	79,400	303,494	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		303,494	184,480	79,400	303,494	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				305,691	143,470			
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				305,691	143,470			
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	303,494	184,480	79,400	2,280	303,494
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	303,494	184,480	79,400	2,280	303,494
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices				
			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.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		303,494	303,494	184,480	2,280	
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		303,494	303,494	184,480	2,280	
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		303,494	303,494		2,280	

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices				
			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)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		303,494	303,494		2,280	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	Aela Generación S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	PUELCHE SUR EÓLICA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	Acciona	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	ENEL GENERACIÓN	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	SONNEDIX COX	BS3	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2015/01	OPDENRGY	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices				
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4
2017/01	Parque Eólico Punta de Talca SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2017/01	Enel Generación Chile S.A.	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2017/01	Cox Energía SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2017/01	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			
2017/01	Energía Renovable Verano Tres SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				303,494	303,494			

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 3: Saldos por Suministrador – Distribuidor - Contrato](#)

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 4: Diferencias de facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato](#)

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 5: Proyección de Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato](#)

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 6: Beneficio al Cliente Final por Suministrador – Distribuidor - Contrato](#)

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

Notifíquese y archívese.

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DZO/MFH/RGF/CSG/FRR/MRR/GSV/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