

REF.: Aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de octubre de 2025, correspondiente al primer semestre de 2026.

RESOLUCION EXENTA N° 633

SANTIAGO, 14 de octubre de 2025

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

- g) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 86";
- h) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 20T, de 2018, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 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";
- i) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 9T, de 2022, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el sistema eléctrico nacional, de acuerdo al Artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, y fija factor de ajuste por la aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios contemplado en la Ley N° 21.185, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo 9T";
- j) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 16T, de 2022, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 16T";
- k) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 7T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 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° 7T";
- l) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 10T, de 2024, 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° 10T";
- m) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 15T, de 2024, 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° 15T";
- n) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 14T, de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo promedio en el

Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158º de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 14T";

- o) 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;
- p) 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;
- q) 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;
- r) 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;
- s) 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;
- t) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 8T, de 2024, 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 su Plan de Expansión, publicado en el Diario Oficial con fecha 4 de julio de 2025;

- u) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 11T, de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Cochamó, y establece su Plan de Expansión, publicado en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2025;
- v) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 12T, de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Hornopirén, y establece su Plan de Expansión, publicado en el Diario Oficial con fecha 30 de septiembre de 2025;
- w) 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";
- x) 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, 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";
- y) 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";
- z) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 379, de 27 de julio de 2024, de la Comisión, que modifica Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, modificada mediante la Resolución Exenta N° 285, de 29 de mayo de 2025, de la Comisión, en adelante "Resolución Exenta N° 379";
- aa) Lo indicado en los Oficios Ordinarios N° 570, de 10 de mayo de 2024, y N° 1281, de 12 de septiembre de 2024, ambos del

Ministerio de Energía, mediante los cuales se informa a la Comisión sobre los acuerdos adoptados por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático respecto a las comunas declaradas en transición a efectos de la aplicación del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667;

- bb) 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;
- cc) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 9T, de 16 de agosto de 2024, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante "Decreto Supremo N° 9T/2024";
- dd) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 1T, de 13 de febrero de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante "Decreto Supremo N° 1T/2025";
- ee) Lo indicado en el aviso de esta Comisión, publicado en el Diario Oficial con fecha 13 de octubre de 2025, mediante el cual se convocó a todos los portadores de documentos de pago interesados en realizar observaciones al Informe Técnico Preliminar de Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de octubre de 2025, correspondiente a la fijación del primer semestre de 2026;
- ff) Lo indicado en el Oficio N° 2814, de 13 de octubre de 2025, de la Dirección de Presupuestos;
- gg) 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,
- hh) Lo señalado en la Resolución N° 36, de 19 de diciembre de 2024, de la Contraloría General de la República, que "Fija normas sobre exención del trámite de toma de razón", y sus modificaciones.

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, con ocasión de la entrada en vigencia de la Ley N° 21.667, y las modificaciones que dicha ley dispone a la Ley N° 21.472, resultó necesario modificar la Resolución Exenta N° 334 con el objeto de establecer una adecuada implementación del Mecanismo de Protección al Cliente, y por lo tanto, la Comisión

emitió la Resolución Exenta N° 379, que modifica la Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, la cual fue modificada, posteriormente, mediante la Resolución Exenta N° 285, de 29 de mayo de 2025;

- 9) 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;
- 10) Que, el Ministerio de Energía, mediante Oficios Ordinarios N° 570, de 10 de mayo de 2024, y N° 1281, de 12 de septiembre de 2024, informó a esta Comisión sobre los acuerdos adoptados por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad y el Cambio Climático respecto a las comunas declaradas en transición a efectos de la aplicación del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667;
- 11) Que, mediante el oficio indicado en el literal ff) de Vistos, la Dirección de Presupuestos informó a esta Comisión respecto de las tasas a aplicar a los denominados saldos PEC, según lo dispuesto en la Ley N° 21.185 y en el artículo 41 de la Resolución Exenta N° 379, modificado por la Resolución Exenta N° 285, de 2025; y,
- 12) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión aprueba el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de octubre de 2025, correspondiente al primer semestre de 2026, conforme a lo que se señala en la parte resolutive de la presente resolución.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de octubre de 2025, correspondiente al primer semestre de 2026, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación.

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

**Fijación 1^{er} semestre 2026 - Emitido en octubre 2025
SANTIAGO – CHILE**

ÍNDICE

INFORME TÉCNICO PRELIMINAR	4
1. INTRODUCCIÓN	4
2. ANTECEDENTES	6
3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO.....	7
4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO .	8
4.1 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado.....	8
4.2 Actualización y determinación de los PNLP.....	8
5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 379 DE 2024.....	49
5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185	49
5.2 Diferencias de Facturación	62
5.3 Beneficios a Cliente Final y Saldo Final Restante	74
5.4 Diferencias por Retraso de Decreto	74
5.5 Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso de Decreto	75
5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes .	89
5.7 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia.....	93
5.8 Transferencias entre Distribuidoras.....	97
6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO.....	98
7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	99
7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria	99
7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria	101
7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia.....	101
7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio	101
7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos	103
a) Cargo por Diferencias de Facturación y cargo por Diferencias por Retraso	103
b) Cargo Unitario SSR.....	103
c) Cargo total por unidad de energía	104
8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO.....	105
9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL.....	106

10.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	108
11.	DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN.	108
12.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	110
13.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	118
13.1	Procedimiento para cálculo del Promedio Simple	119
13.2	Identificación de Clientes.....	120
13.3	Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas.....	121
13.4	Consideraciones especiales del presente proceso	122
13.5	Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)	122
	ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones	158
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	158
1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	159
1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2.....	161
1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01.....	161
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	163
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01	164
1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	167
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2	169
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02, 2015/01, 2017/01 y 2021/01.....	173
	ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones.....	175
	ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato	178
	ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato	178
	ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato.....	178
	ANEXO 6: Beneficio al Cliente Final por Suministrador – Distribuidor - Contrato	178
	ANEXO 7: Saldo Final Restante por Suministrador	179

INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía (en adelante, “la Comisión”), debe remitir al Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos (en adelante, la “Ley”) y a lo señalado en la Ley N° 21.472, de 2022, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios (en adelante, “Ley N° 21.472”), modificada por la Ley N° 21.667, de 2024, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria (en adelante, “Ley 21.667”).

De acuerdo con 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, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo definidas en la Resolución

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

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

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
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	Eledda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	Enel Distribución, Til-Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2008/01	CGED 2008/01	CGE Distribución
2008/01	CHQ 2008/01	Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, Luzlinares y Luzparral
2008/01	EMEL-SING 2008/01	Emelari, Eliqsa y Eledda
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, Eledda, 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, Eledda, 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, Eledda, 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, Eledda, 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, Eledda, 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, Eledda, 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.
2021/01	2021/01	Emelari, Eliqsa, Eledda, 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, Coelcha y Mataquito.

¹ Cabe señalar que hoy en día las empresas Emelari, Eliqsa, Eledda, 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.

A pesar de que las licitaciones CHQ 2006/01 y SIC 2013/01 no sigan vigentes para la fijación tarifaria en curso, se consolidan también dichas licitaciones en la tabla, toda vez que en el presente informe se calculan diferencias de facturación para dichos contratos.

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

De acuerdo con 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, o el que corresponda aplicar a cada contrato, según se especifica en las fórmulas de indexación del **Anexo 1** de este informe.

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 2025 a septiembre de 2025, publicados por el Banco Central (953,25 [\$/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, según 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 2025. Por su parte, los factores de modulación utilizados para dimensionar los precios en los puntos de compra de las empresas distribuidoras son los contenidos en la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de fecha 18 de agosto de 2025, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 20T/2025”.

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	107,437	11,32	4,408	98,212	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	107,437	11,32	3,782	98,809	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	107,437	11,32	2,793	99,752	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	107,437	11,32	4,025	98,577	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	107,437	11,32	3,592	98,990	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	107,437	11,32	4,408	98,212	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	107,437	11,32	3,782	98,809	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	107,437	11,32	2,793	99,752	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Eliqsa	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Eliqsa	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	107,437	11,32	4,025	98,577	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelari	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelari	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	107,437	11,32	3,592	98,990	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelat	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelat	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	107,437	11,32	4,408	98,212	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	107,437	11,32	3,782	98,809	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Eliqsa	107,437	11,32	2,793	99,752	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Eliqsa	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelari	107,437	11,32	4,025	98,577	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelat	107,437	11,32	3,592	98,990	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	107,437	11,32	3,782	98,809	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	107,437	11,32	3,782	98,809	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	107,437	11,32	3,782	98,809	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78

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]
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	100,090	12,90	1,034	94,425	12,296,91
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	100,090	12,90	1,034	94,425	12,296,91
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	100,090	12,90	1,034	94,425	12,296,91
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	100,090	12,90	1,034	94,425	12,296,91
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	100,090	12,90	1,034	94,425	12,296,91
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	100,090	12,90	1,034	94,425	12,296,91
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Conafe	152,721	12,16	3,663	142,089	11,591,51
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	Endesa	Conafe	152,721	12,16	3,663	142,089	11,591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Conafe	152,721	12,16	3,663	142,089	11,591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Elecda	152,721	12,16	3,663	142,089	11,591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelat	152,721	12,16	3,663	142,089	11,591,51
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	Endesa	Conafe	152,721	12,16	3,663	142,089	11,591,51
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	148,487	12,04	0,000	141,545	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	148,487	12,04	0,000	141,545	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	148,487	12,04	0,000	141,545	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	120,128	12,04	1,691	112,900	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	161,839	12,04	0,000	154,273	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	157,347	12,04	0,000	149,991	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	132,641	12,04	0,000	126,440	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	120,128	12,04	1,625	112,963	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	161,839	12,04	0,000	154,273	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	157,347	12,04	0,000	149,991	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	132,641	12,04	0,000	126,440	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelat	120,128	12,04	1,620	112,968	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	161,839	12,04	0,000	154,273	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	157,347	12,04	0,000	149,991	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelat	132,641	12,04	0,000	126,440	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	161,839	12,04	0,000	154,273	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	161,839	12,04	0,000	154,273	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	150,006	12,04	0,000	142,993	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	161,839	12,04	0,000	154,273	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	135,851	12,04	0,000	129,500	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	135,851	12,04	0,000	129,500	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	135,851	12,04	0,000	129,500	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	114,729	12,04	4,787	104,802	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	107,821	12,04	0,000	102,780	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	114,729	12,04	4,547	105,030	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	107,821	12,04	0,000	102,780	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	114,729	12,04	4,544	105,034	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	107,821	12,04	0,000	102,780	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	135,851	12,04	0,000	129,500	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	135,851	12,04	0,000	129,500	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	135,851	12,04	0,000	129,500	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Conafe	130,195	12,04	2,595	121,635	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Conafe	134,196	12,04	0,000	127,922	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	147,605	12,04	0,000	140,704	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	139,326	12,04	0,000	132,812	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Elecda	130,195	12,04	2,541	121,686	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Elecda	134,196	12,04	0,000	127,922	11,477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	147,605	12,04	0,000	140,704	11,477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Eledda	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Emelat	130,195	12,04	2,470	121,754	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Emelat	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelat	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	120,128	12,04	1,691	112,900	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	114,729	12,04	4,787	104,802	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	Acciona	Conafe	130,195	12,04	2,595	121,635	11.477,12
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	Conafe	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	Conafe	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Conafe	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	Conafe	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Eledda	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Emelat	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Conafe	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	Conafe	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Eledda	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Emelat	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Conafe	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	Conafe	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Eledda	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Emelat	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	107,437	11,32	3,379	99,194	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	107,437	11,32	3,379	99,194	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	107,437	11,32	3,379	99,194	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coelcha	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	114,729	12,04	5,176	104,431	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Coelcha	130,195	12,04	2,754	121,483	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	107,437	11,32	3,607	98,975	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CEC	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	107,437	11,32	3,446	99,129	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	107,437	11,32	3,582	99,000	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	107,437	11,32	3,941	98,657	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	107,437	11,32	3,929	98,669	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	107,437	11,32	3,597	98,985	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	107,437	11,32	4,209	98,402	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	107,437	11,32	3,465	99,111	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Crell	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	107,437	11,32	3,126	99,434	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	107,437	11,32	3,375	99,197	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	107,437	11,32	3,073	99,484	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	107,437	11,32	3,750	98,840	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	107,437	11,32	3,997	98,604	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	107,437	11,32	3,672	98,914	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	107,437	11,32	4,008	98,593	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	107,437	11,32	4,126	98,481	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	107,437	11,32	4,233	98,379	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	107,437	11,32	3,944	98,655	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	107,437	11,32	3,530	99,049	10.790,78

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	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	115,128	11,32	0,000	109,746	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	107,437	11,32	3,607	98,975	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	107,437	11,32	3,446	99,129	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	107,437	11,32	3,582	99,000	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	107,437	11,32	3,941	98,657	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	107,437	11,32	3,929	98,669	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	107,437	11,32	3,597	98,985	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	107,437	11,32	4,209	98,402	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	107,437	11,32	3,465	99,111	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	107,437	11,32	3,126	99,434	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	107,437	11,32	3,375	99,197	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	107,437	11,32	3,073	99,484	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	107,437	11,32	3,750	98,840	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	107,437	11,32	3,997	98,604	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	107,437	11,32	3,672	98,914	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	107,437	11,32	4,008	98,593	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	107,437	11,32	4,126	98,481	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	107,437	11,32	4,233	98,379	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	107,437	11,32	3,944	98,655	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	107,437	11,32	3,530	99,049	10.790,78
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	87,834	11,32	0,000	83,728	10.790,78

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	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepea	91,617	11,32	0,000	87,334	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	107,437	11,32	3,607	98,975	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	107,437	11,32	3,446	99,129	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	107,437	11,32	3,582	99,000	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	107,437	11,32	3,941	98,657	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	107,437	11,32	3,929	98,669	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	107,437	11,32	3,597	98,985	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	107,437	11,32	4,209	98,402	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	107,437	11,32	3,465	99,111	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	107,437	11,32	3,126	99,434	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	107,437	11,32	3,375	99,197	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	107,437	11,32	3,073	99,484	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	107,437	11,32	3,750	98,840	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	107,437	11,32	3,997	98,604	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	107,437	11,32	3,672	98,914	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	107,437	11,32	4,008	98,593	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	107,437	11,32	4,126	98,481	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	107,437	11,32	4,233	98,379	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	107,437	11,32	3,944	98,655	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepea	107,437	11,32	3,530	99,049	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepea	131,381	11,32	0,000	125,239	10.790,78
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepea	128,672	11,32	0,000	122,656	10.790,78

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]
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	EEPA	90,034	11,26	5,156	80,909	10.733,58
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	EEPA	75,153	11,26	3,760	68,055	10.733,58
CHL 2006/02	BB3	BB	Colbún	Enel Distribución	90,034	11,26	5,402	80,675	10.733,58
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	Enel Distribución	75,153	11,26	3,389	68,409	10.733,58
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	EEPA	90,034	11,26	5,156	80,909	10.733,58
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	EEPA	75,153	11,26	3,760	68,055	10.733,58
CHL 2006/02	BB3	BV	Colbún	Enel Distribución	90,034	11,26	5,402	80,675	10.733,58
CHL 2006/02	BB3	BV	Endesa	Enel Distribución	75,153	11,26	3,389	68,409	10.733,58
CHL 2010/01	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	118,540	13,27	3,882	109,298	12.649,61
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Chilquinta	118,605	13,27	3,794	109,444	12.649,61
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Chilquinta	130,755	13,27	6,465	118,479	12.649,61
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Chilquinta	128,551	13,27	6,465	116,378	12.649,61
CHQ 2010/01	BS4	BB	Endesa	Litoral	118,605	13,27	3,794	109,444	12.649,61
CHQ 2010/01	BS4	BB	Panguipulli	Litoral	130,755	13,27	6,465	118,479	12.649,61
CHQ 2010/01	BS4	BB	Puyehue	Litoral	128,551	13,27	6,465	116,378	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Chilquinta	117,302	13,27	3,794	108,202	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Chilquinta	130,755	13,27	6,465	118,479	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Chilquinta	127,816	13,27	6,465	115,678	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	Litoral	117,302	13,27	3,794	108,202	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	Litoral	130,755	13,27	6,465	118,479	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	Litoral	127,816	13,27	6,465	115,678	12.649,61
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Chilquinta	116,650	13,27	3,794	107,580	12.649,61
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Chilquinta	129,285	13,27	6,465	117,078	12.649,61
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	Litoral	116,650	13,27	3,794	107,580	12.649,61
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	Litoral	129,285	13,27	6,465	117,078	12.649,61
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CEC	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Chilquinta	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Codiner	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Coopelan	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Cooprel	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Copelec	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Crell	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Edesca	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EEPA	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Emelca	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Enel Distribución	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Frontel	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Litoral	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luz Osorno	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzlinares	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Luzparral	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Saesa	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	Socoepa	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE Distribución	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	120,128	12,04	1,608	112,979	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	120,128	12,04	1,486	113,096	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Edecsa	120,128	12,04	1,487	113,094	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Edecsa	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Edecsa	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Emelca	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Emelca	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Emelca	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	120,128	12,04	1,671	112,919	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	120,128	12,04	1,499	113,083	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	120,128	12,04	1,668	112,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzinares	120,128	12,04	1,546	113,038	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzinares	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzinares	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzinares	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzinares	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luzparral	120,128	12,04	1,473	113,108	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luzparral	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luzparral	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	120,128	12,04	1,668	112,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	120,128	12,04	0,000	114,512	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Edecsa	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelca	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzlinares	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luzparral	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luzparral	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	114,729	12,04	4,979	104,619	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	114,729	12,04	4,445	105,128	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	114,729	12,04	4,656	104,927	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	114,729	12,04	4,677	104,907	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	114,729	12,04	5,383	104,234	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	114,729	12,04	4,607	104,974	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	114,729	12,04	5,182	104,425	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	114,729	12,04	5,164	104,443	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	114,729	12,04	3,949	105,601	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	114,729	12,04	3,950	105,600	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	114,729	12,04	4,409	105,162	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	114,729	12,04	3,481	106,047	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	114,729	12,04	4,723	104,863	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	114,729	12,04	4,425	105,148	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	114,729	12,04	4,432	105,140	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	114,729	12,04	3,663	105,874	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	114,729	12,04	3,664	105,872	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzlinares	114,729	12,04	4,191	105,371	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzlinares	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Luzparral	114,729	12,04	3,960	105,590	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luzparral	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	114,729	12,04	4,970	104,627	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	114,729	12,04	5,203	104,406	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	114,729	12,04	4,118	105,440	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luzparral	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepe	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CEC	130,195	12,04	2,684	121,549	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CEC	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	130,195	12,04	2,384	121,835	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	130,195	12,04	1,914	122,284	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Chilquinta	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Codiner	130,195	12,04	2,620	121,611	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Codiner	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Codiner	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Coopelan	130,195	12,04	2,720	121,515	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Coopelan	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coopelan	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Cooprel	130,195	12,04	2,506	121,720	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Cooprel	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Cooprel	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Copelec	130,195	12,04	2,640	121,591	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Copelec	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Copelec	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Crell	130,195	12,04	2,706	121,529	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Crell	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Crell	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Edecsa	130,195	12,04	1,896	122,301	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Edecsa	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Edecsa	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Edecsa	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	EEPA	130,195	12,04	1,792	122,400	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EEPA	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Emelca	130,195	12,04	1,896	122,301	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Emelca	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelca	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Emelca	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	130,195	12,04	2,158	122,051	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Frontel	130,195	12,04	1,971	122,230	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Frontel	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Frontel	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Litoral	130,195	12,04	1,960	122,240	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Litoral	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Litoral	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	130,195	12,04	2,272	121,943	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luz Osorno	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luzlinares	130,195	12,04	2,135	122,073	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luzlinares	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzlinares	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzlinares	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Luzparral	130,195	12,04	1,836	122,358	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Luzparral	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luzparral	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Luzparral	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Saesa	130,195	12,04	2,272	121,943	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Saesa	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Saesa	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	Socoepe	130,195	12,04	2,601	121,628	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Socoepe	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepe	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Socoepe	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	120,128	12,04	1,608	112,979	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	114,729	12,04	4,445	105,128	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	130,195	12,04	2,384	121,835	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	148,487	12,04	0,000	141,545	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	120,128	12,04	1,608	112,979	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	157,347	12,04	0,000	149,991	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	132,641	12,04	0,000	126,440	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	150,006	12,04	0,000	142,993	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	161,839	12,04	0,000	154,273	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	114,729	12,04	4,445	105,128	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	107,821	12,04	0,000	102,780	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	135,851	12,04	0,000	129,500	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	130,195	12,04	2,384	121,835	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE Distribución	134,196	12,04	0,000	127,922	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	147,605	12,04	0,000	140,704	11.477,12
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	139,326	12,04	0,000	132,812	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE Distribución	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Chilquinta	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Litoral	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Edecsa	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luzlinares	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luzparral	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Emelca	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Saesa	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Frontel	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Luz Osorno	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CEC	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Coelcha	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Coopelan	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Codiner	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Socoepa	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Crell	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Copelec	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Cooprel	127,728	12,04	0,000	121,757	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE Distribución	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Chilquinta	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Litoral	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Edecsa	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luzlinares	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luzparral	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Emelca	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Saesa	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Frontel	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Luz Osorno	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CEC	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Coelcha	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Coopelan	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Codiner	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Socoepa	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Crell	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Copelec	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Cooprel	154,984	12,04	0,000	147,738	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EEPA	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE Distribución	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Chilquinta	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Litoral	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Edecsa	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Luzlinares	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Luzparral	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Emelca	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Saesa	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Frontel	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Luz Osorno	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CEC	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Coelcha	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Coopelan	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Codiner	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Socoepa	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Crell	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Copelec	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Cooprel	152,824	12,04	0,000	145,679	11.477,12
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CEC	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CEC	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CEC	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CEC	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CEC	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	CEC	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CEC	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CEC	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CEC	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CEC	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CEC	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CEC	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	CEC	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CEC	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CEC	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CEC	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CEC	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	CEC	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	CGE Distribución	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	CGE Distribución	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CGE Distribución	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CGE Distribución	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	CGE Distribución	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	CGE Distribución	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	CGE Distribución	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CGE Distribución	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CGE Distribución	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CGE Distribución	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CGE Distribución	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CGE Distribución	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CGE Distribución	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CGE Distribución	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71

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]
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CGE Distribución	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE Distribución	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE Distribución	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE Distribución	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Chilquinta	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Chilquinta	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Chilquinta	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Chilquinta	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Chilquinta	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Chilquinta	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Chilquinta	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Chilquinta	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Chilquinta	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Chilquinta	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Chilquinta	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Chilquinta	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Chilquinta	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Chilquinta	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Chilquinta	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Chilquinta	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Chilquinta	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Chilquinta	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Chilquinta	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Chilquinta	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Chilquinta	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Chilquinta	127,816	13,27	6,465	115,678	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Chilquinta	130,755	13,27	6,465	118,479	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Chilquinta	117,302	13,27	3,794	108,202	12.649,61
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Chilquinta	129,285	13,27	6,465	117,078	12.649,61
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Chilquinta	116,650	13,27	3,794	107,580	12.649,61
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Chilquinta	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Codiner	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Codiner	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Codiner	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Codiner	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Codiner	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Codiner	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Codiner	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Codiner	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Codiner	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Codiner	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Codiner	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71

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]
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Codiner	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Codiner	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Codiner	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Codiner	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Codiner	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Codiner	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Codiner	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Codiner	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Codiner	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Codiner	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Codiner	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Codiner	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Codiner	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coelcha	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coelcha	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coelcha	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coelcha	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coelcha	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coelcha	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coelcha	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coelcha	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coelcha	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coelcha	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coelcha	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coelcha	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coelcha	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Camán)	Coelcha	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Coelcha	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coelcha	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Coelcha	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Coelcha	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coelcha	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coelcha	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coelcha	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Coelcha	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Coelcha	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Coelcha	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Coopelan	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Coopelan	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Coopelan	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71

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]
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Coopelan	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Coopelan	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Coopelan	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Coopelan	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Coopelan	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Coopelan	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Coopelan	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Coopelan	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Coopelan	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Coopelan	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Coopelan	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Coopelan	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Coopelan	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Coopelan	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Coopelan	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Coopelan	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Coopelan	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Coopelan	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Coopelan	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Cooprel	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Cooprel	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Cooprel	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Cooprel	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Cooprel	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Cooprel	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Cooprel	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Cooprel	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Cooprel	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Cooprel	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Cooprel	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Cooprel	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Cooprel	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Cooprel	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Cooprel	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Cooprel	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Cooprel	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Cooprel	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Cooprel	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Cooprel	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Cooprel	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Cooprel	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Cooprel	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Copelec	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Copelec	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71

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]
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Copelec	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Copelec	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Copelec	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Copelec	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Copelec	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Copelec	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Copelec	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Copelec	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Copelec	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Copelec	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Copelec	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Copelec	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Copelec	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Copelec	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Copelec	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Copelec	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Copelec	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Copelec	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Copelec	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Copelec	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Copelec	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	Crell	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Crell	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Crell	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Crell	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Crell	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Crell	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Crell	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Crell	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Crell	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Crell	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Crell	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Crell	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Crell	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Crell	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Crell	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Crell	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Crell	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Crell	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Crell	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Crell	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Crell	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Crell	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Crell	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Crell	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edesca	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Edesca	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edesca	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edesca	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71

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]
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Edecsa	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Edecsa	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Edecsa	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Edecsa	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Edecsa	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Edecsa	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Edecsa	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Edecsa	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Edecsa	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Edecsa	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Edecsa	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Edecsa	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Edecsa	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Edecsa	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Edecsa	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Edecsa	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Edecsa	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Edecsa	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Edecsa	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Edecsa	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Edecsa	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Edecsa	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	EEPA	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	EEPA	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EEPA	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EEPA	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	EEPA	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	EEPA	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	EEPA	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EEPA	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EEPA	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	EEPA	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EEPA	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EEPA	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EEPA	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EEPA	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EEPA	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EEPA	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EEPA	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EEPA	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelca	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71

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]
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelca	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelca	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelca	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelca	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelca	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelca	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Emelca	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelca	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelca	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelca	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelca	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelca	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelca	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Emelca	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelca	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelca	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelca	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Emelca	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelca	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Emelca	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Emelca	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelca	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Enel Distribución	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Enel Distribución	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Enel Distribución	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Enel Distribución	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Enel Distribución	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Enel Distribución	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Enel Distribución	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Enel Distribución	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Enel Distribución	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Enel Distribución	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Enel Distribución	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Enel Distribución	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Enel Distribución	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Enel Distribución	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Enel Distribución	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Enel Distribución	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Enel Distribución	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Enel Distribución	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71

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]
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Frontel	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Frontel	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Frontel	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Frontel	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Frontel	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Frontel	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Frontel	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Frontel	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Frontel	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Frontel	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Frontel	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Frontel	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Frontel	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Frontel	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Iberególica Cabo Leones II S.A.	Frontel	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Iberególica Cabo Leones III SpA	Frontel	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Frontel	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Iberególica Cabo Leones III SpA	Frontel	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Frontel	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Frontel	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Frontel	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Frontel	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Frontel	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnex Cox	Litoral	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Litoral	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Litoral	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Litoral	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Iberególica Cabo Leones III SpA	Litoral	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Litoral	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Iberególica Cabo Leones III SpA	Litoral	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Iberególica Cabo Leones II S.A.	Litoral	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Litoral	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Litoral	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Litoral	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Litoral	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Litoral	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Litoral	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Litoral	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Litoral	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Litoral	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Litoral	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Litoral	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Litoral	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Litoral	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Litoral	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71

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]
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Litoral	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
CHQ 2010/01	BS4	BV	Puyehue	Litoral	128,551	13,27	6,465	116,378	12.649,61
CHQ 2010/01	BS4	BV	Panguipulli	Litoral	130,755	13,27	6,465	118,479	12.649,61
CHQ 2010/01	BS4	BV	Endesa	Litoral	118,605	13,27	3,794	109,444	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	Litoral	127,816	13,27	6,465	115,678	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	Litoral	130,755	13,27	6,465	118,479	12.649,61
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	Litoral	117,302	13,27	3,794	108,202	12.649,61
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	Litoral	129,285	13,27	6,465	117,078	12.649,61
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	Litoral	116,650	13,27	3,794	107,580	12.649,61
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	Litoral	152,721	12,16	3,663	142,089	11.591,51
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luz Osorno	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luz Osorno	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luz Osorno	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luz Osorno	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luz Osorno	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luz Osorno	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luz Osorno	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luz Osorno	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luz Osorno	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luz Osorno	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luz Osorno	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luz Osorno	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Iberególica Cabo Leones II S.A.	Luz Osorno	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Iberególica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Iberególica Cabo Leones III SpA	Luz Osorno	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luz Osorno	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luz Osorno	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luz Osorno	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Luz Osorno	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luz Osorno	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luzinares	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Luzinares	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzinares	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzinares	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzinares	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Iberególica Cabo Leones III SpA	Luzinares	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzinares	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Iberególica Cabo Leones III SpA	Luzinares	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzinares	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Iberególica Cabo Leones II S.A.	Luzinares	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzinares	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzinares	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzinares	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzinares	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzinares	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzinares	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzinares	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71

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]
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzlinares	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzlinares	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzlinares	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzlinares	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzlinares	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzlinares	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzlinares	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzlinares	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzlinares	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzlinares	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Luzparral	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Luzparral	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Luzparral	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Luzparral	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Luzparral	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Luzparral	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Luzparral	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Luzparral	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Luzparral	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Luzparral	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Luzparral	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Luzparral	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Luzparral	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Luzparral	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Luzparral	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luzparral	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Luzparral	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Luzparral	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Luzparral	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Luzparral	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Luzparral	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Luzparral	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Luzparral	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Saesa	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	Saesa	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Saesa	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Saesa	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Saesa	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Saesa	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Saesa	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Saesa	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Saesa	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Saesa	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Saesa	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Saesa	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Saesa	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71

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]
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Saesa	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Saesa	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Saesa	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Saesa	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Saesa	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Saesa	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Saesa	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Saesa	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Saesa	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelari	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelari	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Eliqsa	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Eliqsa	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Elecda	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Elecda	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Emelat	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Emelat	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Conafe	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Conafe	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelari	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Eliqsa	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Elecda	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Emelat	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Conafe	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Elecda	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelari	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Eliqsa	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Elecda	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Emelat	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Conafe	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelari	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Eliqsa	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Elecda	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71

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]
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Emelat	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Conafe	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelari	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelari	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelari	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eliqsa	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eliqsa	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eliqsa	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Eledda	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Eledda	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Eledda	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Emelat	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Emelat	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Emelat	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Conafe	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Conafe	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Conafe	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelari	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eliqsa	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Eledda	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Emelat	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Conafe	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelari	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eliqsa	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Eledda	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Emelat	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Conafe	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelari	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Eliqsa	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Eledda	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Emelat	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Conafe	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelari	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eliqsa	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Eledda	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Emelat	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	Conafe	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelari	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eliqsa	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Eledda	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Emelat	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Conafe	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Emelari	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Eliqsa	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Eledda	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Emelat	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Conafe	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eledda	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelari	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Eliqsa	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Eledda	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Emelat	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibereólica Cabo Leones III SpA	Conafe	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelari	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71

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]
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eliqsa	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Eledda	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Emelat	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Conafe	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Emelari	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Eliqsa	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Eledda	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Emelat	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Conafe	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelari	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eliqsa	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Eledda	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Emelat	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Conafe	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelari	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Eliqsa	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Eledda	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Emelat	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Conafe	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepa	93,239	11,30	0,000	88,880	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	Socoepa	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	64,172	11,30	0,000	61,172	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	64,173	11,30	0,000	61,173	10.771,71
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	Socoepa	64,174	11,30	0,000	61,174	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	79,061	11,30	0,000	75,365	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	Socoepa	79,066	11,30	0,000	75,370	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	79,588	11,30	0,000	75,867	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	Socoepa	79,064	11,30	0,000	75,368	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	Socoepa	79,051	11,30	0,000	75,355	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	Socoepa	94,589	11,30	0,000	90,167	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	Socoepa	79,068	11,30	0,000	75,371	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	Socoepa	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	Socoepa	56,633	11,30	0,000	53,985	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	Socoepa	58,286	11,30	0,000	55,561	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	Socoepa	53,603	11,30	0,000	51,097	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	Socoepa	57,519	11,30	0,000	54,830	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	Socoepa	53,269	11,30	0,000	50,779	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Camán)	Socoepa	52,447	11,30	0,000	49,995	10.771,71
2015/01	BS2	BB	Ibèreólica Cabo Leones II S.A.	Socoepa	63,872	11,30	0,000	60,886	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepa	85,166	11,30	0,000	81,184	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Socoepa	97,062	11,30	0,000	92,524	10.771,71
2015/01	BS2A	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Socoepa	82,462	11,30	0,000	78,607	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Ibèreólica Cabo Leones III SpA	Socoepa	94,629	11,30	0,000	90,205	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	Socoepa	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	Socoepa	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS2C	BB	Besalco	Socoepa	95,980	11,30	0,000	91,493	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	Socoepa	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS1	BB	Opdenergy	Socoepa	51,474	11,30	0,000	49,068	10.771,71
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65

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]
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZPARRAL	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edecsa	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzinares	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Elecda	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepa	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CEC	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Crell	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Edecsa	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Luzinares	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Elecda	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	Socoepa	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CEC	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	CGE Distribución	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Chilquinta	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Codiner	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coelcha	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Coopelan	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Cooprel	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Copelec	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Crell	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65

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]
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Edecsa	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EEPA	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Emelca	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Enel Distribución	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Frontel	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Litoral	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luz Osorno	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Luzlinares	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Saesa	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELARI	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	ELIQSA	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Elecda	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	EMELAT	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Conafe	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	Socoepa	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CEC	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Codiner	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Copelec	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Crell	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Edecsa	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Emelca	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Frontel	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Litoral	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luzlinares	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Saesa	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Elecda	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Conafe	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Socoepa	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Chilquinta	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Codiner	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coelcha	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coopelan	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Cooprel	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Copelec	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Crell	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Edecsa	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzlinares	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65

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]
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Elecda	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Conafe	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socoepa	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CEC	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE Distribución	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Chilquinta	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Codiner	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coelcha	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Coopelan	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Cooprel	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Copelec	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Crell	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Edecsa	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Emelca	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Enel Distribución	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Frontel	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Litoral	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luz Osorno	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Luzinares	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Saesa	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELARI	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELIQSA	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Elecda	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Conafe	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	Socoepa	44,802	10,51	0,000	42,707	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CEC	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE Distribución	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Chilquinta	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Codiner	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coelcha	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Coopelan	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Cooprel	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Copelec	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Crell	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Edecsa	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Emelca	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Enel Distribución	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Frontel	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Litoral	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luz Osorno	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Luzinares	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Saesa	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	ELIQSA	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Elecda	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Conafe	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	Socoepa	45,566	10,51	0,000	43,436	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CEC	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CGE Distribución	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Chilquinta	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Codiner	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Coelcha	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65

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]
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Coopelan	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Cooprel	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Copelec	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Crell	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Edecsa	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EEPA	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Emelca	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Enel Distribución	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Frontel	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Litoral	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Luz Osorno	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Luzinares	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Saesa	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELARI	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	ELIQSA	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Elecda	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELAT	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Conafe	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	Socoepa	45,227	10,51	0,000	43,113	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CEC	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE Distribución	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Chilquinta	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Codiner	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coelcha	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Coopelan	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Cooprel	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Copelec	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Crell	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Edecsa	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Emelca	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Enel Distribución	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Frontel	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Litoral	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luz Osorno	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Luzinares	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Saesa	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIQSA	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Elecda	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Conafe	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	Socoepa	47,959	10,51	0,000	45,717	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE Distribución	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Chilquinta	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Codiner	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coelcha	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Coopelan	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Cooprel	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Copelec	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Crell	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Edecsa	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Emelca	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Enel Distribución	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Frontel	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Litoral	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65

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]
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luz Osorno	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Luzlinares	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Saesa	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIQSA	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Eledda	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Conafe	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Socoepa	33,359	10,51	0,000	31,799	10.018,65
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQSA	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	73,635	11,30	0,000	70,192	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELECDA	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	63,063	11,30	0,000	60,115	10.771,71
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	EMELARI	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	ELIQSA	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	ELECDA	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	EMELAT	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	CONAFE	59,553	11,30	0,000	56,769	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELARI	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELIQSA	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELECDA	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELAT	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS3	BB	Acciona	CONAFE	74,209	11,30	0,000	70,740	10.771,71
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELARI	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELIQSA	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELECDA	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELAT	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CONAFE	68,591	11,30	0,000	65,384	10.771,71
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELARI	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELIQSA	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELECDA	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELAT	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CONAFE	71,270	11,30	0,000	67,938	10.771,71
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Copelec	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzlinares	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20

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]
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Elecda	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Socoepa	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Copelec	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzlinares	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Elecda	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Socoepa	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Copelec	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzlinares	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Elecda	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Socoepa	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	LUZPARRAL	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	CEC	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20

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]
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	CGE Distribución	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Chilquinta	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Codiner	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Coelcha	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Coopelan	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Cooprel	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Copelec	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Crell	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Edecsa	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	EEPA	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Emelca	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Enel Distribución	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Frontel	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Litoral	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Luz Osorno	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Luzlinares	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Saesa	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	EMELARI	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	ELIQA	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Eledda	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	EMELAT	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Conafe	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Socoepa	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	LUZPARRAL	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	CEC	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	CGE Distribución	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Chilquinta	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Codiner	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Coelcha	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Coopelan	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Cooprel	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Copelec	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Crell	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Edecsa	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	EEPA	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Emelca	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Enel Distribución	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Frontel	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Litoral	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Luz Osorno	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Luzlinares	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Saesa	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	EMELARI	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	ELIQA	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Eledda	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	EMELAT	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Conafe	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Socoepa	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	LUZPARRAL	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	CEC	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	CGE Distribución	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Chilquinta	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Codiner	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Coelcha	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Coopelan	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Cooprel	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Copelec	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Crell	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20

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]
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Edecsa	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	EEPA	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Emelca	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Enel Distribución	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Frontel	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Litoral	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Luz Osorno	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Luzlinares	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Saesa	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	EMELARI	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	ELIQSA	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Elecda	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	EMELAT	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Conafe	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Socoepa	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	LUZPARRAL	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	CEC	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	CGE Distribución	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Chilquinta	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Codiner	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Coelcha	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Coopelan	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Cooprel	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Copelec	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Crell	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Edecsa	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	EEPA	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Emelca	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Enel Distribución	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Frontel	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Litoral	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Luz Osorno	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Luzlinares	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Saesa	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELARI	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	ELIQSA	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Elecda	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELAT	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Conafe	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Socoepa	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	LUZPARRAL	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	CEC	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	CGE Distribución	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Chilquinta	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Codiner	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Coelcha	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Coopelan	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Cooprel	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Copelec	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Crell	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Edecsa	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	EEPA	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Emelca	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Enel Distribución	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Frontel	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Litoral	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Luz Osorno	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Luzlinares	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20

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]
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	Saesa	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	EMELARI	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	ELIQSA	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	Eledda	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	EMELAT	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	Conafe	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnex PPA Holding SpA	Socoepa	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Copelec	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzlinares	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Eledda	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Socoepa	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Copelec	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzlinares	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Eledda	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Socoepa	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20

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]
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE Distribución	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Chilquinta	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Codiner	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coelcha	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Coopelan	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Cooprel	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Copelec	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Crell	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Edecsa	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Emelca	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Enel Distribución	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Frontel	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Litoral	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luz Osorno	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Luzlinares	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Saesa	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELARI	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIQSA	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Elecda	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMELAT	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Conafe	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Socoepa	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	LUZPARRAL	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	CEC	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	CGE Distribución	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Chilquinta	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Codiner	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Coelcha	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Coopelan	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Cooprel	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Copelec	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Crell	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Edecsa	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	EEPA	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Emelca	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Enel Distribución	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Frontel	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Litoral	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Luz Osorno	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Luzlinares	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Saesa	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	EMELARI	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	ELIQSA	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Elecda	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	EMELAT	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Conafe	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Socoepa	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	LUZPARRAL	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	CEC	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	CGE Distribución	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Chilquinta	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Codiner	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Coelcha	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Coopelan	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Cooprel	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Copelec	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20

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]
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Crell	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Edecsa	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	EEPA	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Emelca	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Enel Distribución	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Frontel	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Litoral	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Luz Osorno	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Luzlinares	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Saesa	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	EMELARI	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	ELIQSA	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Elecda	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	EMELAT	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Conafe	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Socoepa	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	LUZPARRAL	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	CEC	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	CGE Distribución	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Chilquinta	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Codiner	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Coelcha	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Coopelan	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Cooprel	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Copelec	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Crell	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Edecsa	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	EEPA	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Emelca	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Enel Distribución	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Frontel	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Litoral	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Luz Osorno	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Luzlinares	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Saesa	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	EMELARI	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	ELIQSA	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Elecda	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	EMELAT	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Conafe	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Socoepa	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	LUZPARRAL	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CEC	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CGE Distribución	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Chilquinta	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Codiner	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Coelcha	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Coopelan	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Cooprel	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Copelec	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Crell	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Edecsa	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EEPA	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Emelca	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Enel Distribución	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Frontel	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Litoral	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Luz Osorno	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20

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]
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Luzinares	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Saesa	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELARI	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	ELIQSA	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Elecda	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELAT	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Conafe	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Socoepe	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	LUZPARRAL	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	CEC	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	CGE Distribución	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Chilquinta	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Codiner	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Coelcha	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Coopelan	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Cooprel	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Copelec	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Crell	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Edecsa	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	EEPA	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Emelca	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Enel Distribución	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Frontel	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Litoral	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Luz Osorno	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Luzinares	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Saesa	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	EMELARI	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	ELIQSA	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Elecda	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	EMELAT	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Conafe	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Socoepe	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1A	BB	Racó Energía SpA	Mataquito	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1C	BB	Racó Energía SpA	Mataquito	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	Mataquito	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	Mataquito	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	Mataquito	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	22,507	9,45	0,000	21,455	9.008,20
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	16,323	9,45	0,000	15,560	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	Mataquito	20,700	9,45	0,000	19,732	9.008,20
2021/01	BS1A	BV	Racó Energía SpA	Mataquito	38,315	9,45	0,000	36,524	9.008,20
2021/01	BS1C	BV	Racó Energía SpA	Mataquito	37,947	9,45	0,000	36,173	9.008,20
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	Mataquito	25,844	9,45	0,000	24,636	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	Mataquito	30,610	9,45	0,000	29,179	9.008,20
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	Mataquito	32,554	9,45	0,000	31,032	9.008,20

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	111,315	11.411,87
Chacab 33	111,315	11.411,87
Mañi 33	111,315	11.411,87
Ñire 33	111,315	11.411,87
Tehuel 23	111,315	11.411,87
Palena 23	122,588	19.746,96
General Carrera 23	150,999	20.172,82
Cochamó 23	233,761	7.045,39
Hornopirén 23	239,625	7.564,45
Cabo Negro 13,2	69,295	19.371,32
Punta Arenas 13,2	69,295	19.371,32
Tres Puentes 13,2	69,295	19.371,32
Puerto Natales 13,2	87,234	14.543,63
Porvenir 13,2	90,048	21.096,64
Puerto Williams 13,2	280,309	28.436,89

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

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

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

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

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

El presente informe técnico incluye 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.

Conforme a lo señalado precedentemente, a continuación, se muestran los Saldos PEC², identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente.

² Esta contabilización descuenta los pagos estipulados en el Decreto Supremo N°15T/2024.

Tabla 4: Saldos PEC por Suministrador – Distribuidor SEN.

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
CEC	Abengoa	248.116
CEC	Acciona	138.258
CEC	Aela Generación S.A.	20.373
CEC	Amunche Solar SpA	2.793
CEC	Chungungo S.A.	38.896
CEC	Colbún	21.371
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.159
CEC	E-CL	1.253.048
CEC	El Campesino	925.162
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	22.260
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	16.230
CEC	Endesa	801.429
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	10.090
CEC	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	5.491
CEC	Norvind	12.916
CEC	Panguipulli	74.735
CEC	Pelumpén S.A.	71.415
CEC	San Juan SpA.	106.000
CEC	Santiago Solar S.A.	22.682
CEC	SCB II SpA	2.284
CEC	SPV P4 S.A.	4.415
CGE Distribución	Abengoa	9.563.121
CGE Distribución	Acciona	5.619.729
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	1.812.890
CGE Distribución	AES Gener	24.271.541
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	184.599
CGE Distribución	Chungungo S.A.	1.326.197
CGE Distribución	Colbún	70.621.039
CGE Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	122.552
CGE Distribución	D. Almagro	6.289.065
CGE Distribución	E-CL	52.350.717
CGE Distribución	El Campesino	36.990.252
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	910.659
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	677.651
CGE Distribución	Endesa	155.047.132
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	361.485
CGE Distribución	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	582.476
CGE Distribución	M. Redondo	8.496.671
CGE Distribución	Norvind	497.931
CGE Distribución	Panguipulli	5.643.538
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	2.433.054
CGE Distribución	Puntilla	2.334.870
CGE Distribución	San Juan SpA.	4.475.429
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	784.765
CGE Distribución	SCB II SpA	152.660
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	155.821
Chilquinta	Abengoa	814.442
Chilquinta	Acciona	505.229
Chilquinta	Aela Generación S.A.	448.640
Chilquinta	AES Gener	35.499.605
Chilquinta	Amunche Solar SpA	56.732
Chilquinta	Chungungo S.A.	115.893
Chilquinta	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	31.586
Chilquinta	E-CL	4.650.595
Chilquinta	El Campesino	3.224.761
Chilquinta	Empresa Eléctrica Carén S.A.	78.001
Chilquinta	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	53.789
Chilquinta	Endesa	47.874.199
Chilquinta	Energía Cerro El Morado S.A.	31.264
Chilquinta	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	151.823
Chilquinta	Norvind	42.770
Chilquinta	Panguipulli	5.212.493
Chilquinta	Pelumpén S.A.	211.412
Chilquinta	Puyehue	4.501.000
Chilquinta	San Juan SpA.	378.280
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	68.741
Chilquinta	SCB II SpA	46.320
Chilquinta	SPV P4 S.A.	13.555
Codiner	Abengoa	157.782
Codiner	Acciona	89.686
Codiner	Aela Generación S.A.	160.916
Codiner	Amunche Solar SpA	16.149
Codiner	Chungungo S.A.	22.198
Codiner	Colbún	61.106
Codiner	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11.710
Codiner	E-CL	812.764
Codiner	El Campesino	593.103
Codiner	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13.965
Codiner	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.527

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Codiner	Endesa	492.376
Codiner	Energía Cerro El Morado S.A.	5.977
Codiner	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	53.811
Codiner	Norvind	8.212
Codiner	Panguipulli	40.508
Codiner	Pelumpén S.A.	40.598
Codiner	San Juan SpA.	65.453
Codiner	Santiago Solar S.A.	12.726
Codiner	SCB II SpA	13.428
Codiner	SPV P4 S.A.	2.558
Coelcha	Abengoa	116.140
Coelcha	Acciona	62.216
Coelcha	Aela Generación S.A.	5.204
Coelcha	Amunche Solar SpA	458
Coelcha	Chungungo S.A.	14.135
Coelcha	Colbún	14.787
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	710
Coelcha	E-CL	584.561
Coelcha	El Campesino	418.870
Coelcha	Empresa Eléctrica Carén S.A.	10.372
Coelcha	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	8.189
Coelcha	Endesa	678.905
Coelcha	Energía Cerro El Morado S.A.	3.943
Coelcha	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.812
Coelcha	Norvind	5.740
Coelcha	Panguipulli	58.317
Coelcha	Pelumpén S.A.	24.552
Coelcha	San Juan SpA.	51.084
Coelcha	Santiago Solar S.A.	7.972
Coelcha	SCB II SpA	383
Coelcha	SPV P4 S.A.	1.119
Conafe	Abengoa	2.865.200
Conafe	Acciona	1.743.887
Conafe	Aela Generación S.A.	5.435.568
Conafe	Amunche Solar SpA	531.077
Conafe	Chungungo S.A.	391.336
Conafe	Colbún	76.994
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	403.915
Conafe	E-CL	16.265.585
Conafe	El Campesino	10.906.539
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	290.532
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	225.656
Conafe	Endesa	20.528.305
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	108.925
Conafe	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.913.199
Conafe	Norvind	149.250
Conafe	Panguipulli	1.929.538
Conafe	Pelumpén S.A.	709.404
Conafe	San Juan SpA.	1.431.560
Conafe	Santiago Solar S.A.	231.537
Conafe	SCB II SpA	441.246
Conafe	SPV P4 S.A.	46.559
Coopelan	Abengoa	193.876
Coopelan	Acciona	103.572
Coopelan	Aela Generación S.A.	183.897
Coopelan	Amunche Solar SpA	17.179
Coopelan	Chungungo S.A.	24.939
Coopelan	Colbún	31.244
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	13.454
Coopelan	E-CL	978.510
Coopelan	El Campesino	707.830
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	17.690
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	13.096
Coopelan	Endesa	785.224
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	7.110
Coopelan	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	62.919
Coopelan	Norvind	10.108
Coopelan	Panguipulli	73.902
Coopelan	Pelumpén S.A.	42.829
Coopelan	San Juan SpA.	83.101
Coopelan	Santiago Solar S.A.	13.907
Coopelan	SCB II SpA	14.440
Coopelan	SPV P4 S.A.	2.905
Coopersol	E-CL	53.843
Cooprel	Abengoa	95.436
Cooprel	Acciona	52.084
Cooprel	Aela Generación S.A.	4.368
Cooprel	Amunche Solar SpA	330
Cooprel	Chungungo S.A.	11.430
Cooprel	Colbún	45.711
Cooprel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	342
Cooprel	E-CL	477.626
Cooprel	El Campesino	357.206
Cooprel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	8.522
Cooprel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.537

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Cooprel	Endesa	346.647
Cooprel	Energía Cerro El Morado S.A.	3.166
Cooprel	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	1.601
Cooprel	Norvind	4.960
Cooprel	Panguipulli	28.575
Cooprel	Pelumpén S.A.	20.168
Cooprel	San Juan SpA.	41.920
Cooprel	Santiago Solar S.A.	6.465
Cooprel	SCB II SpA	281
Cooprel	SPV P4 S.A.	1.330
Copelec	Abengoa	529.338
Copelec	Acciona	298.879
Copelec	Aela Generación S.A.	590.185
Copelec	Amunche Solar SpA	60.724
Copelec	Chungungo S.A.	70.555
Copelec	Colbún	161.027
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	41.754
Copelec	E-CL	2.747.748
Copelec	El Campesino	2.016.637
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	48.140
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	43.689
Copelec	Endesa	2.083.524
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	19.062
Copelec	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	197.023
Copelec	Norvind	27.537
Copelec	Panguipulli	178.998
Copelec	Pelumpén S.A.	126.117
Copelec	San Juan SpA.	235.537
Copelec	Santiago Solar S.A.	40.382
Copelec	SCB II SpA	53.845
Copelec	SPV P4 S.A.	8.140
Crell	Abengoa	238.485
Crell	Acciona	131.920
Crell	Aela Generación S.A.	13.839
Crell	Amunche Solar SpA	1.067
Crell	Chungungo S.A.	25.807
Crell	Colbún	6.517
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.054
Crell	E-CL	1.208.642
Crell	El Campesino	920.047
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	21.645
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	16.303
Crell	Endesa	1.067.277
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	7.033
Crell	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	5.039
Crell	Norvind	12.429
Crell	Panguipulli	107.209
Crell	Pelumpén S.A.	45.086
Crell	San Juan SpA.	108.811
Crell	Santiago Solar S.A.	14.714
Crell	SCB II SpA	889
Crell	SPV P4 S.A.	2.982
Edecsa	Abengoa	25.493
Edecsa	Acciona	17.017
Edecsa	AES Gener	1.568.847
Edecsa	Chungungo S.A.	4.030
Edecsa	E-CL	152.328
Edecsa	El Campesino	103.364
Edecsa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.620
Edecsa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.030
Edecsa	Endesa	1.587.223
Edecsa	Energía Cerro El Morado S.A.	1.023
Edecsa	Norvind	1.356
Edecsa	Panguipulli	19.645
Edecsa	Pelumpén S.A.	397
Edecsa	Pelumpén S.A. (Colbún)	4.321
Edecsa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	2.933
Edecsa	San Juan SpA.	13.028
Edecsa	Santiago Solar S.A.	2.435
Edecsa	SPV P4 S.A.	456
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
Colina	Endesa	1.538.017
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	2.269
Colina	Guacolda	96.950

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
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	2.142.983
EEPA	Amunche Solar SpA	1.827
EEPA	Chungungo S.A.	8.044
EEPA	Colbún	585.407
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	3.096.762
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.161
EEPA	Guacolda	614.442
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	4.735
EEPA	Norvind	3.266
EEPA	Panguipulli	18.556
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	19.929
Elecda	Acciona	32.990
Elecda	Aela Generación S.A.	61.459
Elecda	AES Gener	247.932
Elecda	Amunche Solar SpA	5.194
Elecda	Chungungo S.A.	1.764
Elecda	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	5.046
Elecda	E-CL	40.673.014
Elecda	El Campesino	76.653
Elecda	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.886
Elecda	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.591
Elecda	Endesa	78.172
Elecda	Energía Cerro El Morado S.A.	512
Elecda	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	24.034
Elecda	Norvind	1.042
Elecda	Panguipulli	5.743
Elecda	Pelumpén S.A.	3.184
Elecda	San Juan SpA.	20.502
Elecda	Santiago Solar S.A.	1.020
Elecda	SCB II SpA	4.327
Elecda	SPV P4 S.A.	214
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	21.103.568
Eliqsa	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.912
Eliqsa	SCB II SpA	728
Emelari	Aela Generación S.A.	137.489
Emelari	Amunche Solar SpA	16.013
Emelari	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11.107
Emelari	E-CL	13.005.795
Emelari	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	52.503
Emelari	SCB II SpA	13.302
Emelat	Abengoa	526.207
Emelat	Acciona	303.306
Emelat	Aela Generación S.A.	242.393
Emelat	AES Gener	7.255.017
Emelat	Amunche Solar SpA	19.182
Emelat	Chungungo S.A.	59.816
Emelat	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	18.278
Emelat	E-CL	2.786.282
Emelat	El Campesino	1.990.178
Emelat	Empresa Eléctrica Carén S.A.	50.160
Emelat	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	40.546
Emelat	Endesa	3.324.489
Emelat	Energía Cerro El Morado S.A.	17.133
Emelat	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	86.572
Emelat	Norvind	27.370
Emelat	Panguipulli	256.287
Emelat	Pelumpén S.A.	107.626
Emelat	San Juan SpA.	251.896
Emelat	Santiago Solar S.A.	34.773
Emelat	SCB II SpA	16.027
Emelat	SPV P4 S.A.	7.187

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Emelca	Abengoa	5.686
Emelca	Acciona	3.252
Emelca	AES Gener	706.160
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	518.005
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	75
Emelca	Norvind	273
Emelca	Panguipulli	6.550
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	5.739.542
Enel Distribución	Acciona	3.354.823
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	1.739.909
Enel Distribución	AES Gener	58.003.169
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	219.920
Enel Distribución	Chungungo S.A.	765.645
Enel Distribución	Colbún	41.983.351
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	127.930
Enel Distribución	E-CL	32.262.619
Enel Distribución	El Campesino	23.047.825
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	526.000
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	366.999
Enel Distribución	Endesa	139.809.325
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	209.764
Enel Distribución	Guacolda	9.564.023
Enel Distribución	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	615.460
Enel Distribución	Norvind	298.696
Enel Distribución	Panguipulli	2.613.682
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	1.336.857
Enel Distribución	San Juan SpA.	2.516.723
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	435.374
Enel Distribución	SCB II SpA	183.288
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	88.122
Frontel	Abengoa	2.117.202
Frontel	Acciona	1.193.784
Frontel	Aela Generación S.A.	2.456.280
Frontel	Amunche Solar SpA	229.166
Frontel	Chungungo S.A.	277.654
Frontel	Colbún	563.890
Frontel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	178.119
Frontel	E-CL	10.724.431
Frontel	El Campesino	7.991.466
Frontel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	187.840
Frontel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	127.980
Frontel	Endesa	7.437.316
Frontel	Energía Cerro El Morado S.A.	76.343
Frontel	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	842.713
Frontel	Norvind	110.218
Frontel	Panguipulli	619.113
Frontel	Pelumpén S.A.	495.613
Frontel	San Juan SpA.	911.969
Frontel	Santiago Solar S.A.	162.485
Frontel	SCB II SpA	190.509
Frontel	SPV P4 S.A.	32.644
Litoral	Abengoa	64.386
Litoral	Acciona	41.950
Litoral	Aela Generación S.A.	44.336
Litoral	AES Gener	2.610.750
Litoral	Amunche Solar SpA	4.485
Litoral	Chungungo S.A.	8.027
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.271
Litoral	E-CL	381.333
Litoral	El Campesino	264.792
Litoral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.369
Litoral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.661
Litoral	Endesa	3.192.912
Litoral	Energía Cerro El Morado S.A.	2.096
Litoral	Ibereolca Cabo Leones I S.A.	15.943
Litoral	Norvind	3.445
Litoral	Panguipulli	260.724
Litoral	Pelumpén S.A.	14.912
Litoral	Puyehue	246.771
Litoral	San Juan SpA.	32.180
Litoral	Santiago Solar S.A.	4.803
Litoral	SCB II SpA	3.642
Litoral	SPV P4 S.A.	922
Luz Osorno	Abengoa	225.947
Luz Osorno	Acciona	122.054
Luz Osorno	Aela Generación S.A.	249.536

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	22.843
Luz Osorno	Chungungo S.A.	27.981
Luz Osorno	Colbún	99.666
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	18.245
Luz Osorno	E-CL	1.104.851
Luz Osorno	El Campesino	846.651
Luz Osorno	Empresa Eléctrica Carén S.A.	19.879
Luz Osorno	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.433
Luz Osorno	Endesa	1.016.226
Luz Osorno	Energía Cerro El Morado S.A.	7.963
Luz Osorno	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	86.010
Luz Osorno	Norvind	11.756
Luz Osorno	Panguipulli	82.746
Luz Osorno	Pelumpén S.A.	3.819
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	29.300
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	18.861
Luz Osorno	San Juan SpA.	97.622
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	16.283
Luz Osorno	SCB II SpA	19.073
Luz Osorno	SPV P4 S.A.	3.351
Luzlinares	Abengoa	80.521
Luzlinares	Acciona	48.486
Luzlinares	Aela Generación S.A.	57.985
Luzlinares	AES Gener	2.229.196
Luzlinares	Amunche Solar SpA	9.305
Luzlinares	Chungungo S.A.	14.738
Luzlinares	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.813
Luzlinares	E-CL	444.893
Luzlinares	El Campesino	312.576
Luzlinares	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.607
Luzlinares	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.011
Luzlinares	Endesa	2.470.187
Luzlinares	Energía Cerro El Morado S.A.	3.928
Luzlinares	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	17.830
Luzlinares	Norvind	4.244
Luzlinares	Panguipulli	52.002
Luzlinares	Pelumpén S.A.	27.499
Luzlinares	San Juan SpA.	35.307
Luzlinares	Santiago Solar S.A.	8.809
Luzlinares	SCB II SpA	7.644
Luzlinares	SPV P4 S.A.	1.688
Luzparral	Abengoa	37.723
Luzparral	Acciona	21.923
Luzparral	Aela Generación S.A.	88.559
Luzparral	AES Gener	2.376.065
Luzparral	Amunche Solar SpA	12.805
Luzparral	Chungungo S.A.	6.049
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	5.813
Luzparral	E-CL	201.723
Luzparral	El Campesino	146.066
Luzparral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.392
Luzparral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.259
Luzparral	Endesa	1.932.976
Luzparral	Energía Cerro El Morado S.A.	1.622
Luzparral	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	27.464
Luzparral	Norvind	1.971
Luzparral	Panguipulli	8.934
Luzparral	Pelumpén S.A.	11.328
Luzparral	San Juan SpA.	16.009
Luzparral	Santiago Solar S.A.	3.580
Luzparral	SCB II SpA	10.516
Luzparral	SPV P4 S.A.	699
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	Ibereólica 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	3.054.067

Distribuidor	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 [USD]
Saesa	Acciona	1.700.756
Saesa	Aela Generación S.A.	3.222.977
Saesa	Amunche Solar SpA	284.295
Saesa	Chungungo S.A.	366.177
Saesa	Colbún	374.435
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	235.236
Saesa	E-CL	15.249.018
Saesa	El Campesino	11.599.356
Saesa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	267.693
Saesa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	184.245
Saesa	Endesa	10.872.402
Saesa	Energía Cerro El Morado S.A.	101.692
Saesa	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	1.118.772
Saesa	Norvind	159.054
Saesa	Panguipulli	916.163
Saesa	Pelumpén S.A.	24.044
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	418.593
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	268.931
Saesa	San Juan SpA.	1.320.301
Saesa	Santiago Solar S.A.	214.338
Saesa	SCB II SpA	236.536
Saesa	SPV P4 S.A.	43.313
Socoepa	Abengoa	122.222
Socoepa	Acciona	69.273
Socoepa	Aela Generación S.A.	7.403
Socoepa	Amunche Solar SpA	778
Socoepa	Chungungo S.A.	16.815
Socoepa	Colbún	71.645
Socoepa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	490
Socoepa	E-CL	622.581
Socoepa	El Campesino	473.961
Socoepa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12.274
Socoepa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	10.449
Socoepa	Endesa	353.456
Socoepa	Energía Cerro El Morado S.A.	4.285
Socoepa	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	2.435
Socoepa	Norvind	6.540
Socoepa	Panguipulli	27.321
Socoepa	Pelumpén S.A.	31.385
Socoepa	San Juan SpA.	65.066
Socoepa	Santiago Solar S.A.	9.893
Socoepa	SCB II SpA	640
Socoepa	SPV P4 S.A.	1.898
Tiitil	Abengoa	9.366
Tiitil	Acciona	5.088
Tiitil	Aela Generación S.A.	1.996
Tiitil	AES Gener	88.937
Tiitil	Amunche Solar SpA	237
Tiitil	Chungungo S.A.	1.092
Tiitil	Colbún	65.409
Tiitil	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	123
Tiitil	E-CL	46.964
Tiitil	El Campesino	37.016
Tiitil	Empresa Eléctrica Carén S.A.	775
Tiitil	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	528
Tiitil	Endesa	211.585
Tiitil	Energía Cerro El Morado S.A.	301
Tiitil	Guacolda	14.714
Tiitil	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	551
Tiitil	Norvind	490
Tiitil	Panguipulli	3.963
Tiitil	Pelumpén S.A.	1.995
Tiitil	San Juan SpA.	3.706
Tiitil	Santiago Solar S.A.	619
Tiitil	SCB II SpA	198
Tiitil	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	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	144
Edecsa	SCB II SpA	45
Total		1.137.677.738

Tabla 5: Saldos PEC por Suministrador - Distribuidor SSMM.

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

La Resolución Exenta N° 379, establece que los informes técnicos de Precio de Nudo Promedio 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 realizadas en el informe técnico de recursos disponibles en el Fondo de Estabilización de Tarifas, realizadas en el informe técnico correspondiente.

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° 21.667³, así como la existencia de recursos suficientes ante las obligaciones del referido fondo, esta Comisión ha establecido que para el período tarifario comprendido por el presente informe se realizará el pago de 273 millones de dólares de Saldos PEC provenientes de la Ley N° 21.185.

Tabla 6: Pago de saldos PEC del presente período.

Distribuidor	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
CEC	Abengoa	2.059	11.143	12.385	12.385	12.385	12.385
CEC	Acciona	2.182	6.011	6.534	6.534	6.534	6.534
CEC	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
CEC	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
CEC	Chungungo S.A.	798	1.509	1.607	1.607	1.607	1.607
CEC	Colbún	1.774	213	-	-	-	-
CEC	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
CEC	E-CL	23.730	51.039	54.774	54.774	54.774	54.774
CEC	El Campesino	8.519	37.138	41.051	41.051	41.051	41.051
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	451	1.000	1.075	1.075	1.075	1.075
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	399	802	857	857	857	857
CEC	Endesa	34.749	27.388	26.382	26.382	26.382	26.382
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	223	416	442	442	442	442
CEC	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
CEC	Norvind	107	579	643	643	643	643
CEC	Panguipulli	2.167	3.152	3.286	3.286	3.286	3.286
CEC	Pelumpén S.A.	1.050	2.709	2.935	2.935	2.935	2.935
CEC	San Juan SpA.	2.148	4.802	5.165	5.165	5.165	5.165
CEC	Santiago Solar S.A.	447	856	911	911	911	911
CEC	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
CEC	SPV P4 S.A.	94	176	187	187	187	187
CGE Distribución	Abengoa	191.933	394.576	422.284	422.284	422.284	422.284
CGE Distribución	Acciona	219.581	228.954	230.236	230.236	230.236	230.236
CGE Distribución	Aela Generación S.A.	120.424	14.485	-	-	-	-
CGE Distribución	AES Gener	172.428	609.462	669.219	669.219	669.219	669.219
CGE Distribución	Amunche Solar SpA	11.524	1.386	-	-	-	-
CGE Distribución	Chungungo S.A.	68.884	54.417	52.439	52.439	52.439	52.439
CGE Distribución	Colbún	2.990.117	3.053.912	3.062.635	3.062.635	3.062.635	3.062.635
CGE Distribución	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8.210	988	-	-	-	-
CGE Distribución	D. Almagro	387.108	305.566	294.417	294.417	294.417	294.417
CGE Distribución	E-CL	2.362.292	1.955.097	1.899.419	1.899.419	1.899.419	1.899.419
CGE Distribución	El Campesino	848.923	1.345.289	1.413.158	1.413.158	1.413.158	1.413.158
CGE Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	42.995	37.128	37.005	37.005	37.005	37.005
CGE Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	37.099	29.082	27.986	27.986	27.986	27.986
CGE Distribución	Endesa	7.842.345	6.194.776	5.969.498	5.969.498	5.969.498	5.969.498
CGE Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	20.273	15.183	14.487	14.487	14.487	14.487
CGE Distribución	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	38.611	4.644	-	-	-	-
CGE Distribución	M. Redondo	443.629	393.720	386.896	386.896	386.896	386.896
CGE Distribución	Norvind	9.988	20.517	21.357	21.357	21.357	21.357
CGE Distribución	Panguipulli	214.287	231.417	233.759	233.759	233.759	233.759
CGE Distribución	Pelumpén S.A.	109.800	99.342	97.912	97.912	97.912	97.912
CGE Distribución	Puntilla	133.474	114.169	111.529	111.529	111.529	111.529
CGE Distribución	San Juan SpA.	209.783	183.913	180.375	180.375	180.375	180.375
CGE Distribución	Santiago Solar S.A.	43.328	31.850	30.280	30.280	30.280	30.280
CGE Distribución	SCB II SpA	9.611	1.156	-	-	-	-
CGE Distribución	SPV P4 S.A.	8.681	9.453	6.148	6.148	6.148	6.148
Chilquinta	Abengoa	14.776	34.059	36.695	36.695	36.695	36.695
Chilquinta	Acciona	16.106	20.770	21.408	21.408	21.408	21.408
Chilquinta	Aela Generación S.A.	29.736	13.304	11.057	11.057	11.057	11.057
Chilquinta	AES Gener	1.243.456	1.436.280	1.462.645	1.462.645	1.462.645	1.462.645
Chilquinta	Amunche Solar SpA	4.986	1.718	1.271	1.271	1.271	1.271
Chilquinta	Chungungo S.A.	4.449	4.954	5.023	5.023	5.023	5.023
Chilquinta	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.094	949	655	655	655	655
Chilquinta	E-CL	172.053	175.060	175.471	175.471	175.471	175.471
Chilquinta	El Campesino	66.002	117.721	124.792	124.792	124.792	124.792
Chilquinta	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.971	3.293	3.337	3.337	3.337	3.337

³ Las señaladas proyecciones se encuentran en el archivo de antecedentes, denominado "Modelo MPC", el cual es parte de los respaldos del presente informe.

Distribuidor	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
Chilquinta	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	2.332	2.411	2.422	2.422	2.422	2.422
Chilquinta	Endesa	1.402.479	1.865.257	1.916.228	1.916.228	1.916.228	1.916.228
Chilquinta	Energía Cerro El Morado S.A.	1.400	1.361	1.356	1.356	1.356	1.356
Chilquinta	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	14.358	4.609	3.276	3.276	3.276	3.276
Chilquinta	Norvind	776	1.791	1.929	1.929	1.929	1.929
Chilquinta	Panguipulli	179.011	216.024	221.085	221.085	221.085	221.085
Chilquinta	Pelumpén S.A.	6.109	9.021	9.419	9.419	9.419	9.419
Chilquinta	Puyehue	109.425	186.359	196.878	196.878	196.878	196.878
Chilquinta	San Juan SpA	14.088	15.858	16.100	16.100	16.100	16.100
Chilquinta	Santiago Solar S.A.	2.807	2.911	2.925	2.925	2.925	2.925
Chilquinta	SCB II SpA	4.160	1.395	1.017	1.017	1.017	1.017
Chilquinta	SPV P4 S.A.	585	583	583	583	583	583
Codiner	Abengoa	592	7.585	8.541	8.541	8.541	8.541
Codiner	Acciona	969	4.119	4.549	4.549	4.549	4.549
Codiner	Aella Generación S.A.	525	11.172	12.628	12.628	12.628	12.628
Codiner	Amunche Solar SpA	58	934	1.054	1.054	1.054	1.054
Codiner	Chungungo S.A.	513	1.083	1.161	1.161	1.161	1.161
Codiner	Colbún	7.497	1.770	987	987	987	987
Codiner	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	33	903	1.022	1.022	1.022	1.022
Codiner	E-CL	9.791	34.484	37.860	37.860	37.860	37.860
Codiner	El Campesino	2.546	25.343	28.460	28.460	28.460	28.460
Codiner	Empresa Eléctrica Carén S.A.	198	655	718	718	718	718
Codiner	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	163	451	491	491	491	491
Codiner	Endesa	33.032	17.959	15.898	15.898	15.898	15.898
Codiner	Energía Cerro El Morado S.A.	133	297	320	320	320	320
Codiner	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	153	4.092	4.630	4.630	4.630	4.630
Codiner	Norvind	31	394	444	444	444	444
Codiner	Panguipulli	1.156	1.806	1.894	1.894	1.894	1.894
Codiner	Pelumpén S.A.	842	1.973	2.128	2.128	2.128	2.128
Codiner	San Juan SpA	854	3.018	3.314	3.314	3.314	3.314
Codiner	Santiago Solar S.A.	299	615	659	659	659	659
Codiner	SCB II SpA	49	779	879	879	879	879
Codiner	SPV P4 S.A.	58	126	135	135	135	135
Coelcha	Abengoa	1.597	5.957	6.554	6.554	6.554	6.554
Coelcha	Acciona	2.038	3.060	3.199	3.199	3.199	3.199
Coelcha	Aella Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
Coelcha	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
Coelcha	Chungungo S.A.	711	735	738	738	738	738
Coelcha	Colbún	2.074	249	-	-	-	-
Coelcha	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	102	12	-	-	-	-
Coelcha	E-CL	22.138	26.175	26.727	26.727	26.727	26.727
Coelcha	El Campesino	7.301	18.596	20.129	20.129	20.129	20.129
Coelcha	Empresa Eléctrica Carén S.A.	425	510	522	522	522	522
Coelcha	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	405	411	412	412	412	412
Coelcha	Endesa	29.855	25.192	24.555	24.555	24.555	24.555
Coelcha	Energía Cerro El Morado S.A.	196	203	204	204	204	204
Coelcha	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	-	-	-	-	-	-
Coelcha	Norvind	90	287	314	314	314	314
Coelcha	Panguipulli	2.122	2.767	2.855	2.855	2.855	2.855
Coelcha	Pelumpén S.A.	962	1.299	1.345	1.345	1.345	1.345
Coelcha	San Juan SpA	2.093	2.488	2.542	2.542	2.542	2.542
Coelcha	Santiago Solar S.A.	402	417	419	419	419	419
Coelcha	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
Coelcha	SPV P4 S.A.	63	45	43	43	43	43
Conafe	Abengoa	90.509	137.428	145.211	145.211	145.211	145.211
Conafe	Acciona	92.704	81.519	79.990	79.990	79.990	79.990
Conafe	Aella Generación S.A.	378.836	280.890	267.497	267.497	267.497	267.497
Conafe	Amunche Solar SpA	40.935	28.669	26.991	26.991	26.991	26.991
Conafe	Chungungo S.A.	27.106	19.089	17.992	17.992	17.992	17.992
Conafe	Colbún	4.317	4.791	4.856	4.856	4.856	4.856
Conafe	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	32.124	20.398	18.794	18.794	18.794	18.794
Conafe	E-CL	1.006.612	1.006.612	659.684	659.684	659.684	659.684
Conafe	El Campesino	349.577	468.884	485.197	485.197	485.197	485.197
Conafe	Empresa Eléctrica Carén S.A.	18.389	13.552	12.891	12.891	12.891	12.891
Conafe	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	16.229	10.668	9.908	9.908	9.908	9.908
Conafe	Endesa	1.010.239	762.530	728.660	728.660	728.660	728.660
Conafe	Energía Cerro El Morado S.A.	8.235	5.341	4.946	4.946	4.946	4.946
Conafe	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	151.083	98.006	88.475	88.475	88.475	88.475
Conafe	Norvind	4.187	1.746	7.550	7.550	7.550	7.550
Conafe	Panguipulli	90.822	86.864	86.323	86.323	86.323	86.323
Conafe	Pelumpén S.A.	43.425	34.758	33.573	33.573	33.573	33.573
Conafe	San Juan SpA	90.452	66.312	63.012	63.012	63.012	63.012
Conafe	Santiago Solar S.A.	16.915	11.200	10.419	10.419	10.419	10.419
Conafe	SCB II SpA	34.188	23.858	22.446	22.446	22.446	22.446
Conafe	SPV P4 S.A.	3.470	2.270	2.106	2.106	2.106	2.106
Coopelan	Abengoa	1.840	10.999	12.252	12.252	12.252	12.252
Coopelan	Acciona	1.107	5.951	6.613	6.613	6.613	6.613
Coopelan	Aella Generación S.A.	1.076	12.342	13.882	13.882	13.882	13.882
Coopelan	Amunche Solar SpA	99	1.252	1.409	1.409	1.409	1.409
Coopelan	Chungungo S.A.	965	1.485	1.556	1.556	1.556	1.556
Coopelan	Colbún	4.380	993	1.667	1.667	1.667	1.667
Coopelan	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	97	869	976	976	976	976
Coopelan	E-CL	24.374	51.514	55.225	55.225	55.225	55.225
Coopelan	El Campesino	8.957	37.014	40.850	40.850	40.850	40.850
Coopelan	Empresa Eléctrica Carén S.A.	479	1.001	1.073	1.073	1.073	1.073
Coopelan	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	381	776	830	830	830	830
Coopelan	Endesa	28.825	34.313	35.063	35.063	35.063	35.063
Coopelan	Energía Cerro El Morado S.A.	284	418	430	430	430	430
Coopelan	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	387	4.066	4.569	4.569	4.569	4.569
Coopelan	Norvind	105	573	637	637	637	637
Coopelan	Panguipulli	2.314	3.897	4.113	4.113	4.113	4.113
Coopelan	Pelumpén S.A.	1.114	2.627	2.834	2.834	2.834	2.834
Coopelan	San Juan SpA	1.355	4.742	5.205	5.205	5.205	5.205
Coopelan	Santiago Solar S.A.	529	839	881	881	881	881
Coopelan	SCB II SpA	88	1.045	1.176	1.176	1.176	1.176
Coopelan	SPV P4 S.A.	101	172	182	182	182	182
Coopersol	E-CL	3.750	2.063	1.832	1.832	1.832	1.832
Cooprei	Abengoa	435	5.021	5.648	5.648	5.648	5.648
Cooprei	Acciona	580	2.705	2.996	2.996	2.996	2.996
Cooprei	Aella Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
Cooprei	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
Cooprei	Chungungo S.A.	268	836	886	886	886	886
Cooprei	Colbún	9.183	1.105	-	-	-	-
Cooprei	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
Cooprei	E-CL	6.956	22.853	25.026	25.026	25.026	25.026
Cooprei	El Campesino	2.582	16.875	18.829	18.829	18.829	18.829
Cooprei	Empresa Eléctrica Carén S.A.	134	449	492	492	492	492
Cooprei	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	120	369	403	403	403	403
Cooprei	Endesa	18.248	13.240	12.555	12.555	12.555	12.555
Cooprei	Energía Cerro El Morado S.A.	67	174	189	189	189	189
Cooprei	Iberoeólica Cabo Leones I.S.A.	-	-	-	-	-	-
Cooprei	Norvind	23	261	293	293	293	293
Cooprei	Panguipulli	511	1.410	1.533	1.533	1.533	1.533
Cooprei	Pelumpén S.A.	288	1.142	1.258	1.258	1.258	1.258
Cooprei	San Juan SpA	678	2.188	2.395	2.395	2.395	2.395
Cooprei	Santiago Solar S.A.	159	362	389	389	389	389
Cooprei	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
Cooprei	SPV P4 S.A.	30	74	80	80	80	80
Copelec	Abengoa	5.887	24.155	26.653	26.653	26.653	26.653
Copelec	Acciona	6.589	13.369	14.296	14.296	14.296	14.296
Copelec	Aella Generación S.A.	16.881	35.617	38.179	38.179	38.179	38.179
Copelec	Amunche Solar SpA	2.160	3.781	4.002	4.002	4.002	4.002
Copelec	Chungungo S.A.	2.370	3.289	3.415	3.415	3.415	3.415
Copelec	Colbún	18.772	5.634	3.837	3.837	3.837	3.837
Copelec	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.358	2.484	2.638	2.638	2.638	2.638
Copelec	E-CL	69.520	113.710	119.752	119.752	119.752	119.752

Distribuidor	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
Copelec	El Campesino	24.961	81.300	89.003	89.003	89.003	89.003
Copelec	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.294	2.200	2.324	2.324	2.324	2.324
Copelec	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	1.103	2.327	2.494	2.494	2.494	2.494
Copelec	Endesa	108.550	72.628	67.717	67.717	67.717	67.717
Copelec	Energía Cerro El Morado S.A.	635	900	936	936	936	936
Copelec	Iberelica Cabo Leones I.S.A.	6.378	11.646	12.367	12.367	12.367	12.367
Copelec	Norvind	307	1.254	1.384	1.384	1.384	1.384
Copelec	Panguipulli	6.168	7.642	7.841	7.841	7.841	7.841
Copelec	Pelumpén S.A.	3.306	5.897	6.240	6.240	6.240	6.240
Copelec	San Juan SpA.	6.231	10.635	11.238	11.238	11.238	11.238
Copelec	Santiago Solar S.A.	1.361	1.871	1.941	1.941	1.941	1.941
Copelec	SCB II SpA	1.791	3.390	3.608	3.608	3.608	3.608
Copelec	SPV P4 S.A.	273	381	396	396	396	396
Crell	Abengoa	89	9.837	11.170	11.170	11.170	11.170
Crell	Acciona	396	5.324	5.998	5.998	5.998	5.998
Crell	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
Crell	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
Crell	Chungungo S.A.	409	1.136	1.235	1.235	1.235	1.235
Crell	Colbún	-	202	229	229	229	229
Crell	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
Crell	E-CL	11.983	44.481	48.925	48.925	48.925	48.925
Crell	El Campesino	2.452	3.164	3.726	3.726	3.726	3.726
Crell	Empresa Eléctrica Carén S.A.	430	879	940	940	940	940
Crell	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	307	698	751	751	751	751
Crell	Endesa	15.574	31.569	33.757	33.757	33.757	33.757
Crell	Energía Cerro El Morado S.A.	111	312	340	340	340	340
Crell	Iberelica Cabo Leones I.S.A.	-	-	-	-	-	-
Crell	Norvind	5	512	582	582	582	582
Crell	Panguipulli	2.945	4.116	4.276	4.276	4.276	4.276
Crell	Pelumpén S.A.	88	1.993	2.253	2.253	2.253	2.253
Crell	San Juan SpA.	1.770	4.371	4.727	4.727	4.727	4.727
Crell	Santiago Solar S.A.	233	645	701	701	701	701
Crell	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
Crell	SPV P4 S.A.	47	132	143	143	143	143
Edesca	Abengoa	385	877	943	943	943	943
Edesca	Acciona	446	593	613	613	613	613
Edesca	AES Gener	42.234	54.260	55.905	55.905	55.905	55.905
Edesca	Chungungo S.A.	136	162	166	166	166	166
Edesca	E-CL	4.508	5.032	5.104	5.104	5.104	5.104
Edesca	El Campesino	1.742	3.098	3.283	3.283	3.283	3.283
Edesca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	83	94	96	96	96	96
Edesca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	71	72	72	72	72	72
Edesca	Endesa	35.793	52.902	55.242	55.242	55.242	55.242
Edesca	Energía Cerro El Morado S.A.	41	43	43	43	43	43
Edesca	Norvind	22	46	50	50	50	50
Edesca	Panguipulli	567	729	751	751	751	751
Edesca	Pelumpén S.A.	120	14	-	-	-	-
Edesca	Pelumpén S.A. (Colbún)	55	175	192	192	192	192
Edesca	Pelumpén S.A. (Polpaico)	36	114	125	125	125	125
Edesca	San Juan SpA.	392	450	458	458	458	458
Edesca	Santiago Solar S.A.	86	97	98	98	98	98
Edesca	SPV P4 S.A.	15	19	19	19	19	19
Colina	Abengoa	-	-	-	-	-	-
Colina	Acciona	-	-	-	-	-	-
Colina	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
Colina	AES Gener	-	-	-	-	-	-
Colina	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
Colina	Chungungo S.A.	-	-	-	-	-	-
Colina	Colbún	-	-	-	-	-	-
Colina	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
Colina	E-CL	-	-	-	-	-	-
Colina	El Campesino	-	-	-	-	-	-
Colina	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	-	-	-	-	-
Colina	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-	-	-	-	-	-
Colina	Endesa	-	-	-	-	-	-
Colina	Energía Cerro El Morado S.A.	-	-	-	-	-	-
Colina	Guacolda	-	-	-	-	-	-
Colina	Iberelica Cabo Leones I.S.A.	-	-	-	-	-	-
Colina	Norvind	-	-	-	-	-	-
Colina	Panguipulli	-	-	-	-	-	-
Colina	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-
Colina	San Juan SpA.	-	-	-	-	-	-
Colina	Santiago Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
Colina	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
Colina	SPV P4 S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Abengoa	-	-	-	-	-	-
EEPA	Acciona	-	-	-	-	-	-
EEPA	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	AES Gener	51.066	75.144	78.437	78.437	78.437	78.437
EEPA	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
EEPA	Chungungo S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Colbún	18.546	22.145	22.637	22.637	22.637	22.637
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	E-CL	-	-	-	-	-	-
EEPA	El Campesino	-	-	-	-	-	-
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Endesa	91.702	122.631	126.860	126.860	126.860	126.860
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Guacolda	18.361	39.731	42.653	42.653	42.653	42.653
EEPA	Iberelica Cabo Leones I.S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Norvind	-	-	-	-	-	-
EEPA	Panguipulli	466	724	759	759	759	759
EEPA	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	San Juan SpA.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Santiago Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-	-	-	-	-	-
Elecdia	Abengoa	251	857	939	939	939	939
Elecdia	Acciona	323	509	535	535	535	535
Elecdia	Aela Generación S.A.	2.670	623	343	343	343	343
Elecdia	AES Gener	-	6.525	7.417	7.417	7.417	7.417
Elecdia	Amunche Solar SpA	460	81	29	29	29	29
Elecdia	Chungungo S.A.	27	84	92	92	92	92
Elecdia	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	286	58	27	27	27	27
Elecdia	E-CL	1.771.978	1.279.950	1.212.673	1.212.673	1.212.673	1.212.673
Elecdia	El Campesino	1.119	2.865	3.104	3.104	3.104	3.104
Elecdia	Empresa Eléctrica Carén S.A.	66	80	82	82	82	82
Elecdia	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	78	69	68	68	68	68
Elecdia	Endesa	8.227	2.592	1.821	1.821	1.821	1.821
Elecdia	Energía Cerro El Morado S.A.	15	25	26	26	26	26
Elecdia	Iberelica Cabo Leones I.S.A.	1.331	270	124	124	124	124
Elecdia	Norvind	13	44	49	49	49	49
Elecdia	Panguipulli	207	236	240	240	240	240
Elecdia	Pelumpén S.A.	19	153	171	171	171	171
Elecdia	San Juan SpA.	376	420	426	426	426	426
Elecdia	Santiago Solar S.A.	17	48	53	53	53	53
Elecdia	SCB II SpA	382	67	24	24	24	24
Elecdia	SPV P4 S.A.	5	10	11	11	11	11
Elitga	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
Elitga	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
Elitga	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
Elitga	E-CL	872.585	567.984	640.008	640.008	640.008	640.008
Elitga	Iberelica Cabo Leones I.S.A.	-	-	-	-	-	-
Elitga	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
Emelari	Aela Generación S.A.	8.740	6.381	6.058	6.058	6.058	6.058

Distribuidor	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
Emelari	Amunche Solar SpA	1.613	846	741	741	741	741
Emelari	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.126	462	371	371	371	371
Emelari	E-CL	523.577	424.436	410.880	410.880	410.880	410.880
Emelari	Ibereolica Cabo Leones I.S.A.	5.283	2.168	1.742	1.742	1.742	1.742
Emelari	SCB II SpA	1.344	700	612	612	612	612
Emelari	Abengoa	8.991	27.432	29.953	29.953	29.953	29.953
Emelari	Acciona	10.576	15.283	15.927	15.927	15.927	15.927
Emelari	Aela Generación S.A.	-	12.432	14.132	14.132	14.132	14.132
Emelari	AES Gener	16.087	205.548	231.454	231.454	231.454	231.454
Emelari	Amunche Solar SpA	-	1.181	1.342	1.342	1.342	1.342
Emelari	Chungungo S.A.	3.118	3.369	3.404	3.404	3.404	3.404
Emelari	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	896	1.018	1.018	1.018	1.018
Emelari	E-CL	115.660	129.245	131.102	131.102	131.102	131.102
Emelari	El Campesino	39.377	92.383	99.630	99.630	99.630	99.630
Emelari	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.214	2.544	2.590	2.590	2.590	2.590
Emelari	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	2.201	2.070	2.052	2.052	2.052	2.052
Emelari	Endesa	367.014	127.883	95.186	95.186	95.186	95.186
Emelari	Energía Cerro El Morado S.A.	965	956	955	955	955	955
Emelari	Ibereolica Cabo Leones I.S.A.	-	4.201	4.776	4.776	4.776	4.776
Emelari	Norvind	467	1.425	1.556	1.556	1.556	1.556
Emelari	Panguipulli	13.652	12.382	12.209	12.209	12.209	12.209
Emelari	Pelumpén S.A.	4.763	6.132	6.319	6.319	6.319	6.319
Emelari	San Juan SpA	10.992	12.505	12.712	12.712	12.712	12.712
Emelari	Santiago Solar S.A.	1.940	1.952	1.954	1.954	1.954	1.954
Emelari	SCB II SpA	-	985	1.120	1.120	1.120	1.120
Emelari	SPV P4 S.A.	404	402	402	402	402	402
Emelca	Abengoa	-	141	160	160	160	160
Emelca	Acciona	-	75	86	86	86	86
Emelca	AES Gener	19.656	25.360	26.140	26.140	26.140	26.140
Emelca	Chungungo S.A.	-	9	10	10	10	10
Emelca	E-CL	-	598	680	680	680	680
Emelca	El Campesino	-	455	518	518	518	518
Emelca	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	8	10	10	10	10
Emelca	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	-	3	3	3	3	3
Emelca	Endesa	13.404	18.274	18.940	18.940	18.940	18.940
Emelca	Energía Cerro El Morado S.A.	-	2	2	2	2	2
Emelca	Norvind	-	7	8	8	8	8
Emelca	Panguipulli	163	206	212	212	212	212
Emelca	Pelumpén S.A.	-	16	18	18	18	18
Emelca	San Juan SpA	-	41	46	46	46	46
Emelca	Santiago Solar S.A.	-	5	5	5	5	5
Emelca	SPV P4 S.A.	-	1	1	1	1	1
Enel Distribución	Abengoa	110.659	211.787	225.615	225.615	225.615	225.615
Enel Distribución	Acciona	130.942	123.805	122.830	122.830	122.830	122.830
Enel Distribución	Aela Generación S.A.	115.244	19.564	6.482	6.482	6.482	6.482
Enel Distribución	AES Gener	2.667.273	2.478.279	2.452.437	2.452.437	2.452.437	2.452.437
Enel Distribución	Amunche Solar SpA	20.930	3.409	1.013	1.013	1.013	1.013
Enel Distribución	Chungungo S.A.	44.476	30.015	28.719	28.719	28.719	28.719
Enel Distribución	Colbún	1.850.543	1.869.798	1.872.431	1.872.431	1.872.431	1.872.431
Enel Distribución	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11.327	1.630	304	304	304	304
Enel Distribución	E-CL	1.399.110	1.053.388	1.006.117	1.006.117	1.006.117	1.006.117
Enel Distribución	El Campesino	493.325	723.295	754.740	754.740	754.740	754.740
Enel Distribución	Empresa Eléctrica Carén S.A.	24.521	19.814	19.171	19.171	19.171	19.171
Enel Distribución	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	20.110	14.382	13.599	13.599	13.599	13.599
Enel Distribución	Endesa	6.988.019	5.990.429	5.854.025	5.854.025	5.854.025	5.854.025
Enel Distribución	Energía Cerro El Morado S.A.	11.976	8.350	7.854	7.854	7.854	7.854
Enel Distribución	Guacolda	436.845	626.488	652.419	652.419	652.419	652.419
Enel Distribución	Ibereolica Cabo Leones I.S.A.	58.115	8.460	1.670	1.670	1.670	1.670
Enel Distribución	Norvind	5.755	11.014	11.733	11.733	11.733	11.733
Enel Distribución	Panguipulli	115.777	113.014	112.636	112.636	112.636	112.636
Enel Distribución	Pelumpén S.A.	61.499	53.781	52.727	52.727	52.727	52.727
Enel Distribución	San Juan SpA	116.514	94.865	91.222	91.222	91.222	91.222
Enel Distribución	Santiago Solar S.A.	25.501	17.446	16.345	16.345	16.345	16.345
Enel Distribución	SCB II SpA	17.414	2.808	811	811	811	811
Enel Distribución	SPV P4 S.A.	5.044	3.487	3.274	3.274	3.274	3.274
Frontal	Abengoa	16.679	100.165	111.581	111.581	111.581	111.581
Frontal	Acciona	20.568	55.359	60.117	60.117	60.117	60.117
Frontal	Aela Generación S.A.	10.826.087	137.087	154.338	154.338	154.338	154.338
Frontal	Amunche Solar SpA	1.350	12.897	14.476	14.476	14.476	14.476
Frontal	Chungungo S.A.	5.459	13.407	14.494	14.494	14.494	14.494
Frontal	Colbún	72.709	17.692	10.169	10.169	10.169	10.169
Frontal	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	968	10.006	11.242	11.242	11.242	11.242
Frontal	E-CL	217.434	461.016	494.322	494.322	494.322	494.322
Frontal	El Campesino	76.026	336.975	372.655	372.655	372.655	372.655
Frontal	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.655	8.845	9.555	9.555	9.555	9.555
Frontal	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	2.359	8.207	8.733	8.733	8.733	8.733
Frontal	Endesa	477.886	265.993	237.021	237.021	237.021	237.021
Frontal	Energía Cerro El Morado S.A.	1.668	3.753	4.039	4.039	4.039	4.039
Frontal	Ibereolica Cabo Leones I.S.A.	4.229	47.059	52.916	52.916	52.916	52.916
Frontal	Norvind	869	5.208	5.801	5.801	5.801	5.801
Frontal	Panguipulli	20.807	27.176	28.046	28.046	28.046	28.046
Frontal	Pelumpén S.A.	7.982	24.725	27.014	27.014	27.014	27.014
Frontal	San Juan SpA	17.035	42.409	45.879	45.879	45.879	45.879
Frontal	Santiago Solar S.A.	3.554	7.770	8.346	8.346	8.346	8.346
Frontal	SCB II SpA	1.124	10.760	12.078	12.078	12.078	12.078
Frontal	SPV P4 S.A.	713	1.587	1.706	1.706	1.706	1.706
Litoral	Abengoa	1.079	2.275	2.439	2.439	2.439	2.439
Litoral	Acciona	1.136	1.526	1.579	1.579	1.579	1.579
Litoral	Aela Generación S.A.	2.530	2.691	1.576	1.576	1.576	1.576
Litoral	AES Gener	70.291	93.089	96.206	96.206	96.206	96.206
Litoral	Amunche Solar SpA	356	180	156	156	156	156
Litoral	Chungungo S.A.	284	327	333	333	333	333
Litoral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	255	120	101	101	101	101
Litoral	E-CL	11.884	12.898	13.037	13.037	13.037	13.037
Litoral	El Campesino	4.652	6.252	6.745	6.745	6.745	6.745
Litoral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	201	238	243	243	243	243
Litoral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	156	179	182	182	182	182
Litoral	Endesa	75.595	109.519	114.158	114.158	114.158	114.158
Litoral	Energía Cerro El Morado S.A.	85	87	87	87	87	87
Litoral	Ibereolica Cabo Leones I.S.A.	1.201	588	505	505	505	505
Litoral	Norvind	55	123	133	133	133	133
Litoral	Panguipulli	7.192	9.554	9.877	9.877	9.877	9.877
Litoral	Pelumpén S.A.	422	806	831	831	831	831
Litoral	Puyehue	4.921	8.961	9.514	9.514	9.514	9.514
Litoral	San Juan SpA	971	1.177	1.205	1.205	1.205	1.205
Litoral	Santiago Solar S.A.	180	194	196	196	196	196
Litoral	SCB II SpA	294	145	125	125	125	125
Litoral	SPV P4 S.A.	35	38	38	38	38	38
Luz Osorno	Abengoa	289	11.364	12.878	12.878	12.878	12.878
Luz Osorno	Acciona	264	5.023	6.810	6.810	6.810	6.810
Luz Osorno	Aela Generación S.A.	597	14.610	16.526	16.526	16.526	16.526
Luz Osorno	Amunche Solar SpA	99	1.454	1.640	1.640	1.640	1.640
Luz Osorno	Chungungo S.A.	361	1.507	1.664	1.664	1.664	1.664
Luz Osorno	Colbún	14.623	1.759	-	-	-	-
Luz Osorno	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	16	108	1.169	1.169	1.169	1.169
Luz Osorno	E-CL	7.839	50.515	56.377	56.377	56.377	56.377
Luz Osorno	El Campesino	3.664	38.171	42.890	42.890	42.890	42.890
Luz Osorno	Empresa Eléctrica Carén S.A.	192	987	1.096	1.096	1.096	1.096
Luz Osorno	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	255	721	785	785	785	785
Luz Osorno	Endesa	48.607	36.098	34.388	34.388	34.388	34.388
Luz Osorno	Energía Cerro El Morado S.A.	134	427	467	467	467	467
Luz Osorno	Ibereolica Cabo Leones I.S.A.	363	4.857	5.471	5.471	5.471	5.471
Luz Osorno	Norvind	15	591	669	669	669	669
Luz Osorno	Panguipulli	628	3.830	4.268	4.268	4.268	4.268
Luz Osorno	Pelumpén S.A.	1.152	139	-	-	-	-
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Colbún)	-	1.672	1.901	1.901	1.901	1.901

Distribuidor	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
Luz Osorno	Pelumpén S.A. (Polpaico)	-	1.069	1.215	1.215	1.215	1.215
Luz Osorno	San Juan SpA	1.011	1.751	5.263	5.263	5.263	5.263
Luz Osorno	Santiago Solar S.A.	274	873	955	955	955	955
Luz Osorno	SCB II SpA	83	1.214	1.368	1.368	1.368	1.368
Luz Osorno	SPV P4 S.A.	56	180	197	197	197	197
Luzinanes	Abengoa	1.567	3.301	3.538	3.538	3.538	3.538
Luzinanes	Acciona	1.988	1.946	1.941	1.941	1.941	1.941
Luzinanes	Aela Generación S.A.	8.540	1.964	1.065	1.065	1.065	1.065
Luzinanes	AES Gener	96.119	86.639	85.343	85.343	85.343	85.343
Luzinanes	Amunche Solar SpA	1.492	299	136	136	136	136
Luzinanes	Chungungo S.A.	812	540	503	503	503	503
Luzinanes	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	668	138	65	65	65	65
Luzinanes	E-CL	20.081	16.686	16.222	16.222	16.222	16.222
Luzinanes	El Campesino	6.743	11.392	12.027	12.027	12.027	12.027
Luzinanes	Empresa Eléctrica Carén S.A.	374	316	308	308	308	308
Luzinanes	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	299	229	220	220	220	220
Luzinanes	Endesa	97.760	91.412	90.544	90.544	90.544	90.544
Luzinanes	Energía Cerro El Morado S.A.	227	156	146	146	146	146
Luzinanes	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	3.115	644	306	306	306	306
Luzinanes	Norvind	84	175	188	188	188	188
Luzinanes	Panguipulli	2.184	2.152	2.148	2.148	2.148	2.148
Luzinanes	Pelumpén S.A.	1.367	891	939	939	939	939
Luzinanes	San Juan SpA	1.722	1.481	1.448	1.448	1.448	1.448
Luzinanes	Santiago Solar S.A.	506	316	290	290	290	290
Luzinanes	SCB II SpA	1.231	246	112	112	112	112
Luzinanes	SPV P4 S.A.	100	63	58	58	58	58
Luzparral	Abengoa	546	1.510	1.642	1.642	1.642	1.642
Luzparral	Acciona	553	867	910	910	910	910
Luzparral	Aela Generación S.A.	9.761	4.325	3.582	3.582	3.582	3.582
Luzparral	AES Gener	102.042	100.632	100.440	100.440	100.440	100.440
Luzparral	Amunche Solar SpA	1.769	611	452	452	452	452
Luzparral	Chungungo S.A.	198	250	257	257	257	257
Luzparral	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	727	278	217	217	217	217
Luzparral	E-CL	5.300	7.406	7.694	7.694	7.694	7.694
Luzparral	El Campesino	2.026	5.147	5.574	5.574	5.574	5.574
Luzparral	Empresa Eléctrica Carén S.A.	97	138	144	144	144	144
Luzparral	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	70	95	99	99	99	99
Luzparral	Endesa	77.516	80.929	81.396	81.396	81.396	81.396
Luzparral	Energía Cerro El Morado S.A.	55	69	71	71	71	71
Luzparral	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	3.411	1.312	1.025	1.025	1.025	1.025
Luzparral	Norvind	26	79	87	87	87	87
Luzparral	Panguipulli	233	400	423	423	423	423
Luzparral	Pelumpén S.A.	332	463	481	481	481	481
Luzparral	San Juan SpA	448	642	669	669	669	669
Luzparral	Santiago Solar S.A.	124	145	148	148	148	148
Luzparral	SCB II SpA	1.453	502	372	372	372	372
Luzparral	SPV P4 S.A.	25	29	30	30	30	30
Mataquito	Abengoa	-	17	19	19	19	19
Mataquito	Acciona	-	8	9	9	9	9
Mataquito	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
Mataquito	AES Gener	-	-	-	-	-	-
Mataquito	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
Mataquito	Chungungo S.A.	-	2	2	2	2	2
Mataquito	Colbún	-	-	-	-	-	-
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
Mataquito	E-CL	-	57	65	65	65	65
Mataquito	El Campesino	-	46	52	52	52	52
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	1	2	2	2	2
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	-	1	1	1	1	1
Mataquito	Endesa	-	44	50	50	50	50
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	-	0	1	1	1	1
Mataquito	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	-	1	1	1	1	1
Mataquito	Norvind	-	1	1	1	1	1
Mataquito	Panguipulli	-	7	8	8	8	8
Mataquito	Pelumpén S.A.	-	3	3	3	3	3
Mataquito	San Juan SpA	-	7	7	7	7	7
Mataquito	Santiago Solar S.A.	-	1	1	1	1	1
Mataquito	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
Mataquito	SPV P4 S.A.	-	0	0	0	0	0
Saesa	Abengoa	6.981	140.015	158.206	158.206	158.206	158.206
Saesa	Acciona	11.897	76.108	84.888	84.888	84.888	84.888
Saesa	Aela Generación S.A.	-	170.804	194.158	194.158	194.158	194.158
Saesa	Amunche Solar SpA	-	16.091	18.292	18.292	18.292	18.292
Saesa	Chungungo S.A.	2.491	17.954	20.068	20.068	20.068	20.068
Saesa	Colbún	-	1.708	1.941	1.941	1.941	1.941
Saesa	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	12.333	14.019	14.019	14.019	14.019
Saesa	E-CL	162.128	630.006	693.981	693.981	693.981	693.981
Saesa	El Campesino	55.448	470.738	527.521	527.521	527.521	527.521
Saesa	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.508	12.198	13.523	13.523	13.523	13.523
Saesa	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	1.372	8.574	9.559	9.559	9.559	9.559
Saesa	Endesa	543.714	363.494	338.852	338.852	338.852	338.852
Saesa	Energía Cerro El Morado S.A.	952	9.049	5.609	5.609	5.609	5.609
Saesa	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	-	58.086	66.029	66.029	66.029	66.029
Saesa	Norvind	367	7.281	8.226	8.226	8.226	8.226
Saesa	Panguipulli	14.766	39.029	42.346	42.346	42.346	42.346
Saesa	Pelumpén S.A.	7.250	872	-	-	-	-
Saesa	Pelumpén S.A. (Colbún)	-	19.951	22.679	22.679	22.679	22.679
Saesa	Pelumpén S.A. (Polpaico)	-	12.728	14.469	14.469	14.469	14.469
Saesa	San Juan SpA	12.340	56.888	65.253	65.253	65.253	65.253
Saesa	Santiago Solar S.A.	2.193	10.417	11.541	11.541	11.541	11.541
Saesa	SCB II SpA	-	13.428	15.264	15.264	15.264	15.264
Saesa	SPV P4 S.A.	421	2.132	2.366	2.366	2.366	2.366
Socopea	Abengoa	572	5.260	5.901	5.901	5.901	5.901
Socopea	Acciona	719	2.879	3.175	3.175	3.175	3.175
Socopea	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
Socopea	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
Socopea	Chungungo S.A.	282	636	685	685	685	685
Socopea	Colbún	13.460	2.642	1.163	1.163	1.163	1.163
Socopea	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
Socopea	E-CL	7.253	24.128	26.435	26.435	26.435	26.435
Socopea	El Campesino	2.752	17.194	19.851	19.851	19.851	19.851
Socopea	Empresa Eléctrica Carén S.A.	174	479	521	521	521	521
Socopea	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	172	392	422	422	422	422
Socopea	Endesa	25.625	12.207	10.373	10.373	10.373	10.373
Socopea	Energía Cerro El Morado S.A.	68	173	188	188	188	188
Socopea	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
Socopea	Norvind	30	274	307	307	307	307
Socopea	Panguipulli	534	1.166	1.252	1.252	1.252	1.252
Socopea	Pelumpén S.A.	431	1.163	1.264	1.264	1.264	1.264
Socopea	San Juan SpA	1.070	2.412	2.596	2.596	2.596	2.596
Socopea	Santiago Solar S.A.	172	363	390	390	390	390
Socopea	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
Socopea	SPV P4 S.A.	31	74	79	79	79	79
TITTI	Abengoa	-	-	-	-	-	-
TITTI	Acciona	-	-	-	-	-	-
TITTI	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
TITTI	AES Gener	-	-	-	-	-	-
TITTI	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
TITTI	Chungungo S.A.	-	-	-	-	-	-
TITTI	Colbún	-	-	-	-	-	-
TITTI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
TITTI	E-CL	-	-	-	-	-	-
TITTI	El Campesino	-	-	-	-	-	-
TITTI	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	-	-	-	-	-
TITTI	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	-	-	-	-	-	-
TITTI	Endesa	-	-	-	-	-	-

Distribuidor	Suministrador	1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
TITII	Energía Cerro El Morado S.A.	-	-	-	-	-	-
TITII	Guacolda	-	-	-	-	-	-
TITII	Iberedica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
TITII	Norvind	-	-	-	-	-	-
TITII	Panguipulli	-	-	-	-	-	-
TITII	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-
TITII	San Juan SpA.	-	-	-	-	-	-
TITII	Santiago Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
TITII	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
TITII	SPV P4 S.A.	-	-	-	-	-	-
Edesca	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
Edesca	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
Edesca	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
Edesca	Iberedica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
Edesca	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	-	38.811	44.118	44.118	44.118	44.118
Saesa S.A.	Saesa S.A.	-	5.281	6.003	6.003	6.003	6.003
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	-	338.420	384.694	384.694	384.694	384.694
Total		45.481.086	45.481.086	45.481.086	45.481.086	45.481.086	45.481.086

El detalle por contrato de los SalDOS originados por la aplicación del mecanismo de estabilización asociados a la Ley N° 21.185, así como los pagos de estos, está contenido en el **Anexo 3** del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl).

5.2 Diferencias de Facturación

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

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

Las referidas diferencias de facturación han sido calculadas y actualizadas en moneda local al mes de septiembre de 2025, mes anterior a la elaboración del presente informe.

Además, el presente informe contempla, dentro de la referida contabilización, correcciones o enmiendas, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 379, en relación a la valorización que se realizó de las Diferencias de Facturación, específicamente a propósito de una inconsistencia metodológica relativa a la consideración del efecto inflacionario, al aplicar la variación del IPC y, conjuntamente, el empleo de la tasa de interés corriente para operaciones no reajustables en moneda nacional, todo ello a partir de la entrada en vigencia del Decreto Supremo N°7T, de 2024, del Ministerio de Energía, y luego, en

las sucesivas fijaciones de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, a que se refiere el artículo 158° de la Ley⁴.

Considerando lo indicado precedentemente, los montos correspondientes a Diferencias de Facturación, incluidas las correcciones o enmiendas conforme a lo establecido en el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 379, se presentan en las Tabla 7 y Tabla 8.

Tabla 7: Diferencias de facturación entre suministradores y distribuidoras del SEN.

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación [S]	Diferencias por compras [S]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [S]	Total [S]
CEC	ABENGOA	5.867.765	6.948.531	-8.047.815	4.768.081
CEC	ACCIONA	4.519.591	6.394.683	-7.091.046	3.823.228
CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	2.068.198	3.424.052	-2.245.599	3.246.652
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	74.770	77.666	-210.489	-58.053
CEC	BESALCO	80.319	75.795	-46.102	110.012
CEC	CHUNGUNGO S.A.	373.084	224.630	-964.420	-366.706
CEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	908.002	1.744.467	-783.455	1.869.015
CEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	964.310	1.831.691	-856.348	1.939.653
CEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	1.108.019	2.093.361	-999.715	2.201.664
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	159.428	264.996	-146.580	277.844
CEC	E-CL	6.353.514	36.863.783	-107.496.071	-64.278.774
CEC	EL CAMPESINO	6.209.882	29.256.971	-50.484.927	-15.018.074
CEC	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	500.818	656.043	-695.918	460.944
CEC	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	318.439	706.169	-535.793	488.815
CEC	ENDESA	-28.950.011	6.408.639	-99.250.305	-121.791.678
CEC	ENEL GENERACIÓN	18.765.618	31.266.473	-13.390.096	36.641.994
CEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	102.852	47.290	-265.942	-115.799
CEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	1.311.011	2.529.478	-1.118.243	2.722.245
CEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	1.315.832	2.529.478	-1.130.877	2.714.433
CEC	IBEREOOLICA CABO LEONES I S.A.	781.775	1.324.981	-889.215	1.417.541
CEC	IBEREOOLICA CABO LEONES II S.A.	1.836.805	3.401.711	-1.065.557	4.172.959
CEC	IBEREOOLICA CABO LEONES III SPA	522.591	877.539	-410.203	989.927
CEC	NORVIND	307.014	365.712	-418.465	254.261
CEC	OPDENERGY	360.449	697.787	-304.354	753.883
CEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	213.775	316.318	-157.983	372.111
CEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	596.442	793.565	-71.789	1.318.218
CEC	PELLUMPEN S.A.	660.506	449.259	-1.751.799	-642.033
CEC	SAN JUAN SPA	2.710.393	3.829.855	-3.403.504	3.136.744
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	211.379	141.871	-546.702	-193.451
CEC	SCB II SPA	62.415	62.133	-159.189	-34.642
CEC	SONNEDIX COX	1.697.333	2.501.549	-721.551	3.477.331
CEC	SPV P4 S.A.	43.377	23.645	-112.092	-45.070
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	234.586	386.791	-221.861	399.516
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	40.121	37.897	-22.873	55.146
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	424.868	855.465	-407.226	873.095
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	858.161	1.795.486	-841.317	1.812.331
CEC	WPD NEGRETE	232.141	429.068	-212.998	448.211
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	1.282.774.849	485.810.578	-436.213.332	1.332.372.095
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	1.100.392.203	552.867.293	-384.001.817	1.269.257.679
CGE DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	787.449.514	416.228.509	-246.979.289	956.698.733
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	56.016.521	6.585.759	-19.277.841	43.324.738
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	21.415.580	11.923.919	-6.589.007	26.750.491
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	125.433.517	10.568.844	-47.150.693	88.851.668
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	288.443.198	213.946.241	-102.078.716	400.310.723
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	310.916.386	224.643.649	-111.191.951	424.368.085
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	360.348.911	256.735.457	-129.578.847	487.505.520
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	54.813.004	33.033.266	-16.437.876	71.408.394
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	5.375.035.027	2.517.339.758	-5.684.137.126	2.268.237.657
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	4.795.636.468	2.045.525.163	-2.672.984.557	4.168.177.074
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	110.092.207	44.873.404	-37.507.157	117.458.454
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	77.960.212	43.670.249	-27.426.692	94.203.770
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	3.047.900.454	383.507.346	-11.221.827.890	-7.790.420.090
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	5.345.956.204	3.627.645.817	-1.675.129.436	7.298.472.585
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	35.121.067	2.223.688	-13.205.685	24.138.420
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	413.931.955	310.222.162	-145.907.514	578.246.604
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	416.931.315	310.222.162	-147.409.019	579.744.458
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOOLICA CABO LEONES I S.A.	262.737.472	165.168.055	-78.161.209	349.744.317
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOOLICA CABO LEONES II S.A.	613.190.477	417.195.326	-148.463.422	881.922.381
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOOLICA CABO LEONES III SPA	158.700.502	112.883.077	-54.529.021	217.054.557
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	66.856.088	25.566.568	-22.699.392	69.723.264
CGE DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	113.205.483	85.578.419	-38.757.622	159.026.273
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	83.224.111	42.211.787	-21.291.443	84.144.435
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	96.483.080	76.278.435	-4.835.010	167.926.505
CGE DISTRIBUCIÓN	PELLUMPEN S.A.	232.689.305	21.135.298	-86.745.445	167.079.158
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA	559.312.005	264.226.802	-186.794.143	636.744.664
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	72.210.851	6.676.035	-27.148.945	51.737.941
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	45.909.652	5.268.615	-16.086.118	35.092.152
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	382.374.020	268.211.133	-83.931.175	566.653.978
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	14.919.580	4.040.318	-5.566.081	13.393.818
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	78.448.936	48.751.537	-28.709.877	98.490.596
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	10.667.351	5.962.175	-3.270.902	13.358.623
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	142.442.140	103.340.690	-52.265.803	193.517.028
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	290.969.351	214.949.166	-107.556.131	398.362.386
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	78.444.941	52.885.361	-27.555.314	103.734.988
CHILQUINTA	ABENGOA	442.756.102	49.986.680	-71.770.966	321.969.815
CHILQUINTA	ACCIONA	374.284.347	-60.058.489	-61.801.641	252.424.216
CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	268.763.067	-47.814.864	-39.693.526	181.254.677
CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	26.934.112	-8.816.750	-3.855.070	14.262.292
CHILQUINTA	BESALCO	3.827.154	-734.959	-650.691	2.441.504
CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	56.379.515	-13.647.240	-8.831.148	33.901.127

⁴ Las correcciones a los montos por Diferencias de Facturación han sido contabilizadas a partir del Decreto Supremo N° 7T, de 2024, y luego, en los sucesivos decretos tarifarios a que se refiere el artículo 158° de la Ley, en consideración a que la norma contenida en el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 379, entró en vigencia a partir de la publicación de la Resolución Exenta N° 86, de 2 de marzo de 2023, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, de la Comisión Nacional de Energía, publicada en el Diario Oficial con fecha 14 de marzo de 2023.

Distribuidora	Suministrador	[B]	[C]	Diferencias Facturación	Diferencias por compras	Corrección Art. 17° RE 379/2024	Total [D]
CHILQUINTA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)		92.822.916	-25.315.843		-15.823.720	51.683.352
CHILQUINTA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)		101.662.432	-26.581.635		-17.286.285	57.794.512
CHILQUINTA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)		118.801.956	-30.379.013		-20.174.494	68.248.449
CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.		17.106.973	-1.362.947		-2.515.139	13.228.888
CHILQUINTA	E-CL		1.874.773.170	-259.940.281		-628.064.018	996.768.871
CHILQUINTA	EL CAMPESINO		1.481.942.742	-206.330.810		-329.822.955	945.817.977
CHILQUINTA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.		37.129.384	-4.200.338		-5.991.522	26.938.534
CHILQUINTA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA		25.720.086	-1.634.894		-4.064.925	20.020.266
CHILQUINTA	ENDESA		2.173.641.498	-293.361.981		-3.823.694.920	-1.943.415.404
CHILQUINTA	ENEL GENERACION		1.716.061.209	-411.053.339		-261.087.457	1.043.920.413
CHILQUINTA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.		15.754.332	-2.873.103		-2.468.237	10.412.992
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)		132.363.671	-36.707.973		-22.590.666	73.065.032
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)		133.927.537	-36.707.973		-22.842.207	74.977.357
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.		79.243.693	-6.814.732		-11.678.109	60.750.851
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.		207.447.603	-49.385.891		-23.318.496	134.763.217
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA		39.917.343	-4.946.720		-6.636.020	28.334.603
CHILQUINTA	NORVIND		23.012.317	-2.578.772		-3.732.323	16.701.221
CHILQUINTA	OPDENERGY		35.997.997	-10.126.338		-6.149.735	19.721.925
CHILQUINTA	PANGUIPULLI		795.210.639	-120.898.666		-288.519.182	385.792.791
CHILQUINTA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.		14.999.084	-1.998.487		-2.502.084	10.498.493
CHILQUINTA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA		20.218.096	-7.175.113		-573.985	12.468.997
CHILQUINTA	PELLUMPEN S.A.		104.429.701	-27.294.481		-16.346.750	60.788.469
CHILQUINTA	PUYEHUE		748.054.400	-120.554.225		-253.225.703	374.274.472
CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.		175.578.813	-18.854.184		-28.478.867	126.245.762
CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.		32.386.315	-8.619.310		-5.074.017	18.692.988
CHILQUINTA	SCB II SPA		22.475.469	-7.053.400		-3.216.878	12.205.191
CHILQUINTA	SONNEDIX COX		108.717.125	-28.343.878		-12.835.625	67.537.622
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.		6.840.553	-1.436.551		-1.040.340	4.163.662
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)		25.722.323	-5.430.648		-4.328.071	15.963.605
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)		1.890.018	-367.480		-321.489	1.201.050
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)		47.232.594	-9.810.289		-7.940.951	29.481.353
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)		97.878.235	-19.727.972		-16.431.785	61.718.479
CHILQUINTA	WPD NEGRETE		24.533.096	-5.484.344		-4.155.897	14.992.859
CODINER	ABENGOA		14.481.987	584.415		4.000.812	11.065.400
CODINER	ACCIONA		11.129.223	610.838		-2.424.492	9.315.569
CODINER	AELA GENERACION S.A.		6.825.649	412.588		-2.766.530	4.471.706
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA		555.811	-63.816		-51.098	440.898
CODINER	BESALCO		154.091	11.548		-25.176	140.464
CODINER	CHUNGUNGO S.A.		1.804.904	-128.829		-374.276	1.101.799
CODINER	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)		2.325.519	-210.284		-418.241	2.107.462
CODINER	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)		2.524.081	-220.714		-452.039	2.292.756
CODINER	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)		2.936.330	-252.244		-499.179	2.689.395
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.		462.496	53.884		-61.364	455.016
CODINER	E-CL		57.734.081	3.100.473		-69.285.579	-8.451.025
CODINER	EL CAMPESINO		45.901.255	2.460.693		-28.382.969	19.978.979
CODINER	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.		1.240.945	61.538		-321.598	980.485
CODINER	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA		903.866	106.335		-418.020	590.881
CODINER	ENDESA		3.678.736	477.664		-43.056.047	-38.899.647
CODINER	ENEL GENERACION		56.593.784	4.222.564		-8.074.172	52.742.176
CODINER	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.		442.614	-27.122		-141.655	273.837
CODINER	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)		3.328.097	304.795		-806.132	3.026.761
CODINER	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)		3.358.895	304.795		-611.567	3.052.124
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.		2.191.238	269.419		-261.360	2.199.295
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.		5.054.381	409.897		-778.086	4.686.192
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA		1.251.096	174.573		-169.844	1.255.825
CODINER	NORVIND		753.725	30.759		-205.886	578.597
CODINER	OPDENERGY		907.964	64.081		-173.076	818.969
CODINER	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.		489.707	60.456		-68.816	481.347
CODINER	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA		2.022.224	141.898		-128.397	2.035.725
CODINER	PELLUMPEN S.A.		2.929.711	-257.668		-573.282	2.098.760
CODINER	SAN JUAN SPA		6.152.663	430.255		-1.434.767	5.148.152
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.		909.928	-81.366		-174.027	654.536
CODINER	SCB II SPA		463.858	-51.053		-53.428	359.378
CODINER	SONNEDIX COX		5.529.108	386.268		-560.016	5.355.360
CODINER	SPV P4 S.A.		186.573	-13.561		-49.964	123.048
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)		645.305	47.815		-121.102	572.017
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)		76.609	5.774		-9.034	73.349
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)		1.180.552	127.233		-218.708	1.089.077
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)		2.426.794	275.522		-428.134	2.274.182
CODINER	WPD NEGRETE		623.044	58.343		-164.503	517.244
COELCHA	ABENGOA		20.876.791	2.496.344		-5.922.173	17.450.961
COELCHA	ACCIONA		14.741.725	2.264.031		-3.873.961	13.131.795
COELCHA	AELA GENERACION S.A.		6.225.212	1.191.987		-1.353.162	6.063.147
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA		293.902	-175.880		-103.403	114.815
COELCHA	BESALCO		175.612	65.888		-29.567	212.033
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.		1.794.324	-523.873		-611.841	658.610
COELCHA	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)		2.375.531	597.733		-480.002	2.493.262
COELCHA	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)		2.560.358	627.620		-523.655	2.664.322
COELCHA	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)		2.967.213	717.279		-610.721	3.073.772
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.		450.333	153.162		-95.026	308.169
COELCHA	E-CL		88.758.406	13.243.761		-70.430.152	31.572.014
COELCHA	EL CAMPESINO		68.269.503	10.510.921		-34.190.119	44.590.305
COELCHA	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.		1.791.497	232.327		-515.655	1.508.170
COELCHA	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA		1.284.663	265.334		-418.803	1.131.194
COELCHA	ENDESA		31.329.013	4.054.379		-102.651.467	-67.268.075
COELCHA	ENEL GENERACION		47.522.969	10.753.998		-8.061.765	50.215.202
COELCHA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.		404.858	-110.289		-168.716	215.853
COELCHA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)		3.409.783	866.713		-685.649	3.590.846
COELCHA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)		3.434.994	866.713		-693.012	3.608.695
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.		2.155.828	765.809		-446.855	2.474.783
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.		5.046.252	1.165.579		-867.508	5.544.323
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA		1.298.662	521.654		-266.336	1.553.980
COELCHA	NORVIND		307.938	131.387		-308.047	95.278
COELCHA	OPDENERGY		932.722	239.093		-186.739	985.076
COELCHA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.		517.988	202.688		-102.270	618.405
COELCHA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA		1.151.880	276.050		-36.175	1.391.755
COELCHA	PELLUMPEN S.A.		3.262.569	-1.047.745		-1.109.587	1.105.237
COELCHA	SAN JUAN SPA		9.250.796	1.642.113		-2.580.863	8.312.047
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.		1.017.545	-330.867		-346.834	339.843
COELCHA	SCB II SPA		329.917	-140.544		-96.285	101.988
COELCHA	SONNEDIX COX		3.822.167	864.731		-423.320	4.263.578
COELCHA	SPV P4 S.A.		208.603	-55.144		-71.113	82.346
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)		644.784	152.540		-135.326	661.998
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)		87.393	32.994		-14.677	105.710
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)		1.169.213	325.485		-252.419	1.242.279
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)		2.387.830	676.118		-522.697	2.541.249
COELCHA	WPD NEGRETE		625.464	156.113		-131.199	650.378
CONAFE	ABENGOA		388.986.131	-25.734.442		-182.410.264	180.841.425
CONAFE	ACCIONA		323.481.175	-31.731.402		-169.590.523	122.159.249
CONAFE	AELA GENERACION S.A.		257.252.075	-26.192.795		-135.685.621	95.373.658
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA		25.816.236	-13.829.956		-12.619.954	-633.675
CONAFE	BESALCO		4.178.120	229.101		-2.793.049	1.614.172
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.		49.228.027	-19.651.179		-21.904.443	7.472.402
CONAFE	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)		78.115.753	-13.459.761		-48.116.512	15.939.462
CONAFE	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)		85.843.785	-14.132.700		-53.356.901	18.354.184
CONAFE	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)		100.472.785	-16.151.660		-62.356.179	21.964.946
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.		16.481.337	1.945.806		-8.818.265	9.608.878
CONAFE	E-CL		1.584.985.796	-136.525.651		-1.789.111.511	-340.651.366
CONAFE	EL CAMPESINO		1.232.739.336	-108.355.010		-942.457.703	181.926.623
CONAFE	EMPRESA ELECTRICA CAREN S.A.		33.810.491	-1.760.420		-15.167.124	16.082.947
CONAFE	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA		26.228.322	-2.387.006		-12.189.882	16.445.446
CONAFE	ENDESA		500.343.269	-74.386.586		-3.718.265.657	-3.292.308.975
CONAFE	ENEL GENERACION		1.519.262.619	-226.117.172		-802.954.484	490.190.963
CONAFE	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.		13.782.642	-4.179.620		-6.132.708	3.470.314
CONAFE	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)		111.255.596	-19.516.576		-69.479.467	22.259.553

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación [S]	Diferencias por compras [S]	Corrección Art. 17º RE 379/2024 [S]	Total [S]
CONAFE	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	112.686.885	-19.516.576	-70.305.596	22.864.714
CONAFE	IBEREOLOGICA CABO LEONES I S.A.	76.837.002	9.728.305	-41.412.728	45.152.579
CONAFE	IBEREOLOGICA CABO LEONES II S.A.	176.360.550	-26.246.515	-57.001.197	93.112.839
CONAFE	IBEREOLOGICA CABO LEONES III SPA	40.082.169	6.171.987	-25.399.681	20.854.475
CONAFE	NORVIND	20.206.864	-1.353.607	-9.480.516	9.372.740
CONAFE	OPDENERGY	30.219.357	-5.385.004	-18.996.965	5.938.497
CONAFE	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	15.249.819	2.011.890	-9.751.185	7.510.614
CONAFE	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	22.739.896	-4.584.857	-798.189	17.356.850
CONAFE	PELLUMPEN S.A.	91.233.333	-39.706.184	-40.586.272	10.940.877
CONAFE	SAN JUAN SPA.	161.544.794	-1.175.482	-76.777.209	83.592.103
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	26.335.987	-12.538.771	-12.608.239	3.188.977
CONAFE	SCB II SPA	21.542.034	-11.063.958	-10.530.751	-22.674
CONAFE	SONNEDIX COX	103.655.980	-16.481.283	-38.120.976	49.054.322
CONAFE	SPV P4 S.A.	5.910.046	-2.089.842	-2.585.685	1.134.519
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	22.480.095	-2.577.371	-13.895.123	6.007.601
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	2.068.807	114.548	-1.386.796	796.558
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	41.312.382	-2.562.865	-25.476.036	13.273.481
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	85.649.078	-4.166.181	-52.689.331	28.793.565
CONAFE	WPD NEGRETE	21.464.743	-2.097.640	-13.301.623	6.065.480
COOPELAN	ABENGOA	231.282.452	-8.757.616	-4.156.343	218.368.493
COOPELAN	ACCIONA	187.276.281	-9.982.483	-5.547.331	171.746.467
COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	135.045.969	-7.570.697	-2.548.895	124.926.376
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	11.720.596	-1.179.292	-208.910	10.331.394
COOPELAN	BESALCO	2.696.646	54.015	-63.461	2.687.200
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	26.839.165	-1.945.531	-639.619	24.254.015
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	43.569.871	-3.879.423	-1.032.601	38.657.846
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	47.510.471	-4.073.384	-1.125.165	42.312.111
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	55.502.277	-4.655.308	-1.311.434	49.535.536
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	9.105.669	-283.226	-169.650	8.652.793
COOPELAN	E-CL	1.062.931.636	-46.461.457	-78.303.503	938.166.676
COOPELAN	EL CAMPESINO	743.319.581	-36.874.173	-32.556.599	673.888.809
COOPELAN	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	19.943.647	-845.129	-352.264	18.746.254
COOPELAN	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	15.215.167	-328.197	-234.773	14.652.197
COOPELAN	ENDESA	285.434.519	-17.631.632	-94.074.391	173.728.796
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	970.757.654	-78.574.069	-18.654.713	873.528.872
COOPELAN	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	7.401.067	-409.585	-129.847	6.861.635
COOPELAN	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	62.215.807	-5.625.164	-1.475.705	55.114.938
COOPELAN	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	62.899.259	-5.625.164	-1.491.042	55.783.053
COOPELAN	IBEREOLOGICA CABO LEONES I S.A.	42.838.780	-1.416.131	-802.729	40.619.920
COOPELAN	IBEREOLOGICA CABO LEONES II S.A.	96.428.210	-7.564.875	-2.314.724	86.548.611
COOPELAN	IBEREOLOGICA CABO LEONES III SPA	23.321.362	-808.414	-537.644	21.975.303
COOPELAN	NORVIND	12.025.979	-460.927	-216.283	11.348.769
COOPELAN	OPDENERGY	16.940.392	-1.551.769	-402.081	14.986.541
COOPELAN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	9.034.081	-204.714	-208.956	8.620.412
COOPELAN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	27.076.175	-2.684.321	-217.939	24.173.914
COOPELAN	PELLUMPEN S.A.	48.840.736	-3.891.081	-846.777	44.102.897
COOPELAN	SAN JUAN SPA.	97.889.411	-4.149.205	-1.733.809	92.006.396
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	15.214.454	-1.228.756	-266.929	13.718.770
COOPELAN	SCB II SPA	9.780.354	-943.433	-175.161	8.661.759
COOPELAN	SONNEDIX COX	84.207.681	-7.248.910	-1.177.911	75.780.860
COOPELAN	SPV P4 S.A.	3.119.481	-204.793	-54.729	2.859.959
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	12.335.205	-748.877	-289.360	11.296.968
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	1.337.700	27.008	-31.504	1.333.203
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	22.592.316	-1.756.785	-528.151	20.307.380
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO)	46.622.829	-3.740.072	-1.087.888	41.794.869
COOPELAN	WPD NEGRETE	11.840.337	-862.128	-278.003	10.700.207
COOPREL	ABENGOA	-31.670.847	-2.285.902	-8.891.271	-42.848.020
COOPREL	ACCIONA	-19.500.656	-1.951.327	-5.450.193	-26.902.176
COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	-7.057.366	-817.735	-1.889.687	-9.764.787
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	-785.889	-176.064	-186.338	-1.148.290
COOPREL	BESALCO	-8.554	-28.641	-201.873	-101.873
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	-4.215.163	-708.218	-1.152.918	-6.074.299
COOPREL	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-1.929.350	-441.391	-503.842	-2.874.582
COOPREL	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-2.156.501	-463.460	-552.783	-3.172.744
COOPREL	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-2.546.574	-529.669	-646.465	-3.722.708
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-449.604	-15.567	-121.397	-587.162
COOPREL	E-CL	-153.233.720	-12.127.311	-84.951.097	-250.312.128
COOPREL	EL CAMPESINO	-102.244.002	-9.624.850	-45.544.374	-157.413.226
COOPREL	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	-2.749.532	-193.689	-750.052	-3.693.273
COOPREL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	-2.344.333	-66.232	-526.412	-2.936.977
COOPREL	ENDESA	-52.777.147	-1.950.298	-72.408.384	-127.135.829
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	-46.041.913	-9.158.371	-9.051.168	-64.251.452
COOPREL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-1.162.319	-148.677	-317.821	-1.628.818
COOPREL	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-2.728.916	-840.016	-718.055	-4.286.987
COOPREL	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-2.777.878	-840.016	-726.923	-4.344.818
COOPREL	IBEREOLOGICA CABO LEONES I S.A.	-2.044.469	-77.837	-566.636	-2.688.941
COOPREL	IBEREOLOGICA CABO LEONES II S.A.	-4.585.072	-860.712	-744.821	-6.190.605
COOPREL	IBEREOLOGICA CABO LEONES III SPA	-983.187	-59.193	-260.075	-1.302.454
COOPREL	NORVIND	-1.642.411	-120.311	-461.911	-2.224.633
COOPREL	OPDENERGY	-736.878	-176.556	-195.247	-1.108.681
COOPREL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-351.814	-24.026	-98.529	-474.369
COOPREL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.175.408	-327.627	-77.679	-1.580.714
COOPREL	PELLUMPEN S.A.	-7.737.234	-1.412.436	-2.108.211	-11.257.881
COOPREL	SAN JUAN SPA.	-12.970.416	-827.610	-3.561.914	-17.359.940
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.389.392	-446.032	-653.558	-3.488.983
COOPREL	SCB II SPA	-639.161	-140.851	-155.490	-935.501
COOPREL	SONNEDIX COX	-3.840.084	-865.484	-531.841	-5.237.410
COOPREL	SPV P4 S.A.	-889.945	-74.339	-134.002	-1.098.285
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-582.310	-92.755	-143.709	-818.774
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	-32.450	-4.477	-13.279	-50.206
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.105.077	-165.628	-266.546	-1.537.251
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.327.886	-332.349	-553.196	-3.213.432
COOPREL	WPD NEGRETE	-554.721	-67.362	-138.167	-760.198
COPELEC	ABENGOA	79.420.045	18.162.009	-27.922.074	69.667.980
COPELEC	ACCIONA	57.407.414	17.831.940	-19.796.747	55.442.607
COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	28.443.489	10.819.889	-9.863.498	29.399.881
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	2.584.982	-1.405.216	-932.337	247.429
COPELEC	BESALCO	583.566	567.200	-182.799	967.967
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	11.057.713	-3.363.089	-4.094.031	3.600.593
COPELEC	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	10.178.349	-3.346.127	-6.363.698	12.363.698
COPELEC	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	11.037.710	5.808.050	-3.649.613	13.196.147
COPELEC	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	12.833.631	6.637.771	-4.255.822	15.215.481
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.850.242	1.332.214	-633.831	2.548.626
COPELEC	E-CL	321.777.084	96.354.236	-322.316.028	95.815.291
COPELEC	EL CAMPESINO	240.372.214	76.471.616	-160.735.139	156.108.691
COPELEC	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	6.718.539	1.696.726	-2.366.835	6.048.430
COPELEC	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA	4.268.702	1.045.483	-1.519.359	4.804.826
COPELEC	ENDESA	58.899.955	17.899.320	-313.914.170	-237.114.895
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	227.573.091	113.546.557	-58.401.039	282.718.608
COPELEC	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	3.049.106	-708.019	-1.128.939	1.212.148
COPELEC	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	14.570.645	8.020.640	-4.780.136	17.811.150
COPELEC	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	14.702.113	8.020.640	-4.831.157	17.891.596
COPELEC	IBEREOLOGICA CABO LEONES I S.A.	8.731.124	-6.726.072	-2.984.755	12.020.440
COPELEC	IBEREOLOGICA CABO LEONES II S.A.	22.083.211	10.786.378	-7.048.174	25.821.416
COPELEC	IBEREOLOGICA CABO LEONES III SPA	4.830.936	4.613.302	-1.655.580	7.888.657
COPELEC	NORVIND	4.134.297	955.895	-1.452.044	3.638.149
COPELEC	OPDENERGY	3.976.181	2.212.590	-1.301.991	4.886.781
COPELEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	1.913.974	1.781.031	-635.123	3.059.882
COPELEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	8.888.328	3.981.173	-478.224	10.391.275
COPELEC	PELLUMPEN S.A.	20.190.831	20.190.831	-7.434.963	33.946.699
COPELEC	SAN JUAN SPA.	32.063.968	11.773.399	-11.159.101	32.678.266
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	6.268.218	-2.124.056	-2.320.790	1.823.372
COPELEC	SCB II SPA	2.157.156	-1.124.173	-777.991	254.993
COPELEC	SONNEDIX COX	20.400.523	10.617.703	-3.886.769	27.631.457
COPELEC	SPV P4 S.A.	1.285.161	-354.009	-475.838	455.314

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación [B]	Diferencias por compras [B]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [B]	Total [B]
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	2.766.890	1.389.895	-930.827	3.225.959
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	290.173	283.600	-90.734	483.039
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	5.071.072	2.987.257	-1.713.404	6.344.925
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	10.427.884	6.216.534	-3.539.003	13.105.415
COPELEC	WPD NEGRETE	2.680.298	1.510.905	-897.367	3.293.837
CRELL	ABENGOA	-79.827.344	-841.034	-19.485.474	-100.153.852
CRELL	ACCIONA	-51.504.393	-779.312	-12.419.212	-64.702.917
CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	-25.184.739	-419.333	-4.542.731	-30.146.802
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	-2.907.518	-277.952	-402.538	-3.588.009
CRELL	BESALCO	-270.116	-777	-85.753	-356.646
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	-11.712.396	-795.431	-2.224.844	-14.732.671
CRELL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-6.331.560	-215.767	-1.387.367	-7.934.694
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C' TIGRE)	-7.090.222	-326.556	-1.512.579	-8.929.356
CRELL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-8.379.084	-258.921	-1.763.491	-10.401.496
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.530.620	48.119	-303.537	-1.786.037
CRELL	E-CL	-365.218.543	-4.461.907	-175.657.155	-545.337.605
CRELL	EL CAMPESINO	-226.479.954	-3.541.196	-96.005.311	-326.026.461
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-6.892.804	-46.027	-1.659.782	-8.598.613
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-5.443.672	155.232	-1.205.424	-6.493.863
CRELL	ENDESA	-170.182.272	-1.298.304	-224.038.110	-395.409.886
CRELL	ENEL GENERACIÓN	126.545.944	-3.445.333	-152.254.869	-29.153.258
CRELL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-3.228.714	-167.459	-613.507	-4.010.680
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-8.946.636	-312.863	-1.982.259	-11.241.758
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-9.113.415	-312.863	-2.003.182	-11.429.459
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-7.029.521	240.595	-1.427.466	-8.216.392
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-15.130.045	-420.746	-1.749.537	-17.300.328
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-3.275.719	146.424	-729.935	-3.859.230
CRELL	NORVIND	-4.139.231	-44.265	-1.013.207	-5.196.703
CRELL	OPDENERGY	-2.414.229	-86.307	-539.995	-3.040.531
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.207.155	43.383	-283.463	-1.447.234
CRELL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.331.949	-55.247	-6.680	-1.393.877
CRELL	PELLUMPEN S.A.	-21.385.938	-1.590.861	-4.045.041	-27.021.840
CRELL	SAN JUAN SPA	-32.034.131	-106.619	-8.127.154	-40.267.905
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.639.338	-502.377	-1.261.202	-8.402.917
CRELL	SCB II SPA	-2.428.067	-222.362	-335.900	-2.984.330
CRELL	SONNEDIX COX	-7.912.797	-230.747	-1.031.398	-9.174.942
CRELL	SPV P4 S.A.	-1.361.274	-83.730	-258.587	-1.703.591
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.953.272	-43.542	-390.069	-2.386.883
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	-132.514	-389	-42.565	-175.467
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-3.584.587	-15.861	-712.709	-4.313.156
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	-7.502.643	-1.504	-1.488.793	-9.972.940
CRELL	WPD NEGRETE	-1.825.916	-28.433	-374.683	-2.229.032
DESA	ABENGOA	-	-2.638	-865	-3.503
DESA	ACCIONA	-	-3.114	-711	-3.825
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	-	-2.447	-554	-3.002
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	-	-814	-38	-853
DESA	BESALCO	-	-51	-10	-61
DESA	CHUNGUNGO S.A.	-	-1.253	-77	-1.329
DESA	COLBUN	-	-8.250	-1.406	-9.656
DESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-	-1.259	-167	-1.426
DESA	CONDOR ENERGÍA (C' TIGRE)	-	-1.322	-183	-1.505
DESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-	-1.511	-214	-1.725
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	-38	-43	-81
DESA	E-CL	-	-13.996	-3.043	-17.038
DESA	EL CAMPESINO	-	-11.108	-1.803	-12.911
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-	-189	-77	-266
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-	151	-71	80
DESA	ENDESA	-	-26.489	-5.238	-31.727
DESA	ENEL GENERACIÓN	-	-18.312	-2.761	-21.073
DESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-	-284	-21	-295
DESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-	-1.826	-237	-2.063
DESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-	-1.826	-240	-2.066
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-	192	-199	-7
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-	-2.455	-377	-2.832
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-	67	-102	-35
DESA	NORVIND	-	-139	-45	-184
DESA	OPDENERGY	-	-504	-64	-568
DESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-	-15	-38	-53
DESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-	-140	-	-140
DESA	PELLUMPEN S.A.	-	-2.505	-141	-2.646
DESA	SAN JUAN SPA	-	-544	-388	-932
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-	-791	-44	-835
DESA	SCB II SPA	-	-659	-32	-693
DESA	SONNEDIX COX	-	-1.012	-127	-1.139
DESA	SPV P4 S.A.	-	-132	-9	-141
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-	-277	-59	-336
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	-	-25	-5	-30
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-	-343	-93	-436
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	-	-612	-195	-807
DESA	WPD NEGRETE	-	-240	-47	-287
EDECSA	ABENGOA	8.751.262	2.974.006	-1.622.341	10.102.927
EDECSA	ACCIONA	7.005.209	3.372.429	-1.086.554	9.291.083
EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	4.463.847	2.635.364	-596.789	6.502.422
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	452.524	-201.685	-61.467	189.372
EDECSA	BESALCO	55.926	67.687	-5.654	117.959
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	1.123.635	-367.525	-212.703	543.407
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	1.575.051	1.299.226	-148.517	2.725.760
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C' TIGRE)	1.723.716	1.364.187	-162.821	2.925.082
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	2.012.933	1.559.071	-190.372	3.381.633
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	279.713	283.214	-38.615	524.312
EDECSA	E-CL	33.717.273	15.777.882	-14.223.624	35.271.531
EDECSA	EL CAMPESINO	26.383.049	12.522.129	-7.276.908	31.628.270
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	735.225	285.369	-137.393	883.191
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	522.922	379.145	-100.053	801.915
EDECSA	ENDESA	11.578.597	856.815	-74.791.658	-62.358.246
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	31.181.262	22.374.273	-2.717.945	50.837.590
EDECSA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	314.084	-77.374	-59.445	177.265
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	2.247.090	1.883.878	-211.726	3.919.242
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	2.273.418	1.883.878	-214.303	3.942.992
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.267.450	1.416.034	-177.506	2.505.978
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	3.509.144	2.533.490	-276.605	5.765.030
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	844.347	934.443	-64.717	1.514.072
EDECSA	NORVIND	454.925	156.527	-84.312	527.139
EDECSA	OPDENERGY	611.366	519.691	-57.565	1.073.492
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	237.975	327.716	-23.941	541.750
EDECSA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	560.862	498.273	-28.563	1.030.572
EDECSA	PELLUMPEN S.A. (COLBUN)	1.268.615	-290.488	-258.284	716.843
EDECSA	PELLUMPEN S.A. (POLPAICO)	827.289	-444.446	-138.187	244.656
EDECSA	SAN JUAN SPA	3.466.997	1.867.452	-648.358	4.686.091
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	645.755	-232.121	-122.201	291.432
EDECSA	SCB II SPA	377.539	-161.348	-51.292	164.899
EDECSA	SONNEDIX COX	2.257.635	1.693.036	-167.230	3.783.441
EDECSA	SPV P4 S.A.	132.417	-38.967	-25.054	68.400
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	429.935	293.689	-41.123	682.501
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	27.626	33.844	-2.791	58.680
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	799.670	733.746	-76.742	1.456.673
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	1.661.503	1.573.152	-159.663	3.074.992
EDECSA	WPD NEGRETE	415.044	346.520	-39.664	721.900
EEPA	ABENGOA	17.202.369	3.675.998	-9.138.655	11.739.713
EEPA	ACCIONA	14.888.986	4.084.798	-7.899.811	11.073.973
EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	10.339.270	2.997.565	-3.522.244	9.814.591
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	626.293	19.355	-161.315	484.332
EEPA	BESALCO	311.680	75.040	-131.951	254.769
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	1.516.882	33.843	-726.288	824.437
EEPA	COLBUN	97.456.214	22.343.417	-26.115.269	93.684.362

Distribuidora	Suministrador	[I]	[II]	Diferencias Facturación	Diferencias por compras	Corrección Art. 17° RE 379/2024	Total [I]
EEPA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)		3.947.619	1.533.143	-2.335.112	3.145.650	
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)		4.238.811	1.609.801	-2.536.461	3.312.150	
EEPA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)		4.903.058	1.839.772	-2.951.574	3.791.257	
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.		744.823	246.469	-259.265	732.027	
EEPA	E-CL		54.410.523	19.502.138	-118.873.634	-44.960.972	
EEPA	EL CAMPESINO		47.279.110	15.477.888	-49.465.562	13.291.437	
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.		1.473.779	347.288	-744.128	1.076.939	
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA		1.018.494	379.380	-483.111	914.762	
EEPA	ENDESA		119.262.840	33.699.459	-171.704.838	-18.742.539	
EEPA	ENEL GENERACIÓN		60.124.394	21.877.851	-36.768.198	45.234.047	
EEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.		418.305	7.125	-258.683	166.747	
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)		5.672.409	2.223.058	-3.341.343	4.554.123	
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)		5.707.349	2.223.058	-3.373.037	4.557.370	
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.		3.590.906	1.232.345	-1.203.348	3.619.902	
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.		8.292.736	2.989.630	-3.257.676	8.024.690	
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA		2.222.368	823.971	-1.119.566	1.926.774	
EEPA	NORVIND		897.202	193.474	-472.997	617.679	
EEPA	OPDENERGY		1.553.239	613.257	-911.396	1.255.100	
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.		892.548	299.719	-435.385	756.882	
EEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA		106.800	127.838	-	234.438	
EEPA	PELUMPEN S.A.		2.765.316	67.686	-1.187.333	1.645.669	
EEPA	SAN JUAN SPA.		7.623.895	2.067.698	-3.553.279	6.138.314	
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.		860.034	21.374	-353.769	527.639	
EEPA	SCB II SPA		522.549	15.484	-145.100	392.932	
EEPA	SONNEDIX COX		2.881.169	1.154.255	-1.682.969	2.352.455	
EEPA	SPV P4 S.A.		176.278	3.562	-94.232	85.608	
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)		1.063.427	344.148	-638.586	768.990	
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)		155.301	37.520	-65.491	127.330	
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)		1.926.894	761.133	-1.193.140	1.494.888	
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)		3.924.847	1.597.013	-2.449.721	3.072.140	
EEPA	WPD NEGRETE		1.035.782	381.522	-634.898	782.405	
ELECDA	ABENGOA		5.508.554	3.676.580	-2.468.686	6.716.448	
ELECDA	ACCIONA		3.467.934	4.106.709	-13.929.739	-6.355.096	
ELECDA	AELA GENERACIÓN S.A.		1.742.589	3.660.927	-25.588.217	-20.184.701	
ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA		163.946	-508.840	-2.392.081	-2.736.975	
ELECDA	BESALCO		20.278	56.799	-466.829	-389.751	
ELECDA	CHUNGUNGO S.A.		644.679	-62.889	-271.636	310.154	
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)		382.352	1.549.568	-8.399.150	-6.467.230	
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)		419.559	1.629.087	-9.217.225	-7.168.579	
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)		488.252	1.800.936	-10.780.835	-8.431.647	
ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.		124.336	464.945	-1.669.403	-1.080.122	
ELECDA	E-CL		3.119.135.262	265.909.944	-3.898.938.241	-513.893.035	
ELECDA	EL CAMPESINO		19.666.175	15.485.328	-11.597.316	23.554.187	
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.		479.318	377.532	-215.678	641.172	
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.		401.212	569.615	-175.649	795.178	
ELECDA	ENDESA		1.870.426	2.290.504	-15.597.870	-11.436.940	
ELECDA	ENEL GENERACIÓN		7.890.051	23.975.925	-139.481.924	-107.615.948	
ELECDA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.		182.260	-13.380	-75.738	93.142	
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)		544.389	2.248.320	-11.966.955	-9.174.247	
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)		550.292	2.248.320	-12.115.962	-9.317.349	
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.		581.222	2.335.880	-7.805.316	-4.888.215	
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.		855.419	3.023.128	-9.287.998	-5.409.451	
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA		205.347	1.297.010	-4.415.894	-2.913.538	
ELECDA	NORVIND		284.285	191.829	-127.406	348.708	
ELECDA	OPDENERGY		147.499	619.067	-3.250.452	-2.483.885	
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.		82.612	435.547	-1.685.715	-1.167.555	
ELECDA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA		163.263	316.598	-132.209	347.653	
ELECDA	PELUMPEN S.A.		1.196.726	-125.780	-503.929	567.018	
ELECDA	SAN JUAN SPA.		2.337.865	2.291.136	-1.059.573	3.569.427	
ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.		371.402	-39.806	-155.995	175.601	
ELECDA	SCB II SPA		136.725	407.070	-1.996.080	-2.266.424	
ELECDA	SONNEDIX COX		601.354	1.510.577	-6.618.828	-4.506.897	
ELECDA	SPV P4 S.A.		75.624	-6.685	-31.192	37.747	
ELECDA	WPD DUQUECO (DUQUECO)		112.698	340.829	-2.411.621	-1.958.093	
ELECDA	WPD DUQUECO (STA FE)		11.967	29.502	-234.056	-192.587	
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO II)		201.361	980.287	-4.434.187	-3.252.538	
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO)		426.224	2.153.471	-9.195.378	-6.615.682	
ELECDA	WPD NEGRETE		109.823	441.021	-2.307.418	-1.756.575	
ELIOSA	ACCIONA		466.426	-848.155	-3.925.518	-4.307.246	
ELIOSA	AELA GENERACIÓN S.A.		783.127	-1.422.308	-7.970.175	-8.609.536	
ELIOSA	AMUNCHE SOLAR SPA		-11.038	-253.676	-746.143	-1.010.857	
ELIOSA	BESALCO		41.607	-24.382	-146.034	-128.809	
ELIOSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)		421.133	-737.531	-2.615.489	-2.293.887	
ELIOSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)		439.448	-774.402	-2.869.003	-3.203.957	
ELIOSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)		500.810	-885.031	-3.356.867	-3.741.089	
ELIOSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.		66.636	-43.071	-511.846	-488.281	
ELIOSA	E-CL		2.195.049.088	-369.301.647	-2.161.052.272	-335.304.831	
ELIOSA	ENEL GENERACIÓN		5.528.423	-9.919.706	-42.990.030	-47.381.313	
ELIOSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)		610.224	-1.069.416	-3.727.411	-4.186.603	
ELIOSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)		609.167	-1.069.416	-3.773.633	-4.433.882	
ELIOSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.		351.634	-216.761	-2.393.153	-2.258.080	
ELIOSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.		806.233	-1.438.160	-2.982.900	-3.614.827	
ELIOSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA		256.438	-158.364	-1.365.010	-1.266.936	
ELIOSA	OPDENERGY		170.024	-295.008	-1.010.748	-1.135.732	
ELIOSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.		106.323	-64.578	-521.971	-480.226	
ELIOSA	SCB II SPA		-9.214	-202.922	-822.610	-834.746	
ELIOSA	SONNEDIX COX		246.576	-442.508	-1.978.000	-2.173.933	
ELIOSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)		104.990	-159.675	-749.188	-803.872	
ELIOSA	WPD DUQUECO (STA FE)		21.317	-12.189	-72.441	-63.313	
ELIOSA	WPD MALLECO (MALLECO II)		184.785	-287.345	-1.377.579	-1.480.139	
ELIOSA	WPD MALLECO (MALLECO)		376.143	-577.121	-2.853.658	-3.054.636	
ELIOSA	WPD NEGRETE		105.680	-160.879	-716.109	-771.309	
EMELARI	ACCIONA		625.330	-526.269	-7.141.044	-7.041.982	
EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.		1.034.324	-893.827	-14.285.158	-14.144.661	
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA		4.340	-289.686	-1.382.688	-1.668.034	
EMELARI	BESALCO		51.341	-10.754	-260.019	-219.432	
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)		542.433	-457.631	-4.746.149	-4.661.347	
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)		570.390	-480.523	-5.211.160	-5.121.293	
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)		650.870	-549.150	-6.095.313	-5.993.794	
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.		86.742	11.664	-915.077	-86.670	
EMELARI	E-CL		1.247.583.171	-112.440.026	-1.245.382.899	-110.239.755	
EMELARI	ENEL GENERACIÓN		10.670.949	-7.733.944	-78.966.183	-76.029.177	
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)		786.542	-663.565	-8.763.477	-8.640.500	
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)		786.286	-663.565	-8.648.133	-8.725.411	
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.		438.141	58.141	-4.269.967	-3.773.685	
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.		1.058.629	-892.379	-5.194.952	-5.028.702	
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA		323.008	24.747	-2.442.965	-2.095.209	
EMELARI	OPDENERGY		217.589	-183.038	-1.837.949	-1.803.398	
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.		136.084	-111	-931.345	-795.372	
EMELARI	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA		339.680	-160.588	-80.397	96.695	
EMELARI	SCB II SPA		3.527	-231.765	-1.153.791	-1.382.029	
EMELARI	SONNEDIX COX		960.678	-568.715	-3.755.096	-3.363.134	
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)		137.730	-56.996	-1.360.759	-1.319.935	
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)		27.253	-5.374	-128.684	-106.805	
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)		242.718	-135.229	-2.501.246	-2.393.757	
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)		491.093	-252.593	-5.178.876	-4.940.377	
EMELARI	WPD NEGRETE		137.715	-87.992	-1.300.572	-1.250.849	
EMELAT	ABENGOA		107.067.766	4.398.869	-56.907.107	54.559.527	
EMELAT	ACCIONA		81.163.086	4.942.153	-44.079.559	42.025.679	
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.		55.309.828	3.661.014	-27.168.272	31.804.571	
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA		5.318.488	-1.769.715	-2.394.134	1.154.639	
EMELAT	BESALCO		825.226	102.025	-528.442	398.809	
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.		12.972.168	-3.033.525	-6.549.843	3.388.799	
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)		16.180.804	1.881.695	-9.250.083	8.812.416	
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)		17.837.754	1.975.768	-10.137.467	9.676.056	

Distribuidora	Suministrador	[S]	Diferencias Facturación	Diferencias por compras	Corrección Art. 17º RE 379/2024	Total [S]
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	20.915.177	2.258.018		-11.853.619	11.319.576
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	3.657.724	838.201		-1.810.726	2.685.199
EMELAT	E-CL	448.644.069	23.336.927		-493.482.169	-21.501.173
EMELAT	EL CAMPESINO	357.912.883	18.521.645		-275.564.540	100.870.079
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	9.392.993	576.001		-4.948.308	5.020.685
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	7.780.456	1.558.040		-3.983.226	5.355.270
EMELAT	ENDESA	38.395.140	4.277.665		-631.919.341	-589.246.536
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	328.275.784	31.952.271		-153.249.290	206.978.765
EMELAT	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	3.629.853	-638.875		-1.831.970	1.159.008
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	23.014.142	2.728.437		-13.189.900	12.552.680
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	23.331.030	2.728.437		-13.349.205	12.710.263
EMELAT	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	16.964.777	4.194.227		-8.477.362	12.681.642
EMELAT	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	36.995.375	3.669.273		-10.040.411	30.624.237
EMELAT	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	8.578.324	2.664.696		-4.955.569	6.287.451
EMELAT	NORVIND	5.561.534	231.531		-2.958.233	2.834.831
EMELAT	OPDENERGY	6.243.622	752.697		-3.585.149	3.411.170
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	3.222.339	870.825		-1.891.079	2.202.086
EMELAT	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	5.707.991	675.627		-188.996	6.194.622
EMELAT	PELUMPEN S.A.	24.080.553	-6.067.039		-12.162.871	5.850.643
EMELAT	SAN JUAN SPA	45.188.628	4.872.389		-24.236.889	25.824.128
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	7.461.465	-1.915.975		-3.786.188	1.779.302
EMELAT	SCB II SPA	4.438.432	-1.415.760		-1.997.796	1.024.876
EMELAT	SONNEDIX COX	23.628.664	2.367.669		-7.331.028	18.665.306
EMELAT	SPV P4 S.A.	1.528.273	-319.101		-771.641	437.531
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	4.707.171	427.350		-2.643.607	2.490.914
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	107.380	51.011		-260.052	198.340
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	8.170.812	1.581.628		-4.901.870	5.450.570
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	18.274.225	3.573.791		-10.161.123	11.686.893
EMELAT	WPD NEGRETE	4.507.868	632.615		-2.541.536	2.598.947
EMELCA	ABENGOA	4.806.595	1.682.965		-725.535	5.764.024
EMELCA	ACCIONA	3.484.653	1.691.620		-437.286	4.738.987
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	2.050.302	1.054.151		-174.196	2.930.258
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	178.264	-76.432		-17.247	84.585
EMELCA	BESALCO	26.995	34.537		-2.557	59.475
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	545.983	-174.285		-43.516	328.201
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	619.238	546.691		-49.946	1.115.983
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	679.228	574.026		-54.885	1.198.368
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	794.097	656.029		-64.249	1.385.878
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	140.231	111.508		-11.127	240.610
EMELCA	E-CL	17.469.239	8.928.572		-5.817.878	20.579.932
EMELCA	EL CAMPESINO	13.642.091	7.086.168		-2.113.277	18.014.982
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	420.261	168.830		-54.213	534.878
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	353.755	242.675		-45.709	550.722
EMELCA	ENDESA	-2.343.884	243.587		-18.810.120	-20.910.418
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	12.152.081	9.123.367		-964.215	20.311.233
EMELCA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	150.539	-36.687		-16.021	97.830
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	892.864	792.702		-71.143	1.604.224
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	893.548	792.702		-72.053	1.614.197
EMELCA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	662.637	557.529		-51.564	1.158.602
EMELCA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	1.389.161	1.066.047		-112.710	2.342.498
EMELCA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	337.334	371.103		-25.534	682.902
EMELCA	NORVIND	249.797	88.577		-35.445	302.930
EMELCA	OPDENERGY	239.343	218.676		-19.341	438.279
EMELCA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	127.648	130.229		-9.652	248.227
EMELCA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	199.925	180.038		-13.874	366.089
EMELCA	PELUMPEN S.A.	1.008.345	-348.531		-72.974	586.841
EMELCA	SAN JUAN SPA	2.066.196	1.095.528		-230.916	2.930.808
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	309.510	-110.062		-25.447	174.000
EMELCA	SCB II SPA	148.736	-61.145		-14.398	73.193
EMELCA	SONNEDIX COX	854.108	658.084		-64.956	1.447.236
EMELCA	SPV P4 S.A.	53.465	-18.344		-5.870	39.252
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	177.085	122.836		-14.300	285.622
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	17.018	13.498		-1.266	29.250
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	331.921	301.989		-26.552	607.357
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	690.316	645.803		-55.123	1.280.996
EMELCA	WPD NEGRETE	171.991	43.749		-13.726	601.173
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	863.935.280	56.054.804		-489.779.753	430.210.311
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	772.514.205	66.170.732		-473.116.948	365.567.988
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	446.939.030	52.004.192		-277.661.607	221.281.614
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	44.339.178	-8.047.684		-27.474.608	8.816.887
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	7.203.320	1.365.088		-5.389.113	3.179.295
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	90.591.489	-12.376.888		-54.655.743	23.558.858
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBUN	2.127.422.526	175.251.593		-1.894.265.521	408.448.698
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	216.619.076	26.754.521		-144.028.683	99.404.914
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	233.728.449	28.092.311		-156.678.673	105.141.087
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	270.990.362	32.105.499		-182.462.305	120.633.556
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	26.648.876	6.788.026		-16.362.334	17.074.568
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	3.029.203.009	297.385.121		-5.589.649.267	-2.263.061.137
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	2.567.433.801	236.021.879		-2.692.854.611	110.601.069
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	70.294.703	5.950.147		-40.276.704	35.978.146
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	44.263.257	10.370.075		-26.895.373	27.747.959
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	6.575.501.407	562.848.287		-11.286.781.356	-4.148.431.663
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	3.393.802.166	389.088.662		-2.282.565.600	1.500.325.227
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	24.980.644	-2.605.661		-15.046.217	7.328.766
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	310.830.652	38.794.083		-205.970.091	143.654.645
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	313.189.972	38.794.083		-208.011.985	143.972.070
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	411.665.822	33.939.928		-117.865.822	407.739.928
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	461.754.454	52.171.252		-200.523.296	313.402.410
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	66.161.864	22.125.725		-52.336.307	35.951.283
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVIND	45.020.197	2.950.253		-25.499.484	22.470.966
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	84.989.653	10.701.808		-56.152.480	39.538.982
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	25.359.535	7.592.699		-19.890.225	13.062.009
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	8.507.244	2.973.540		-100.159.267	39.951.803
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	146.861.001	-24.749.931		-193.366.097	188.560.939
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA	338.363.414	41.563.621		-109.279.487	270.647.548
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	51.361.043	-7.816.982		-30.930.936	12.613.126
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	36.999.265	-6.438.147		-22.926.284	7.634.834
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	150.792.425	21.504.391		-104.579.248	67.717.568
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	10.530.974	-1.302.830		-6.341.652	2.886.491
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	54.722.896	6.033.966		-38.304.916	22.450.946
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	3.568.065	682.384		-2.854.369	1.395.080
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	98.450.543	16.304.493		-69.222.688	45.532.349
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	201.514.547	35.396.781		-142.477.943	94.433.384
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	52.916.577	7.426.732		-36.714.114	23.629.196
FRONTAL	ABENGOA	286.517.842	42.722.162		-65.671.905	263.568.098
FRONTAL	ACCIONA	243.502.012	49.183.417		-57.421.939	235.263.489
FRONTAL	AELA GENERACIÓN S.A.	170.066.536	36.583.394		-43.337.996	173.311.934
FRONTAL	AMUNCHE SOLAR SPA	13.965.330	860.262		-3.620.657	11.205.036
FRONTAL	BESALCO	4.303.912	1.446.333		-1.000.171	4.750.073
FRONTAL	CHUNGUNGO S.A.	30.295.592	1.395.010		-7.304.709	24.385.892
FRONTAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	62.144.202	19.305.216		-15.235.363	66.214.055
FRONTAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	67.333.561	20.270.477		-16.588.613	71.015.425
FRONTAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	78.251.658	23.180.260		-19.327.323	82.104.595
FRONTAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12.263.799	2.903.392		-2.920.442	12.246.749
FRONTAL	E-CL	1.215.632.792	226.652.309		-865.727.176	576.557.925
FRONTAL	EL CAMPESINO	943.142.429	179.882.785		-400.311.661	722.713.553
FRONTAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	24.672.653	3.749.819		-5.654.038	22.768.434
FRONTAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	18.176.447	2.638.384		-4.201.498	16.613.333
FRONTAL	ENDESA	158.638.621	42.745.946		-766.172.673	-564.788.107
FRONTAL	ENEL GENERACIÓN	1.221.010.893	333.628.737		-252.930.333	1.301.699.297
FRONTAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	8.479.974	2.937.689		-2.047.299	6.726.362
FRONTAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	89.005.526	27.992.564		-21.779.643	95.218.447
FRONTAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	89.782.451	27.992.564		-22.001.249	95.773.766
FRONTAL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	58.322.873	14.516.959		-13.835.571	59.004.261
FRONTAL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	134.294.042	37.645.172		-26.248.758	145.690.456

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación [B]	Diferencias por compras [B]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [B]	Total [B]
FRONTEL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	33.813.422	10.311.028	-8.212.198	35.912.253
FRONTEL	NORVIND	14.916.671	2.248.535	-3.416.630	13.748.576
FRONTEL	OPDENERGY	24.298.347	7.722.087	-5.935.783	26.084.650
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	13.322.104	4.105.741	-3.211.240	14.216.606
FRONTEL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	25.508.279	7.543.025	-934.179	32.117.124
FRONTEL	PELLUMPEN S.A.	56.334.306	2.790.019	-13.547.402	45.576.923
FRONTEL	SAN JUAN SPA	123.389.326	21.838.118	-27.963.167	117.264.259
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	17.433.523	881.059	-4.208.671	14.105.911
FRONTEL	SCB II SPA	11.654.692	688.209	-3.021.176	9.321.726
FRONTEL	SONNEDIX COX	92.762.350	25.412.008	-12.918.611	105.255.748
FRONTEL	SPV P4 S.A.	3.574.445	146.843	-863.050	2.858.238
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	17.181.824	4.584.210	-4.285.357	17.480.676
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	2.140.495	-	-496.658	2.366.915
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	31.311.888	8.656.371	-7.800.397	32.167.862
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	64.231.269	18.039.349	-16.046.550	66.224.068
FRONTEL	WPD NEGRETE	16.602.833	4.747.513	-4.114.464	17.235.882
LITORAL	ABENGOA	15.943.508	4.242.532	-4.457.332	15.728.707
LITORAL	ACCIONA	13.634.726	5.034.696	-3.675.038	14.994.384
LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	8.696.318	4.124.922	-2.156.544	10.664.697
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	784.667	-323.795	-193.353	267.538
LITORAL	BESALCO	136.923	148.279	-35.927	249.275
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	1.742.342	-531.319	-499.847	711.177
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	3.508.840	2.048.003	-876.633	4.680.210
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	3.812.718	2.150.403	-955.350	5.007.771
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	4.436.916	2.457.605	-1.113.586	5.780.935
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	576.638	445.450	-143.529	878.559
LITORAL	E-CL	61.067.742	22.507.742	-41.758.789	41.816.709
LITORAL	EL CAMPESINO	60.258.015	17.863.288	-21.323.910	56.797.392
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.318.560	395.482	-371.924	1.342.118
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	888.137	457.236	-258.885	1.086.488
LITORAL	ENDESA	48.033.705	12.956.008	-199.800.163	-138.810.450
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	76.954.319	38.005.324	-15.786.431	99.173.212
LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	487.314	1.369.216	-138.715	1.717.815
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	5.019.408	2.969.604	-1.252.737	6.736.275
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	5.067.380	2.969.604	-1.265.808	6.771.176
LITORAL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	2.677.633	2.227.251	-664.799	4.240.085
LITORAL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	7.649.150	3.993.606	-1.352.811	10.289.945
LITORAL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	1.370.534	1.506.985	-369.466	2.508.053
LITORAL	NORVIND	829.636	223.291	-231.869	821.058
LITORAL	OPDENERGY	1.369.216	919.201	-341.313	1.947.104
LITORAL	PANGUIPILLI	17.334.255	6.557.930	-11.285.953	12.606.832
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	517.600	555.892	-139.036	934.456
LITORAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.177.712	1.063.696	-178.373	3.063.035
LITORAL	PELLUMPEN S.A.	3.228.666	-1.062.636	-927.010	1.239.020
LITORAL	PUYEHUE	17.698.770	7.286.590	-10.616.850	14.368.510
LITORAL	SAN JUAN SPA	6.351.302	2.608.575	-1.791.700	7.168.176
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	1.001.851	-335.569	-287.727	379.005
LITORAL	SCB II SPA	654.586	-259.036	-161.327	234.223
LITORAL	SONNEDIX COX	6.691.159	3.178.912	-987.339	8.882.733
LITORAL	SPV P4 S.A.	205.393	-55.929	-58.902	90.562
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	930.098	483.738	-236.823	1.177.014
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	67.464	74.137	-17.758	123.843
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.710.967	1.112.007	-439.287	2.384.707
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	3.532.714	2.347.477	-907.521	4.972.670
LITORAL	WPD NEGRETE	900.088	545.471	-228.976	1.216.582
LUZ OSORNO	ABENGOA	-83.140.008	1.624.335	-18.491.805	-100.007.478
LUZ OSORNO	ACCIONA	-61.690.273	1.825.651	-14.045.976	-73.910.597
LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	-43.714.905	1.360.026	-10.901.661	-53.256.541
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.160.021	-142.710	-1.093.377	-6.396.107
LUZ OSORNO	BESALCO	-3.733.859	26.006	-154.243	-3.862.096
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	-11.893.530	-243.022	-2.337.148	-14.430.700
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-11.348.537	695.439	-2.851.787	-13.504.885
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-12.681.793	730.211	-3.126.338	-15.077.919
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-14.971.385	834.527	-3.655.262	-17.792.120
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-2.629.400	157.276	-705.293	-3.177.417
LUZ OSORNO	E-CL	-400.962.402	8.617.525	-171.315.800	-563.660.677
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	-265.614.708	6.839.305	-62.714.294	-351.489.696
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-7.258.257	170.986	-1.605.477	-8.692.748
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-6.137.184	286.381	-1.285.920	-7.136.723
LUZ OSORNO	ENDESA	-214.684.188	2.264.465	-201.501.820	-413.921.542
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	-241.899.474	12.306.692	-48.528.991	-278.121.773
LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-3.312.576	-51.162	-654.132	-4.017.871
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-16.062.734	1.008.387	-4.095.565	-19.108.913
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-16.336.923	1.008.387	-4.115.006	-19.443.542
LUZ OSORNO	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-11.978.987	786.380	-3.282.995	-14.473.603
LUZ OSORNO	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-26.947.067	1.356.107	-3.409.758	-29.000.718
LUZ OSORNO	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-5.429.611	503.786	-1.468.173	-6.393.998
LUZ OSORNO	NORVIND	-4.312.024	85.491	-960.742	-5.187.274
LUZ OSORNO	OPDENERGY	-4.334.670	278.178	-1.105.384	-5.161.878
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.959.671	169.340	-558.728	-2.349.059
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-4.060.492	300.309	-158.054	-3.918.237
LUZ OSORNO	PELLUMPEN S.A. (COLBUN)	-13.457.161	-294.208	-2.650.932	-16.402.302
LUZ OSORNO	PELLUMPEN S.A. (POLPAICO)	-8.768.315	-191.689	-1.728.636	-10.688.640
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA	-33.900.101	1.141.029	-7.732.864	-40.491.936
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.809.477	-153.487	-1.344.716	-8.307.680
LUZ OSORNO	SCB II SPA	-4.305.849	-114.168	-912.375	-5.332.392
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	-17.437.683	967.829	-2.456.805	-18.926.659
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	-1.395.197	-25.581	-275.813	-1.697.551
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-3.413.160	152.091	-812.375	-4.073.445
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	-183.097	13.003	-76.459	-246.553
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-6.382.017	408.510	-1.500.827	-7.474.334
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	-13.403.539	886.570	-3.110.657	-15.627.627
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	-3.228.740	500.868	-779.914	-3.677.786
LUZINARES	ABENGOA	20.865.828	13.571.095	-3.799.352	30.638.570
LUZINARES	ACCIONA	18.355.052	16.292.511	-3.274.570	31.372.994
LUZINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	10.793.765	12.869.793	-1.956.220	21.707.338
LUZINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	1.002.526	564.218	-195.036	1.371.709
LUZINARES	BESALCO	178.666	437.862	-34.469	582.059
LUZINARES	CHUNGUNGO S.A.	2.248.124	820.164	-474.228	2.694.059
LUZINARES	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	5.904.865	6.714.169	-839.967	10.799.067
LUZINARES	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	5.408.085	7.049.878	-917.392	11.540.571
LUZINARES	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	6.276.994	8.057.001	-1.070.545	13.263.450
LUZINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	685.419	911.383	-121.202	1.475.600
LUZINARES	E-CL	83.428.444	71.998.236	-42.396.909	113.029.772
LUZINARES	EL CAMPESINO	66.988.403	57.141.455	-19.843.431	104.286.427
LUZINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.696.209	1.911.977	-315.623	2.574.563
LUZINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	1.047.960	799.973	-207.012	1.640.911
LUZINARES	ENDESA	40.569.483	7.547.316	-144.287.291	-96.170.491
LUZINARES	ENEL GENERACIÓN	114.276.877	129.586.728	-15.657.037	228.206.568
LUZINARES	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	629.148	193.719	-132.665	690.182
LUZINARES	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	7.175.769	9.735.545	-1.199.287	15.712.027
LUZINARES	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	7.233.281	9.735.545	-1.212.561	15.756.265
LUZINARES	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	3.197.562	4.598.539	-584.177	7.199.924
LUZINARES	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	10.727.501	13.052.626	-1.290.889	22.529.237
LUZINARES	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	1.893.272	3.276.175	-343.581	4.825.855
LUZINARES	NORVIND	1.086.929	714.267	-197.617	1.603.579
LUZINARES	OPDENERGY	1.960.484	2.685.667	-326.502	4.319.649
LUZINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	645.513	1.289.356	-130.078	1.804.791
LUZINARES	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	3.751.659	3.994.697	-212.186	7.534.171
LUZINARES	PELLUMPEN S.A.	4.178.538	1.440.329	-881.466	5.737.412
LUZINARES	SAN JUAN SPA	8.157.159	6.729.388	-1.494.586	13.391.961
LUZINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	1.293.127	581.156	-272.764	1.601.520
LUZINARES	SCB II SPA	836.563	451.375	-162.748	1.125.190
LUZINARES	SONNEDIX COX	10.646.634	11.352.110	-1.032.543	20.966.201
LUZINARES	SPV P4 S.A.	265.175	96.858	-55.926	306.107

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación [S]	Diferencias por compras [S]	Corrección Art. 17º RE 379/2024 [S]	Total [S]
LUZLINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.282.506	1.561.751	-229.446	2.614.821
LUZLINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	88.479	218.926	-17.031	290.373
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.330.588	3.047.429	-418.074	4.959.943
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	4.786.616	6.224.653	-863.703	10.147.566
LUZLINARES	WPD NEGRETE	1.242.550	1.626.663	-219.643	2.649.571
LUZPARRAL	ABENGOA	26.150.369	9.819.524	-3.203.562	32.766.331
LUZPARRAL	ACCIONA	22.684.550	12.149.865	-2.820.989	32.014.326
LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	15.885.005	10.370.443	-2.218.246	24.037.202
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	1.624.795	-1.109.591	-242.430	272.774
LUZPARRAL	BESALCO	223.081	453.176	-29.824	646.432
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	3.293.619	-1.676.997	-445.739	1.170.882
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	5.917.337	5.172.229	-746.382	10.343.184
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	6.456.736	4.430.659	-816.022	11.069.353
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	7.529.247	6.206.675	-956.288	12.779.633
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	994.581	1.208.127	-134.709	2.067.999
LUZPARRAL	E-CL	99.927.090	52.095.160	-31.302.336	120.719.914
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	67.204.991	41.345.363	-14.767.147	93.783.206
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	2.175.929	909.717	-268.943	2.816.702
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	1.459.896	1.039.769	-181.756	2.317.910
LUZPARRAL	ENDESA	27.111.816	633.470	-90.671.378	-62.926.082
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	129.576.590	95.031.543	-13.766.867	210.841.226
LUZPARRAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	920.532	-353.053	-124.573	442.907
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	8.450.931	7.499.731	-1.064.172	14.886.490
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	8.541.046	7.499.731	-1.077.031	14.963.747
LUZPARRAL	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	4.607.884	6.040.641	-623.904	10.024.622
LUZPARRAL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	13.073.059	10.085.844	-1.095.065	22.063.837
LUZPARRAL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	2.324.793	4.159.161	-309.147	6.174.810
LUZPARRAL	NORVIND	1.360.022	516.818	-166.477	1.710.363
LUZPARRAL	OPDENERGY	2.301.323	2.068.892	-289.364	4.080.850
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	872.910	1.564.971	-116.293	2.321.588
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	3.472.030	2.589.670	-155.733	5.905.967
LUZPARRAL	PELLUMPEN S.A.	6.136.494	-3.353.994	-830.532	1.951.967
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	10.274.966	6.221.731	-1.253.725	15.243.000
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	1.892.263	-1.059.155	-256.089	577.045
LUZPARRAL	SCB II SPA	1.355.857	-887.674	-202.296	265.886
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	11.033.329	7.851.064	-864.367	18.020.025
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	388.064	-176.526	-52.507	159.030
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.599.631	1.261.040	-207.049	2.653.622
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	110.247	226.594	-14.727	322.114
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.929.879	2.839.481	-371.224	5.398.136
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	6.058.357	5.967.008	-780.689	11.244.705
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	1.537.108	1.405.048	-197.437	2.744.719
MATAQUITO	ABENGOA	-	-7.537	1.693	-5.844
MATAQUITO	ACCIONA	-	-8.897	-6.851	-15.748
MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	-	-6.992	-18.331	-25.324
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	-	-6.049	-396	-6.445
MATAQUITO	BESALCO	-	-76	-175	-250
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	-	-9.303	-39	-9.342
MATAQUITO	COLBUN	-	-23.569	-76.024	-99.593
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-	-3.597	-4.212	-7.810
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-	-3.777	-4.633	-8.410
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-	-4.317	-5.425	-9.742
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	1.327	-54	1.273
MATAQUITO	E-CL	-	-39.986	-161.305	-221.291
MATAQUITO	EL CAMPESINO	-	-31.735	-4.158	-35.893
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-	-270	96	-175
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-	2.358	-1.934	424
MATAQUITO	ENDESA	-	-75.680	-279.958	-355.638
MATAQUITO	ENEL GENERACIÓN	-	-52.318	-69.948	-122.264
MATAQUITO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-	-1.959	142	-1.817
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-	-5.216	-5.998	-11.214
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-	-5.216	-6.076	-11.292
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-	6.133	-460	5.674
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-	-7.015	-5.003	-12.018
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-	3.676	-1.862	1.814
MATAQUITO	NORVIND	-	-397	79	-318
MATAQUITO	OPDENERGY	-	-1.430	-1.629	-3.068
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-	1.050	-695	355
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-	-400	-	-400
MATAQUITO	PELLUMPEN S.A.	-	-18.603	-8.241	-26.845
MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	-	2.784	143	2.927
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-	-5.876	-174	-6.050
MATAQUITO	SCB II SPA	-	-4.839	-303	-5.143
MATAQUITO	SONNEDIX COX	-	2.891	-3.226	-3.118
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	-	-979	21	-958
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-	-757	-1.451	-2.208
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	-	-38	-87	-124
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-	317	-2.190	-1.873
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	-	1.460	-4.543	-3.083
MATAQUITO	WPD NEGRETE	-	-345	-1.139	-1.483
SAESA	ABENGOA	-877.529.762	6.262.614	-216.717.895	-1.087.985.043
SAESA	ACCIONA	-640.122.900	6.986.619	-171.425.495	-804.561.777
SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	-445.994.884	5.127.959	-128.727.668	-569.594.593
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	-56.391.979	-3.335.056	-12.098.351	-71.825.386
SAESA	BESALCO	-3.737.483	183.120	-2.329.077	-5.883.440
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	-132.394.781	-5.810.762	-26.323.544	-164.529.087
SAESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-112.023.424	2.636.899	-38.082.675	-147.470.201
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.787.694	-2.787.694	-11.588.638	-164.589.369
SAESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-148.821.323	3.163.079	-48.528.934	-194.187.179
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A. - ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-25.593.798	1.431.840	-8.413.830	-32.575.788
SAESA	E-CL	-2.217.996.422	33.224.813	-1.990.112.889	-6.174.884.498
SAESA	EL CAMPESINO	-2.751.560.852	26.368.900	-1.074.189.376	-3.799.381.329
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-75.905.732	473.154	-13.697.090	-93.174.364
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-60.732.748	2.645.999	-14.210.896	-72.297.645
SAESA	ENDESA	-1.787.275.779	6.842.504	-1.829.046.097	-3.609.479.372
SAESA	ENEL GENERACIÓN	-2.342.278.735	44.579.515	-629.700.262	-2.927.399.482
SAESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-37.010.022	-1.223.318	-7.368.321	-45.601.661
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-158.147.635	3.822.053	-54.375.924	-208.701.506
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-161.205.815	3.822.053	-54.976.070	-212.359.832
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-116.810.214	7.159.199	-39.535.032	-149.206.047
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-289.895.688	5.140.003	-46.797.824	-311.353.490
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-52.025.748	4.558.229	-20.025.273	-67.492.792
SAESA	NORVIND	-45.495.099	329.611	-11.266.217	-56.431.705
SAESA	OPDENERGY	-42.631.663	1.054.360	-14.804.200	-56.381.504
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-18.854.963	1.495.653	-7.763.732	-25.123.042
SAESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-31.709.112	928.137	-1.360.601	-32.246.576
SAESA	PELLUMPEN S.A. (COLBUN)	-148.619.850	-7.035.216	-29.463.956	-185.119.023
SAESA	PELLUMPEN S.A. (POLPAICO)	-96.685.133	-4.586.156	-19.169.506	-120.440.796
SAESA	SAN JUAN SPA.	-349.196.810	7.993.215	-90.881.548	-432.085.143
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-76.080.141	-3.669.955	-15.147.237	-94.897.333
SAESA	SCB II SPA	-47.056.511	-2.668.045	-10.095.552	-59.820.109
SAESA	SONNEDIX COX	-157.988.050	3.283.123	-30.852.382	-185.557.308
SAESA	SPV P4 S.A.	-15.589.107	-811.659	-3.106.174	-20.506.940
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-34.436.677	618.740	-10.761.116	-44.601.353
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.823.368	81.560	-1.155.702	-2.887.509
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-62.866.559	2.489.488	-19.666.060	-80.043.132
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	-131.699.048	5.670.877	-40.550.689	-166.578.859
SAESA	WPD NEGRETE	-32.024.548	964.691	-10.328.364	-41.388.221
SOCOPEA	ABENGOA	-28.518.652	1.034.963	-9.672.639	-37.156.328
SOCOPEA	ACCIONA	-17.571.093	877.838	-5.829.745	-22.523.000
SOCOPEA	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.720.004	387.603	-2.607.100	-8.939.501
SOCOPEA	AMUNCHE SOLAR SPA	-827.192	-19.986	-256.232	-1.103.410
SOCOPEA	BESALCO	-55.672	7.938	-35.267	-83.001
SOCOPEA	CHUNGUNGO S.A.	-4.356.480	-75.947	-1.500.741	-5.933.167
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-1.716.937	194.937	-671.284	-2.193.284

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación [5]	Diferencias por compras [6]	Corrección Art. 17º RE 379/2024 [8]	Total [5]
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-1.922.337	204.684	-735.349	-2.453.602
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-2.271.795	233.924	-860.482	-2.898.352
SOCOPEA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-410.099	38.678	-163.411	-534.831
SOCOPEA	E-CL	-136.825.791	5.490.748	-85.531.002	-216.866.045
SOCOPEA	EL CAMPESINO	-89.224.024	4.357.737	-46.318.263	-131.184.550
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-2.472.904	104.064	-829.873	-3.198.713
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	-1.974.011	149.039	-561.430	-2.386.403
SOCOPEA	ENDESA	-36.752.873	513.590	-55.647.884	-94.887.168
SOCOPEA	ENEL GENERACIÓN	-41.626.566	4.048.817	-11.731.386	-49.309.135
SOCOPEA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-1.201.301	-15.989	-413.834	-1.631.124
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-2.426.116	282.658	-956.976	-3.100.434
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-2.471.364	282.658	-968.628	-3.157.335
SOCOPEA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-1.987.481	193.392	-759.003	-2.553.092
SOCOPEA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-4.101.721	380.127	-913.285	-4.634.879
SOCOPEA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-821.187	123.287	-340.231	-1.038.131
SOCOPEA	NORVIND	-1.479.181	54.472	-502.562	-1.927.271
SOCOPEA	OPDENERGY	-654.707	77.975	-260.187	-836.919
SOCOPEA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-294.764	42.543	-129.166	-381.388
SOCOPEA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.091.607	145.110	-73.422	-1.019.918
SOCOPEA	PELLUMPEN S.A.	-6.068.956	-151.893	-2.305.412	-10.546.260
SOCOPEA	SAN JUAN SPA	-11.426.179	660.352	-3.879.948	-14.645.775
SOCOPEA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.469.395	-47.966	-711.376	-3.228.737
SOCOPEA	SCB II SPA	-690.264	-15.989	-213.814	-920.066
SOCOPEA	SONNEDIX COX	-3.594.450	382.998	-648.495	-3.859.947
SOCOPEA	SPV P4 S.A.	-506.332	-7.994	-174.434	-688.760
SOCOPEA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-520.744	42.955	-190.760	-668.547
SOCOPEA	WPD DUQUECO (STA FE)	-27.417	3.969	-17.481	-40.929
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-970.389	106.430	-352.686	-1.216.645
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.038.583	227.991	-731.198	-2.541.790
SOCOPEA	WPD NEGRETE	-490.667	50.522	-183.210	-623.355
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-3.389.228	-3.389.228
EMELARI	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-398.244	-398.244
EMELARI	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-2.602.047	-2.602.047
ELIOSA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-1.763.635	-1.763.635
ELIOSA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-197.140	-197.140
ELIOSA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-1.346.280	-1.346.280
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-5.825.409	-5.825.409
ELECDA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-634.006	-634.006
ELECDA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-4.441.495	-4.441.495
ELECDA	AES GENER	12.457.780	-	-76.985.653	-64.527.873
ELECDA	PANGUIPULLI	585.306	-	-862.139	-276.833
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-6.265.263	-6.265.263
EMELAT	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-531.830	-531.830
EMELAT	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-4.717.115	-4.717.115
EMELAT	AES GENER	369.903.908	-	-2.330.474.573	-1.960.570.665
EMELAT	PANGUIPULLI	22.441.503	-	-32.962.909	-10.521.406
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-8.498.725	-8.498.725
CHILQUINTA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-1.116.269	-1.116.269
CHILQUINTA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-6.500.115	-6.500.115
CHILQUINTA	AES GENER	283.587.697	-	-2.203.606.633	-1.920.018.937
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-33.186.275	-33.186.275
CONAFE	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-3.782.634	-3.782.634
CONAFE	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-25.156.403	-25.156.403
CONAFE	PANGUIPULLI	153.865.054	-	-165.956.782	-12.091.728
EMELCA	AES GENER	-	-	-12.410.694	-12.410.694
EMELCA	PANGUIPULLI	409.572	-	-347.766	61.806
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-473.648	-473.648
LITORAL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-66.222	-66.222
LITORAL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-366.590	-366.590
LITORAL	AES GENER	12.182.433	-	-133.125.643	-120.943.211
EEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	3.004.673	-	-1.328.892	1.675.781
EEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	3.246.320	-	-1.445.516	1.800.804
EEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	4.310.083	-	-1.900.459	2.409.624
EEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-741.579	-741.579
EEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	4.343.882	-	-1.919.259	2.424.623
EEC	OPDENERGY	1.177.146	-	-518.126	659.020
EEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	3.767.884	-	-1.683.317	2.084.566
EEC	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	6.434.558	-	-2.080.113	4.354.446
EEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.361.032	-	-638.063	722.969
EEC	WPD MALLECO (MALLECO)	2.772.475	-	-1.311.779	1.460.696
EEC	WPD NEGRETE	738.064	-	-339.172	398.893
EEC	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	949.858	-	-492.081	457.776
EEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	372.665	-	-186.327	186.341
EEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-129.076	-129.076
EEC	BESALCO	115.912	-	-52.593	63.319
EEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	773.046	-	-354.690	418.356
EEC	WPD DUQUECO (STA FE)	57.391	-	-26.003	31.388
EEC	ACCIONA	10.877.512	-	-5.065.598	5.811.914
EEC	AEIA GENERACIÓN S.A.	6.534.736	-	-3.358.192	3.176.545
EEC	ENEL GENERACIÓN	47.393.934	-	-21.053.578	26.340.356
EEC	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-566.591	-566.591
EEC	SONNEDIX COX	2.108.144	-	-964.556	1.143.588
EEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	370.517	-	-204.033	166.484
EEC	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	1.751.154	-	-952.869	798.285
EEC	AMUNCHE SOLAR SPA	698.339	-	-347.418	350.921
EEC	SCB II SPA	562.602	-	-289.905	272.697
EEC	AES GENER	-	-	-49.832.384	-49.832.384
EEC	ENDESA	91.050.705	-	-114.777.810	-23.727.105
EEC	COLBÚN	30.684.330	-	-20.968.067	9.716.263
EEC	PANGUIPULLI	2.080.190	-	-1.678.853	401.337
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	991.955	-	-487.111	504.845
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	569.610	-	-332.495	237.115
EEC	CHUNGUNGCO S.A.	1.426.634	-	-689.834	736.800
EEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	393.163	-	-190.223	202.940
EEC	SPV P4 S.A.	165.763	-	-80.175	85.588
EEC	SAN JUAN SPA	4.717.567	-	-2.329.555	2.388.013
EEC	PELLUMPEN S.A.	2.596.006	-	-1.265.775	1.340.231
EEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	808.379	-	-391.044	417.334
EEC	E-CL	41.924.694	-	-54.937.965	-13.013.271
EEC	ABENGOA	12.270.333	-	-5.859.868	6.410.465
EEC	EL CAMPESINO	34.979.786	-	-28.000.513	6.979.274
EEC	NORVIND	639.068	-	-304.865	334.203
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-93.259.190	-93.259.190
ENEL DISTRIBUCIÓN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-15.130.970	-15.130.970
ENEL DISTRIBUCIÓN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-71.924.673	-71.924.673
ENEL DISTRIBUCIÓN	AES GENER	-	-	-4.414.838.819	-4.414.838.819
ENEL DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	148.146.149	-	-139.788.204	8.357.945
TIL TIL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	518.309	-	-193.415	324.894
TIL TIL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	562.368	-	-210.580	351.788
TIL TIL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	741.981	-	-276.546	465.435
TIL TIL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-107.126	-107.126
TIL TIL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	748.654	-	-279.324	469.330
TIL TIL	OPDENERGY	202.448	-	-75.328	127.120
TIL TIL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	653.978	-	-245.462	408.515
TIL TIL	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	1.124.724	-	-288.793	835.931
TIL TIL	WPD MALLECO (MALLECO II)	247.295	-	-93.328	153.966
TIL TIL	WPD MALLECO (MALLECO)	509.916	-	-192.796	317.120
TIL TIL	WPD NEGRETE	130.681	-	-49.176	81.505
TIL TIL	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	180.904	-	-68.513	112.391
TIL TIL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	67.954	-	-25.580	42.374
TIL TIL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-17.465	-17.465
TIL TIL	BESALCO	17.494	-	-6.441	11.053
TIL TIL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	135.047	-	-51.105	83.942
TIL TIL	WPD DUQUECO (STA FE)	8.652	-	-3.166	5.486
TIL TIL	ACCIONA	1.973.109	-	-741.203	1.231.905

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación [S]	Diferencias por compras [S]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [S]	Total [S]
TIL TIL	AELA GENERACIÓN S.A.	1.226.406	-	-489.708	736.698
TIL TIL	ENEL GENERACIÓN	8.363.591	-	-3.072.102	5.291.489
TIL TIL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-80.714	-80.714
TIL TIL	SONNEDIX COX	371.363	-	-140.810	230.553
TIL TIL	CONSORCIO ABENGEOA CHILE S.A., ABENGEOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGEOA SOLAR S.A.	76.369	-	-29.201	47.167
TIL TIL	IBEREOOLICA CABO LEONES I S.A.	354.964	-	-135.302	219.663
TIL TIL	AMUNCHE SOLAR SPA	120.343	-	-52.153	68.190
TIL TIL	SCB II SPA	100.402	-	-43.518	56.884
TIL TIL	AES GENER	-	-	-6.519.775	-6.519.775
TIL TIL	ENDESA	14.984.556	-	-15.538.450	-553.894
TIL TIL	COLBUN	4.751.695	-	-2.919.910	1.831.785
TIL TIL	PANGUIPULLI	309.357	-	-244.897	64.460
TIL TIL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	190.125	-	-71.815	118.310
TIL TIL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	136.491	-	-51.294	85.197
TIL TIL	CHUNGUNGO S.A.	247.546	-	-103.507	144.039
TIL TIL	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	68.247	-	-28.544	39.703
TIL TIL	SPV P4 S.A.	28.774	-	-12.030	16.744
TIL TIL	SAN JUAN SPA	918.110	-	-342.621	575.489
TIL TIL	PELUMPEN S.A.	451.482	-	-188.504	262.978
TIL TIL	SANTIAGO SOLAR S.A.	140.300	-	-58.674	81.626
TIL TIL	E-CI	8.774.066	-	-7.879.045	895.021
TIL TIL	ABENGEOA	2.284.036	-	-859.411	1.424.624
TIL TIL	EL CAMPESINO	6.937.893	-	-3.994.927	2.942.967
TIL TIL	NORVIND	118.883	-	-44.670	74.213
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-1.210.122	-1.210.122
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-140.915	-140.915
EEPA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-915.002	-915.002
EEPA	AES GENER	-	-	-235.568.160	-235.568.160
EEPA	PANGUIPULLI	1.117.925	-	-1.053.427	64.498
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-67.808.816	-67.808.816
CGE DISTRIBUCIÓN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-11.605.084	-11.605.084
CGE DISTRIBUCIÓN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-53.027.871	-53.027.871
CGE DISTRIBUCIÓN	COLBUN	-	-	-2.790.165.519	-2.790.165.519
CGE DISTRIBUCIÓN	M. REDONDO	-	-	-169.566.214	-169.566.214
CGE DISTRIBUCIÓN	AES GENER	770.639.447	-	-6.149.218.536	-5.378.579.089
CGE DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	267.674.814	-	-239.461.516	28.213.297
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-704.305	-704.305
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-202.593	-202.593
COOPELAN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-591.202	-591.202
COOPELAN	PANGUIPULLI	4.243.137	-	-2.044.170	2.198.966
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-10.625.719	-10.625.719
FRONTEL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-2.487.080	-2.487.080
FRONTEL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-8.624.055	-8.624.055
FRONTEL	PANGUIPULLI	42.602.693	-	-24.958.849	17.643.844
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-25.495.848	-25.495.848
SAESA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-2.861.519	-2.861.519
SAESA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-19.807.712	-19.807.712
SAESA	PANGUIPULLI	-19.873.767	-	-89.681.647	-109.555.415
SAESA	PELUMPEN S.A.	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-305.532	-305.532
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-85.121	-85.121
CODINER	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-218.722	-218.722
CODINER	PANGUIPULLI	2.303.857	-	-1.142.544	1.161.313
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-35.849	-35.849
EDECSA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-4.227	-4.227
EDECSA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-27.755	-27.755
EDECSA	AES GENER	5.517.034	-	-58.337.311	-52.820.277
EDECSA	PANGUIPULLI	806.127	-	-847.313	-41.186
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-515.659	-515.659
CEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-76.571	-76.571
CEC	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-406.108	-406.108
CEC	PANGUIPULLI	3.089.891	-	-3.138.974	-49.083
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-465.599	-465.599
LUZLINARES	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-70.670	-70.670
LUZLINARES	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-366.951	-366.951
LUZLINARES	AES GENER	14.725.339	-	-83.209.011	-68.483.672
LUZLINARES	PANGUIPULLI	3.454.274	-	-2.039.563	1.414.711
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-391.360	-391.360
LUZPARRAL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-50.074	-50.074
LUZPARRAL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-308.922	-308.922
LUZPARRAL	AES GENER	10.680.986	-	-91.391.192	-80.710.206
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	830.761	-	-457.244	373.517
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-2.370.857	-2.370.857
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-390.969	-390.969
COPELEC	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-1.872.555	-1.872.555
COPELEC	PANGUIPULLI	20.381.015	-	-11.549.312	8.831.703
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-325.604	-325.604
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-45.996	-45.996
COELCHA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-257.379	-257.379
COELCHA	PANGUIPULLI	6.720.418	-	-3.689.231	3.031.187
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-476.216	-476.216
SOCOPEA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-38.153	-38.153
SOCOPEA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-372.276	-372.276
SOCOPEA	PANGUIPULLI	-735.611	-	-2.701.450	-3.437.061
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-332.398	-332.398
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-32.850	-32.850
COOPREL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-260.984	-260.984
COOPREL	PANGUIPULLI	-712.274	-	-3.330.522	-4.042.796
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-1.877.135	-1.877.135
LUZ OSORNO	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-205.615	-205.615
LUZ OSORNO	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-1.472.703	-1.472.703
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	-2.897.233	-	-9.654.163	-12.551.396
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A.	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-874.826	-874.826
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-84.947	-84.947
CRELL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-675.460	-675.460
CRELL	PANGUIPULLI	-2.203.766	-	-11.244.686	-13.448.452
EMELCA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-3.956	-3.956
EMELCA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPELAN	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPELAN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
FRONTEL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
FRONTEL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SAESA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
SAESA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CODINER	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CODINER	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COPELEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COPELEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COELCHA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COELCHA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPREL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPREL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CRELL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CRELL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
MATAQUITO	AES GENER	-	-	60.968	60.968
MATAQUITO	PANGUIPULLI	-	-	-7.869	-7.869
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-1.813	-1.813
MATAQUITO	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-

Distribuidora	Suministrador	Diferencias Facturación [\$]	Diferencias por compras [\$]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
MATAQUITO	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-1.426	-1.426
EDECSA	PELUMPÉN S.A.	-	-	-	-
COOPERSOL	E-CL	-	-	-4.286	-4.286
SOCOPEA	DÉFICIT DE SUMINISTRO SOCOPEA	-	-	-	-
COPELEC	DÉFICIT DE SUMINISTRO COPELEC	-	-	-	-
DESA	HUEMUL ENERGÍA (CRANI)	-	-	-	-
DESA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
DESA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
DESA	AES GENER	-	-	-	-
DESA	PANGUIPULLI	-	-	-233	-233
EEC	COX ENERGÍA SPA	223.443	-	-	223.443
EEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
EEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	121.549	-	-	121.549
EEPA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
EEPA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	COX ENERGÍA SPA	15.646.545	-	-	15.646.545
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
TIL TIL	COX ENERGÍA SPA	44.777	-	-	44.777
TIL TIL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
TIL TIL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	24.280	-	-	24.280
Total		75.177.958.388	15.717.758.695	-110.675.215.387	-19.779.506.304

Tabla 8: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor SSMM.

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [\$]	Diferencia Potencia [\$]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total Periodo [\$]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	35.920.072	268.573.208	-554.242.130	-249.748.850
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	-64.036.560	10.181.229	-327.978.269	-381.833.600
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	239.672.553	70.861.085	-765.916.834	-455.383.195
Total		211.556.064	349.615.523	-1.648.137.233	-1.086.965.646

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).

El presente informe contabiliza las Diferencias de Facturación por Distribuidora, conforme a lo establecido en el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N°379.

Tabla 9: Diferencias de Facturación por Distribuidoras.

Distribuidora	Diferencias Facturación [\$]	Diferencias por compras [\$]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
CEC	36.935.451	151.634.832	-311.415.530	-122.845.247
CGE DISTRIBUCIÓN	28.324.368.226	13.477.901.355	-33.601.254.756	8.201.014.825
CHILQUINTA	11.989.924.172	-1.973.371.585	-8.259.256.848	1.757.295.739
CODINER	252.280.758	15.273.179	-169.298.902	98.255.034
COELCHA	340.573.256	53.684.609	-243.425.310	150.832.555
CONAFE	7.585.408.380	-860.881.235	-8.803.675.822	-2.079.148.678
COPELAN	4.566.416.653	-268.679.691	-258.884.118	4.038.852.844
COOPERSOL	0	0	-4.286	-4.286
COOPREL	-481.418.184	-48.047.274	-249.037.868	-778.503.326
COPELEC	1.283.867.829	440.611.762	-1.009.115.251	715.364.340
CRELL	-1.240.259.037	-19.904.032	-606.236.751	-1.866.399.820
DESA	0	-106.605	-19.956	-126.561
EDECSA	162.330.603	80.632.499	-165.555.146	77.407.956
EEC	329.384.104	0	-330.068.315	-684.211
EEPA	493.149.225	146.928.075	-699.076.993	-58.999.693
ELECDA	3.184.626.347	344.912.469	-4.309.751.079	-780.212.262
ELIQSA	2.207.226.180	-390.364.251	-2.253.634.842	-436.772.913
EMELARI	1.267.906.362	-127.229.077	-1.414.523.418	-273.846.132
EMELAT	2.180.117.218	117.142.505	-4.240.018.002	-1.942.758.279
EMELCA	66.397.027	38.490.806	-43.701.236	61.186.598
ENEL DISTRIBUCIÓN	23.574.735.257	2.221.927.554	-32.024.924.475	-6.228.261.664
FRONTEL	5.529.881.725	1.217.411.629	-2.777.010.174	3.970.283.180
LITORAL	406.448.524	150.680.799	-461.321.403	95.807.919
LUZ OSORNO	-1.594.416.219	45.775.057	-630.685.520	-2.179.326.683
LUZLINARES	470.218.353	418.658.937	-332.799.572	556.077.718
LUZPARRAL	518.968.091	301.046.375	-265.230.883	554.783.582
MATAQUITO	0	-311.068	-644.488	-955.556
SAESA	-15.965.607.166	163.574.836	-7.255.529.193	-23.057.561.524
SOCOPEA	-424.214.646	20.366.237	-241.266.889	-645.115.298
TIL TIL	58.846.568	0	-45.826.629	13.019.939
EDELAYSEN	304.493.280	0	-554.242.130	-249.748.850
EDELMAG	310.533.638	0	-765.916.834	-455.383.195
Total	75.739.121.975	15.717.758.695	-112.323.352.620	-20.866.471.949

5.3 Beneficios a Cliente Final y Saldo Final Restante

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

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

Del mismo modo, el referido informe técnico incluye una contabilización del Saldo Final Restante, así como las variaciones de los Saldos Finales Restantes generados en el período semestral anterior (variación entre los períodos de marzo de 2025 y septiembre de 2025), en virtud de lo dispuesto en el inciso cuarto del artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379. Estos montos se resumen en el Anexo 7.

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

5.4 Diferencias por Retraso de Decreto

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

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

Asimismo, el presente informe técnico reconoce las Diferencias por Retraso del Decreto⁵ generadas desde el 1 de octubre 2024 hasta el 31 de diciembre 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°7T, en vez del Decreto Supremo N° 10T, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2024 y el 31 de agosto de 2024.

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

Suministrador	Distribuidor	Diferencia por Retraso [\$]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	22.674.165
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	8.316.446
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	24.267.466
Total		55.258.077

El detalle por contrato de las Diferencias por Retraso del Decreto está contenido en el **Anexo 5** del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl).

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

5.5 Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso de Decreto

La suma entre las Diferencias de Facturación, considerando en ellas las correcciones o enmiendas aludidas precedentemente, y las Diferencias por Retraso de Decreto, establecidas en las secciones 5.2 y 5.4, respectivamente, engloban todas las diferencias no pagadas a los suministradores, generadas entre el 1 de octubre de 2024 y el 30 de junio de 2025⁶. Dichas diferencias se consolidan en la siguiente tabla:

Tabla 11: Diferencias de Facturación y por Retrasos, por Suministrador.

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras [\$]	Diferencias por Retraso [\$]	Corrección Art. 17° RE 379/2024	Diferencias totales [\$]
ABENGOA	3.316.188.700	-	-1.658.194.884.31	1.657.993.816
ACCIONA	3.128.273.827	-	-1.487.920.637.99	1.640.353.189
AELA GENERACIÓN S.A.	2.193.035.849	-	-1.000.305.415.38	1.192.730.433
AMUNICHE SOLAR SPA	92.409.140	-	-90.577.680.95	1.831.459
BESALCO	58.670.813	-	-21.101.039.53	37.569.773

⁵ Para esta versión del informe, en el monto asociado a las Diferencias por Retraso de Decreto se consideró el saldo remanente asociado a Sistemas Medianos.

⁶ Respecto a las correcciones o enmiendas indicadas en el numeral 5.2 del presente informe, ellas comprenden el período entre julio de 2022 y septiembre de 2024.

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras [\$]	Diferencias por Retraso [\$]	Corrección Art. 17º RE 379/2024	Diferencias totales [\$]
CHUNGUNGO S.A.	202.645.997	-	-190.087.377,40	12.558.619
CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	953.683.924	-	-406.974.491,59	546.709.433
CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	1.020.160.717	-	-443.767.228,52	576.393.489
CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.177.573.025	-	-517.398.120,79	660.174.905
CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	167.500.138	-	-63.717.397,75	103.782.740
E-CL	19.596.094.798	-	-25.828.322.770,74	-6.232.227.972
EL CAMPESINO	11.829.495.420	-	-9.134.106.259,90	2.695.389.160
EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	285.074.657	-	-140.606.606,93	144.468.050
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	220.015.120	-	-101.589.819,75	118.425.300
ENDESA	11.639.701.879	-	-35.330.515.287,42	-23.690.813.408
ENEL GENERACIÓN	16.748.445.841	-	-6.627.073.003,27	10.121.372.838
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	59.898.073	-	-52.960.464,12	6.937.609
HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.372.758.534	-	-581.463.416,61	791.295.117
HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.379.788.386	-	-587.624.143,89	792.164.242
IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	810.097.513	-	-341.129.414,86	468.968.098
IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	1.978.138.549	-	-558.308.745,12	1.419.829.804
IBEROLICA CABO LEONES III SPA	498.650.978	-	-188.950.537,51	309.700.441
NORVIND	173.212.001	-	-86.257.564,93	86.954.436
OPDENERGY	376.368.961	-	-158.390.764,80	217.998.197
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	192.163.933	-	-72.752.072,37	119.411.861
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	276.183.979	-	-10.761.624,94	265.422.354
PELUMPÉN S.A.	642.247.073	-	-295.583.084,96	346.663.988
SAN JUAN SPA	1.515.779.694	-	-684.817.020,61	830.962.673
SANTIAGO SOLAR S.A.	112.787.829	-	-108.433.844,87	4.353.985
SCB II SPA	78.281.649	-	-75.587.587,70	2.694.061
SONNEDIX COX	1.135.078.503	-	-319.766.199,33	815.312.304
SPV P4 S.A.	27.429.975	-	-22.297.070,48	5.132.905
WPD DUQUECO (DUQUECO)	243.571.871	-	-112.479.654,90	131.092.216
WPD DUQUECO (STA FE)	29.241.230	-	-10.458.078,78	18.783.152
WPD MALLECO (MALLECO II)	469.741.976	-	-204.802.985,12	264.938.990
WPD MALLECO (MALLECO)	968.918.524	-	-422.150.050,11	546.768.474
WPD NEGRETE	245.803.058	-	-107.919.119,38	137.883.939
PANGUIPULLI	1.352.843.549	-	-1.048.649.478,60	304.194.070
PUYEHUE	652.485.534	-	-263.842.552,33	388.642.982
COLBÚN	2.457.918.256	-	-4.734.511.716,24	-2.276.593.460
PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	-168.431.310	-	-32.373.171,93	-200.804.482
PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	-109.848.452	-	-21.036.328,40	-130.884.780
HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-267.327.738,31	-267.327.738
MARIA ELENA SOLAR	-	-	-40.386.241,68	-40.386.242
PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-206.813.060,68	-206.813.061
AES GENER	1.479.694.603	-	-15.845.457.417,81	-14.365.762.814
M. REDONDO	-	-	-169.566.213,62	-169.566.214
COX ENERGIA SPA	15.914.766	-	-	15.914.766
ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
Edelaysen S.A.	304.493.280	22.674.165	-554.242.130	-227.074.685
Sagesa S.A.	-53.855.331	8.316.446	-327.978.269	-373.517.155
Edelmag S.A.	310.533.638	24.267.466	-765.916.834	-431.115.729
Total	91.456.880.671	55.258.077	-112.323.352.620	-20.811.213.872

La siguiente tabla contiene los montos traspasables a tarifas por concepto de diferencias de facturación no remuneradas.

Tabla 12: Montos traspasables a tarifas por concepto de diferencias de facturación no remuneradas.

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso [\$]	Corrección Art. 17º RE 379/2024	Total [\$]
CEC	ABENGOA	12.816.296	-	-8.047.615	4.768.681
CEC	ACCIONA	10.914.274	-	-7.091.046	3.823.228
CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	5.492.250	-	-2.245.599	3.246.652
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	152.436	-	-210.489	-58.053
CEC	BESALCO	156.114	-	-46.102	110.012
CEC	CHUNGUNGO S.A.	597.714	-	-964.420	-366.706
CEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	2.652.470	-	-783.455	1.869.015
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	2.796.000	-	-856.348	1.939.652
CEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	3.201.380	-	-999.715	2.201.664
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	424.424	-	-146.580	277.844
CEC	E-CL	43.217.298	-	-107.496.071	-64.278.774
CEC	EL CAMPESINO	35.466.853	-	-50.484.927	-15.018.074
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.156.861	-	-695.918	460.944
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	1.024.609	-	-535.793	488.815
CEC	ENDESA	-22.541.373	-	-99.250.305	-121.791.678
CEC	ENEL GENERACIÓN	50.032.090	-	-13.390.096	36.641.994
CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	150.143	-	-265.942	-115.799
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	3.840.488	-	-1.118.243	2.722.245
CEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	3.845.310	-	-1.130.877	2.714.433
CEC	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	2.106.757	-	-689.215	1.417.541
CEC	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	5.238.516	-	-1.065.557	4.172.959
CEC	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	1.400.130	-	-410.203	989.927
CEC	NORVIND	672.726	-	-418.465	254.261
CEC	OPDENERGY	1.058.236	-	-304.354	753.883
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	530.093	-	-157.983	372.111
CEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.390.007	-	-71.789	1.318.218
CEC	PELUMPÉN S.A.	1.109.766	-	-1.751.799	-642.033
CEC	SAN JUAN SPA	6.540.248	-	-3.403.504	3.136.744
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	353.251	-	-546.702	-193.451
CEC	SCB II SPA	124.548	-	-159.189	-34.642
CEC	SONNEDIX COX	4.198.882	-	-721.551	3.477.331
CEC	SPV P4 S.A.	67.022	-	-112.092	-45.070
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	621.377	-	-221.861	399.516
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	78.019	-	-22.873	55.146

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.280.322	-	-407.226	873.096
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	2.653.648	-	-841.317	1.812.331
CEC	WPD NEGRETE	661.209	-	-212.998	448.211
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	1.768.585.427	-	-436.213.332	1.332.372.095
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	1.653.259.495	-	-384.001.817	1.269.257.679
CGE DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	1.203.678.023	-	-246.979.289	956.698.733
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	61.602.279	-	-19.277.541	42.324.738
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	33.339.498	-	-6.589.007	26.750.491
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	136.002.361	-	-47.150.693	88.851.668
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	502.389.439	-	-102.078.716	400.310.723
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	535.560.035	-	-111.191.951	424.368.085
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	617.084.368	-	-129.578.847	487.505.520
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	87.846.270	-	-16.437.876	71.408.394
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	7.952.374.785	-	-5.684.137.128	2.268.237.657
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	6.841.161.631	-	-2.672.984.557	4.168.177.074
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	154.965.610	-	-37.507.157	117.458.454
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	121.630.461	-	-27.426.692	94.203.770
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	3.431.407.801	-	-11.221.827.890	-7.790.420.090
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	8.973.602.021	-	-1.675.129.436	7.298.472.585
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	37.344.105	-	-13.205.685	24.138.420
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	724.154.117	-	-145.907.514	578.246.604
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	727.153.477	-	-147.409.019	579.744.458
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	427.905.527	-	-78.161.209	349.744.317
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.030.385.803	-	-148.463.422	881.922.381
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	271.583.579	-	-54.529.021	217.054.557
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	92.422.656	-	-22.699.392	69.723.264
CGE DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	198.783.895	-	-39.757.622	159.026.273
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	105.435.878	-	-21.291.443	84.144.435
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	172.761.515	-	-4.835.010	167.926.505
CGE DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	253.824.603	-	-86.745.445	167.079.158
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	823.538.807	-	-186.794.143	636.744.664
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	78.886.886	-	-27.148.945	51.737.941
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	51.178.268	-	-16.086.116	35.092.152
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	650.585.153	-	-83.931.175	566.653.978
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	18.959.898	-	-5.566.081	13.393.818
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	127.200.473	-	-28.709.877	98.490.596
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	16.629.526	-	-3.270.902	13.358.623
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	245.782.830	-	-52.265.803	193.517.028
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	505.918.517	-	-107.556.131	398.362.386
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	129.030.302	-	-27.555.314	101.474.988
CHILQUINTA	ABENGOA	393.759.422	-	-71.770.407	321.989.015
CHILQUINTA	ACCIONA	314.225.858	-	-61.801.641	252.424.216
CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	220.948.203	-	-39.693.526	181.254.677
CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	18.117.362	-	-3.855.070	14.262.292
CHILQUINTA	BESALCO	3.092.195	-	-650.691	2.441.504
CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	42.732.275	-	-8.831.148	33.901.127
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	67.507.072	-	-15.823.720	51.683.352
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	75.080.796	-	-17.286.285	57.794.512
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	88.422.943	-	-20.174.494	68.248.449
CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	15.744.026	-	-2.515.139	13.228.888
CHILQUINTA	E-CL	1.614.832.889	-	-628.064.018	986.768.871
CHILQUINTA	EL CAMPESINO	1.275.640.932	-	-329.822.955	945.817.977
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	32.928.056	-	-5.991.522	26.936.534
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	24.085.191	-	-4.064.925	20.020.266
CHILQUINTA	ENDESA	1.880.279.516	-	-3.823.694.920	-1.943.415.404
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	1.305.007.870	-	-261.087.457	1.043.920.413
CHILQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12.881.229	-	-2.468.237	10.412.992
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	95.655.698	-	-22.590.666	73.065.032
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	97.219.564	-	-22.842.207	74.377.357
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	72.428.960	-	-11.678.109	60.750.851
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	158.081.712	-	-23.318.496	134.763.217
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	34.970.622	-	-6.636.020	28.334.603
CHILQUINTA	NORVIND	20.433.544	-	-3.732.323	16.701.221
CHILQUINTA	OPDENERGY	25.871.660	-	-6.149.735	19.721.925
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	674.311.973	-	-288.519.182	385.792.791
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	13.000.577	-	-2.502.084	10.498.493
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	13.042.953	-	-573.955	12.468.997
CHILQUINTA	PELUMPEN S.A.	77.135.219	-	-16.346.750	60.788.469
CHILQUINTA	PUYEHUE	627.500.174	-	-253.225.703	374.274.472
CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.	156.724.629	-	-28.478.867	128.245.762
CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	23.767.005	-	-5.074.017	18.692.988
CHILQUINTA	SCB II SPA	15.422.069	-	-3.216.878	12.205.191
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	80.373.247	-	-12.835.625	67.537.622
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	5.204.002	-	-1.040.340	4.163.662
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	20.291.675	-	-4.328.071	15.963.605
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	1.522.538	-	-321.489	1.201.050
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	37.422.305	-	-7.940.951	29.481.353
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	78.150.263	-	-16.431.785	61.718.479
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	19.148.662	-	-4.155.697	14.992.966
CODINER	ABENGOA	15.066.402	-	-4.000.912	11.065.490
CODINER	ACCIONA	11.740.061	-	-2.424.492	9.315.569
CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	7.238.237	-	-2.766.530	4.471.706
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	491.996	-	-51.098	440.898
CODINER	BESALCO	165.639	-	-25.176	140.464
CODINER	CHUNGUNGO S.A.	1.476.075	-	-374.276	1.101.799
CODINER	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	2.535.723	-	-418.241	2.117.482
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	2.744.795	-	-452.039	2.292.756
CODINER	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	3.188.574	-	-499.179	2.689.395
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	516.380	-	-61.364	455.016
CODINER	E-CL	60.834.554	-	-69.285.579	-8.451.025
CODINER	EL CAMPESINO	48.361.948	-	-28.382.969	19.978.979
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	1.302.483	-	-321.998	980.485
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.008.901	-	-418.020	590.881
CODINER	ENDESA	4.156.400	-	-43.056.047	-38.899.647
CODINER	ENEL GENERACIÓN	60.816.348	-	-8.074.172	52.742.176

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	415.492	-	-141.655	273.837
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	3.632.892	-	-606.132	3.026.761
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	3.663.691	-	-611.567	3.052.124
CODINER	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	2.460.655	-	-261.360	2.199.295
CODINER	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	5.464.278	-	-776.086	4.688.192
CODINER	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	1.425.669	-	-169.844	1.255.825
CODINER	NORVIND	784.484	-	-205.886	578.597
CODINER	OPDENERGY	992.045	-	-173.076	818.969
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	550.163	-	-68.816	481.347
CODINER	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.164.122	-	-128.397	2.035.725
CODINER	PELUMPEN S.A.	2.672.053	-	-578.292	2.093.760
CODINER	SAN JUAN SPA.	6.582.918	-	-1.434.767	5.148.152
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	828.563	-	-174.027	654.536
CODINER	SCB II SPA	412.806	-	-53.428	359.378
CODINER	SONNEDIX COX	5.915.375	-	-560.016	5.355.360
CODINER	SPV P4 S.A.	173.012	-	-49.964	123.048
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	693.120	-	-121.102	572.017
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)	82.383	-	-9.034	73.349
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.307.785	-	-218.708	1.089.077
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)	2.702.315	-	-428.134	2.274.182
CODINER	WPD NEGRETE	681.747	-	-164.503	517.244
COELCHA	ABENGOA	23.373.134	-	-5.922.173	17.450.961
COELCHA	ACCIONA	17.005.756	-	-3.873.961	13.131.795
COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	7.416.309	-	-1.353.162	6.063.147
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	218.222	-	-103.403	114.819
COELCHA	BESALCO	241.599	-	-29.567	212.033
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	1.270.451	-	-611.841	658.610
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	2.973.264	-	-480.002	2.493.262
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	3.187.977	-	-523.655	2.664.322
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	3.684.493	-	-610.721	3.073.772
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	603.195	-	-95.026	508.169
COELCHA	E-CL	102.002.167	-	-70.430.152	31.572.014
COELCHA	EL CAMPESINO	78.780.424	-	-34.190.119	44.590.305
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	2.023.824	-	-515.655	1.508.170
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.549.997	-	-418.803	1.131.194
COELCHA	ENDESA	35.383.392	-	-102.651.467	-67.268.075
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	58.276.966	-	-8.061.765	50.215.202
COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	384.569	-	-168.716	215.853
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	4.276.495	-	-685.649	3.590.846
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	4.301.707	-	-693.012	3.608.695
COELCHA	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	2.921.638	-	-446.855	2.474.783
COELCHA	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	6.211.831	-	-667.508	5.544.323
COELCHA	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	1.820.316	-	-266.336	1.553.980
COELCHA	NORVIND	1.219.324	-	-308.047	911.278
COELCHA	OPDENERGY	1.171.815	-	-186.739	985.076
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	720.676	-	-102.270	618.405
COELCHA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.427.930	-	-36.175	1.391.755
COELCHA	PELUMPEN S.A.	2.214.824	-	-1.109.587	1.105.237
COELCHA	SAN JUAN SPA.	10.892.909	-	-2.580.863	8.312.047
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	686.678	-	-346.834	339.843
COELCHA	SCB II SPA	188.273	-	-86.285	101.988
COELCHA	SONNEDIX COX	4.686.898	-	-423.320	4.263.578
COELCHA	SPV P4 S.A.	153.459	-	-71.113	82.346
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	797.324	-	-135.326	661.998
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	120.387	-	-14.677	105.710
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.494.699	-	-252.419	1.242.279
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	3.063.946	-	-522.697	2.541.249
COELCHA	WPD NEGRETE	790.577	-	-131.199	659.378
CONAFE	ABENGOA	363.251.689	-	-182.410.264	180.841.425
CONAFE	ACCIONA	291.749.773	-	-169.590.523	122.159.249
CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	231.059.280	-	-135.685.621	95.373.658
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	11.986.279	-	-12.619.954	-633.675
CONAFE	BESALCO	4.407.221	-	-2.793.049	1.614.172
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	29.376.848	-	-21.904.447	7.472.402
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	64.655.992	-	-48.716.512	15.939.480
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	71.711.085	-	-53.356.901	18.354.184
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	84.321.125	-	-62.356.179	21.964.946
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	18.427.143	-	-8.818.265	9.608.878
CONAFE	E-CL	1.448.460.145	-	-1.789.111.511	-340.651.366
CONAFE	EL CAMPESINO	1.124.384.326	-	-942.457.703	181.926.623
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	31.850.071	-	-15.767.124	16.082.947
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	28.615.328	-	-12.169.882	16.445.446
CONAFE	ENDESA	425.956.683	-	-3.718.265.657	-3.292.308.975
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	1.293.145.447	-	-802.954.484	490.190.963
CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	9.603.022	-	-6.132.708	3.470.314
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	91.739.020	-	-69.479.467	22.259.553
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	93.170.310	-	-70.305.596	22.864.714
CONAFE	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	86.565.307	-	-41.412.728	45.152.579
CONAFE	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	150.114.036	-	-57.001.197	93.112.839
CONAFE	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	46.254.156	-	-25.399.681	20.854.475
CONAFE	NORVIND	18.853.256	-	-9.480.516	9.372.740
CONAFE	OPDENERGY	24.835.462	-	-18.896.965	5.938.497
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	17.261.799	-	-9.751.185	7.510.614
CONAFE	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	18.155.039	-	-798.189	17.356.850
CONAFE	PELUMPEN S.A.	51.527.149	-	-40.586.272	10.940.877
CONAFE	SAN JUAN SPA.	160.369.312	-	-76.777.209	83.592.103
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	15.797.216	-	-12.608.239	3.188.977
CONAFE	SCB II SPA	10.478.076	-	-10.530.751	-52.674
CONAFE	SONNEDIX COX	87.174.697	-	-38.120.376	49.054.322
CONAFE	SPV P4 S.A.	3.720.204	-	-2.585.685	1.134.519
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	19.902.724	-	-13.895.123	6.007.601
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	2.183.355	-	-1.386.796	796.558
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	38.749.517	-	-25.476.036	13.273.481
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	81.482.897	-	-52.689.331	28.793.565
CONAFE	WPD NEGRETE	19.367.103	-	-13.301.623	6.065.480

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
COOPELAN	ABENGOA	222.524.836	-	-4.156.343	218.368.493
COOPELAN	ACCIONA	177.283.818	-	-5.547.331	171.736.487
COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	127.475.271	-	-2.548.895	124.926.376
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	10.541.304	-	-209.910	10.331.394
COOPELAN	BESALCO	2.750.662	-	-63.461	2.687.200
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	24.893.634	-	-639.619	24.254.015
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	39.690.448	-	-1.032.601	38.657.846
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	43.497.076	-	-1.125.165	42.371.911
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	50.846.969	-	-1.311.434	49.535.536
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	8.822.443	-	-169.650	8.652.793
COOPELAN	E-CL	1.016.470.179	-	-78.303.503	938.166.676
COOPELAN	EL CAMPESINO	706.445.409	-	-32.556.599	673.888.809
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	19.098.518	-	-352.264	18.746.254
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	14.302.950	-	-328.197	13.974.753
COOPELAN	ENDESA	273.803.187	-	-94.074.391	179.728.796
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	892.183.585	-	-18.654.713	873.528.872
COOPELAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	6.991.481	-	-129.847	6.861.635
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	56.590.644	-	-1.475.705	55.114.938
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	57.274.095	-	-1.491.042	55.783.053
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	41.422.649	-	-802.729	40.619.920
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	88.863.334	-	-2.314.724	86.548.611
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	22.512.948	-	-537.644	21.975.303
COOPELAN	NORVIND	11.565.052	-	-216.283	11.348.769
COOPELAN	OPDENERGY	15.388.622	-	-402.081	14.986.541
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	8.829.368	-	-208.956	8.620.412
COOPELAN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	24.391.853	-	-217.939	24.173.914
COOPELAN	PELUMPÉN S.A.	44.949.675	-	-846.777	44.102.897
COOPELAN	SAN JUAN SPA.	93.740.205	-	-1.733.809	92.006.396
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	13.985.698	-	-266.929	13.718.770
COOPELAN	SCB II SPA	8.836.920	-	-175.161	8.661.759
COOPELAN	SONNEDIX COX	76.958.771	-	-1.177.911	75.780.860
COOPELAN	SPV P4 S.A.	2.914.688	-	-54.729	2.859.959
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	11.586.328	-	-289.360	11.296.968
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	1.364.707	-	-31.504	1.333.203
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	20.835.531	-	-528.151	20.307.380
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO)	42.882.757	-	-1.087.888	41.794.869
COOPELAN	WPD NEGRETE	10.978.209	-	-278.003	10.700.207
COOPREL	ABENGOA	-33.956.749	-	-8.891.271	-42.848.020
COOPREL	ACCIONA	-21.451.983	-	-5.450.193	-26.902.176
COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	-7.875.101	-	-1.889.687	-9.764.787
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	-941.953	-	-186.338	-1.128.290
COOPREL	BESALCO	-75.232	-	-26.641	-101.873
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	-4.921.381	-	-1.152.918	-6.074.299
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.370.741	-	-503.842	-2.874.582
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.619.961	-	-552.783	-3.172.744
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.076.243	-	-646.465	-3.722.708
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-465.171	-	-121.991	-587.162
COOPREL	E-CL	-165.361.031	-	-84.951.097	-250.312.128
COOPREL	EL CAMPESINO	-111.868.852	-	-45.544.374	-157.413.226
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-2.943.221	-	-750.052	-3.693.273
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-2.410.565	-	-526.412	-2.936.977
COOPREL	ENDESA	-54.727.445	-	-72.408.384	-127.135.829
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	-55.200.284	-	-9.051.168	-64.251.452
COOPREL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-1.310.997	-	-317.921	-1.628.918
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.368.933	-	-718.055	-4.086.987
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.417.894	-	-726.923	-4.144.818
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.122.306	-	-566.636	-2.688.941
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-5.445.784	-	-744.821	-6.190.605
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.042.380	-	-260.075	-1.302.454
COOPREL	NORVIND	-1.762.722	-	-461.911	-2.224.633
COOPREL	OPDENERGY	-913.434	-	-195.247	-1.108.681
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-375.840	-	-98.529	-474.369
COOPREL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.503.035	-	-77.679	-1.580.714
COOPREL	PELUMPÉN S.A.	-9.149.670	-	-2.108.211	-11.257.881
COOPREL	SAN JUAN SPA.	-13.798.026	-	-3.561.914	-17.359.940
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.835.425	-	-653.558	-3.488.983
COOPREL	SCB II SPA	-780.012	-	-155.490	-935.501
COOPREL	SONNEDIX COX	-4.805.569	-	-531.641	-5.337.210
COOPREL	SPV P4 S.A.	-564.283	-	-134.002	-698.285
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-675.065	-	-143.709	-818.774
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	-36.927	-	-13.279	-50.206
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.270.705	-	-266.546	-1.537.251
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.660.236	-	-553.196	-3.213.432
COOPREL	WPD NEGRETE	-648.029	-	-138.157	-786.186
COPELEC	ABENGOA	97.590.054	-	-27.922.074	69.667.980
COPELEC	ACCIONA	75.239.354	-	-19.796.747	55.442.607
COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	39.263.378	-	-9.863.496	29.399.881
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	1.179.766	-	-932.337	247.429
COPELEC	BESALCO	1.150.766	-	-182.799	967.967
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	7.694.624	-	-4.094.031	3.600.593
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	15.709.825	-	-3.346.127	12.363.698
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	16.845.760	-	-3.649.613	13.196.147
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	19.471.403	-	-4.255.922	15.215.481
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	3.182.457	-	-633.831	2.548.626
COPELEC	E-CL	418.131.320	-	-322.316.028	95.815.291
COPELEC	EL CAMPESINO	316.843.830	-	-160.735.139	156.108.691
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	8.415.265	-	-2.366.835	6.048.430
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	6.214.185	-	-1.519.359	4.694.826
COPELEC	ENDESA	76.799.275	-	-313.914.170	-237.114.895
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	341.119.647	-	-58.401.039	282.718.608
COPELEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.341.087	-	-1.128.939	1.212.148
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	22.591.285	-	-4.780.136	17.811.150
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	22.722.753	-	-4.831.157	17.891.596
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	15.392.195	-	-2.964.755	12.427.440
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	32.849.590	-	-7.048.174	25.801.416

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [S]	Diferencias por retraso [S]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [S]	Total [S]
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	9.544.237	-	-1.655.580	7.888.657
COPELEC	NORWIND	5.090.192	-	-1.452.044	3.638.149
COPELEC	OPDENERGY	6.188.772	-	-1.301.991	4.886.781
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	3.695.005	-	-635.123	3.059.882
COPELEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	10.869.499	-	-478.224	10.391.275
COPELEC	PELUMPÉN S.A.	13.374.653	-	-7.434.063	5.940.590
COPELEC	SAN JUAN SPA.	43.837.367	-	-11.159.101	32.678.266
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.144.161	-	-2.320.790	1.823.372
COPELEC	SCB II SPA	1.032.983	-	-777.991	254.993
COPELEC	SONNEDIX COX	31.018.226	-	-3.386.769	27.631.457
COPELEC	SPV P4 S.A.	931.152	-	-475.838	455.314
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	4.156.785	-	-930.827	3.225.959
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	573.773	-	-90.734	483.039
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	8.058.329	-	-1.713.404	6.344.925
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	16.644.418	-	-3.539.003	13.105.415
COPELEC	WPD NEGRETE	4.191.203	-	-897.367	3.293.837
CRELL	ABENGOA	-80.688.379	-	-19.485.474	-100.153.852
CRELL	ACCIONA	-52.283.705	-	-12.419.212	-64.702.917
CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	-25.604.071	-	-4.542.731	-30.146.802
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	-3.185.471	-	-402.538	-3.588.009
CRELL	BESALCO	-270.893	-	-85.753	-356.646
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	-12.507.827	-	-2.224.844	-14.732.671
CRELL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-6.547.327	-	-1.387.367	-7.934.694
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-7.316.777	-	-1.512.579	-8.829.356
CRELL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-8.638.004	-	-1.763.491	-10.401.496
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.482.501	-	-303.537	-1.786.037
CRELL	E-CL	-369.680.450	-	-175.657.155	-545.337.605
CRELL	EL CAMPESINO	-230.021.150	-	-96.005.311	-326.026.461
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-6.938.831	-	-1.659.782	-8.598.613
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-5.288.439	-	-1.205.424	-6.493.863
CRELL	ENDESA	-171.371.576	-	-224.038.110	-395.409.686
CRELL	ENEL GENERACIÓN	-129.989.277	-	-22.265.592	-152.254.869
CRELL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-3.397.173	-	-613.507	-4.010.680
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-9.259.499	-	-1.982.259	-11.241.758
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-9.426.277	-	-2.003.182	-11.429.459
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES I S.A.	-6.788.926	-	-1.427.466	-8.216.392
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-15.550.791	-	-1.749.537	-17.300.328
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-3.129.295	-	-729.935	-3.859.230
CRELL	NORWIND	-4.183.496	-	-1.013.207	-5.196.703
CRELL	OPDENERGY	-2.500.535	-	-539.995	-3.040.531
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.163.772	-	-283.463	-1.447.234
CRELL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.387.196	-	-6.680	-1.393.877
CRELL	PELUMPÉN S.A.	-22.976.799	-	-4.045.041	-27.021.840
CRELL	SAN JUAN SPA.	-31.933.511	-	-8.127.754	-40.061.265
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-7.141.715	-	-1.261.202	-8.402.917
CRELL	SCB II SPA	-2.648.429	-	-335.900	-2.984.330
CRELL	SONNEDIX COX	-8.143.544	-	-1.031.398	-9.174.942
CRELL	SPV P4 S.A.	-1.445.004	-	-258.587	-1.703.591
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.996.814	-	-390.069	-2.386.883
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	-132.903	-	-42.565	-175.467
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-3.600.447	-	-712.709	-4.313.156
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	-7.504.147	-	-1.468.793	-8.972.940
CRELL	WPD NEGRETE	-1.854.350	-	-374.683	-2.229.032
DESA	ABENGOA	-2.638	-	-865	-3.503
DESA	ACCIONA	-3.114	-	-711	-3.825
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	-2.447	-	-554	-3.002
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	-814	-	-38	-853
DESA	BESALCO	-51	-	-10	-60
DESA	CHUNGUNGO S.A.	-1.253	-	-77	-1.329
DESA	COLBÚN	-8.250	-	-1.406	-9.656
DESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-1.259	-	-167	-1.426
DESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-1.322	-	-183	-1.505
DESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-1.511	-	-214	-1.725
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	38	-	-43	-4
DESA	E-CL	-13.996	-	-3.043	-17.038
DESA	EL CAMPESINO	-11.108	-	-1.803	-12.911
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-189	-	-77	-266
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	151	-	-71	80
DESA	ENDESA	-26.489	-	-5.238	-31.727
DESA	ENEL GENERACIÓN	-18.312	-	-2.761	-21.073
DESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-264	-	-21	-285
DESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-1.826	-	-237	-2.063
DESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-1.826	-	-240	-2.066
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES I S.A.	192	-	-199	-7
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-2.455	-	-377	-2.832
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	67	-	-102	-35
DESA	NORWIND	-139	-	-45	-184
DESA	OPDENERGY	-504	-	-64	-568
DESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-15	-	-38	-53
DESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-140	-	-	-140
DESA	PELUMPÉN S.A.	-2.505	-	-141	-2.646
DESA	SAN JUAN SPA.	-544	-	-388	-932
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-791	-	-44	-835
DESA	SCB II SPA	-652	-	-32	-683
DESA	SONNEDIX COX	-1.012	-	-127	-1.139
DESA	SPV P4 S.A.	-132	-	-9	-141
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-277	-	-59	-336
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	-25	-	-5	-30
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-343	-	-93	-436
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	-612	-	-195	-807
DESA	WPD NEGRETE	-240	-	-47	-287
EDECSA	ABENGOA	11.725.268	-	-1.622.341	10.102.927
EDECSA	ACCIONA	10.377.638	-	-1.086.554	9.291.083
EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	7.099.211	-	-596.789	6.502.422
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	250.839	-	-61.467	189.372

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [S]	Diferencias por retraso [S]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [S]	Total [S]
EDECSA	BESALCO	123.613	-	-5.654	117.959
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	756.110	-	-212.703	543.407
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	2.874.285	-	-148.517	2.725.768
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	3.087.903	-	-162.821	2.925.082
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	3.572.004	-	-190.372	3.381.633
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	562.927	-	-38.615	524.312
EDECSA	E-CL	49.495.154	-	-14.223.624	35.271.531
EDECSA	EL CAMPESINO	38.905.178	-	-7.276.908	31.628.270
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.020.584	-	-137.393	883.191
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	901.667	-	-100.053	801.613
EDECSA	ENDESA	12.433.412	-	-74.791.658	-62.358.246
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	53.555.536	-	-2.717.945	50.837.590
EDECSA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	236.710	-	-59.445	177.265
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	4.130.968	-	-211.726	3.919.242
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	4.157.296	-	-214.303	3.942.992
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	2.703.504	-	-177.508	2.525.996
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	6.042.834	-	-276.605	5.766.030
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	1.578.790	-	-64.717	1.514.072
EDECSA	NORVIND	611.452	-	-84.312	527.139
EDECSA	OPDENERGY	1.131.057	-	-57.565	1.073.492
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	565.691	-	-23.941	541.750
EDECSA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.059.135	-	-28.563	1.030.572
EDECSA	PELUMPÉN S.A. (COLBUN)	975.127	-	-258.284	716.843
EDECSA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	382.843	-	-138.187	244.656
EDECSA	SAN JUAN SPA.	5.334.449	-	-648.358	4.686.091
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	413.634	-	-122.201	291.432
EDECSA	SCB II SPA	216.191	-	-51.282	164.899
EDECSA	SONNEDIX COX	3.950.671	-	-167.230	3.783.441
EDECSA	SPV P4 S.A.	93.730	-	-25.054	68.676
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	723.624	-	-41.123	682.501
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	61.472	-	-2.791	58.680
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.533.415	-	-76.742	1.456.673
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	3.234.655	-	-159.663	3.074.992
EDECSA	WPD NEGRETE	761.564	-	-39.664	721.900
EEPA	ABENGOA	20.878.368	-	-9.138.655	11.739.713
EEPA	ACCIONA	18.973.784	-	-7.899.811	11.073.973
EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	13.333.835	-	-3.522.244	9.811.591
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	645.647	-	-161.315	484.332
EEPA	BESALCO	386.720	-	-131.951	254.769
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	1.550.725	-	-726.288	824.437
EEPA	COLBUN	119.799.631	-	-26.115.269	93.684.362
EEPA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	5.480.762	-	-2.335.112	3.145.650
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	5.848.612	-	-2.536.461	3.312.150
EEPA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	6.742.830	-	-2.951.574	3.791.257
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	991.292	-	-259.265	732.027
EEPA	E-CL	73.912.662	-	-118.873.634	-44.960.972
EEPA	EL CAMPESINO	62.756.998	-	-49.465.562	13.291.437
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.821.067	-	-744.128	1.076.939
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.397.874	-	-483.111	914.762
EEPA	ENDESA	152.962.299	-	-171.704.838	-18.742.539
EEPA	ENEL GENERACIÓN	82.002.245	-	-36.768.198	45.234.047
EEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	425.430	-	-258.683	166.747
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	7.895.467	-	-3.341.343	4.554.123
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	7.930.407	-	-3.373.037	4.557.370
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.823.250	-	-1.203.348	3.619.902
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	11.282.366	-	-3.257.676	8.024.690
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	3.046.340	-	-1.119.566	1.926.774
EEPA	NORVIND	1.090.675	-	-472.997	617.679
EEPA	OPDENERGY	2.166.496	-	-911.396	1.255.100
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.192.267	-	-435.385	756.882
EEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	234.438	-	-	234.438
EEPA	PELUMPÉN S.A.	2.833.002	-	-1.187.333	1.645.669
EEPA	SAN JUAN SPA.	9.691.593	-	-3.553.279	6.138.314
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	881.408	-	-353.769	527.639
EEPA	SCB II SPA	538.032	-	-145.100	392.932
EEPA	SONNEDIX COX	4.035.425	-	-1.682.969	2.352.455
EEPA	SPV P4 S.A.	179.840	-	-94.232	85.608
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.407.575	-	-638.586	768.990
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	192.821	-	-65.491	127.330
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.688.028	-	-1.193.140	1.494.888
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	5.521.860	-	-2.449.721	3.072.140
EEPA	WPD NEGRETE	1.417.303	-	-634.898	782.405
ELECDA	ABENGOA	9.185.133	-	-2.468.686	6.716.448
ELECDA	ACCIONA	7.574.643	-	-13.929.739	-6.355.096
ELECDA	AELA GENERACIÓN S.A.	5.403.516	-	-25.588.217	-20.184.701
ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	-344.894	-	-2.392.081	-2.736.975
ELECDA	BESALCO	77.077	-	-466.829	-389.751
ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	581.790	-	-271.636	310.154
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	1.931.920	-	-8.399.150	-6.467.230
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	2.048.646	-	-9.217.225	-7.168.579
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	2.349.187	-	-10.780.835	-8.431.647
ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	589.281	-	-1.669.403	-1.080.122
ELECDA	E-CL	3.385.045.206	-	-3.898.938.241	-513.893.035
ELECDA	EL CAMPESINO	35.151.504	-	-11.597.316	23.554.187
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	856.850	-	-215.678	641.172
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	970.827	-	-175.649	795.178
ELECDA	ENDESA	4.160.930	-	-15.597.870	-11.436.940
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	31.865.975	-	-139.481.924	-107.615.948
ELECDA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	168.880	-	-75.738	93.142
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	2.792.708	-	-11.966.955	-9.174.247
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	2.798.612	-	-12.115.962	-9.317.349
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	2.917.101	-	-7.805.316	-4.888.215
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	3.878.547	-	-9.287.998	-5.409.451
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	1.502.356	-	-4.415.894	-2.913.538
ELECDA	NORVIND	476.114	-	-127.406	348.708

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
ELECDA	OPDENERGY	766.566	-	-3.250.452	-2.483.885
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	518.159	-	-1.685.715	-1.167.555
ELECDA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	479.862	-	-132.209	347.653
ELECDA	PELUMPEN S.A.	1.070.947	-	-503.929	567.018
ELECDA	SAN JUAN SPA.	4.629.000	-	-1.059.573	3.569.427
ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	331.596	-	-155.995	175.601
ELECDA	SCB II SPA	-270.344	-	-1.996.080	-2.266.424
ELECDA	SONNEDIX COX	2.111.931	-	-6.618.828	-4.506.897
ELECDA	SPV P4 S.A.	68.939	-	-31.192	37.747
ELECDA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	453.527	-	-2.411.621	-1.958.093
ELECDA	WPD DUQUECO (STA FE)	41.469	-	-234.056	-192.587
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.181.649	-	-4.434.187	-3.252.538
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO)	2.579.695	-	-9.195.378	-6.615.682
ELECDA	WPD NEGRETE	550.843	-	-2.307.418	-1.756.575
ELIQA	ACCIONA	-381.729	-	-3.925.518	-4.307.246
ELIQA	AELA GENERACIÓN S.A.	-639.181	-	-7.970.175	-8.609.356
ELIQA	AMUNCHE SOLAR SPA	-264.715	-	-746.143	-1.010.857
ELIQA	BESALCO	17.225	-	-146.034	-128.809
ELIQA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-316.398	-	-2.615.489	-2.931.887
ELIQA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-334.954	-	-2.869.003	-3.203.957
ELIQA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-384.221	-	-3.356.867	-3.741.089
ELIQA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	23.565	-	-511.846	-488.281
ELIQA	E-CL	1.825.747.441	-	-2.161.052.272	-335.304.831
ELIQA	ENEL GENERACIÓN	-439.1283	-	-42.990.030	-47.381.313
ELIQA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-459.191	-	-3.727.411	-4.186.603
ELIQA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-460.249	-	-3.773.633	-4.233.882
ELIQA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	135.073	-	-2.393.153	-2.258.080
ELIQA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-631.926	-	-2.982.900	-3.614.827
ELIQA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	98.074	-	-1.365.010	-1.266.936
ELIQA	OPDENERGY	-124.985	-	-1.010.748	-1.135.732
ELIQA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	41.745	-	-521.971	-480.226
ELIQA	SCB II SPA	-212.136	-	-622.610	-834.746
ELIQA	SONNEDIX COX	-195.932	-	-1.978.000	-2.173.933
ELIQA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-54.684	-	-749.188	-803.872
ELIQA	WPD DUQUECO (STA FE)	9.128	-	-72.441	-63.313
ELIQA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-102.560	-	-1.377.579	-1.480.139
ELIQA	WPD MALLECO (MALLECO)	-200.878	-	-2.853.658	-3.054.636
ELIQA	WPD NEGRETE	-55.200	-	-716.109	-771.309
EMELARI	ACCIONA	99.061	-	-7.141.044	-7.041.982
EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	140.497	-	-14.285.158	-14.144.661
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	-285.346	-	-1.382.688	-1.668.034
EMELARI	BESALCO	40.587	-	-260.019	-219.432
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	84.802	-	-4.746.149	-4.661.347
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	89.867	-	-5.211.160	-5.121.293
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	101.520	-	-6.095.313	-5.993.794
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	98.407	-	-915.077	-816.670
EMELARI	E-CL	1.135.143.144	-	-1.245.382.899	-110.239.755
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	2.937.006	-	-78.966.183	-76.029.177
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	122.977	-	-6.763.477	-6.640.500
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	122.721	-	-6.848.133	-6.725.411
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	496.282	-	-4.269.967	-3.773.685
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	166.249	-	-5.194.952	-5.028.702
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	347.756	-	-2.442.965	-2.095.209
EMELARI	OPDENERGY	34.551	-	-1.837.949	-1.803.398
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	135.973	-	-931.345	-795.372
EMELARI	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	179.092	-	-80.397	98.695
EMELARI	SCB II SPA	-228.238	-	-1.153.791	-1.382.029
EMELARI	SONNEDIX COX	391.962	-	-3.755.096	-3.363.134
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	40.824	-	-1.360.759	-1.319.935
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)	21.880	-	-128.684	-106.805
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	107.489	-	-2.501.246	-2.393.757
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)	238.499	-	-5.178.876	-4.940.377
EMELARI	WPD NEGRETE	49.723	-	-1.300.572	-1.250.849
EMELAT	ABENGOA	111.466.635	-	-56.907.107	54.559.527
EMELAT	ACCIONA	86.105.239	-	-44.079.559	42.025.679
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	58.970.843	-	-27.166.272	31.804.571
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	3.548.773	-	-2.394.134	1.154.639
EMELAT	BESALCO	927.251	-	-528.442	398.809
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	9.938.642	-	-6.549.843	3.388.799
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	18.062.499	-	-9.250.083	8.812.416
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	19.813.522	-	-10.137.467	9.676.056
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	23.173.195	-	-11.853.619	11.319.576
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	4.495.925	-	-1.810.726	2.685.199
EMELAT	E-CL	471.980.996	-	-493.482.169	-21.501.173
EMELAT	EL CAMPESINO	376.434.529	-	-275.564.450	100.870.079
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	9.968.994	-	-4.948.308	5.020.685
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	9.318.496	-	-3.963.226	5.335.270
EMELAT	ENDESA	42.672.805	-	-631.919.341	-589.246.536
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	360.228.056	-	-153.249.290	206.978.765
EMELAT	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.990.978	-	-1.831.970	1.159.008
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	25.742.580	-	-13.189.900	12.552.680
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	26.059.468	-	-13.349.205	12.710.263
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	21.159.004	-	-8.477.362	12.681.642
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	40.564.648	-	-10.040.411	30.524.237
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	11.243.021	-	-4.955.569	6.287.451
EMELAT	NORVIND	5.793.065	-	-2.958.233	2.834.831
EMELAT	OPDENERGY	6.996.319	-	-3.585.149	3.411.170
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	4.093.164	-	-1.891.079	2.202.086
EMELAT	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	6.383.618	-	-188.996	6.194.622
EMELAT	PELUMPEN S.A.	18.013.514	-	-12.162.871	5.850.643
EMELAT	SAN JUAN SPA.	50.061.017	-	-24.236.889	25.824.128
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	5.545.490	-	-3.766.188	1.779.302
EMELAT	SCB II SPA	3.022.672	-	-1.997.796	1.024.876
EMELAT	SONNEDIX COX	25.996.334	-	-7.331.028	18.665.306
EMELAT	SPV P4 S.A.	1.209.172	-	-771.641	437.531

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	5.134.521	-	-2.643.607	2.490.914
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	458.392	-	-260.052	198.340
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	10.352.440	-	-4.901.670	5.450.770
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	21.848.016	-	-10.161.123	11.686.893
EMELAT	WPD NEGRETE	5.140.483	-	-2.541.536	2.598.947
EMELCA	ABENGOA	6.489.559	-	-725.535	5.764.024
EMELCA	ACCIONA	5.176.273	-	-437.286	4.738.987
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	3.104.454	-	-174.196	2.930.258
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	101.832	-	-17.247	84.585
EMELCA	BESALCO	61.333	-	-2.557	58.776
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	371.717	-	-43.516	328.201
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	1.165.929	-	-49.946	1.115.983
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	1.253.253	-	-54.885	1.198.368
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.450.126	-	-64.249	1.385.878
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	251.737	-	-11.127	240.610
EMELCA	E-CL	26.397.811	-	-5.817.878	20.579.932
EMELCA	EL CAMPESINO	20.728.259	-	-2.713.277	18.014.982
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	589.091	-	-54.213	534.878
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	596.430	-	-45.709	550.722
EMELCA	ENDESA	-2.100.297	-	-18.810.120	-20.910.418
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	21.275.448	-	-964.215	20.311.233
EMELCA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	113.852	-	-16.021	97.830
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.675.366	-	-71.143	1.604.224
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.686.250	-	-72.053	1.614.197
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.210.166	-	-51.564	1.158.602
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	2.455.208	-	-112.710	2.342.498
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	708.436	-	-25.534	682.902
EMELCA	NORVIND	338.375	-	-35.445	302.930
EMELCA	OPDENERGY	458.620	-	-19.341	439.279
EMELCA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	257.874	-	-9.652	248.222
EMELCA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	379.963	-	-13.874	366.089
EMELCA	PELUMPEN S.A.	659.814	-	-72.974	586.841
EMELCA	SAN JUAN SPA.	3.161.724	-	-230.916	2.930.808
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	199.447	-	-25.447	174.000
EMELCA	SCB II SPA	87.591	-	-14.398	73.193
EMELCA	SONNEDIX COX	1.512.193	-	-64.956	1.447.236
EMELCA	SPV P4 S.A.	45.121	-	-5.870	39.252
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	299.921	-	-14.300	285.622
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	30.516	-	-1.266	29.250
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	633.909	-	-26.552	607.357
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	1.336.119	-	-55.123	1.280.996
EMELCA	WPD NEGRETE	314.840	-	-13.726	301.114
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	919.990.064	-	-489.779.753	430.210.311
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	838.684.936	-	-473.116.948	365.567.988
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	498.943.222	-	-277.661.607	221.281.614
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	36.291.495	-	-27.474.608	8.816.887
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	8.568.408	-	-5.389.113	3.179.295
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	78.214.601	-	-54.655.743	23.558.858
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBÚN	2.302.714.419	-	-1.894.265.521	408.448.898
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	243.433.598	-	-144.028.683	99.404.914
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	261.820.760	-	-156.679.673	105.141.087
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	303.095.860	-	-182.462.305	120.633.556
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	33.436.902	-	-16.362.334	17.074.568
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	3.326.588.130	-	-5.589.649.267	-2.263.061.137
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	2.803.455.680	-	-2.692.854.611	110.601.069
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	76.154.850	-	-40.276.704	35.878.146
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	54.643.332	-	-26.895.373	27.747.959
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	7.138.349.694	-	-11.286.781.356	-4.148.431.663
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	3.782.890.827	-	-2.282.565.600	1.500.325.227
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	22.374.983	-	-15.046.217	7.328.766
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	349.624.735	-	-205.970.091	143.654.645
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	351.984.055	-	-208.011.985	143.972.070
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	158.617.112	-	-117.965.822	40.651.289
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	513.925.706	-	-200.523.296	313.402.410
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	88.287.589	-	-52.336.307	35.951.283
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVIND	47.970.450	-	-25.499.484	22.470.966
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	95.691.462	-	-56.152.480	39.538.982
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	32.952.234	-	-19.890.225	13.062.009
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	11.480.784	-	-	11.480.784
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	140.111.070	-	-100.159.267	39.951.803
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	379.927.036	-	-193.366.097	186.560.939
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	43.544.061	-	-30.930.936	12.613.126
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	30.561.118	-	-22.926.284	7.634.834
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	172.296.816	-	-104.579.248	67.717.568
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	9.228.143	-	-6.341.652	2.886.491
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	60.755.862	-	-38.304.916	22.450.946
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	4.250.449	-	-2.664.369	1.586.080
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	114.755.036	-	-69.222.688	45.532.349
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	236.911.328	-	-142.477.943	94.433.384
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	60.343.310	-	-36.714.114	23.629.196
FRONTEL	ABENGOA	329.240.003	-	-65.671.905	263.568.098
FRONTEL	ACCIONA	292.685.429	-	-57.421.939	235.263.489
FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	216.649.930	-	-43.337.996	173.311.934
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	14.825.592	-	-3.620.557	11.205.036
FRONTEL	BESALCO	5.750.244	-	-1.000.171	4.750.073
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	31.690.601	-	-7.304.709	24.385.892
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	81.449.419	-	-15.235.363	66.214.055
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	87.604.038	-	-16.588.613	71.015.425
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	101.418.118	-	-19.327.323	82.090.794
FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	15.167.191	-	-2.920.442	12.246.749
FRONTEL	E-CL	1.442.285.101	-	-865.727.176	576.557.925
FRONTEL	EL CAMPESINO	1.123.025.214	-	-400.311.661	722.713.553
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	28.422.472	-	-5.654.038	22.768.434
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	20.814.831	-	-4.201.498	16.613.333
FRONTEL	ENDESA	201.384.566	-	-766.172.673	-564.788.107

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [S]	Diferencias por retraso [S]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [S]	Total [S]
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	1.554.839.130	-	-252.930.333	1.301.908.797
FRONTEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	8.773.660	-	-2.047.299	6.726.362
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	116.998.090	-	-21.779.643	95.218.447
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	117.775.015	-	-22.001.249	95.773.766
FRONTEL	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	72.839.832	-	-13.835.571	59.004.261
FRONTEL	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	171.939.214	-	-26.248.758	145.690.456
FRONTEL	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	44.124.450	-	-8.212.198	35.912.253
FRONTEL	NORVIND	17.165.206	-	-3.416.630	13.748.576
FRONTEL	OPDENERGY	32.020.433	-	-5.935.783	26.084.650
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	17.427.846	-	-3.211.240	14.216.606
FRONTEL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	33.051.304	-	-934.179	32.117.124
FRONTEL	PELUMPEN S.A.	59.124.325	-	-13.547.402	45.576.923
FRONTEL	SAN JUAN SPA.	145.227.446	-	-27.963.187	117.264.259
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	18.314.582	-	-4.208.671	14.105.911
FRONTEL	SCB II SPA	12.342.902	-	-3.021.176	9.321.726
FRONTEL	SONNEDIX COX	118.174.359	-	-12.918.611	105.255.748
FRONTEL	SPVP4 S.A.	3.721.289	-	863.050	2.858.238
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	21.766.033	-	-4.285.357	17.480.676
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	2.863.572	-	-496.658	2.366.915
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	40.168.259	-	-7.800.397	32.367.862
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	82.270.618	-	-16.046.550	66.224.068
FRONTEL	WPD NEGRETE	21.350.346	-	-4.114.464	17.235.882
LITORAL	ABENGOA	20.186.039	-	-4.457.332	15.728.707
LITORAL	ACCIONA	18.669.422	-	-3.675.038	14.994.384
LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	12.821.240	-	-2.156.544	10.664.697
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	460.872	-	-193.333	267.539
LITORAL	BESALCO	284.672	-	-35.927	248.745
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	1.211.024	-	-499.847	711.177
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	5.556.843	-	-876.633	4.680.210
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	5.963.121	-	-955.350	5.007.771
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	6.894.521	-	-1.113.586	5.780.935
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.022.088	-	-143.529	878.559
LITORAL	E-CL	88.575.118	-	-41.758.789	46.816.329
LITORAL	EL CAMPESINO	78.121.303	-	-21.323.910	56.797.392
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	1.714.042	-	-371.924	1.342.118
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.345.373	-	-258.885	1.086.488
LITORAL	ENDESA	60.989.713	-	-199.800.163	-138.810.450
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	114.959.643	-	-15.786.431	99.173.212
LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	375.457	-	-139.745	235.713
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	7.989.012	-	-1.252.737	6.736.275
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	8.036.984	-	-1.265.808	6.771.176
LITORAL	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	4.904.884	-	-664.799	4.240.085
LITORAL	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	11.642.756	-	-1.352.811	10.289.945
LITORAL	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	2.877.519	-	-369.466	2.508.053
LITORAL	NORVIND	1.052.927	-	-231.869	821.058
LITORAL	OPDENERGY	2.188.417	-	-341.313	1.847.104
LITORAL	PANQUIPULLI	23.892.186	-	-11.285.353	12.606.832
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.073.492	-	-139.036	934.456
LITORAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	3.241.408	-	-179.373	3.062.035
LITORAL	PELUMPEN S.A.	2.166.030	-	-927.010	1.239.020
LITORAL	PUYEHUE	24.985.360	-	-10.616.850	14.368.510
LITORAL	SAN JUAN SPA.	8.959.877	-	-1.791.700	7.168.176
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	666.282	-	-287.277	379.005
LITORAL	SCB II SPA	395.550	-	-161.327	234.223
LITORAL	SONNEDIX COX	9.870.071	-	-987.339	8.882.733
LITORAL	SPVP4 S.A.	149.464	-	-58.902	90.562
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.413.837	-	-236.823	1.177.014
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	141.601	-	-17.758	123.843
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.822.994	-	-438.287	2.384.707
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	5.880.191	-	-907.521	4.972.670
LITORAL	WPD NEGRETE	1.445.558	-	-228.976	1.216.582
LUZ OSORNO	ABENGOA	-81.515.673	-	-18.491.805	-100.007.478
LUZ OSORNO	ACCIONA	-59.864.622	-	-14.045.976	-73.910.597
LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	-42.354.879	-	-10.901.661	-53.256.541
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.302.731	-	-1.093.377	-6.396.107
LUZ OSORNO	BESALCO	-347.853	-	-154.243	-502.096
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	-12.093.552	-	-2.337.148	-14.430.700
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-10.653.098	-	-2.851.787	-13.504.885
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-11.951.581	-	-3.126.338	-15.077.919
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-14.136.858	-	-3.655.262	-17.792.120
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-2.472.124	-	-705.293	-3.177.417
LUZ OSORNO	E-CL	-392.344.877	-	-171.315.800	-563.660.677
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	-258.775.403	-	-92.714.294	-351.489.696
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-7.087.271	-	-1.605.477	-8.692.748
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-5.850.803	-	-1.285.920	-7.136.723
LUZ OSORNO	ENDESA	-212.419.722	-	-201.501.820	-413.921.542
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	-229.592.782	-	-48.528.991	-278.121.773
LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-3.363.739	-	-654.132	-4.017.871
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-15.044.347	-	-4.065.565	-19.109.913
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-15.331.536	-	-4.115.006	-19.446.542
LUZ OSORNO	IBERÉOLICA CABO LEONES I S.A.	-11.190.607	-	-3.282.995	-14.473.603
LUZ OSORNO	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	-25.590.960	-	-3.409.758	-29.000.718
LUZ OSORNO	IBERÉOLICA CABO LEONES III SPA	-4.925.825	-	-1.468.173	-6.393.998
LUZ OSORNO	NORVIND	-4.226.532	-	-960.742	-5.187.274
LUZ OSORNO	OPDENERGY	-4.056.495	-	-1.105.384	-5.161.878
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.781.331	-	-558.728	-2.340.059
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-3.760.183	-	-158.054	-3.918.237
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	-13.751.370	-	-2.650.932	-16.402.302
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	-8.960.005	-	-1.728.636	-10.688.640
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA.	-32.759.072	-	-7.732.864	-40.491.936
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.962.964	-	-1.344.716	-8.307.680
LUZ OSORNO	SCB II SPA	-4.420.017	-	-912.375	-5.332.392
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	-16.469.824	-	-2.456.605	-18.926.429
LUZ OSORNO	SPVP4 S.A.	-1.421.778	-	-275.813	-1.697.591
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-3.261.070	-	-812.375	-4.073.445

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [S]	Diferencias por retraso [S]	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [S]	Total [S]
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	-170.094	-	-76.459	-246.553
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-5.973.507	-	-1.500.827	-7.474.334
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	-12.516.969	-	-3.110.657	-15.627.627
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	-3.041.875	-	-779.914	-3.821.788
LUZLINARES	ABENGOA	34.437.922	-	-3.799.352	30.638.570
LUZLINARES	ACCIONA	34.647.563	-	-3.274.570	31.372.994
LUZLINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	23.663.558	-	-1.956.220	21.707.338
LUZLINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	1.566.744	-	-195.036	1.371.709
LUZLINARES	BESALCO	616.528	-	-34.469	582.059
LUZLINARES	CHUNGUNGO S.A.	3.168.288	-	-474.228	2.694.059
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	11.719.034	-	-839.967	10.879.067
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	12.457.964	-	-917.392	11.540.571
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	14.333.995	-	-1.070.545	13.263.450
LUZLINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.596.802	-	-121.202	1.475.600
LUZLINARES	E-CL	155.426.680	-	-42.396.909	113.029.772
LUZLINARES	EL CAMPESINO	124.129.858	-	-19.843.431	104.286.427
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	2.890.186	-	-315.623	2.574.563
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.847.923	-	-207.012	1.640.911
LUZLINARES	ENDESA	48.116.800	-	-144.287.291	-96.170.491
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	243.863.606	-	-15.657.037	228.206.568
LUZLINARES	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	822.867	-	-132.685	690.182
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	16.911.314	-	-1.199.287	15.712.027
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	16.968.826	-	-1.212.561	15.756.265
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	7.754.491	-	-564.177	7.190.314
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	23.820.127	-	-1.290.889	22.529.237
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	4.969.446	-	-343.591	4.625.855
LUZLINARES	NORVIND	1.801.196	-	-197.617	1.603.579
LUZLINARES	OPDENERGY	4.646.151	-	-326.502	4.319.649
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.934.870	-	-130.078	1.804.791
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	7.746.356	-	-212.186	7.534.171
LUZLINARES	PELUMPEN S.A.	6.018.868	-	-881.456	5.137.412
LUZLINARES	SAN JUAN SPA.	14.886.546	-	-1.494.586	13.391.961
LUZLINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	1.874.283	-	-272.764	1.601.520
LUZLINARES	SCB II SPA	1.287.938	-	-162.748	1.125.190
LUZLINARES	SONNEDIX COX	21.998.744	-	-1.032.543	20.966.201
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	362.033	-	-55.926	306.107
LUZLINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	2.844.267	-	-229.446	2.614.821
LUZLINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	307.404	-	-17.031	290.373
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	5.378.016	-	-418.074	4.959.943
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	11.011.269	-	-863.703	10.147.566
LUZLINARES	WPD NEGRETE	2.869.214	-	-219.643	2.649.571
LUZPARRAL	ABENGOA	35.969.893	-	-3.203.562	32.766.331
LUZPARRAL	ACCIONA	34.834.415	-	-2.820.089	32.014.326
LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	26.255.448	-	-2.218.246	24.037.202
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	515.203	-	-242.430	272.774
LUZPARRAL	BESALCO	676.256	-	-29.824	646.432
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	1.616.821	-	-445.739	1.170.882
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	11.089.566	-	-746.382	10.343.184
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	11.887.575	-	-818.022	11.069.553
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	13.735.921	-	-956.288	12.779.633
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	2.202.708	-	-134.709	2.067.999
LUZPARRAL	E-CL	152.022.250	-	-31.302.336	120.719.914
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	108.550.354	-	-14.767.147	93.783.206
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	3.085.646	-	-268.943	2.816.702
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	2.499.666	-	-181.756	2.317.910
LUZPARRAL	ENDESA	27.745.286	-	-90.671.378	-62.926.092
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	224.608.093	-	-13.766.867	210.841.226
LUZPARRAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	567.480	-	-124.573	442.907
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	15.950.662	-	-1.064.172	14.886.490
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	16.040.777	-	-1.077.031	14.963.747
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	10.648.525	-	-623.904	10.024.622
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	23.158.903	-	-1.095.065	22.063.837
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	6.483.957	-	-309.147	6.174.810
LUZPARRAL	NORVIND	1.876.840	-	-166.477	1.710.363
LUZPARRAL	OPDENERGY	4.370.214	-	-289.364	4.080.850
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.437.881	-	-116.293	2.321.588
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	6.061.700	-	-155.733	5.905.967
LUZPARRAL	PELUMPEN S.A.	2.782.500	-	-830.532	1.951.967
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	16.496.725	-	-1.253.725	15.243.000
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	833.138	-	-256.089	577.048
LUZPARRAL	SCB II SPA	468.183	-	-202.296	265.886
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	18.884.392	-	-864.367	18.020.025
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	211.537	-	-52.507	159.030
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	2.860.671	-	-207.049	2.653.622
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	336.841	-	-14.727	322.114
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	5.769.370	-	-377.224	5.392.146
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	12.025.365	-	-780.659	11.244.705
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	2.942.156	-	-197.437	2.744.719
MATAQUITO	ABENGOA	-7.537	-	1.693	-5.844
MATAQUITO	ACCIONA	-8.897	-	-6.851	-15.748
MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.992	-	-18.331	-25.324
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	-6.049	-	-396	-6.445
MATAQUITO	BESALCO	-76	-	-175	-250
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	-9.303	-	-39	-9.342
MATAQUITO	COLBÚN	-23.569	-	-76.024	-99.593
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.597	-	-4.212	-7.810
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-3.777	-	-4.633	-8.410
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.317	-	-5.425	-9.742
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.227	-	-54	1.172
MATAQUITO	E-CL	-39.986	-	-181.305	-221.291
MATAQUITO	EL CAMPESINO	-31.735	-	-4.158	-35.893
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-270	-	96	-175
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	2.358	-	-1.934	424
MATAQUITO	ENDESA	-75.680	-	-279.958	-355.638
MATAQUITO	ENEL GENERACIÓN	-52.316	-	-69.948	-122.264

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
MATAQUITO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-1.959	-	142	-1.817
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-5.216	-	-5.998	-11.214
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-5.216	-	-6.076	-11.292
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	6.133	-	-460	5.674
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-7.015	-	-5.003	-12.018
MATAQUITO	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	3.676	-	-1.862	1.814
MATAQUITO	NORVIND	-397	-	79	-318
MATAQUITO	OPDENERGY	-1.439	-	-1.629	-3.068
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.050	-	-695	355
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-400	-	-	-400
MATAQUITO	PELUMPEN S.A.	-18.603	-	-8.241	-26.845
MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	2.784	-	143	2.927
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-5.876	-	-174	-6.050
MATAQUITO	SCB II SPA	-4.839	-	-303	-5.143
MATAQUITO	SONNEDIX COX	-2.891	-	-3.226	-6.118
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	-979	-	21	-958
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-757	-	-1.451	-2.208
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	-38	-	-87	-124
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	317	-	-2.190	-1.873
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	1.460	-	-4.543	-3.083
MATAQUITO	WPD NEGRETE	-345	-	-1.139	-1.483
SAESA	ABENGOA	-871.267.148	-	-216.717.895	-1.087.985.043
SAESA	ACCIONA	-633.136.282	-	-171.425.495	-804.561.777
SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	-440.866.925	-	-128.727.668	-569.594.593
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	-59.727.035	-	-12.098.351	-71.825.386
SAESA	BESALCO	-3.554.363	-	-2.329.077	-5.883.440
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	-138.205.543	-	-26.323.544	-164.529.087
SAESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-109.387.526	-	-38.082.675	-147.470.201
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-123.000.731	-	-41.588.638	-164.589.369
SAESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-145.658.244	-	-48.528.934	-194.187.179
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-24.161.958	-	-8.413.830	-32.575.788
SAESA	E-CL	-4.184.771.609	-	-1.990.112.889	-6.174.884.498
SAESA	EL CAMPESINO	-2.725.191.953	-	-1.074.189.376	-3.799.381.329
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-75.033.273	-	-18.697.090	-93.730.364
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-58.086.749	-	-14.210.896	-72.297.645
SAESA	ENDESA	-1.780.433.275	-	-1.829.046.097	-3.609.479.372
SAESA	ENEL GENERACIÓN	-2.297.699.220	-	-629.700.262	-2.927.399.482
SAESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-38.233.340	-	-7.368.321	-45.601.661
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-154.325.581	-	-54.375.924	-208.701.506
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-157.383.762	-	-54.976.070	-212.359.832
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-109.651.015	-	-39.555.032	-149.206.047
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-264.555.665	-	-46.797.824	-311.353.490
SAESA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-47.467.519	-	-20.025.273	-67.492.792
SAESA	NORVIND	-45.165.488	-	-11.266.217	-56.431.705
SAESA	OPDENERGY	-41.577.304	-	-14.804.200	-56.381.504
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-17.359.310	-	-7.763.732	-25.123.042
SAESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-30.864.975	-	-1.380.601	-32.245.576
SAESA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	-155.655.067	-	-29.463.956	-185.119.023
SAESA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	-101.271.290	-	-19.169.506	-120.440.796
SAESA	SAN JUAN SPA.	-341.203.595	-	-90.881.548	-432.085.143
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-79.750.096	-	-15.147.237	-94.897.333
SAESA	SCB II SPA	-49.724.556	-	-10.095.552	-59.820.109
SAESA	SONNEDIX COX	-154.704.927	-	-30.852.382	-185.557.308
SAESA	SPV P4 S.A.	-16.210.766	-	-3.106.174	-19.316.940
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-33.820.237	-	-10.781.116	-44.601.353
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.731.808	-	-1.155.702	-2.887.509
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-60.377.071	-	-19.666.060	-80.043.132
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	-126.028.171	-	-40.550.689	-166.578.859
SAESA	WPD NEGRETE	-31.059.858	-	-10.328.364	-41.388.221
SOCOPEA	ABENGOA	-27.483.689	-	-9.672.639	-37.156.328
SOCOPEA	ACCIONA	-16.693.255	-	-5.829.745	-22.523.000
SOCOPEA	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.332.401	-	-2.607.100	-8.939.501
SOCOPEA	AMUNCHE SOLAR SPA	-847.178	-	-256.232	-1.103.410
SOCOPEA	BESALCO	-47.734	-	-35.267	-83.001
SOCOPEA	CHUNGUNGO S.A.	-4.432.427	-	-1.500.741	-5.933.167
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-1.522.000	-	-671.284	-2.193.284
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-1.717.653	-	-735.949	-2.453.602
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-2.037.871	-	-860.482	-2.898.352
SOCOPEA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-371.420	-	-163.411	-534.831
SOCOPEA	E-CL	-131.335.043	-	-85.531.002	-216.866.045
SOCOPEA	EL CAMPESINO	-84.866.287	-	-46.318.263	-131.184.550
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	-2.368.840	-	-829.873	-3.198.713
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-1.824.972	-	-561.430	-2.386.403
SOCOPEA	ENDESA	-39.239.282	-	-55.647.884	-94.887.166
SOCOPEA	ENEL GENERACIÓN	-37.577.749	-	-11.731.386	-49.309.135
SOCOPEA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-1.217.290	-	-413.834	-1.631.124
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-2.143.458	-	-956.976	-3.100.434
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-2.188.706	-	-968.628	-3.157.335
SOCOPEA	IBEROLICA CABO LEONES I S.A.	-1.674.089	-	-759.003	-2.433.092
SOCOPEA	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	-3.721.595	-	-913.285	-4.634.879
SOCOPEA	IBEROLICA CABO LEONES III SPA	-697.899	-	-340.231	-1.038.131
SOCOPEA	NORVIND	-1.424.709	-	-502.562	-1.927.271
SOCOPEA	OPDENERGY	-576.732	-	-260.187	-836.919
SOCOPEA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-252.222	-	-129.166	-381.388
SOCOPEA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-946.497	-	-73.422	-1.019.918
SOCOPEA	PELUMPEN S.A.	-8.240.849	-	-2.305.412	-10.546.260
SOCOPEA	SAN JUAN SPA.	-10.765.827	-	-3.879.948	-14.645.775
SOCOPEA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.517.362	-	-711.376	-3.228.737
SOCOPEA	SCB II SPA	-706.252	-	-213.814	-920.066
SOCOPEA	SONNEDIX COX	-3.211.452	-	-648.495	-3.859.947
SOCOPEA	SPV P4 S.A.	-514.327	-	-174.434	-688.760
SOCOPEA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-477.787	-	-190.760	-668.547
SOCOPEA	WPD DUQUECO (STA FE)	-23.248	-	-17.481	-40.729
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-863.959	-	-352.686	-1.216.645
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.810.592	-	-731.198	-2.541.790

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
SOCOEPA	WPD NEGRETE	-440.145	-	-183.210	-623.355
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-3.389.228	-3.389.228
EMELARI	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-398.244	-398.244
EMELARI	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-2.602.047	-2.602.047
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-1.763.635	-1.763.635
ELIQSA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-197.140	-197.140
ELIQSA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-1.346.280	-1.346.280
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-5.825.409	-5.825.409
ELECDA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-634.006	-634.006
ELECDA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-4.441.495	-4.441.495
ELECDA	AES GÉNER	12.457.760	-	-76.985.653	-64.527.893
ELECDA	PANGUIPULLI	585.306	-	-862.139	-276.833
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-6.265.263	-6.265.263
EMELAT	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-531.830	-531.830
EMELAT	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-4.717.115	-4.717.115
EMELAT	AES GÉNER	369.903.908	-	-2.330.474.573	-1.960.570.665
EMELAT	PANGUIPULLI	22.441.503	-	-32.962.909	-10.521.406
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-8.498.725	-8.498.725
CHILQUINTA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-1.116.269	-1.116.269
CHILQUINTA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-6.500.115	-6.500.115
CHILQUINTA	AES GÉNER	283.587.697	-	-2.203.606.633	-1.920.018.937
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-33.186.275	-33.186.275
CONAFE	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-3.782.634	-3.782.634
CONAFE	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-25.156.403	-25.156.403
CONAFE	PANGUIPULLI	153.865.054	-	-165.956.762	-12.091.708
EMELCA	AES GÉNER	-	-	-12.410.694	-12.410.694
EMELCA	PANGUIPULLI	409.572	-	-347.766	61.806
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-473.648	-473.648
LITORAL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-66.222	-66.222
LITORAL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-366.590	-366.590
LITORAL	AES GÉNER	12.182.433	-	-133.125.643	-120.943.211
EEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	3.004.673	-	-1.328.892	1.675.781
EEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	3.246.320	-	-1.445.516	1.800.804
EEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	4.310.083	-	-1.900.459	2.409.624
EEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-741.579	-741.579
EEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	4.343.882	-	-1.919.259	2.424.623
EEC	OPDENERGY	1.177.146	-	-518.126	659.020
EEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	3.767.884	-	-1.683.317	2.084.566
EEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	6.434.558	-	-2.080.113	4.354.446
EEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.361.032	-	-638.063	722.969
EEC	WPD MALLECO (MALLECO)	2.772.475	-	-1.311.779	1.460.696
EEC	WPD NEGRETE	738.064	-	-339.172	398.893
EEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	949.858	-	-492.081	457.776
EEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	372.665	-	-188.321	184.344
EEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-129.076	-129.076
EEC	BESALCO	115.912	-	-52.593	63.319
EEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	773.046	-	-354.690	418.356
EEC	WPD DUQUECO (STA FE)	57.391	-	-26.003	31.388
EEC	ACCIONA	10.877.512	-	-5.065.598	5.811.914
EEC	AELA GENERACIÓN S.A.	6.534.736	-	-3.358.192	3.176.545
EEC	ENEL GENERACIÓN	47.393.934	-	-21.053.578	26.340.356
EEC	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-566.591	-566.591
EEC	SONNEDIX COX	2.108.144	-	-964.556	1.143.588
EEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	370.517	-	-204.033	166.484
EEC	IBEREÓLICA CABO LEONES I S.A.	1.751.154	-	-952.869	798.285
EEC	AMUNCHE SOLAR SPA	698.339	-	-347.418	350.921
EEC	SCB II SPA	582.602	-	-289.905	292.697
EEC	AES GÉNER	-	-	-49.832.384	-49.832.384
EEC	ENDESA	91.050.705	-	-114.777.810	-23.727.105
EEC	COLBÚN	30.684.330	-	-20.968.067	9.716.263
EEC	PANGUIPULLI	2.080.190	-	-1.678.853	401.337
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	991.955	-	-487.111	504.845
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	569.610	-	-332.495	237.115
EEC	CHUNGUNGO S.A.	1.425.634	-	-689.834	735.800
EEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	393.163	-	-190.223	202.940
EEC	SPVP4 S.A.	165.763	-	-80.175	85.588
EEC	SAN JUAN SPA.	4.717.567	-	-2.329.555	2.388.013
EEC	PELUMPÉN S.A.	2.596.006	-	-1.255.775	1.340.231
EEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	808.379	-	-391.044	417.334
EEC	E-CL	41.924.694	-	-54.937.965	-13.013.271
EEC	ABENGOA	12.270.333	-	-5.859.868	6.410.465
EEC	EL CAMPESINO	34.979.786	-	-28.000.513	6.979.274
EEC	NORVIND	639.068	-	-304.865	334.203
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-93.259.190	-93.259.190
ENEL DISTRIBUCIÓN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-15.130.970	-15.130.970
ENEL DISTRIBUCIÓN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-71.924.673	-71.924.673
ENEL DISTRIBUCIÓN	AES GÉNER	-	-	-4.414.838.819	-4.414.838.819
ENEL DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	148.146.149	-	-139.788.204	8.357.945
TIL TIL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	518.309	-	-193.415	324.894
TIL TIL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	562.368	-	-210.580	351.788
TIL TIL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	741.981	-	-276.546	465.435
TIL TIL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-107.126	-107.126
TIL TIL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	748.654	-	-279.324	469.330
TIL TIL	OPDENERGY	202.448	-	-75.328	127.121
TIL TIL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	653.878	-	-245.162	408.715
TIL TIL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.124.724	-	-288.793	835.931
TIL TIL	WPD MALLECO (MALLECO II)	247.295	-	-93.328	153.966
TIL TIL	WPD MALLECO (MALLECO)	509.916	-	-192.796	317.120
TIL TIL	WPD NEGRETE	130.681	-	-49.176	81.505
TIL TIL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	180.904	-	-68.513	112.391
TIL TIL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	67.954	-	-25.580	42.374
TIL TIL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-17.465	-17.465
TIL TIL	BESALCO	17.494	-	-6.441	11.053
TIL TIL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	135.047	-	-51.105	83.942
TIL TIL	WPD DUQUECO (STA FE)	8.652	-	-3.166	5.486

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
TIL TIL	ACCIONA	1.973.109	-	-741.203	1.231.905
TIL TIL	AELA GENERACIÓN S.A.	1.226.406	-	-489.708	736.698
TIL TIL	ENEL GENERACIÓN	8.363.591	-	-3.072.102	5.291.489
TIL TIL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-80.714	-80.714
TIL TIL	SONNEDIX COX	371.363	-	-140.810	230.553
TIL TIL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	76.369	-	-29.201	47.167
TIL TIL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	354.064	-	-135.302	218.763
TIL TIL	AMUNCHE SOLAR SPA	120.343	-	-52.153	68.190
TIL TIL	SCB II SPA	100.402	-	-43.518	56.884
TIL TIL	AES GENER	-	-	-6.519.775	-6.519.775
TIL TIL	ENDESA	14.984.556	-	-15.538.450	-553.894
TIL TIL	COLBUN	4.751.695	-	-2.919.910	1.831.785
TIL TIL	PANGUIPULLI	309.357	-	-244.897	64.460
TIL TIL	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	190.125	-	-71.815	118.310
TIL TIL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	136.491	-	-51.294	85.197
TIL TIL	CHUNGUNGO S.A.	247.546	-	-103.507	144.039
TIL TIL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	68.247	-	-28.544	39.703
TIL TIL	SPVP4 S.A.	28.774	-	-12.030	16.744
TIL TIL	SAN JUAN SPA.	918.110	-	-342.621	575.489
TIL TIL	PELUMPEN S.A.	451.482	-	-188.504	262.978
TIL TIL	SANTIAGO SOLAR S.A.	140.300	-	-58.674	81.626
TIL TIL	E-CL	8.774.066	-	-7.879.045	895.021
TIL TIL	ABENGOA	2.284.036	-	-859.411	1.424.624
TIL TIL	EL CAMPESINO	6.937.893	-	-3.994.927	2.942.967
TIL TIL	NORVIND	118.883	-	-44.670	74.213
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-1.210.122	-1.210.122
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-140.915	-140.915
EEPA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-915.002	-915.002
EEPA	AES GENER	-	-	-235.568.160	-235.568.160
EEPA	PANGUIPULLI	1.117.925	-	-1.053.427	64.498
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-67.808.816	-67.808.816
CGE DISTRIBUCIÓN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-11.605.084	-11.605.084
CGE DISTRIBUCIÓN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-53.027.871	-53.027.871
CGE DISTRIBUCIÓN	COLBUN	-	-	-2.790.165.519	-2.790.165.519
CGE DISTRIBUCIÓN	M. REDONDO	-	-	-169.566.214	-169.566.214
CGE DISTRIBUCIÓN	AES GENER	770.639.447	-	-6.149.218.536	-5.378.579.089
CGE DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	267.674.814	-	-239.461.516	28.213.297
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-704.305	-704.305
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-202.593	-202.593
COOPELAN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-591.202	-591.202
COOPELAN	PANGUIPULLI	4.243.137	-	-2.044.770	2.198.366
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-10.625.719	-10.625.719
FRONTEL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-2.487.080	-2.487.080
FRONTEL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-8.624.055	-8.624.055
FRONTEL	PANGUIPULLI	42.602.693	-	-24.958.849	17.643.844
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-25.495.848	-25.495.848
SAESA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-2.861.519	-2.861.519
SAESA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-19.807.712	-19.807.712
SAESA	PANGUIPULLI	-19.873.767	-	-89.681.647	-109.555.415
SAESA	PELUMPEN S.A.	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-305.532	-305.532
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-85.121	-85.121
CODINER	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-218.722	-218.722
CODINER	PANGUIPULLI	2.303.857	-	-1.142.644	1.161.213
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-35.849	-35.849
EDECSA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-4.227	-4.227
EDECSA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-27.755	-27.755
EDECSA	AES GENER	5.517.034	-	-58.337.311	-52.820.277
EDECSA	PANGUIPULLI	806.127	-	-847.313	-41.186
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-515.659	-515.659
CEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-76.571	-76.571
CEC	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-406.106	-406.106
CEC	PANGUIPULLI	3.089.891	-	-3.138.974	-49.083
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-465.599	-465.599
LUZLINARES	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-70.670	-70.670
LUZLINARES	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-366.951	-366.951
LUZLINARES	AES GENER	14.725.339	-	-83.209.011	-68.483.672
LUZLINARES	PANGUIPULLI	3.454.274	-	-2.039.563	1.414.711
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-391.360	-391.360
LUZPARRAL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-50.074	-50.074
LUZPARRAL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-308.922	-308.922
LUZPARRAL	AES GENER	10.680.986	-	-91.391.192	-80.710.206
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	830.761	-	-457.244	373.517
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-2.370.857	-2.370.857
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-390.969	-390.969
COPELEC	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-1.872.555	-1.872.555
COPELEC	PANGUIPULLI	20.381.015	-	-11.549.312	8.831.703
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-325.604	-325.604
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-45.996	-45.996
COELCHA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-257.379	-257.379
COELCHA	PANGUIPULLI	6.720.418	-	-3.689.231	3.031.187
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-476.216	-476.216
SOCOPEA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-38.153	-38.153
SOCOPEA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-372.276	-372.276
SOCOPEA	PANGUIPULLI	-735.611	-	-2.701.450	-3.437.061
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-332.398	-332.398
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-32.850	-32.850
COOPREL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-260.984	-260.984
COOPREL	PANGUIPULLI	-712.274	-	-3.330.522	-4.042.796
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-1.877.135	-1.877.135
LUZ OSORNO	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-205.615	-205.615
LUZ OSORNO	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-1.472.703	-1.472.703
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	-2.897.233	-	-9.654.163	-12.551.396
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A.	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-874.826	-874.826

Distribuidor	Suministrador	Diferencias de facturación y compras [\$]	Diferencias por retraso (\$)	Corrección Art. 17° RE 379/2024 [\$]	Total [\$]
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-84.947	-84.947
CRELL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-675.460	-675.460
CRELL	PANGUIPULLI	-2.203.766	-	-11.244.686	-13.448.452
EMELCA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-3.956	-3.956
EMELCA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPELAN	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPELAN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
FRONTEL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
FRONTEL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SAESA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
SAESA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CODINER	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CODINER	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COPELEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COPELEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COELCHA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COELCHA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPREL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPREL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CRELL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CRELL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
MATAQUITO	AES GENER	-	-	60.968	60.968
MATAQUITO	PANGUIPULLI	-	-	-7.869	-7.869
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-1.813	-1.813
MATAQUITO	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
MATAQUITO	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-1.426	-1.426
EDECSA	PELUMPÉN S.A.	-	-	-	-
COOPERSOL	E-CL	-	-	-4.286	-4.286
SOCOPEA	DÉFICIT DE SUMINISTRO SOCOPEA	-	-	-	-
COPELEC	DÉFICIT DE SUMINISTRO COPELEC	-	-	-	-
DESA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
DESA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
DESA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
DESA	AES GENER	-	-	-	-
DESA	PANGUIPULLI	-	-	-233	-233
EEC	COX ENERGÍA SPA	223.443	-	-	223.443
EEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
EEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	121.549	-	-	121.549
EEPA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
EEPA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	COX ENERGÍA SPA	15.646.545	-	-	15.646.545
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
TIL TIL	COX ENERGÍA SPA	44.777	-	-	44.777
TIL TIL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
TIL TIL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	24.280	-	-	24.280
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	304.493.280	22.674.165	-554.242.130	-227.074.685
Saesa S.A.	Saesa S.A.	-53.855.331	8.316.446	-327.978.269	-373.517.155
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	310.533.638	24.267.466	-765.916.834	-431.115.729
Total		91.456.880.671	55.258.077	-112.323.352.620	-20.811.213.872

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 pagarán el Cargo MPC anteriormente señalado a partir del primer período tarifario de 2025.

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

El IPC de la presente fijación corresponde al del mes de septiembre de 2025, el cual contabiliza una variación de 7,3% con respecto al IPC de enero 2024. Teniendo en cuenta lo anterior, los Cargos MPC que deben ser aplicados por todas las distribuidoras en el período tarifario al que se refiere el presente informe será de 23,605 \$/kWh. Desde la presente fijación y hasta el término del mecanismo establecido por la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, el Cargo MPC será traspasado a todos los clientes regulados, independiente de su nivel de consumo.

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

- i. Si el promedio del tipo de cambio observado del dólar de Estados Unidos de América, que publica periódicamente el Banco Central, en un período de doce meses anteriores al mes de inicio de la respectiva fijación tarifaria presenta fluctuaciones superiores al 10% de aumento o reducción respecto del valor promedio del mes de diciembre de 2023, la Comisión Nacional de Energía podrá ajustar el Cargo MPC de manera de extinguir los saldos originados por la implementación de la ley N° 21.185 y la presente ley.
- ii. Si durante el período que medie entre los años 2026 y 2027, la Comisión Nacional de Energía proyectase que los saldos adeudados con ocasión de la ley N° 21.185 no logren ser extinguidos en su totalidad, ésta determinará los ajustes transitorios al Cargo MPC de manera de prever la extinción total de los referidos saldos antes del 31 de diciembre de 2027.
- iii. Si durante el período que medie entre los años 2028 y 2035, la demanda eléctrica proyectada de clientes regulados para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos para un semestre presenta fluctuaciones superiores al 10% de aumento o reducción respecto del valor estimado en el "Informe Definitivo de Previsión de Demanda 2022-2042 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de febrero de 2023, aprobado por la Resolución Exenta N° 83, de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, ésta deberá ajustar el Cargo MPC de manera de extinguir oportunamente los saldos originados por la implementación de la presente ley.

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

- i. A la fecha de inicio de la presente fijación tarifaria, esto es, septiembre de 2025, el tipo de cambio promedio de los doce meses anteriores corresponde a 955,62 \$/US\$. El valor anteriormente señalado es inferior al valor del tipo de cambio de diciembre de 2023 aumentado en un 10% (962,13 \$/US\$).

- ii. Para la presente fijación no aplica el ajuste al Cargo MPC por extinción de saldos adeudados con ocasión de la ley N° 21.185. Lo anterior, atendido a que las proyecciones presentes en la Tabla 13 muestran que existirían suficientes recursos en el Fondo de Estabilización de Tarifas para extinguir completamente los saldos PEC al 31 de diciembre de 2027.
- iii. Para la presente fijación no aplica el ajuste al Cargo MPC por diferencia de demanda proyectada, toda vez que este ajuste puede realizarse solo en los períodos tarifarios comprendidos entre 2028 y 2035.

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

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

- i. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.472 antes del 31 de diciembre de 2032;
- ii. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.667 antes del 31 de diciembre de 2035;
- iii. Pago de la totalidad de los saldos originados con ocasión de la Ley N° 21.185 antes del 31 de diciembre de 2027;
- iv. No superar el límite máximo de Saldo Final Restante señalado en el artículo 2° de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, en cada período tarifario proyectado; y,
- v. Contar con los recursos suficientes en el Fondo de Estabilización de Tarifas para el pago de los Documentos de Pago en sus correspondientes fechas de pago y fechas de pago de intereses.

La referida proyección debe tener en consideración los Documentos de Pago emitidos por Tesorería General de la República (en adelante, “Tesorería”) y sus correspondientes valores de pago, fechas de pago y fechas de pago de intereses, a partir de lo informado por Tesorería a la Comisión.

En 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.

				Ingresos [MMUS\$]		Pago PEC		Pago subsidio		Egresos [MMUS\$]			Ley 21.667		
Año	Mes	Recursos FET [MMUS\$]	Saldo Final Restante [MMUS\$]	Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e Intereses	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667				
								Capital	Pago Capital	Pago Intereses	Capital	Pago Capital	Pago Intereses		
2025	8	316	4.459,9	37,5	65,8	33	29	1.036	-	-	2.133	-	-		
2025	9	253	4.375,1	60,6	-8,1	33	-	1.036	-	-	2.133	-	85		
2025	10	297	4.375,1	56,4	21,4	33	-	1.036	-	-	2.133	-	-		
2025	11	337	4.375,1	52,9	20,6	33	-	1.036	-	-	2.133	-	-		
2025	12	201	4.255,2	52,0	38,0	33	73	953	83	37	2.133	-	-		
2026	1	224	4.255,2	53,8	15,3	45	-	953	-	-	2.133	-	-		
2026	2	231	4.255,2	57,1	13,7	45	18	953	-	-	2.133	-	-		
2026	3	196	4.190,4	55,7	18,8	45	-	953	-	-	2.133	-	65		
2026	4	149	4.190,4	54,8	18,2	45	74	953	-	-	2.133	-	-		
2026	5	176	4.190,4	53,9	18,2	45	-	953	-	-	2.133	-	-		
2026	6	149	4.156,4	53,8	17,3	45	19	953	-	34	2.133	-	-		
2026	7	174	4.156,4	57,4	13,7	45	-	953	-	-	2.133	-	-		
2026	8	204	4.156,4	58,7	16,0	45	-	953	-	-	2.133	-	-		
2026	9	170	4.091,6	58,7	17,5	45	-	953	-	-	2.133	-	65		
2026	10	178	4.091,6	55,4	20,7	45	22	953	-	-	2.133	-	-		
2026	11	206	4.091,6	52,9	20,0	45	-	953	-	-	2.133	-	-		
2026	12	178	4.024,4	52,8	37,5	45	5	920	33	34	2.133	-	-		
2027	1	203	4.024,4	54,6	15,7	45	-	920	-	-	2.133	-	-		
2027	2	229	4.024,4	58,8	13,3	45	-	920	-	-	2.133	-	-		
2027	3	196	3.959,7	57,9	19,0	45	X	920	-	-	2.133	-	65		
2027	4	227	3.959,7	57,0	19,0	45	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	5	266	3.959,7	56,0	19,1	45	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	6	252	3.926,8	55,9	18,2	45	X	920	-	33	2.133	-	-		
2027	7	281	3.926,8	59,7	14,4	45	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	8	313	3.926,8	61,2	16,6	45	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	9	282	3.862,1	61,2	18,4	45	X	920	-	-	2.133	-	65		
2027	10	317	3.862,1	57,9	21,8	45	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	11	347	3.862,1	55,2	21,1	45	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	12	343	3.829,3	55,2	16,5	45	X	920	-	33	2.133	-	-		
2028	1	416	3.829,3	57,1	16,5	-	X	920	-	-	2.133	-	-		
2028	2	492	3.829,3	40,1	35,4	-	X	920	-	-	2.133	-	-		
2028	3	343	3.620,9	21,9	38,1	-	X	920	-	-	1.990	144	65		
2028	4	385	3.620,9	21,5	20,2	-	X	920	-	-	1.990	-	-		
2028	5	426	3.620,9	21,1	20,2	-	X	920	-	-	1.990	-	-		
2028	6	346	3.499,6	21,1	19,9	X	X	832	88	33	1.990	-	-		
2028	7	387	3.499,6	22,5	18,4	X	X	832	-	-	1.990	-	-		
2028	8	429	3.499,6	22,9	19,4	X	X	832	-	-	1.990	-	-		
2028	9	342	3.369,5	22,9	19,7	X	X	832	-	-	1.920	70	60		
2028	10	384	3.369,5	21,6	20,9	X	X	832	-	-	1.920	-	-		
2028	11	426	3.369,5	20,6	20,6	X	X	832	-	-	1.920	-	-		
2028	12	370	3.273,5	20,6	19,7	X	X	765	66	30	1.920	-	-		
2029	1	410	3.273,5	21,3	18,9	X	X	765	-	-	1.920	-	-		
2029	2	451	3.273,5	23,0	18,0	X	X	765	-	-	1.920	-	-		
2029	3	338	3.116,8	22,8	20,9	X	X	765	-	-	1.822	98	58		
2029	4	382	3.116,8	22,4	21,0	X	X	765	-	-	1.822	-	-		
2029	5	425	3.116,8	22,0	21,1	X	X	765	-	-	1.822	-	-		
2029	6	368	3.017,7	22,0	20,7	X	X	693	72	27	1.822	-	-		
2029	7	411	3.017,7	23,4	19,2	X	X	693	-	-	1.822	-	-		
2029	8	455	3.017,7	24,0	20,1	X	X	693	-	-	1.822	-	-		
2029	9	334	2.851,8	24,0	20,9	X	X	693	-	-	1.711	111	55		
2029	10	379	2.851,8	22,7	22,3	X	X	693	-	-	1.711	-	-		
2029	11	423	2.851,8	21,7	22,0	X	X	693	-	-	1.711	-	-		
2029	12	369	2.755,3	21,7	21,0	X	X	621	72	25	1.711	-	-		
2030	1	412	2.755,3	22,4	20,2	X	X	621	-	-	1.711	-	-		
2030	2	455	2.755,3	24,2	19,2	X	X	621	-	-	1.711	-	-		
2030	3	328	2.581,4	23,9	23,3	X	X	621	-	-	1.589	122	52		
2030	4	375	2.581,4	23,5	23,4	X	X	621	-	-	1.589	-	-		
2030	5	422	2.581,4	23,1	23,4	X	X	621	-	-	1.589	-	-		
2030	6	363	2.476,5	23,0	23,1	X	X	539	83	22	1.589	-	-		
2030	7	409	2.476,5	24,5	21,5	X	X	539	-	-	1.589	-	-		
2030	8	456	2.476,5	25,1	22,4	X	X	539	-	-	1.589	-	-		
2030	9	324	2.295,4	25,2	23,1	X	X	539	-	-	1.456	133	48		
2030	10	372	2.295,4	23,8	24,6	X	X	539	-	-	1.456	-	-		
2030	11	419	2.295,4	22,7	24,2	X	X	539	-	-	1.456	-	-		
2030	12	363	2.193,4	22,7	23,2	X	X	456	83	19	1.456	-	-		
2031	1	409	2.193,4	23,5	22,4	X	X	456	-	-	1.456	-	-		
2031	2	455	2.193,4	25,6	21,2	X	X	456	-	-	1.456	-	-		
2031	3	317	2.004,9	25,4	24,5	X	X	456	-	-	1.312	144	44		
2031	4	367	2.004,9	25,0	24,8	X	X	456	-	-	1.312	-	-		
2031	5	416	2.004,9	24,5	24,8	X	X	456	-	-	1.312	-	-		
2031	6	345	1.884,6	24,5	24,4	X	X	351	104	16	1.312	-	-		
2031	7	393	1.884,6	26,1	22,8	X	X	351	-	-	1.312	-	-		
2031	8	444	1.884,6	26,7	23,7	X	X	351	-	-	1.312	-	-		
2031	9	312	1.701,5	26,8	24,6	X	X	351	-	-	1.169	143	40		
2031	10	364	1.701,5	25,3	26,1	X	X	351	-	-	1.169	-	-		
2031	11	413	1.701,5	24,2	25,7	X	X	351	-	-	1.169	-	-		
2031	12	346	1.584,9	24,2	24,6	X	X	247	104	12	1.169	-	-		
2032	1	394	1.584,9	25,0	23,8	X	X	247	-	-	1.169	-	-		
2032	2	444	1.584,9	27,2	22,4	X	X	247	-	-	1.169	-	-		
2032	3	305	1.392,2	27,1	26,9	X	X	247	-	-	1.012	157	36		
2032	4	359	1.392,2	26,6	27,2	X	X	247	-	-	1.012	-	-		
2032	5	412	1.392,2	26,1	27,2	X	X	247	-	-	1.012	-	-		
2032	6	341	1.268,2	26,1	26,8	X	X	132	115	9	1.012	-	-		
2032	7	394	1.268,2	27,7	25,0	X	X	132	-	-	1.012	-	-		
2032	8	449	1.268,2	28,4	26,0	X	X	132	-	-	1.012	-	-		
2032	9	301	1.065,3	28,5	26,7	X	X	132	-	-	839	172	31		
2032	10	356	1.065,3	26,9	28,3	X	X	132	-	-	839	-	-		
2032	11	410	1.065,3	25,8	27,9	X	X	132	-	-	839	-	-		
2032	12	326	928,8	26,8	26,8	X	X	-	132	5	839	-	-		
2033	1	379	928,8	26,7	25,9	X	X	X	X	X	839	-	-		
2033	2	432	928,8	29,0	24,4	X	X	X	X	X	839	-	-		
2033	3	296	763,4	28,9	0,1	X	X	X	X	X	700	140	26		
2033	4	325	763,4	28,5	0,5	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	5	353	763,4	27,9	0,6	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	6	381	763,4	27,8	0,1	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	7	409	763,4	29,6	-1,8	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	8	438	763,4	30,4	-0,8	X	X	X	X	X	700	-			

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° 379, a continuación, se expone el Balance por Empresa Concesionaria asociado a las compras y ventas de energía y potencia, conforme a la información disponible y a la información remitida por el Coordinador mediante carta DE05376-25 , de 29 de agosto de 2025, como respuesta al Oficio Ordinario CNE N°710, de 14 de agosto de 2025. Dicho balance contempla:

- a) Adicionar las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios establecidos de conformidad a lo indicado en la letra b) del artículo 12° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- b) Descontar los Beneficios a Cliente Final aplicados a sus Suministradores por Mecanismo de Protección al Cliente, descontadas las adiciones incorporadas a dicho beneficio en función a lo indicado en el inciso tercero y cuarto del artículo 14° de la referida resolución, lo cual está asociado a descuento en las ventas a sus clientes regulados;
- c) Descontar las compras reales en los puntos de compra, valorizadas a los precios que las Distribuidoras pagan a sus Suministradores por sus respectivos contratos, establecidos en el Decreto PNP semestral de acuerdo a la letra a) del artículo 11° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- d) Adicionar los Beneficios a Cliente Final aplicados a sus Suministradores por Mecanismo de Protección al Cliente, lo cual está asociado a descuentos en las facturaciones a sus suministradores;
- e) Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los ajustes o recargos, respectivamente, conforme el mecanismo señalado en el inciso segundo del artículo 157° de la Ley y conforme a lo dispuesto en el artículo 20° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- f) Adicionar el resultado del balance de la Distribuidora del período anterior. Éste podrá tomar valores positivos o negativos, dependiendo de la condición de excedente o déficit, respectivamente;
- g) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán adicionar o descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;

- h) Descontar las transferencias efectivamente realizadas por las Distribuidoras a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago netos de IVA mandatadas en el período anterior en virtud del pago de Saldos del mecanismo de estabilización de precios de la Ley N° 21.185. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado. Sin perjuicio de lo anterior, no serán descontados los pagos a Suministradores, o sus cesionarios, efectuados por la Tesorería, en representación de las Distribuidoras, en virtud de lo establecido en el artículo primero transitorio de la Ley N° 21.667;
- i) Adicionar o descontar los saldos asociados a los factores de equidad tarifaria residencial a los que se refiere el inciso tercero del artículo 9° de la Resolución Exenta N° 556, de 6 de octubre de 2017, que establece mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre empresas concesionarias de distribución a que se refiere el Artículo 191° de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- j) Adicionar o descontar los saldos resultantes del mecanismo asociado a la aplicación del factor CD RGL al que se refiere el Decreto PNP respectivo;
- k) Adicionar o descontar los descuentos o abonos, respectivamente, realizados por las Distribuidoras a sus Suministradores por concepto de Diferencias de Facturación, en conformidad a lo señalado en el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- l) Adicionar o descontar los descuentos o abonos, respectivamente, realizados por las Distribuidoras a sus Suministradores por concepto de Diferencias por Retraso del Decreto, en conformidad a lo señalado en el artículo 19° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- m) Descontar los pagos por Exceso de saldos efectuados a los Suministradores, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 29° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- n) Descontar las transferencias a Tesorería por Mecanismo de Protección al Cliente de conformidad al artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- o) Adicionar las multas y garantías cobradas por las Distribuidoras a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro;

- p) Adicionar las recaudaciones obtenidas a partir de la componente específica adicionada al peaje de distribución de conformidad a lo dispuesto en el artículo 37° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379;
- q) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de los descuentos aplicables a aquellas comunas reconocidas por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad a través de un acuerdo especial como zonas en transición, de acuerdo a lo señalado en el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la ley N° 21.667; y,
- r) Descontar los pagos de peajes de distribución efectuados a otras Distribuidoras, para el caso de aquellas Distribuidoras que utilicen las redes de otras Distribuidoras para su abastecimiento.

Respecto al literal r), se consideran los montos asociados a los pagos de peajes informados por Crell por medio de su carta N° 02813, de 22 de septiembre de 2025, con cierre a junio 2025.

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° 379. El período considerado es desde el 1 de julio de 2024 al 30 de septiembre de 2024. De forma extraordinaria, se realiza una reliquidación (columna denominada “Corrección”) desde el 1 de julio de 2022 hasta 30 de septiembre 2024, por conceptos de actualización de aplicación de ajuste monetario conforme a lo indicado en el artículo 34° de la Resolución Exenta N° 379.

Tabla 14: Balance Empresas Concesionarias.

Distribuidora	Art. 33° a) RE 379/2023	Art. 33° b) RE 379/2023	Art. 33° c) RE 379/2023	Art. 33° d) RE 379/2023	Art. 33° e) RE 379/2023	Art. 33° f) RE 379/2023	Art. 33° g) RE 379/2023	Art. 33° h) RE 379/2023	Art. 33° i) RE 379/2023	Art. 33° j) RE 379/2023	Art. 33° k) RE 379/2023	Art. 33° l) RE 379/2023	Art. 33° m) RE 379/2023	Art. 33° n) RE 379/2023	Art. 33° o) RE 379/2023	Art. 33° p) RE 379/2023	Art. 33° q) RE 379/2023	Art. 33° r) RE 379/2023	Saldo AR	Corrección asociada al segundo inciso del Art. 34° de la RE 379/2023	Balance Distribuidora		
CEC	8.240.708.341	-	-8.589.089.448	-	-	211.039.357	-105.122.079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.840.206	-	-29.046.103	-268.669.726			
CGE Distribución	745.079.377.153	-	-769.588.796.818	-	-	42.005.333.199	-14.914.431.740	-	2.695.575.485	311.046.472	2.360.184.265	-	-	-	3.349.209.836	-	37.364.668	-	47.067.624	-2.070.439.935	9.311.490.210		
Chilquinta	214.365.735.228	-	-220.520.551.492	-	-	7.159.922.348	-3.566.471.823	-	352.059.808	-	-	-	-	-	670.717.878	-	-	-	31.927.120	-129.915.105	-1.636.576.040		
Codiner	5.606.903.646	-	-5.919.203.584	-	-	134.915.664	-67.203.650	-	-	4.884.835	-	-	-	-	-	-	2.060.111	-	899.675	-2.860.423	-239.603.727		
Coelcha	6.435.229.882	-	-6.521.496.786	-	-	360.777.003	-179.708.795	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.977.015	-	-0	-29.902.245	66.876.075		
Conafe	166.586.125.652	-	-169.213.960.041	-	-	-5.576.408.662	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.366.581	-181.592.230	-8.373.468.700		
Coopelan	9.186.047.118	-	-4.928.992.928	-	-	38.248.763	-19.052.320	-	-	203.068	-	-	-	-	-	-	3.204.491	-	1.278.384	-32.398.516	4.248.538.060		
Coopersol	-	-	-	-	-	4.716.267	-2.349.248	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-112.992	2.254.027		
Copoprel	4.577.756.373	-	-4.810.594.948	-	-	41.359.835	-20.601.995	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1.475.237	-211.889.720		
Copetec	23.783.520.574	-	-25.750.404.110	-	-	536.364.430	-267.171.700	-	-	-	18.792.727	-	-	-	-	-	-	-	8.503.248	-	2.104.643	-86.724.377	-1.755.014.565
Crell	12.405.034.242	-	-10.760.276.279	-	-	-83.064.141	83.064.141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.761.543	-105.891.890	-	-16.291.628	1.527.335.989		
Edecsa	4.321.502.008	-	-4.481.670.861	-	-	417.932.928	-208.179.075	-	8.727.294	5.880.056	-	-	-	-	25.340.155	-	1.774.980	-	456.332	7.871.167	99.634.984		
Colina	11.442.177.108	-	-11.736.111.036	-	-	-250.625.037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.220.344	-	6.569.877	15.933.636	-510.835.108		
EEPA	18.140.873.442	-	-18.935.650.838	-	-	133.156.055	-66.327.160	-	49.600.741	27.226.898	-	-	-	-	-	-	7.114.820	-	-	1.773.737	-54.734.894	-696.967.200	
Elcoda	72.760.481.842	-	-74.646.139.839	-	-	-2.769.221.233	-	-	-	-	32.962.079	-	-	-	-	-	-	-	10.450.180	-399.814.443	-5.011.281.413		
Elisa	38.647.956.704	-	-39.783.655.786	-	-	-1.098.145.851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.739.052	-197.813.367	-2.225.919.248		
Emelari	24.322.708.980	-	-24.999.905.271	-	-	32.123.944	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.665.884	-86.757.544	-729.164.007	
Emelat	42.846.966.733	-	-43.589.595.069	-	-	-2.651.997.173	-	-	-	987.693.207	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.491.760	-492.974.914	-2.895.415.455	
Emelca	1.899.312.917	-	-1.974.961.234	-	-	78.449.238	-39.076.820	-	-	2.953.909	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.083.716	-10.447.591	-42.685.865	
Enel Distribución	817.651.182.196	-	-838.086.355.502	-	-	-19.817.717.328	19.117.719.662	-	2.077.889.205	1.212.860.480	-	-	-	-	3.161.238.456	-	332.264.576	-	118.090.378	-1.034.006.213	-15.266.834.090		
Frontel	85.953.783.992	-	-87.811.305.151	-	-	347.725.808	-173.207.786	-	-	-	-	-	-	-	122.067.050	-	30.765.316	-	13.338.360	-27.308.493	-1.844.140.904		
Litoral	12.589.264.775	-	-13.104.243.426	-	-	812.639.112	-404.788.537	-	275.209	18.885.969	-	-	-	-	48.446.298	-	4.841.261	-	1.519.091	16.780.330	-16.379.919		
Luz Osorno	14.501.576.342	-	-15.199.726.252	-	-	-331.922.870	331.922.870	-	-	-	-	-	-	-	16.432.876	-	6.155.479	-	2.279.029	311.643	-672.970.884		
Luzinaraes	11.286.259.141	-	-11.938.796.833	-	-	691.420.174	-344.407.446	-	-	-	-	-	-	-	46.101.959	-	3.712.018	-	1.951.708	-62.418.698	-316.177.978		
Luzparral	9.819.804.568	-	-10.395.395.650	-	-	836.316.875	-416.582.810	-	-	9.986.941	-	-	-	-	31.230.423	-	3.104.434	-	1.321.639	-24.782.862	-134.996.443		
Saesa	159.521.259.500	-	-162.234.725.717	-	-	-1.511.340.192	1.511.340.192	-	253.438.313	-	-	-	-	-	246.751.745	-	68.262.720	-	19.878.688	22.750.178	-2.102.384.572		
Socopepa	3.373.533.293	-	-3.519.138.506	-	-	134.897.793	-67.194.748	-	-	4.846.111	-	-	-	-	11.396.608	-	1.627.267	-	-	-14.327.866	-74.360.050		
Tiltil	1.514.946.944	-	-1.541.501.738	-	-	950.622.702	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	204.392	20.501.850	945.409.635		
Malaguito	44.322.393	-	-45.089.836	-	-	6.091.046	-3.034.048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.128	328.343	2.630.025	
Desa	7.218.464	-	-7.322.386	-	-	-950.298	950.298	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.990	-	2.317	32.996	-51.219		
Edelmag	-	-	-	-	-	7.194.321	-3.583.607	-	70.448.398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-57.700.244	16.358.869		
Edelaysen	-	-	-	-	-	354.338.709	-176.501.777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-69.274.691	108.562.241		
Total	2.527.111.569.550	-	-2.590.634.657.366	-	-	21.204.192.786	-0	-	5.508.014.453	1.617.567.465	3.380.839.551	-	-	-	7.728.933.284	-	534.957.939	-105.891.890	286.388.579	-5.028.611.070	-28.396.696.719		

5.8 Transferencias entre Distribuidoras

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

Tabla 15: Transferencias entre Distribuidoras.

Distribuidora o Cooperativa	Monto a recibir por empresa [\$]
CEC	47.330.037
CGE Distribución	1.748.212.830
Chilquinta	288.306.411
Codiner	42.209.643
Coelcha	-66.876.075
Conafe	-
Coopelan	-4.248.538.060
Coopersol	-2.254.027
Cooprel	37.327.422
Copelec	309.171.061
Crell	-1.527.335.989
Edecsa	-99.634.984
Colina	-
EEPA	122.780.798
Elecda	-
Eliqsa	-
Emelari	-
Emelat	-
Emelca	7.519.729
Enel Distribución	2.612.915.880
Frontel	272.022.632
Litoral	2.885.558
Luz Osorno	118.553.502
Luzlinares	55.699.299
Luzparral	23.781.565
Saesa	370.365.285
Socoepa	13.099.593
Tiltil	-
Mataquito	-2.630.025
Desa	9.023
Edelmag	-16.358.869
Edelaysen	-108.562.241
Total	0,00

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

Tabla 16: Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora.

Distribuidora	Balance Distribuidora [\$]	Transferencias entre distribuidoras [\$]	Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora [\$]
CEC	-268.669.726	47.330.037	-221.339.689
CGE Distribución	-9.923.758.613	1.748.212.830	-8.175.545.783
Chilquinta	-1.636.576.040	288.306.411	-1.348.269.628
Codiner	-239.603.727	42.209.643	-197.394.084
Coelcha	66.876.075	-66.876.075	0
Conafe	0	0	0
Coopelan	4.248.538.060	-4.248.538.060	0
Coopersol	2.254.027	-2.254.027	0
Cooprel	-211.889.720	37.327.422	-174.562.298
Copelec	-1.755.014.565	309.171.061	-1.445.843.504
Crell	1.527.335.989	-1.527.335.989	0
Edecsa	99.634.984	-99.634.984	0
Colina	0	0	0
EEPA	-696.967.200	122.780.798	-574.186.402
Elecda	0	0	0
Eliqsa	0	0	0
Emelari	0	0	0

Distribuidora	Balance Distribuidora [\$]	Transferencias entre distribuidoras [\$]	Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora [\$]
Emelat	0	0	0
Emelca	-42.685.865	7.519.729	-35.166.136
Enel Distribución	-14.832.259.563	2.612.915.880	-12.219.343.683
Frontel	-1.544.140.904	272.022.632	-1.272.118.272
Litoral	-16.379.919	2.885.558	-13.494.360
Luz Osorno	-672.970.884	118.553.502	-554.417.382
Luzlinares	-316.177.978	55.699.299	-260.478.679
Luzparral	-134.996.443	23.781.565	-111.214.877
Saesa	-2.102.384.572	370.365.285	-1.732.019.288
Socoepa	-74.360.050	13.099.593	-61.260.458
Tiltit	0	0	0
Mataquito	2.630.025	-2.630.025	0
Desa	-51.219	9.023	-42.196
Edelmag	16.358.869	-16.358.869	0
Edelaysen	108.562.241	-108.562.241	0
Total	-28.396.696.719	-	-28.396.696.719

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo⁷, se utilizó el Decreto Supremo N° 20T/2025. 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 de 2024 a septiembre 2025, publicados por el Banco Central (953,25[\$/US\$]). A continuación, se presentan los precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 17: Precios de Nudo de Corto Plazo.

NUDO	POTENCIA	ENERGIA	POTENCIA	ENERGIA
	[US\$/kW/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kW/mes]	[\$/kWh]
ATACAMA 220	8,87	63,052	8.458,41	60,104
CALAMA 220	8,79	65,836	8.382,55	62,758
CHUQUICAMATA 220	8,81	64,370	8.402,15	61,361
CONDORES 220	8,88	62,124	8.461,82	59,220
CRUCERO 220	8,76	63,278	8.351,01	60,320
EL COBRE 220	8,76	60,527	8.347,60	57,697
EL TESORO 220	8,90	63,884	8.481,42	60,897
ENCUENTRO 220	8,76	63,980	8.352,71	60,989
ESPERANZA SING 220	8,90	63,874	8.480,57	60,888
LABERINTO 220	8,75	60,453	8.340,78	57,627
LAGUNAS 220	8,87	63,712	8.455,00	60,733
NUEVA VICTORIA 220	8,84	63,512	8.426,87	60,543
O'HIGGINS 220	8,85	61,375	8.439,66	58,506
PARINACOTA 220	8,73	63,134	8.323,73	60,182
POZO ALMONTE 220	8,34	64,585	7.952,08	61,566
TARAPACA 220	8,93	64,092	8.512,96	61,096
Diego de Almagro 220	8,84	62,946	8.428,58	60,003
CARRERA PINTO 220	8,80	62,652	8.391,92	59,723
CARDONES 220	8,80	62,474	8.387,66	59,553
MAITENCILLO 220	8,58	59,713	8.179,67	56,921
PUNTA COLORADA 220	8,61	60,026	8.209,51	57,220
PAN DE AZUCAR 220	8,82	62,492	8.406,41	59,570
LOS VILOS 220	8,97	62,638	8.554,73	59,710
NOGALES 220	8,94	61,873	8.524,04	58,980
QUILLOTA 220	8,95	61,024	8.535,98	58,171
POLPAICO 220	8,97	56,825	8.551,32	54,168
LOS MAQUIS 220	9,05	65,388	8.626,33	62,331
EL LLANO 220	8,98	65,040	8.560,70	61,999
LAMPA 220	8,95	58,721	8.532,57	55,976
CERRO NAVIA 220	9,00	56,637	8.576,04	53,989
CHENA 220	8,99	56,233	8.570,07	53,604
MAIPO 220	8,77	59,371	8.361,24	56,595
CANDELARIA 220	8,53	59,313	8.131,09	56,540
COLBUN 220	7,69	53,263	7.326,42	50,773
ALTO JAHUEL 220	8,77	60,721	8.356,97	57,882
MELIPILLA 220	8,92	57,501	8.507,00	54,813
RAPEL 220	8,85	56,376	8.435,39	53,740

⁷ Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Cooperosol.

NUDO	POTENCIA	ENERGIA	POTENCIA	ENERGIA
	[US\$/kW/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kW/mes]	[\$/kWh]
ITAHUE 220	7,69	51,076	7.327,27	48,688
ANCOA 220	7,68	53,259	7.325,56	50,769
CHARRUA 220	7,49	52,032	7.142,30	49,599
HUALPEN 220	7,84	54,412	7.473,88	51,868
LAGUNILLAS 220	7,87	54,593	7.498,60	52,041
TEMUCO 220	7,07	47,623	6.736,55	45,397
CAUTIN 220	7,00	48,511	6.670,07	46,243
LOS CIRUELOS 220	8,58	46,892	8.179,34	44,700
VALDIVIA 220	8,48	48,213	8.083,41	45,959
BARRO BLANCO 220	8,45	47,049	8.050,64	44,849
PUERTO MONTT 220	8,39	47,296	7.993,88	45,085
MELIPULLI 220	8,39	47,296	7.993,88	45,085
CHILOE 220	8,36	47,431	7.973,10	45,214

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	93,100	-0,01%
2	Eliqsa	93,981	0,93%
20	COOPERSOL	57,343	-38,41%
3	Elecda	88,352	-5,11%
4	Emelat	97,766	5,00%
6	Chilquinta	93,728	0,66%
7	Conafe	89,783	-3,57%
8	EMELCA	81,920	-12,02%
9	Litoral	70,232	-24,57%
10	Enel Distribución	97,766	5,00%
12	Colina	97,766	5,00%
13	TILTIL	97,766	5,00%
14	EEPA	96,763	3,92%
15	LUZANDES	97,766	5,00%
18	CGE Distribución	91,451	-1,78%
21	Coopelan	69,381	-25,49%
22	Frontel	88,165	-5,31%
23	Saesa	97,766	5,00%
26	Codiner	83,678	-10,13%
28	EDECSA	73,213	-21,37%
29	CEC	97,766	5,00%
31	LuzLinares	73,797	-20,74%
32	LuzParral	79,128	-15,02%
33	Copelec	73,006	-21,59%
34	Coelcha	97,766	5,00%
35	Socoepa	75,407	-19,01%
36	Cooprel	95,883	2,98%
39	Luz Osorno	84,817	-8,91%
40	Crell	84,271	-9,49%
45	Mataquito	29,686	-68,12%
46	Desa	97,766	5,00%
Precio Prom. Sist.		93,111	
Precio Prom. Sist.+5%		97,766	

7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos

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

Dados los excedentes totales indicados en la Tabla 12⁸, el cargo por unidad de energía resultante de Diferencias de Facturación de la presente fijación corresponde a -1,281 \$/kWh.

Por su parte, como se establece el inciso final del artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, en el caso que exista excedente de recaudación por parte de las distribuidoras, este monto deberá ser descontado a través del cargo por unidad de energía, señalado en el inciso séptimo del artículo 18° de la referida resolución. Particularmente, como resultado del déficit observado en la Tabla 14, se debe adicionar un cargo por déficit de recaudación de la distribuidora de 1,805 \$/kWh al precio de nudo promedio.

b) Cargo Unitario SSR

Para efectos de lo establecido en la Ley N° 21.657, y considerando lo dispuesto en el artículo transitorio de la Resolución Exenta N° 275/2024, de 30 de mayo de 2024, de la Comisión, para la presente fijación tarifaria Superintendencia de Electricidad y Combustibles que informó los montos de los descuentos aplicados en la facturación por cada empresa concesionaria de distribución a operadores de servicios sanitarios rurales a través de la carta N°299265 del 1 de octubre de 2025, cumpliendo así con lo dispuesto en el artículo primero de la Resolución Exenta N° 275/2024, de 30 de mayo de 2024.

Tabla 19: Descuentos por SSR (\$).

Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	SalDOS DS 10T/2024 y 15T/2024	Total \$
Chilquinta	21.909.406	22.264.227	22.529.644	20.189.492	17.075.707	16.407.177	12.409.862	132.785.515
Emelca	419.887	419.356	419.356	419.356	419.356	419.356	158.182	2.674.849
Litoral	699.388	791.704	728.307	725.668	665.704	655.474	357.217	4.623.462
ENEL	5.228.737	4.906.158	6.938.307	6.081.932	4.738.551	7.303.045	3.715.508	38.912.239
Til Til	-	-	-	-	-	-	73.403	73.403
CGE	99.233.220	89.067.241	109.705.438	92.529.183	72.433.303	75.634.321	61.050.197	599.652.903
COOPELAN	1.136.638	1.292.058	1.195.395	1.023.434	961.827	904.386	845.566	7.359.304
FRONTEL	9.890.488	13.418.702	10.552.030	10.679.275	9.629.212	11.171.572	5.619.398	70.960.677
SAESA	12.974.325	16.416.275	13.832.079	11.501.930	11.101.931	13.480.267	9.906.079	89.212.886
EDELAYSEN	1.241.790	883.166	1.612.017	844.082	1.227.141	746.369	3.612.754	10.167.319
EDELMAG	171.111	90.122	69.333	73.431	74.532	86.043	388.130	952.702
CODINER	676.576	675.570	1.073.695	430.594	801.287	398.942	631.538	4.688.202
EDECSA	653.349	680.633	663.475	633.027	651.896	622.336	460.962	4.365.678
CEC	3.227.511	3.305.220	3.254.764	3.291.486	4.290.966	3.227.691	2.945.061	23.542.699
LUZ LINARES	4.383.022	4.349.670	4.389.932	4.915.626	4.683.551	4.913.229	3.592.564	31.227.594
LUZ PARRAL	2.356.252	2.385.236	2.407.408	1.968.389	1.730.886	1.824.004	1.600.593	14.272.768
COPELEC	4.741.071	4.911.831	4.844.219	4.603.580	4.363.285	4.231.682	2.914.091	30.609.759
COELCHA	940.122	1.001.115	1.002.486	906.738	812.512	999.539	726.847	6.389.359
SOCOPEA	2.091.452	2.042.093	1.993.849	1.850.278	1.724.674	1.675.432	1.611.517	12.989.295
COOPREL	2.383.794	17.404.810	1.342.362	1.499.942	1.305.271	1.527.326	856.162	26.319.667
LUZ OSORNO	1.107.181	2.419.279	1.533.781	1.642.263	1.178.392	1.501.768	1.249.377	10.632.041
CRELL	100.414	180.746	180.746	190.787	180.746	170.704	115.561	1.119.703
Total	175.565.734	188.905.211	190.268.623	166.000.493	140.050.730	147.900.663	114.840.569	1.123.532.023

⁸ Solo los correspondientes al SEN, Cochamó y Hornopirén.

Para efectos del cálculo del cargo por SSR que debe adicionarse al PNP, se consideraron todos los descuentos realizados por las empresas distribuidoras contabilizados hasta junio 2025, los cuales ascienden a cerca de 1.008 MM\$. Además, se deben considerar los saldos que no fueron recaudados durante la aplicación del Decreto Supremo PNP N°10T/2024 y 15T/2024, dejando el valor total de 1.124 MM\$ aproximadamente.

Por su parte, y en línea con los montos señalados, se debe establecer un cargo por SSR (CSSR) de 0,071 \$/kWh a nivel de transmisión nacional, esto a modo de recuperar los montos que las empresas distribuidoras han descontado por concepto de SSR. Dicho cargo está dimensionado acorde a la proyección de demanda para el primer semestre de 2026.

Para efectos de la valorización que debe realizar el Coordinador Eléctrico Nacional, acorde al Artículo Tercero de la Resolución Exenta N°275/2024, de la Comisión Nacional de Energía, deberá considerarse el cargo anteriormente señalado diferenciado por sistema zonal.

c) Cargo total por unidad de energía

Lo indicado en los literales anteriores, significa que el cargo total por unidad de energía corresponde a 0,595 \$/kWh.

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos establecidos en el artículo 157° de la Ley (AR⁹), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación, se presentan en la tabla a continuación.

Tabla 20: 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	13,79	13.145,30	103,194	98,370	1,732	1,651
2	Eliqsa	13,54	12.906,99	102,385	97,598	1,732	1,651
20	COOPERSOL	8,73	8.321,86	63,135	60,183	1,732	1,651
3	Elecda	12,98	12.373,17	98,491	93,886	1,732	1,651
4	Emelat	11,34	10.809,84	106,066	101,107	0,271	0,258
6	Chilquinta	11,83	11.276,93	100,254	95,567	1,732	1,651
7	Conafe	11,24	10.714,52	96,552	92,038	1,732	1,651
8	EMELCA	10,98	10.466,67	84,045	80,116	1,732	1,651
9	Litoral	10,87	10.361,82	70,702	67,397	1,732	1,651
10	Enel Distribución	11,90	11.343,66	100,274	95,586	-1,441	-1,374
12	Colina	11,93	11.372,26	100,101	95,421	-1,594	-1,519
13	TILITIL	11,90	11.343,66	103,816	98,962	-1,141	-1,088
14	EEPA	11,43	10.895,63	99,054	94,423	1,732	1,651
15	LUZANDES	11,88	11.324,60	100,326	95,636	-1,307	-1,246
18	CGE Distribución	10,49	9.999,58	88,179	84,057	1,732	1,651
21	Coopelan	8,82	8.407,65	58,341	55,613	1,732	1,651
22	Frontel	9,36	8.922,41	77,641	74,011	1,732	1,651
23	Saesa	10,80	10.295,09	77,346	73,730	0,557	0,531
26	Codiner	8,84	8.426,72	69,974	66,703	1,732	1,651
28	EDECESA	10,79	10.285,56	74,955	71,451	1,732	1,651
29	CEC	10,75	10.247,43	102,769	97,964	-6,795	-6,477
31	LuzLinares	9,66	9.208,38	69,461	66,214	1,732	1,651
32	LuzParral	9,65	9.198,85	73,909	70,454	1,732	1,651

⁹ Considera solo ajuste por AR base.

COD DX	Empresa Distribuidora	PNPP [US\$/kW/mes]	PNPP [\$/kWh/mes]	PNEP [US\$/MWh]	PNEP [\$/kWh]	AR [US\$/MWh]	AR [\$/kWh]
33	Copelec	9,23	8.798,49	67,113	63,975	1,732	1,651
34	Coelcha	9,98	9.513,42	96,491	91,980	-4,732	-4,511
35	Socoepe	10,08	9.608,75	58,807	56,058	1,732	1,651
36	Cooprel	10,59	10.094,91	73,845	70,393	1,732	1,651
39	Luz Osorno	10,43	9.942,39	65,161	62,115	1,732	1,651
40	Crell	10,26	9.780,33	64,778	61,750	1,732	1,651
45	Mataquito	9,21	8.779,42	30,847	29,405	1,732	1,651
46	Desa	11,70	11.153,01	111,834	106,606	-1,680	-1,601

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 AR¹⁰, son los que se presentan a continuación.

Tabla 21: Precios en nivel distribución y AR.

COD DX	Empresa Distribuidora	Sistema Transmisión Zonal	AR base [\$/kWh]	AR [\$/kWh]	Pe [\$/kWh]	Pp [\$/kW/mes]
1	EMELARI	STX A	1,067	1,668	101,042	13.373,24
2	ELIQA	STX A	1,067	1,668	100,262	13.130,80
20	COOPERSOL	STX A	1,067	1,668	62,465	8.466,16
3	ELECDA	STX A	1,067	1,668	96,513	12.587,72
3	ELECDA	STX B	1,092	1,707	98,764	12.715,54
4	EMELAT	STX B	-0,348	0,267	104,789	11.108,95
6	CHILQUINTA	STX C	1,073	1,678	98,814	11.499,09
7	CONAFE	STX B	1,092	1,707	96,854	11.010,99
7	CONAFE	STX C	1,073	1,678	95,227	10.925,60
8	EMELCA	STX C	1,073	1,678	83,110	10.672,86
9	LITORAL	STX C	1,073	1,678	70,182	10.565,95
10	Enel Distribución	STX C	-2,000	-1,397	95,759	11.567,13
10	Enel Distribución	STX D	-1,989	-1,389	95,241	11.478,20
12	COLINA	STX D	-2,138	-1,536	94,927	11.507,14
15	LUZANDES	STX D	-1,861	-1,260	95,420	11.458,91
13	TILTIL	STX C	-1,711	-1,106	99,481	11.567,13
13	TILTIL	STX D	-1,701	-1,100	98,943	11.478,20
14	EEPA	STX D	1,068	1,669	97,123	11.024,85
18	CGE distribución	STX D	1,068	1,669	86,644	10.118,18
18	CGE distribución	STX E	1,088	1,701	88,318	10.397,56
21	COPELAN	STX E	1,088	1,701	59,008	8.742,27
22	FRONTEL	STX E	1,088	1,701	77,966	9.277,52
23	SAESA	STX B	-0,066	0,549	76,770	10.579,96
23	SAESA	STX E	-0,066	0,547	76,523	10.704,83
23	SAESA	STX F	-0,065	0,542	79,388	10.494,09
26	CODINER	STX E	1,088	1,701	70,436	8.762,10
28	EDECSA	STX C	1,073	1,678	74,302	10.488,19
29	CEC	STX E	-7,288	-6,674	94,274	10.655,28
31	LUZLINARES	STX E	1,088	1,701	69,932	9.574,87
32	LUZPARRAL	STX E	1,088	1,701	74,301	9.564,96
33	COPELEC	STX E	1,088	1,701	67,625	9.148,67
34	COELCHA	STX E	-5,262	-4,648	90,134	9.892,05
35	SOCOEPA	STX F	1,078	1,685	58,907	9.863,29
36	COOPREL	STX F	1,078	1,685	73,540	10.362,32
39	LUZ OSORNO	STX F	1,078	1,685	65,090	10.205,76
40	CRELL	STX F	1,078	1,685	64,718	10.039,41
45	Mataquito	STX B	1,092	1,707	32,105	9.022,35
46	DESA	STX A	-2,219	-1,617	106,077	11.346,40

¹⁰ Considera AR base (el cual incluye CEDRD y CSSR), 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 2024.

Tabla 22: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos.

Barra de retiro	Precio energía [\$/kWh]	Cargo por diferencias de facturación y diferencias por retraso. [\$/kWh]	Precio energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Aysén	111,315	-0,883	110,432	11.411,87
Palena	122,588	-5,357	117,231	19.746,96
General Carrera	150,999	-10,341	140,658	20.172,82
Punta Arenas	69,295	-2,526	66,769	19.371,32
Puerto Natales	87,234	0,728	87,962	14.543,63
Porvenir	90,048	-1,040	89,008	21.096,64
Puerto Williams	280,309	-14,675	265,634	28.436,89

Tabla 23: Ponderadores Ni por Sistema Mediano.

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
Edelaysen	Aysén	Aysen 23	0,190
	Aysén	Chacab 33	0,123
	Aysén	Mañi 33	0,018
	Aysén	Nire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,505
	Palena	Palena 23	0,084
	General Carrera	General Carrera 23	0,078
Edelmag	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,472
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,286
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,153
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,074
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,015

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 22 para determinar el precio por Empresa Concesionaria. Dichos precios se muestran en la tabla siguiente:

Tabla 24: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos por Empresa Concesionaria.

Distribuidora	Precio energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Edelaysen	113,361	12.795,37
Edelmag	74,640	18.896,34

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 25: 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%
26	6110	Mostazal	285	8.193	34,77	8,75%
27	10304	Puyehue	125	4.172	30,05	8,75%
28	16206	Ránquil	61	2.675	22,80	8,75%
29	9209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	4203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	1405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	4104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	8102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	9110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	5107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	5703	Llaillay	133	8.871	15,04	8,75%
39	6301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	3103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	3201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	3101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	6108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	3301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	4301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	1401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	5304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	5301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	Nº Clientes	Factor intensidad [kW/Nº Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
52	7308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	8306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	8304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	6204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	7408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	6116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	8202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	8307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	9202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	9108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	2201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	5103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	8201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	1101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%
71	10202	Ancud	51	18.071	2,80	4,38%
72	10101	Puerto Montt	267	96.170	2,77	4,38%
73	14101	Valdivia	169	61.720	2,75	4,38%
74	7102	Constitución	52	19.496	2,67	4,38%
75	4304	Punitaqui	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 26: 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	11.550	15,26%	25,00%
2	5501	Quillota	6.579	8,69%	15,00%
3	5105	Puchuncaví	5.543	7,32%	15,00%
4	8308	Quilaco	5.146	6,80%	15,00%
5	8102	Coronel	4.925	6,51%	15,00%
6	8314	Alto Biobío	4.220	5,58%	15,00%
7	2301	Tocopilla	4.158	5,49%	15,00%
8	7402	Colbún	4.142	5,47%	15,00%
9	3304	Huasco	3.923	5,18%	15,00%

11. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN

El artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667 establece que, en los procesos de fijación de precios de nudo promedio, en aquellas comunas reconocidas por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, se aplicará un descuento del 40% a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las empresas distribuidoras traspasan a

los clientes sometidos a regulación de precios. Este descuento será absorbido por todos los suministros de clientes sometidos a regulación de precios del resto de las comunas del respectivo sistema eléctrico, lo que no podrá implicar un alza superior al 1% en la cuenta de un consumo tipo de un cliente residencial de aquellas comunas.

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

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

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

Tabla 27: Comunas reconocidas como zonas en transición.

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

El cálculo del señalado descuento se encuentra contenido en el archivo denominado “Ley 21.667 - 7° transitorio - enero 2026.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 de este se encuentra detallado en la Tabla 28 de la sección 12.

12. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de las Empresas Concesionarias, según se establece en el Decreto Supremo N° 5T, de 2024, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las Empresas Concesionarias que se indican, publicado en el Diario Oficial con fecha 7 de junio de 2024, en adelante “Decreto N° 5T”, los precios de nudo en nivel de distribución determinados para cada Empresa Concesionaria y sistema de transmisión zonal incorporan los ajustes señalados por el mecanismo de estabilización. Desde la presente fijación a todos los clientes regulados, independiente de su nivel de consumo, se les considera precio de nudo y Cargo MPC, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 3 y 9 de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, respectivamente. 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 regulados¹¹, conforme a la normativa aplicable

¹¹ El precio de energía (Pe) considera el precio de nudo promedio de energía, la componente de AR base, la componente RGL, la componente RGL adicional, el descuento o cargo asociado al subsidio del 40% de las comunas reconocidas como zonas en transición, y el Cargo MPC según corresponda, en dicho orden. El precio de potencia (Pp) considera el precio de nudo promedio de potencia.

Tabla 28: Precios traspasables por las empresas distribuidoras del SEN.

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026							Precio traspasable		
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)
1	Emelari	STX A	15101	Arica	98.370	13.145.30	1.701	1.181	103.924	13.373.24	1.701	1.181	127.529	13.373.24
1	Emelari	STX A	15102	Camarones	98.370	13.145.30	-8.641	1.060	93.261	13.373.24	-8.641	1.060	116.866	13.373.24
1	Emelari	STX A	*	*	98.370	13.145.30	1.701	1.181	103.924	13.373.24	1.701	1.181	127.529	13.373.24
2	Eligsa	STX A	1107	Alto Hospicio	97.598	12.906.99	1.688	1.172	103.122	13.130.80	1.688	1.172	126.727	13.130.80
2	Eligsa	STX A	1404	Huara	97.598	12.906.99	1.688	1.172	103.122	13.130.80	1.688	1.172	126.727	13.130.80
2	Eligsa	STX A	1101	Iquique	97.598	12.906.99	-4.391	1.102	96.973	13.130.80	-4.391	1.102	120.578	13.130.80
2	Eligsa	STX A	1405	Pica	97.598	12.906.99	-8.773	1.051	92.540	13.130.80	-8.773	1.051	116.146	13.130.80
2	Eligsa	STX A	1401	Pozo Almonte	97.598	12.906.99	-4.391	1.102	96.973	13.130.80	-4.391	1.102	120.578	13.130.80
2	Eligsa	STX A	*	*	97.598	12.906.99	1.688	1.172	103.122	13.130.80	1.688	1.172	126.727	13.130.80
3	Elecda	STX B	2104	Taltal	93.886	12.373.17	-17.284	0.936	82.416	12.715.54	-17.284	0.936	106.022	12.715.54
3	Elecda	STX B	*	*	93.886	12.373.17	1.663	1.154	101.581	12.715.54	1.663	1.154	125.186	12.715.54
3	Elecda	STX A	2101	Antofagasta	93.886	12.373.17	1.625	1.128	99.266	12.587.72	1.625	1.128	122.871	12.587.72
3	Elecda	STX A	2201	Calama	93.886	12.373.17	-4.227	1.061	93.347	12.587.72	-4.227	1.061	116.952	12.587.72
3	Elecda	STX A	2102	Mejillones	93.886	12.373.17	-57.908	-38.605	0.000	12.587.72	-57.908	-38.605	23.605	12.587.72
3	Elecda	STX A	2103	Sierra Gorda	93.886	12.373.17	-33.780	0.721	63.454	12.587.72	-33.780	0.721	87.059	12.587.72
3	Elecda	STX A	2301	Tocopilla	93.886	12.373.17	-31.367	-38.605	26.341	12.587.72	-31.367	-38.605	90.146	12.587.72
3	Elecda	STX A	*	*	93.886	12.373.17	1.625	1.128	99.266	12.587.72	1.625	1.128	122.871	12.587.72
4	Emelari	STX B	3302	Alto Del Carmen	101.107	10.809.84	1.764	1.224	107.777	11.108.95	1.764	1.224	131.383	11.108.95
4	Emelari	STX B	3102	Caldera	101.107	10.809.84	1.764	1.224	107.777	11.108.95	1.764	1.224	131.383	11.108.95
4	Emelari	STX B	3201	Chañaral	101.107	10.809.84	-4.590	1.151	101.350	11.108.95	-4.590	1.151	124.956	11.108.95
4	Emelari	STX B	3101	Copiapó	101.107	10.809.84	-4.590	1.151	101.350	11.108.95	-4.590	1.151	124.956	11.108.95
4	Emelari	STX B	3202	Diego De Almagro	101.107	10.809.84	-18.338	0.993	87.444	11.108.95	-18.338	0.993	111.050	11.108.95
4	Emelari	STX B	3303	Freirina	101.107	10.809.84	-18.338	0.993	87.444	11.108.95	-18.338	0.993	111.050	11.108.95
4	Emelari	STX B	3304	Huasco	101.107	10.809.84	-34.056	-41.916	28.817	11.108.95	-34.056	-41.916	52.422	11.108.95
4	Emelari	STX B	3103	Tierra Amarilla	101.107	10.809.84	-4.590	1.151	101.350	11.108.95	-4.590	1.151	124.956	11.108.95
4	Emelari	STX B	3301	Vallenar	101.107	10.809.84	-4.590	1.151	101.350	11.108.95	-4.590	1.151	124.956	11.108.95
4	Emelari	STX B	*	*	101.107	10.809.84	1.764	1.224	107.777	11.108.95	1.764	1.224	131.383	11.108.95
6	Chilquinta	STX C	5602	Calera	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5302	Calle Larga	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5603	Cartagena	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5102	Casablanca	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5702	Catemu	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5103	Concón	95.567	11.276.93	-4.328	1.086	95.572	11.499.09	-4.328	1.086	119.177	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5605	El Tabo	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5503	Hijuelas	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5504	La Cruz	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5602	Limache	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5703	Llailay	95.567	11.276.93	-8.646	1.036	91.204	11.499.09	-8.646	1.036	114.809	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5301	Los Andes	95.567	11.276.93	-4.328	1.086	95.572	11.499.09	-4.328	1.086	119.177	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5506	Nogales	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5603	Olmue	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5704	Panguelhue	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5105	Puchuncaví	95.567	11.276.93	-23.468	-39.526	35.820	11.499.09	-23.468	-39.526	59.425	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5705	Putendo	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5601	Quillota	95.567	11.276.93	-23.468	0.866	76.212	11.499.09	-23.468	0.866	99.817	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5801	Quilpué	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5107	Quintero	95.567	11.276.93	-8.646	-39.526	50.642	11.499.09	-8.646	-39.526	74.247	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5303	Rinconada	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5601	San Antonio	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5304	San Esteban	95.567	11.276.93	-4.328	1.086	95.572	11.499.09	-4.328	1.086	119.177	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5701	San Felipe	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5706	Santa María	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5606	Santo Domingo	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5101	Valparaíso	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5904	Villa Alemana	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	5109	Viña Del Mar	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
6	Chilquinta	STX C	*	*	95.567	11.276.93	1.663	1.155	101.632	11.499.09	1.663	1.155	125.237	11.499.09
7	Conafe	STX C	5801	Quilpué	92.038	10.714.52	1.603	1.113	97.943	10.925.60	1.603	1.113	121.548	10.925.60
7	Conafe	STX C	5101	Valparaíso	92.038	10.714.52	1.603	1.113	97.943	10.925.60	1.603	1.113	121.548	10.925.60
7	Conafe	STX C	5109	Viña Del Mar	92.038	10.714.52	1.603	1.113	97.943	10.925.60	1.603	1.113	121.548	10.925.60
7	Conafe	STX C	4203	Andacollo	92.038	10.714.52	1.603	1.113	97.943	10.925.60	1.603	1.113	121.548	10.925.60
7	Conafe	STX B	4103	Antofagasta	92.038	10.714.52	1.630	1.132	99.616	11.010.99	1.630	1.132	123.221	11.010.99
7	Conafe	STX B	5402	Cabildo	92.038	10.714.52	1.630	1.132	99.616	11.010.99	1.630	1.132	123.221	11.010.99
7	Conafe	STX B	4202	Canela	92.038	10.714.52	-8.475	1.016	89.395	11.010.99	-8.475	1.016	113.000	11.010.99
7	Conafe	STX B	4302	Combarbalá	92.038	10.714.52	1.630	1.132	99.616	11.010.99	1.630	1.132	123.221	11.010.99
7	Conafe	STX B	4102	Coquimbo	92.038	10.714.52	1.630	1.132	99.616	11.010.99	1.630	1.132	123.221	11.010.99
7	Conafe	STX B	3303	Freirina	92.038	10.714.52	-16.949	0.916	80.823	11.010.99	-16.949	0.916	104.428	11.010.99
7	Conafe	STX B	4201	Illapel	92.038	10.714.52	1.630	1.132	99.616	11.010.99	1.630	1.132	123.221	11.010.99
7	Conafe	STX B	4104	La Higuera	92.038	10.714.52	-8.475	1.016	89.395	11.010.99	-8.475	1.016	113.000	11.010.99
7	Conafe	STX B	5401	La Ligua	92.038	10.714.52	1.630	1.132	99.616	11.010.99	1.630	1.132	123.221	11.010.99
7	Conafe	STX B	4101	La Serena	92.038	10.714.52	1.630	1.132	99.616	11.010.99	1.630	1.132	123.221	11.010.99
7	Conafe	STX B	4203	Los Vilos	92.038	10.714.52	-8.475	1.016	89.395	11.010.99	-8.475	1.016	113.000	11.010.99
7	Conafe	STX B	4303	Monte Patria	92.038	10.714.52	1.630	1.132	99.616	11.010.99	1.630	1.132	123.221	11.010.99
7	Conafe	STX B	4105	Ovalle	92.038	10.714.52	-4.242	1.064	93.876	11.010.99	-4.242	1.064	117.281	11.010.99
7	Conafe	STX B	5403	Pangua	92.038	10.714.52	1.630	1.1						

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026						Precio traspasable		
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pp (\$/kWmes)
10	Enel Distribución	STX D	13113	La Reina	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13302	Lampa	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13114	Las Condes	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13115	Lo Barnechea	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13116	Lo Espejo	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13117	Lo Prado	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13118	Macul	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13119	Maipú	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13120	Ñuñoa	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13122	Peñalolén	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13123	Providencia	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13124	Pudahuel	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13125	Quilicura	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13126	Quinta Normal	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13127	Recoleta	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13128	Renca	95,586	11.343,66	-4,172	1,047	92,116	11.478,20	-4,172	1,047	115,721
10	Enel Distribución	STX D	13129	San Joaquín	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13130	San Miguel	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13131	San Ramón	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13101	Santiago	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	13303	Tiltil	95,586	11.343,66	-8,334	0,999	87,906	11.478,20	-8,334	0,999	111,511
10	Enel Distribución	STX D	13132	Vitacura	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
10	Enel Distribución	STX D	*	*	95,586	11.343,66	1,603	1,113	97,957	11.478,20	1,603	1,113	121,562
12	Colina	STX D	13301	Colina	95,421	11.372,26	1,598	1,109	97,634	11.507,14	1,598	1,109	121,239
12	Colina	STX D	*	*	95,421	11.372,26	1,598	1,109	97,634	11.507,14	1,598	1,109	121,239
13	TITi	STX C	5703	Llailay	98,962	11.343,66	-8,705	1,043	91,819	11.567,13	-8,705	1,043	115,424
13	TITi	STX C	13303	Tiltil	98,962	11.343,66	-8,705	1,043	91,819	11.567,13	-8,705	1,043	115,424
13	TITi	STX C	*	*	98,962	11.343,66	1,675	1,162	102,318	11.567,13	1,675	1,162	125,924
13	TITi	STX D	13303	Tiltil	98,962	11.343,66	-8,658	1,038	91,323	11.478,20	-8,658	1,038	114,928
13	TITi	STX D	*	*	98,962	11.343,66	1,666	1,156	101,765	11.478,20	1,666	1,156	125,370
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	94,423	10.895,63	1,635	1,135	99,893	11.024,85	1,635	1,135	123,498
14	EEPA	STX D	*	*	94,423	10.895,63	1,635	1,135	99,893	11.024,85	1,635	1,135	123,498
15	Luzandes	STX D	13115	Lo Barnechea	95,636	11.324,60	1,606	1,115	98,141	11.458,91	1,606	1,115	121,746
15	Luzandes	STX D	*	*	95,636	11.324,60	1,606	1,115	98,141	11.458,91	1,606	1,115	121,746
18	CGE Distribución	STX E	13502	Alhué	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	13402	Buín	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	5603	Cartagena	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7201	Cauquenes	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7202	Chanco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6302	Chépica	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	8103	Chiguayante	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16101	Chillán	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16103	Chillán Viejo	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6303	Chimbarongo	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16202	Cobquecura	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6102	Codegua	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16203	Coelemu	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16302	Colihueco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6103	Colín	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7402	Colbún	84,057	9.999,58	-28,703	0,685	60,300	10.397,56	-28,703	0,685	83,905
18	CGE Distribución	STX E	6104	Collaúco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	8101	Concepción	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7102	Constitución	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026
18	CGE Distribución	STX E	8102	Coronel	84,057	9.999,58	-20,976	-35,327	32,015	10.397,56	-20,976	-35,327	55,620
18	CGE Distribución	STX E	9104	Curarrehue	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7103	Curepto	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7301	Curicó	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6105	Doñihue	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	13602	El Monte	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7104	Empedrado	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	8104	Florida	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	9105	Freire	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6106	Graneros	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7302	Hualahé	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	8112	Hualpén	84,057	9.999,58	1,487	-35,327	54,478	10.397,56	1,487	-35,327	78,083
18	CGE Distribución	STX E	8105	Hualqui	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	13603	Isla De Maipo	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6202	La Estrella	84,057	9.999,58	-15,456	0,837	73,699	10.397,56	-15,456	0,837	97,305
18	CGE Distribución	STX E	6107	Las Cabras	84,057	9.999,58	-7,728	0,926	81,516	10.397,56	-7,728	0,926	105,121

Cod Dz	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026						Precio traspasable		
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pa (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)
18	CGE Distribución	STX E	9108	Lautaro	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026
18	CGE Distribución	STX E	7303	Licantén	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7401	Linares	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6203	Litueche	84,057	9.999,58	-15,456	0,837	73,699	10.397,56	-15,456	0,837	97,305
18	CGE Distribución	STX E	6304	Lolol	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	9109	Loncoche	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7403	Longavi	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	8301	Los Angeles	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6108	Machali	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026
18	CGE Distribución	STX E	6109	Malloa	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6204	Marchihue	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026
18	CGE Distribución	STX E	13504	María Pinto	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7105	Maule	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	13501	Melipilla	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7304	Molina	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6110	Mostazal	84,057	9.999,58	-7,728	0,926	81,516	10.397,56	-7,728	0,926	105,121
18	CGE Distribución	STX E	8305	Mulchén	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6305	Nancagua	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6205	Navidad	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16204	Ninhue	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16303	Niquén	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6111	Olivar	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	9112	Padre Las Casas	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	13404	Paine	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6306	Palmita	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6206	Paredones	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7404	Parral	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7106	Pelarco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7203	Pelluhue	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7107	Pencahue	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	8107	Penco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	13605	Peñaflor	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6307	Peralillo	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6112	Peumo	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6113	Pichidegua	84,057	9.999,58	-7,728	0,926	81,516	10.397,56	-7,728	0,926	105,121
18	CGE Distribución	STX E	6201	Pichilemu	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16106	Pinto	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	9114	Pitruquén	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6308	Placilla	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16205	Portezuelo	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	9115	Pucón	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6309	Pumanque	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16201	Quirihue	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6101	Rancagua	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16206	Ránquil	84,057	9.999,58	-7,728	0,926	81,516	10.397,56	-7,728	0,926	105,121
18	CGE Distribución	STX E	7305	Rauco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6115	Rengo	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6116	Requinoa	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026
18	CGE Distribución	STX E	7405	Retiro	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7108	Río Claro	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7306	Romerol	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7307	Sagrada Familia	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	5601	San Antonio	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16301	San Carlos	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7109	San Clemente	84,057	9.999,58	-7,728	0,926	81,516	10.397,56	-7,728	0,926	105,121
18	CGE Distribución	STX E	16304	San Fabián	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6301	San Fernando	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026
18	CGE Distribución	STX E	7406	San Javier	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	16305	San Nicolás	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	13505	San Pedro	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026
18	CGE Distribución	STX E	8108	San Pedro de la Paz	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	7110	San Rafael	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6117	San Vicente	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442
18	CGE Distribución	STX E	6310	Santa Cruz	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026							Precio traspasable		
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)
18	CGE Distribución	STX E	5606	Santo Domingo	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	13601	Talagante	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	7101	Talca	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	8110	Talcahuano	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	9101	Temuco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	7308	Teno	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	8111	Tomé	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	16207	Treguaco	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	7309	Vichuquén	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	9119	Vilcún	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	7407	Villa Alegre	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	9120	Villarrica	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	7408	Yerbas Buenas	84,057	9.999,58	-3,868	0,970	85,420	10.397,56	-3,868	0,970	109,026	10.397,56
18	CGE Distribución	STX E	*	*	84,057	9.999,58	1,487	1,032	90,837	10.397,56	1,487	1,032	114,442	10.397,56
18	CGE Distribución	STX D	13403	Calera De Tango	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13503	Curacavi	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13105	El Bosque	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13112	La Pintana	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13504	Maria Pinto	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13604	Padre Hurtado	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13605	Peñaflor	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13202	Pirque	84,057	9.999,58	-3,795	0,952	83,801	10.118,18	-3,795	0,952	107,406	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13201	Puente Alto	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13401	San Bernardo	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13203	San José De Maipo	84,057	9.999,58	-7,581	0,909	79,972	10.118,18	-7,581	0,909	103,577	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	13601	Talagante	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
18	CGE Distribución	STX D	*	*	84,057	9.999,58	1,459	1,012	89,115	10.118,18	1,459	1,012	112,721	10.118,18
20	Coopersol	STX A	15201	Putre	60,183	8.321,86	-2,736	0,686	60,415	8.466,16	-2,736	0,686	84,021	8.466,16
20	Coopersol	STX A	*	*	60,183	8.321,86	1,052	0,730	64,247	8.466,16	1,052	0,730	87,852	8.466,16
21	Cooperlan	STX E	8304	Laja	55,613	8.407,65	-2,585	0,648	57,071	8.742,27	-2,585	0,648	80,677	8.742,27
21	Cooperlan	STX E	8301	Los Angeles	55,613	8.407,65	0,993	0,690	60,691	8.742,27	0,993	0,690	84,296	8.742,27
21	Cooperlan	STX E	8305	Mulchén	55,613	8.407,65	0,993	0,690	60,691	8.742,27	0,993	0,690	84,296	8.742,27
21	Cooperlan	STX E	8309	Quillico	55,613	8.407,65	-5,163	0,619	54,464	8.742,27	-5,163	0,619	78,069	8.742,27
21	Cooperlan	STX E	8311	Santa Bárbara	55,613	8.407,65	-10,326	0,559	49,241	8.742,27	-10,326	0,559	72,847	8.742,27
21	Cooperlan	STX E	*	*	55,613	8.407,65	0,993	0,690	60,691	8.742,27	0,993	0,690	84,296	8.742,27
22	Frontel	STX E	8314	Alto Biobío	74,011	8.922,41	-38,983	0,448	39,431	9.277,52	-38,983	0,448	63,036	9.277,52
22	Frontel	STX E	8307	Angol	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8302	Antuco	74,011	8.922,41	-27,288	0,582	51,260	9.277,52	-27,288	0,582	74,868	9.277,52
22	Frontel	STX E	8202	Arauco	74,011	8.922,41	-3,415	0,857	75,408	9.277,52	-3,415	0,857	99,013	9.277,52
22	Frontel	STX E	16102	Bulnes	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8303	Cabrero	74,011	8.922,41	-6,822	0,818	71,962	9.277,52	-6,822	0,818	95,567	9.277,52
22	Frontel	STX E	8203	Carrete	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9102	Carahue	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	16103	Chillán Viejo	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9121	Cholchol	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9202	Collipulli	74,011	8.922,41	-3,415	0,857	75,408	9.277,52	-3,415	0,857	99,013	9.277,52
22	Frontel	STX E	8204	Contulmo	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8104	Coronel	74,011	8.922,41	-18,517	-31,186	26,263	9.277,52	-18,517	-31,186	51,868	9.277,52
22	Frontel	STX E	9103	Cunco	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9203	Curacautín	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8205	Curanilahue	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	16104	El Carmen	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9204	Ercilla	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8104	Florida	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9105	Freire	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9106	Galvarino	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9107	Garbino	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8105	Hualqui	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8304	Laja	74,011	8.922,41	-3,415	0,857	75,408	9.277,52	-3,415	0,857	99,013	9.277,52
22	Frontel	STX E	9108	Lautaro	74,011	8.922,41	-3,415	0,857	75,408	9.277,52	-3,415	0,857	99,013	9.277,52
22	Frontel	STX E	8201	Lebu	74,011	8.922,41	-3,415	0,857	75,408	9.277,52	-3,415	0,857	99,013	9.277,52
22	Frontel	STX E	9205	Lonquimay	74,011	8.922,41	-13,644	0,739	65,061	9.277,52	-13,644	0,739	88,666	9.277,52
22	Frontel	STX E	8206	Los Alamos	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8301	Los Angeles	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9206	Los Sauces	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8106	Lota	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9207	Lumaco	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9110	Melipeuco	74,011	8.922,41	-6,822	0,818	71,962	9.277,52	-6,822	0,818	95,567	9.277,52
22	Frontel	STX E	8305	Mulchén	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	8306	Nacimiento	74,011	8.922,41	-3,415	0,857	75,408	9.277,52	-3,415	0,857	99,013	9.277,52
22	Frontel	STX E	8307	Negrete	74,011	8.922,41	-3,415	0,857	75,408	9.277,52	-3,415	0,857	99,013	9.277,52
22	Frontel	STX E	9111	Nueva Imperial	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9112	Padre Las Casas	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	16105	Pemuco	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	9113	Perquenco	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,52
22	Frontel	STX E	16106	Pinto	74,011	8.922,41	1,312	0,911	80,189	9.277,52	1,312	0,911	103,794	9.277,5

Cod	Dz	Empresa	Sistema Tx	Código Único	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026							Precio trasable			
						PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pa (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)	Pp (\$/kWhmes)	
22	Frontel	STX E	16109	Yungay	*	74.011	8.922,41	-3,415	0,857	75.408	9.277,52	-3,415	0,857	99.013	9.277,52	
22	Frontel	STX E	*	*	*	74.011	8.922,41	-3,412	0,911	80.189	9.277,52	-3,412	0,911	103.794	9.277,52	
23	Saesa	STX E	9107	Gorbea	73.730	10.295,09	1,288	0,894	89,4	78.705	10.704,83	1,288	0,894	102.310	10.704,83	
23	Saesa	STX E	14103	Lanco	73.730	10.295,09	1,288	0,894	89,4	78.705	10.704,83	1,288	0,894	102.310	10.704,83	
23	Saesa	STX E	9109	Loncoche	73.730	10.295,09	1,288	0,894	89,4	78.705	10.704,83	1,288	0,894	102.310	10.704,83	
23	Saesa	STX E	14104	Los Lagos	73.730	10.295,09	1,288	0,894	89,4	78.705	10.704,83	1,288	0,894	102.310	10.704,83	
23	Saesa	STX E	14106	Mariguina	73.730	10.295,09	1,288	0,894	89,4	78.705	10.704,83	1,288	0,894	102.310	10.704,83	
23	Saesa	STX E	14108	Panguipulli	73.730	10.295,09	-3,352	0,841	74,012	10.704,83	-3,352	0,841	97.617	10.704,83		
23	Saesa	STX E	14204	Rio Bueno	73.730	10.295,09	-3,352	0,841	74,012	10.704,83	-3,352	0,841	97.617	10.704,83		
23	Saesa	STX E	14101	Valdivia	73.730	10.295,09	-3,352	0,841	74,012	10.704,83	-3,352	0,841	97.617	10.704,83		
23	Saesa	STX E	9120	Villarrica	73.730	10.295,09	1,288	0,894	89,4	78.705	10.704,83	1,288	0,894	102.310	10.704,83	
23	Saesa	STX E	14203	Chorchi	73.730	10.295,09	1,288	0,894	89,4	78.705	10.704,83	1,288	0,894	102.310	10.704,83	
23	Saesa	STX B	2101	Antofagasta	73.730	10.295,09	1,292	0,897	78.959	10.579,96	1,292	0,897	102.564	10.579,96		
23	Saesa	STX B	2104	Taltal	73.730	10.295,09	-13,435	0,728	64.063	10.579,96	-13,435	0,728	87.668	10.579,96		
23	Saesa	STX B	*	*	73.730	10.295,09	1,292	0,897	78.959	10.579,96	1,292	0,897	102.564	10.579,96		
23	Saesa	STX F	10202	Ancud	73.730	10.295,09	-3,477	0,872	76.783	10.494,09	-3,477	0,872	100.389	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10102	Calbuco	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10201	Castro	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10203	Chorchi	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14102	Corral	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10205	Dalcahue	73.730	10.295,09	-6,946	0,832	73.274	10.494,09	-6,946	0,832	96.880	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10104	Fresia	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10105	Frutillar	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14202	Futrone	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14201	La Unión	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14103	Lago Ranco	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14103	Lanco	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10107	Llanquihue	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	9109	Loncoche	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14104	Los Lagos	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10106	Los Muermos	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14105	Mallín	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14106	Mariguina	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10108	Maulín	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10301	Osorno	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14107	Paillico	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14108	Panguipulli	73.730	10.295,09	-3,477	0,872	76.783	10.494,09	-3,477	0,872	100.389	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10101	Puerto Montt	73.730	10.295,09	-3,477	0,872	76.783	10.494,09	-3,477	0,872	100.389	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10302	Puerto Octav	73.730	10.295,09	-3,477	0,872	76.783	10.494,09	-3,477	0,872	100.389	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10109	Puerto Varas	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10206	Puqueldón	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10303	Purranque	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10304	Puyehue	73.730	10.295,09	-6,946	0,832	73.274	10.494,09	-6,946	0,832	96.880	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10207	Queilén	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10208	Quellón	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10209	Quemchi	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10210	Quinchao	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14204	Rio Bueno	73.730	10.295,09	-3,477	0,872	76.783	10.494,09	-3,477	0,872	100.389	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10305	Rio Negro	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10306	San Juan de la Costa	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10307	San Pablo	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	9118	Toltén	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	14101	Valdivia	73.730	10.295,09	-3,477	0,872	76.783	10.494,09	-3,477	0,872	100.389	10.494,09		
23	Saesa	STX F	9120	Villarrica	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	*	*	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
23	Saesa	STX F	10204	Curaco de Vélez	73.730	10.295,09	1,336	0,928	81.652	10.494,09	1,336	0,928	105.257	10.494,09		
26	Codiner	STX E	9103	Cunco	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9203	Curacautín	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9204	Ercilla	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9105	Freire	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9106	Galvarino	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9107	Gorbea	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9108	Lautaro	66.703	8.426,72	-3,085	0,774	68.125	8.762,10	-3,085	0,774	91.730	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9109	Loncoche	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9111	Nueva Imperial	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9112	Padre Las Casas	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9113	Perquenco	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9114	Pitruquén	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9101	Temuco	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9210	Traiguén	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9211	Victoria	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9119	Vilcún	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	9120	Villarrica	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
26	Codiner	STX E	*	*	66.703	8.426,72	1,186	0,823	72.445	8.762,10	1,186	0,823	96.050	8.762,10		
28	Edecsa	STX C	5602	Algarrobo	71.451	10.285,56	1,251	0,868	76.421	10.488,19	1,251	0,868	100.026</			

Cod Dz	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pa (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
34	Coelcha	STX E	8314	Alto Biobío	91.980	9.513,42	-45.067	0.518	45.585	9.892,05	-45.067	0.518	69.190	9.892,05
34	Coelcha	STX E	8303	Cabrero	91.980	9.513,42	-7.887	0.945	83.192	9.892,05	-7.887	0.945	106.797	9.892,05
34	Coelcha	STX E	8104	Florida	91.980	9.513,42	1.517	1.053	92.704	9.892,05	1.517	1.053	116.309	9.892,05
34	Coelcha	STX E	8105	Huakui	91.980	9.513,42	1.517	1.053	92.704	9.892,05	1.517	1.053	116.309	9.892,05
34	Coelcha	STX E	8301	Los Angeles	91.980	9.513,42	1.517	1.053	92.704	9.892,05	1.517	1.053	116.309	9.892,05
34	Coelcha	STX E	8306	Nacimiento	91.980	9.513,42	-3.948	0.990	87.176	9.892,05	-3.948	0.990	110.782	9.892,05
34	Coelcha	STX E	16105	Pemuco	91.980	9.513,42	1.517	1.053	92.704	9.892,05	1.517	1.053	116.309	9.892,05
34	Coelcha	STX E	8309	Quileco	91.980	9.513,42	-7.887	0.945	83.192	9.892,05	-7.887	0.945	106.797	9.892,05
34	Coelcha	STX E	16107	Quillón	91.980	9.513,42	1.517	1.053	92.704	9.892,05	1.517	1.053	116.309	9.892,05
34	Coelcha	STX E	8312	Tucapel	91.980	9.513,42	1.517	1.053	92.704	9.892,05	1.517	1.053	116.309	9.892,05
34	Coelcha	STX E	8313	Yumbel	91.980	9.513,42	1.517	1.053	92.704	9.892,05	1.517	1.053	116.309	9.892,05
34	Coelcha	STX E	16109	Yumbay	91.980	9.513,42	-3.948	0.990	87.176	9.892,05	-3.948	0.990	110.782	9.892,05
34	Coelcha	STX E	*	*	91.980	9.513,42	1.517	1.053	92.704	9.892,05	1.517	1.053	116.309	9.892,05
35	Socoepa	STX F	14202	Futrone	56.058	9.608,75	0.992	0.688	60.587	9.863,29	0.992	0.688	84.193	9.863,29
35	Socoepa	STX F	14201	La Unión	56.058	9.608,75	0.992	0.688	60.587	9.863,29	0.992	0.688	84.193	9.863,29
35	Socoepa	STX F	14104	Los Lagos	56.058	9.608,75	0.992	0.688	60.587	9.863,29	0.992	0.688	84.193	9.863,29
35	Socoepa	STX F	14105	Mafil	56.058	9.608,75	0.992	0.688	60.587	9.863,29	0.992	0.688	84.193	9.863,29
35	Socoepa	STX F	14107	Paillaco	56.058	9.608,75	0.992	0.688	60.587	9.863,29	0.992	0.688	84.193	9.863,29
35	Socoepa	STX F	14108	Panguipulli	56.058	9.608,75	0.992	0.688	60.587	9.863,29	0.992	0.688	84.193	9.863,29
35	Socoepa	STX F	14109	Panguipulli	56.058	9.608,75	0.992	0.688	60.587	9.863,29	0.992	0.688	84.193	9.863,29
36	Cooprel	STX F	14201	La Unión	70.393	10.094,91	1.238	0.859	75.637	10.362,32	1.238	0.859	99.243	10.362,32
36	Cooprel	STX F	14203	Lago Ranco	70.393	10.094,91	1.238	0.859	75.637	10.362,32	1.238	0.859	99.243	10.362,32
36	Cooprel	STX F	14204	Rio Bueno	70.393	10.094,91	-3.221	0.808	71.127	10.362,32	-3.221	0.808	94.732	10.362,32
36	Cooprel	STX F	10307	San Pablo	70.393	10.094,91	1.238	0.859	75.637	10.362,32	1.238	0.859	99.243	10.362,32
36	Cooprel	STX F	70.393		70.393	10.094,91	1.238	0.859	75.637	10.362,32	1.238	0.859	99.243	10.362,32
39	Luz Osorno	STX F	10105	Frutillar	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	14201	La Unión	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10301	Osorno	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10302	Puerto Octay	62.115	9.942,39	-2.851	0.715	62.954	10.205,76	-2.851	0.715	86.559	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10109	Puerto Varas	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10303	Purranque	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10304	Puyehue	62.115	9.942,39	-5.695	0.683	60.078	10.205,76	-5.695	0.683	83.683	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	14204	Rio Bueno	62.115	9.942,39	-2.851	0.715	62.954	10.205,76	-2.851	0.715	86.559	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10305	Rio Negro	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10306	San Juan de la Costa	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10307	San Pablo	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
39	Luz Osorno	STX F	10308	San Pablo	62.115	9.942,39	1.096	0.761	66.947	10.205,76	1.096	0.761	90.552	10.205,76
40	Crell	STX F	10104	Fresia	61.750	9.780,33	1.089	0.756	66.563	10.039,41	1.089	0.756	90.168	10.039,41
40	Crell	STX F	10105	Frutillar	61.750	9.780,33	1.089	0.756	66.563	10.039,41	1.089	0.756	90.168	10.039,41
40	Crell	STX F	10107	Llanquihue	61.750	9.780,33	1.089	0.756	66.563	10.039,41	1.089	0.756	90.168	10.039,41
40	Crell	STX F	10106	Los Muermos	61.750	9.780,33	1.089	0.756	66.563	10.039,41	1.089	0.756	90.168	10.039,41
40	Crell	STX F	10108	Maulin	61.750	9.780,33	1.089	0.756	66.563	10.039,41	1.089	0.756	90.168	10.039,41
40	Crell	STX F	10101	Puerto Montt	61.750	9.780,33	-2.835	0.711	62.594	10.039,41	-2.835	0.711	86.199	10.039,41
40	Crell	STX F	10109	Puerto Varas	61.750	9.780,33	1.089	0.756	66.563	10.039,41	1.089	0.756	90.168	10.039,41
40	Crell	STX F	10303	Purranque	61.750	9.780,33	1.089	0.756	66.563	10.039,41	1.089	0.756	90.168	10.039,41
40	Crell	STX F	*	*	61.750	9.780,33	1.089	0.756	66.563	10.039,41	1.089	0.756	90.168	10.039,41
23	Saesa	SM	10103	Cochamó	73.730	10.295,09	0.000	0.000	79.388	10.494,09	0.000	0.000	102.993	10.494,09
23	Saesa	SM	10403	Hualaihué	73.730	10.295,09	0.000	0.000	79.388	10.494,09	0.000	0.000	102.993	10.494,09
45	Malasquito	STX B	3101	Copiapó	29.405	8.779,42	-1.406	0.353	31.052	9.022,35	-1.406	0.353	54.657	9.022,35
45	Malasquito	STX B	3304	Huasco	29.405	8.779,42	-10.434	-12.842	8.829	9.022,35	-10.434	-12.842	32.434	9.022,35
46	Desa	STX A	15101	Arica	106.606	11.153,01	0.000	1.219	107.298	11.346,40	0.000	1.219	130.901	11.346,40
46	Desa	STX A	15102	Camarones	106.606	11.153,01	-9.282	1.112	97.907	11.346,40	-9.282	1.112	121.513	11.346,40

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva Empresa Concesionaria en el sistema de transmisión zonal indicado.

Para el caso particular de los sistemas medianos de Cochamó y Hornopirén, pertenecientes a la zona de concesión de Saesa, no será aplicable el cargo correspondiente al parámetro CD RGL de la tabla anterior, así como tampoco el parámetro AR establecido en el presente informe y en el Decreto Supremo N° 20T, de 6 de mayo de 2020, del Ministerio de Energía.

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

Distribuidora	Precios fijación PNP enero 2026		Precio traspasable	
	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Edelaysen	113,361	12.795,37	136,966	12.795,37
Edelmag	74,640	18.896,34	98,245	18.896,34

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 30: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal.

Distribuidora	Comunas	STX
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
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
	Chiquayante	STX E
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
	Chimbarongo	STX E
	Cobquecura	STX E
	Codegua	STX E
	Coelemu	STX E
	Coihueco	STX E
	Colinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Dofihue	STX E
	El Monte	STX E
	Empedrado	STX E
	Florida	STX E
	Freire	STX E
	Graneros	STX E
	Hualaife	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
	Niquen	STX E
	Olivar	STX E
	Padre Las Casas	STX E
	Palmilla	STX E
	Paredones	STX E
	Parral	STX E
	Pelarco	STX E
	Pelluhue	STX E
	Pencahue	STX E
	Penco	STX E
	Peralillo	STX E
	Peumo	STX E
	Pichilemu	STX E
	Pinto	STX E
	Pitrufquen	STX E
	Placilla	STX E
	Portezuelo	STX E
	Pucon	STX E
	Pumanque	STX E
	Quinta De Tilcoco	STX E
	Quirihue	STX E
	Rancagua	STX E
	Ranquil	STX E
	Rauco	STX E
	Rengo	STX E
	Requinoa	STX E
	Retiro	STX E
	Rio Claro	STX E
	Romeral	STX E
	Sagrada Familia	STX E
	San Antonio	STX E
	San Carlos	STX E
	San Clemente	STX E
	San Fabian	STX E
	San Fernando	STX E
	San Javier	STX E
	San Nicolas	STX E
	San Pedro	STX E
	San Pedro De La Paz	STX E
	San Rafael	STX E
	San Vicente	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	Santa Cruz	STX E
	Santo Domingo	STX E
	Talca	STX E
	Talcahuano	STX E
	Temuco	STX E
	Teno	STX E
	Tome	STX E
	Treguaco	STX E
	Vichuquen	STX E
	Vilcun	STX E
	Villa Alegre	STX E
	Villarica	STX E
	Yerbas Buenas	STX E
	Buin	STX E
	Las Cabras	STX E
	Maria Pinto	STX D y STX E
	Paine	STX E
	Peñafior	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E
	Talagante	STX D y STX E
Enel Distribución	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til-Til	STX D
	Til-Til	STX C y STX D
Chilquinta	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
Codiner	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
Coelcha	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
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
Elecdsa	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
Saesa	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los Lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio Bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los Lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio Bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
Socoepa	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
Til-Til	Llailay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
Mataquito	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B
DESA	Arica y Camarones	STX A

13.MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

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

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

el porcentaje señalado, se deberá aplicar un ajuste a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley. Si a pesar de ello no se lograre alcanzar el porcentaje antes mencionado, se aplicará el máximo descuento obtenido, sin que procedan ajustes adicionales.

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

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

Tabla 31: Aporte en % según consumo¹².

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

Los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo señalado serán fijados en el decreto que dicte el Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de precios semestral a que se refiere el artículo 158° de la Ley, previo informe técnico de la Comisión. A su vez, las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial serán calculadas por el Coordinador, de acuerdo con lo señalado en la Resolución Exenta N° 556 de la Comisión, de fecha 6 de octubre de 2017.

13.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple

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

- Las empresas distribuidoras entregan mensualmente la información de facturación de sus clientes regulados y de peajes de distribución, en virtud de las instrucciones y formato establecido mediante Oficio Ordinario CNE N°239, de 6 de abril de 2021. Cabe señalar que, debido a que algunas empresas no informaron los antecedentes para algunos meses, éstos fueron solicitados mediante Oficio Ordinario CNE N°711, de 14 de agosto de 2025. A efectos del cálculo requerido en el presente informe, se consideran las

¹² Corresponde al consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior

opciones tarifarias del Decreto Supremo N°5T, de 2024 del Ministerio de Energía, y los datos de facturación correspondientes al año móvil comprendido entre julio 2024 y junio 2025. Los referidos datos de facturación se encuentran procesados y resumidos en el archivo “Demanda ETR enero 2026.xlsx”, anexo al presente informe.

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

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

- Los precios de energía y potencia, así como los precios de nudo promedio de potencia, definidos en el presente informe técnico.
- Cargo por Servicio Público fijado en la Resolución Exenta CNE N° 615, de 19 de noviembre de 2024.
- Cargo a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley, fijados mediante Resolución Exenta CNE N° 674, de 20 de diciembre de 2024.

13.2 Identificación de Clientes

Habiendo calculado el Promedio Simple y su límite adicional del 10%, corresponde identificar aquellas tarifas residenciales para cuyas combinaciones distribuidora/comuna/tipo de suministro¹³/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.

¹³ Diferencia el suministro AT entre red aérea y subterránea, y el suministro BT en las combinaciones posibles de redes AT y BT, pudiendo ser cada una aérea o subterránea.

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

13.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas

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

- Se fija como unidad mínima para el análisis la combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro/sistema de transmisión zonal, clasificada en base a las categorías señaladas en el punto 13.2 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 abril de 2025.
- 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 13.2 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 componente¹⁴ contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley sea igual a cero.

¹⁴ Corresponde a las componentes que representan el costo estándar de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia.

13.4 Consideraciones especiales del presente proceso

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

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

13.5 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)

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

Tabla 32: Factores de equidad tarifaria residencial.

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	FETR
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
29	CEC	7301	CURICÓ	STX E	TRBT3	-0,9210	0,0918
29	CEC	7304	MOLINA	STX E	TRAT1	0,0918	0,0918
29	CEC	*	OTRAS	STX E	TRAT1	0,0918	0,0918
29	CEC	7304	MOLINA	STX E	TRBT2	-0,9210	0,0918
29	CEC	7301	CURICÓ	STX E	TRAT1	0,0918	0,0918
29	CEC	7304	MOLINA	STX E	TRAT3	-0,7396	0,0918
29	CEC	7306	ROMERAL	STX E	TRBT2	-0,9210	0,0918
29	CEC	*	OTRAS	STX E	BT1A	-0,5686	0,0918
29	CEC	7308	TENO	STX E	TRBT2	-0,9210	0,0918
29	CEC	7301	CURICÓ	STX E	TRAT3	-0,7396	0,0918
29	CEC	7301	CURICÓ	STX E	TRAT2	-0,7396	0,0918
29	CEC	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,9210	0,0918
29	CEC	7306	ROMERAL	STX E	TRAT2	-0,7396	0,0918
29	CEC	7308	TENO	STX E	TRAT2	-0,7396	0,0918
29	CEC	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRBT3	-0,9210	0,0918
29	CEC	7308	TENO	STX E	BT1A	-0,5686	0,0918
29	CEC	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRBT2	-0,9210	0,0918
29	CEC	7308	TENO	STX E	TRAT1	0,0918	0,0918
29	CEC	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRAT3	-0,7396	0,0918
29	CEC	6303	CHIMBARONGO	STX E	BT1A	-0,5686	0,0918
29	CEC	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRAT1	0,0918	0,0918
29	CEC	7308	TENO	STX E	TRBT3	-0,9210	0,0918
29	CEC	7304	MOLINA	STX E	BT1A	-0,5686	0,0918
29	CEC	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0,9210	0,0918
29	CEC	7304	MOLINA	STX E	TRAT2	-0,7396	0,0918
29	CEC	7301	CURICÓ	STX E	BT1A	-0,5686	0,0918
29	CEC	*	OTRAS	STX E	TRAT2	-0,7396	0,0918
29	CEC	7306	ROMERAL	STX E	TRAT3	-0,7396	0,0918
29	CEC	*	OTRAS	STX E	TRAT3	-0,7396	0,0918
29	CEC	7306	ROMERAL	STX E	TRAT1	0,0918	0,0918
29	CEC	7304	MOLINA	STX E	TRBT3	-0,9210	0,0918
29	CEC	7301	CURICÓ	STX E	TRBT2	-0,9210	0,0918
29	CEC	7306	ROMERAL	STX E	BT1A	-0,5686	0,0918
29	CEC	7306	ROMERAL	STX E	TRBT3	-0,9210	0,0918
29	CEC	7308	TENO	STX E	TRAT3	-0,7396	0,0918
29	CEC	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRAT2	-0,7396	0,0918
18	CGE	8107	PENCO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7107	PENCAHUE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6307	PERALILLO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6304	LOLOL	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7201	CAUQUENES	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	5603	CARTAGENA	STX E	TRBT2	-0,4811	0,1280
18	CGE	13501	MELIPILLA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6203	LITUECHE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7105	MAULE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	9109	LONCOCHE	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	9109	LONCOCHE	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	7401	LINARES	STX E	TRAT3	0,0345	0,1280
18	CGE	6108	MACHALI	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6304	LOLOL	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6109	MALLOA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6204	MARCHIHUE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13404	PAINE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6306	PALMILLA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13403	CALERA DE TANGO	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	13604	PADRE HURTADO	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	6206	PAREDONES	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7403	LONGAVI	STX E	TRBT3	-0,4811	0,1280
18	CGE	7303	LICANTÉN	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7404	PARRAL	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	16102	BULNES	STX E	TRBT2	-0,3791	0,1374
18	CGE	7106	PELARCO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13402	BUIN	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7203	PELLUHUE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8301	LOS ANGELES	STX E	TRBT3	-0,6887	0,0806
18	CGE	6112	PEUMO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7303	LICANTÉN	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6203	LITUECHE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6202	LA ESTRELLA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13603	ISLA DE MAIPO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6104	COLTAUCO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	9115	PUCÓN	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	8105	HUALQUI	STX E	TRBT3	-0,6887	0,0806
18	CGE	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRBT2	-0,4811	0,1280
18	CGE	13112	LA PINTANA	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	8112	HUALPÉN	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7302	HUALANÉ	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7402	COLBUN	STX E	TRBT2	-0,4811	0,1280
18	CGE	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRAT2	0,1749	0,1749
18	CGE	8102	CORONEL	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6309	PUMANQUE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	9105	FREIRE	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	8104	FLORIDA	STX E	TRBT3	-0,6887	0,0806
18	CGE	6202	LA ESTRELLA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7104	EMPEDRADO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13503	CURACAVI	STX D	TRBT2	-0,3654	0,1399
18	CGE	13602	EL MONTE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	9104	CURARREHUE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7103	CUREPTO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6106	GRANEROS	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	9108	LAUTARO	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6103	COINCO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16302	COIHUECO	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	13605	PEÑAFLORES	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	7202	CHANCÓ	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7401	LINARES	STX E	TRBT3	-0,4811	0,1280
18	CGE	8103	CHIGUAYANTE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7403	LONGAVI	STX E	TRAT3	0,0345	0,1280
18	CGE	16101	CHILLÁN	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	9108	LAUTARO	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	16103	CHILLÁN VIEJO	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6113	PICHIDEGUA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6107	LAS CARRAS	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13112	LA PINTANA	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6201	PICHILEMU	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6302	CHÉPICA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16106	PINTO	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	16202	COBQUECURA	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	13202	PIRQUE	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	9114	PITRUQUÉN	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6308	PLACILLA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6102	CODEGUA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16203	COLEMU	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	16205	PORTEZUELO	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6107	LAS CARRAS	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7304	MOLINA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6108	MACHALI	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	8305	MULCHÉN	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6309	PUMANQUE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13501	MELIPILLA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6117	SAN VICENTE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7304	MOLINA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6310	SANTA CRUZ	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13201	PUNTE ALTO	STX D	TRBT3	-0,0481	0,1749
18	CGE	9115	PUCÓN	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	5606	SANTO DOMINGO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6110	MOSTAZAL	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7101	TALCA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	8110	TALCAHUANO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16205	PORTEZUELO	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6308	PLACILLA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	9101	TEMUCO	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	8305	MULCHÉN	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	9114	PITRUQUÉN	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	7308	TENO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6111	OLIVAR	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13202	PIRQUE	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	7110	SAN RAFAEL	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13505	SAN PEDRO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7105	MAULE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	5601	SAN ANTONIO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13401	SAN BERNARDO	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	16301	SAN CARLOS	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	7305	RAUCO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	*	OTRAS	STX D	TRAT3	0,1288	0,1288
18	CGE	7109	SAN CLEMENTE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16206	RANQUIL	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	16304	SAN FABIAN	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	16201	QUIRIHUE	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	16106	PINTO	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6301	SAN FERNANDO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16106	PINTO	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	7406	SAN JAVIER	STX E	BT1A	0,1280	0,1280
18	CGE	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT2	0,0345	0,0806
18	CGE	13203	SAN JOSE DE MAIPO	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	6108	MACHALI	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6109	MALLOA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6204	MARCHIHUE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16305	SAN NICOLAS	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7403	LONGAVI	STX E	TRAT2	0,0345	0,1280
18	CGE	6110	MOSTAZAL	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6201	PICHILEMU	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	16204	NINHUE	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	13501	MELIPILLA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13604	PADRE HURTADO	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	7105	MAULE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0,3791	0,1374
18	CGE	7408	YERBAS BUENAS	STX E	BT1A	0,1280	0,1280
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	*	OTRAS	STX D	TRBT3	-0,2406	0,1288
18	CGE	6204	MARCHIHUE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	16303	NIQUÉN	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6109	MALLOA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	*	OTRAS	STX D	TRAT2	0,1288	0,1288
18	CGE	7301	CURICÓ	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6111	OLIVAR	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	16204	NINHUE	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	*	OTRAS	STX E	TRAT2	0,0316	0,1374
18	CGE	6205	NAVIDAD	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6305	NANCAGUA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT3	0,0345	0,0806
18	CGE	13502	ALHUE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	9120	VILLARRICA	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	7407	VILLA ALEGRE	STX E	BT1A	0,1280	0,1280
18	CGE	7304	MOLINA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	6111	OLIVAR	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6205	NAVIDAD	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13605	PENAFLO	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	6112	PEUMO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6305	NANCAGUA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	8111	TOMÉ	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6305	NANCAGUA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6307	PERALILLO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8107	PENCO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7107	PENCAHUE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	16207	TREGUACO	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6113	PICHIDEGUA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7203	PELLUHUE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8305	MULCHÉN	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6110	MOSTAZAL	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6205	NAVIDAD	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16204	NINHUE	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	7404	PARRAL	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6206	PAREDONES	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7309	VICHUQUEN	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6306	PALMILLA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13404	PAINE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	9119	VILCUN	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	7106	PELARCO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13603	ISLA DE MAIPO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	9101	TEMUCO	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6105	DONHUE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8110	TALCAHUANO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7101	TALCA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6111	OLIVAR	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	5606	SANTO DOMINGO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	7308	TENO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6310	SANTA CRUZ	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6117	SAN VICENTE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7110	SAN RAFAEL	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	13505	SAN PEDRO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8111	TOMÉ	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	16207	TREGUACO	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	13203	SAN JOSE DE MAIPO	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	7406	SAN JAVIER	STX E	TRBT2	-0,4811	0,1280
18	CGE	16101	CHILLAN	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6301	SAN FERNANDO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16304	SAN FABIAN	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	16204	NINHUE	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6205	NAVIDAD	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6305	NANCAGUA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8111	TOMÉ	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6109	MALLOA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6204	MARCHIHUE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	5606	SANTO DOMINGO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16203	COLEMU	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7105	MAULE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	6102	CODEGUA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7109	SAN CLEMENTE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13501	MELIPILLA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7304	MOLINA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8110	TALCAHUANO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6110	MOSTAZAL	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8305	MULCHEN	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	9101	TEMUCO	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	7308	TENO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16202	COBQUECURA	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	7307	SAGRADA FAMILIA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6302	CHÉPICA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7101	TALCA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16301	SAN CARLOS	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	8103	CHIGUAYANTE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13401	SAN BERNARDO	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	16303	NIQUÉN	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	13403	CALERA DE TANGO	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	13502	ALHUE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6206	PAREDONES	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7404	PARRAL	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6309	PUMANQUE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7106	PELARCO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7203	PELLUHUE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRBT2	-0,0481	0,1749
18	CGE	13402	BUIN	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6306	PALMILLA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	9115	PUCON	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8107	PENCO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6307	PERALILLO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16102	BULNES	STX E	TRAT3	0,0316	0,1374
18	CGE	16205	PORTEZUELO	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6112	PEUMO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	13605	PENAFLO	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	6308	PLACILLA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	9114	PITRUQUÉN	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6113	PICHIDEGUA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6201	PICHILEMU	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7107	PENCAHUE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	16302	COIHUECO	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRAT2	0,0345	0,1280
18	CGE	6114	QUINTA DE TILCOCO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7202	CHANCO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	*	OTRAS	STX D	TRBT2	-0,2406	0,1288
18	CGE	5601	SAN ANTONIO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7307	SAGRADA FAMILIA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7309	VICHUQUEN	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,3791	0,1374
18	CGE	7108	RIO CLARO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	9119	VILCUN	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	7306	ROMERAL	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7201	CAUQUENES	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	13404	PAINE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7405	RETIRO	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6115	RENGO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRAT2	0,0345	0,1280
18	CGE	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	5603	CARTAGENA	STX E	TRAT3	0,0345	0,1280
18	CGE	7305	RAUCO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16206	RANQUIL	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	13604	PADRE HURTADO	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16201	QUIRIHUE	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	6116	REQUINOA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	13105	EL BOSQUE	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	6108	MACHALI	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6103	COINCO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7405	RETIRO	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	7402	COLBUN	STX E	TRBT3	-0,4811	0,1280
18	CGE	6103	COINCO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	16302	COIHUECO	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	16203	COLEMU	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6102	CODEGUA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6106	GRANEROS	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16202	COBQUECURA	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6302	CHEPICA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7302	HUALANÉ	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8112	HUALPÉN	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	8105	HUALQUI	STX E	TRBT2	-0,6887	0,0806
18	CGE	7306	ROMERAL	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	16101	CHILLAN	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	8103	CHIGUAYANTE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	9105	FREIRE	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	7202	CHANCO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13603	ISLA DE MAIPO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7108	RIO CLARO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6106	GRANEROS	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6116	REQUINOA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6115	RENGO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7302	HUALANÉ	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13105	EL BOSQUE	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	6105	DONIHUE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6114	QUINTA DE TILCOCO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13602	EL MONTE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7301	CURICÓ	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	9109	LONCOCHE	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	7103	CUREPTO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7104	EMPEDRADO	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	9104	CURARREHUE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13503	CURACAVI	STX D	TRBT3	-0,3654	0,1399
18	CGE	6202	LA ESTRELLA	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	16201	QUIRIHUE	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16206	RANQUIL	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	8102	CORONEL	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	9105	FREIRE	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	7305	RAUCO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRBT3	-0,4811	0,1280
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8105	HUALQUI	STX E	TRAT3	0,0345	0,0806
18	CGE	6104	COLTAUCO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8112	HUALPÉN	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	8104	FLORIDA	STX E	TRBT2	-0,6887	0,0806
18	CGE	7307	SAGRADA FAMILIA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	8104	FLORIDA	STX E	TRAT3	0,0345	0,0806
18	CGE	7201	CAUQUENES	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	13203	SAN JOSÉ DE MAIPO	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	16303	NIQUÉN	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	8102	CORONEL	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6304	LOLOL	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	9109	LONCOCHE	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRBT2	-0,4811	0,1280
18	CGE	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRAT3	0,0345	0,1280
18	CGE	7403	LONGAVI	STX E	TRBT2	-0,4811	0,1280
18	CGE	13505	SAN PEDRO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT2	0,0345	0,1280
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7110	SAN RAFAEL	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	9120	VILLARRICA	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	8301	LOS ANGELES	STX E	TRBT2	-0,6887	0,0806
18	CGE	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRBT2	-0,4811	0,1280
18	CGE	6117	SAN VICENTE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6104	COLTAUCO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	9119	VILCUN	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	7309	VICHUQUEN	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7402	COLBUN	STX E	TRAT3	0,0345	0,1280

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	6310	SANTA CRUZ	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	16207	TREGUACO	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	13503	CURACAVI	STX D	TRAT3	0,1399	0,1399
18	CGE	6203	LITUECHE	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	5603	CARTAGENA	STX E	TRBT3	-0,4811	0,1280
18	CGE	13112	LA PINTANA	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	5601	SAN ANTONIO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13401	SAN BERNARDO	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	13403	CALERA DE TANGO	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	7104	EMPEDRADO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	13602	EL MONTE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7109	SAN CLEMENTE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16102	BULNES	STX E	TRBT3	-0,3791	0,1374
18	CGE	13502	ALHUE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13402	BUIN	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6105	DONIHUE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	16304	SAN FABIAN	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6107	LAS CABRAS	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	7301	CURICO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	9108	LAUTARO	STX E	TRBT2	-0,5849	0,1030
18	CGE	7103	CUREPTO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7303	LICANTÉN	STX E	TRBT2	-0,3307	0,1558
18	CGE	6301	SAN FERNANDO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7401	LINARES	STX E	TRBT2	-0,4811	0,1280
18	CGE	9104	CURARREHUE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13105	EL BOSQUE	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	6304	LOLOL	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6114	QUINTA DE TILCOCO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6115	RENGO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8105	HUALQUI	STX E	BT1A	0,0000	0,0806
18	CGE	6204	MARCHIHUE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13505	SAN PEDRO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6109	MALLOA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6108	MACHALI	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13502	ALHUE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT1	0,0806	0,0806
18	CGE	13603	ISLA DE MAIPO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13109	LA CISTERNA	STX D	BT1A	0,1288	0,0000
18	CGE	13402	BUIN	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16102	BULNES	STX E	TRAT2	0,0316	0,1374
18	CGE	6202	LA ESTRELLA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13203	SAN JOSE DE MAIPO	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	7403	LONGAVI	STX E	TRAT1	0,1280	0,1280
18	CGE	9109	LONGOCHE	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6304	LOLOL	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13112	LA PINTANA	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT3	0,0345	0,1280
18	CGE	13403	CALERA DE TANGO	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	6203	LITUECHE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	8112	HUALPÉN	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7302	HUALANÉ	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	16303	NIQUÉN	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	7101	TALCA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	8104	FLORIDA	STX E	BT1A	0,0000	0,0806
18	CGE	6111	OLIVAR	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16204	NINHUE	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	9105	FREIRE	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6205	NAVIDAD	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6305	NANCAGUA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRAT1	0,1280	0,1280
18	CGE	7401	LINARES	STX E	TRAT1	0,1280	0,1280
18	CGE	8305	MULCHEN	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6110	MOSTAZAL	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7304	MOLINA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13501	MELIPILLA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6310	SANTA CRUZ	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7105	MAULE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13504	MARÍA PINTO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6117	SAN VICENTE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13504	MARÍA PINTO	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	7110	SAN RAFAEL	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6106	GRANEROS	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	5606	SANTO DOMINGO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6301	SAN FERNANDO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7303	LICANTÉN	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	9108	LAUTARO	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	8112	HUALPÉN	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7405	RETIRO	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6116	REQUINOA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6115	RENGO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7307	SAGRADA FAMILIA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	8301	LOS ANGELES	STX E	BT1A	0,0000	0,0806
18	CGE	6106	GRANEROS	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7305	RAUCO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7403	LONGAVI	STX E	BT1A	0,1280	0,1280
18	CGE	6302	CHEPICA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16206	RANQUIL	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6102	CODEGUA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6108	MACHALI	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16201	QUIRIHUE	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	9105	FREIRE	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6109	MALLOA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	6204	MARCHIHUE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16203	COELEMU	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6114	QUINTA DE TILCOCO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	16202	COBQUECURA	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	7306	ROMERAL	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	9109	LONCOCHE	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6107	LAS CABRAS	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	5603	CARTAGENA	STX E	TRAT2	0,0345	0,1280
18	CGE	16304	SAN FABIAN	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	7201	CAUQUENES	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	7109	SAN CLEMENTE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6107	LAS CABRAS	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	9108	LAUTARO	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	13112	LA PINTANA	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	13401	SAN BERNARDO	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	8105	HUALQUI	STX E	TRAT1	0,0806	0,0806
18	CGE	5601	SAN ANTONIO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7401	LINARES	STX E	BT1A	0,1280	0,1280
18	CGE	6203	LITUECHE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6202	LA ESTRELLA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7202	CHANCO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13603	ISLA DE MAIPO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7307	SAGRADA FAMILIA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	8103	CHIGUAYANTE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7108	RIO CLARO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	16101	CHILLAN	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6304	LOLOL	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7303	LICANTÉN	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	7104	EMPEDRADO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRAT1	0,1280	0,1280
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7110	SAN RAFAEL	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6117	SAN VICENTE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6309	PUMANQUE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6310	SANTA CRUZ	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	5606	SANTO DOMINGO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRAT1	0,1749	0,1749
18	CGE	5603	CARTAGENA	STX E	BT1A	0,1280	0,1280
18	CGE	9115	PUCÓN	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRAT3	0,0345	0,1280
18	CGE	16205	PORTEZUELO	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6308	PLACILLA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7201	CAUQUENES	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	9119	VILCUN	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	9114	PITRUFQUÉN	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	7309	VICHUQUÉN	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13202	PIRQUE	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	7202	CHANCO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13403	CALERA DE TANGO	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	13505	SAN PEDRO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	13203	SAN JOSE DE MAIPO	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	5601	SAN ANTONIO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13401	SAN BERNARDO	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	13502	ALHUE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16303	NIQUÉN	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	7108	RIO CLARO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	7306	ROMERAL	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7109	SAN CLEMENTE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7405	RETIRO	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6116	REQUINOA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7101	TALCA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRAT3	0,0345	0,1280
18	CGE	16304	SAN FABIAN	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	7305	RAUCO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13402	BUIN	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16102	BULNES	STX E	BT1A	0,1374	0,1374
18	CGE	16206	RANQUIL	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16201	QUIRIHUE	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6301	SAN FERNANDO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6114	QUINTA DE TILCOCO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT1	0,1280	0,1280
18	CGE	6115	RENGO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	8103	CHIGUAYANTE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16106	PINTO	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	16101	CHILLAN	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6306	PALMILLA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13404	PAINE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	BT1A	0,1280	0,1280
18	CGE	8111	TOMÉ	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	8111	TOMÉ	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	13604	PADRE HURTADO	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	8102	CORONEL	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	16207	TREGUACO	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	*	OTRAS	STX E	TRAT1	0,1374	0,1374
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	*	OTRAS	STX D	TRAT1	0,1288	0,1288
18	CGE	13503	CURACAVÍ	STX D	BT1A	0,1399	0,1399
18	CGE	7308	TENO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	9104	CURARREHUE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7103	CUREPTO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7301	CURICÓ	STX E	BT1A	0,1558	0,1558

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	6105	DONIHUE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13105	EL BOSQUE	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	9119	VILCUN	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	9101	TEMUCO	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	13602	EL MONTE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7309	VICHUQUÉN	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	8110	TALCAHUANO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7308	TENO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16207	TREGUACO	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6201	PICHILEMU	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16103	CHILLÁN VIEJO	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6113	PICHIDEGUA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	8110	TALCAHUANO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6303	CHIMBARONGO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13605	PEÑAFLORES	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	6112	PEUMO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6302	CHEPICA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16202	COBQUECURA	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6307	PERALILLO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6104	COLTAUCO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	8107	PENCO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6102	CODEGUA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16203	COELEMU	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	9101	TEMUCO	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	7203	PELLUHUE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16302	COIHUECO	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	7106	PELARCO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6103	COINCO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7402	COLBUN	STX E	BT1A	0,1280	0,1280
18	CGE	7404	PARRAL	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6206	PAREDONES	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7107	PENCAHUE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13504	MARIA PINTO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7302	HUALANÉ	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	8104	FLORIDA	STX E	TRAT1	0,0806	0,0806
18	CGE	6201	PICHILEMU	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16106	PINTO	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	9119	VILCUN	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6112	PEUMO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13202	PIRQUE	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	9114	PITRUFQUÉN	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	7309	VICHUQUÉN	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6308	PLACILLA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16205	PORTEZUELO	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	16207	TREGUACO	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	8111	TOMÉ	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	13603	ISLA DE MAIPO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6202	LA ESTRELLA	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	9115	PUCON	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6307	PERALILLO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13201	PUENTE ALTO	STX D	BT1A	0,1749	0,1749
18	CGE	7308	TENO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8107	PENCO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7107	PENCAHUE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	9101	TEMUCO	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	8110	TALCAHUANO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6113	PICHIDEGUA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7203	PELLUHUE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	8105	HUALQUI	STX E	TRAT2	0,0345	0,0806
18	CGE	13605	PEÑAFLORES	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	13404	PAINE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6306	PALMILLA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13202	PIRQUE	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	16303	NIQUÉN	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	16106	PINTO	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRBT3	-0,4811	0,1280
18	CGE	6206	PAREDONES	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7404	PARRAL	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6201	PICHILEMU	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	6113	PICHIDEGUA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7106	PELARCO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7203	PELLUHUE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7105	MAULE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7302	HUALANÉ	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7107	PENCAHUE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	8107	PENCO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6307	PERALILLO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	9120	VILLARRICA	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	8112	HUALPÉN	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRBT3	-0,4811	0,1280
18	CGE	6112	PEUMO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13605	PEÑAFLORES	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	9114	PITRUFQUÉN	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6309	PUMANQUE	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7109	SAN CLEMENTE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	16201	QUIRIHUE	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	16301	SAN CARLOS	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	16206	RANQUIL	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	13401	SAN BERNARDO	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	5601	SAN ANTONIO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7305	RAUCO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7307	SAGRADA FAMILIA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7401	LINARES	STX E	TRAT2	0,0345	0,1280
18	CGE	6115	RENGO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6116	REQUINOA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7405	RETIRO	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6203	LITUECHE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7306	ROMERAL	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7108	RIO CLARO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE	*	OTRAS	STX E	TRAT3	0,0316	0,1374
18	CGE	7108	RIO CLARO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7306	ROMERAL	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7405	RETIRO	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6116	REQUINOA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	16304	SAN FABIAN	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	7101	TALCA	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6114	QUINTA DE TILCOCO	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6301	SAN FERNANDO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7106	PELARCO	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13601	TALAGANTE	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	5606	SANTO DOMINGO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	7404	PARRAL	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	6206	PAREDONES	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13112	LA PINTANA	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE	6310	SANTA CRUZ	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6117	SAN VICENTE	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	6306	PALMILLA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13404	PAINE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	7110	SAN RAFAEL	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	13505	SAN PEDRO	STX E	TRBT3	-0,3307	0,1558
18	CGE	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	16305	SAN NICOLAS	STX E	TRBT3	-0,5849	0,1030
18	CGE	6107	LAS CABRAS	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13203	SAN JOSE DE MAIPO	STX D	TRBT3	-0,1814	0,1535
18	CGE	9108	LAUTARO	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	13604	PADRE HURTADO	STX D	TRAT3	0,1535	0,1535
18	CGE	7406	SAN JAVIER	STX E	TRBT3	-0,4811	0,1280
18	CGE	7303	LICANTÉN	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6114	QUINTA DE TILCOCO	STX D	BT1A	0,1535	0,0000
18	CGE	13502	ALHUE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6106	GRANEROS	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6308	PLACILLA	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	8102	CORONEL	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	7402	COLBUN	STX E	TRAT1	0,1280	0,1280
18	CGE	6103	COINCO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16302	COIHUECO	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	16203	COELEMU	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6102	CODEGUA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16202	COBQUECURA	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	9105	FREIRE	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	6309	PUMANQUE	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	13503	CURACAVI	STX D	TRAT2	0,1399	0,1399
18	CGE	6303	CHIMBARONGO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	9104	CURARREHUE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	16101	CHILLAN	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	8103	CHIGUAYANTE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	*	OTRAS	STX D	BT1A	0,1288	0,1288
18	CGE	7202	CHANCO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7103	CUREPTO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRAT3	0,1749	0,1749
18	CGE	9115	PUCON	STX E	TRAT3	0,1120	0,1558
18	CGE	*	OTRAS	STX E	BT1A	0,1374	0,1374
18	CGE	6104	COLTAUCO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRAT1	0,1280	0,1280
18	CGE	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRAT2	0,0345	0,1280
18	CGE	7104	EMPEDRADO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	16302	COIHUECO	STX E	TRAT2	0,0345	0,1030
18	CGE	13602	EL MONTE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13501	MELIPILLA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7304	MOLINA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	6103	COINCO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	6110	MOSTAZAL	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	8305	MULCHÉN	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	13105	EL BOSQUE	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	6105	DONIHUE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7301	CURICO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	7402	COLBUN	STX E	TRAT2	0,0345	0,1280
18	CGE	7103	CUREPTO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6305	NANCAGUA	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	9104	CURARREHUE	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	6205	NAVIDAD	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	13503	CURACAVI	STX D	TRAT1	0,1399	0,1399
18	CGE	16204	NINHUE	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6104	COLTAUCO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	8102	CORONEL	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6111	OLIVAR	STX E	BT1A	0,1558	0,1558
18	CGE	7301	CURICO	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	7201	CAUQUENES	STX E	TRAT1	0,1030	0,1030
18	CGE	6302	CHEPICA	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	13202	PIRQUE	STX D	TRBT2	-0,1814	0,1535
18	CGE	13602	EL MONTE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	8104	FLORIDA	STX E	TRAT2	0,0345	0,0806
18	CGE	13403	CALERA DE TANGO	STX D	TRAT1	0,1535	0,1535
18	CGE	13604	PADRE HURTADO	STX D	BT1A	0,1535	0,1535
18	CGE	5603	CARTAGENA	STX E	TRAT1	0,1280	0,1280
18	CGE	16205	PORTEZUELO	STX E	TRAT3	0,0345	0,1030
18	CGE	13402	BUIN	STX E	TRAT1	0,1558	0,1558
18	CGE	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	BT1A	0,0000	0,1030
18	CGE	6105	DONIHUE	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	16102	BULNES	STX E	TRAT1	0,1374	0,1374
18	CGE	7104	EMPEDRADO	STX E	TRAT2	0,1120	0,1558
18	CGE	13105	EL BOSQUE	STX D	TRAT2	0,1535	0,1535
18	CGE - (ex CONAFE)	5801	QUILPUÉ	STX C	TRAT1	0,1300	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	LOS VILOS	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX B	TRBT3	-0,5680	0,0681
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	OVALLE	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VIÑA DEL MAR	STX C	TRAT2	0,0000	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	COMBARBALÁ	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5801	QUILPUE	STX C	TRBT2	-0,5849	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	LA SERENA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	CABILDO	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	ZAPALLAR	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	PUNITAQUI	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VIÑA DEL MAR	STX C	TRAT1	0,1300	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VIÑA DEL MAR	STX C	TRBT2	-0,5849	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	PUNITAQUI	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	ZAPALLAR	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	ZAPALLAR	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	PUNITAQUI	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	ANDACOLLO	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	ANDACOLLO	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	MONTE PATRIA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	RIO HURTADO	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	PUNITAQUI	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	3303	FREIRINA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	ZAPALLAR	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	3303	FREIRINA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	LA LIGUA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	RIO HURTADO	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5801	QUILPUE	STX C	TRAT2	0,0000	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	MONTE PATRIA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	SALAMANCA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	ANDACOLLO	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5801	QUILPUE	STX C	TRBT3	-0,5849	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	3303	FREIRINA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	LOS VILOS	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	ILLAPEL	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	CABILDO	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	RIO HURTADO	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	VICUNA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	LOS VILOS	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	LA SERENA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	PETORCA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX B	TRAT2	0,0000	0,0681
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	PETORCA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX C	TRAT1	0,0679	0,0679
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	VICUNA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	CANELA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	OVALLE	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	ILLAPEL	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	PAPUDO	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	SALAMANCA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5101	VALPARAISO	STX C	TRBT3	-0,6782	0,1677
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	PAPUDO	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	VICUNA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	PAPUDO	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	PAIGUANO	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	PAIGUANO	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT1	0,1677	0,1677
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	CABILDO	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	PAIGUANO	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	MONTE PATRIA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	PETORCA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX B	TRAT1	0,0681	0,0681
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	OVALLE	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX C	TRBT3	-0,6149	0,0679
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	RIO HURTADO	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VIÑA DEL MAR	STX C	TRBT3	-0,5849	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	COQUIMBO	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	SALAMANCA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	ILLAPEL	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	LA SERENA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX C	TRAT2	0,0000	0,0679
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	COMBARBALÁ	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	COMBARBALÁ	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	ANDACOLLO	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT2	0,0000	0,1677
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	LA LIGUA	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	COQUIMBO	STX B	TRAT2	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	VICUNA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	LA LIGUA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	CANELA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5101	VALPARAISO	STX C	TRBT2	-0,6782	0,1677
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	CANELA	STX B	TRBT3	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	COQUIMBO	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	SALAMANCA	STX B	TRAT1	0,2403	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	LA LIGUA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	CABILDO	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX B	BT1A	0,0000	0,0681
18	CGE - (ex CONAFE)	5101	VALPARAISO	STX C	BT1A	0,0000	0,1677
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX B	TRBT2	-0,5680	0,0681
18	CGE - (ex CONAFE)	3303	FREIRINA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	MONTE PATRIA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	ILLAPEL	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	VICUNA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	PAIGUANO	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	3303	FREIRINA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	COQUIMBO	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	LA LIGUA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	COMBARBALÁ	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	LA SERENA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VINA DEL MAR	STX C	BT1A	0,0000	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	CABILDO	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	OVALLE	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	OVALLE	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	SALAMANCA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	CANELA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	RIO HURTADO	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	PAPUDO	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	3303	FREIRINA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	COMBARBALÁ	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	COQUIMBO	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5801	QUILPUÉ	STX C	TRAT3	0,0000	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	5801	QUILPUÉ	STX C	BT1A	0,0000	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX B	TRAT3	0,0000	0,0681
18	CGE - (ex CONAFE)	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT3	0,0000	0,1677
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	LOS VILOS	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4301	OVALLE	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4302	COMBARBALÁ	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4106	VICUNA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	MONTE PATRIA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	LOS VILOS	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	PETORCA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4303	MONTE PATRIA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	LA SERENA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4102	COQUIMBO	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX C	TRAT3	0,0000	0,0679
18	CGE - (ex CONAFE)	4203	LOS VILOS	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	ILLAPEL	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5603	CARTAGENA	STX C	BT1A	0,0000	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	4201	ILLAPEL	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX C	TRBT2	-0,6149	0,0679
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	PETORCA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VINA DEL MAR	STX C	TRAT3	0,0000	0,1300
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	ZAPALLAR	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5402	CABILDO	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	ANDACOLLO	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5401	LA LIGUA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4103	ANDACOLLO	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	PAIGUANO	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	CANELA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4104	LA HIGUERA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4101	LA SERENA	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4105	PAIGUANO	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4204	SALAMANCA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4305	RIO HURTADO	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	PAPUDO	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	*	OTRAS	STX C	BT1A	0,0000	0,0679
18	CGE - (ex CONAFE)	5403	PAPUDO	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5404	PETORCA	STX B	TRBT2	-0,5344	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4202	CANELA	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	PUNITAQUI	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	ZAPALLAR	STX B	BT1A	0,1303	0,2403
18	CGE - (ex CONAFE)	4304	PUNITAQUI	STX B	TRAT3	0,0000	0,2403
18	CGE - (ex ELECDA)	2104	TALTAL	STX B	TRBT3	-0,6896	0,1539
18	CGE - (ex ELECDA)	2103	SIERRA GORDA	STX A	TRBT2	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	ANTOFAGASTA	STX A	TRAT3	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2301	TOCOPILLA	STX A	TRAT2	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX A	TRBT2	-0,7474	0,0741
18	CGE - (ex ELECDA)	2301	TOCOPILLA	STX A	BT1A	0,0000	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2103	SIERRA GORDA	STX A	TRAT1	0,1669	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2301	TOCOPILLA	STX A	TRAT3	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	ANTOFAGASTA	STX A	TRBT2	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	MEJILLONES	STX A	TRBT3	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2104	TALTAL	STX B	TRAT2	0,0000	0,1539
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	ANTOFAGASTA	STX A	TRAT1	0,1669	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	MEJILLONES	STX A	TRAT2	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2103	SIERRA GORDA	STX A	TRBT3	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	MEJILLONES	STX A	BT1A	0,0000	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2104	TALTAL	STX B	TRAT1	0,1539	0,1539
18	CGE - (ex ELECDA)	2103	SIERRA GORDA	STX A	BT1A	0,0000	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX A	TRBT3	-0,7474	0,0741
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	ANTOFAGASTA	STX A	TRBT3	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2104	TALTAL	STX B	TRBT2	-0,6896	0,1539
18	CGE - (ex ELECDA)	2301	TOCOPILLA	STX A	TRAT1	0,1669	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2103	SIERRA GORDA	STX A	TRAT2	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2301	TOCOPILLA	STX A	TRBT2	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	MEJILLONES	STX A	TRBT2	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2104	TALTAL	STX B	BT1A	0,0000	0,1539
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	CALAMA	STX A	TRAT3	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX A	BT1A	0,0000	0,0741
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	CALAMA	STX A	TRBT3	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX B	TRAT3	-0,0501	0,0745
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX B	BT1A	0,0000	0,0745
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	ANTOFAGASTA	STX A	TRAT2	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX B	TRBT3	-0,7121	0,0745
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	CALAMA	STX A	TRAT1	0,1669	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	MEJILLONES	STX A	TRAT1	0,1669	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	CALAMA	STX A	BT1A	0,0000	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX A	TRAT2	-0,1380	0,0741
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	CALAMA	STX A	TRAT2	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2103	SIERRA GORDA	STX A	TRAT3	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX A	TRAT3	-0,1380	0,0741
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	CALAMA	STX A	TRBT2	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	2301	TOCOPILLA	STX A	TRBT3	-0,7277	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX A	TRAT1	0,0741	0,0741
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX B	TRAT2	-0,0501	0,0745

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	MEJILLONES	STX A	TRAT3	-0,0708	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX B	TRBT2	-0,7121	0,0745
18	CGE - (ex ELECDA)	2104	TALTAL	STX B	TRAT3	0,0000	0,1539
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	ANTOFAGASTA	STX A	BT1A	0,0000	0,1669
18	CGE - (ex ELECDA)	*	OTRAS	STX B	TRAT1	0,0745	0,0745
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	OTRAS	STX A	TRAT3	-0,3508	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1405	PICA	STX A	TRBT2	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	POZO ALMONTE	STX A	TRBT3	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	POZO ALMONTE	STX A	TRAT3	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	ALTO HOSPICIO	STX A	TRAT2	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	OTRAS	STX A	TRBT3	-0,8451	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1405	PICA	STX A	TRAT3	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1405	PICA	STX A	TRAT1	0,1686	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	POZO ALMONTE	STX A	TRBT2	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	POZO ALMONTE	STX A	TRAT2	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	ALTO HOSPICIO	STX A	TRBT3	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1404	HUARA	STX A	BT1A	0,0000	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1403	COLCHANE	STX A	TRAT3	-0,3508	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1403	COLCHANE	STX A	TRBT2	-0,8451	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1403	COLCHANE	STX A	BT1A	0,0000	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1403	COLCHANE	STX A	TRAT1	0,1322	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1405	PICA	STX A	TRAT2	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	OTRAS	STX A	BT1A	0,0000	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1405	PICA	STX A	BT1A	0,0000	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	IQUIQUE	STX A	TRAT1	0,1686	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	IQUIQUE	STX A	BT1A	0,0000	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1403	COLCHANE	STX A	TRAT2	-0,3508	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	IQUIQUE	STX A	TRAT2	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1404	HUARA	STX A	TRBT3	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	IQUIQUE	STX A	TRBT3	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	IQUIQUE	STX A	TRBT2	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1101	IQUIQUE	STX A	TRAT3	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	POZO ALMONTE	STX A	BT1A	0,0000	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1404	HUARA	STX A	TRAT2	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1404	HUARA	STX A	TRAT1	0,1686	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1401	POZO ALMONTE	STX A	TRAT1	0,1686	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1404	HUARA	STX A	TRBT2	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1405	PICA	STX A	TRBT3	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	ALTO HOSPICIO	STX A	BT1A	0,0000	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1404	HUARA	STX A	TRAT3	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	OTRAS	STX A	TRAT2	-0,3508	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	OTRAS	STX A	TRBT2	-0,8451	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	ALTO HOSPICIO	STX A	TRAT1	0,1686	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	1403	COLCHANE	STX A	TRBT3	-0,8451	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	ALTO HOSPICIO	STX A	TRBT2	-0,8330	0,1686
18	CGE - (ex ELIQSA)	*	OTRAS	STX A	TRAT1	0,1322	0,1322
18	CGE - (ex ELIQSA)	1107	ALTO HOSPICIO	STX A	TRAT3	-0,3003	0,1686
18	CGE - (ex EMELARI)	*	OTRAS	STX A	TRAT1	0,0771	0,0771
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	TRBT2	-0,8641	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	CAMARONES	STX A	TRAT1	0,1750	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	*	OTRAS	STX A	TRBT3	-0,8740	0,0771
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	TRAT2	-0,3693	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	CAMARONES	STX A	TRBT3	-0,8641	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	CAMARONES	STX A	TRBT2	-0,8641	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	*	OTRAS	STX A	TRAT2	-0,4149	0,0771
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	TRBT3	-0,8641	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	*	OTRAS	STX A	BT1A	0,0000	0,0771
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	CAMARONES	STX A	TRAT2	-0,3693	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	TRAT1	0,1750	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	CAMARONES	STX A	TRAT3	-0,3693	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	TRAT3	-0,3693	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	15102	CAMARONES	STX A	BT1A	0,0000	0,1750
18	CGE - (ex EMELARI)	*	OTRAS	STX A	TRBT2	-0,8740	0,0771
18	CGE - (ex EMELARI)	*	OTRAS	STX A	TRAT3	-0,4149	0,0771
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	BT1A	0,0000	0,1750
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	VALLENAR	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	TIERRA AMARILLA	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3201	CHANARAL	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	FREIRINA	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3304	HUASCO	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	TIERRA AMARILLA	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	*	OTRAS	STX B	TRAT2	-0,0138	0,0686
18	CGE - (ex EMELAT)	*	OTRAS	STX B	TRBT3	-0,7054	0,0686
18	CGE - (ex EMELAT)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3202	DIEGO DE ALMAGRO	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	CALDERA	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	CALDERA	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	FREIRINA	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	VALLENAR	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3304	HUASCO	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	4104	LA HIGUERA	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3304	HUASCO	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	*	OTRAS	STX B	TRAT1	0,0686	0,0686
18	CGE - (ex EMELAT)	3201	CHANARAL	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	VALLENAR	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3201	CHANARAL	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	VALLENAR	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	COPIAPO	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3202	DIEGO DE ALMAGRO	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	*	OTRAS	STX B	TRBT2	-0,7054	0,0686
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	COPIAPO	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	TIERRA AMARILLA	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	TIERRA AMARILLA	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	ALTO DEL CARMEN	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3201	CHANARAL	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	ALTO DEL CARMEN	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3202	DIEGO DE ALMAGRO	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	FREIRINA	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3202	DIEGO DE ALMAGRO	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGE - (ex EMELAT)	3304	HUASCO	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	COPIAPO	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3202	DIEGO DE ALMAGRO	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	ALTO DEL CARMEN	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	ALTO DEL CARMEN	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3304	HUASCO	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	VALLENAR	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	COPIAPO	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	CALDERA	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	FREIRINA	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3201	CHANARAL	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3202	DIEGO DE ALMAGRO	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3304	HUASCO	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	TIERRA AMARILLA	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	COPIAPO	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	CALDERA	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	CALDERA	STX B	TRAT1	0,1839	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	ALTO DEL CARMEN	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3101	COPIAPO	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	FREIRINA	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3301	VALLENAR	STX B	TRAT3	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3102	CALDERA	STX B	TRBT3	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3201	CHANARAL	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	*	OTRAS	STX B	TRAT3	-0,0138	0,0686
18	CGE - (ex EMELAT)	3302	ALTO DEL CARMEN	STX B	BT1A	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	3103	TIERRA AMARILLA	STX B	TRBT2	-0,6824	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	*	OTRAS	STX B	BT1A	0,0000	0,0686
18	CGE - (ex EMELAT)	3303	FREIRINA	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
18	CGE - (ex EMELAT)	4104	LA HIGUERA	STX B	TRAT2	0,0000	0,1839
6	CHILQUINTA	5109	VINA DEL MAR	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5706	SANTA MARIA	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5801	QUILPUÉ	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5107	QUINTERO	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5606	SANTO DOMINGO	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5503	HIJUELAS	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5103	CONCÓN	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5301	LOS ANDES	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5303	RINCONADA	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5601	SAN ANTONIO	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5304	SAN ESTEBAN	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5107	QUINTERO	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5702	CATEMU	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5702	CATEMU	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5503	HIJUELAS	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5701	SAN FELIPE	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5105	PUCHUNCAVI	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5107	QUINTERO	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	*	OTRAS	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5504	LA CRUZ	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5501	QUILLOTA	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5105	PUCHUNCAVI	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5504	LA CRUZ	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5704	PANQUEHUE	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5109	VINA DEL MAR	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5804	VILLA ALEMANA	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5109	VINA DEL MAR	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5701	SAN FELIPE	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5803	OLMUE	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5302	CALLE LARGA	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5802	LIMACHE	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5303	RINCONADA	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5701	SAN FELIPE	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5502	CALERA	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5103	CONCÓN	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5105	PUCHUNCAVI	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5301	LOS ANDES	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5103	CONCÓN	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5303	RINCONADA	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5705	PUTAENDO	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5706	SANTA MARIA	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5304	SAN ESTEBAN	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5702	CATEMU	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	*	OTRAS	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5601	SAN ANTONIO	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5705	PUTAENDO	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5703	LLAILLAY	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5506	NOGALES	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5606	SANTO DOMINGO	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5303	RINCONADA	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5703	LLAILLAY	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5704	PANQUEHUE	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5705	PUTAENDO	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5802	LIMACHE	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5301	LOS ANDES	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5501	QUILLOTA	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5703	LLAILLAY	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5504	LA CRUZ	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5702	CATEMU	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5504	LA CRUZ	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5802	LIMACHE	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5102	CASABLANCA	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5109	VINA DEL MAR	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5601	SAN ANTONIO	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5801	QUILPUÉ	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	*	OTRAS	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5703	LLAILLAY	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	5506	NOGALES	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5302	CALLE LARGA	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5301	LOS ANDES	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5802	LIMACHE	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5302	CALLE LARGA	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5502	CALERA	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5704	PANQUEHUE	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5304	SAN ESTEBAN	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5502	CALERA	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5601	SAN ANTONIO	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5603	CARTAGENA	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5703	LLAILLAY	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5501	QUILLOTA	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5801	QUILPUE	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	*	OTRAS	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5603	CARTAGENA	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5105	PUCHUNCAVI	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5506	NOGALES	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5803	OLMUÉ	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5102	CASABLANCA	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5102	CASABLANCA	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5803	OLMUÉ	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5601	SAN ANTONIO	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5702	CATEMU	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5606	SANTO DOMINGO	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5504	LA CRUZ	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5706	SANTA MARIA	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5804	VILLA ALEMANA	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5606	SANTO DOMINGO	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5506	NOGALES	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5501	QUILLOTA	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5706	SANTA MARIA	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5605	EL TABO	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5603	CARTAGENA	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5109	VINA DEL MAR	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5302	CALLE LARGA	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5502	CALERA	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5605	EL TABO	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5103	CONCÓN	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5301	LOS ANDES	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5804	VILLA ALEMANA	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5804	VILLA ALEMANA	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5801	QUILPUE	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5706	SANTA MARIA	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5107	QUINTERO	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5105	PUCHUNCAVI	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5605	EL TABO	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5703	LLAILLAY	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5303	RINCONADA	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5606	SANTO DOMINGO	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5802	LIMACHE	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5701	SAN FELIPE	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5706	SANTA MARIA	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5503	HIJUELAS	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5304	SAN ESTEBAN	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5701	SAN FELIPE	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5606	SANTO DOMINGO	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5103	CONCÓN	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5705	PUTAENDO	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5702	CATEMU	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5704	PANQUEHUE	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5503	HIJUELAS	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5605	EL TABO	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5701	SAN FELIPE	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5502	CALERA	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5301	LOS ANDES	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	*	OTRAS	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5803	OLMUÉ	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5304	SAN ESTEBAN	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5504	LA CRUZ	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5801	QUILPUE	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5605	EL TABO	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5803	OLMUÉ	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5506	NOGALES	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5804	VILLA ALEMANA	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5303	RINCONADA	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5501	QUILLOTA	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5302	CALLE LARGA	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5802	LIMACHE	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5801	QUILPUE	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5109	VINA DEL MAR	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5705	PUTAENDO	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5601	SAN ANTONIO	STX C	TRBT2	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5704	PANQUEHUE	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5804	VILLA ALEMANA	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5107	QUINTERO	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5803	OLMUÉ	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5105	PUCHUNCAVI	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5705	PUTAENDO	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5103	CONCÓN	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5605	EL TABO	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5107	QUINTERO	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5503	HIJUELAS	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5503	HIJUELAS	STX C	TRAT3	-0,0877	0,1477

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	FETR
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	5502	CALERA	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	*	OTRAS	STX C	TRAT1	0,1477	0,1477
6	CHILQUINTA	5304	SAN ESTEBAN	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5506	NOGALES	STX C	TRAT2	-0,0877	0,1477
6	CHILQUINTA	5302	CALLE LARGA	STX C	BT1A	0,0000	0,1477
6	CHILQUINTA	5704	PANQUEHUE	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
6	CHILQUINTA	5501	QUILLOTA	STX C	TRBT3	-0,9867	0,1477
26	CODINER	9108	LAUTARO	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9120	VILLARRICA	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9109	LONCOCHE	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9210	TRAIGÜEN	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9103	CUNCO	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9106	GALVARINO	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9204	ERCILLA	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9103	CUNCO	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9105	FREIRE	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9119	VILCUN	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9211	VICTORIA	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9101	TEMUCO	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9114	PITRUFQUÉN	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9107	GORBEA	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9109	LONCOCHE	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9108	LAUTARO	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9113	PERQUENCO	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9105	FREIRE	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	*	OTRAS	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9106	GALVARINO	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9103	CUNCO	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9203	CURACAUTÍN	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9211	VICTORIA	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9101	TEMUCO	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9106	GALVARINO	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9210	TRAIGÜEN	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9107	GORBEA	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9107	GORBEA	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9119	VILCUN	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9105	FREIRE	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9211	VICTORIA	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9103	CUNCO	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9113	PERQUENCO	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9204	ERCILLA	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9204	ERCILLA	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9106	GALVARINO	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9101	TEMUCO	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9101	TEMUCO	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9113	PERQUENCO	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9120	VILLARRICA	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9109	LONCOCHE	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9120	VILLARRICA	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9211	VICTORIA	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9103	CUNCO	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9210	TRAIGÜEN	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9119	VILCUN	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9101	TEMUCO	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9211	VICTORIA	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9114	PITRUFQUÉN	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9108	LAUTARO	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9210	TRAIGÜEN	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9114	PITRUFQUÉN	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9107	GORBEA	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9211	VICTORIA	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9119	VILCUN	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9204	ERCILLA	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9210	TRAIGÜEN	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT1	0,0000	0,0515
26	CODINER	*	OTRAS	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9119	VILCUN	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRBT2	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9109	LONCOCHE	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9106	GALVARINO	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9107	GORBEA	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9105	FREIRE	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9204	ERCILLA	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9101	TEMUCO	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9114	PITRUFQUÉN	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	*	OTRAS	STX E	BT1A	-0,4111	0,0515
26	CODINER	9108	LAUTARO	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9109	LONCOCHE	STX E	TRBT3	-0,8197	0,0515
26	CODINER	9108	LAUTARO	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9113	PERQUENCO	STX E	TRAT2	-0,6209	0,0515
26	CODINER	9113	PERQUENCO	STX E	TRAT3	-0,6209	0,0515

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
26	CODINER	9114	PITRUQUÉN	STX E	TRAT3	-0.6209	0,0515
26	CODINER	9106	GALVARINO	STX E	TRBT3	-0.8197	0,0515
26	CODINER	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRBT2	-0.8197	0,0515
26	CODINER	*	OTRAS	STX E	TRAT2	-0.6209	0,0515
26	CODINER	9210	TRAIGUÉN	STX E	TRBT3	-0.8197	0,0515
26	CODINER	9105	FREIRE	STX E	TRBT3	-0.8197	0,0515
26	CODINER	9114	PITRUQUÉN	STX E	TRBT2	-0.8197	0,0515
26	CODINER	9107	GORBEA	STX E	TRBT3	-0.8197	0,0515
26	CODINER	9103	CUNCO	STX E	TRBT2	-0.8197	0,0515
26	CODINER	9105	FREIRE	STX E	BT1A	-0.4111	0,0515
26	CODINER	9119	VILCÚN	STX E	TRAT2	-0.6209	0,0515
26	CODINER	9204	ERCILLA	STX E	TRAT2	-0.6209	0,0515
26	CODINER	9113	PERQUENCO	STX E	TRBT2	-0.8197	0,0515
26	CODINER	9108	LAUTARO	STX E	TRAT1	0.0000	0,0515
26	CODINER	9109	LONCOCHE	STX E	TRAT1	0.0000	0,0515
34	COELCHA	16105	PEMUCO	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8104	FLORIDA	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8314	ALTO BIOBIO	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	16109	YUNGAY	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8314	ALTO BIOBIO	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8303	CABRERO	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8312	TUCAPEL	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	16109	YUNGAY	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8303	CABRERO	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	8306	NACIMIENTO	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	8303	CABRERO	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	16109	YUNGAY	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8313	YUMBEL	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8312	TUCAPEL	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8313	YUMBEL	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8314	ALTO BIOBIO	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	16107	QUILLÓN	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8306	NACIMIENTO	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8313	YUMBEL	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	16107	QUILLÓN	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	16105	PEMUCO	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8313	YUMBEL	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8104	FLORIDA	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8105	HUALQUI	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	8306	NACIMIENTO	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	8313	YUMBEL	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	8105	HUALQUI	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	16109	YUNGAY	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8313	YUMBEL	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	8105	HUALQUI	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	*	OTRAS	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	8314	ALTO BIOBIO	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	16109	YUNGAY	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	16105	PEMUCO	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8303	CABRERO	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8301	LOS ANGELES	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8303	CABRERO	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8314	ALTO BIOBIO	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	16105	PEMUCO	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	*	OTRAS	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8306	NACIMIENTO	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8301	LOS ANGELES	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8104	FLORIDA	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8104	FLORIDA	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	16109	YUNGAY	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8104	FLORIDA	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	16105	PEMUCO	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	8312	TUCAPEL	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8314	ALTO BIOBIO	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8105	HUALQUI	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8303	CABRERO	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8104	FLORIDA	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	16107	QUILLÓN	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	8105	HUALQUI	STX E	TRBT2	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8312	TUCAPEL	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	8306	NACIMIENTO	STX E	TRAT2	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	8306	NACIMIENTO	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	16107	QUILLÓN	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	16105	PEMUCO	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8301	LOS ANGELES	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	8312	TUCAPEL	STX E	BT1A	-0.8978	0,0478
34	COELCHA	8312	TUCAPEL	STX E	TRBT3	-0.9402	0,0478
34	COELCHA	8105	HUALQUI	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
34	COELCHA	*	OTRAS	STX E	TRAT1	-0.7566	0,0478
34	COELCHA	*	OTRAS	STX E	TRAT3	-0.8413	0,0478
21	COOPELAN	8309	QUILLECO	STX E	BT1A	-0.4495	0,0437
21	COOPELAN	8304	LAJA	STX E	TRAT2	-0.5116	0,0437
21	COOPELAN	*	OTRAS	STX E	BT1A	-0.4495	0,0437
21	COOPELAN	*	OTRAS	STX E	TRAT3	-0.5116	0,0437
21	COOPELAN	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRBT3	-0.7233	0,0437
21	COOPELAN	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT2	-0.5116	0,0437
21	COOPELAN	8304	LAJA	STX E	TRBT3	-0.7233	0,0437
21	COOPELAN	8305	MULCHÉN	STX E	TRBT2	-0.7233	0,0437
21	COOPELAN	8301	LOS ANGELES	STX E	BT1A	-0.4495	0,0437
21	COOPELAN	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRAT2	-0.5116	0,0437
21	COOPELAN	8304	LAJA	STX E	TRAT3	-0.5116	0,0437
21	COOPELAN	8304	LAJA	STX E	TRBT2	-0.7233	0,0437
21	COOPELAN	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0.7233	0,0437

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
21	COOPELAN	*	OTRAS	STX E	TRAT1	0,0000	0,0437
21	COOPELAN	8304	LAJA	STX E	TRAT1	0,0000	0,0437
21	COOPELAN	8304	LAJA	STX E	BT1A	-0,4495	0,0437
21	COOPELAN	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT3	-0,5116	0,0437
21	COOPELAN	8309	QUILLECO	STX E	TRAT2	-0,5116	0,0437
21	COOPELAN	*	OTRAS	STX E	TRAT2	-0,5116	0,0437
21	COOPELAN	8305	MULCHÉN	STX E	TRBT3	-0,7233	0,0437
21	COOPELAN	8305	MULCHÉN	STX E	TRAT1	0,0000	0,0437
21	COOPELAN	8301	LOS ANGELES	STX E	TRBT3	-0,7233	0,0437
21	COOPELAN	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRAT3	-0,5116	0,0437
21	COOPELAN	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT1	0,0000	0,0437
21	COOPELAN	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRBT2	-0,7233	0,0437
21	COOPELAN	8305	MULCHÉN	STX E	TRAT3	-0,5116	0,0437
21	COOPELAN	8301	LOS ANGELES	STX E	TRBT2	-0,7233	0,0437
21	COOPELAN	8309	QUILLECO	STX E	TRAT3	-0,5116	0,0437
21	COOPELAN	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRAT1	0,0000	0,0437
21	COOPELAN	8309	QUILLECO	STX E	TRBT3	-0,7233	0,0437
21	COOPELAN	8309	QUILLECO	STX E	TRBT2	-0,7233	0,0437
21	COOPELAN	8305	MULCHÉN	STX E	BT1A	-0,4495	0,0437
21	COOPELAN	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,7233	0,0437
21	COOPELAN	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	BT1A	-0,4495	0,0437
21	COOPELAN	8305	MULCHÉN	STX E	TRAT2	-0,5116	0,0437
21	COOPELAN	8309	QUILLECO	STX E	TRAT1	0,0000	0,0437
20	COOPERSOL	*	OTRAS	STX A	TRAT3	-0,4533	0,0439
20	COOPERSOL	*	OTRAS	STX A	TRAT2	-0,4533	0,0439
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	TRAT3	-0,4533	0,0439
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	TRBT3	-0,7675	0,0439
20	COOPERSOL	*	OTRAS	STX A	TRAT1	0,0000	0,0439
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	TRAT1	0,0000	0,0439
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	TRBT2	-0,7675	0,0439
20	COOPERSOL	*	OTRAS	STX A	TRBT3	-0,7675	0,0439
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	BT1A	-0,5671	0,0439
20	COOPERSOL	*	OTRAS	STX A	TRBT2	-0,7675	0,0439
20	COOPERSOL	*	OTRAS	STX A	BT1A	-0,5671	0,0439
20	COOPERSOL	15201	PUTRE	STX A	TRAT2	-0,4533	0,0439
36	COOPREL	10307	SAN PABLO	STX F	TRBT2	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	14204	RIO BUENO	STX F	BT1A	-0,8038	0,0450
36	COOPREL	14201	LA UNIÓN	STX F	TRBT3	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT3	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	14204	RIO BUENO	STX F	TRAT1	-0,5284	0,0450
36	COOPREL	14204	RIO BUENO	STX F	TRBT2	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	14204	RIO BUENO	STX F	TRAT2	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	*	OTRAS	STX F	TRAT1	-0,5284	0,0450
36	COOPREL	14201	LA UNIÓN	STX F	TRBT2	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	*	OTRAS	STX F	BT1A	-0,8038	0,0450
36	COOPREL	14203	LAGO RANCO	STX F	TRBT2	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT2	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT1	-0,5284	0,0450
36	COOPREL	*	OTRAS	STX F	TRBT2	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	14203	LAGO RANCO	STX F	TRBT3	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	14204	RIO BUENO	STX F	TRBT3	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	14203	LAGO RANCO	STX F	TRAT2	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	*	OTRAS	STX F	TRAT3	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	10307	SAN PABLO	STX F	BT1A	-0,8038	0,0450
36	COOPREL	10307	SAN PABLO	STX F	TRBT3	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT3	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	14204	RIO BUENO	STX F	TRAT3	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT2	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	*	OTRAS	STX F	TRBT3	-0,9220	0,0450
36	COOPREL	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT1	-0,5284	0,0450
36	COOPREL	14203	LAGO RANCO	STX F	TRAT1	-0,5284	0,0450
36	COOPREL	14203	LAGO RANCO	STX F	TRAT3	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	14201	LA UNIÓN	STX F	BT1A	-0,8038	0,0450
36	COOPREL	*	OTRAS	STX F	TRAT2	-0,7771	0,0450
36	COOPREL	14203	LAGO RANCO	STX F	BT1A	-0,8038	0,0450
33	COPELEC	16204	NINHUE	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16203	COLEMU	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16202	COBQUECURA	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16201	QUIRIHUE	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16302	COIHUECO	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	8104	FLORIDA	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16203	COLEMU	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16303	NIQUÉN	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16302	COIHUECO	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16104	EL CARMEN	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16102	BULNES	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16201	QUIRIHUE	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16102	BULNES	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16206	RANQUIL	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16304	SAN FABIAN	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16204	NINHUE	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16102	BULNES	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16205	PORTEZUELO	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16303	NIQUÉN	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16206	RANQUIL	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16205	PORTEZUELO	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16101	CHILLÁN	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16304	SAN FABIAN	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16104	EL CARMEN	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16104	EL CARMEN	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	*	OTRAS	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	8104	FLORIDA	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	*	OTRAS	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16207	TREGUACO	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16202	COBQUECURA	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	8111	TOMÉ	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
33	COPELEC	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	8111	TOMÉ	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16207	TREGUACO	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16302	COIHUECO	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16105	PEMUCO	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16203	COELEMU	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16202	COBQUECURA	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16101	CHILLAN	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16101	CHILLAN	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16106	PINTO	STX E	TRAT1	0,0624	0,0624
33	COPELEC	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16106	PINTO	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16301	SAN CARLOS	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16108	SAN IGNACIO	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16304	SAN FABIAN	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16107	QUILLÓN	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16102	BULNES	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16201	QUIRIHUE	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16207	TREGUACO	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16304	SAN FABIAN	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	8111	TOMÉ	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16301	SAN CARLOS	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16205	PORTEZUELO	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16303	NIQUÉN	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16303	NIQUÉN	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	8104	FLORIDA	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16201	QUIRIHUE	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16104	EL CARMEN	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16202	COBQUECURA	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16106	PINTO	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16204	NINHUE	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16301	SAN CARLOS	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16202	COBQUECURA	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	8111	TOMÉ	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16304	SAN FABIAN	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16204	NINHUE	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	8111	TOMÉ	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16304	SAN FABIAN	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16105	PEMUCO	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16207	TREGUACO	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16204	NINHUE	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	*	OTRAS	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16206	RANQUIL	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16101	CHILLAN	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16203	COELEMU	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16203	COELEMU	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16105	PEMUCO	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16205	PORTEZUELO	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16302	COIHUECO	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16305	SAN NICOLÁS	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16106	PINTO	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16207	TREGUACO	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16205	PORTEZUELO	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16105	PEMUCO	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16105	PEMUCO	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16102	BULNES	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	8104	FLORIDA	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16303	NIQUÉN	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16205	PORTEZUELO	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16206	RANQUIL	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16105	PEMUCO	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	8104	FLORIDA	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16201	QUIRIHUE	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16102	BULNES	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	8104	FLORIDA	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16106	PINTO	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16302	COIHUECO	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16207	TREGUACO	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16302	COIHUECO	STX E	TRAT3	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	16101	CHILLAN	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16101	CHILLAN	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16107	QUILLÓN	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16104	EL CARMEN	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16202	COBQUECURA	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16206	RANQUIL	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16305	SAN NICOLÁS	STX E	BT1A	-0,3630	0,0624
33	COPELEC	16206	RANQUIL	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16107	QUILLÓN	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16104	EL CARMEN	STX E	TRBT2	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16106	PINTO	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16303	NIQUÉN	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624
33	COPELEC	8111	TOMÉ	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16204	NINHUE	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	16203	COELEMU	STX E	TRBT3	-0,7064	0,0624
33	COPELEC	*	OTRAS	STX E	TRAT2	-0,3684	0,0624

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
33	COPELEC	16201	QUIRIHUE	STX E	TRBT2	-0.7064	0.0624
40	CRELL	10108	MAULLÍN	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10104	FRESIA	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10104	FRESIA	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10105	FRUTILLAR	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10108	MAULLÍN	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
40	CRELL	*	OTRAS	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10104	FRESIA	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	*	OTRAS	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10107	LLANQUIHUE	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	*	OTRAS	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10108	MAULLÍN	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10106	LOS MUERMOS	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10109	PUERTO VARAS	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10303	PURRANQUE	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10105	FRUTILLAR	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	10108	MAULLÍN	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	*	OTRAS	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10104	FRESIA	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	*	OTRAS	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10101	PUERTO MONTT	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT3	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRAT1	0.0000	0.0562
40	CRELL	10303	PURRANQUE	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	*	OTRAS	STX F	BT1A	-0.3318	0.0562
40	CRELL	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10108	MAULLÍN	STX F	TRBT2	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10105	FRUTILLAR	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10108	MAULLÍN	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10104	FRESIA	STX F	TRAT2	-0.4819	0.0562
40	CRELL	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10104	FRESIA	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
40	CRELL	10303	PURRANQUE	STX F	TRBT3	-0.8552	0.0562
46	DESA	15101	ARICA	STX A	TRAT3	-0.9926	0.0374
46	DESA	*	OTRAS	STX A	TRBT3	-1.0000	0.0374
46	DESA	15102	CAMARONES	STX A	TRAT3	-0.9926	0.0374
46	DESA	15101	ARICA	STX A	BT1A	-1.0000	0.0374
46	DESA	15102	CAMARONES	STX A	TRBT2	-1.0000	0.0374
46	DESA	15102	CAMARONES	STX A	TRAT2	-0.9926	0.0374
46	DESA	15102	CAMARONES	STX A	TRAT1	-1.0000	0.0374
46	DESA	15101	ARICA	STX A	TRBT2	-1.0000	0.0374
46	DESA	15101	ARICA	STX A	TRAT2	-0.9926	0.0374
46	DESA	*	OTRAS	STX A	TRAT1	-1.0000	0.0374
46	DESA	15101	ARICA	STX A	TRBT3	-1.0000	0.0374
46	DESA	*	OTRAS	STX A	TRAT3	-0.9926	0.0374
46	DESA	15102	CAMARONES	STX A	TRBT3	-1.0000	0.0374
46	DESA	*	OTRAS	STX A	BT1A	-1.0000	0.0374
46	DESA	15101	ARICA	STX A	TRAT1	-1.0000	0.0374
46	DESA	15102	CAMARONES	STX A	BT1A	-1.0000	0.0374
46	DESA	*	OTRAS	STX A	TRBT2	-1.0000	0.0374
46	DESA	*	OTRAS	STX A	TRAT2	-0.9926	0.0374
28	EDECSA	5603	CARTAGENA	STX C	BT1A	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5102	CASABLANCA	STX C	BT1A	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT1	0.0805	0.0805
28	EDECSA	*	OTRAS	STX C	TRAT1	0.0805	0.0805
28	EDECSA	5101	VALPARAISO	STX C	TRBT3	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	13503	CURACAVI	STX C	TRBT3	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	13503	CURACAVI	STX C	TRAT2	0.0000	0.0805
28	EDECSA	13503	CURACAVI	STX C	TRAT3	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5602	ALGARROBO	STX C	TRAT2	0.0000	0.0805
28	EDECSA	*	OTRAS	STX C	TRAT3	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT3	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5603	CARTAGENA	STX C	TRBT2	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	5102	CASABLANCA	STX C	TRBT2	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	5602	ALGARROBO	STX C	TRAT1	0.0805	0.0805
28	EDECSA	5602	ALGARROBO	STX C	BT1A	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5602	ALGARROBO	STX C	TRBT3	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	13503	CURACAVI	STX C	TRAT1	0.0805	0.0805
28	EDECSA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT1	0.0805	0.0805
28	EDECSA	*	OTRAS	STX C	TRBT3	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT2	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5102	CASABLANCA	STX C	TRBT3	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	*	OTRAS	STX C	BT1A	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5603	CARTAGENA	STX C	TRBT3	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	*	OTRAS	STX C	TRBT2	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	*	OTRAS	STX C	TRAT2	0.0000	0.0805
28	EDECSA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT3	0.0000	0.0805
28	EDECSA	13503	CURACAVI	STX C	TRBT2	-0.5791	0.0805
28	EDECSA	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT3	0.0000	0.0805

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
28	EDECSA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT2	0,0000	0,0805
28	EDECSA	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT1	0,0805	0,0805
28	EDECSA	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT2	0,0000	0,0805
28	EDECSA	13503	CURACAVI	STX C	BT1A	0,0000	0,0805
28	EDECSA	5602	ALGARROBO	STX C	TRAT3	0,0000	0,0805
28	EDECSA	5602	ALGARROBO	STX C	TRBT2	-0,5791	0,0805
28	EDECSA	5101	VALPARAISO	STX C	BT1A	0,0000	0,0805
28	EDECSA	5101	VALPARAISO	STX C	TRBT2	-0,5791	0,0805
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFU	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	*	OTRAS	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11101	COIHAIQUE	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11402	RIO IBÁÑEZ	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	11201	AISEN	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11402	RIO IBÁÑEZ	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	*	OTRAS	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11101	COIHAIQUE	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11101	COIHAIQUE	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11201	AISEN	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11402	RIO IBÁÑEZ	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFU	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFU	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFU	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11201	AISEN	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	*	OTRAS	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	*	OTRAS	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	11402	RIO IBÁÑEZ	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11402	RIO IBÁÑEZ	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11402	RIO IBÁÑEZ	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11401	CHILE CHICO	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	*	OTRAS	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11201	AISEN	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11101	COIHAIQUE	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	10401	CHAITÉN	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFU	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11201	AISEN	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	*	OTRAS	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11101	COIHAIQUE	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11301	COCHRANE	SM	TRBT2	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	10404	PALENA	SM	BT1A	-0,6141	0,0808
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11202	CISNES	SM	TRAT1	-0,0705	0,0808
24	EDELAYSEN	10402	FUTALEUFU	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	TRBT3	-1,0000	0,0808
24	EDELAYSEN	11101	COIHAIQUE	SM	TRAT2	-0,8898	0,0808
24	EDELAYSEN	11102	LAGO VERDE	SM	TRAT3	-0,8898	0,0808
25	EDELMAG	*	OTRAS	SM	TRBT3	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12301	PORVENIR	SM	TRBT3	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12201	CABO DE HORNO	SM	BT1A	0,0908	0,1578
25	EDELMAG	12401	NATALES	SM	BT1A	0,0908	0,1578
25	EDELMAG	12101	PUNTA ARENAS	SM	BT1A	0,0908	0,1578
25	EDELMAG	12402	TORRES DEL PAINE	SM	TRAT1	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12101	PUNTA ARENAS	SM	TRBT3	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12201	CABO DE HORNO	SM	TRBT3	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12402	TORRES DEL PAINE	SM	TRAT3	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	*	OTRAS	SM	TRAT2	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12402	TORRES DEL PAINE	SM	BT1A	0,0908	0,1578
25	EDELMAG	12401	NATALES	SM	TRAT2	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12401	NATALES	SM	TRAT3	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12402	TORRES DEL PAINE	SM	TRBT2	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	*	OTRAS	SM	TRAT3	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12402	TORRES DEL PAINE	SM	TRBT3	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12301	PORVENIR	SM	TRBT2	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12201	CABO DE HORNO	SM	TRAT1	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	*	OTRAS	SM	BT1A	0,0908	0,1578
25	EDELMAG	12101	PUNTA ARENAS	SM	TRAT3	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12301	PORVENIR	SM	BT1A	0,0908	0,1578
25	EDELMAG	12101	PUNTA ARENAS	SM	TRBT2	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12101	PUNTA ARENAS	SM	TRAT1	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	*	OTRAS	SM	TRAT1	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12201	CABO DE HORNO	SM	TRAT3	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12301	PORVENIR	SM	TRAT2	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	*	OTRAS	SM	TRBT2	-0,2430	0,1578

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
25	EDELMAG	12402	TORRES DEL PAINE	SM	TRAT2	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12401	NATALES	SM	TRAT1	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12301	PORVENIR	SM	TRAT3	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12101	PUNTA ARENAS	SM	TRAT2	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12401	NATALES	SM	TRBT2	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12201	CABO DE HORNO	SM	TRBT2	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12301	PORVENIR	SM	TRAT1	0,1578	0,1578
25	EDELMAG	12401	NATALES	SM	TRBT3	-0,2430	0,1578
25	EDELMAG	12201	CABO DE HORNO	SM	TRAT2	0,1578	0,1578
12	EEC	13301	COLINA	STX D	TRBT2	-0,8260	0,2023
12	EEC	*	OTRAS	STX D	BT1A	-0,0703	0,2023
12	EEC	13301	COLINA	STX D	BT1A	-0,0703	0,2023
12	EEC	*	OTRAS	STX D	TRAT1	0,2023	0,2023
12	EEC	*	OTRAS	STX D	TRAT2	0,0000	0,2023
12	EEC	*	OTRAS	STX D	TRAT3	0,0000	0,2023
12	EEC	13301	COLINA	STX D	TRAT1	0,2023	0,2023
12	EEC	13301	COLINA	STX D	TRAT3	0,0000	0,2023
12	EEC	13301	COLINA	STX D	TRAT2	0,0000	0,2023
12	EEC	13301	COLINA	STX D	TRBT3	-0,8260	0,2023
12	EEC	*	OTRAS	STX D	TRBT3	-0,8260	0,2023
12	EEC	*	OTRAS	STX D	TRBT2	-0,8260	0,2023
14	EEPA	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRAT2	0,0000	0,1183
14	EEPA	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRBT3	-0,6488	0,1183
14	EEPA	*	OTRAS	STX D	TRBT2	-0,6488	0,1183
14	EEPA	*	OTRAS	STX D	TRAT2	0,0000	0,1183
14	EEPA	*	OTRAS	STX D	TRBT3	-0,6488	0,1183
14	EEPA	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRAT1	0,1183	0,1183
14	EEPA	*	OTRAS	STX D	TRAT3	0,0000	0,1183
14	EEPA	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRAT3	0,0000	0,1183
14	EEPA	13201	PUENTE ALTO	STX D	BT1A	0,0000	0,1183
14	EEPA	*	OTRAS	STX D	BT1A	0,0000	0,1183
14	EEPA	13201	PUENTE ALTO	STX D	TRBT2	-0,6488	0,1183
14	EEPA	*	OTRAS	STX D	TRAT1	0,1183	0,1183
8	EMELCA	*	OTRAS	STX C	TRAT3	-0,6223	0,0650
8	EMELCA	5102	CASABLANCA	STX C	BT1A	-0,7882	0,0650
8	EMELCA	5102	CASABLANCA	STX C	TRBT3	-0,8055	0,0650
8	EMELCA	*	OTRAS	STX C	TRBT2	-0,8055	0,0650
8	EMELCA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT1	-0,4819	0,0650
8	EMELCA	5102	CASABLANCA	STX C	TRBT2	-0,8055	0,0650
8	EMELCA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT2	-0,6223	0,0650
8	EMELCA	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT3	-0,6223	0,0650
8	EMELCA	*	OTRAS	STX C	TRBT3	-0,8055	0,0650
8	EMELCA	*	OTRAS	STX C	TRAT1	-0,4819	0,0650
8	EMELCA	*	OTRAS	STX C	BT1A	-0,7882	0,0650
8	EMELCA	*	OTRAS	STX C	TRAT2	-0,6223	0,0650
10	ENEL	13102	CERRILLOS	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13122	PENALOLEN	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13130	SAN MIGUEL	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13120	NUÑO	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13129	SAN JOAQUÍN	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13109	LA CISTERNA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13121	PEDRO AGUIRRE CERDA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13131	SAN RAMÓN	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13113	LA REINA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13103	CERRO NAVIA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13111	LA GRANJA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13104	CONCHALI	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX C	TRAT3	0,0000	0,2598
10	ENEL	*	OTRAS	STX D	TRAT2	0,1685	0,1685
10	ENEL	13117	LO PRADO	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13116	LO ESPEJO	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13128	RENCA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13121	PEDRO AGUIRRE CERDA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13129	SAN JOAQUÍN	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13130	SAN MIGUEL	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13126	QUINTA NORMAL	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13122	PENALOLEN	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13109	LA CISTERNA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13120	NUÑO	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13111	LA GRANJA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13131	SAN RAMÓN	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13102	CERRILLOS	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX D	TRAT2	0,1629	0,1629
10	ENEL	13118	MACUL	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	*	OTRAS	STX C	TRAT2	0,0000	0,1695
10	ENEL	13303	TILTIL	STX C	TRAT2	0,0000	0,2598
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13104	CONCHALI	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13116	LO ESPEJO	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL	*	OTRAS	STX D	TRAT3	0,1685	0,1685
10	ENEL	13117	LO PRADO	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	TRAT2	0,1629	0,1629
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	*	OTRAS	STX C	TRAT3	0,0000	0,1695
10	ENEL	13118	MACUL	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13119	MAIPÚ	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13126	QUINTA NORMAL	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	TRAT3	0,1629	0,1629
10	ENEL	13131	SAN RAMÓN	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13113	LA REINA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13130	SAN MIGUEL	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13129	SAN JOAQUÍN	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13128	RENCA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX C	TRAT1	0,2598	0,2598
10	ENEL	13303	TILTIL	STX D	TRAT1	0,1629	0,1629
10	ENEL	13106	ESTACIÓN CENTRAL	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13103	CERRO NAVIA	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX D	TRAT3	0,1629	0,1629
10	ENEL	13119	MAIPÚ	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13106	ESTACIÓN CENTRAL	STX D	TRAT2	0,2000	0,2000
10	ENEL	13120	NUNOA	STX D	TRAT3	0,2000	0,2000
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13118	MACUL	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13119	MAIPÚ	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13120	NUNOA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	TRAT1	0,1629	0,1629
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13126	QUINTA NORMAL	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13106	ESTACIÓN CENTRAL	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13131	SAN RAMÓN	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13104	CONCHALI	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13128	RENCA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13129	SAN JOAQUÍN	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13119	MAIPÚ	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13122	PENALOÉN	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13121	PEDRO AGUIRRE CERDA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	*	OTRAS	STX C	TRAT1	0,1695	0,1695
10	ENEL	13119	MAIPÚ	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13109	LA CISTERNA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13104	CONCHALI	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13130	SAN MIGUEL	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13102	CERRILLOS	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13103	CERRO NAVIA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	*	OTRAS	STX C	BT1A	0,1695	0,1695
10	ENEL	*	OTRAS	STX D	BT1A	0,1685	0,1685
10	ENEL	13102	CERRILLOS	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX C	TRBT3	-0,6696	0,2598
10	ENEL	13103	CERRO NAVIA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13118	MACUL	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13131	SAN RAMÓN	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13116	LO ESPEJO	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13111	LA GRANJA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13109	LA CISTERNA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13103	CERRO NAVIA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13102	CERRILLOS	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13120	NUNOA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13128	RENCA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13131	SAN RAMÓN	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13129	SAN JOAQUÍN	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13130	SAN MIGUEL	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13106	ESTACIÓN CENTRAL	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13129	SAN JOAQUÍN	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13113	LA REINA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13128	RENCA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13126	QUINTA NORMAL	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13104	CONCHALI	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13117	LO PRADO	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX C	BT1A	0,0000	0,2598
10	ENEL	13130	SAN MIGUEL	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX D	TRBT2	-0,4606	0,1629
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX C	TRBT2	-0,6696	0,2598
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	TRBT2	-0,4606	0,1629
10	ENEL	13126	QUINTA NORMAL	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13303	TILTIL	STX D	BT1A	0,1629	0,1629
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	TRBT3	-0,4606	0,1629
10	ENEL	*	OTRAS	STX D	TRAT1	0,1685	0,1685
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	*	OTRAS	STX D	TRBT3	-0,0264	0,1685
10	ENEL	13121	PEDRO AGUIRRE CERDA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13117	LO PRADO	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13113	LA REINA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13111	LA GRANJA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13111	LA GRANJA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13116	LO ESPEJO	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13109	LA CISTERNA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13104	CONCHALI	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	*	OTRAS	STX C	TRBT3	-0,4036	0,1695
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	BT1A	0,1629	0,1629
10	ENEL	13118	MACUL	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13119	MAIPU	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13118	MACUL	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13128	RENCA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	*	OTRAS	STX C	TRBT2	-0,4036	0,1695
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	*	OTRAS	STX D	TRBT2	-0,0264	0,1685
10	ENEL	13126	QUINTA NORMAL	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13117	LO PRADO	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13116	LO ESPEJO	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13102	CERRILLOS	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13103	CERRO NAVIA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13120	NUNOA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13122	PENALOLÉN	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13121	PEDRO AGUIRRE CERDA	STX D	TRAT1	0,2000	0,2000
10	ENEL	13106	ESTACIÓN CENTRAL	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13113	LA REINA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13121	PEDRO AGUIRRE CERDA	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13106	ESTACIÓN CENTRAL	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13111	LA GRANJA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13303	TILITIL	STX D	TRBT3	-0,4606	0,1629
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13109	LA CISTERNA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13113	LA REINA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13122	PENALOLÉN	STX D	TRBT3	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13122	PENALOLÉN	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13116	LO ESPEJO	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	TRBT2	-0,0128	0,2000
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL	13117	LO PRADO	STX D	BT1A	0,2000	0,2000
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	OTRAS	STX D	BT1A	0,1682	0,1682
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	OTRAS	STX D	TRAT2	0,1682	0,1682
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	OTRAS	STX D	TRBT2	-0,0291	0,1682
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRAT3	0,2112	0,2112
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRAT2	0,2112	0,2112
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	OTRAS	STX D	TRBT3	-0,0291	0,1682
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	LO BARNECHEA	STX D	BT1A	0,2112	0,2112
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRAT1	0,2112	0,2112
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	OTRAS	STX D	TRAT3	0,1682	0,1682
10	ENEL - (ex LUZANDES)	*	OTRAS	STX D	TRAT1	0,1682	0,1682
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRBT2	-0,0156	0,2112
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	LO BARNECHEA	STX D	TRBT3	-0,0156	0,2112
22	FRONTEL	9209	RENAICO	STX E	TRBT2	-0,7410	0,0575
22	FRONTEL	8203	CANETE	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9119	VILCUN	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	9211	VICTORIA	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRAT3	-0,5426	0,0675
22	FRONTEL	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	9114	PITRUFQUÉN	STX E	TRBT2	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	8303	CABRERO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	16105	PEMUCO	STX E	TRBT2	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	16109	YUNGAY	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9113	PERQUENCO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9208	PUREN	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8308	QUILACO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8313	YUMBEL	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	8314	ALTO BIOBIO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	16206	RANQUIL	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	8309	QUILLECO	STX E	TRBT2	-0,8252	0,0534
22	FRONTEL	16107	QUILLÓN	STX E	TRBT2	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8302	ANTUCO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9102	CARAHUE	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8202	ARAUCO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	16106	PINTO	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	16102	BULNES	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,7912	0,0675
22	FRONTEL	9201	ANGOL	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRBT2	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	9117	TEODORO SCHMIDT	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9105	FREIRE	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	8104	FLORIDA	STX E	TRBT3	-0,8602	0,0505
22	FRONTEL	8309	QUILLECO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0534
22	FRONTEL	9204	ERCILLA	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	16104	EL CARMEN	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8308	QUILACO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8205	CURANILAHUE	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9103	CUNCO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8102	CORONEL	STX E	TRBT3	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	16206	RANQUIL	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	8204	CONTULMO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9209	RENAICO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0575
22	FRONTEL	9202	COLIPULLI	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9208	PURÉN	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9106	GALVARINO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9107	GORBEA	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	9207	LUMACO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8106	LOTA	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9206	LOS SAUCES	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8301	LOS ANGELES	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	8206	LOS ALAMOS	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9205	LONGUIMAY	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	16105	PEMUCO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9113	PERQUENCO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8201	LEBU	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9108	LAUTARO	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	16106	PINTO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	8304	LAJA	STX E	TRBT3	-0,8252	0,0534
22	FRONTEL	9114	PITRUFQUÉN	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	8105	HUALQUI	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	9121	CHOLCHOL	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9116	SAAVEDRA	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	16103	CHILLÁN VIEJO	STX E	TRBT3	-0,7912	0,0675
22	FRONTEL	9116	SAAVEDRA	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9118	TOLTÉN	STX E	TRBT2	-0,7410	0,0575
22	FRONTEL	8207	TIRUA	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9117	TEODORO SCHMIDT	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9101	TEMUCO	STX E	TRBT2	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	9101	TEMUCO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	9116	SAAVEDRA	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8111	TOME	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	8109	SANTA JUANA	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8310	SAN ROSENDO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8207	TIRUA	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9118	TOLTÉN	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0575
22	FRONTEL	8111	TOME	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	9210	TRAIGUÉN	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8312	TUCAPEL	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRBT2	-0,8252	0,0534
22	FRONTEL	9210	TRAIGUÉN	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8312	TUCAPEL	STX E	TRBT2	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8109	SANTA JUANA	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9102	CARAHUE	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8303	CABRERO	STX E	TRBT3	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	16102	BULNES	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8202	ARAUCO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8302	ANTUCO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9201	ANGOL	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8314	ALTO BÍO BÍO	STX E	TRBT3	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	16109	YUNGAY	STX E	TRBT2	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8313	YUMBEL	STX E	TRBT2	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	9120	VILLARRICA	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	8310	SAN ROSENDO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9119	VILCÚN	STX E	TRBT2	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	9211	VICTORIA	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8307	NEGRETE	STX E	TRBT2	-0,7410	0,0575
22	FRONTEL	8203	CANETE	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0534
22	FRONTEL	9105	FREIRE	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	8306	NACIMIENTO	STX E	TRBT2	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8309	QUILLECO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0534
22	FRONTEL	8305	MULCHÉN	STX E	BT1A	-0,1498	0,0651
22	FRONTEL	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9110	MELIPEUCO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9207	LUMACO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8106	LOTA	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9206	LOS SAUCES	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	16206	RANQUIL	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	9209	RENAICO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0575
22	FRONTEL	8301	LOS ANGELES	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	8206	LOS ALAMOS	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9205	LONGUIMAY	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9116	SAAVEDRA	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8201	LEBU	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9108	LAUTARO	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	8306	NACIMIENTO	STX E	BT1A	-0,5142	0,0513
22	FRONTEL	8307	NEGRETE	STX E	BT1A	-0,1603	0,0575
22	FRONTEL	8308	QUILACO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	16107	QUILLÓN	STX E	BT1A	-0,5142	0,0513
22	FRONTEL	8309	QUILLECO	STX E	BT1A	-0,4332	0,0534
22	FRONTEL	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	8308	QUILACO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9208	PURÉN	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	16105	PEMUCO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9113	PERQUENCO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8304	LAJA	STX E	BT1A	-0,4332	0,0534
22	FRONTEL	9114	PITRUFQUÉN	STX E	BT1A	-0,1498	0,0651

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	9113	PERQUENCO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	16105	PEMUCO	STX E	BT1A	-0,5142	0,0513
22	FRONTEL	16106	PINTO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	9114	PITRUQUÉN	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	BT1A	-0,1498	0,0651
22	FRONTEL	*	OTRAS	STX E	BT1A	-0,3229	0,0675
22	FRONTEL	9208	PUREN	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	16106	PINTO	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8105	HUALQUI	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	8310	SAN ROSENDO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8312	TUCAPEL	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9121	CHOLCHOL	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	BT1A	-0,3229	0,0675
22	FRONTEL	9211	VICTORIA	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8203	CANETE	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9119	VILCUN	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	9102	CARAHUE	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9202	COLLIPULLI	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	16102	BULNES	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8202	ARAUCO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8302	ANTUCO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8313	YUMBEL	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9201	ANGOL	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	16109	YUNGAY	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	8314	ALTO BÍO BÍO	STX E	BT1A	-0,5142	0,0513
22	FRONTEL	8303	CABRERO	STX E	BT1A	-0,5142	0,0513
22	FRONTEL	16206	RANQUIL	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	9210	TRAIGÜÉN	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8204	CONTULMO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9107	GORBEA	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	9106	GALVARINO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0534
22	FRONTEL	8109	SANTA JUANA	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9105	FREIRE	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	8104	FLORIDA	STX E	BT1A	-0,5466	0,0505
22	FRONTEL	9204	ERCILLA	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8111	TOMÉ	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	16104	EL CARMEN	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8205	CURANILAHUE	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9117	TEODORO SCHMIDT	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9203	CURACAUTÍN	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9103	CUNCO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8207	TIRÚA	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8102	CORONEL	STX E	BT1A	-0,1498	0,0651
22	FRONTEL	9118	TOLTÉN	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0575
22	FRONTEL	9101	TEMUCO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	*	OTRAS	STX E	TRAT3	-0,5426	0,0675
22	FRONTEL	9209	RENAICO	STX E	BT1A	-0,1603	0,0575
22	FRONTEL	9116	SAAVEDRA	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9105	FREIRE	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	8105	HUALQUI	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	9107	GORBEA	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	9106	GALVARINO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9106	GALVARINO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9107	GORBEA	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	8105	HUALQUI	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	8104	FLORIDA	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0505
22	FRONTEL	8104	FLORIDA	STX E	TRBT2	-0,8602	0,0505
22	FRONTEL	16104	EL CARMEN	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8205	CURANILAHUE	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9103	CUNCO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8102	CORONEL	STX E	TRBT2	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	8204	CONTULMO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9202	COLLIPULLI	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9204	ERCILLA	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8304	LAJA	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0534
22	FRONTEL	9204	ERCILLA	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8304	LAJA	STX E	TRBT2	-0,8252	0,0534
22	FRONTEL	8305	MULCHÉN	STX E	TRBT2	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	9110	MELIPEUCO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9207	LUMACO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8106	LOTA	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9206	LOS SAUCES	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9202	COLLIPULLI	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8301	LOS ANGELES	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	16104	EL CARMEN	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8206	LOS ALAMOS	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8204	CONTULMO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8102	CORONEL	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	9103	CUNCO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8205	CURANILAHUE	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8201	LEBU	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9108	LAUTARO	STX E	TRBT2	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	9205	LONQUIMAY	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9121	CHOLCHOL	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9121	CHOLCHOL	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8203	CANETE	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9211	VICTORIA	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8312	TUCAPEL	STX E	BT1A	-0,5142	0,0513
22	FRONTEL	9210	TRAIGÜÉN	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8305	MULCHÉN	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	8111	TOMÉ	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	8306	NACIMIENTO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9118	TOLTÉN	STX E	BT1A	-0,1603	0,0575
22	FRONTEL	9119	VILCUN	STX E	BT1A	-0,1498	0,0651
22	FRONTEL	8207	TIRÚA	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	9117	TEODORO SCHMIDT	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	9101	TEMUCO	STX E	BT1A	-0,1498	0,0651
22	FRONTEL	8109	SANTA JUANA	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	BT1A	-0,4332	0,0534
22	FRONTEL	8310	SAN ROSENDO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	16108	SAN IGNACIO	STX E	BT1A	-0,2889	0,0586
22	FRONTEL	8307	NEGRETE	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0575
22	FRONTEL	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRBT2	-0,7912	0,0675
22	FRONTEL	9120	VILLARRICA	STX E	BT1A	-0,3199	0,0580
22	FRONTEL	8313	YUMBEL	STX E	BT1A	-0,5142	0,0513
22	FRONTEL	9108	LAUTARO	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	8201	LEBU	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9102	CARAHUE	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8303	CABRERO	STX E	TRBT2	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	16102	BULNES	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8202	ARAUCO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8302	ANTUCO	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9110	MELIPEUCO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9201	ANGOL	STX E	TRBT2	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8206	LOS ALAMOS	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8314	ALTO BÍO BÍO	STX E	TRBT2	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT3	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	9206	LOS SAUCES	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8106	LOTA	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9207	LUMACO	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	16109	YUNGAY	STX E	BT1A	-0,5142	0,0513
22	FRONTEL	9205	LONGUIMAY	STX E	TRAT3	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9110	MELIPEUCO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	16109	YUNGAY	STX E	TRBT3	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8104	FLORIDA	STX E	TRAT1	0,0505	0,0505
22	FRONTEL	9113	PERQUENCO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8302	ANTUCO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9110	MELIPEUCO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8202	ARAUCO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	16105	PEMUCO	STX E	TRAT1	0,0513	0,0513
22	FRONTEL	9101	TEMUCO	STX E	TRAT1	0,0651	0,0651
22	FRONTEL	9120	VILLARRICA	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	8307	NEGRETE	STX E	TRAT1	0,0675	0,0575
22	FRONTEL	9121	CHOLCHOL	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9119	VILCÚN	STX E	TRBT3	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	9117	TEODORO SCHMIDT	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9208	PUREN	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9211	VICTORIA	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8105	HUALQUI	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	16102	BULNES	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8206	LOS ALAMOS	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9205	LONGUIMAY	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8303	CABRERO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	9107	GORBEA	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	16103	CHILLAN VIEJO	STX E	TRAT2	-0,5426	0,0675
22	FRONTEL	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	9107	GORBEA	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	9103	CUNCO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8307	NEGRETE	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0575
22	FRONTEL	9106	GALVARINO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	16105	PEMUCO	STX E	TRBT3	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8306	NACIMIENTO	STX E	TRAT1	0,0513	0,0513
22	FRONTEL	9113	PERQUENCO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8306	NACIMIENTO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	16106	PINTO	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	9202	COLLIPULLI	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9106	GALVARINO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8305	MULCHÉN	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	16106	PINTO	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	9114	PITRUQUÉN	STX E	TRBT3	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	8312	TUCAPEL	STX E	TRBT3	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	9210	TRAIGUÉN	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9119	VILCÚN	STX E	TRAT1	0,0651	0,0651
22	FRONTEL	8109	SANTA JUANA	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8311	SANTA BÁRBARA	STX E	TRBT3	-0,8252	0,0534
22	FRONTEL	8111	TOMÉ	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	16206	RANQUIL	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	9209	RENAICO	STX E	TRBT3	-0,7410	0,0575
22	FRONTEL	8310	SAN ROSENDO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRAT1	0,0651	0,0651
22	FRONTEL	9211	VICTORIA	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9204	ERCILLA	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	*	OTRAS	STX E	TRAT1	0,0675	0,0675
22	FRONTEL	9105	FREIRE	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	8304	LAJA	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0534
22	FRONTEL	8312	TUCAPEL	STX E	TRAT1	0,0513	0,0513
22	FRONTEL	9116	SAAVEDRA	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9108	LAUTARO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	9210	TRAIGUÉN	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9205	LONGUIMAY	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8206	LOS ALAMOS	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8304	LAJA	STX E	TRAT1	0,0534	0,0534
22	FRONTEL	9207	LUMACO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8111	TOMÉ	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	8106	LOTA	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8205	CURANILAHUE	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9118	TOLTÉN	STX E	TRBT3	-0,7410	0,0575
22	FRONTEL	8207	TIRÚA	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8207	TIRÚA	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	9206	LOS SAUCES	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9117	TEODORO SCHMIDT	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586
22	FRONTEL	8308	QUILACO	STX E	TRBT3	-0,7807	0,0586

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	9101	TEMUCO	STX E	TRBT3	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	9118	TOLTÉN	STX E	TRAT1	0,0575	0,0575
22	FRONTEL	16104	EL CARMEN	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	8309	QUILLECO	STX E	TRBT3	-0,8252	0,0534
22	FRONTEL	16107	QUILLÓN	STX E	TRBT3	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8102	CORONEL	STX E	TRAT1	0,0651	0,0651
22	FRONTEL	8109	SANTA JUANA	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9114	PITRUFQUÉN	STX E	TRAT1	0,0651	0,0651
22	FRONTEL	8106	LOTA	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	16103	CHILLÁN VIEJO	STX E	TRAT1	0,0675	0,0675
22	FRONTEL	16108	SAN IGNACIO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8203	CANETE	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	16107	QUILLÓN	STX E	TRAT1	0,0513	0,0513
22	FRONTEL	8204	CONTULMO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	16104	EL CARMEN	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8205	CURANILAHUE	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9102	CARAHUE	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8203	CANETE	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8308	QUILACO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9108	LAUTARO	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	8201	LEBU	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8303	CABRERO	STX E	TRAT1	0,0513	0,0513
22	FRONTEL	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0,7912	0,0675
22	FRONTEL	8309	QUILLECO	STX E	TRAT1	0,0534	0,0534
22	FRONTEL	16102	BULNES	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9111	NUEVA IMPERIAL	STX E	TRBT3	-0,7902	0,0580
22	FRONTEL	8307	NEGRETE	STX E	TRBT3	-0,7410	0,0575
22	FRONTEL	9201	ANGOL	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9103	CUNCO	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	8314	ALTO BÍO BÍO	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0513
22	FRONTEL	*	OTRAS	STX E	TRAT2	-0,5426	0,0675
22	FRONTEL	8305	MULCHÉN	STX E	TRBT3	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	9203	CURACAUTÍN	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9206	LOS SAUCES	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8301	LOS ANGELES	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	9202	COLIPULLI	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9209	RENAICO	STX E	TRAT1	0,0575	0,0575
22	FRONTEL	16206	RANQUIL	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	9102	CARAHUE	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9121	CHOLCHOL	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8306	NACIMIENTO	STX E	TRBT3	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	8102	CORONEL	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0651
22	FRONTEL	8105	HUALQUI	STX E	TRAT1	0,0580	0,0580
22	FRONTEL	8201	LEBU	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9208	PURÉN	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8104	FLORIDA	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0505
22	FRONTEL	8302	ANTUCO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9110	MELIPEUCO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	9201	ANGOL	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8202	ARAUCO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8204	CONTULMO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8305	MULCHÉN	STX E	TRAT1	0,0651	0,0651
22	FRONTEL	8310	SAN ROSENDO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8313	YUMBEL	STX E	TRBT3	-0,8502	0,0513
22	FRONTEL	9204	ERCILLA	STX E	TRAT2	-0,5197	0,0586
22	FRONTEL	9105	FREIRE	STX E	TRAT2	-0,5406	0,0580
22	FRONTEL	16109	YUNGAY	STX E	TRAT1	0,0513	0,0513
22	FRONTEL	9112	PADRE LAS CASAS	STX E	TRBT3	-0,7378	0,0651
22	FRONTEL	9207	LUMACO	STX E	TRAT1	0,0586	0,0586
22	FRONTEL	8311	SANTA BARBARA	STX E	TRAT1	0,0534	0,0534
22	FRONTEL	8314	ALTO BÍO BÍO	STX E	TRAT1	0,0513	0,0513
22	FRONTEL	8313	YUMBEL	STX E	TRAT1	0,0513	0,0513
9	LITORAL	5602	ALGARROBO	STX C	TRAT1	0,0879	0,0879
9	LITORAL	5604	EL QUISCO	STX C	TRAT1	0,0879	0,0879
9	LITORAL	5605	EL TABO	STX C	TRAT1	0,0879	0,0879
9	LITORAL	5604	EL QUISCO	STX C	TRBT2	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5605	EL TABO	STX C	TRBT2	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5602	ALGARROBO	STX C	TRAT3	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5604	EL QUISCO	STX C	TRBT3	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5102	CASABLANCA	STX C	TRBT2	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5604	EL QUISCO	STX C	BT1A	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5605	EL TABO	STX C	TRBT3	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5102	CASABLANCA	STX C	BT1B	0,0405	0,0879
9	LITORAL	5603	CARTAGENA	STX C	TRBT2	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	*	OTRAS	STX C	TRAT1	0,0879	0,0879
9	LITORAL	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT2	0,0000	0,0879
9	LITORAL	*	OTRAS	STX C	TRAT3	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT2	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5602	ALGARROBO	STX C	BT1A	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5603	CARTAGENA	STX C	BT1A	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5602	ALGARROBO	STX C	TRAT2	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT1	0,0879	0,0879
9	LITORAL	*	OTRAS	STX C	TRBT2	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	*	OTRAS	STX C	BT1A	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5102	CASABLANCA	STX C	TRBT3	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5603	CARTAGENA	STX C	TRBT3	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5605	EL TABO	STX C	BT1B	0,0405	0,0879
9	LITORAL	*	OTRAS	STX C	BT1B	0,0405	0,0879
9	LITORAL	5602	ALGARROBO	STX C	TRBT2	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5604	EL QUISCO	STX C	BT1B	0,0405	0,0879
9	LITORAL	5605	EL TABO	STX C	TRAT2	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5102	CASABLANCA	STX C	TRAT3	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT3	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5602	ALGARROBO	STX C	TRBT3	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	5603	CARTAGENA	STX C	BT1B	0,0405	0,0879
9	LITORAL	5602	ALGARROBO	STX C	BT1B	0,0405	0,0879
9	LITORAL	5605	EL TABO	STX C	TRAT3	0,0000	0,0879
9	LITORAL	*	OTRAS	STX C	TRBT3	-0,6589	0,0879
9	LITORAL	*	OTRAS	STX C	TRAT2	0,0000	0,0879

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
9	LITORAL	5604	EL QUISCO	STX C	TRAT3	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5603	CARTAGENA	STX C	TRAT1	0,0879	0,0879
9	LITORAL	5604	EL QUISCO	STX C	TRAT2	0,0000	0,0879
9	LITORAL	5102	CASABLANCA	STX C	BT1A	0,0000	0,0879
31	LUZLINARES	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRAT1	0,0000	0,0510
31	LUZLINARES	7406	SAN JAVIER	STX E	TRBT3	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRAT2	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRAT3	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	*	OTRAS	STX E	TRAT1	0,0000	0,0510
31	LUZLINARES	7402	COLBUN	STX E	TRAT1	0,0000	0,0510
31	LUZLINARES	7402	COLBUN	STX E	TRBT2	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7401	LINARES	STX E	TRBT2	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRBT2	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	*	OTRAS	STX E	BT1A	-0,4843	0,0510
31	LUZLINARES	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRAT2	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7402	COLBUN	STX E	TRAT3	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7403	LONGAVI	STX E	TRBT2	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRBT3	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7401	LINARES	STX E	TRAT3	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7402	COLBUN	STX E	TRAT2	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRAT2	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	*	OTRAS	STX E	TRAT3	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRAT1	0,0000	0,0510
31	LUZLINARES	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRBT3	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRAT1	0,0000	0,0510
31	LUZLINARES	7403	LONGAVI	STX E	BT1A	-0,4843	0,0510
31	LUZLINARES	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7401	LINARES	STX E	TRAT1	0,0000	0,0510
31	LUZLINARES	7402	COLBUN	STX E	BT1A	-0,4843	0,0510
31	LUZLINARES	7408	YERBAS BUENAS	STX E	BT1A	-0,4843	0,0510
31	LUZLINARES	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	BT1A	-0,4843	0,0510
31	LUZLINARES	7403	LONGAVI	STX E	TRAT2	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7406	SAN JAVIER	STX E	BT1A	-0,4843	0,0510
31	LUZLINARES	7401	LINARES	STX E	BT1A	-0,4843	0,0510
31	LUZLINARES	7102	CONSTITUCIÓN	STX E	TRBT3	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRBT2	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7402	COLBUN	STX E	TRBT3	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT3	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRBT2	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7406	SAN JAVIER	STX E	TRBT2	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7403	LONGAVI	STX E	TRAT3	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7401	LINARES	STX E	TRBT3	-0,8040	0,0510
31	LUZLINARES	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT2	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT1	0,0000	0,0510
31	LUZLINARES	7407	VILLA ALEGRE	STX E	BT1A	-0,4843	0,0510
31	LUZLINARES	7408	YERBAS BUENAS	STX E	TRAT3	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7401	LINARES	STX E	TRAT2	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7403	LONGAVI	STX E	TRAT1	0,0000	0,0510
31	LUZLINARES	*	OTRAS	STX E	TRAT2	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7407	VILLA ALEGRE	STX E	TRAT3	-0,5556	0,0510
31	LUZLINARES	7403	LONGAVI	STX E	TRBT3	-0,8040	0,0510
39	LUZOSORNO	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10105	FRUTILLAR	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	14204	RIO BUENO	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	14204	RIO BUENO	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10305	RIO NEGRO	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	*	OTRAS	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10304	PUYEHUE	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10305	RIO NEGRO	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10303	PURRANQUE	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	*	OTRAS	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	14204	RIO BUENO	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	10304	PUYEHUE	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10301	OSORNO	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	*	OTRAS	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	10301	OSORNO	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10109	PUERTO VARAS	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	10303	PURRANQUE	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	10302	PUERTO OCTAY	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	14201	LA UNIÓN	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	*	OTRAS	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	14201	LA UNIÓN	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10301	OSORNO	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10301	OSORNO	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10307	SAN PABLO	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10105	FRUTILLAR	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10304	PUYEHUE	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10304	PUYEHUE	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10301	OSORNO	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	10303	PURRANQUE	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10304	PUYEHUE	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
39	LUZOSORNO	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	14204	RIO BUENO	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10305	RIO NEGRO	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	*	OTRAS	STX F	TRAT1	0,0569	0,0569
39	LUZOSORNO	10305	RIO NEGRO	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	14204	RIO BUENO	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10307	SAN PABLO	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10307	SAN PABLO	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10105	FRUTILLAR	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRBT3	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	14204	RIO BUENO	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10305	RIO NEGRO	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRBT2	-0,7759	0,0569
39	LUZOSORNO	14201	LA UNIÓN	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	*	OTRAS	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10304	PUYEHUE	STX F	TRAT3	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRAT2	-0,4198	0,0569
39	LUZOSORNO	10305	RIO NEGRO	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
39	LUZOSORNO	10301	OSORNO	STX F	BT1A	-0,3295	0,0569
32	LUZPARRAL	16301	SAN CARLOS	STX E	BT1A	-0,5389	0,0492
32	LUZPARRAL	7201	CAUQUENES	STX E	BT1A	-0,5389	0,0492
32	LUZPARRAL	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT1	-0,0417	0,0492
32	LUZPARRAL	7201	CAUQUENES	STX E	TRAT3	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT3	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	*	OTRAS	STX E	TRAT1	-0,0417	0,0492
32	LUZPARRAL	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT2	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7406	SAN JAVIER	STX E	BT1A	-0,5389	0,0492
32	LUZPARRAL	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7404	PARRAL	STX E	TRAT1	-0,0417	0,0492
32	LUZPARRAL	7405	RETIRO	STX E	TRBT3	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	*	OTRAS	STX E	TRAT3	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7404	PARRAL	STX E	TRAT3	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7201	CAUQUENES	STX E	TRAT1	-0,0417	0,0492
32	LUZPARRAL	16301	SAN CARLOS	STX E	TRBT2	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7406	SAN JAVIER	STX E	TRBT2	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	*	OTRAS	STX E	TRAT2	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7405	RETIRO	STX E	TRAT3	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT1	-0,0417	0,0492
32	LUZPARRAL	16301	SAN CARLOS	STX E	TRBT3	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7403	LONGAVI	STX E	BT1A	-0,5389	0,0492
32	LUZPARRAL	7405	RETIRO	STX E	TRAT1	-0,0417	0,0492
32	LUZPARRAL	16303	NIQUEN	STX E	TRBT2	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7405	RETIRO	STX E	TRBT2	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7404	PARRAL	STX E	TRAT2	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7403	LONGAVI	STX E	TRBT3	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7406	SAN JAVIER	STX E	TRBT3	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7201	CAUQUENES	STX E	TRAT2	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7405	RETIRO	STX E	BT1A	-0,5389	0,0492
32	LUZPARRAL	7404	PARRAL	STX E	TRBT2	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7403	LONGAVI	STX E	TRAT1	-0,0417	0,0492
32	LUZPARRAL	7201	CAUQUENES	STX E	TRBT3	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	16303	NIQUEN	STX E	TRAT2	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7405	RETIRO	STX E	TRAT2	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7403	LONGAVI	STX E	TRAT3	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	7201	CAUQUENES	STX E	TRBT2	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7406	SAN JAVIER	STX E	TRAT2	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	16303	NIQUEN	STX E	TRAT1	-0,0417	0,0492
32	LUZPARRAL	*	OTRAS	STX E	BT1A	-0,5389	0,0492
32	LUZPARRAL	16303	NIQUEN	STX E	TRAT3	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	16303	NIQUEN	STX E	BT1A	-0,5389	0,0492
32	LUZPARRAL	7404	PARRAL	STX E	TRBT3	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7404	PARRAL	STX E	BT1A	-0,5389	0,0492
32	LUZPARRAL	7403	LONGAVI	STX E	TRBT2	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	16301	SAN CARLOS	STX E	TRAT3	-0,5358	0,0492
32	LUZPARRAL	16303	NIQUEN	STX E	TRBT3	-0,8317	0,0492
32	LUZPARRAL	7403	LONGAVI	STX E	TRAT2	-0,5358	0,0492
45	MATAQUITO	*	OTRAS	STX B	TRBT2	-0,5505	0,0768
45	MATAQUITO	3304	HUASCO	STX B	TRBT2	-0,5505	0,0768
45	MATAQUITO	3101	COPIAPO	STX B	TRBT3	-0,5505	0,0768
45	MATAQUITO	3101	COPIAPO	STX B	TRAT2	0,0000	0,0768
45	MATAQUITO	3304	HUASCO	STX B	TRAT3	0,0000	0,0768
45	MATAQUITO	3304	HUASCO	STX B	TRAT2	0,0000	0,0768
45	MATAQUITO	*	OTRAS	STX B	TRAT3	0,0000	0,0768
45	MATAQUITO	3101	COPIAPO	STX B	TRBT2	-0,5505	0,0768
45	MATAQUITO	3101	COPIAPO	STX B	TRAT3	0,0000	0,0768
45	MATAQUITO	3101	COPIAPO	STX B	BT1A	0,0768	0,0768
45	MATAQUITO	*	OTRAS	STX B	BT1A	0,0768	0,0768
45	MATAQUITO	3304	HUASCO	STX B	TRBT3	-0,5505	0,0768
45	MATAQUITO	3304	HUASCO	STX B	BT1A	0,0768	0,0768
45	MATAQUITO	3101	COPIAPO	STX B	TRAT1	0,0768	0,0768
45	MATAQUITO	*	OTRAS	STX B	TRAT2	0,0000	0,0768
45	MATAQUITO	*	OTRAS	STX B	TRBT3	-0,5505	0,0768
45	MATAQUITO	3304	HUASCO	STX B	TRAT1	0,0768	0,0768
45	MATAQUITO	*	OTRAS	STX B	TRAT1	0,0768	0,0768
23	SAESA	10301	OSORNO	STX F	TRAT3	0,0000	0,1109
23	SAESA	10305	RIO NEGRO	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	14204	RIO BUENO	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	9109	LONGOCHE	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	14103	LANCO	STX E	TRAT1	0,1059	0,1059
23	SAESA	10102	CALBUÑO	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10307	SAN PABLO	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	14103	LANCO	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	2101	ANTOFAGASTA	STX B	TRAT2	0,0734	0,1503
23	SAESA	2104	TALTAL	STX B	BT1A	0,1503	0,1503
23	SAESA	*	OTRAS	SM	TRAT3	0,0484	0,0484
23	SAESA	*	OTRAS	STX E	TRAT3	0,0000	0,0497

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	*	OTRAS	STX B	TRAT3	0,0000	0,0494
23	SAESA	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	9109	LONCOCHE	STX E	TRAT1	0,0877	0,0877
23	SAESA	10108	MAULLIN	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10210	QUINCHAO	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRAT1	0,1109	0,1109
23	SAESA	10104	FRESIA	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	10105	FRUTILLAR	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	14202	FUTRONO	STX F	BT1A	-0,1149	0,0859
23	SAESA	2104	TALTAL	STX B	TRAT1	0,1503	0,1503
23	SAESA	9107	GORBEA	STX E	BT1A	0,0000	0,0703
23	SAESA	9107	GORBEA	STX F	BT1A	-0,1149	0,0859
23	SAESA	10403	HUALAIHUE	SM	BT1A	0,1259	0,1259
23	SAESA	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRAT1	0,0859	0,0859
23	SAESA	2104	TALTAL	STX B	TRAT3	0,0734	0,1503
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX E	TRAT1	0,0703	0,0703
23	SAESA	14201	LA UNIÓN	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	14203	LAGO RANCO	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	14107	PAILLACO	STX F	TRAT1	0,0859	0,0859
23	SAESA	14103	LANCO	STX E	BT1A	0,1059	0,1059
23	SAESA	14103	LANCO	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	9118	TOLTÉN	STX F	TRAT1	0,1109	0,1109
23	SAESA	10107	LLANQUIHUE	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	10305	RÍO NEGRO	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	*	OTRAS	STX F	TRAT1	0,0490	0,0490
23	SAESA	14204	RÍO BUENO	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	*	OTRAS	STX E	TRAT1	0,0497	0,0497
23	SAESA	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	10204	CURACO DE VÉLEZ	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10202	ANCUD	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	14204	RÍO BUENO	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	2101	ANTOFAGASTA	STX B	BT1A	0,1503	0,1503
23	SAESA	10210	QUINCHAO	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX F	TRAT3	0,0000	0,1109
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT3	0,0061	0,0939
23	SAESA	10102	CALBUCO	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10201	CASTRO	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	10209	QUEMCHI	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	10205	DALCAHUE	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10203	CHONCHI	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	14101	VALDIVIA	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	10208	QUELLÓN	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	10207	QUEILÉN	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	10304	PUYEHUE	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	9118	TOLTÉN	STX F	TRAT3	0,0000	0,1109
23	SAESA	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	14102	CORRAL	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10206	PUQUELDÓN	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT1	0,1109	0,1109
23	SAESA	10103	COCHAMÓ	SM	BT1A	0,1259	0,1259
23	SAESA	*	OTRAS	STX F	TRAT3	0,0000	0,0490
23	SAESA	9109	LONCOCHE	STX E	BT1A	0,0000	0,0877
23	SAESA	14101	VALDIVIA	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	14105	MAFIL	STX F	TRAT1	0,0859	0,0859
23	SAESA	14107	PAILLACO	STX F	BT1A	-0,1149	0,0859
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX E	BT1A	0,0000	0,0703
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX F	BT1A	-0,1149	0,0859
23	SAESA	10108	MAULLIN	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX E	TRAT1	0,1059	0,1059
23	SAESA	10101	PUERTO MONTT	STX F	BT1A	0,0000	0,1109
23	SAESA	10302	PUERTO OCTAY	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	10109	PUERTO VARAS	STX F	BT1A	0,0000	0,1109
23	SAESA	*	OTRAS	STX F	BT1A	0,0000	0,0490
23	SAESA	10206	PUQUELDÓN	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10304	PUYEHUE	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRAT3	0,0000	0,0859
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX E	TRAT3	0,0061	0,0703
23	SAESA	10207	QUEILÉN	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10208	QUELLÓN	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10209	QUEMCHI	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	14107	PAILLACO	STX F	TRAT3	0,0000	0,0859
23	SAESA	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	10202	ANCUD	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRAT1	0,0859	0,0859
23	SAESA	10303	PURRANQUE	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	9109	LONCOCHE	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	*	OTRAS	STX E	BT1A	0,0497	0,0497
23	SAESA	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	14104	LOS LAGOS	STX F	BT1A	-0,1149	0,0859
23	SAESA	10106	LOS MUERMOS	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	*	OTRAS	STX B	TRAT1	0,0494	0,0494
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX E	BT1A	0,1059	0,1059
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	10210	QUINCHAO	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	10108	MAULLIN	STX F	BT1A	0,0000	0,1032
23	SAESA	*	OTRAS	SM	TRAT1	0,0484	0,0484
23	SAESA	14105	MAFIL	STX F	BT1A	-0,1149	0,0859
23	SAESA	10301	OSORNO	STX F	TRAT1	0,1109	0,1109
23	SAESA	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRAT3	0,0000	0,1109
23	SAESA	10209	QUEMCHI	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	10207	QUEILÉN	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	10304	PUYEHUE	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT1	0,0939	0,0939
23	SAESA	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	10301	OSORNO	STX F	BT1A	0,0000	0,1109

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10206	PUQUELDÓN	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	*	OTRAS	SM	BT1A	0,0484	0,0484
23	SAESA	*	OTRAS	STX B	BT1A	0,0494	0,0494
23	SAESA	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT3	0,0000	0,1109
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX F	TRAT1	0,1109	0,1109
23	SAESA	10208	QUELLÓN	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	9118	TOLTÉN	STX F	BT1A	0,0000	0,1109
23	SAESA	10104	FRESIA	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10303	PURRANQUE	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10305	RIO NEGRO	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10307	SAN PABLO	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	9118	TOLTÉN	STX F	TRAT2	0,0000	0,1109
23	SAESA	14204	RIO BUENO	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	2104	TALTAL	STX B	TRBT2	-0,3869	0,1503
23	SAESA	9109	LONGOCHE	STX E	TRAT2	0,0061	0,0877
23	SAESA	9109	LONGOCHE	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	2104	TALTAL	STX B	TRAT2	0,0734	0,1503
23	SAESA	10210	QUINCHAO	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	9118	TOLTÉN	STX F	TRBT2	-0,5171	0,1109
23	SAESA	14101	VALDIVIA	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRAT2	0,0000	0,0859
23	SAESA	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10209	QUEMCHI	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX E	TRBT2	-0,4266	0,0939
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX F	TRBT2	-0,5171	0,1109
23	SAESA	10307	SAN PABLO	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10208	QUELLÓN	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10207	QUEILÉN	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10304	PUYEHUE	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10202	ANCUD	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	2101	ANTOFAGASTA	STX B	TRBT3	-0,3869	0,1503
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX E	TRAT2	0,0800	0,1059
23	SAESA	14101	VALDIVIA	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10305	RIO NEGRO	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14103	LANCO	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	14107	PAILLACO	STX F	TRBT2	-0,6780	0,0859
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX E	TRBT2	-0,6177	0,0703
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRBT2	-0,6780	0,0859
23	SAESA	14101	VALDIVIA	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10102	CALBUCO	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	9118	TOLTÉN	STX F	TRBT3	-0,5171	0,1109
23	SAESA	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRBT2	-0,5171	0,1109
23	SAESA	2101	ANTOFAGASTA	STX B	TRAT3	0,0734	0,1503
23	SAESA	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	2104	TALTAL	STX B	TRBT3	-0,3869	0,1503
23	SAESA	10202	ANCUD	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRBT2	-0,5171	0,1109
23	SAESA	14204	RIO BUENO	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10206	PUQUELDÓN	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10304	PUYEHUE	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10207	QUEILÉN	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10208	QUELLÓN	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10209	QUEMCHI	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10307	SAN PABLO	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14203	LAGO RANCO	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10210	QUINCHAO	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX F	TRAT2	0,0000	0,1109
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX E	TRAT2	0,0061	0,0939
23	SAESA	10306	SAN JUAN DE LA COSTA	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14103	LANCO	STX E	TRAT2	0,0800	0,1059
23	SAESA	14203	LAGO RANCO	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	*	OTRAS	STX F	TRBT2	-0,5220	0,0490
23	SAESA	10303	PURRANQUE	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10206	PUQUELDÓN	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	9107	GORBEA	STX E	TRBT3	-0,6177	0,0703
23	SAESA	9107	GORBEA	STX F	TRBT3	-0,6780	0,0859
23	SAESA	10403	HUALAHUE	SM	TRBT3	-0,1860	0,1259
23	SAESA	*	OTRAS	SM	TRAT2	0,0484	0,0484
23	SAESA	*	OTRAS	STX F	TRBT3	-0,5220	0,0490
23	SAESA	*	OTRAS	STX E	TRBT3	-0,4325	0,0497
23	SAESA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14203	LAGO RANCO	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	*	OTRAS	STX B	TRAT2	0,0000	0,0494
23	SAESA	14103	LANCO	STX E	TRBT3	-0,3845	0,1059
23	SAESA	14103	LANCO	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	*	OTRAS	STX B	TRBT3	-0,4347	0,0494
23	SAESA	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRAT2	0,0000	0,1109
23	SAESA	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10301	OSORNO	STX F	TRBT3	-0,5171	0,1109
23	SAESA	9109	LONGOCHE	STX E	TRBT3	-0,5222	0,0877
23	SAESA	9109	LONGOCHE	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRBT3	-0,6780	0,0859
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRAT2	0,0000	0,0859
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX E	TRAT2	0,0061	0,0703
23	SAESA	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14105	MAFIL	STX F	TRBT3	-0,6780	0,0859
23	SAESA	14107	PAILLACO	STX F	TRAT2	0,0000	0,0859
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX E	TRBT3	-0,3845	0,1059
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	*	OTRAS	STX F	TRAT2	0,0000	0,0490
23	SAESA	*	OTRAS	SM	TRBT3	-0,2495	0,0484
23	SAESA	10102	CALBUCO	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	14202	FUTRONO	STX F	TRBT3	-0,6780	0,0859
23	SAESA	10201	CASTRO	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRBT3	-0,5171	0,1109

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10305	RÍO NEGRO	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10108	MAULLÍN	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	14204	RÍO BUENO	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10302	PUERTO OCTAY	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10203	CHONCHI	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10103	COCHAMÓ	SM	TRBT3	-0,1860	0,1259
23	SAESA	10101	PUERTO MONTT	STX F	TRBT3	-0,5171	0,1109
23	SAESA	14105	MAFIL	STX F	TRAT2	0,0000	0,0859
23	SAESA	14102	CORRAL	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10204	CURACO DE VÉLEZ	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10109	PUERTO VARAS	STX F	TRAT2	0,0000	0,1109
23	SAESA	10205	DALCAHUE	STX F	TRBT3	-0,4816	0,3317
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRBT3	-0,6780	0,0859
23	SAESA	14108	PANGUIPULLI	STX E	TRBT3	-0,6177	0,0703
23	SAESA	14107	PAILLACO	STX F	TRBT3	-0,6780	0,0859
23	SAESA	10209	QUEMCHI	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10208	QUELLÓN	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10207	QUEILÉN	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10304	PUYEHUE	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10104	FRESIA	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10301	OSORNO	STX F	TRAT2	0,0000	0,1109
23	SAESA	10303	PURRANQUE	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	10105	FRUTILLAR	STX F	TRBT3	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10206	PUQUELDÓN	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10210	QUINCHAO	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	*	OTRAS	STX E	TRBT2	-0,4325	0,0497
23	SAESA	10305	RÍO NEGRO	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	10103	COCHAMÓ	SM	TRAT1	0,1259	0,1259
23	SAESA	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	10104	FRESIA	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	10104	FRESIA	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	10403	HUALAIHUÉ	SM	TRBT2	-0,1860	0,1259
23	SAESA	10204	CURACO DE VÉLEZ	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10205	DALCAHUE	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10103	COCHAMÓ	SM	TRAT2	0,1259	0,1259
23	SAESA	10201	CASTRO	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	2101	ANTOFAGASTA	STX B	TRBT2	-0,3869	0,1503
23	SAESA	9107	GORBEA	STX F	TRBT2	-0,6780	0,0859
23	SAESA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14203	LAGO RANCO	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14103	LANCO	STX E	TRBT2	-0,3845	0,1059
23	SAESA	9109	LONCOCHE	STX E	TRAT3	0,0061	0,0877
23	SAESA	9109	LONCOCHE	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	10202	ANCUD	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	14103	LANCO	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	14202	FUTRONO	STX F	TRAT1	0,0859	0,0859
23	SAESA	10205	DALCAHUE	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	10102	CALBUCO	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	9107	GORBEA	STX E	TRBT2	-0,6177	0,0703
23	SAESA	14202	FUTRONO	STX F	TRAT3	0,0000	0,0859
23	SAESA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	14102	CORRAL	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	14102	CORRAL	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10204	CURACO DE VÉLEZ	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10205	DALCAHUE	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	14102	CORRAL	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	*	OTRAS	STX E	TRAT2	0,0000	0,0497
23	SAESA	10105	FRUTILLAR	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10203	CHONCHI	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10403	HUALAIHUÉ	SM	TRAT3	0,1259	0,1259
23	SAESA	10204	CURACO DE VÉLEZ	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	14202	FUTRONO	STX F	TRBT2	-0,6780	0,0859
23	SAESA	14103	LANCO	STX E	TRAT3	0,0800	0,1059
23	SAESA	9107	GORBEA	STX F	TRAT3	0,0000	0,0859
23	SAESA	14103	LANCO	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	9107	GORBEA	STX E	TRAT3	0,0061	0,0703
23	SAESA	10205	DALCAHUE	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	10201	CASTRO	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	10203	CHONCHI	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
23	SAESA	10201	CASTRO	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10102	CALBUCO	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	10103	COCHAMÓ	SM	TRBT2	-0,1860	0,1259
23	SAESA	10203	CHONCHI	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	10204	CURACO DE VÉLEZ	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX F	BT1A	0,0000	0,1109
23	SAESA	10108	MAULLÍN	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	10108	MAULLÍN	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	10103	COCHAMÓ	SM	TRAT3	0,1259	0,1259
23	SAESA	14105	MAFIL	STX F	TRBT2	-0,6780	0,0859
23	SAESA	10203	CHONCHI	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX E	BT1A	0,0939	0,0939
23	SAESA	14101	VALDIVIA	STX F	BT1A	-0,0003	0,3317
23	SAESA	9107	GORBEA	STX E	TRAT2	0,0061	0,0703
23	SAESA	10403	HUALAIHUÉ	SM	TRAT1	0,1259	0,1259
23	SAESA	9107	GORBEA	STX F	TRAT2	0,0000	0,0859
23	SAESA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT1	0,1032	0,1032
23	SAESA	10301	OSORNO	STX F	TRBT2	-0,5171	0,1109
23	SAESA	*	OTRAS	SM	TRBT2	-0,2495	0,0484
23	SAESA	*	OTRAS	STX B	TRBT2	-0,4347	0,0494
23	SAESA	10201	CASTRO	STX F	TRAT2	0,0000	0,3317
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX E	TRBT3	-0,4266	0,0939
23	SAESA	14105	MAFIL	STX F	TRAT3	0,0000	0,0859
23	SAESA	10403	HUALAIHUÉ	SM	TRAT2	0,1259	0,1259
23	SAESA	9120	VILLARRICA	STX F	TRBT3	-0,5171	0,1109
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX F	TRBT2	-0,4816	0,3317
23	SAESA	14203	LAGO RANCO	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	10105	FRUTILLAR	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	9109	LONCOCHE	STX E	TRBT2	-0,5222	0,0877
23	SAESA	9109	LONCOCHE	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	2101	ANTOFAGASTA	STX B	TRAT1	0,1503	0,1503
23	SAESA	10104	FRESIA	STX F	TRAT2	0,0000	0,1032
23	SAESA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRBT2	-0,6780	0,0859
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRAT3	0,0000	0,0859
23	SAESA	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRAT3	0,0000	0,1032
23	SAESA	10106	LOS MUERMOS	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14102	CORRAL	STX F	TRAT3	0,0000	0,3317
23	SAESA	14202	FUTRONO	STX F	TRAT2	0,0000	0,0859
23	SAESA	9107	GORBEA	STX E	TRAT1	0,0703	0,0703
23	SAESA	9107	GORBEA	STX F	TRAT1	0,0859	0,0859
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX E	TRBT2	-0,3845	0,1059
23	SAESA	10107	LLANQUIHUE	STX F	TRBT2	-0,5976	0,1032
23	SAESA	14106	MARIQUINA	STX E	TRAT3	0,0800	0,1059
23	SAESA	10202	ANCUD	STX F	TRAT1	0,3317	0,3317
35	SOCOPEA	14107	PAILLACO	STX F	TRBT3	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	*	OTRAS	STX F	TRAT2	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14105	MAFIL	STX F	TRAT3	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14202	FUTRONO	STX F	TRBT3	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14105	MAFIL	STX F	TRBT3	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRAT3	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRAT2	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRBT3	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRBT3	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	*	OTRAS	STX F	TRBT3	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14107	PAILLACO	STX F	TRAT2	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14202	FUTRONO	STX F	TRAT1	-0,1097	0,0803
35	SOCOPEA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT1	-0,1097	0,0803
35	SOCOPEA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT3	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRAT2	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14107	PAILLACO	STX F	BT1A	-0,6304	0,0803
35	SOCOPEA	14104	LOS LAGOS	STX F	BT1A	-0,6304	0,0803
35	SOCOPEA	14108	PANGUIPULLI	STX F	BT1A	-0,6304	0,0803
35	SOCOPEA	*	OTRAS	STX F	BT1A	-0,6304	0,0803
35	SOCOPEA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRBT2	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRBT3	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14202	FUTRONO	STX F	TRAT2	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14105	MAFIL	STX F	TRBT2	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14105	MAFIL	STX F	TRAT1	-0,1097	0,0803
35	SOCOPEA	14105	MAFIL	STX F	BT1A	-0,6304	0,0803
35	SOCOPEA	*	OTRAS	STX F	TRAT1	-0,1097	0,0803
35	SOCOPEA	14201	LA UNIÓN	STX F	TRBT2	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRAT2	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRAT3	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14201	LA UNIÓN	STX F	BT1A	-0,6304	0,0803
35	SOCOPEA	14107	PAILLACO	STX F	TRAT3	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14105	MAFIL	STX F	TRAT2	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	14202	FUTRONO	STX F	BT1A	-0,6304	0,0803
35	SOCOPEA	14202	FUTRONO	STX F	TRAT3	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	*	OTRAS	STX F	TRAT3	0,0803	0,0803
35	SOCOPEA	*	OTRAS	STX F	TRBT2	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14202	FUTRONO	STX F	TRBT2	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRBT2	-0,2676	0,0803
35	SOCOPEA	14104	LOS LAGOS	STX F	TRAT1	-0,1097	0,0803
35	SOCOPEA	14108	PANGUIPULLI	STX F	TRAT1	-0,1097	0,0803
35	SOCOPEA	14107	PAILLACO	STX F	TRAT1	-0,1097	0,0803
35	SOCOPEA	14107	PAILLACO	STX F	TRBT2	-0,2676	0,0803
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX C	TRBT3	-0,5895	0,1184
13	TILTIL	*	OTRAS	STX D	BT1A	-0,7792	0,1128
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX D	BT1A	-0,7792	0,1128
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX C	BT1A	-0,8673	0,1184
13	TILTIL	*	OTRAS	STX C	BT1A	-0,8673	0,1184
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX D	TRBT3	-0,4674	0,1128
13	TILTIL	*	OTRAS	STX D	TRAT2	0,1128	0,1128
13	TILTIL	*	OTRAS	STX C	TRBT2	-0,5895	0,1184
13	TILTIL	*	OTRAS	STX C	TRAT1	-0,5487	0,1184
13	TILTIL	5703	LLAILLAY	STX C	TRAT2	0,0000	0,1184
13	TILTIL	*	OTRAS	STX C	TRAT2	0,0000	0,1184
13	TILTIL	*	OTRAS	STX D	TRAT3	0,1128	0,1128
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX C	TRAT3	0,0000	0,1184
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX D	TRAT3	0,1128	0,1128
13	TILTIL	5703	LLAILLAY	STX C	TRAT3	0,0000	0,1184
13	TILTIL	*	OTRAS	STX C	TRAT3	0,0000	0,1184
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX C	TRAT1	-0,5487	0,1184
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX D	TRAT1	-0,3788	0,1128
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX D	TRBT2	-0,4674	0,1128
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX C	TRBT2	-0,5895	0,1184
13	TILTIL	5703	LLAILLAY	STX C	BT1A	-0,8673	0,1184
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX C	TRAT2	0,0000	0,1184
13	TILTIL	5703	LLAILLAY	STX C	TRBT2	-0,5895	0,1184
13	TILTIL	*	OTRAS	STX D	TRBT3	-0,4674	0,1128
13	TILTIL	13303	TILTIL	STX D	TRAT2	0,1128	0,1128
13	TILTIL	*	OTRAS	STX C	TRBT3	-0,5895	0,1184
13	TILTIL	5703	LLAILLAY	STX C	TRBT3	-0,5895	0,1184
13	TILTIL	5703	LLAILLAY	STX C	TRAT1	-0,5487	0,1184
13	TILTIL	*	OTRAS	STX D	TRAT1	-0,3788	0,1128
13	TILTIL	*	OTRAS	STX D	TRBT2	-0,4674	0,1128

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	BT1A	BT 2	0,1558
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	BT1A	BT 3	0,1558
18	CGE	16101	CHILLÁN	STX E	BT1A	BT 2	0,0000
18	CGE	9101	TEMUCO	STX E	BT1A	BT 2	0,0000
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	BT1A	BT 2	0,1558
18	CGE	8102	CORONEL	STX E	BT1A	BT 2	0,0000
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	BT1A	BT 4	0,0609
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	BT1A	BT 4	0,0609
18	CGE	8101	CONCEPCIÓN	STX E	BT1A	BT 4	0,0609
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	BT1A	BT 3	0,1558
18	CGE	6101	RANCAGUA	STX E	BT1A	BT 2	0,1558
18	CGE	8108	SAN PEDRO DE LA PAZ	STX E	BT1A	BT 3	0,1558
18	CGE	7101	TALCA	STX E	BT1A	BT 3	0,1558
18	CGE	7101	TALCA	STX E	BT1A	BT 2	0,1558
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VIÑA DEL MAR	STX C	BT1A	BT 2	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	BT1A	BT 3	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	BT1A	BT 2	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	ZAPALLAR	STX B	BT1A	BT 3	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5105	PUCHUNCAVI	STX B	BT1A	BT 4	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VIÑA DEL MAR	STX C	BT1A	BT 4	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5405	ZAPALLAR	STX B	BT1A	BT 4	0,0000
18	CGE - (ex CONAFE)	5109	VIÑA DEL MAR	STX C	BT1A	BT 3	0,0000
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	ANTOFAGASTA	STX A	BT1A	BT 3	0,0000
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	CALAMA	STX A	BT1A	BT 3	0,0000
18	CGE - (ex ELECDA)	2201	CALAMA	STX A	BT1A	BT 4	-0,0210
18	CGE - (ex ELECDA)	2102	MEJILLONES	STX A	BT1A	BT 3	0,0000
18	CGE - (ex ELECDA)	2101	ANTOFAGASTA	STX A	BT1A	BT 4	-0,0210
18	CGE - (ex ELIQA)	1107	ALTO HOSPICIO	STX A	BT1A	BT 4	-0,1610
18	CGE - (ex ELIQA)	1101	IQUIQUE	STX A	BT1A	BT 3	0,0000
18	CGE - (ex ELIQA)	1107	ALTO HOSPICIO	STX A	BT1A	BT 3	0,0000
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	BT1A	BT 2	-0,0877
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	BT1A	BT 4	-0,1988
18	CGE - (ex EMELARI)	15101	ARICA	STX A	BT1A	BT 3	-0,0054
6	CHILQUINTA	5109	VIÑA DEL MAR	STX C	BT1A	BT 2	-0,1904
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	BT1A	BT 4	-0,2951
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	BT1A	BT 3	-0,1391
6	CHILQUINTA	5101	VALPARAISO	STX C	TRAT1	AT 2	0,1477
40	CRELL	10107	LLANQUIHUE	STX F	BT1A	BT 2	-0,5401
40	CRELL	10105	FRUTILLAR	STX F	BT1A	BT 2	-0,5401
40	CRELL	10109	PUERTO VARAS	STX F	BT1A	BT 2	-0,5401
40	CRELL	10101	PUERTO MONTT	STX F	BT1A	BT 2	-0,5401
40	CRELL	10104	FRESIA	STX F	BT1A	BT 2	-0,5401
12	EEC	13301	COLINA	STX D	BT1A	BT 4	-0,3588
12	EEC	13301	COLINA	STX D	BT1A	BT 2	-0,2636
12	EEC	13301	COLINA	STX D	BT1A	BT 3	-0,2170
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13106	ESTACIÓN CENTRAL	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13113	LA REINA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13103	CERRO NAVIA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13102	CERRILLOS	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13109	LA CISTERNA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	BT1A	BT 4	0,0000
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13122	PEÑALOLÉN	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13103	CERRO NAVIA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	BT1A	BT 2	0,1163
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13106	ESTACIÓN CENTRAL	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13130	SAN MIGUEL	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13128	RENCA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13126	QUINTA NORMAL	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13111	LA GRANJA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13117	LO PRADO	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13120	NUNOA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13130	SAN MIGUEL	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13109	LA CISTERNA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13119	MAIPU	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13108	INDEPENDENCIA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13107	HUECHURABA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000

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	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13122	PEÑALOLÉN	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13301	COLINA	STX D	BT1A	BT 3	0,1074
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13120	NUNOA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13128	RENCA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13129	SAN JOAQUÍN	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13110	LA FLORIDA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13120	NUNOA	STX D	BT1A	BT 4	0,2000
10	ENEL	13111	LA GRANJA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13302	LAMPA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13132	VITACURA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13101	SANTIAGO	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13129	SAN JOAQUÍN	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13127	RECOLETA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13116	LO ESPEJO	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13113	LA REINA	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13126	QUINTA NORMAL	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13124	PUDAHUEL	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13117	LO PRADO	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13123	PROVIDENCIA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13118	MACUL	STX D	BT1A	BT 2	0,2000
10	ENEL	13118	MACUL	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13115	LO BARNECHEA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13114	LAS CONDES	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL	13125	QUILICURA	STX D	BT1A	BT 3	0,2000
10	ENEL - (ex LUZANDES)	13115	LO BARNECHEA	STX D	BT1A	BT 4	0,2112

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].

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

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

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

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

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

Fórmula de indexación del PNELP

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

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

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.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

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

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

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

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

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

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

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

Fórmulas de indexación

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

$$\begin{aligned}
PNELP &= PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{-6m}}{Carbón_0_{-6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{-6m}}{Brent_0_{-6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_0_{-6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \right) \\
PNPLP &= PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \right)
\end{aligned}$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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:

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

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

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_CO₂: Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Consumo: Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
- Imp_CO₂: Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
- Imp_CO_{2o}: Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
- CDC_j: Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”.
- NC: Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.
- Pobj: Población de la comuna “j”.
- Emisión_MP: Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Emisión_NOX: Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

- Emisión_SO₂: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- CSCpc_MP: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_MPo: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_NOX: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_NOXo: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_SO₂: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_SO₂o: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02, 2015/01, 2017/01 y 2021/01

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m:	Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate , clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
CPI _o _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	Index Pot	Index 1	Index 2	Index 3	Index 4	Index Pot	Index 1	Index 2	Index 3	Index 4
CGED 2008/01			COLBUN	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-	319,502	319,502	0,000	0,000	0,000
CGED 2008/01			M. REDONDO	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-	319,502	319,502	0,000	0,000	0,000
CGED 2008/01			ENDESA	BS2	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-	319,502	319,502	0,000	0,000	0,000
CHQ 2008/01			AES GENER	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-	319,502	319,502	0,000	0,000	0,000
CHQ 2008/01			ENDESA	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-	319,502	319,502	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/01			ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	321,125	117,720	70,300	3,520	321,125
SIC 2013/01			PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03			ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/01 (Enelsa)			ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	321,125	117,720	70,300	3,520	321,125
SIC 2013/01 (Enelsa)			PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 (Enelsa)			ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/01 (Emetal)			ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	321,125	117,720	70,300	3,520	321,125
SIC 2013/01 (Emetal)			PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 (Emetal)			ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/01 (Emelectric)			ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	321,125	117,720	70,300	3,520	321,125
SIC 2013/01 (Emelectric)			PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 (Emelectric)			ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emetal)			San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Pelupén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Pelupén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Pelupén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Pelupén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emetal)			Pelupén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emetal)			Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2			San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)			San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Pelupén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)			San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000

			Indexadores					Valor actual indices				
Licitación	Suministrador	Bloque	Index Pot	Index 1	Index 2	Index 3	Index 4	Index Pot	Index 1	Index 2	Index 3	Index 4
SIC 2013/03 2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	Iberelica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02	Iberelica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Iberelica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Elecda)	Iberelica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	321,125	321,125	117,720	3,520	0,000
SIC 2013/03 2	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	321,125	321,125	117,720	3,520	0,000
SIC 2013/03 2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	321,125	321,125	117,720	3,520	0,000
SIC 2013/03 2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	321,125	321,125	117,720	3,520	0,000
SIC 2013/03 2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	GNL 6m	-	321,125	321,125	0,000	3,520	0,000
SIC 2013/03 2	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	GNL 6m	-	321,125	321,125	0,000	3,520	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	GNL 6m	-	321,125	321,125	0,000	3,520	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	GNL 6m	-	321,125	321,125	0,000	3,520	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGIA (Esperanza)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGIA (C° Tigre)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGIA (Tchamma)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	HUEMUL ENERGIA (Ckani)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	HUEMUL ENERGIA (Caman)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	HUEMUL ENERGIA (Coihue)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	IBEROLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	IBEROLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2015/01	OPDENERGY	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2017/01	Parque Eólico Punta de Talca SpA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2017/01	Enel Generación Chile S.A.	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2017/01	Cox Energía SpA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,0,		

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
2021/01	Racó Energía SpA	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000
2021/01	Racó Energía SpA	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	321,125	321,125	0,000	0,000	0,000

ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización 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 sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Enero 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N° 633, de fecha 14 de octubre de 2025", "7. Tablas", "Anexo 3 26-1.xlsx"

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 sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Enero 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N° 633, de fecha 14 de octubre de 2025", "7. Tablas", "Anexo 4 26-1.xlsx"

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 sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Enero 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N° 633, de fecha 14 de octubre de 2025", "7. Tablas", "Anexo 5 26-1.xlsx"

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 sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Enero 2026", "Anexos

Resolución Exenta CNE N° 633, de fecha 14 de octubre de 2025", "7. Tablas", "Anexo 6 26-1.xlsx"

ANEXO 7: Saldo Final Restante por Suministrador

El detalle por Suministrador, del Saldo Final Restante, se encuentra contenido en el presente ANEXO 7, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el siguiente sitio web de la Comisión <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/>, en la siguiente ruta: "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Enero 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N° 633, de fecha 14 de octubre de 2025", "7. Tablas", "Anexo 7 26-1.xlsx"

Artículo Segundo: Notifíquese la presente resolución a las empresas suministradoras y distribuidoras, mediante correo electrónico. De conformidad a lo establecido en el artículo 7º, del artículo segundo, de la Resolución Exenta N° 703, de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, dichas empresas dispondrán de un plazo de cinco días hábiles contados desde su notificación para presentar sus observaciones al Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de octubre de 2025, correspondiente al primer semestre de 2026, que se aprueba mediante la presente resolución, las que deberán ser enviadas vía correo electrónico a las direcciones pnnp@cne.cl y oficinadepartes@cne.cl, en formato Excel.

Por otro lado, y de conformidad con lo indicado en la publicación realizada en el Diario Oficial, individualizada en el literal ee) de Vistos, los portadores de documentos de pago interesados en presentar sus observaciones al Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de octubre de 2025, correspondiente al primer semestre de 2026, dispondrán de un plazo de cinco días hábiles contados desde la publicación del referido informe técnico en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía.

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

Notifíquese y archívese.

Marco Antonio
Mancilla
Ayancán

Firmado digitalmente por Marco Antonio Mancilla Ayancán
Nombre de reconocimiento (DN): c=CL, o=E-Sign S.A., ou=Terms of use at www.esign-la.com/acuerdoterceros, cn=Marco Antonio Mancilla Ayancán, email=mmancilla@cne.cl
Fecha: 2025.10.14 17:46:39 -03'00'

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

MFH/DZO/MOC/FCP/CSG/JHE/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