

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

RESOLUCION EXENTA N° 187

SANTIAGO, 16 de abril de 2026

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) La Ley N° 21.804, que perfecciona los Sistemas Medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos;
- h) La Ley N° 21.806, que otorga reajuste general de remuneraciones a las y los trabajadores del sector público, concede aguinaldos que señala, concede otros beneficios que indica y modifica diversos cuerpos legales, en particular, lo dispuesto en sus artículos 95 y 96;
- i) 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";
- j) 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";
- k) 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";
- l) 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";
- m) 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";
- n) 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";

- o) 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";
- p) 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 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° 14T";
- q) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 24T, de 2025, 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° 24T";
- r) 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;
- s) 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;
- t) 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;
- u) 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;
- v) 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;

- w) 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;
- x) 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;
- y) 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;
- z) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 10T, de 2025, del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Aysén, Palena, General Carrera y Puerto Cisnes, y establece su Plan de Expansión, publicado en el Diario Oficial con fecha 30 de octubre de 2025;
- aa) 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";
- bb) 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";

cc) 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";

dd) 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 las Resoluciones Exentas N° 285, de 29 de mayo de 2025, N° 711, de 13 de noviembre de 2025, y N° 56, de 30 de enero de 2026, rectificada mediante Resolución Exenta N° 158, de 30 de marzo de 2026, de la Comisión, en adelante "Resolución Exenta N° 379";

ee) 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;

ff) 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;

gg) 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";

hh) 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";

ii) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 4T, de 16 de febrero de 2026, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para

suministros de electricidad, en adelante "Decreto Supremo N° 4T/2026";

jj) Lo indicado en el Oficio N° 0762, de 31 de marzo de 2026, de la Dirección de Presupuestos;

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

ll) 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 las Resoluciones Exentas N° 285, de 29 de mayo de 2025, N° 711, de 13 de noviembre de 2025 y N° 56, de 30 de enero de 2026, rectificada mediante Resolución Exenta N° 158, de 30 de marzo de 2026;
- 9) Que, con fecha 13 de febrero de 2026, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.804, que perfecciona los Sistemas Medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos y que, en lo que respecta a las materias objeto del presente informe, modificó los artículos 157° y 191° de la Ley, correspondientes a la regulación del cálculo de ajustes y recargos ("AR") y a la determinación de los factores de equidad tarifaria residencial ("ETR"), respectivamente;
- 10) Que, con fecha 5 de febrero de 2026, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.806, que, respecto a las materias objeto del presente informe, modificó el numeral 7 del artículo 3 de la Ley N° 21.472, estableciendo el recálculo semestral de los factores de intensidad y de los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad con lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157 de la Ley ("RGL");
- 11) 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;

- 12) Que, mediante el oficio indicado en el literal jj) 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;
- 13) 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; y,
- 14) 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 abril de 2026, correspondiente al segundo 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 abril de 2026, correspondiente al segundo semestre de 2026, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación.

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

**Fijación 2^{do} semestre 2026 - Emitido en abril de 2026
SANTIAGO – CHILE**

ÍNDICE

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	29
5.1 SalDOS por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185	29
5.2 Diferencias de Facturación	44
5.3 Saldo Final Restante.....	56
5.4 Diferencias por Retraso de Decreto.....	57
5.5 Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso de Decreto	57
5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los SalDOS Finales Restantes	69
5.7 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia	73
5.8 Transferencias entre Distribuidoras	78
6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	79
7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	80
7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria	81
7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria	83
7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía en Punto de Referencia	84
7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio.....	84
7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos	84
a) Cargo por Diferencias de Facturación y cargo por Diferencias por Retraso	84
b) Cargo Unitario SSR.....	85
c) Cargo total por unidad de energía SEN y SSMM.	86
8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO	87
9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL BASE y ADICIONAL (RGL) 89	
10. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN.....	92
11. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS	93
12. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	100

12.1	Procedimiento para cálculo del Promedio Simple de cuenta tipo.....	101
12.2	Identificación de Usuarios Beneficiados y no Beneficiados.....	102
12.3	Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas	103
12.4	Consideraciones especiales del presente proceso	104
12.5	Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)	104
ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones		146
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2.....	146
1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	147
1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2.....	149
1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	149
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	151
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01	152
1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	155
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2	157
1.9	Proceso Licitatorio 2015/02, 2015/01, 2017/01, 2021/01 y 2025/02	161
ANEXO 2: Valores índices actualizados licitaciones.....		163
ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato		167
ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato		167
ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato		167
ANEXO 6: Saldo Final Restante por Suministrador.....		167

INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico Preliminar 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 (PNP) 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, 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, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria (en adelante, “Ley N° 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 consideran 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, modificada mediante las Resoluciones Exentas N° 285, de 29 de mayo de 2025, N° 711, de 13 de noviembre de 2025 y N° 56, de 30 de enero de 2026, rectificada mediante Resolución Exenta N° 158, de 30 de marzo de 2026, todas de la Comisión (en adelante, “Resolución Exenta N° 379”).

Por otro lado, el presente informe considera las modificaciones introducidas mediante la Ley N° 21.804, que perfecciona los sistemas medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos (en adelante, “Ley N° 21.804”), publicada en el Diario Oficial con fecha 13 de febrero de 2026. En lo concerniente a las materias objeto del presente informe, la referida ley modificó los artículos 157° y 191° de la Ley General de Servicios Eléctricos, correspondientes a la regulación del cálculo de ajustes y recargos (“AR”) y a la determinación de los factores de equidad tarifaria residencial (“ETR”), respectivamente.

Asimismo, el presente informe incorpora las modificaciones introducidas por la Ley N° 21.806, que modifica el numeral 7 del artículo 3 de la Ley N° 21.472, estableciendo el recálculo semestral de los factores de intensidad y de los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad con lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157 de la Ley General de Servicios Eléctricos, así como disposiciones transitorias para su aplicación en los períodos tarifarios posteriores a su entrada en vigencia.

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, conforme 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 normativa 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 vigentes cuyos contratos de suministro han iniciado suministro a la fecha, o se encuentran próximos a iniciar suministro dentro del horizonte temporal que abarca el presente informe.

Tabla 1: Licitaciones de suministro¹ y Empresas Concesionarias participantes²

Proceso Licitatorio	Licitación	Concesionarias
2006/01	CHQ 2006/01	CHILQUINTA, EDECSA, LITORAL, LUZLINARES Y LUZPARRAL
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC Y EMETAL
2006/02	CHL 2006/02	ENEL DISTRIBUCIÓN, TIL-TIL, COLINA, LUZANDES, EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	ENEL DISTRIBUCIÓN, TIL-TIL, COLINA, LUZANDES, EEPA
2008/01	CGED 2008/01	CGE DISTRIBUCIÓN
2008/01	CHQ 2008/01	CHILQUINTA, EDECSA, EMELCA, LITORAL, LUZLINARES Y LUZPARRAL
2008/01	EMEL-SING 2008/01	EMELARI, ELIQSA Y ELECDA
2010/01	CHQ 2010/01	CHILQUINTA Y LITORAL
2010/01	CHL 2010/01	ENEL DISTRIBUCIÓN, TIL-TIL, COLINA, LUZANDES
2013/01	SIC 2013/01	CGE DISTRIBUCIÓN, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, CONAFE, EMELAT, ELECDA, EMELCA, COLINA, FRONTEL, EMELECTRIC, EEPA, EMETAL, TIL-TIL, EDECSA, ENELSA, LUZANDES, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL Y COELCHA
2013/03	SIC 2013/03	CGE DISTRIBUCIÓN, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, CONAFE, EMELAT, ELECDA, EMELCA, COLINA, FRONTEL, EMELECTRIC, EEPA, EMETAL, TIL-TIL, EDECSA, ENELSA, LUZANDES, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL Y COELCHA
2013/03-2	SIC 2013/03-2	CGE DISTRIBUCIÓN, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, CONAFE, EMELAT, ELECDA, EMELCA, COLINA, FRONTEL, EMELECTRIC, EEPA, EMETAL, TIL-TIL, EDECSA, ENELSA, LUZANDES, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL Y COELCHA
2015/02	2015/02	EMELARI, ELIQSA, ELECDA, CGE DISTRIBUCIÓN, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, CONAFE, EMELAT, EMELCA, FRONTEL, EEPA, EDECSA, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL Y COELCHA
2015/01	2015/01	EMELARI, ELIQSA, ELECDA, CGE DISTRIBUCIÓN, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, CONAFE, EMELAT, EMELCA, FRONTEL, EEPA, EDECSA, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL Y COELCHA
2017/01	2017/01	CGE, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, EMELCA, FRONTEL, EEPA, EDECSA, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL Y COELCHA
2021/01	2021/01	EMELARI, ELIQSA, ELECDA, CGE DISTRIBUCIÓN, ENEL DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, LUZ OSORNO, LITORAL, CONAFE, EMELAT, EMELCA, FRONTEL, EEPA, EDECSA, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, CODINER, CEC, COPELEC, COOPELAN, SOCOEPA, CRELL, COOPREL, COELCHA Y MATAQUITO
2025/02	2025/02	CGE, COELCHA, COOPELAN, COPELEC, EMELCA, FRONTEL, LITORAL, LUZLINARES, LUZPARRAL, SOCOEPA

¹ Aunque las licitaciones CHQ 2006/01 y SIC 2013/01 no se encuentren vigentes para la fijación tarifaria en curso, estas se incluyen en la respectiva tabla, toda vez que podrían generarse diferencias de facturación asociadas a dichos contratos.

² Cabe señalar que hoy en día las empresas EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC, EMETAL, CONAFE, ENELSA y CGE DISTRIBUCIÓN han sido disueltas, constituyéndose la empresa CGE como su sucesora legal en todos sus derechos y obligaciones. Igual situación ocurre con LUZ ANDES y COLINA, cuya sucesora legal es ENEL DISTRIBUCIÓN.

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

De acuerdo con la normativa vigente, se denomina “Puntos de Oferta” 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, correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de octubre 2025 y el 31 de marzo de 2026, publicados por el Banco Central, equivalente a 910,77 [\$/US\$].

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

Para actualizar los Precios de Nudo de Largo Plazo (en adelante, “PNLP”), en los Puntos de Suministro, 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].

La estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, depende del proceso licitatorio correspondiente, conforme a sus respectivas bases. 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 abril de 2026. 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° 4T del Ministerio de Energía, de fecha 16 de febrero de 2026, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 4T/2026”.

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.

Conforme 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 considerados como precios de nudo de largo plazo para los efectos del presente informe.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 9° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, la indexación de precios en sistemas medianos se realiza con ocasión de la emisión de los Informes Técnicos de Precio de Nudo Promedio.

En la presente fijación, se realiza la actualización de precios conforme a los respectivos decretos tarifarios vigentes, proceso que actualmente se efectúa de forma semestral para los sistemas medianos, incluyendo aquellos regulados por los Decretos N° 8T, de 2024; N° 12T, de 2025; N° 11T, de 2025; y, N° 10T, de 2025, todos del Ministerio de Energía, que fijan precios a nivel de generación y transmisión y establecen sus respectivos planes de expansión.

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

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	108,567	11,44	4,454	94,823
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CONAFE	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	CONAFE	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELECD	108,567	11,44	3,822	95,399
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELECD	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	ELECD	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIOSA	108,567	11,44	2,822	96,309
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIOSA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	ELIOSA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	108,567	11,44	4,067	95,175
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	108,567	11,44	3,630	95,574
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	108,567	11,44	4,454	94,823
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CONAFE	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CONAFE	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELECD	108,567	11,44	3,822	95,399
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELECD	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELECD	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIOSA	108,567	11,44	2,822	96,309
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIOSA	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIOSA	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	108,567	11,44	4,067	95,175
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	108,567	11,44	3,630	95,574
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	108,567	11,44	4,454	94,823
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CONAFE	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	CONAFE	130,025	11,44	0,000	118,423
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELECD	108,567	11,44	3,822	95,399
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELECD	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	ELECD	130,025	11,44	0,000	118,423
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIOSA	108,567	11,44	2,822	96,309
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIOSA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	ELIOSA	130,025	11,44	0,000	118,423
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	108,567	11,44	4,067	95,175
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	130,025	11,44	0,000	118,423
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	108,567	11,44	3,630	95,574
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	130,025	11,44	0,000	118,423
2015/02 (Elecd)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELECD	108,567	11,44	3,822	95,399
2015/02 (Elecd)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELECD	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02 (Elecd)	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	ELECD	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02 (Elecd)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELECD	108,567	11,44	3,822	95,399
2015/02 (Elecd)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELECD	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02 (Elecd)	BS4B	BB	SCB II SpA	ELECD	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02 (Elecd)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELECD	108,567	11,44	3,822	95,399
2015/02 (Elecd)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELECD	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02 (Elecd)	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I S.A.	ELECD	130,025	11,44	0,000	118,423
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	ELIOSA	120,382	13,00	1,045	108,688
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	EMELARI	120,382	13,00	1,045	108,688
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	ELIOSA	120,382	13,00	1,045	108,688
EMEL-SING 2008/01 (Elecd)	BS1	BV	E-CL	EMELARI	120,382	13,00	1,045	108,688
EMEL-SING 2008/01 (Elecd)	BS1	BV	E-CL	ELECD	120,382	13,00	1,045	108,688
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	CONAFE	154,326	12,29	3,702	137,184
SIC 2013/03 (Enelisa)	BS1	BV	Endesa	CONAFE	154,326	12,29	3,702	137,184
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CONAFE	154,326	12,29	3,702	137,184
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	ELECD	154,326	12,29	3,702	137,184
SIC 2013/03 (Enelisa)	BS1	BB	Endesa	ELECD	154,326	12,29	3,702	137,184
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CONAFE	150,048	12,16	0,000	136,659
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECD	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	ELECD	150,048	12,16	0,000	136,659
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	121,391	12,16	1,637	109,068
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CONAFE	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CONAFE	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CONAFE	159,002	12,16	0,000	144,814
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CONAFE	134,035	12,16	0,000	122,075
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	ELECD	121,391	12,16	1,642	109,063
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECD	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	ELECD	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	ELECD	159,002	12,16	0,000	144,814
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	ELECD	134,035	12,16	0,000	122,075
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CONAFE	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECD	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	ELECD	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	CONAFE	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA	ELECD	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CONAFE	115,935	12,16	4,837	101,185
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CONAFE	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	ELECD	115,935	12,16	4,591	101,408
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	ELECD	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CONAFE	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	ELECD	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	EMELAT	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CONAFE	131,564	12,16	2,622	117,436
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CONAFE	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	ELECD	131,564	12,16	2,567	117,486
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	ELECD	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECD	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	ELECD	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	EMELAT	131,564	12,16	2,496	117,552
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	EMELAT	140,791	12,16	0,000	128,228

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh)
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CONAFE	150,048	12,16	0,000	138,659
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CONAFE	121,391	12,16	1,709	109,003
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CONAFE	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CONAFE	159,002	12,16	0,000	144,814
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CONAFE	134,035	12,16	0,000	122,075
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CONAFE	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CONAFE	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CONAFE	115,935	12,16	4,837	101,185
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CONAFE	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CONAFE	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	Acciona	CONAFE	131,564	12,16	2,622	117,436
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	ELECDA	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	EMELAT	154,431	12,16	0,000	140,651
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	COELCHA	108,567	11,44	3,414	95,770
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COELCHA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	COELCHA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	COELCHA	108,567	11,44	3,414	95,770
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	COELCHA	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	COELCHA	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	COELCHA	108,567	11,44	3,414	95,770
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COELCHA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4C	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	COELCHA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS1	BB	Endesa	COELCHA	154,326	12,29	3,702	137,184
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COELCHA	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COELCHA	150,048	12,16	0,000	138,659
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	COELCHA	121,391	12,16	0,000	110,559
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COELCHA	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COELCHA	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	COELCHA	159,002	12,16	0,000	144,814
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	COELCHA	134,035	12,16	0,000	122,075
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COELCHA	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COELCHA	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	COELCHA	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	COELCHA	115,935	12,16	5,230	100,827
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	COELCHA	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	COELCHA	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	COELCHA	131,564	12,16	2,783	117,290
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COELCHA	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COELCHA	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	COELCHA	140,791	12,16	0,000	128,228
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	108,567	11,44	3,645	95,559
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	CEC	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	OGE DISTRIBUCIÓN	108,567	11,44	3,482	95,708
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	OGE DISTRIBUCIÓN	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	OGE DISTRIBUCIÓN	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CHILQUINTA	108,567	11,44	3,619	95,583
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CHILQUINTA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	CHILQUINTA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CODINER	108,567	11,44	3,982	95,252
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CODINER	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	CODINER	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	COPELAN	108,567	11,44	3,971	95,263
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COPELAN	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	COPELAN	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	COOPREL	108,567	11,44	3,835	95,389
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COOPREL	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	COOPREL	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	COPELEC	108,567	11,44	4,253	95,006
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COPELEC	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	COPELEC	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CRELL	108,567	11,44	3,502	95,690
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CRELL	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	CRELL	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EDECSA	108,567	11,44	3,159	96,002
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EDECSA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	EDECSA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	108,567	11,44	3,410	95,774
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	EEPA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELCA	108,567	11,44	3,106	96,051
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELCA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	EMELCA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	108,567	11,44	3,789	95,429
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	FRONTEL	108,567	11,44	4,039	95,201
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	FRONTEL	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	FRONTEL	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	LITORAL	108,567	11,44	3,711	95,500
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LITORAL	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	LITORAL	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	LUZ OSORNO	108,567	11,44	4,050	95,191
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZ OSORNO	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	LUZ OSORNO	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	LUZINARES	108,567	11,44	4,169	95,082
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZINARES	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	LUZINARES	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	LUZPARRAL	108,567	11,44	4,278	94,984
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZPARRAL	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	LUZPARRAL	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	SAESA	108,567	11,44	3,985	95,250
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	SAESA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	SAESA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	SOCOPEA	108,567	11,44	3,567	95,631
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	SOCOPEA	132,762	11,44	0,000	120,916
2015/02	BS4A	BB	Iberólica Cabo Leones I.S.A.	SOCOPEA	116,338	11,44	0,000	105,957
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	108,567	11,44	3,645	95,559
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	OGE DISTRIBUCIÓN	108,567	11,44	3,482	95,708
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	OGE DISTRIBUCIÓN	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	OGE DISTRIBUCIÓN	92,580	11,44	0,000	84,319
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CHILQUINTA	108,567	11,44	3,619	95,583
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CHILQUINTA	88,758	11,44	0,000	80,838
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CHILQUINTA	92,580	11,44	0,000	84,319

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	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	Aela Generación S.A.	CODINER	108,567	11,44	3,982	95,252	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CODINER	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CODINER	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	COPELAN	108,567	11,44	3,971	95,263	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	COPELAN	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	COPELAN	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	COOPREL	108,567	11,44	3,635	95,569	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	COOPREL	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	COOPREL	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	COPELEC	108,567	11,44	4,253	95,006	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	COPELEC	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	COPELEC	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CRELL	108,567	11,44	3,502	95,690	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CRELL	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CRELL	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EDECSA	108,567	11,44	3,159	96,002	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EDECSA	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EDECSA	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	108,567	11,44	3,410	95,774	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELCA	108,567	11,44	3,106	96,051	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELCA	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELCA	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	108,567	11,44	3,789	95,429	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	FRONTEL	108,567	11,44	4,039	95,201	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	FRONTEL	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	FRONTEL	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	LITORAL	108,567	11,44	3,711	95,500	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	LITORAL	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	LITORAL	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	LUZ OSORNO	108,567	11,44	4,050	95,191	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	LUZ OSORNO	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	LUZ OSORNO	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	LUZINARES	108,567	11,44	4,169	95,082	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	LUZINARES	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	LUZINARES	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	LUZPARRAL	108,567	11,44	4,278	94,984	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	LUZPARRAL	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	LUZPARRAL	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	SAESA	108,567	11,44	3,985	95,250	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	SAESA	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	SAESA	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	SOCOPEA	108,567	11,44	3,567	95,631	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	SOCOPEA	88,758	11,44	0,000	80,838	10.419,21
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	SOCOPEA	92,580	11,44	0,000	84,319	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	108,567	11,44	3,645	95,559	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	CEC	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	108,567	11,44	3,482	95,708	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CHILQUINTA	108,567	11,44	3,619	95,583	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CHILQUINTA	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	CHILQUINTA	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CODINER	108,567	11,44	3,982	95,252	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CODINER	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	CODINER	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	COPELAN	108,567	11,44	3,971	95,263	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COPELAN	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	COPELAN	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	COOPREL	108,567	11,44	3,635	95,569	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COOPREL	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	COOPREL	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	COPELEC	108,567	11,44	4,253	95,006	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COPELEC	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	COPELEC	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CRELL	108,567	11,44	3,502	95,690	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CRELL	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	CRELL	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EDECSA	108,567	11,44	3,159	96,002	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EDECSA	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	EDECSA	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	108,567	11,44	3,410	95,774	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	EEPA	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELCA	108,567	11,44	3,106	96,051	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELCA	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	EMELCA	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	108,567	11,44	3,789	95,429	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	FRONTEL	108,567	11,44	4,039	95,201	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	FRONTEL	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	FRONTEL	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	LITORAL	108,567	11,44	3,711	95,500	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LITORAL	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	LITORAL	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	LUZ OSORNO	108,567	11,44	4,050	95,191	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZ OSORNO	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	LUZ OSORNO	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	LUZINARES	108,567	11,44	4,169	95,082	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZINARES	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	LUZINARES	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	LUZPARRAL	108,567	11,44	4,278	94,984	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZPARRAL	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	LUZPARRAL	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	SAESA	108,567	11,44	3,985	95,250	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	SAESA	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	SAESA	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	SOCOPEA	108,567	11,44	3,567	95,631	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	SOCOPEA	132,762	11,44	0,000	120,916	10.419,21
2015/02	BS4C	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	SOCOPEA	130,025	11,44	0,000	118,423	10.419,21
CHL 2006/02	BB3	BB	Coltun	EEPA	90,981	11,38	5,211	78,117	10.364,56
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	EEPA	77,127	11,38	3,800	66,784	10.364,56
CHL 2006/02	BB3	BB	Coltun	ENEL DISTRIBUCIÓN	90,981	11,38	5,459	77,891	10.364,56
CHL 2006/02	BB3	BB	Endesa	ENEL DISTRIBUCIÓN	77,127	11,38	3,425	67,126	10.364,56
CHL 2006/02	BB3								

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kW-mes)	
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	CHILQUINTA	129,160	13,41	6,533	111,685	12,213,43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Endesa	LITORAL	116,686	13,41	3,834	102,783	12,213,43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Panguipulli	LITORAL	132,129	13,41	6,533	114,389	12,213,43
CHQ 2010/01	BS5	BB	Puyehue	LITORAL	129,160	13,41	6,533	111,685	12,213,43
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	CHILQUINTA	116,038	13,41	3,834	102,192	12,213,43
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	CHILQUINTA	130,645	13,41	6,533	113,038	12,213,43
CHQ 2010/01	BS6	BB	Endesa	LITORAL	116,038	13,41	3,834	102,192	12,213,43
CHQ 2010/01	BS6	BB	Panguipulli	LITORAL	130,645	13,41	6,533	113,038	12,213,43
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CEC	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CGE DISTRIBUCIÓN	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CHILQUINTA	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CODINER	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	COPELAN	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	COOPREL	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	COPELEC	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	CRELL	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EDECSA	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EEPA	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	EMELCA	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	ENEL DISTRIBUCIÓN	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	FRONTEL	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	LITORAL	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	LUZ OSORNO	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	LUZINARES	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	LUZPARRAL	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	SAESA	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03	BS1	BB	Endesa	SOCOEA	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	Endesa	CGE DISTRIBUCIÓN	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	Endesa	CGE DISTRIBUCIÓN	154,326	12,29	3,702	137,184	11,193,36
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CHILQUINTA	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CODINER	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELAN	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COPELAN	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COOPREL	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COPELEC	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CRELL	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	FRONTEL	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LITORAL	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZ OSORNO	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZINARES	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZINARES	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZPARRAL	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SAESA	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEA	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SOCOEA	150,048	12,16	0,000	136,659	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	121,391	12,16	0,000	110,559	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	163,541	12,16	0,000	148,948	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	159,002	12,16	0,000	144,814	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	134,035	12,16	0,000	122,075	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	121,391	12,16	1,625	109,079	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	163,541	12,16	0,000	148,948	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	159,002	12,16	0,000	144,814	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	134,035	12,16	0,000	122,075	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CHILQUINTA	121,391	12,16	1,501	109,192	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CHILQUINTA	163,541	12,16	0,000	148,948	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CHILQUINTA	159,002	12,16	0,000	144,814	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CHILQUINTA	134,035	12,16	0,000	122,075	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CODINER	121,391	12,16	0,000	110,559	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CODINER	163,541	12,16	0,000	148,948	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CODINER	159,002	12,16	0,000	144,814	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CODINER	134,035	12,16	0,000	122,075	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	COPELAN	121,391	12,16	0,000	110,559	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELAN	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COPELAN	163,541	12,16	0,000	148,948	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	COPELAN	159,002	12,16	0,000	144,814	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	COPELAN	134,035	12,16	0,000	122,075	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	COOPREL	121,391	12,16	0,000	110,559	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COOPREL	163,541	12,16	0,000	148,948	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	COOPREL	159,002	12,16	0,000	144,814	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	COOPREL	134,035	12,16	0,000	122,075	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	COPELEC	121,391	12,16	0,000	110,559	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COPELEC	163,541	12,16	0,000	148,948	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	COPELEC	159,002	12,16	0,000	144,814	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	COPELEC	134,035	12,16	0,000	122,075	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CRELL	121,391	12,16	0,000	110,559	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	151,583	12,16	0,000	138,057	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CRELL	163,541	12,16	0,000	148,948	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CRELL	159,002	12,16	0,000	144,814	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CRELL	134,035	12,16	0,000	122,075	11,074,96
SIC 2013/03 2	BS1B	BB							

					Precios Fijación Vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	PNPLP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kW-mes)
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	ENEL DISTRIBUCION	121.391	12.16	0.000	110.559	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ENEL DISTRIBUCION	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	ENEL DISTRIBUCION	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	ENEL DISTRIBUCION	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	ENEL DISTRIBUCION	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	FRONTEL	121.391	12.16	1.688	109.022	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	FRONTEL	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	FRONTEL	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	FRONTEL	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	LITORAL	121.391	12.16	1.514	109.180	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LITORAL	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LITORAL	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	LITORAL	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	LUZ OSORNO	121.391	12.16	1.685	109.024	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZ OSORNO	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LUZ OSORNO	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	LUZ OSORNO	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	LUZINARES	121.391	12.16	1.563	109.136	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZINARES	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZINARES	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LUZINARES	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	LUZINARES	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	LUZPARRAL	121.391	12.16	1.488	109.204	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZPARRAL	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LUZPARRAL	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	LUZPARRAL	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	SAESA	121.391	12.16	1.685	109.024	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SAESA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	SAESA	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	SAESA	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	SOCOPEA	121.391	12.16	0.000	110.559	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOPEA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SOCOPEA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	SOCOPEA	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	SOCOPEA	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Chungungo S.A.	SOCOPEA	121.391	12.16	0.000	110.559	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOPEA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SOCOPEA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	SOCOPEA	159.002	12.16	0.000	144.814	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51B	BB	SPV P4 S.A.	SOCOPEA	134.035	12.16	0.000	122.075	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Chungungo S.A.	CEC	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Chungungo S.A.	CGE DISTRIBUCION	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE DISTRIBUCION	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CHILQUINTA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CODINER	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELAN	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COPELAN	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COOPREL	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COPELEC	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CRELL	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	DECESA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	DECESA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EPPA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EPPA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ENEL DISTRIBUCION	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	ENEL DISTRIBUCION	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	FRONTEL	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LITORAL	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZ OSORNO	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZINARES	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZINARES	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZPARRAL	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SAESA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOPEA	151.583	12.16	0.000	138.057	11.074.96
SIC 2013/03 2	B51C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SOCOPEA	163.541	12.16	0.000	148.948	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	CEC	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	CGE DISTRIBUCION	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	CHILQUINTA	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	CODINER	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	COPELAN	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	COOPREL	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	COPELEC	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	CRELL	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	DECESA	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	EPPA	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	EMELCA	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	ENEL DISTRIBUCION	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	FRONTEL	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	LITORAL	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	LUZ OSORNO	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	LUZINARES	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	LUZPARRAL	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	SAESA	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52A	BB	San Juan SpA	SOCOPEA	137.279	12.16	0.000	125.030	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52B	BB	Pelupén S.A.	CEC	115.935	12.16	5.032	101.007	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	108.954	12.16	0.000	99.232	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52B	BB	Pelupén S.A.	CGE DISTRIBUCION	115.935	12.16	4.492	101.499	11.074.96
SIC 2013/03 2	B52B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE DISTRIBUCION	108.954	12.16	0.000	99.232	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kW-mes)
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	FRONTEL	115,935	12,16	4,471	101,518
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	FRONTEL	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LITORAL	115,935	12,16	4,479	101,511
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LITORAL	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	LUZ OSORNO	115,935	12,16	3,702	102,219
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	LUZ OSORNO	115,935	12,16	3,703	102,218
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LUZ OSORNO	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LUZINARES	115,935	12,16	4,235	101,733
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LUZINARES	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LUZPARRAL	115,935	12,16	4,002	101,945
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LUZPARRAL	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	SAESA	115,935	12,16	5,022	101,016
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	SAESA	115,935	12,16	5,258	100,802
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	SAESA	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	SOCOEPÁ	115,935	12,16	4,161	101,800
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	SOCOEPÁ	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CEC	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CHILQUINTA	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CODINER	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	COOPELAN	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	COOPREL	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	COPELEC	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	CRELL	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	EDECSA	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	EEPA	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	EMELCA	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	FRONTEL	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	LITORAL	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	LUZ OSORNO	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	LUZINARES	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	LUZPARRAL	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	SAESA	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA	SOCOEPÁ	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CEC	131,564	12,16	2,712	117,354
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CEC	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CEC	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CGE DISTRIBUCIÓN	131,564	12,16	2,409	117,630
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CHILQUINTA	131,564	12,16	1,934	118,963
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CHILQUINTA	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CODINER	131,564	12,16	2,647	117,414
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CODINER	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CODINER	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	COOPELAN	131,564	12,16	2,749	117,321
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPELAN	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	COOPELAN	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	COOPREL	131,564	12,16	2,532	117,518
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	COOPREL	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	COPELEC	131,564	12,16	2,668	117,395
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	COPELEC	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	CRELL	131,564	12,16	2,735	117,334
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CRELL	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	CRELL	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	EDECSA	131,564	12,16	1,915	118,080
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	EDECSA	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	EEPA	131,564	12,16	1,811	118,175
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EEPA	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	EEPA	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	EMELCA	131,564	12,16	1,915	118,080
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	EMELCA	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	ENEL DISTRIBUCIÓN	131,564	12,16	2,181	117,838
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	ENEL DISTRIBUCIÓN	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	FRONTEL	131,564	12,16	1,993	118,011
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	FRONTEL	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	LITORAL	131,564	12,16	1,981	118,021
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	LITORAL	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	LUZ OSORNO	131,564	12,16	2,296	117,734
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	LUZ OSORNO	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	LUZINARES	131,564	12,16	2,157	117,860
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZINARES	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZINARES	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	LUZINARES	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	LUZPARRAL	131,564	12,16	1,855	118,135
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	LUZPARRAL	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	SAESA	131,564	12,16	2,296	117,734
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	SAESA	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	SAESA	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Acciona	SOCOEPÁ	131,564	12,16	2,629	117,430
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPÁ	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPÁ	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA	SOCOEPÁ	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	150,048	12,16	0,000	136,659
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	121,391	12,16	1,625	109,079
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	163,541	12,16	0,000	146,948
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	159,002	12,16	0,000	144,814
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	134,035	12,16	0,000	122,075
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	163,541	12,16	0,000	146,948
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2 (Enelelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	115,935	12,16	4,492	101,499

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	BS3	BB	Acciona	CGE DISTRIBUCIÓN	131,564	12,16	2,409	117,630
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	BS3	BB	San Juan SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	150,048	12,16	0,000	136,559
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	121,391	12,16	1,625	109,079
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	159,002	12,16	0,000	144,814
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	134,035	12,16	0,000	122,075
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	151,583	12,16	0,000	138,057
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	163,541	12,16	0,000	148,948
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Pellupum S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	115,935	12,16	4,492	101,499
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	108,954	12,16	0,000	99,232
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	137,279	12,16	0,000	125,030
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	Acciona	CGE DISTRIBUCIÓN	131,564	12,16	2,409	117,630
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	135,152	12,16	0,000	123,092
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	149,156	12,16	0,000	135,847
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	140,791	12,16	0,000	128,228
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS4	BB	El Campesino	EEPA	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Enelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	LUZINARES	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	SAESA	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CEC	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	COPELAN	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CODINER	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	SOCOPEA	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CRELL	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	133,753	12,16	0,000	121,818
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	ENEL DISTRIBUCIÓN	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	EEPA	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	LUZINARES	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	SAESA	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CEC	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	COPELAN	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CODINER	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	SOCOPEA	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CRELL	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	156,613	12,16	0,000	142,638
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	ENEL DISTRIBUCIÓN	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	EEPA	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	LITORAL	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	EDECSA	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	LUZINARES	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	EMELCA	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	SAESA	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CEC	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	COELCHA	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	COPELAN	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CODINER	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	SOCOPEA	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CRELL	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	COPELEC	154,431	12,16	0,000	140,651
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	COOPREL	154,431	12,16	0,000	140,651
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CEC	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Chamma)	CEC	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CEC	56,124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	CEC	52,999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	CEC	53,829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS1	BB	Opdenery	CEC	52,015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CEC	74,409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	64,846	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CEC	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CEC	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CEC	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CEC	79,892	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CEC	79,899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CEC	95,584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	63,726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CEC	60,179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CEC	58,999	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	CEC	64,543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	86,061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CEC	83,329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CEC	98,082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CEC	95,623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	74,989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Besalto	CEC	96,990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CEC	69,312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CEC	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS1	BB	Opdenery	CGE DISTRIBUCIÓN	52,015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CGE DISTRIBUCIÓN	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CGE DISTRIBUCIÓN	69,312	11,42	0,000	63,127

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE DISTRIBUCIÓN	74.989	11.42	0.000	68.298	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CGE DISTRIBUCIÓN	96.990	11.42	0.000	88.336	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	95.623	11.42	0.000	87.091	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	98.082	11.42	0.000	89.330	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	86.061	11.42	0.000	78.382	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	83.329	11.42	0.000	75.894	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	64.543	11.42	0.000	58.784	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cofhue)	CGE DISTRIBUCIÓN	53.829	11.42	0.000	49.026	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CGE DISTRIBUCIÓN	58.124	11.42	0.000	52.938	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CGE DISTRIBUCIÓN	52.999	11.42	0.000	48.270	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CGE DISTRIBUCIÓN	54.167	11.42	0.000	49.334	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CGE DISTRIBUCIÓN	57.228	11.42	0.000	52.122	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CGE DISTRIBUCIÓN	60.179	11.42	0.000	54.809	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CGE DISTRIBUCIÓN	58.899	11.42	0.000	53.643	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	63.726	11.42	0.000	58.040	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CGE DISTRIBUCIÓN	95.584	11.42	0.000	87.055	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE DISTRIBUCIÓN	79.882	11.42	0.000	72.754	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CGE DISTRIBUCIÓN	79.899	11.42	0.000	72.770	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE DISTRIBUCIÓN	79.895	11.42	0.000	72.766	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CGE DISTRIBUCIÓN	79.898	11.42	0.000	72.769	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE DISTRIBUCIÓN	79.892	11.42	0.000	72.763	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE DISTRIBUCIÓN	80.425	11.42	0.000	73.249	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CGE DISTRIBUCIÓN	64.849	11.42	0.000	59.063	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CGE DISTRIBUCIÓN	64.848	11.42	0.000	59.060	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE DISTRIBUCIÓN	74.409	11.42	0.000	67.769	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CGE DISTRIBUCIÓN	64.848	11.42	0.000	59.062	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CGE DISTRIBUCIÓN	94.219	11.42	0.000	85.812	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CHILQUINTA	94.219	11.42	0.000	85.812	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CHILQUINTA	74.409	11.42	0.000	67.769	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CHILQUINTA	64.848	11.42	0.000	59.062	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CHILQUINTA	64.848	11.42	0.000	59.060	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CHILQUINTA	64.849	11.42	0.000	59.063	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CHILQUINTA	79.892	11.42	0.000	72.763	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CHILQUINTA	80.425	11.42	0.000	73.249	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CHILQUINTA	79.898	11.42	0.000	72.769	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CHILQUINTA	79.895	11.42	0.000	72.766	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CHILQUINTA	79.882	11.42	0.000	72.754	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CHILQUINTA	79.899	11.42	0.000	72.770	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CHILQUINTA	95.584	11.42	0.000	87.055	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CHILQUINTA	63.726	11.42	0.000	58.040	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CHILQUINTA	60.179	11.42	0.000	54.809	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CHILQUINTA	58.899	11.42	0.000	53.643	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CHILQUINTA	57.228	11.42	0.000	52.122	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CHILQUINTA	54.167	11.42	0.000	49.334	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CHILQUINTA	58.124	11.42	0.000	52.938	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CHILQUINTA	52.999	11.42	0.000	48.270	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cofhue)	CHILQUINTA	53.829	11.42	0.000	49.026	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	CHILQUINTA	64.543	11.42	0.000	58.784	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CHILQUINTA	86.061	11.42	0.000	78.382	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CHILQUINTA	83.329	11.42	0.000	75.894	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CHILQUINTA	98.082	11.42	0.000	89.330	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CHILQUINTA	95.623	11.42	0.000	87.091	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Acciona	CHILQUINTA	74.989	11.42	0.000	68.298	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CHILQUINTA	96.990	11.42	0.000	88.336	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CHILQUINTA	69.312	11.42	0.000	63.127	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CHILQUINTA	72.020	11.42	0.000	65.594	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Opdenberg	CHILQUINTA	52.015	11.42	0.000	47.374	10.400.99
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	CHILQUINTA	129.160	13.41	6.533	111.685	12.213.43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Pangipulli	CHILQUINTA	132.129	13.41	6.533	114.389	12.213.43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	CHILQUINTA	116.686	13.41	3.834	102.783	12.213.43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Pangipulli	CHILQUINTA	130.645	13.41	6.533	113.038	12.213.43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	CHILQUINTA	116.038	13.41	3.834	102.192	12.213.43
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	CHILQUINTA	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
2015/01	BS1	BB	Opdenberg	CODINER	52.015	11.42	0.000	47.374	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	CODINER	72.020	11.42	0.000	65.594	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CODINER	69.312	11.42	0.000	63.127	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CODINER	96.990	11.42	0.000	88.336	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Acciona	CODINER	74.989	11.42	0.000	68.298	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CODINER	95.623	11.42	0.000	87.091	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CODINER	98.082	11.42	0.000	89.330	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	CODINER	86.061	11.42	0.000	78.382	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CODINER	86.061	11.42	0.000	78.382	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	CODINER	64.543	11.42	0.000	58.784	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cofhue)	CODINER	53.829	11.42	0.000	49.026	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CODINER	52.999	11.42	0.000	48.270	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	CODINER	58.124	11.42	0.000	52.938	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CODINER	54.167	11.42	0.000	49.334	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CODINER	57.228	11.42	0.000	52.122	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CODINER	58.899	11.42	0.000	53.643	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	CODINER	60.179	11.42	0.000	54.809	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CODINER	63.726	11.42	0.000	58.040	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CODINER	95.584	11.42	0.000	87.055	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CODINER	79.899	11.42	0.000	72.770	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CODINER	79.882	11.42	0.000	72.754	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CODINER	79.895	11.42	0.000	72.766	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CODINER	79.898	11.42	0.000	72.769	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CODINER	80.425	11.42	0.000	73.249	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	CODINER	79.892	11.42	0.000	72.763	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CODINER	64.849	11.42	0.000	59.063	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CODINER	64.848	11.42	0.000	59.060	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CODINER	64.848	11.42	0.000	59.060	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CODINER	74.409	11.42	0.000	67.769	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CODINER	94.219	11.42	0.000	85.812	10.400.99
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	CODINER	154.326	12.29	3.702	137.184	11.193.36
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	COELCHA	94.219	11.42	0.000	85.812	10.400.99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	COELCHA	74.409	11.42	0.000	67.769	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	COELCHA	64.848	11.42	0.000	59.060	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COELCHA	64.848	11.42	0.000	59.062	10.400.99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	COELCHA	64.849	11.42	0.000	59.063	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COELCHA	79.892	11.42	0.000	72.763	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	COELCHA	79.898	11.42	0.000	72.769	10.400.99
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	COELCHA	80.425	11.42	0.000	73.249	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COELCHA	79.895	11.42	0.000	72.766	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	COELCHA	79.882	11.42	0.000	72.754	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	COELCHA	95.584	11.42	0.000	87.055	10.400.99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	COELCHA	79.899	11.42	0.000	72.770	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COELCHA	63.726	11.42	0.000	58.040	10.400.99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	COELCHA	60.179	11.42	0.000	54.809	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	COELCHA	57.228	11.42	0.000	52.122	10.400.99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	COELCHA	58.899	11.42	0.000	53.643	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	COELCHA	54.167	11.42	0.000	49.334	10.400.99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	COELCHA	58.124	11.42	0.000	52.938	10.

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	COELCHA	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS1	BB	Opdenery	COELCHA	52,015	11,42	0,000	47,374
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	COELCHA	154,326	12,29	3,702	137,184
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	COPELAN	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COPELAN	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	COPELAN	74,409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	COPELAN	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	COPELAN	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	COPELAN	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COPELAN	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	COPELAN	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COPELAN	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	COPELAN	79,899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	COPELAN	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	COPELAN	95,584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COPELAN	63,726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	COPELAN	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	COPELAN	60,179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	COPELAN	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	COPELAN	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	COPELAN	52,999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	COPELAN	58,124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Colhue)	COPELAN	53,829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	COPELAN	64,543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	COPELAN	83,329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	COPELAN	86,061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	COPELAN	98,082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	COPELAN	95,623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS2C	BB	Besalco	COPELAN	96,990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Acciona	COPELAN	74,989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	COPELAN	69,312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	COPELAN	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS1	BB	Opdenery	COPELAN	52,015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS1	BB	Opdenery	COOPREL	52,015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	COOPREL	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	COOPREL	69,312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS2C	BB	Besalco	COOPREL	96,990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Acciona	COOPREL	74,989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	COOPREL	95,623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	COOPREL	98,082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	COOPREL	83,329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	COOPREL	86,061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	COOPREL	64,543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Colhue)	COOPREL	53,829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	COOPREL	52,999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	COOPREL	58,124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	COOPREL	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	COOPREL	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	COOPREL	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	COOPREL	60,179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COOPREL	63,726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	COOPREL	95,584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	COOPREL	79,899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	COOPREL	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COOPREL	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	COOPREL	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	COOPREL	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COOPREL	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	COOPREL	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	COOPREL	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	COOPREL	74,409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	COOPREL	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	COPELEC	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	COPELEC	74,409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COPELEC	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	COPELEC	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	COPELEC	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COPELEC	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	COPELEC	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	COPELEC	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	COPELEC	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	COPELEC	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	COPELEC	79,899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COPELEC	63,726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	COPELEC	95,584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	COPELEC	60,179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	COPELEC	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	COPELEC	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	COPELEC	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	COPELEC	52,999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	COPELEC	58,124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	COPELEC	64,543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Colhue)	COPELEC	53,829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	COPELEC	86,061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	COPELEC	83,329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	COPELEC	95,623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	COPELEC	98,082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS3	BB	Acciona	COPELEC	74,989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Besalco	COPELEC	96,990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	COPELEC	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	COPELEC	69,312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS1	BB	Opdenery	COPELEC	52,015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS1	BB	Opdenery	CRELL	52,015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	CRELL	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CRELL	96,990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	CRELL	69,312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS3	BB	Acciona	CRELL	74,989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CRELL	95,623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	CRELL	83,329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CRELL	98,082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CRELL	86,061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	CRELL	64,543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Colhue)	CRELL	53,829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	CRELL	52,999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	CRELL	58,124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CRELL	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CRELL	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CRELL	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Edica	CRELL	60,179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CRELL	63,726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CRELL	79,899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CRELL	95,584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	CRELL	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CRELL	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CRELL	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CRELL	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CRELL	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	CRELL	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CRELL	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	CRELL	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CRELL	74,409	11,42	0,000	67,769

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kWh-mes)
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CRELL	94.219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EDECSA	94.219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EDECSA	74.409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EDECSA	64.846	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EDECSA	64.846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EDECSA	64.849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EDECSA	79.892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EDECSA	80.425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EDECSA	79.898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EDECSA	79.895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EDECSA	79.882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EDECSA	79.899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EDECSA	95.584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EDECSA	63.726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EDECSA	60.179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EDECSA	58.899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EDECSA	57.228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EDECSA	54.167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kcani)	EDECSA	58.124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EDECSA	52.999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EDECSA	53.829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones I S.A.	EDECSA	64.543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EDECSA	86.061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	EDECSA	83.329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EDECSA	89.082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	EDECSA	95.623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS3	BB	Acciona	EDECSA	74.989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EDECSA	96.990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EDECSA	69.312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	EDECSA	72.020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS1	BB	Oidenermy	EDECSA	52.015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS1	BB	Oidenermy	EEPA	52.015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	EEPA	72.020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EEPA	69.312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EEPA	96.990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	74.989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	EEPA	95.623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	89.082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones III SpA	EEPA	83.329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EEPA	86.061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	EEPA	64.543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EEPA	53.829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EEPA	52.999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kcani)	EEPA	58.124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EEPA	54.167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EEPA	57.228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EEPA	58.899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EEPA	60.179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	63.726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EEPA	95.584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EEPA	79.899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	79.882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	79.895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EEPA	79.898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	80.425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	79.892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EEPA	64.849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EEPA	64.846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EEPA	64.848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	74.409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EEPA	94.219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EMELCA	94.219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EMELCA	74.409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EMELCA	64.846	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	EMELCA	64.846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EMELCA	64.849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EMELCA	79.892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	EMELCA	80.425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EMELCA	79.898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	EMELCA	79.895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	EMELCA	79.882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EMELCA	79.899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EMELCA	95.584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELCA	63.726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	EMELCA	60.179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EMELCA	58.899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EMELCA	57.228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EMELCA	54.167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kcani)	EMELCA	58.124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EMELCA	52.999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	EMELCA	53.829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	EMELCA	64.543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EMELCA	86.061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones II SpA	EMELCA	83.329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EMELCA	89.082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	EMELCA	95.623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELCA	74.989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EMELCA	96.990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	EMELCA	69.312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	EMELCA	72.020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS1	BB	Oidenermy	EMELCA	52.015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS1	BB	Oidenermy	ENEL DISTRIBUCIÓN	52.015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	ENEL DISTRIBUCIÓN	72.020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	ENEL DISTRIBUCIÓN	69.312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS2C	BB	Besalco	ENEL DISTRIBUCIÓN	96.990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Acciona	ENEL DISTRIBUCIÓN	74.989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	95.623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	89.082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2A	BB	Iberdrola Cabo Leones III SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	83.329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	86.061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2	BB	Iberdrola Cabo Leones II S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	64.543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Coihue)	ENEL DISTRIBUCIÓN	53.829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	ENEL DISTRIBUCIÓN	52.999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kcani)	ENEL DISTRIBUCIÓN	58.124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	ENEL DISTRIBUCIÓN	54.167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	ENEL DISTRIBUCIÓN	57.228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	ENEL DISTRIBUCIÓN	58.899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	ENEL DISTRIBUCIÓN	60.179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	63.726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	ENEL DISTRIBUCIÓN	95.584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	ENEL DISTRIBUCIÓN	79.899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco)	ENEL DISTRIBUCIÓN	79.882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Malleco (Malleco II)	ENEL DISTRIBUCIÓN	79.895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	ENEL DISTRIBUCIÓN	79.898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco)	ENEL DISTRIBUCIÓN	80.425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Malleco (Malleco II)	ENEL DISTRIBUCIÓN	79.892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	ENEL DISTRIBUCIÓN	64.849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco)	ENEL DISTRIBUCIÓN	64.846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Malleco (Malleco II)	ENEL DISTRIBUCIÓN	64.848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	ENEL DISTRIBUCIÓN	74.409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	ENEL DISTRIBUCIÓN	94.219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	FRONTEL	94.219	11,42	0,000	85,812

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNELP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	FRONTEL	74.409	11,42	0,000	67,769	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	FRONTEL	64.848	11,42	0,000	59,062	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	FRONTEL	64.848	11,42	0,000	59,060	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Negrete	FRONTEL	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	FRONTEL	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	FRONTEL	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	FRONTEL	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	FRONTEL	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	FRONTEL	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	FRONTEL	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	FRONTEL	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	FRONTEL	63.726	11,42	0,000	58,040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	FRONTEL	60.179	11,42	0,000	54,809	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	FRONTEL	58.899	11,42	0,000	53,643	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	FRONTEL	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	FRONTEL	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	FRONTEL	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	FRONTEL	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	FRONTEL	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones II S.A.	FRONTEL	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	FRONTEL	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	FRONTEL	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	FRONTEL	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	FRONTEL	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	FRONTEL	74.989	11,42	0,000	68,298	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	FRONTEL	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	FRONTEL	69.312	11,42	0,000	63,127	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	FRONTEL	72.020	11,42	0,000	65,594	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	FRONTEL	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	LITORAL	72.020	11,42	0,000	65,594	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	LITORAL	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	LITORAL	69.312	11,42	0,000	63,127	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	LITORAL	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	LITORAL	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	LITORAL	74.989	11,42	0,000	68,298	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	LITORAL	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones II SpA	LITORAL	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	LITORAL	84.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	LITORAL	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	LITORAL	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	LITORAL	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	LITORAL	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	LITORAL	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	LITORAL	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	LITORAL	58.899	11,42	0,000	53,643	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LITORAL	63.726	11,42	0,000	58,040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	LITORAL	60.179	11,42	0,000	54,809	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	LITORAL	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	LITORAL	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LITORAL	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	LITORAL	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	LITORAL	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	LITORAL	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	LITORAL	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LITORAL	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	LITORAL	64.846	11,42	0,000	59,060	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LITORAL	64.848	11,42	0,000	59,062	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	LITORAL	74.409	11,42	0,000	67,769	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	LITORAL	74.409	11,42	0,000	67,769	10.400,99
CHQ 2010/01	BS4	BV	Puyehue	LITORAL	129.902	13,41	6,533	112,361	12.213,43
CHQ 2010/01	BS4	BV	Panguipulli	LITORAL	132.129	13,41	6,533	114,389	12.213,43
CHQ 2010/01	BS4	BV	Endesa	LITORAL	117.983	13,41	3,834	103,964	12.213,43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Puyehue	LITORAL	129.160	13,41	6,533	111,885	12.213,43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Panguipulli	LITORAL	132.129	13,41	6,533	114,389	12.213,43
CHQ 2010/01	BS5	BV	Endesa	LITORAL	116.686	13,41	3,834	102,783	12.213,43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Panguipulli	LITORAL	130.645	13,41	6,533	113,038	12.213,43
CHQ 2010/01	BS6	BV	Endesa	LITORAL	116.038	13,41	3,834	102,192	12.213,43
SIC 2013/03	BS1	BV	Endesa	LITORAL	154.326	12,29	3,702	137,184	11.193,36
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	LUZ OSORNO	94.219	11,42	0,000	85,812	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	LUZ OSORNO	74.409	11,42	0,000	67,769	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LUZ OSORNO	64.848	11,42	0,000	59,062	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	LUZ OSORNO	64.846	11,42	0,000	59,060	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	LUZ OSORNO	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LUZ OSORNO	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	LUZ OSORNO	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	LUZ OSORNO	79.898	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LUZ OSORNO	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	LUZ OSORNO	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	LUZ OSORNO	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	LUZ OSORNO	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LUZ OSORNO	63.726	11,42	0,000	58,040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	LUZ OSORNO	60.179	11,42	0,000	54,809	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	LUZ OSORNO	58.899	11,42	0,000	53,643	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	LUZ OSORNO	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	LUZ OSORNO	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	LUZ OSORNO	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	LUZ OSORNO	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	LUZ OSORNO	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones II S.A.	LUZ OSORNO	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	LUZ OSORNO	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	LUZ OSORNO	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	LUZ OSORNO	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	LUZ OSORNO	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZ OSORNO	74.989	11,42	0,000	68,298	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	LUZ OSORNO	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	LUZ OSORNO	69.312	11,42	0,000	63,127	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	LUZ OSORNO	72.020	11,42	0,000	65,594	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	LUZ OSORNO	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenenergy	LUZINARES	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	LUZINARES	72.020	11,42	0,000	65,594	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	LUZINARES	69.312	11,42	0,000	63,127	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	LUZINARES	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZINARES	74.989	11,42	0,000	68,298	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	LUZINARES	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	LUZINARES	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	LUZINARES	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	LUZINARES	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones II S.A.	LUZINARES	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	LUZINARES	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	LUZINARES	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	LUZINARES	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	LUZINARES	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	LUZINARES	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	LUZINARES	58.899	11,42	0,000		

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/MWh-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kWh-mes)
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LUZLINARES	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	LUZLINARES	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	LUZLINARES	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LUZLINARES	64,846	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	LUZLINARES	74,409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	LUZLINARES	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	LUZPARRAL	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	LUZPARRAL	74,409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LUZPARRAL	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	LUZPARRAL	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	LUZPARRAL	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LUZPARRAL	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	LUZPARRAL	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	LUZPARRAL	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	LUZPARRAL	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	LUZPARRAL	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	LUZPARRAL	79,899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	LUZPARRAL	95,584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LUZPARRAL	63,726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS3	BB	Pueliche Sur Eólica	LUZPARRAL	60,179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	LUZPARRAL	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	LUZPARRAL	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	LUZPARRAL	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	LUZPARRAL	59,124	11,42	0,000	52,638
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	LUZPARRAL	52,999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	LUZPARRAL	53,829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones II S.A.	LUZPARRAL	64,543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	LUZPARRAL	86,061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	LUZPARRAL	83,329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	LUZPARRAL	98,082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones II SpA	LUZPARRAL	95,623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZPARRAL	74,989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Besalco	LUZPARRAL	96,990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	LUZPARRAL	69,312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	LUZPARRAL	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS1	BB	Odenergy	LUZPARRAL	52,015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS1	BB	Odenergy	SAESA	52,015	11,42	0,000	47,374
2015/01	BS3	BB	Sonnedit Cox	SAESA	72,020	11,42	0,000	65,594
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	SAESA	69,312	11,42	0,000	63,127
2015/01	BS3	BB	Acciona	SAESA	74,989	11,42	0,000	68,298
2015/01	BS2C	BB	Besalco	SAESA	96,990	11,42	0,000	88,336
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	SAESA	95,623	11,42	0,000	87,091
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	SAESA	98,082	11,42	0,000	89,330
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	SAESA	86,061	11,42	0,000	78,382
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones II SpA	SAESA	83,329	11,42	0,000	75,894
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones II S.A.	SAESA	64,543	11,42	0,000	58,784
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	SAESA	53,829	11,42	0,000	49,026
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Ckani)	SAESA	58,124	11,42	0,000	52,938
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	SAESA	52,999	11,42	0,000	48,270
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	SAESA	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	SAESA	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS3	BB	Pueliche Sur Eólica	SAESA	60,179	11,42	0,000	54,809
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	SAESA	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	SAESA	63,726	11,42	0,000	58,040
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	SAESA	95,584	11,42	0,000	87,055
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	SAESA	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	SAESA	79,899	11,42	0,000	72,770
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	SAESA	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	SAESA	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	SAESA	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	SAESA	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	SAESA	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	SAESA	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	SAESA	74,409	11,42	0,000	67,769
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	SAESA	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	SAESA	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EMELARI	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EMELARI	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	ELIOSA	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	ELIOSA	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	ELIOSA	53,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	ELECDA	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	EMELAT	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	EMELAT	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	CONAFE	58,899	11,42	0,000	53,643
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	CONAFE	94,219	11,42	0,000	85,812
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	EMELARI	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	ELIOSA	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	ELECDA	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	EMELAT	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	CONAFE	64,848	11,42	0,000	59,062
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	EMELARI	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	ELIOSA	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	ELECDA	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	EMELAT	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	CONAFE	64,846	11,42	0,000	59,060
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EMELARI	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	ELIOSA	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	ELECDA	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	EMELAT	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	CONAFE	64,849	11,42	0,000	59,063
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	EMELARI	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	ELIOSA	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	ELECDA	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	EMELAT	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	CONAFE	79,892	11,42	0,000	72,763
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	EMELARI	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	ELIOSA	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	ELECDA	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	EMELAT	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	CONAFE	80,425	11,42	0,000	73,249
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EMELARI	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	ELIOSA	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	ELECDA	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	EMELAT	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	CONAFE	79,898	11,42	0,000	72,769
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	EMELARI	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	ELIOSA	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	ELECDA	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	EMELAT	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	CONAFE	79,895	11,42	0,000	72,766
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	EMELARI	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	EMELARI	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EMELARI	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	ELIOSA	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	ELIOSA	54,167	11,42	0,000	49,334
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	ELECDA	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	EMELAT	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	ELECDA	57,228	11,42	0,000	52,122
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	EMELAT	79,882	11,42	0,000	72,754
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	EMELAT	57,228	11,42	0,000	52,122

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	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	Condor Energía (Tchamma)	EMELAT	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	CONAFE	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	CONAFE	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	CONAFE	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EMELARI	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	ELIOSA	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	ELECDA	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	EMELAT	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	CONAFE	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EMELARI	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	ELIOSA	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	ELECDA	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	EMELAT	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	CONAFE	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	EMELARI	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	ELIOSA	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	ELECDA	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	EMELAT	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	CONAFE	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EMELARI	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	ELIOSA	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	ELECDA	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Caman)	EMELAT	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	CONAFE	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	ELIOSA	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	ELECDA	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	EMELAT	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	CONAFE	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	ELIOSA	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	ELECDA	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	CONAFE	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EMELARI	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	ELIOSA	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	ELECDA	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EMELAT	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CONAFE	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	EMELARI	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	ELIOSA	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	ELECDA	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	EMELAT	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	CONAFE	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EMELARI	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	ELIOSA	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	ELECDA	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	EMELAT	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	CONAFE	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	EMELARI	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	ELIOSA	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	ELECDA	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	EMELAT	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	CONAFE	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EMELARI	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	ELIOSA	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	ELECDA	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	EMELAT	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	CONAFE	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenery	EMELARI	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenery	ELIOSA	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenery	ELECDA	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenery	EMELAT	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenery	CONAFE	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	SOCOEA	94.219	11,42	0,000	85,812	10.400,99
2015/01	BS3	BB	WPD Duqueco (Duqueco)	SOCOEA	74.409	11,42	0,000	67,769	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico)	SOCOEA	64.846	11,42	0,000	59,060	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Mallico (Mallico II)	SOCOEA	64.846	11,42	0,000	59,062	10.400,99
2015/01	BS2	BB	WPD Negrete	SOCOEA	64.849	11,42	0,000	59,063	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico II)	SOCOEA	79.892	11,42	0,000	72,763	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Negrete	SOCOEA	79.892	11,42	0,000	72,769	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	WPD Mallico (Mallico)	SOCOEA	80.425	11,42	0,000	73,249	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico II)	SOCOEA	79.895	11,42	0,000	72,766	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Mallico (Mallico)	SOCOEA	79.882	11,42	0,000	72,754	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Duqueco (Sta Fe)	SOCOEA	95.584	11,42	0,000	87,055	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	WPD Negrete	SOCOEA	79.899	11,42	0,000	72,770	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Aelia Generación S.A.	SOCOEA	63.726	11,42	0,000	56,040	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Puelche Sur Eólica	SOCOEA	60.179	11,42	0,000	54,809	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (C° Tigre)	SOCOEA	57.228	11,42	0,000	52,122	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Condor Energía (Esperanza)	SOCOEA	58.899	11,42	0,000	53,643	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Condor Energía (Tchamma)	SOCOEA	54.167	11,42	0,000	49,334	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Kani)	SOCOEA	58.124	11,42	0,000	52,938	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Huemul Energía (Cohue)	SOCOEA	53.829	11,42	0,000	49,026	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Huemul Energía (Caman)	SOCOEA	52.999	11,42	0,000	48,270	10.400,99
2015/01	BS2	BB	Iberedica Cabo Leones I S.A.	SOCOEA	64.543	11,42	0,000	58,784	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	SOCOEA	86.061	11,42	0,000	78,382	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	SOCOEA	98.082	11,42	0,000	89,330	10.400,99
2015/01	BS2A	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	SOCOEA	83.329	11,42	0,000	75,894	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Iberedica Cabo Leones III SpA	SOCOEA	95.623	11,42	0,000	87,091	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Acción	SOCOEA	74.989	11,42	0,000	68,298	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Enel Generación	SOCOEA	69.312	11,42	0,000	63,127	10.400,99
2015/01	BS2C	BB	Besalco	SOCOEA	96.990	11,42	0,000	88,336	10.400,99
2015/01	BS3	BB	Sonnedix Cox	SOCOEA	72.020	11,42	0,000	65,594	10.400,99
2015/01	BS1	BB	Opdenery	SOCOEA	52.015	11,42	0,000	47,374	10.400,99
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	46.045	10,62	0,000	41,936	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Cox Energía SpA	LUZPARRAL	45.704	10,62	0,000	41,626	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	LUZPARRAL	48.463	10,62	0,000	44,139	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Energía Renovable Varano Tres SpA	LUZPARRAL	48.463	10,62	0,000	44,139	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZPARRAL	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CHILQUINTA	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CODINER	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	COELCHA	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	COPELAN	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	COPEL	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	COPELEC	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CRELL	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EDECSA	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EEPA	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELCA	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	FRONTEL	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LITORAL	45.273	10,62	0,000	41,233	9.672,38
2017/01	BS1	BB	Parque Eólico Punta de Talca SpA	LUZ OSORNO	45.273	10,62	0,000	41,	

23

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/kWh)	PNPLP (\$/kW-mes)
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	ELECDA	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	EMELAT	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	CONAFE	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Parque Eólico Punta de Talca SpA	SOCOPEA	45,273	10,62	0,000	41,233	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CEC	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CHILQUINTA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CODINER	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	COELCHA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	COPELAN	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	COOPREL	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	COPELEC	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CRELL	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EDECSA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EEPA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELCA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	FRONTEL	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	LITORAL	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZ OSORNO	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZINARES	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	SAESA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELARI	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	ELIOSA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	ELECDA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELAT	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	CONAFE	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Enel Generación Chile S.A.	SOCOPEA	46,045	10,62	0,000	41,936	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CEC	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CHILQUINTA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CODINER	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	COELCHA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	COPELAN	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	COOPREL	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	COPELEC	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CRELL	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	ELECDA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EEPA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELCA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	FRONTEL	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	LITORAL	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	LUZ OSORNO	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	LUZINARES	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	SAESA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELARI	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	ELIOSA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	ELECDA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	EMELAT	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	CONAFE	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Cox Energía SpA	SOCOPEA	45,704	10,62	0,000	41,626	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CEC	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CHILQUINTA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CODINER	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	COELCHA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	COPELAN	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	COOPREL	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	COPELEC	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CRELL	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EDECSA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EEPA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELCA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	FRONTEL	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	LITORAL	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	LUZ OSORNO	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	LUZINARES	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	SAESA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELARI	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELIOSA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	ELECDA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	EMELAT	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	CONAFE	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	SOCOPEA	48,463	10,62	0,000	44,139	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CEC	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CHILQUINTA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CODINER	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	COELCHA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	COPELAN	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	COOPREL	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	COPELEC	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CRELL	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EDECSA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EEPA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELCA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	FRONTEL	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	LITORAL	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZ OSORNO	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	LUZINARES	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	SAESA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELARI	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELIOSA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	ELECDA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	EMELAT	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	CONAFE	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2017/01	BS1	BV	Energía Renovable Verano Tres SpA	SOCOPEA	33,710	10,62	0,000	30,702	9,672,38
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIOSA	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	74,409	11,42	0,000	67,769	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELIOSA	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELECDA	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	63,726	11,42	0,000	58,040	10,400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	EMELAT	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	ELIOSA	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	ELECDA	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	EMELAT	60,179	11,42	0,000	54,809	10,400,99
2015/01	BS3	BB	PUELCHÉ SUR EÓLICA	CONAFE	60,179	11,42	0,000	54,809	

25

26

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación Vigente en punto de Oferta				
					PNPLP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (\$/Wh)	PNPLP (\$/kW-mes)
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELECSA	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ENEL DISTRIBUCION	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	FRONTEL	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LITORAL	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZ OSORNO	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZINARES	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	SAESA	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMLARI	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIOESA	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELECSA	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMLAT	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CONAFE	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	SOCOPEA	16,496	9,55	0,000	15,024	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZPARRAL	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CEC	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CHILQUINTA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CODINER	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	COELCHA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	COOPRELAN	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	COOPREL	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	COPELEC	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CRELL	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EDECSA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EEPA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELECSA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ENEL DISTRIBUCION	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	FRONTEL	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LITORAL	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZ OSORNO	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	LUZINARES	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	SAESA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMLARI	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELIOESA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	ELECSA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	EMLAT	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	CONAFE	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	SOCOPEA	20,917	9,55	0,000	19,051	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	LUZPARRAL	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	CEC	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	CHILQUINTA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	CODINER	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	COELCHA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	COOPRELAN	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	COOPREL	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	COPELEC	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	CRELL	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	EDECSA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	EEPA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	ELECSA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	ENEL DISTRIBUCION	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	FRONTEL	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	LITORAL	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	LUZ OSORNO	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	LUZINARES	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	SAESA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	EMLARI	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	ELIOESA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	ELECSA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	EMLAT	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	CONAFE	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	SOCOPEA	38,719	9,55	0,000	35,264	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	LUZPARRAL	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	CEC	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	CHILQUINTA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	CODINER	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	COELCHA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	COOPRELAN	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	COOPREL	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	COPELEC	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	CRELL	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	EDECSA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	EEPA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	ELECSA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	ENEL DISTRIBUCION	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	FRONTEL	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	LITORAL	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	LUZ OSORNO	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	LUZINARES	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	SAESA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	EMLARI	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	ELIOESA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	ELECSA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	EMLAT	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	CONAFE	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	SOCOPEA	38,346	9,55	0,000	34,924	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	LUZPARRAL	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	CEC	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	CHILQUINTA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	CODINER	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	COELCHA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	COOPRELAN	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	COOPREL	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	COPELEC	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	CRELL	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	EDECSA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	EEPA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	ELECSA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	ENEL DISTRIBUCION	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	FRONTEL	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	LITORAL	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	LUZ OSORNO	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	LUZINARES	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	SAESA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	EMLARI	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	ELIOESA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	ELECSA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	EMLAT	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	CONAFE	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SpA	SOCOPEA	26,117	9,55	0,000	23,787	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	LUZPARRAL	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CEC	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CHILQUINTA	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CODINER	30,932	9,55	0,000	28,172	8,697,85
2021/01									

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta			
					PNELP (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)	CET (US\$/MWh)	PNPLP (US\$/kW-mes)
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	COPELEC	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CRELL	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EDECSA	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EEPA	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELCA	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	FRONTEL	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	LITORAL	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	LUZ OSORNO	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	LUZINARES	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	SAESA	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELARI	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	ELIOSA	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	ELECSA	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	EMELAT	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	CONAFE	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	SOCOPEA	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	LUZPARRAL	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	CEC	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	CGE DISTRIBUCIÓN	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	CHILQUINTA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	CODINER	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	COELCHA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	COPELAN	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	COOPREL	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	COPELEC	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	CRELL	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	EDECSA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	EEPA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	EMELCA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	FRONTEL	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	LITORAL	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	LUZ OSORNO	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	LUZINARES	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	SAESA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	EMELARI	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	ELIOSA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	ELECSA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	EMELAT	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	CONAFE	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	SOCOPEA	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1A	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	MATAQUITO	22,745	9,55	0,000	20,715
2021/01	BS1B	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	MATAQUITO	16,496	9,55	0,000	15,024
2021/01	BS1C	BB	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	MATAQUITO	20,917	9,55	0,000	19,051
2021/01	BS1A	BB	Raco Energía SpA	MATAQUITO	38,719	9,55	0,000	35,264
2021/01	BS1C	BB	Raco Energía SpA	MATAQUITO	38,346	9,55	0,000	34,924
2021/01	BS1	BB	OPDE Chile SPA	MATAQUITO	26,117	9,55	0,000	23,787
2021/01	BS1	BB	Parque Eólico San Andrés SpA	MATAQUITO	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BB	Sonnedix PPA Holding SpA	MATAQUITO	32,896	9,55	0,000	29,961
2021/01	BS1A	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	MATAQUITO	22,745	9,55	0,000	20,715
2021/01	BS1B	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	MATAQUITO	16,496	9,55	0,000	15,024
2021/01	BS1C	BV	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	MATAQUITO	20,917	9,55	0,000	19,051
2021/01	BS1A	BV	Raco Energía SpA	MATAQUITO	38,719	9,55	0,000	35,264
2021/01	BS1C	BV	Raco Energía SpA	MATAQUITO	38,346	9,55	0,000	34,924
2021/01	BS1	BV	OPDE Chile SPA	MATAQUITO	26,117	9,55	0,000	23,787
2021/01	BS1	BV	Parque Eólico San Andrés SpA	MATAQUITO	30,932	9,55	0,000	28,172
2021/01	BS1	BV	Sonnedix PPA Holding SpA	MATAQUITO	32,896	9,55	0,000	29,961
2025/02	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	CONAFE	88,000	8,60	0,000	80,148
2025/02	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,000	8,60	0,000	80,148
2025/02	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	EMELCA	88,000	8,60	0,000	80,148
2025/02	BS122	BB	Enel Generación Chile S.A.	LITORAL	88,000	8,60	0,000	80,148
2025/02	BS122	BV	Enel Generación Chile S.A.	CONAFE	88,000	8,60	0,000	80,148
2025/02	BS122	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,000	8,60	0,000	80,148
2025/02	BS122	BV	Enel Generación Chile S.A.	EMELCA	88,000	8,60	0,000	80,148
2025/02	BS122	BV	Enel Generación Chile S.A.	LITORAL	88,000	8,60	0,000	80,148
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	COPELAN	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	FRONTEL	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	SOCOPEA	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZINARES	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	COPELEC	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BB	Enel Generación Chile S.A.	COELCHA	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	COPELAN	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	FRONTEL	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	SOCOPEA	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZINARES	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	LUZPARRAL	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	COPELEC	88,000	7,25	0,000	80,148
2025/02	BS123	BV	Enel Generación Chile S.A.	COELCHA	88,000	7,25	0,000	80,148

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	121,936	14.899,22
Chacab 33	122,036	14.899,22
Mañi 33	121,815	14.899,22
Ñire 33	122,056	14.899,22
Tehuel 23	122,035	14.899,22
Palena 23	191,731	9.870,85
General Carrera 23	210,650	11.829,27
Puerto Cisnes 23	246,087	12.651,71
Cochamó 23	232,598	6.795,41
Hornopirén 23	239,958	7.358,17
Cabo Negro 13,2	69,271	18.428,27

Barra de retiro	Precio Energía (\$/kWh)	Precio Potencia (\$/kW-mes)
Punta Arenas 13,2	69,271	18.428,27
Tres Puentes 13,2	69,271	18.428,27
Puerto Natales 13,2	86,646	13.880,34
Porvenir 13,2	89,537	20.105,12
Puerto Williams 13,2	308,391	28.448,07

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.

En relación con el contrato adjudicado a Enel Generación Chile S.A., correspondiente a la Licitación de Suministro 2025/02, en virtud de que éste se encuentra sujeto a un mecanismo especial de ajuste de precios conforme lo dispuesto en el artículo 135° quinquies de la Ley, el nivel de precios aplicable al segundo semestre de 2026 se determina considerando la información proporcionada por la empresa, en el marco de los antecedentes disponibles para el presente proceso.

En particular, mediante carta GR N° 147/2026, de fecha 25 de marzo de 2026, emitida en respuesta al Oficio Ordinario N° 324/2026 de la Comisión Nacional de Energía, la empresa informó el valor proyectado del precio del contrato, considerando la aplicación del mecanismo de ajuste establecido en el mismo. Conforme a lo anterior, los valores informados corresponden a:

- Precio de energía: 88,000 USD/MWh.
- Precio de potencia: el precio de la potencia en horas de punta en los puntos de oferta corresponde al valor fijado para dichos puntos en el Decreto Supremo N° 1T, de 2025, del Ministerio de Energía, debidamente indexado, conforme con lo establecido en el respectivo contrato.

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 Salos 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 Salos PEC³, identificando al suministrador acreedor de dichos Salos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente.

Tabla 4: Salos PEC por Suministrador – Distribuidor SEN.

Concesionaria	Suministrador	Total Salos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CEC	Abengoa	224.523
CEC	Acciona	123.527
CEC	Aela Generación S.A.	20.373
CEC	Amunche Solar SpA	2.793
CEC	Chungungo S.A.	34.729
CEC	Colbún	17.673
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.159
CEC	E-CL	1.118.231
CEC	El Campesino	843.430
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	19.644
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.062
CEC	Endesa	687.896
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	8.931
CEC	Ibereco Cabo Leones I S.A.	5.491
CEC	Norvind	11.690
CEC	Panguipulli	65.098
CEC	Pelumpén S.A.	64.651
CEC	San Juan SpA.	93.475
CEC	Santiago Solar S.A.	20.330
CEC	SCB II SpA	2.284
CEC	SPV P4 S.A.	3.928
CGE DISTRIBUCIÓN	Abengoa	8.505.009
CGE DISTRIBUCIÓN	Acciona	4.803.306
CGE DISTRIBUCIÓN	Aela Generación S.A.	1.561.928
CGE DISTRIBUCIÓN	AES Gener	22.869.232
CGE DISTRIBUCIÓN	Amunche Solar SpA	160.583
CGE DISTRIBUCIÓN	Chungungo S.A.	1.100.918
CGE DISTRIBUCIÓN	Colbún	59.616.601
CGE DISTRIBUCIÓN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	105.443
CGE DISTRIBUCIÓN	D. Almagro	5.023.493
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	44.467.517
CGE DISTRIBUCIÓN	El Campesino	33.018.717
CGE DISTRIBUCIÓN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	763.385
CGE DISTRIBUCIÓN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	556.722
CGE DISTRIBUCIÓN	Endesa	129.400.426
CGE DISTRIBUCIÓN	Energía Cerro El Morado S.A.	296.659
CGE DISTRIBUCIÓN	Ibereco Cabo Leones I S.A.	502.011
CGE DISTRIBUCIÓN	M. Redondo	6.969.183
CGE DISTRIBUCIÓN	Norvind	442.896
CGE DISTRIBUCIÓN	Panguipulli	4.832.656
CGE DISTRIBUCIÓN	Pelumpén S.A.	2.051.637
CGE DISTRIBUCIÓN	Puntilla	1.882.896
CGE DISTRIBUCIÓN	San Juan SpA.	3.757.132
CGE DISTRIBUCIÓN	Santiago Solar S.A.	647.279
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SpA	132.631
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	128.148
CHILQUINTA	Abengoa	726.460
CHILQUINTA	Acciona	438.301
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	369.439
CHILQUINTA	AES Gener	30.628.747
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	44.360
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	98.792
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	24.118
CHILQUINTA	E-CL	4.018.570
CHILQUINTA	El Campesino	2.892.726
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	66.610
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	45.156
CHILQUINTA	Endesa	41.777.477
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	26.233

³ Esta contabilización descuenta los pagos estipulados en el Decreto Supremo N°15T/2024 y Decreto Supremo N°14T/2025 realizados a la fecha de emisión del presente informe.

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CHILQUINTA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	116.796
CHILQUINTA	Norvind	38.145
CHILQUINTA	Panguipulli	4.494.879
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	184.002
CHILQUINTA	Puyehue	3.966.127
CHILQUINTA	San Juan SpA.	323.830
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	58.333
CHILQUINTA	SCB II SpA	36.066
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	11.427
CODINER	Abengoa	143.237
CODINER	Acciona	80.576
CODINER	Aela Generación S.A.	140.139
CODINER	Amunche Solar SpA	14.386
CODINER	Chungungo S.A.	19.319
CODINER	Colbún	43.945
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	10.048
CODINER	E-CL	733.355
CODINER	El Campesino	543.442
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	12.439
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	8.421
CODINER	Endesa	398.761
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	5.201
CODINER	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	46.275
CODINER	Norvind	7.456
CODINER	Panguipulli	35.147
CODINER	Pelumpén S.A.	35.528
CODINER	San Juan SpA.	58.509
CODINER	Santiago Solar S.A.	11.076
CODINER	SCB II SpA	11.955
CODINER	SPV P4 S.A.	2.226
COELCHA	Abengoa	102.598
COELCHA	Acciona	52.983
COELCHA	Aela Generación S.A.	5.204
COELCHA	Amunche Solar SpA	458
COELCHA	Chungungo S.A.	11.504
COELCHA	Colbún	10.464
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	498
COELCHA	E-CL	496.773
COELCHA	El Campesino	372.097
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	8.673
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.703
COELCHA	Endesa	578.420
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	3.217
COELCHA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.812
COELCHA	Norvind	5.064
COELCHA	Panguipulli	49.446
COELCHA	Pelumpén S.A.	20.452
COELCHA	San Juan SpA.	42.760
COELCHA	Santiago Solar S.A.	6.481
COELCHA	SCB II SpA	383
COELCHA	SPV P4 S.A.	921
CONAFE	Abengoa	2.471.110
CONAFE	Acciona	1.426.030
CONAFE	Aela Generación S.A.	4.229.189
CONAFE	Amunche Solar SpA	403.703
CONAFE	Chungungo S.A.	306.807
CONAFE	Colbún	60.431
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	307.679
CONAFE	E-CL	13.141.797
CONAFE	El Campesino	9.421.851
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	232.120
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	176.393
CONAFE	Endesa	17.287.377
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	84.055
CONAFE	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.460.459
CONAFE	Norvind	128.757
CONAFE	Panguipulli	1.605.731
CONAFE	Pelumpén S.A.	566.582
CONAFE	San Juan SpA.	1.144.857
CONAFE	Santiago Solar S.A.	180.049
CONAFE	SCB II SpA	335.017
CONAFE	SPV P4 S.A.	36.046
COOPELAN	Abengoa	170.948
COOPELAN	Acciona	90.959
COOPELAN	Aela Generación S.A.	160.019
COOPELAN	Amunche Solar SpA	14.776
COOPELAN	Chungungo S.A.	20.503
COOPELAN	Colbún	19.518
COOPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11.753
COOPELAN	E-CL	841.648
COOPELAN	El Campesino	625.500
COOPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	15.019
COOPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	11.009
COOPELAN	Endesa	670.507
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	5.847

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
COOPELAN	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	54.991
COOPELAN	Norvind	8.896
COOPELAN	Panguipulli	62.669
COOPELAN	Pelumpén S.A.	36.092
COOPELAN	San Juan SpA.	72.166
COOPELAN	Santiago Solar S.A.	11.432
COOPELAN	SCB II SpA	12.424
COOPELAN	SPV P4 S.A.	2.411
COOPERSOL	E-CL	43.173
COOPREL	Abengoa	85.728
COOPREL	Acciona	46.206
COOPREL	Aela Generación S.A.	4.368
COOPREL	Amunche Solar SpA	330
COOPREL	Chungungo S.A.	9.801
COOPREL	Colbún	26.573
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	342
COOPREL	E-CL	424.127
COOPREL	El Campesino	322.480
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	7.476
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.659
COOPREL	Endesa	289.051
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	2.732
COOPREL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.601
COOPREL	Norvind	4.455
COOPREL	Panguipulli	25.120
COOPREL	Pelumpén S.A.	17.608
COOPREL	San Juan SpA.	36.774
COOPREL	Santiago Solar S.A.	5.526
COOPREL	SCB II SpA	281
COOPREL	SPV P4 S.A.	1.144
COPELEC	Abengoa	475.530
COPELEC	Acciona	262.868
COPELEC	Aela Generación S.A.	495.503
COPELEC	Amunche Solar SpA	49.986
COPELEC	Chungungo S.A.	60.293
COPELEC	Colbún	115.927
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	34.812
COPELEC	E-CL	2.416.237
COPELEC	El Campesino	1.825.907
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	41.821
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	37.505
COPELEC	Endesa	1.751.772
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	16.280
COPELEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	164.459
COPELEC	Norvind	24.741
COPELEC	Panguipulli	153.882
COPELEC	Pelumpén S.A.	109.503
COPELEC	San Juan SpA.	205.038
COPELEC	Santiago Solar S.A.	34.520
COPELEC	SCB II SpA	44.489
COPELEC	SPV P4 S.A.	6.953
CRELL	Abengoa	220.890
CRELL	Acciona	121.746
CRELL	Aela Generación S.A.	13.839
CRELL	Amunche Solar SpA	1.067
CRELL	Chungungo S.A.	23.030
CRELL	Colbún	6.160
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.054
CRELL	E-CL	1.107.421
CRELL	El Campesino	854.835
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	19.283
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.494
CRELL	Endesa	982.211
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	6.273
CRELL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.039
CRELL	Norvind	11.513
CRELL	Panguipulli	94.408
CRELL	Pelumpén S.A.	41.390
CRELL	San Juan SpA.	97.757
CRELL	Santiago Solar S.A.	13.135
CRELL	SCB II SpA	889
CRELL	SPV P4 S.A.	2.661
EDECSA	Abengoa	23.199
EDECSA	Acciona	15.131
EDECSA	AES Gener	1.393.705
EDECSA	Chungungo S.A.	3.487
EDECSA	E-CL	134.979
EDECSA	El Campesino	94.616
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.298
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.770
EDECSA	Endesa	1.426.536
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	870
EDECSA	Norvind	1.233
EDECSA	Panguipulli	17.292
EDECSA	Pelumpén S.A.	148

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	3.907
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	2.663
EDECSA	San Juan SpA.	11.496
EDECSA	Santiago Solar S.A.	2.104
EDECSA	SPV P4 S.A.	395
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
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	1.914.320
EEPA	Amunche Solar SpA	1.827
EEPA	Chungungo S.A.	8.044
EEPA	Colbún	511.478
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	2.707.947
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.161
EEPA	Guacolda	509.704
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	4.735
EEPA	Norvind	3.266
EEPA	Panguipulli	16.402
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	17.942
ELECDA	Acciona	31.485
ELECDA	Aela Generación S.A.	55.359
ELECDA	AES Gener	236.373
ELECDA	Amunche Solar SpA	4.190
ELECDA	Chungungo S.A.	1.563
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4.409
ELECDA	E-CL	35.090.306
ELECDA	El Campesino	69.484
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.620
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.324
ELECDA	Endesa	58.189
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	440
ELECDA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	21.066
ELECDA	Norvind	938
ELECDA	Panguipulli	4.939
ELECDA	Pelumpén S.A.	2.878
ELECDA	San Juan SpA.	19.055
ELECDA	Santiago Solar S.A.	903
ELECDA	SCB II SpA	3.494
ELECDA	SPV P4 S.A.	187
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	18.287.671
ELIQSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.912
ELIQSA	SCB II SpA	728
EMELARI	Aela Generación S.A.	109.834
EMELARI	Amunche Solar SpA	11.498
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8.183
EMELARI	E-CL	11.274.316
EMELARI	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	38.778
EMELARI	SCB II SpA	9.548
EMELAT	Abengoa	460.789

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
EMELAT	Acciona	256.445
EMELAT	Aela Generación S.A.	220.368
EMELAT	AES Gener	6.860.772
EMELAT	Amunche Solar SpA	17.090
EMELAT	Chungungo S.A.	48.014
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	16.691
EMELAT	E-CL	2.340.928
EMELAT	El Campesino	1.752.845
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	41.509
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	32.761
EMELAT	Endesa	2.411.293
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	13.633
EMELAT	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	79.129
EMELAT	Norvind	23.972
EMELAT	Panguipulli	208.808
EMELAT	Pelumpén S.A.	87.852
EMELAT	San Juan SpA.	209.177
EMELAT	Santiago Solar S.A.	27.685
EMELAT	SCB II SpA	14.282
EMELAT	SPV P4 S.A.	5.720
EMELCA	Abengoa	5.437
EMELCA	Acciona	3.118
EMELCA	AES Gener	624.458
EMELCA	Chungungo S.A.	279
EMELCA	E-CL	28.883
EMELCA	El Campesino	21.359
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	341
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	112
EMELCA	Endesa	460.553
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	71
EMELCA	Norvind	261
EMELCA	Panguipulli	5.878
EMELCA	Pelumpén S.A.	531
EMELCA	San Juan SpA.	1.654
EMELCA	Santiago Solar S.A.	165
EMELCA	SPV P4 S.A.	34
ENEL DISTRIBUCIÓN	Abengoa	5.157.312
ENEL DISTRIBUCIÓN	Acciona	2.890.514
ENEL DISTRIBUCIÓN	Aela Generación S.A.	1.489.641
ENEL DISTRIBUCIÓN	AES Gener	48.622.520
ENEL DISTRIBUCIÓN	Amunche Solar SpA	174.723
ENEL DISTRIBUCIÓN	Chungungo S.A.	628.194
ENEL DISTRIBUCIÓN	Colbún	35.208.688
ENEL DISTRIBUCIÓN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	103.850
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	27.778.878
ENEL DISTRIBUCIÓN	El Campesino	20.843.489
ENEL DISTRIBUCIÓN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	445.022
ENEL DISTRIBUCIÓN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	303.895
ENEL DISTRIBUCIÓN	Endesa	116.122.982
ENEL DISTRIBUCIÓN	Energía Cerro El Morado S.A.	172.566
ENEL DISTRIBUCIÓN	Guacolda	7.636.856
ENEL DISTRIBUCIÓN	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	491.747
ENEL DISTRIBUCIÓN	Norvind	268.416
ENEL DISTRIBUCIÓN	Panguipulli	2.196.863
ENEL DISTRIBUCIÓN	Pelumpén S.A.	1.126.542
ENEL DISTRIBUCIÓN	San Juan SpA.	2.131.741
ENEL DISTRIBUCIÓN	Santiago Solar S.A.	356.757
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SpA	145.734
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	72.508
FRONTEL	Abengoa	1.908.546
FRONTEL	Acciona	1.057.229
FRONTEL	Aela Generación S.A.	2.192.976
FRONTEL	Amunche Solar SpA	203.792
FRONTEL	Chungungo S.A.	243.689
FRONTEL	Colbún	396.519
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	158.582
FRONTEL	E-CL	9.500.906
FRONTEL	El Campesino	7.252.248
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	165.331
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	112.570
FRONTEL	Endesa	6.072.016
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	66.574
FRONTEL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	751.431
FRONTEL	Norvind	99.367
FRONTEL	Panguipulli	532.041
FRONTEL	Pelumpén S.A.	436.878
FRONTEL	San Juan SpA.	804.967
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	142.070
FRONTEL	SCB II SpA	169.343
FRONTEL	SPV P4 S.A.	28.498
LITORAL	Abengoa	58.337
LITORAL	Acciona	37.122
LITORAL	Aela Generación S.A.	36.608
LITORAL	AES Gener	2.314.329
LITORAL	Amunche Solar SpA	3.500

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
LITORAL	Chungungo S.A.	6.916
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.582
LITORAL	E-CL	336.249
LITORAL	El Campesino	241.469
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.570
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.053
LITORAL	Endesa	2.857.460
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.782
LITORAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	12.654
LITORAL	Norvind	3.125
LITORAL	Panguipulli	230.342
LITORAL	Pelumpén S.A.	13.049
LITORAL	Puyehue	221.690
LITORAL	San Juan SpA.	28.278
LITORAL	Santiago Solar S.A.	4.122
LITORAL	SCB II SpA	2.834
LITORAL	SPV P4 S.A.	788
LUZ OSORNO	Abengoa	205.275
LUZ OSORNO	Acciona	110.890
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	222.535
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	20.082
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	24.636
LUZ OSORNO	Colbún	69.191
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	16.265
LUZ OSORNO	E-CL	1.001.068
LUZ OSORNO	El Campesino	772.173
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	17.770
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12.678
LUZ OSORNO	Endesa	861.338
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	6.956
LUZ OSORNO	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	76.727
LUZ OSORNO	Norvind	10.680
LUZ OSORNO	Panguipulli	74.785
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A.	1.419
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Colbún)	26.338
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Polpaico)	16.967
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	87.313
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	14.224
LUZ OSORNO	SCB II SpA	16.767
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	2.927
LUZLINARES	Abengoa	71.742
LUZLINARES	Acciona	41.317
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	38.530
LUZLINARES	AES Gener	1.895.880
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	5.984
LUZLINARES	Chungungo S.A.	12.263
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.318
LUZLINARES	E-CL	377.762
LUZLINARES	El Campesino	279.779
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.348
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.045
LUZLINARES	Endesa	2.125.345
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	3.228
LUZLINARES	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	10.862
LUZLINARES	Norvind	3.778
LUZLINARES	Panguipulli	44.103
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	23.186
LUZLINARES	San Juan SpA.	29.461
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	7.303
LUZLINARES	SCB II SpA	4.905
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	1.390
LUZPARRAL	Abengoa	34.026
LUZPARRAL	Acciona	19.352
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	62.635
LUZPARRAL	AES Gener	2.006.877
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	8.413
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	5.237
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.959
LUZPARRAL	E-CL	178.687
LUZPARRAL	El Campesino	133.157
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.965
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.960
LUZPARRAL	Endesa	1.644.580
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.398
LUZPARRAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	18.760
LUZPARRAL	Norvind	1.781
LUZPARRAL	Panguipulli	7.790
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	9.887
LUZPARRAL	San Juan SpA.	14.033
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	3.090
LUZPARRAL	SCB II SpA	6.908
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	600
MATAQUITO	Abengoa	737
MATAQUITO	Acciona	254
MATAQUITO	Aela Generación S.A.	123

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
MATAQUITO	AES Gener	1.612
MATAQUITO	Amunche Solar SpA	13
MATAQUITO	Chungungo S.A.	83
MATAQUITO	Colbún	792
MATAQUITO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8
MATAQUITO	E-CL	3.195
MATAQUITO	El Campesino	2.324
MATAQUITO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	60
MATAQUITO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	49
MATAQUITO	Endesa	5.183
MATAQUITO	Energía Cerro El Morado S.A.	24
MATAQUITO	Ibereolico Cabo Leones I S.A.	9
MATAQUITO	Norvind	36
MATAQUITO	Panguipulli	204
MATAQUITO	Pelumpén S.A.	126
MATAQUITO	San Juan SpA.	287
MATAQUITO	Santiago Solar S.A.	46
MATAQUITO	SCB II SpA	11
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	7
SAESA	Abengoa	2.792.957
SAESA	Acciona	1.543.666
SAESA	Aela Generación S.A.	2.920.382
SAESA	Amunche Solar SpA	255.788
SAESA	Chungungo S.A.	329.710
SAESA	Colbún	371.410
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	213.387
SAESA	E-CL	13.829.583
SAESA	El Campesino	10.661.664
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	241.392
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	166.488
SAESA	Endesa	9.211.214
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	90.965
SAESA	Ibereolico Cabo Leones I S.A.	1.015.867
SAESA	Norvind	145.467
SAESA	Panguipulli	819.395
SAESA	Pelumpén S.A.	8.934
SAESA	Pelumpén S.A. (Colbún)	383.248
SAESA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	246.382
SAESA	San Juan SpA.	1.192.889
SAESA	Santiago Solar S.A.	191.780
SAESA	SCB II SpA	212.747
SAESA	SPV P4 S.A.	38.748
SOCOEPA	Abengoa	111.834
SOCOEPA	Acciona	62.826
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	7.403
SOCOEPA	Amunche Solar SpA	778
SOCOEPA	Chungungo S.A.	15.159
SOCOEPA	Colbún	41.783
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	490
SOCOEPA	E-CL	566.267
SOCOEPA	El Campesino	437.288
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	11.099
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.431
SOCOEPA	Endesa	283.888
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	3.852
SOCOEPA	Ibereolico Cabo Leones I S.A.	2.435
SOCOEPA	Norvind	5.999
SOCOEPA	Panguipulli	24.258
SOCOEPA	Pelumpén S.A.	28.518
SOCOEPA	San Juan SpA.	58.792
SOCOEPA	Santiago Solar S.A.	8.928
SOCOEPA	SCB II SpA	640
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	1.710
TILTIL	Abengoa	9.366
TILTIL	Acciona	5.088
TILTIL	Aela Generación S.A.	1.996
TILTIL	AES Gener	88.937
TILTIL	Amunche Solar SpA	237
TILTIL	Chungungo S.A.	1.092
TILTIL	Colbún	65.409
TILTIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	123
TILTIL	E-CL	46.964
TILTIL	El Campesino	37.016
TILTIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	775
TILTIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	528
TILTIL	Endesa	211.585
TILTIL	Energía Cerro El Morado S.A.	301
TILTIL	Guacolda	14.714
TILTIL	Ibereolico Cabo Leones I S.A.	551
TILTIL	Norvind	490
TILTIL	Panguipulli	3.963
TILTIL	Pelumpén S.A.	1.995
TILTIL	San Juan SpA.	3.706
TILTIL	Santiago Solar S.A.	619
TILTIL	SCB II SpA	198

Concesionaria	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
TILIT	SPV P4 S.A.	127
EDECSA	Aela Generación S.A.	475
EDECSA	Amunche Solar SpA	54
EDECSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	32
EDECSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	144
EDECSA	SCB II SpA	45
Total		972.691.801

Tabla 5: Saldos PEC por Suministrador - Distribuidor SSMM.

Suministrador	Concesionaria	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Edelaysen S.A.	EDELAYSEN	2.969.037
Sagesa S.A.	SAESA	169.825
Edelmag S.A.	EDELMAG	8.498.129
Total		11.636.991

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 12, y la implementación del subsidio al que se refiere el artículo sexto transitorio de la Ley N° 21.667⁴, así como la proyección de disponibilidad de recursos suficientes ante las obligaciones del referido fondo, esta Comisión ha establecido que para el período tarifario comprendido por el presente informe se determina, conforme a la normativa aplicable, 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.

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)					
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
CEC	Abengoa	12.360	12.360	12.360	12.360	12.360	12.360
CEC	Acciona	6.705	6.705	6.705	6.705	6.705	6.705
CEC	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
CEC	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
CEC	Chungungo S.A.	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
CEC	Colbún	-	-	-	-	-	-
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
CEC	E-CL	56.518	56.518	56.518	56.518	56.518	56.518
CEC	El Campesino	42.787	42.787	42.787	42.787	42.787	42.787
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.066	1.066	1.066	1.066	1.066	1.066
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	775	775	775	775	775	775
CEC	Endesa	25.886	25.886	25.886	25.886	25.886	25.886

⁴ Las señaladas proyecciones se encuentran en el archivo de antecedentes, denominado “Modelo MPC”, el cual es parte de los respaldos del presente informe.

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)					
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	487	487	487	487	487	487
CEC	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
CEC	Norvind	643	643	643	643	643	643
CEC	Panguipulli	3.228	3.228	3.228	3.228	3.228	3.228
CEC	Pelumpén S.A.	3.567	3.567	3.567	3.567	3.567	3.567
CEC	San Juan SpA.	5.055	5.055	5.055	5.055	5.055	5.055
CEC	Santiago Solar S.A.	1.113	1.113	1.113	1.113	1.113	1.113
CEC	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
CEC	SPV P4 S.A.	215	215	215	215	215	215
CGE DISTRIBUCIÓN	Abengoa	433.487	433.487	433.487	433.487	433.487	433.487
CGE DISTRIBUCIÓN	Acciona	236.177	236.177	236.177	236.177	236.177	236.177
CGE DISTRIBUCIÓN	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AES Gener	598.493	598.493	598.493	598.493	598.493	598.493
CGE DISTRIBUCIÓN	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	Chungungo S.A.	54.287	54.287	54.287	54.287	54.287	54.287
CGE DISTRIBUCIÓN	Colbún	2.851.778	2.851.778	2.851.778	2.851.778	2.851.778	2.851.778
CGE DISTRIBUCIÓN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	D. Almagro	267.446	267.446	267.446	267.446	267.446	267.446
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	1.972.688	1.972.688	1.972.688	1.972.688	1.972.688	1.972.688
CGE DISTRIBUCIÓN	El Campesino	1.493.854	1.493.854	1.493.854	1.493.854	1.493.854	1.493.854
CGE DISTRIBUCIÓN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	37.362	37.362	37.362	37.362	37.362	37.362
CGE DISTRIBUCIÓN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	27.229	27.229	27.229	27.229	27.229	27.229
CGE DISTRIBUCIÓN	Endesa	5.690.012	5.690.012	5.690.012	5.690.012	5.690.012	5.690.012
CGE DISTRIBUCIÓN	Energía Cerro El Morado S.A.	14.626	14.626	14.626	14.626	14.626	14.626
CGE DISTRIBUCIÓN	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	M. Redondo	351.568	351.568	351.568	351.568	351.568	351.568
CGE DISTRIBUCIÓN	Norvind	22.562	22.562	22.562	22.562	22.562	22.562
CGE DISTRIBUCIÓN	Panguipulli	235.936	235.936	235.936	235.936	235.936	235.936
CGE DISTRIBUCIÓN	Pelumpén S.A.	102.117	102.117	102.117	102.117	102.117	102.117
CGE DISTRIBUCIÓN	Puntilla	101.066	101.066	101.066	101.066	101.066	101.066
CGE DISTRIBUCIÓN	San Juan SpA.	182.820	182.820	182.820	182.820	182.820	182.820
CGE DISTRIBUCIÓN	Santiago Solar S.A.	31.654	31.654	31.654	31.654	31.654	31.654
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	6.297	6.297	6.297	6.297	6.297	6.297
CHILQUINTA	Abengoa	39.625	39.625	39.625	39.625	39.625	39.625
CHILQUINTA	Acciona	24.950	24.950	24.950	24.950	24.950	24.950
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	22.246	22.246	22.246	22.246	22.246	22.246
CHILQUINTA	AES Gener	1.751.813	1.751.813	1.751.813	1.751.813	1.751.813	1.751.813
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	2.662	2.662	2.662	2.662	2.662	2.662
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	5.850	5.850	5.850	5.850	5.850	5.850
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.261	1.261	1.261	1.261	1.261	1.261
CHILQUINTA	E-CL	207.588	207.588	207.588	207.588	207.588	207.588
CHILQUINTA	El Campesino	140.107	140.107	140.107	140.107	140.107	140.107
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.790	3.790	3.790	3.790	3.790	3.790
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640
CHILQUINTA	Endesa	2.318.539	2.318.539	2.318.539	2.318.539	2.318.539	2.318.539
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	1.509	1.509	1.509	1.509	1.509	1.509
CHILQUINTA	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	6.320	6.320	6.320	6.320	6.320	6.320
CHILQUINTA	Norvind	2.087	2.087	2.087	2.087	2.087	2.087
CHILQUINTA	Panguipulli	262.035	262.035	262.035	262.035	262.035	262.035
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	11.119	11.119	11.119	11.119	11.119	11.119
CHILQUINTA	Puyehue	232.946	232.946	232.946	232.946	232.946	232.946
CHILQUINTA	San Juan SpA.	18.517	18.517	18.517	18.517	18.517	18.517
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	3.465	3.465	3.465	3.465	3.465	3.465
CHILQUINTA	SCB II SpA	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	666	666	666	666	666	666
CODINER	Abengoa	8.169	8.169	8.169	8.169	8.169	8.169
CODINER	Acciona	4.599	4.599	4.599	4.599	4.599	4.599
CODINER	Aela Generación S.A.	10.429	10.429	10.429	10.429	10.429	10.429
CODINER	Amunche Solar SpA	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
CODINER	Chungungo S.A.	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096
CODINER	Colbún	639	639	639	639	639	639
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	776	776	776	776	776	776
CODINER	E-CL	38.665	38.665	38.665	38.665	38.665	38.665
CODINER	El Campesino	27.742	27.742	27.742	27.742	27.742	27.742
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	718	718	718	718	718	718
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	500	500	500	500	500	500
CODINER	Endesa	14.943	14.943	14.943	14.943	14.943	14.943
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	299	299	299	299	299	299
CODINER	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	3.555	3.555	3.555	3.555	3.555	3.555
CODINER	Norvind	425	425	425	425	425	425
CODINER	Panguipulli	1.887	1.887	1.887	1.887	1.887	1.887
CODINER	Pelumpén S.A.	2.015	2.015	2.015	2.015	2.015	2.015
CODINER	San Juan SpA.	3.355	3.355	3.355	3.355	3.355	3.355
CODINER	Santiago Solar S.A.	624	624	624	624	624	624
CODINER	SCB II SpA	841	841	841	841	841	841
CODINER	SPV P4 S.A.	127	127	127	127	127	127
COELCHA	Abengoa	5.863	5.863	5.863	5.863	5.863	5.863
COELCHA	Acciona	2.835	2.835	2.835	2.835	2.835	2.835
COELCHA	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
COELCHA	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
COELCHA	Chungungo S.A.	617	617	617	617	617	617
COELCHA	Colbún	-	-	-	-	-	-
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
COELCHA	E-CL	23.880	23.880	23.880	23.880	23.880	23.880
COELCHA	El Campesino	17.992	17.992	17.992	17.992	17.992	17.992
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	461	461	461	461	461	461
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	356	356	356	356	356	356
COELCHA	Endesa	20.425	20.425	20.425	20.425	20.425	20.425
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	173	173	173	173	173	173
COELCHA	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
COELCHA	Norvind	280	280	280	280	280	280
COELCHA	Panguipulli	2.536	2.536	2.536	2.536	2.536	2.536
COELCHA	Pelumpén S.A.	1.118	1.118	1.118	1.118	1.118	1.118
COELCHA	San Juan SpA.	2.262	2.262	2.262	2.262	2.262	2.262
COELCHA	Santiago Solar S.A.	348	348	348	348	348	348
COELCHA	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
COELCHA	SPV P4 S.A.	36	36	36	36	36	36
CONAFE	Abengoa	144.198	144.198	144.198	144.198	144.198	144.198
CONAFE	Acciona	82.198	82.198	82.198	82.198	82.198	82.198

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)					
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
CONAFE	Aela Generación S.A.	280.056	280.056	280.056	280.056	280.056	280.056
CONAFE	Amunche Solar SpA	27.798	27.798	27.798	27.798	27.798	27.798
CONAFE	Chungungo S.A.	18.193	18.193	18.193	18.193	18.193	18.193
CONAFE	Colbún	3.143	3.143	3.143	3.143	3.143	3.143
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	19.671	19.671	19.671	19.671	19.671	19.671
CONAFE	E-CL	695.220	695.220	695.220	695.220	695.220	695.220
CONAFE	El Campesino	494.946	494.946	494.946	494.946	494.946	494.946
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13.182	13.182	13.182	13.182	13.182	13.182
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	9.974	9.974	9.974	9.974	9.974	9.974
CONAFE	Endesa	719.696	719.696	719.696	719.696	719.696	719.696
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	4.879	4.879	4.879	4.879	4.879	4.879
CONAFE	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	93.326	93.326	93.326	93.326	93.326	93.326
CONAFE	Norvind	7.505	7.505	7.505	7.505	7.505	7.505
CONAFE	Panguipulli	86.329	86.329	86.329	86.329	86.329	86.329
CONAFE	Pelumpén S.A.	34.202	34.202	34.202	34.202	34.202	34.202
CONAFE	San Juan SpA	64.653	64.653	64.653	64.653	64.653	64.653
CONAFE	Santiago Solar S.A.	10.634	10.634	10.634	10.634	10.634	10.634
CONAFE	SCB II SpA	23.014	23.014	23.014	23.014	23.014	23.014
CONAFE	SPV P4 S.A.	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108
COPELAN	Abengoa	10.526	10.526	10.526	10.526	10.526	10.526
COPELAN	Acciona	5.643	5.643	5.643	5.643	5.643	5.643
COPELAN	Aela Generación S.A.	11.802	11.802	11.802	11.802	11.802	11.802
COPELAN	Amunche Solar SpA	1.139	1.139	1.139	1.139	1.139	1.139
COPELAN	Chungungo S.A.	1.266	1.266	1.266	1.266	1.266	1.266
COPELAN	Colbún	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079
COPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	850	850	850	850	850	850
COPELAN	E-CL	47.209	47.209	47.209	47.209	47.209	47.209
COPELAN	El Campesino	35.012	35.012	35.012	35.012	35.012	35.012
COPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	911	911	911	911	911	911
COPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	684	684	684	684	684	684
COPELAN	Endesa	27.446	27.446	27.446	27.446	27.446	27.446
COPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	356	356	356	356	356	356
COPELAN	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	3.980	3.980	3.980	3.980	3.980	3.980
COPELAN	Norvind	547	547	547	547	547	547
COPELAN	Panguipulli	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476
COPELAN	Pelumpén S.A.	2.290	2.290	2.290	2.290	2.290	2.290
COPELAN	San Juan SpA	4.447	4.447	4.447	4.447	4.447	4.447
COPELAN	Santiago Solar S.A.	712	712	712	712	712	712
COPELAN	SCB II SpA	954	954	954	954	954	954
COPELAN	SPV P4 S.A.	150	150	150	150	150	150
COOPERSOL	E-CL	1.833	1.833	1.833	1.833	1.833	1.833
COOPREL	Abengoa	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616
COOPREL	Acciona	3.049	3.049	3.049	3.049	3.049	3.049
COOPREL	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
COOPREL	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
COOPREL	Chungungo S.A.	701	701	701	701	701	701
COOPREL	Colbún	-	-	-	-	-	-
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
COOPREL	E-CL	25.659	25.659	25.659	25.659	25.659	25.659
COOPREL	El Campesino	19.307	19.307	19.307	19.307	19.307	19.307
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	491	491	491	491	491	491
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	391	391	391	391	391	391
COOPREL	Endesa	12.246	12.246	12.246	12.246	12.246	12.246
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	188	188	188	188	188	188
COOPREL	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
COOPREL	Norvind	292	292	292	292	292	292
COOPREL	Panguipulli	1.521	1.521	1.521	1.521	1.521	1.521
COOPREL	Pelumpén S.A.	1.300	1.300	1.300	1.300	1.300	1.300
COOPREL	San Juan SpA	2.406	2.406	2.406	2.406	2.406	2.406
COOPREL	Santiago Solar S.A.	403	403	403	403	403	403
COOPREL	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
COOPREL	SPV P4 S.A.	81	81	81	81	81	81
COPELEC	Abengoa	25.360	25.360	25.360	25.360	25.360	25.360
COPELEC	Acciona	13.701	13.701	13.701	13.701	13.701	13.701
COPELEC	Aela Generación S.A.	37.259	37.259	37.259	37.259	37.259	37.259
COPELEC	Amunche Solar SpA	3.764	3.764	3.764	3.764	3.764	3.764
COPELEC	Chungungo S.A.	3.140	3.140	3.140	3.140	3.140	3.140
COPELEC	Colbún	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.596	2.596	2.596	2.596	2.596	2.596
COPELEC	E-CL	115.527	115.527	115.527	115.527	115.527	115.527
COPELEC	El Campesino	86.583	86.583	86.583	86.583	86.583	86.583
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.197	2.197	2.197	2.197	2.197	2.197
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	2.302	2.302	2.302	2.302	2.302	2.302
COPELEC	Endesa	60.084	60.084	60.084	60.084	60.084	60.084
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	852	852	852	852	852	852
COPELEC	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	12.254	12.254	12.254	12.254	12.254	12.254
COPELEC	Norvind	1.318	1.318	1.318	1.318	1.318	1.318
COPELEC	Panguipulli	7.345	7.345	7.345	7.345	7.345	7.345
COPELEC	Pelumpén S.A.	5.763	5.763	5.763	5.763	5.763	5.763
COPELEC	San Juan SpA	10.736	10.736	10.736	10.736	10.736	10.736
COPELEC	Santiago Solar S.A.	1.794	1.794	1.794	1.794	1.794	1.794
COPELEC	SCB II SpA	3.391	3.391	3.391	3.391	3.391	3.391
COPELEC	SPV P4 S.A.	363	363	363	363	363	363
CRELL	Abengoa	11.769	11.769	11.769	11.769	11.769	11.769
CRELL	Acciona	6.421	6.421	6.421	6.421	6.421	6.421
CRELL	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
CRELL	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
CRELL	Chungungo S.A.	1.303	1.303	1.303	1.303	1.303	1.303
CRELL	Colbún	755	755	755	755	755	755
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
CRELL	E-CL	53.379	53.379	53.379	53.379	53.379	53.379
CRELL	El Campesino	40.203	40.203	40.203	40.203	40.203	40.203
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	995	995	995	995	995	995
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA	775	775	775	775	775	775
CRELL	Endesa	35.392	35.392	35.392	35.392	35.392	35.392
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	354	354	354	354	354	354
CRELL	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
CRELL	Norvind	613	613	613	613	613	613
CRELL	Panguipulli	4.511	4.511	4.511	4.511	4.511	4.511
CRELL	Pelumpén S.A.	2.389	2.389	2.389	2.389	2.389	2.389

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)					
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
CRELL	San Juan SpA.	5.030	5.030	5.030	5.030	5.030	5.030
CRELL	Santiago Solar S.A.	744	744	744	744	744	744
CRELL	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
CRELL	SPV P4 S.A.	150	150	150	150	150	150
EDECSA	Abengoa	1.265	1.265	1.265	1.265	1.265	1.265
EDECSA	Acciona	893	893	893	893	893	893
EDECSA	AES Gener	82.355	82.355	82.355	82.355	82.355	82.355
EDECSA	Chungungo S.A.	236	236	236	236	236	236
EDECSA	E-CL	7.487	7.487	7.487	7.487	7.487	7.487
EDECSA	El Campesino	4.779	4.779	4.779	4.779	4.779	4.779
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	133	133	133	133	133	133
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	97	97	97	97	97	97
EDECSA	Endesa	83.250	83.250	83.250	83.250	83.250	83.250
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	56	56	56	56	56	56
EDECSA	Norvind	67	67	67	67	67	67
EDECSA	Panguipulli	1.016	1.016	1.016	1.016	1.016	1.016
EDECSA	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	281	281	281	281	281	281
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	184	184	184	184	184	184
EDECSA	San Juan SpA.	658	658	658	658	658	658
EDECSA	Santiago Solar S.A.	144	144	144	144	144	144
EDECSA	SPV P4 S.A.	27	27	27	27	27	27
COLINA	Abengoa	4.090	4.090	4.090	4.090	4.090	4.090
COLINA	Acciona	2.202	2.202	2.202	2.202	2.202	2.202
COLINA	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
COLINA	AES Gener	44.104	44.104	44.104	44.104	44.104	44.104
COLINA	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
COLINA	Chungungo S.A.	507	507	507	507	507	507
COLINA	Colbún	33.665	33.665	33.665	33.665	33.665	33.665
COLINA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
COLINA	E-CL	18.172	18.172	18.172	18.172	18.172	18.172
COLINA	El Campesino	13.775	13.775	13.775	13.775	13.775	13.775
COLINA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	341	341	341	341	341	341
COLINA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	234	234	234	234	234	234
COLINA	Endesa	105.289	105.289	105.289	105.289	105.289	105.289
COLINA	Energía Cerro El Morado S.A.	140	140	140	140	140	140
COLINA	Guacolda	11.752	11.752	11.752	11.752	11.752	11.752
COLINA	Ibèreolica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
COLINA	Norvind	213	213	213	213	213	213
COLINA	Panguipulli	2.026	2.026	2.026	2.026	2.026	2.026
COLINA	Pelumpén S.A.	927	927	927	927	927	927
COLINA	San Juan SpA.	1.620	1.620	1.620	1.620	1.620	1.620
COLINA	Santiago Solar S.A.	287	287	287	287	287	287
COLINA	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
COLINA	SPV P4 S.A.	59	59	59	59	59	59
EEPA	Abengoa	-	-	-	-	-	-
EEPA	Acciona	-	-	-	-	-	-
EEPA	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	AES Gener	81.192	81.192	81.192	81.192	81.192	81.192
EEPA	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
EEPA	Chungungo S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Colbún	21.928	21.928	21.928	21.928	21.928	21.928
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	133.533	133.533	133.533	133.533	133.533	133.533
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Guacolda	45.320	45.320	45.320	45.320	45.320	45.320
EEPA	Ibèreolica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Norvind	-	-	-	-	-	-
EEPA	Panguipulli	750	750	750	750	750	750
EEPA	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	San Juan SpA.	-	-	-	-	-	-
EEPA	Santiago Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
EEPA	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-	-	-	-	-	-
ELECDA	Abengoa	968	968	968	968	968	968
ELECDA	Acciona	1.599	1.599	1.599	1.599	1.599	1.599
ELECDA	Aela Generación S.A.	360	360	360	360	360	360
ELECDA	AES Gener	4.802	4.802	4.802	4.802	4.802	4.802
ELECDA	Amunche Solar SpA	26	26	26	26	26	26
ELECDA	Chungungo S.A.	90	90	90	90	90	90
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	29	29	29	29	29	29
ELECDA	E-CL	1.332.970	1.332.970	1.332.970	1.332.970	1.332.970	1.332.970
ELECDA	El Campesino	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	84	84	84	84	84	84
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	69	69	69	69	69	69
ELECDA	Endesa	1.846	1.846	1.846	1.846	1.846	1.846
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	25	25	25	25	25	25
ELECDA	Ibèreolica Cabo Leones I S.A.	135	135	135	135	135	135
ELECDA	Norvind	50	50	50	50	50	50
ELECDA	Panguipulli	246	246	246	246	246	246
ELECDA	Pelumpén S.A.	168	168	168	168	168	168
ELECDA	San Juan SpA.	965	965	965	965	965	965
ELECDA	Santiago Solar S.A.	52	52	52	52	52	52
ELECDA	SCB II SpA	22	22	22	22	22	22
ELECDA	SPV P4 S.A.	11	11	11	11	11	11
ELIQSA	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
ELIQSA	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
ELIQSA	E-CL	770.950	770.950	770.950	770.950	770.950	770.950
ELIQSA	Ibèreolica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
ELIQSA	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
EMELARI	Aela Generación S.A.	5.596	5.596	5.596	5.596	5.596	5.596
EMELARI	Amunche Solar SpA	632	632	632	632	632	632
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	360	360	360	360	360	360
EMELARI	E-CL	485.938	485.938	485.938	485.938	485.938	485.938
EMELARI	Ibèreolica Cabo Leones I S.A.	1.695	1.695	1.695	1.695	1.695	1.695

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)					
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
EMELARI	SCB II SpA	523	523	523	523	523	523
EMELAT	Abengoa	28.339	28.339	28.339	28.339	28.339	28.339
EMELAT	Acciona	15.184	15.184	15.184	15.184	15.184	15.184
EMELAT	Aela Generación S.A.	13.602	13.602	13.602	13.602	13.602	13.602
EMELAT	AES Gener	149.837	149.837	149.837	149.837	149.837	149.837
EMELAT	Amunche Solar SpA	1.177	1.177	1.177	1.177	1.177	1.177
EMELAT	Chungungo S.A.	3.032	3.032	3.032	3.032	3.032	3.032
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
EMELAT	E-CL	126.599	126.599	126.599	126.599	126.599	126.599
EMELAT	El Campesino	95.634	95.634	95.634	95.634	95.634	95.634
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.454	2.454	2.454	2.454	2.454	2.454
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.940	1.940	1.940	1.940	1.940	1.940
EMELAT	Endesa	86.900	86.900	86.900	86.900	86.900	86.900
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	855	855	855	855	855	855
EMELAT	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	4.709	4.709	4.709	4.709	4.709	4.709
EMELAT	Norvind	1.473	1.473	1.473	1.473	1.473	1.473
EMELAT	Panguipulli	11.558	11.558	11.558	11.558	11.558	11.558
EMELAT	Pelumpén S.A.	5.622	5.622	5.622	5.622	5.622	5.622
EMELAT	San Juan SpA.	12.179	12.179	12.179	12.179	12.179	12.179
EMELAT	Santiago Solar S.A.	1.737	1.737	1.737	1.737	1.737	1.737
EMELAT	SCB II SpA	984	984	984	984	984	984
EMELAT	SPV P4 S.A.	359	359	359	359	359	359
EMELCA	Abengoa	217	217	217	217	217	217
EMELCA	Acciona	123	123	123	123	123	123
EMELCA	AES Gener	38.031	38.031	38.031	38.031	38.031	38.031
EMELCA	Chungungo S.A.	13	13	13	13	13	13
EMELCA	E-CL	995	995	995	995	995	995
EMELCA	El Campesino	765	765	765	765	765	765
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13	13	13	13	13	13
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4	4	4	4	4	4
EMELCA	Endesa	26.833	26.833	26.833	26.833	26.833	26.833
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	3	3	3	3	3	3
EMELCA	Norvind	10	10	10	10	10	10
EMELCA	Panguipulli	308	308	308	308	308	308
EMELCA	Pelumpén S.A.	25	25	25	25	25	25
EMELCA	San Juan SpA.	65	65	65	65	65	65
EMELCA	Santiago Solar S.A.	8	8	8	8	8	8
EMELCA	SPV P4 S.A.	2	2	2	2	2	2
ENEL DISTRIBUCIÓN	Abengoa	216.946	216.946	216.946	216.946	216.946	216.946
ENEL DISTRIBUCIÓN	Acciona	118.350	118.350	118.350	118.350	118.350	118.350
ENEL DISTRIBUCIÓN	Aela Generación S.A.	4.196	4.196	4.196	4.196	4.196	4.196
ENEL DISTRIBUCIÓN	AES Gener	2.192.541	2.192.541	2.192.541	2.192.541	2.192.541	2.192.541
ENEL DISTRIBUCIÓN	Amunche Solar SpA	656	656	656	656	656	656
ENEL DISTRIBUCIÓN	Chungungo S.A.	26.347	26.347	26.347	26.347	26.347	26.347
ENEL DISTRIBUCIÓN	Colbún	1.695.208	1.695.208	1.695.208	1.695.208	1.695.208	1.695.208
ENEL DISTRIBUCIÓN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	197	197	197	197	197	197
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	983.445	983.445	983.445	983.445	983.445	983.445
ENEL DISTRIBUCIÓN	El Campesino	740.451	740.451	740.451	740.451	740.451	740.451
ENEL DISTRIBUCIÓN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	18.209	18.209	18.209	18.209	18.209	18.209
ENEL DISTRIBUCIÓN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12.588	12.588	12.588	12.588	12.588	12.588
ENEL DISTRIBUCIÓN	Endesa	5.211.524	5.211.524	5.211.524	5.211.524	5.211.524	5.211.524
ENEL DISTRIBUCIÓN	Energía Cerro El Morado S.A.	7.182	7.182	7.182	7.182	7.182	7.182
ENEL DISTRIBUCIÓN	Guacolda	655.774	655.774	655.774	655.774	655.774	655.774
ENEL DISTRIBUCIÓN	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	1.081	1.081	1.081	1.081	1.081	1.081
ENEL DISTRIBUCIÓN	Norvind	11.289	11.289	11.289	11.289	11.289	11.289
ENEL DISTRIBUCIÓN	Panguipulli	107.527	107.527	107.527	107.527	107.527	107.527
ENEL DISTRIBUCIÓN	Pelumpén S.A.	48.435	48.435	48.435	48.435	48.435	48.435
ENEL DISTRIBUCIÓN	San Juan SpA.	87.103	87.103	87.103	87.103	87.103	87.103
ENEL DISTRIBUCIÓN	Santiago Solar S.A.	15.018	15.018	15.018	15.018	15.018	15.018
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SpA	525	525	525	525	525	525
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	3.022	3.022	3.022	3.022	3.022	3.022
FRONTEL	Abengoa	109.946	109.946	109.946	109.946	109.946	109.946
FRONTEL	Acciona	59.419	59.419	59.419	59.419	59.419	59.419
FRONTEL	Aela Generación S.A.	154.904	154.904	154.904	154.904	154.904	154.904
FRONTEL	Amunche Solar SpA	14.390	14.390	14.390	14.390	14.390	14.390
FRONTEL	Chungungo S.A.	14.130	14.130	14.130	14.130	14.130	14.130
FRONTEL	Colbún	6.583	6.583	6.583	6.583	6.583	6.583
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11.254	11.254	11.254	11.254	11.254	11.254
FRONTEL	E-CL	494.903	494.903	494.903	494.903	494.903	494.903
FRONTEL	El Campesino	373.657	373.657	373.657	373.657	373.657	373.657
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.351	9.351	9.351	9.351	9.351	9.351
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.383	6.383	6.383	6.383	6.383	6.383
FRONTEL	Endesa	216.704	216.704	216.704	216.704	216.704	216.704
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	3.912	3.912	3.912	3.912	3.912	3.912
FRONTEL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	53.184	53.184	53.184	53.184	53.184	53.184
FRONTEL	Norvind	5.719	5.719	5.719	5.719	5.719	5.719
FRONTEL	Panguipulli	27.280	27.280	27.280	27.280	27.280	27.280
FRONTEL	Pelumpén S.A.	26.386	26.386	26.386	26.386	26.386	26.386
FRONTEL	San Juan SpA.	45.059	45.059	45.059	45.059	45.059	45.059
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	8.157	8.157	8.157	8.157	8.157	8.157
FRONTEL	SCB II SpA	11.982	11.982	11.982	11.982	11.982	11.982
FRONTEL	SPV P4 S.A.	1.659	1.659	1.659	1.659	1.659	1.659
LITORAL	Abengoa	3.017	3.017	3.017	3.017	3.017	3.017
LITORAL	Acciona	2.064	2.064	2.064	2.064	2.064	2.064
LITORAL	Aela Generación S.A.	2.292	2.292	2.292	2.292	2.292	2.292
LITORAL	AES Gener	126.926	126.926	126.926	126.926	126.926	126.926
LITORAL	Amunche Solar SpA	243	243	243	243	243	243
LITORAL	Chungungo S.A.	433	433	433	433	433	433
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	140	140	140	140	140	140
LITORAL	E-CL	17.232	17.232	17.232	17.232	17.232	17.232
LITORAL	El Campesino	11.447	11.447	11.447	11.447	11.447	11.447
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	309	309	309	309	309	309
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	225	225	225	225	225	225
LITORAL	Endesa	154.287	154.287	154.287	154.287	154.287	154.287
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	107	107	107	107	107	107
LITORAL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	701	701	701	701	701	701
LITORAL	Norvind	164	164	164	164	164	164
LITORAL	Panguipulli	12.911	12.911	12.911	12.911	12.911	12.911
LITORAL	Pelumpén S.A.	834	834	834	834	834	834
LITORAL	Puyehue	12.565	12.565	12.565	12.565	12.565	12.565

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)					
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
LITORAL	San Juan SpA.	1.561	1.561	1.561	1.561	1.561	1.561
LITORAL	Santiago Solar S.A.	260	260	260	260	260	260
LITORAL	SCB II SpA	194	194	194	194	194	194
LITORAL	SPV P4 S.A.	48	48	48	48	48	48
LUZ OSORNO	Abengoa	12.498	12.498	12.498	12.498	12.498	12.498
LUZ OSORNO	Acciona	6.716	6.716	6.716	6.716	6.716	6.716
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	16.246	16.246	16.246	16.246	16.246	16.246
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	1.581	1.581	1.581	1.581	1.581	1.581
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	1.615	1.615	1.615	1.615	1.615	1.615
LUZ OSORNO	Colbún	-	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.152	1.152	1.152	1.152	1.152	1.152
LUZ OSORNO	E-CL	56.209	56.209	56.209	56.209	56.209	56.209
LUZ OSORNO	El Campesino	42.377	42.377	42.377	42.377	42.377	42.377
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.070	1.070	1.070	1.070	1.070	1.070
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	752	752	752	752	752	752
LUZ OSORNO	Endesa	32.672	32.672	32.672	32.672	32.672	32.672
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	449	449	449	449	449	449
LUZ OSORNO	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	5.412	5.412	5.412	5.412	5.412	5.412
LUZ OSORNO	Norvind	650	650	650	650	650	650
LUZ OSORNO	Panguipulli	4.187	4.187	4.187	4.187	4.187	4.187
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Colbún)	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Polpaico)	1.173	1.173	1.173	1.173	1.173	1.173
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	5.173	5.173	5.173	5.173	5.173	5.173
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	931	931	931	931	931	931
LUZ OSORNO	SCB II SpA	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	190	190	190	190	190	190
LUZLINARES	Abengoa	3.616	3.616	3.616	3.616	3.616	3.616
LUZLINARES	Acciona	2.026	2.026	2.026	2.026	2.026	2.026
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	935	935	935	935	935	935
LUZLINARES	AES Gener	89.519	89.519	89.519	89.519	89.519	89.519
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	135	135	135	135	135	135
LUZLINARES	Chungungo S.A.	592	592	592	592	592	592
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	53	53	53	53	53	53
LUZLINARES	E-CL	17.041	17.041	17.041	17.041	17.041	17.041
LUZLINARES	El Campesino	12.843	12.843	12.843	12.843	12.843	12.843
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	311	311	311	311	311	311
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	202	202	202	202	202	202
LUZLINARES	Endesa	95.220	95.220	95.220	95.220	95.220	95.220
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	160	160	160	160	160	160
LUZLINARES	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	245	245	245	245	245	245
LUZLINARES	Norvind	192	192	192	192	192	192
LUZLINARES	Panguipulli	2.150	2.150	2.150	2.150	2.150	2.150
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	1.127	1.127	1.127	1.127	1.127	1.127
LUZLINARES	San Juan SpA.	1.443	1.443	1.443	1.443	1.443	1.443
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	350	350	350	350	350	350
LUZLINARES	SCB II SpA	111	111	111	111	111	111
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	66	66	66	66	66	66
LUZPARRAL	Abengoa	1.560	1.560	1.560	1.560	1.560	1.560
LUZPARRAL	Acciona	881	881	881	881	881	881
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	3.099	3.099	3.099	3.099	3.099	3.099
LUZPARRAL	AES Gener	96.781	96.781	96.781	96.781	96.781	96.781
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	401	401	401	401	401	401
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	249	249	249	249	249	249
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	184	184	184	184	184	184
LUZPARRAL	E-CL	7.444	7.444	7.444	7.444	7.444	7.444
LUZPARRAL	El Campesino	5.513	5.513	5.513	5.513	5.513	5.513
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	136	136	136	136	136	136
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	89	89	89	89	89	89
LUZPARRAL	Endesa	78.403	78.403	78.403	78.403	78.403	78.403
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	66	66	66	66	66	66
LUZPARRAL	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	872	872	872	872	872	872
LUZPARRAL	Norvind	83	83	83	83	83	83
LUZPARRAL	Panguipulli	391	391	391	391	391	391
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	471	471	471	471	471	471
LUZPARRAL	San Juan SpA.	635	635	635	635	635	635
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	146	146	146	146	146	146
LUZPARRAL	SCB II SpA	329	329	329	329	329	329
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	29	29	29	29	29	29
MATAQUITO	Abengoa	35	35	35	35	35	35
MATAQUITO	Acciona	16	16	16	16	16	16
MATAQUITO	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	AES Gener	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	Chungungo S.A.	3	3	3	3	3	3
MATAQUITO	Colbún	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	E-CL	134	134	134	134	134	134
MATAQUITO	El Campesino	101	101	101	101	101	101
MATAQUITO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3	3	3	3	3	3
MATAQUITO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2	2	2	2	2	2
MATAQUITO	Endesa	90	90	90	90	90	90
MATAQUITO	Energía Cerro El Morado S.A.	1	1	1	1	1	1
MATAQUITO	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	Norvind	2	2	2	2	2	2
MATAQUITO	Panguipulli	15	15	15	15	15	15
MATAQUITO	Pelumpén S.A.	6	6	6	6	6	6
MATAQUITO	San Juan SpA.	14	14	14	14	14	14
MATAQUITO	Santiago Solar S.A.	2	2	2	2	2	2
MATAQUITO	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	0	0	0	0	0	0
SAESA	Abengoa	163.923	163.923	163.923	163.923	163.923	163.923
SAESA	Acciona	89.304	89.304	89.304	89.304	89.304	89.304
SAESA	Aela Generación S.A.	205.424	205.424	205.424	205.424	205.424	205.424
SAESA	Amunche Solar SpA	19.184	19.184	19.184	19.184	19.184	19.184
SAESA	Chungungo S.A.	20.792	20.792	20.792	20.792	20.792	20.792
SAESA	Colbún	1.257	1.257	1.257	1.257	1.257	1.257
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	14.748	14.748	14.748	14.748	14.748	14.748
SAESA	E-CL	742.332	742.332	742.332	742.332	742.332	742.332
SAESA	El Campesino	560.504	560.504	560.504	560.504	560.504	560.504

Concesionaria	Suministrador	Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)					
		1° cuota	2° cuota	3° cuota	4° cuota	5° cuota	6° cuota
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	14.059	14.059	14.059	14.059	14.059	14.059
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.791	9.791	9.791	9.791	9.791	9.791
SAESA	Endesa	346.956	346.956	346.956	346.956	346.956	346.956
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	5.723	5.723	5.723	5.723	5.723	5.723
SAESA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	69.848	69.848	69.848	69.848	69.848	69.848
SAESA	Norvind	8.531	8.531	8.531	8.531	8.531	8.531
SAESA	Panguipulli	43.997	43.997	43.997	43.997	43.997	43.997
SAESA	Pelumpén S.A.	-	-	-	-	-	-
SAESA	Pelumpén S.A. (Colbún)	23.786	23.786	23.786	23.786	23.786	23.786
SAESA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	15.177	15.177	15.177	15.177	15.177	15.177
SAESA	San Juan SpA.	68.314	68.314	68.314	68.314	68.314	68.314
SAESA	Santiago Solar S.A.	12.030	12.030	12.030	12.030	12.030	12.030
SAESA	SCB II SpA	15.961	15.961	15.961	15.961	15.961	15.961
SAESA	SPV P4 S.A.	2.435	2.435	2.435	2.435	2.435	2.435
SOCOEPA	Abengoa	6.612	6.612	6.612	6.612	6.612	6.612
SOCOEPA	Acciona	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674	3.674
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
SOCOEPA	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
SOCOEPA	Chungungo S.A.	884	884	884	884	884	884
SOCOEPA	Colbún	767	767	767	767	767	767
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
SOCOEPA	E-CL	30.862	30.862	30.862	30.862	30.862	30.862
SOCOEPA	El Campesino	23.387	23.387	23.387	23.387	23.387	23.387
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	736	736	736	736	736	736
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	750	750	750	750	750	750
SOCOEPA	Endesa	11.274	11.274	11.274	11.274	11.274	11.274
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	225	225	225	225	225	225
SOCOEPA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
SOCOEPA	Norvind	344	344	344	344	344	344
SOCOEPA	Panguipulli	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377	1.377
SOCOEPA	Pelumpén S.A.	1.673	1.673	1.673	1.673	1.673	1.673
SOCOEPA	San Juan SpA.	4.263	4.263	4.263	4.263	4.263	4.263
SOCOEPA	Santiago Solar S.A.	520	520	520	520	520	520
SOCOEPA	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	100	100	100	100	100	100
TILTIL	Abengoa	630	630	630	630	630	630
TILTIL	Acciona	337	337	337	337	337	337
TILTIL	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
TILTIL	AES Gener	6.672	6.672	6.672	6.672	6.672	6.672
TILTIL	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
TILTIL	Chungungo S.A.	74	74	74	74	74	74
TILTIL	Colbún	5.080	5.080	5.080	5.080	5.080	5.080
TILTIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
TILTIL	E-CL	2.772	2.772	2.772	2.772	2.772	2.772
TILTIL	El Campesino	2.102	2.102	2.102	2.102	2.102	2.102
TILTIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	53	53	53	53	53	53
TILTIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	40	40	40	40	40	40
TILTIL	Endesa	15.783	15.783	15.783	15.783	15.783	15.783
TILTIL	Energía Cerro El Morado S.A.	20	20	20	20	20	20
TILTIL	Guacolda	1.769	1.769	1.769	1.769	1.769	1.769
TILTIL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
TILTIL	Norvind	33	33	33	33	33	33
TILTIL	Panguipulli	312	312	312	312	312	312
TILTIL	Pelumpén S.A.	135	135	135	135	135	135
TILTIL	San Juan SpA.	255	255	255	255	255	255
TILTIL	Santiago Solar S.A.	42	42	42	42	42	42
TILTIL	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
TILTIL	SPV P4 S.A.	9	9	9	9	9	9
EDECSA	Aela Generación S.A.	-	-	-	-	-	-
EDECSA	Amunche Solar SpA	-	-	-	-	-	-
EDECSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-	-	-	-	-	-
EDECSA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	-	-	-	-	-	-
EDECSA	SCB II SpA	-	-	-	-	-	-
EDELAYSAN S.A.	Edelaysan S.A.	122.957	122.957	122.957	122.957	122.957	122.957
SAESA S.A.	Sagesa S.A.	8.070	8.070	8.070	8.070	8.070	8.070
EDELMAG S.A.	Edelmag S.A.	419.958	419.958	419.958	419.958	419.958	419.958
Total		45.632.744	45.632.744	45.632.744	45.632.744	45.632.744	45.632.744

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”, conforme 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 (en adelante, “IPC”), publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas (en adelante el “INE”).

Por su parte, de acuerdo con lo establecido en el artículo 23° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, si a la fecha de inicio de devengo de intereses el Valor de Pago agregado de los Documentos de Cobro a favor de un beneficiario – respecto los cuales esté pendiente emitir un Documento de Pago – fuese inferior a 100 dólares de los Estados Unidos de América (USD), o incluso negativo, dicho valor agregado podrá sumarse al Valor de Pago de la siguiente emisión de Documento de Pago. En caso de que no corresponda emitir nuevos Documentos de Pago al beneficiario, la Tesorería General de la República (en adelante, la “Treasurería”), informará a esta Comisión los montos agregados sin emisión de Documento de Pago, con el fin de que estos sean adicionados a las Diferencias de Facturación a las que se refiere el artículo 18° de la referida resolución.

Dando cumplimiento a lo anterior, la Tesorería, mediante Oficio Ordinario N° 9298-DFP, de fecha 11 de marzo de 2026, informó a esta Comisión los montos agregados de Documentos de Cobro (“DCOB”) sin emisión de Documento de Pago a contemplar dentro del cálculo de las Diferencias de Facturación.

Las referidas diferencias de facturación han sido calculadas y actualizadas en moneda local al mes de marzo de 2026, último disponible a la fecha de elaboración del presente informe.

De acuerdo con el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, las Diferencias de Facturación deberán ser pagadas o descontadas por la distribuidora a los correspondientes suministradores durante los 6 meses siguientes a la publicación del decreto tarifario semestral. Cuando dichas diferencias resulten en un abono para el suministrador, el pago se efectuará en seis cuotas mensuales iguales; en caso de corresponder a un cargo, éste se descontará en la siguiente facturación en una única cuota.

Considerando lo anterior, en las Tabla 7 y Tabla 8 se presentan los montos correspondientes a Diferencias de Facturación, agregados por suministrador y distribuidora, para el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos, respectivamente.

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

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
CEC	ABENGOA	2.549.945	-	2.474.762	-
CEC	ACCIONA	1.635.709	-	2.277.506	-
CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	780.458	-	1.219.500	-
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	88.230	-	21.422	-
CEC	BESALCO	7.993	-	42.427	-
CEC	CHUNGUNGO S.A.	349.081	-	61.957	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	208.490	-	621.303	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	232.472	-	652.368	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	273.865	-	745.563	-
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	50.174	-	96.252	-
CEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CEC	E-CL	10.537.461	-	13.129.263	-
CEC	EL CAMPESINO	46.362.878	-	10.420.050	-0
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	222.490	-	221.663	-
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	188.915	-	180.510	-
CEC	ENDESA	2.209.334	-	2.282.476	-
CEC	ENEL GENERACIÓN	4.450.150	-	11.135.746	-
CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	96.233	-	13.044	-
CEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	295.115	-	900.889	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	300.503	-	900.889	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	229.860	-	481.261	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	492.233	-	1.211.540	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	104.829	-	333.637	-
CEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CEC	NORVIND	132.175	-	130.251	-
CEC	OPDENERGY	79.740	-	248.521	-
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	38.118	-	129.790	-
CEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	78.668	-	282.633	-
CEC	PELUMPEN S.A.	617.467	-	123.914	-
CEC	PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
CEC	SAN JUAN SPA.	1.050.873	-	1.300.628	-
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	198.091	-	39.131	-
CEC	SCB II SPA	73.635	-	17.137	-
CEC	SONNEDIX COX	325.905	-	890.942	-
CEC	SPV P4 S.A.	40.578	-	6.522	-
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	62.689	-	145.474	-
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	3.919	-	21.214	-
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	117.066	-	291.513	-
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	245.513	-	598.840	-
CEC	WPD NEGRETE	59.325	-	153.382	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	251.561.494	-	166.771.904	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	196.011.665	-	190.267.508	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	139.361.798	-	143.689.417	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	13.171.704	-	-7.496.408	-
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	2.896.137	-	7.146.862	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	25.005.519	-	-13.653.361	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	42.615.847	-	73.859.106	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	46.839.768	-	77.551.961	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	54.853.827	-	88.630.846	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	9.888.636	-	13.408.696	-
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	1.273.521.053	-	1.040.369.335	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	3.220.279.470	-	702.198.288	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	21.052.661	-	14.065.256	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	15.334.298	-	9.218.562	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	183.423.676	-	128.799.097	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	835.681.945	-	1.260.665.290	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	7.087.444	-	-2.874.677	-
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	60.698.745	-	107.095.625	-
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	61.501.024	-	107.095.625	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	46.528.641	-	67.045.428	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	96.282.021	-	144.025.157	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	25.009.918	-	48.185.898	-
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	13.066.781	-	8.776.937	-
CGE DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	16.492.318	-	29.543.627	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	9.699.830	-	19.458.446	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	13.019.989	-	27.179.254	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	45.209.718	-	-27.310.189	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	102.947.061	-	89.821.116	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	14.673.972	-	-8.624.346	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	10.990.407	-	-5.997.150	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	57.759.942	-	94.143.763	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	3.321.080	-	-1.067.946	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	12.585.694	-	18.345.167	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	1.434.798	-	3.573.396	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	22.920.023	-	35.119.540	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	47.375.710	-	71.299.910	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	11.952.647	-	18.875.673	-
CHILQUINTA	ABENGOA	-56.333.490	-	-21.307.732	1.902.588
CHILQUINTA	ACCIONA	-38.903.756	-	-26.118.306	995.356
CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	-42.455.240	-	-21.043.238	1.155.644
CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.085.998	-	-4.519.739	131.653

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
CHILQUINTA	BESALCO	-350.731	-	194.339	-
CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	-10.691.793	-	-6.995.997	276.921
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-4.583.876	-	-11.009.383	-
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-5.595.504	-	-11.559.852	-
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-6.886.119	-	-13.211.260	-
CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-2.602.666	-	-410.456	77.978
CHILQUINTA	E-CL	-261.692.080	-	-113.043.127	9.023.249
CHILQUINTA	EL CAMPESINO	342.509.976	-	-89.716.768	6.323.362
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-5.107.541	-	-1.922.657	163.671
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-4.483.589	-	-1.370.497	123.056
CHILQUINTA	ENDESA	-40.399.528	-	-127.922.673	20.046.323
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	-120.247.960	-	-178.759.361	-
CHILQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-2.969.522	-	-1.472.842	77.318
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-6.230.614	-	-15.963.605	-
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-6.521.128	-	-15.963.605	-
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-11.831.845	-	-2.052.280	359.206
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-13.886.882	-	-21.468.297	-
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-3.306.956	-	-1.052.443	-
CHILQUINTA	NORVIND	-2.911.383	-	-1.121.460	98.741
CHILQUINTA	OPDENERGY	-1.620.744	-	-4.403.753	-
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	75.796.411	-	-52.723.722	4.221.917
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.900.860	-	-179.696	-
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-840.832	-	-3.120.321	-
CHILQUINTA	PELUMPEN S.A.	-20.098.394	-	-13.991.995	513.837
CHILQUINTA	PUYEHUE	75.115.925	-	-52.573.512	3.688.641
CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.	-22.959.366	-	-8.168.344	763.501
CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.104.492	-	-4.418.525	158.945
CHILQUINTA	SCB II SPA	-4.244.948	-	-3.615.791	109.858
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	-7.315.278	-	-12.326.219	-
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	-1.251.575	-	-736.421	32.590
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-2.072.482	-	-2.104.707	-
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	-171.254	-	97.169	-
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-4.014.645	-	-4.546.335	-
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	-8.673.969	-	-9.536.365	-
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	-1.875.047	-	-2.326.555	-
CODINER	ABENGOA	3.394.356	-	-2.870.924	-
CODINER	ACCIONA	2.592.983	-	-3.000.728	-
CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	1.451.213	-	-1.878.802	-
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	157.352	-	-235.024	-
CODINER	BESALCO	23.306	-	-4.244	-
CODINER	CHUNGUNGO S.A.	591.378	-	-471.483	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	541.211	-	-1.032.620	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	589.269	-	-1.084.251	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	686.532	-	-1.239.144	-
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	85.953	-	-86.269	-
CODINER	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CODINER	E-CL	15.713.139	-	-15.231.006	-
CODINER	EL CAMPESINO	21.508.988	-	-12.088.100	-
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	282.941	-	-251.414	-
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	136.733	-	-191.658	-
CODINER	ENDESA	2.653.126	-	-2.346.514	-
CODINER	ENEL GENERACIÓN	11.766.588	-	-20.743.251	-
CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	163.067	-	-99.260	-
CODINER	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	773.807	-	-1.497.299	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	781.711	-	-1.497.299	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	399.526	-	-431.345	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.187.179	-	-2.013.610	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	224.029	-	-271.757	-
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CODINER	NORVIND	176.559	-	-151.101	-
CODINER	OPDENERGY	210.907	-	-413.048	-
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	85.047	-	-84.498	-
CODINER	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	317.850	-	-697.069	-
CODINER	PELUMPEN S.A.	1.069.692	-	-942.966	-
CODINER	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
CODINER	SAN JUAN SPA.	1.294.265	-	-1.256.895	-
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	335.272	-	-297.779	-
CODINER	SCB II SPA	131.309	-	-188.019	-
CODINER	SONNEDIX COX	1.003.150	-	-1.897.531	-
CODINER	SPV P4 S.A.	68.734	-	-49.630	-
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	146.108	-	-208.646	-
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)	11.558	-	-2.122	-
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)	267.538	-	-464.178	-
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)	551.951	-	-977.614	-
CODINER	WPD NEGRETE	140.858	-	-233.275	-
COELCHA	ABENGOA	2.429.987	-	2.280.668	-
COELCHA	ACCIONA	1.612.668	-	2.068.426	-
COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	547.387	-	489.770	-
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	66.477	-	-111.186	-
COELCHA	BESALCO	4.202	-	46.118	-
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	271.196	-	-331.554	7.077
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	228.683	-	546.091	-
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	251.072	-	573.395	-
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	293.810	-	655.309	-
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	29.817	-	69.033	-
COELCHA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COELCHA	E-CL	10.583.952	-	12.099.544	-
COELCHA	EL CAMPESINO	33.081.715	-	9.602.813	-
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	196.222	-	175.832	3.757
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	131.523	-	79.404	-
COELCHA	ENDESA	5.559.125	-	3.704.094	-
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	4.691.036	-	9.824.888	-
COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	74.800	-	-69.801	1.948
COELCHA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	325.826	-	791.832	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	330.079	-	791.832	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	134.926	-	345.163	-
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	515.080	-	1.064.877	-
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	65.846	-	263.922	-
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COELCHA	NORVIND	126.293	-	120.035	2.241
COELCHA	OPDENERGY	88.567	-	218.436	-
COELCHA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	23.264	-	111.459	-
COELCHA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	92.079	-	252.200	-
COELCHA	PELUMPEN S.A.	479.115	-	-663.107	-
COELCHA	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COELCHA	SAN JUAN SPA	921.373	-	1.164.589	17.175
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	153.768	-	-209.402	-
COELCHA	SCB II SPA	55.456	-	-88.949	-
COELCHA	SONNEDIX COX	351.811	-	790.021	-
COELCHA	SPV P4 S.A.	31.501	-	-34.900	822
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	61.602	-	132.277	-
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	2.078	-	23.059	-
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	112.008	-	232.135	-
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	232.086	-	461.713	-
COELCHA	WPD NEGRETE	58.698	-	130.999	-
CONAFE	ABENGOA	-204.152.784	-	5.834.453	-
CONAFE	ACCIONA	-163.904.385	-	6.827.759	-
CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	-130.215.377	-	5.317.051	-
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	-14.247.984	-	-4.046.628	-
CONAFE	BESALCO	-1.268.267	-	744.746	-
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	-27.561.700	-	-5.800.155	-
CONAFE	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	-36.057.460	-	2.732.205	-
CONAFE	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	-39.993.990	-	2.868.808	-
CONAFE	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	-47.036.864	-	3.278.750	-
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-7.126.434	-	1.587.849	-
CONAFE	E-CL	-954.147.899	-	30.956.741	-
CONAFE	EL CAMPESINO	-165.506.017	-	24.568.439	-
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-15.957.593	-	504.013	-
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-7.434.848	-	807.405	-
CONAFE	ENDESA	-499.620.614	-	7.806.855	-
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	-723.185.694	-	46.028.377	-
CONAFE	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-7.692.895	-	-1.221.216	-
CONAFE	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-51.151.951	-	3.961.748	-
CONAFE	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-51.952.597	-	3.961.748	-
CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-32.567.578	-	7.936.788	-
CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-83.754.917	-	5.327.898	-
CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-16.143.587	-	5.648.803	-
CONAFE	NORVIND	-10.596.168	-	307.738	-
CONAFE	OPDENERGY	-13.849.039	-	1.092.919	-
CONAFE	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-5.883.581	-	2.215.944	-
CONAFE	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-10.281.664	-	943.521	-
CONAFE	PELUMPEN S.A.	-51.409.576	-	-11.601.489	-
CONAFE	SAN JUAN SPA	-71.848.815	-	5.626.453	-
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	-15.814.660	-	-3.663.658	-
CONAFE	SCB II SPA	-11.889.557	-	-3.237.366	-
CONAFE	SONNEDIX COX	-48.924.547	-	3.369.077	-
CONAFE	SPV P4 S.A.	-3.241.115	-	-610.506	-
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-10.516.817	-	918.843	-
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	-624.642	-	372.372	-
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	-19.463.843	-	2.173.114	-
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	-40.638.120	-	4.582.379	-
CONAFE	WPD NEGRETE	-9.982.200	-	1.036.871	-
COOPELAN	ABENGOA	3.262.262	-	-3.515.976	-
COOPELAN	ACCIONA	2.678.497	-	-4.011.738	-
COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	1.995.207	-	-5.650.612	-
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	81.316	-	-1.251.637	-
COOPELAN	BESALCO	-2.036	-	63.206	-
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	281.839	-	-2.521.297	-
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (TCHAMMA)	650.534	-	-1.557.497	-
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (C° TIGRE)	709.953	-	-1.635.372	-
COOPELAN	CONDOR ENERGIA (ESPERANZA)	829.087	-	-1.868.996	-
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	181.773	-	-125.051	-
COOPELAN	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
COOPELAN	E-CL	13.916.125	-	-18.653.177	-
COOPELAN	EL CAMPESINO	58.044.550	-	-14.804.109	-
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	316.997	-	-329.747	-
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	420.493	-	-124.750	-
COOPELAN	ENDESA	2.066.803	-	-4.669.825	-
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	11.758.280	-	-31.545.631	-
COOPELAN	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	77.722	-	-530.799	-
COOPELAN	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	929.212	-	-2.258.370	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	939.764	-	-2.258.370	-
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	812.737	-	-625.254	-
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.440.190	-	-3.037.119	-
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	369.957	-	-284.944	-
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COOPELAN	NORVIND	169.535	-	-185.051	-
COOPELAN	OPDENERGY	253.029	-	-622.999	-
COOPELAN	PANGUIPULLI	-	-	-	-
COOPELAN	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	113.207	-	-41.239	-
COOPELAN	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	128.801	-	-1.077.692	-
COOPELAN	PELUMPEN S.A.	495.009	-	-5.042.593	-
COOPELAN	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
COOPELAN	SAN JUAN SPA	1.635.299	-	-853.619	-
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	159.764	-	-1.592.398	-
COOPELAN	SCB II SPA	67.856	-	-1.001.309	-
COOPELAN	SONNEDIX COX	728.393	-	-2.910.266	-
COOPELAN	SPV P4 S.A.	32.758	-	-265.400	-
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	164.091	-	-279.896	-
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	-490	-	31.603	-
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	608.569	-	-747.590	-
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO)	676.905	-	-1.628.017	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
COOPELAN	WPD NEGRETE	184.129	-	-346.314	-
COOPREL	ABENGOA	425.318	-	-2.180.126	-
COOPREL	ACCIONA	209.850	-	-1.861.032	-
COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	224.039	-	-832.300	-
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	77.463	-	-182.173	-
COOPREL	BESALCO	-1.459	-	-5.633	-
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	584.030	-	-730.724	-
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	2.020	-	-420.966	-
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	4.769	-	-442.014	-
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	7.060	-	-505.159	-
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-6.148	-	-15.483	-
COOPREL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPREL	E-CL	1.678.771	-	-11.566.140	-
COOPREL	EL CAMPESINO	4.992.110	-	-9.179.476	-
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	61.081	-	-186.630	-
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	26.339	-	-59.912	-
COOPREL	ENDESA	325.996	-	-2.213.069	-
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	176.804	-	-8.734.583	-
COOPREL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	161.019	-	-153.837	-
COOPREL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.579	-	-610.401	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	2.577	-	-610.401	-
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-28.542	-	-77.415	-
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	20.378	-	-820.884	-
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-17.841	-	-60.048	-
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COOPREL	NORVIND	21.891	-	-114.743	-
COOPREL	OPDENERGY	114	-	-168.386	-
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-6.299	-	-21.958	-
COOPREL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-2.071	-	-312.467	-
COOPREL	PELUMPEN S.A.	1.063.285	-	-1.461.448	-
COOPREL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
COOPREL	SAN JUAN SPA.	98.520	-	-782.400	-
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	331.025	-	-461.510	-
COOPREL	SCB II SPA	64.650	-	-145.739	-
COOPREL	SONNEDIX COX	9.683	-	-825.435	-
COOPREL	SPV P4 S.A.	67.867	-	-76.918	-
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	2.919	-	-87.010	-
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	-751	-	-2.817	-
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.637	-	-163.471	-
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	-5.028	-	-332.192	-
COOPREL	WPD NEGRETE	298	-	-89.635	-
COPELEC	ABENGOA	-528.604	-	19.976.756	-
COPELEC	ACCIONA	-396.238	-	19.613.706	-
COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	-185.342	-	11.901.027	-
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-24.451	-	-578.174	-
COPELEC	BESALCO	-135	-	622.039	-
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	-146.401	-	-1.383.737	-
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-72.625	-	6.084.181	-
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-78.973	-	6.388.390	-
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-91.950	-	7.301.017	-
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-8.029	-	1.175.095	-
COPELEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COPELEC	E-CL	-2.497.814	-	105.981.947	-
COPELEC	EL CAMPESINO	-1.809.710	-	84.112.656	-
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-44.395	-	1.745.669	-
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-16.006	-	1.294.450	-
COPELEC	ENDESA	-520.896	-	19.687.819	-
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	-1.601.228	-	124.892.124	-
COPELEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-40.371	-	-291.313	-
COPELEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-103.873	-	8.822.062	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-104.891	-	8.822.062	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-35.180	-	5.875.475	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-158.725	-	11.864.153	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-16.427	-	4.190.947	-
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COPELEC	NORVIND	-27.502	-	1.051.408	-
COPELEC	OPDENERGY	-28.322	-	2.433.672	-
COPELEC	PANGUIPULLI	-	-	-	-
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-5.180	-	1.692.712	-
COPELEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-45.518	-	4.378.972	-
COPELEC	PELUMPEN S.A.	-286.195	-	-2.767.474	-
COPELEC	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
COPELEC	SAN JUAN SPA.	-176.042	-	11.129.468	-
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-82.991	-	-873.939	-
COPELEC	SCB II SPA	-20.403	-	-462.539	-
COPELEC	SONNEDIX COX	-139.639	-	11.678.624	-
COPELEC	SPV P4 S.A.	-17.016	-	-145.657	-
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-18.014	-	1.527.856	-
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-67	-	311.020	-
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-34.694	-	2.934.987	-
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-72.482	-	5.961.716	-
COPELEC	WPD NEGRETE	-17.891	-	1.573.727	-
CRELL	ABENGOA	-2.303.748	-	-3.897	-
CRELL	ACCIONA	-1.677.508	-	-3.611	-
CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	-764.018	-	-1.321.785	-
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	-69.565	-	-347.452	-
CRELL	BESALCO	-14.211	-	-276	-
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	-332.546	-	-2.055.209	-
CRELL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-290.218	-	-1.000	-
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-313.885	-	-1.050	-
CRELL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-364.429	-	-1.200	-
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-46.844	-	-19.663	-
CRELL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CRELL	E-CL	-10.995.840	-	-20.677	-
CRELL	EL CAMPESINO	-8.036.212	-	-16.410	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-195.353	-	-111.077	-
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-124.932	-	-117.699	-
CRELL	ENDESA	-3.271.463	-	-5.604	-
CRELL	ENEL GENERACIÓN	-5.132.180	-	-15.966	-
CRELL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-91.701	-	-432.676	-
CRELL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-415.987	-	-1.450	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-419.420	-	-1.450	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-220.320	-	-98.315	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-623.551	-	-1.950	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-123.419	-	-62.513	-
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CRELL	NORVIND	-119.975	-	-205	-
CRELL	OPDENERGY	-113.635	-	-400	-
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-47.706	-	-18.947	-
CRELL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-65.393	-	-256	-
CRELL	PELUMPÉN S.A.	-634.440	-	-4.110.418	-
CRELL	PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
CRELL	SAN JUAN SPA.	-925.860	-	-22.032	-
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-188.513	-	-1.298.027	-
CRELL	SCB II SPA	-58.049	-	-277.962	-
CRELL	SONNEDIX COX	-328.791	-	-1.069	-
CRELL	SPV P4 S.A.	-38.651	-	-216.338	-
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-76.585	-	-338	-
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	-7.058	-	-138	-
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-140.121	-	-24.969	-
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	-287.907	-	-62.110	-
CRELL	WPD NEGRETE	-74.366	-	-6.424	-
EDECSA	ABENGOA	-2.641.533	-	217.494	14.249
EDECSA	ACCIONA	-1.893.481	-	246.632	7.450
EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.568.082	-	197.665	7.275
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-174.159	-	-75.664	832
EDECSA	BESALCO	-14.729	-	19.388	-
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	-430.229	-	-137.881	2.102
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-300.266	-	95.015	-
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-342.497	-	99.765	-
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-407.969	-	114.018	-
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-97.910	-	39.449	486
EDECSA	E-CL	-12.411.302	-	1.153.865	67.528
EDECSA	EL CAMPESINO	9.621.427	-	915.766	47.324
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-233.045	-	20.152	1.233
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-193.757	-	27.668	959
EDECSA	ENDESA	-729.010	-	62.661	81.466
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	-6.667.916	-	1.636.272	-
EDECSA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-119.681	-	-29.028	586
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-421.266	-	137.771	-
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-430.897	-	137.771	-
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-446.345	-	197.244	2.225
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-756.873	-	185.279	-
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-207.366	-	140.638	-
EDECSA	NORVIND	-136.846	-	11.447	739
EDECSA	OPDENERGY	-112.928	-	38.006	-
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-74.682	-	55.763	-
EDECSA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-90.470	-	36.440	-
EDECSA	PELUMPÉN S.A. (COLBUN)	-488.950	-	-108.980	1.551
EDECSA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	-319.578	-	-166.739	2.373
EDECSA	SAN JUAN SPA.	-1.071.582	-	186.049	5.737
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-246.059	-	-87.083	1.206
EDECSA	SCB II SPA	-145.317	-	-60.532	694
EDECSA	SONNEDIX COX	-455.233	-	123.815	-
EDECSA	SPV P4 S.A.	-50.464	-	-14.514	248
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-101.266	-	28.697	-
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-7.234	-	9.694	-
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-194.317	-	62.367	-
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-412.684	-	129.595	-
EDECSA	WPD NEGRETE	-95.326	-	31.128	-
EEPA	ABENGOA	705.077	-	2.163.144	-828
EEPA	ACCIONA	775.160	-	2.403.702	-434
EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	516.041	-	1.763.926	-401
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-10.448	-	-43.933	-46
EEPA	BESALCO	31.651	-	86.412	-
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	-24.764	-	-76.819	-111
EEPA	COLBUN	-149.078	-	13.147.998	-2.237
EEPA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	300.563	-	902.179	-
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	315.338	-	947.288	-
EEPA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	359.866	-	1.082.615	-
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	50.406	-	161.632	-26
EEPA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
EEPA	E-CL	2.557.705	-	11.476.046	-3.927
EEPA	EL CAMPESINO	46.044.666	-	9.107.973	-2.752
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	59.254	-	188.124	-71
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	27.501	-	130.909	-57
EEPA	ENDESA	23.642.702	-	19.830.467	-3.330
EEPA	ENEL GENERACIÓN	4.226.262	-	12.874.035	-
EEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-6.820	-	-16.172	-31
EEPA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	436.956	-	1.308.160	-
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	436.775	-	1.308.160	-
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	253.358	-	808.160	-124
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	580.567	-	1.759.249	-
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	186.386	-	577.554	-
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
EEPA	NORVIND	37.181	-	113.850	-43
EEPA	OPDENERGY	120.663	-	360.872	-
EEPA	PANGUIPULLI	-	-	-	-76
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	78.024	-	233.755	-
EEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	24.487	-	75.226	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
EEPA	PELUMPÉN S.A.	-74.061	-	-153.638	-206
EEPA	PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
EEPA	SAN JUAN SPA.	373.052	-	1.165.131	-340
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-14.133	-	-48.517	-63
EEPA	SCB II SPA	-8.640	-	-35.146	-38
EEPA	SONNEDIX COX	222.022	-	679.222	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-2.893	-	-8.086	-13
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	74.786	-	223.642	-
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	15.820	-	43.206	-
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	134.447	-	425.807	-
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	267.982	-	863.430	-
EEPA	WPD NEGRETE	74.959	-	229.550	-
ELECDA	ABENGOA	-4.853.275	-	789.875	-
ELECDA	ACCIONA	-9.235.489	-	1.963.250	-
ELECDA	AELA GENERACIÓN S.A.	-15.186.531	-	2.581.700	-
ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.508.427	-	-237.377	-
ELECDA	BESALCO	-224.788	-	104.849	-
ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	-550.004	-	-46.992	-
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-4.364.334	-	1.273.042	-
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.807.192	-	1.336.981	-
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-5.632.060	-	1.527.864	-
ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-971.735	-	289.161	-
ELECDA	E-CL	4.701.581.250	-	398.269.029	-
ELECDA	EL CAMPESINO	-8.991.674	-	3.326.906	-
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-411.711	-	73.658	-
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-314.727	-	83.180	-
ELECDA	ENDESA	-2.919.320	-	492.087	-
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	-83.954.385	-	20.759.769	-
ELECDA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-155.171	-	-9.996	-
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-6.210.474	-	1.846.117	-
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-6.294.061	-	1.846.117	-
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-4.521.194	-	1.447.236	-
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-9.918.657	-	2.482.667	-
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-2.250.862	-	957.070	-
ELECDA	NORVIND	-249.676	-	41.223	-
ELECDA	OPDENERGY	-1.685.993	-	509.105	-
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-851.244	-	361.861	-
ELECDA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.110.831	-	369.718	-
ELECDA	PELUMPÉN S.A.	-1.025.840	-	-93.979	-
ELECDA	SAN JUAN SPA.	-1.983.525	-	460.492	-
ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-316.345	-	-29.743	-
ELECDA	SCB II SPA	-1.258.789	-	-189.905	-
ELECDA	SONNEDIX COX	-5.522.388	-	1.441.551	-
ELECDA	SPV P4 S.A.	-65.404	-	-5.001	-
ELECDA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.265.783	-	307.711	-
ELECDA	WPD DUQUECO (STA FE)	-111.193	-	52.897	-
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.334.254	-	680.866	-
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.853.249	-	1.427.971	-
ELECDA	WPD NEGRETE	-1.208.981	-	340.777	-
ELIQSA	ACCIONA	-3.413.813	-	-576.161	-
ELIQSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-7.408.732	-	-966.177	-
ELIQSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-698.991	-	-103.343	-
ELIQSA	BESALCO	-125.776	-	-761	-
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.284.434	-	-500.984	-
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.499.970	-	-526.034	-
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-2.931.891	-	-601.205	-
ELIQSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-471.256	-	-50.413	-
ELIQSA	E-CL	2.453.406.810	-	-250.867.673	-
ELIQSA	ENEL GENERACIÓN	-37.402.161	-	-6.738.492	-
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.256.925	-	-726.446	-
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.296.118	-	-726.446	-
ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.211.855	-	-250.726	-
ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-5.118.861	-	-976.957	-
ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.188.207	-	-155.556	-
ELIQSA	OPDENERGY	-888.620	-	-200.413	-
ELIQSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-452.812	-	-47.194	-
ELIQSA	SCB II SPA	-583.269	-	-62.670	-
ELIQSA	SONNEDIX COX	-1.721.134	-	-300.591	-
ELIQSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-650.475	-	-100.565	-
ELIQSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-64.178	-	-377	-
ELIQSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.194.045	-	-236.497	-
ELIQSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.483.164	-	-503.224	-
ELIQSA	WPD NEGRETE	-622.803	-	-115.668	-
EMELARI	ACCIONA	-4.673.021	-	-341.763	-
EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	-10.159.244	-	-580.459	-
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	-961.074	-	-116.307	-
EMELARI	BESALCO	-174.024	-	10.374	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.142.433	-	-297.185	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-3.445.522	-	-312.050	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.026.128	-	-356.634	-
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-659.768	-	-13.952	-
EMELARI	E-CL	1.340.746.233	-	-73.019.515	-
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	-60.697.533	-	-5.022.502	-
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-4.483.355	-	-430.919	-
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-4.536.312	-	-430.919	-
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.071.058	-	-69.507	-
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-7.023.957	-	-579.525	-
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.635.142	-	-32.028	-
EMELARI	OPDENERGY	-1.216.708	-	-118.886	-
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-622.519	-	-2.339	-
EMELARI	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-947.740	-	-104.281	-
EMELARI	SCB II SPA	-801.962	-	-93.041	-
EMELARI	SONNEDIX COX	-4.181.634	-	-369.334	-
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-902.325	-	-54.251	-
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)	-91.438	-	5.185	-
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.647.881	-	-131.356	-
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.410.258	-	-281.564	-
EMELARI	WPD NEGRETE	-865.799	-	-63.678	-
EMELAT	ABENGOA	-95.223.082	-	4.203.581	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
EMELAT	ACCIONA	-72.963.853	-	4.722.742	-
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	-51.777.201	-	3.498.470	-
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.081.047	-	-705.315	-
EMELAT	BESALCO	-713.438	-	213.498	-
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	-11.768.262	-	-1.209.012	-
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-14.746.886	-	1.798.152	-
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-16.297.166	-	1.888.056	-
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-19.129.383	-	2.157.780	-
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-3.385.989	-	505.607	-
EMELAT	E-CL	-444.373.979	-	22.300.899	-
EMELAT	EL CAMPESINO	-160.957.458	-	17.699.370	-
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-8.386.016	-	404.758	-
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-7.001.126	-	523.384	-
EMELAT	ENDESA	-89.471.927	-	4.087.767	-
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	-294.443.414	-	30.633.768	-
EMELAT	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-3.286.367	-	-254.631	-
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-20.952.732	-	2.607.314	-
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-21.255.652	-	2.607.314	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-15.656.727	-	2.529.597	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-33.872.662	-	3.506.386	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-7.779.956	-	1.759.564	-
EMELAT	NORVIND	-4.943.480	-	221.254	-
EMELAT	OPDENERGY	-5.681.153	-	719.273	-
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-2.900.655	-	677.319	-
EMELAT	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-4.465.614	-	645.635	-
EMELAT	PELUMPEN S.A.	-21.945.534	-	-2.418.020	-
EMELAT	SAN JUAN SPA.	-40.066.050	-	2.979.209	-
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.753.465	-	-763.612	-
EMELAT	SCB II SPA	-4.240.350	-	-564.254	-
EMELAT	SONNEDIX COX	-20.273.336	-	2.262.531	-
EMELAT	SPV P4 S.A.	-1.383.697	-	-127.183	-
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-4.320.023	-	466.388	-
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	-351.850	-	106.757	-
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	-8.075.710	-	1.034.277	-
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	-16.851.703	-	2.164.253	-
EMELAT	WPD NEGRETE	-4.132.287	-	514.243	-
EMELCA	ABENGOA	-1.098.130	-	-518.501	-
EMELCA	ACCIONA	-730.562	-	187.194	-
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	-421.328	-	104.510	-
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	-50.327	-	-30.287	-
EMELCA	BESALCO	-1.768	-	-28.443	-
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	-156.900	-	-67.081	-
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-93.392	-	78.044	-
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-106.466	-	-1.295	-
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-126.759	-	78.518	-
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-25.650	-	-15.299	-
EMELCA	E-CL	-5.187.623	-	1.388.563	-
EMELCA	EL CAMPESINO	4.878.403	-	1.056.969	-
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-96.455	-	-21.761	-
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-87.196	-	30.158	-
EMELCA	ENDESA	-152.708	-	39.574	-
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	-2.029.577	-	1.315.495	-
EMELCA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-43.271	-	-14.122	-
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-131.076	-	117.652	-
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-134.022	-	114.272	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-119.407	-	92.968	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-235.008	-	168.299	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-63.448	-	13.318	-
EMELCA	NORVIND	-56.893	-	4.963	-
EMELCA	OPDENERGY	-35.149	-	-37.725	-
EMELCA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	4.217	-	-19.955	-
EMELCA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-24.197	-	13.281	-
EMELCA	PELUMPEN S.A.	-294.382	-	-134.460	-
EMELCA	SAN JUAN SPA.	-448.436	-	140.347	-
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-88.966	-	-42.560	-
EMELCA	SCB II SPA	-41.992	-	-23.970	-
EMELCA	SONNEDIX COX	-133.270	-	67.941	-
EMELCA	SPV P4 S.A.	-18.247	-	-9.334	-
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-29.990	-	-12.622	-
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	-838	-	-10.906	-
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-57.080	-	-277.014	-
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	-121.480	-	-410.437	-
EMELCA	WPD NEGRETE	-28.044	-	-89.637	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	41.091.579	-	24.301.186	-2.663.610
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	42.850.907	-	28.686.698	-1.414.476
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	11.898.712	-	22.545.437	-1.544.844
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	428.457	-	-7.293.487	-195.515
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	448.269	-	2.596.244	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	900.738	-	-11.216.976	-394.797
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBUN	-20.105.829	-	75.993.373	-4.124.881
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	15.957.751	-	11.598.767	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	16.848.765	-	12.178.733	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	19.328.325	-	13.918.552	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	983.988	-	4.084.245	-97.353
ENEL DISTRIBUCIÓN	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	155.841.723	-	128.924.028	-12.642.266
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	2.049.964.618	-	102.321.499	-8.859.632
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	2.983.258	-	2.003.881	-234.275
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.025.670	-	1.358.367	-177.144
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-410.484.109	-	244.009.075	-20.816.650
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	236.446.271	-	168.679.850	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	248.093	-	-2.361.469	-109.029
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	23.095.301	-	16.818.224	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	23.156.359	-	16.818.224	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.784.834	-	20.420.845	-450.133
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	31.690.657	-	22.617.567	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	3.073.671	-	15.086.384	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVIND	2.153.048	-	1.279.010	-140.478
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	6.367.389	-	4.639.507	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.243.191	-	6.342.182	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.645.071	-	1.289.105	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	227.946	-	-22.430.466	-722.942
ENEL DISTRIBUCIÓN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	15.546.523	-	17.336.590	-1.094.774
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	509.960	-	-7.084.406	-219.780
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	355.895	-	-5.834.790	-163.149
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	12.901.894	-	9.322.702	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	104.471	-	-1.210.010	-45.954
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	3.529.276	-	3.616.850	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	223.240	-	1.297.817	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	6.273.394	-	6.461.624	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	12.622.080	-	12.826.736	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	3.504.381	-	3.569.408	-
FRONTEL	ABENGOA	45.487.707	-	-8.577.795	-16.610.854
FRONTEL	ACCIONA	37.511.671	-	-9.314.878	-8.688.612
FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	22.013.604	-	-8.256.167	-8.953.568
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	2.314.325	-	-4.239.026	-1.058.156
FRONTEL	BESALCO	135.144	-	891.911	-
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	5.000.000	-	-8.865.343	-2.261.833
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	9.099.849	-	-3.910.708	-
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	9.917.598	-	-4.106.245	-
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	11.560.971	-	-4.692.852	-
FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.320.556	-	571.022	-591.294
FRONTEL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
FRONTEL	E-CL	204.747.596	-	-45.507.450	-78.801.191
FRONTEL	EL CAMPESINO	470.581.836	-	-36.117.071	-55.223.844
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	3.446.816	-	-969.856	-1.439.822
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.436.326	-	-1.534.388	-1.156.504
FRONTEL	ENDESA	43.454.179	-	-20.886.975	-69.372.227
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	213.155.027	-	-65.838.542	-
FRONTEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1.404.049	-	-1.445.335	-632.503
FRONTEL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	13.006.918	-	-5.670.528	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	16.514.502	-	-6.612.465	-
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	6.111.084	-	2.855.095	-2.729.572
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	20.019.802	-	-7.625.880	-
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	3.199.799	-	2.720.412	-
FRONTEL	NORVIND	2.365.385	-	-451.463	-862.073
FRONTEL	OPDENERGY	4.460.412	-	-1.824.128	-
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.190.991	-	1.500.286	-
FRONTEL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.513.447	-	-1.346.390	-
FRONTEL	PELUMPEN S.A.	27.877.958	-	-13.730.636	-4.212.312
FRONTEL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
FRONTEL	SAN JUAN SPA.	15.844.523	-	-2.530.037	-6.800.991
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	2.885.605	-	-4.336.006	-1.300.255
FRONTEL	SCB II SPA	1.930.931	-	-3.391.221	-882.984
FRONTEL	SONNEDIX COX	11.058.157	-	-4.814.811	-
FRONTEL	SPV P4 S.A.	591.721	-	-722.668	-266.595
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	2.422.799	-	-293.466	-
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	148.410	-	488.705	-
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	4.738.049	-	-1.976.432	-
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	8.806.550	-	-3.599.069	-
FRONTEL	WPD NEGRETE	2.332.455	-	-607.793	-
LITORAL	ABENGOA	-1.480.346	-	3.002.429	54.690
LITORAL	ACCIONA	-680.838	-	3.563.043	28.594
LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.375.209	-	2.870.704	31.282
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-179.479	-	-118.024	3.331
LITORAL	BESALCO	-3.989	-	122.108	-
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	-401.306	-	-193.667	7.454
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	148.026	-	1.449.367	-
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	126.471	-	1.521.835	-
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	127.306	-	1.739.240	-
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-86.050	-	277.360	2.219
LITORAL	E-CL	-6.774.250	-	15.928.678	259.308
LITORAL	EL CAMPESINO	28.625.206	-	12.641.808	181.721
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-150.520	-	269.200	4.727
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-173.431	-	236.221	3.719
LITORAL	ENDESA	3.170.446	-	9.193.475	434.395
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	1.061.163	-	26.896.280	-
LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-111.073	-	-40.772	2.081
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	229.853	-	2.101.582	-
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	219.658	-	2.101.582	-
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-384.115	-	1.386.801	10.194
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	108.701	-	2.826.266	-
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-149.490	-	969.657	-
LITORAL	NORVIND	-75.828	-	158.023	2.838
LITORAL	OPDENERGY	67.085	-	579.747	-
LITORAL	PANGUIPULLI	5.405.515	-	4.654.023	79.143
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-50.015	-	376.373	-
LITORAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	93.028	-	752.776	-
LITORAL	PELUMPEN S.A.	-761.480	-	-387.333	13.861
LITORAL	PUYEHUE	5.943.801	-	5.171.137	73.997
LITORAL	SAN JUAN SPA.	-644.264	-	1.705.870	22.322
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-228.367	-	-122.316	4.279
LITORAL	SCB II SPA	-149.723	-	-94.419	2.780
LITORAL	SONNEDIX COX	137.429	-	2.249.709	-
LITORAL	SPV P4 S.A.	-46.828	-	-20.366	877
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-7.993	-	350.928	-
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.853	-	61.054	-
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-30.577	-	724.189	-
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	-86.402	-	1.495.780	-
LITORAL	WPD NEGRETE	-1.790	-	374.628	-
LUZ OSORNO	ABENGOA	10.816.753	-	-714.174	-2.143.104
LUZ OSORNO	ACCIONA	7.510.644	-	-802.265	-1.118.363
LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	9.418.256	-	-728.673	-1.081.342

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	2.301.309	-	-302.493	-127.233
LUZ OSORNO	BESALCO	-6.492	-	28.343	-
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	7.314.315	-	-557.406	-290.506
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	1.112.581	-	-305.398	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	1.278.488	-	-320.668	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.529.869	-	-366.478	-
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	70.516	-	28.161	-71.680
LUZ OSORNO	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	E-CL	47.005.807	-	-3.788.883	-10.166.767
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	81.600.213	-	-3.007.050	-7.124.889
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.116.760	-	-68.904	-186.986
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	462.238	-	-35.054	-156.339
LUZ OSORNO	ENDESA	11.830.592	-	-980.338	-12.144.715
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	22.524.611	-	-5.387.685	-
LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.047.566	-	-117.349	-81.236
LUZ OSORNO	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.555.458	-	-442.827	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CXANI)	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.597.056	-	-442.827	-
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	304.845	-	140.806	-329.109
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	2.862.919	-	-595.526	-
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	131.433	-	112.632	-
LUZ OSORNO	NORVIND	559.917	-	-37.588	-111.224
LUZ OSORNO	OPDENERGY	415.615	-	-122.159	-
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	37.471	-	53.630	-
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	313.324	-	-130.178	-
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	8.192.113	-	-674.824	-329.729
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	5.328.128	-	-439.737	-215.012
LUZ OSORNO	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA.	2.889.901	-	-163.079	-884.807
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.209.622	-	-352.046	-166.997
LUZ OSORNO	SCB II SPA	1.920.304	-	-241.995	-106.170
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	1.158.387	-	-421.898	-
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	863.070	-	-58.674	-34.240
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	357.739	-	-46.908	-
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	-3.371	-	14.171	-
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	573.868	-	-101.516	-
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	1.181.588	-	-214.517	-
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	307.430	-	-52.651	-
LUZLINARES	ABENGOA	3.252.924	-	2.245.094	39.014
LUZLINARES	ACCIONA	2.584.634	-	2.695.303	20.365
LUZLINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	1.915.212	-	2.117.449	21.583
LUZLINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	199.844	-	-41.495	2.492
LUZLINARES	BESALCO	26.833	-	129.880	-
LUZLINARES	CHUNGUNGO S.A.	436.314	-	-67.673	5.708
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	571.310	-	1.110.738	-
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	632.326	-	1.166.275	-
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	744.132	-	1.332.886	-
LUZLINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	128.180	-	190.133	1.455
LUZLINARES	E-CL	13.693.088	-	11.910.815	184.934
LUZLINARES	EL CAMPESINO	54.366.536	-	9.453.027	129.602
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	277.482	-	189.081	3.352
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	205.482	-	82.914	2.507
LUZLINARES	ENDESA	1.718.310	-	1.248.568	239.055
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	12.642.364	-	21.437.797	-
LUZLINARES	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	122.795	-	-14.247	1.594
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	811.525	-	1.610.571	-
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	823.485	-	1.610.571	-
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	592.257	-	950.665	6.700
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.320.101	-	2.165.940	-
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	293.691	-	724.011	-
LUZLINARES	NORVIND	168.814	-	118.163	2.025
LUZLINARES	OPDENERGY	219.965	-	444.295	-
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	109.530	-	308.119	-
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	288.333	-	660.851	-
LUZLINARES	PELUMPEN S.A.	798.655	-	-135.346	10.641
LUZLINARES	SAN JUAN SPA.	1.306.512	-	1.178.015	15.616
LUZLINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	252.607	-	-42.741	3.278
LUZLINARES	SCB II SPA	166.674	-	-33.196	2.080
LUZLINARES	SONNEDIX COX	1.015.730	-	1.878.003	-
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	51.782	-	-7.123	671
LUZLINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	168.606	-	287.088	-
LUZLINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	13.217	-	64.940	-
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	311.782	-	496.531	-
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	650.692	-	982.007	-
LUZLINARES	WPD NEGRETE	160.048	-	281.561	-
LUZPARRAL	ABENGOA	2.641.944	-	7.122.719	-109.946
LUZPARRAL	ACCIONA	2.168.512	-	8.813.064	-57.581
LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	1.649.116	-	7.403.218	-68.478
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	177.264	-	-430.135	-8.599
LUZPARRAL	BESALCO	22.912	-	345.583	-
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	359.192	-	-650.091	-17.341
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	507.234	-	3.751.743	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	559.722	-	3.939.330	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	658.440	-	4.502.091	-
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	107.857	-	752.747	-4.313
LUZPARRAL	E-CL	10.898.549	-	37.787.901	-521.673
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	52.642.188	-	29.990.397	-365.586
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	224.180	-	637.311	-9.389
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	161.121	-	560.278	-6.636
LUZPARRAL	ENDESA	160.795	-	459.496	-272.668
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	10.717.310	-	68.932.366	-
LUZPARRAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	101.035	-	-136.861	-4.841
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	721.787	-	5.440.027	-
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	732.089	-	5.440.027	-
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	498.745	-	3.763.736	-19.909
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.163.920	-	7.315.898	-
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	246.385	-	2.657.955	-
LUZPARRAL	NORVIND	137.068	-	374.880	-5.706

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
LUZPARRAL	OPDENERGY	195.569	-	1.500.697	-
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	92.207	-	1.039.294	-
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	214.091	-	1.878.450	-
LUZPARRAL	PELUMPEN S.A.	659.664	-	-1.300.182	-32.378
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	1.051.137	-	4.130.945	-43.014
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	207.754	-	-410.584	-9.952
LUZPARRAL	SCB II SPA	147.835	-	-344.108	-7.175
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	814.391	-	5.694.871	-
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	42.585	-	-68.431	-2.040
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	147.445	-	923.140	-
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	11.286	-	172.791	-
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	271.205	-	1.892.476	-
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	564.427	-	3.901.845	-
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	140.044	-	981.586	-
SAESA	ABENGOA	136.539.212	-	-3.308.633	-13.965.159
SAESA	ACCIONA	95.408.495	-	-3.691.136	-7.287.569
SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	65.903.193	-	-2.709.155	-6.970.311
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	9.301.402	-	-2.463.647	-837.745
SAESA	BESALCO	159.710	-	422.189	-
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	21.801.564	-	-4.292.482	-1.934.867
SAESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	14.515.066	-	-1.392.585	-
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	16.609.492	-	-1.462.214	-
SAESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	19.835.524	-	-1.671.102	-
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	3.665.291	-	511.222	-453.624
SAESA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
SAESA	E-CL	599.750.656	-	-17.553.168	-66.249.862
SAESA	EL CAMPESINO	865.766.332	-	-13.931.086	-46.427.873
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	11.216.944	-	-252.515	-1.209.801
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	7.421.628	-	81.222	-965.901
SAESA	ENDESA	141.628.414	-	-3.614.998	-62.467.820
SAESA	ENEL GENERACIÓN	322.452.320	-	-23.552.027	-
SAESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	6.111.524	-	-903.680	-541.057
SAESA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	20.328.923	-	-2.019.248	-
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	20.842.234	-	-2.019.248	-
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	16.363.926	-	2.556.109	-2.093.292
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	36.908.630	-	-2.715.541	-
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	6.239.622	-	1.984.282	-
SAESA	NORVIND	7.069.903	-	-174.139	-724.766
SAESA	OPDENERGY	5.441.636	-	-557.034	-
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.090.317	-	890.811	-
SAESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	4.016.050	-	-490.348	-
SAESA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	24.322.291	-	-5.197.001	-2.170.270
SAESA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	15.815.678	-	-3.387.850	-1.412.214
SAESA	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
SAESA	SAN JUAN SPA.	49.084.742	-	639.715	-5.695.907
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12.563.678	-	-2.711.041	-1.112.264
SAESA	SCB II SPA	7.761.372	-	-1.970.918	-699.062
SAESA	SONNEDIX COX	21.502.561	-	-1.734.523	-
SAESA	SPV P4 S.A.	2.575.951	-	-451.840	-228.050
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	4.690.263	-	-67.423	-
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	72.500	-	211.094	-
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	8.709.212	-	-284.764	-
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	18.481.415	-	-679.302	-
SAESA	WPD NEGRETE	4.316.860	-	-122.310	-
SOCOPEA	ABENGOA	232.779	-	-623.391	-
SOCOPEA	ACCIONA	70.880	-	-528.750	-
SOCOPEA	AELA GENERACIÓN S.A.	364.157	-	-233.465	-
SOCOPEA	AMUNCHE SOLAR SPA	38.834	-	-66.678	-
SOCOPEA	BESALCO	18.735	-	3.724	-
SOCOPEA	CHUNGUNGO S.A.	25.826	-	-253.379	-
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	68.580	-	-117.417	-
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	78.365	-	-123.288	-
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	93.557	-	-140.900	-
SOCOPEA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	19.333	-	318	-
SOCOPEA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	E-CL	919.893	-	-3.307.255	-
SOCOPEA	EL CAMPESINO	2.504.066	-	-2.624.806	-
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	22.577	-	-56.446	-
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	35.899	-	-36.615	-
SOCOPEA	ENDESA	101.603	-	-309.352	-
SOCOPEA	ENEL GENERACIÓN	-1.000.456	-	-2.438.733	-
SOCOPEA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	7.122	-	-53.343	-
SOCOPEA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	96.106	-	-170.254	-
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	98.454	-	-170.254	-
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	86.623	-	1.588	-
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	173.679	-	-228.963	-
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	20.911	-	4.671	-
SOCOPEA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
SOCOPEA	NORVIND	11.976	-	-32.810	-
SOCOPEA	OPDENERGY	25.742	-	-46.967	-
SOCOPEA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	3.873	-	4.008	-
SOCOPEA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-9.887	-	-87.405	-
SOCOPEA	PELUMPEN S.A.	41.860	-	-506.757	-
SOCOPEA	PUELICHE SUR EOLICA	-	-	-	-
SOCOPEA	SAN JUAN SPA.	104.731	-	-218.657	-
SOCOPEA	SANTIAGO SOLAR S.A.	14.641	-	-160.029	-
SOCOPEA	SCB II SPA	32.409	-	-53.342	-
SOCOPEA	SONNEDIX COX	7.856.026	-	-230.692	-
SOCOPEA	SPV P4 S.A.	3.000	-	-26.671	-
SOCOPEA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	174.079	-	-21.621	-
SOCOPEA	WPD DUQUECO (STA FE)	162.318	-	1.862	-
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO II)	60.463	-	-44.441	-
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO)	67.516	-	-92.416	-
SOCOPEA	WPD NEGRETE	20.657	-	-23.389	-
DESA	ABENGOA	2.348	-	-971	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)
DESA	ACCIONA	1.908	-	-1.146	-
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	1.426	-	-901	-
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	135	-	-518	-
DESA	BESALCO	25	-	66	-
DESA	CHUNGUNGO S.A.	286	-	-796	-
DESA	COLBUN	3.665	-	-3.037	-
DESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	450	-	-464	-
DESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	494	-	-487	-
DESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	577	-	-556	-
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	96	-	80	-
DESA	E-CL	10.956	-	-5.152	-
DESA	EL CAMPESINO	7.852	-	-4.089	-
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	202	-	-89	-
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	165	-	-45	-
DESA	ENDESA	14.638	-	-9.752	-
DESA	ENEL GENERACIÓN	7.757	-	-6.741	-
DESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	79	-	-168	-
DESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	642	-	-672	-
DESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	650	-	-672	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	447	-	398	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.009	-	-904	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	237	-	309	-
DESA	NORVIND	122	-	-51	-
DESA	OPDENERGY	175	-	-185	-
DESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	90	-	139	-
DESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	38	-	-52	-
DESA	PELUMPEN S.A.	505	-	-1.592	-
DESA	SAN JUAN SPA.	993	-	-159	-
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	162	-	-503	-
DESA	SCB II SPA	113	-	-414	-
DESA	SONNEDIX COX	414	-	-373	-
DESA	SPV P4 S.A.	33	-	-84	-
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	116	-	-60	-
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	12	-	33	-
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	238	-	-131	-
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	494	-	-279	-
DESA	WPD NEGRETE	124	-	-68	-
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	2.305.819	-	-	-
FRONTEL	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	439.236	-	-	-
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	-5.213.017	-	-	-
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	-988.769	-	-	-
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-20.690	-
FRONTEL	COLBUN	-	-	-4.256.155	-
MATAQUITO	ABENGOA	-	-	-14.141	-
MATAQUITO	ACCIONA	-	-	-16.693	-
MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	-	-	-13.119	-
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	-	-	-2.568	-
MATAQUITO	BESALCO	-	-	29	-
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	-	-	-3.949	-
MATAQUITO	COLBUN	-	-	-44.221	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-	-	-6.749	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-	-	-7.087	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-	-	-8.099	-
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	-	-333	-
MATAQUITO	E-CL	-	-	-75.021	-
MATAQUITO	EL CAMPESINO	-	-	-59.541	-
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-	-	-1.293	-
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-	-	-1.003	-
MATAQUITO	ENDESA	-	-	-141.989	-
MATAQUITO	ENEL GENERACIÓN	-	-	-98.155	-
MATAQUITO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-	-	-831	-
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-	-	-9.787	-
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-	-	-9.787	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-	-	-1.665	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-	-	-13.161	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-	-	-990	-
MATAQUITO	NORVIND	-	-	-744	-
MATAQUITO	OPDENERGY	-	-	-2.700	-
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-	-	-277	-
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-	-	-750	-
MATAQUITO	PELUMPEN S.A.	-	-	-7.896	-
MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	-	-	-5.890	-
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-	-	-2.494	-
MATAQUITO	SCB II SPA	-	-	-2.054	-
MATAQUITO	SONNEDIX COX	-	-	-5.425	-
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	-	-	-416	-
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-	-	-1.335	-
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	-	-	14	-
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-	-	-2.799	-
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	-	-	-5.830	-
MATAQUITO	WPD NEGRETE	-	-	-1.452	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	-	-	-	-1.084.964
FRONTEL	PANGUIPULLI	-	-	-	-7.858.274
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	-	-	-	-1.355.527
SAESA	PANGUIPULLI	-	-	-	-7.024.344
EDECSA	PANGUIPULLI	-	-	-	3.560
LUZLINARES	PANGUIPULLI	-	-	-	13.853
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	-	-	-	-7.685
Total		16.696.719.336	-	5.610.174.210	-544.730.375

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

Suministrador	Concesionaria	Diferencia Energía (\$)	Diferencia Potencia (\$)	Saldo DS 14T/2025 (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
Edelaysen S.A.	EDELAYSEN	1.173.869.740	294.189.604	5.377.868	-279.082.690	1.194.354.522
Sagesa S.A.	SAESA	231.635.832	-191.239.986	-	-4.736.924	35.658.922
Edelmag S.A.	EDELMAG	-508.847.640	689.587.632	51.970.118	-	232.710.110
Total		896.657.932	792.537.250	57.347.986	-283.819.614	1.462.723.554

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).

Adicionalmente, el presente informe contabiliza dentro de la Tabla 9 que sigue a continuación, las Diferencias de Facturación agregadas 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.

Concesionaria	Diferencias Facturación (\$)	Diferencias por compras (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
CEC	74.790.182	53.803.918	0	128.594.100
CGE DISTRIBUCIÓN	7.011.957.461	4.739.202.633	0	11.751.160.094
CHILQUINTA	-244.799.773	-862.486.329	50.244.354	-1.057.041.748
CODINER	71.515.184	-76.430.374	0	-4.915.189
COELCHA	64.215.127	47.601.036	33.019	111.849.182
CONAFE	-3.605.645.776	159.158.653	0	-3.446.487.123
COPELAN	107.178.118	-117.759.844	0	-10.581.726
COOPERSOL	0	0	0	0
COOPREL	10.571.676	-46.494.534	0	-35.922.858
COPELEC	-9.454.223	488.522.907	0	479.068.684
CRELL	-38.934.400	-10.680.558	0	-49.614.958
DESA	59.670	-40.088	0	19.582
EDECSA	-24.869.820	5.677.093	249.825	-18.942.903
EEC	0	0	0	0
EEPA	82.638.820	86.059.112	-15.155	168.682.776
ELECDA	4.504.461.685	446.831.735	0	4.951.293.420
ELIQSA	2.372.437.318	-265.354.573	0	2.107.082.745
EMELARI	1.217.369.399	-82.806.439	0	1.134.562.960
EMELAT	-1.544.909.232	113.297.116	0	-1.431.612.116
EMELCA	-7.587.417	3.225.967	0	-4.361.449
ENEL DISTRIBUCIÓN	2.319.665.769	945.511.106	-57.196.642	3.207.980.232
FRONTEL	1.233.351.807	-277.624.346	-269.703.466	686.023.995
LITORAL	31.428.471	106.774.956	1.223.811	139.427.238
LUZ OSORNO	236.489.054	-21.644.026	-38.225.974	176.619.054
LUZLINARES	103.041.769	68.729.469	706.525	172.477.763
LUZPARRAL	91.817.005	218.766.469	-1.574.911	309.008.564
MATAQUITO	0	-570.201	0	-570.201
SAESA	2.667.680.378	-98.084.333	-235.208.685	2.334.387.360
SOCOPEA	12.646.930	-13.012.316	0	-365.386
TIL TIL	0	0	0	0
EDELAYSEN	1.473.437.212	0	-279.082.690	1.194.354.522
EDELMAG	232.710.110	0	0	232.710.110
Total	18.443.262.504	5.610.174.210	-828.549.989	23.224.886.726

5.3 Saldo Final Restante

El presente informe técnico incluye una contabilización del Saldo Final Restante, así como las variaciones de los Saldos Finales Restantes generados en el período

semestral anterior (variación entre los períodos del 1° de octubre de 2025 y del 1° de abril de 2026), 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 6.

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.

En atención a que durante el período considerado para el cálculo de las Diferencias de Facturación no se produjeron diferencias asociadas a retrasos en los niveles de precios de los respectivos contratos a raíz de la publicación del Decreto N° 14T de 2025, del Ministerio de Energía, no se registran diferencias por dicho concepto para el período analizado.

5.5 Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso de Decreto

La suma entre las Diferencias de Facturación 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 julio de 2025 y el 31 de diciembre de 2025. Dichas diferencias se consolidan en las siguientes tablas:

Tabla 10: Diferencias de Facturación y por Retrasos consolidadas, por Suministrador.

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Diferencias totales (\$)
ABENGOA	333.526.498	-	-33.482.960	300.043.537
ACCIONA	318.619.564	-	-17.515.269	301.104.295
AELA GENERACIÓN S.A.	158.008.504	-	-17.403.161	140.605.342
AMUNCHE SOLAR SPA	-34.705.134	-	-2.088.988	-36.794.122
BESALCO	14.668.051	-	-	14.668.051
CHUNGUNGO S.A.	-48.663.734.	-	-4.600.194	-53.263.928
CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	105.939.248	-	-	105.939.248
CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	111.044.477	-	-	111.044.477
CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	126.950.661	-	-	126.950.661
CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	24.105.440	-	-1.136.152	22.969.288
COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
E-CL	10.438.068.390	-	-158.850.667	10.279.217.723
EL CAMPESINO	7.883.949.415	-	-111.322.568	7.772.626.848
EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	27.223.443	-	-2.903.605	24.319.838
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA	18.407.728	-	-2.332.339	16.075.389
ENDESA	-347.007.414	-	-144.276.171	-491.283.585

Suministrador	Diferencias de Facturación y por Compras (\$)	Diferencias por Retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Diferencias totales (\$)
ENEL GENERACIÓN	1.812.125.773	-	-	1.812.125.773
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-9.345.704	-	-1.285.171	-10.630.874
ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	153.707.268	-	-	153.707.268
HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-20.690	-	-	-20.690
HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	156.144.271	-	-	156.144.271
IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	121.236.498	-	-5.243.814	115.992.684
IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	205.859.835	-	-	205.859.835
IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	88.695.376	-	-	88.695.376
MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
NORVIND	17.518.722	-	-1.737.706	15.781.016
OPDENERGY	43.016.528	-	-	43.016.528
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	37.049.612	-	-	37.049.612
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	36.251.892	-	-	36.251.892
PELUMPÉN S.A.	-127.057.099	-	-4.429.498	-131.486.597
PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
SAN JUAN SPA	178.989.070	-	-13.695.481	165.293.589
SANTIAGO SOLAR S.A.	-31.036.204	-	-2.641.604	-33.677.808
SCB II SPA	-27.757.812	-	-1.743.166	-29.500.978
SONNEDIX COX	136.605.248	-	-	136.605.248
SPV P4 S.A.	-4.248.373	-	-541.684	-4.790.057
WPD DUQUECO (DUQUECO)	28.621.691	-	-	28.621.691
WPD DUQUECO (STA FE)	7.606.635	-	-	7.606.635
WPD MALLECO (MALLECO II)	51.436.993	-	-	51.436.993
WPD MALLECO (MALLECO)	102.201.703	-	-	102.201.703
WPD NEGRETE	28.363.062	-	-	28.363.062
PANGUIPULLI	33.132.228	-	-13.012.397	20.119.830
PUYEHUE	33.657.351	-	3.762.639	37.419.990
PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	26.044.649	-	-2.498.448	23.546.201
PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	16.829.902	-	-1.624.852	15.205.050
COLBÚN	64.586.716	-	-4.127.118	60.459.597
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	-2.907.198	-	-	-2.907.198
SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	-549.533	-	-	-549.533
Edelaysen S.A.	1.473.437.212	-	-279.082.690	1.194.354.522
Sagesa S.A.	40.395.846	-	-4.736.924	35.658.922
Edelmag S.A.	232.710.110	-	-	232.710.110
Total	24.053.436.715	-	-828.549.989	23.224.886.726

Tabla 11: Diferencias de Facturación y por Retrasos consolidadas, por Suministrador y Distribuidora

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
CEC	ABENGOA	5.024.707	-	-	5.024.707
CEC	ACCIONA	3.913.215	-	-	3.913.215
CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	1.999.958	-	-	1.999.958
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	109.652	-	-	109.652
CEC	BESALCO	50.421	-	-	50.421
CEC	CHUNGUNGO S.A.	411.038	-	-	411.038
CEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	829.793	-	-	829.793
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	884.840	-	-	884.840
CEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.019.429	-	-	1.019.429
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	146.427	-	-	146.427
CEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CEC	E-CL	23.666.723	-	-	23.666.723
CEC	EL CAMPESINO	56.782.928	-	-0	56.782.927
CEC	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	444.153	-	-	444.153
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	369.425	-	-	369.425
CEC	ENDESA	4.491.810	-	-	4.491.810
CEC	ENEL GENERACIÓN	15.585.896	-	-	15.585.896
CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	109.277	-	-	109.277
CEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.196.004	-	-	1.196.004
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.201.392	-	-	1.201.392
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	711.121	-	-	711.121
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.703.774	-	-	1.703.774
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	438.466	-	-	438.466
CEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CEC	NORVIND	262.425	-	-	262.425
CEC	OPDENERGY	328.261	-	-	328.261
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	167.908	-	-	167.908
CEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	361.301	-	-	361.301
CEC	PELUMPÉN S.A.	741.382	-	-	741.382
CEC	PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
CEC	SAN JUAN SPA	2.351.501	-	-	2.351.501
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	237.222	-	-	237.222
CEC	SCB II SPA	90.773	-	-	90.773
CEC	SONNEDIX COX	1.216.848	-	-	1.216.848
CEC	SPV P4 S.A.	47.099	-	-	47.099
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	208.163	-	-	208.163
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	25.132	-	-	25.132
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	408.579	-	-	408.579
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	844.353	-	-	844.353
CEC	WPD NEGRETE	212.707	-	-	212.707
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	418.333.398	-	-	418.333.398
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	386.279.172	-	-	386.279.172
CGE DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	283.051.215	-	-	283.051.215
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	5.675.296	-	-	5.675.296
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	10.042.998	-	-	10.042.998
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	11.352.158	-	-	11.352.158
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	116.474.954	-	-	116.474.954

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	124.391.729	-	-	124.391.729
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	143.484.673	-	-	143.484.673
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	23.297.532	-	-	23.297.532
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	2.313.890.388	-	-	2.313.890.388
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	3.922.477.757	-	-	3.922.477.757
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	35.117.917	-	-	35.117.917
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	24.552.861	-	-	24.552.861
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	312.222.772	-	-	312.222.772
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	2.096.347.236	-	-	2.096.347.236
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	4.212.767	-	-	4.212.767
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	167.794.370	-	-	167.794.370
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	168.596.650	-	-	168.596.650
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	113.574.070	-	-	113.574.070
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	240.307.178	-	-	240.307.178
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	73.195.816	-	-	73.195.816
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	21.843.717	-	-	21.843.717
CGE DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	46.035.945	-	-	46.035.945
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	29.158.276	-	-	29.158.276
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	40.199.243	-	-	40.199.243
CGE DISTRIBUCIÓN	PELUMPÉN S.A.	17.899.528	-	-	17.899.528
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	192.768.177	-	-	192.768.177
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	5.949.626	-	-	5.949.626
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	4.993.257	-	-	4.993.257
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	151.903.705	-	-	151.903.705
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	2.253.134	-	-	2.253.134
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	30.930.881	-	-	30.930.881
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	5.008.194	-	-	5.008.194
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	58.039.563	-	-	58.039.563
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	118.675.621	-	-	118.675.621
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	30.828.320	-	-	30.828.320
CHILQUINTA	ABENGOA	-77.641.223	-	1.902.588	-75.738.635
CHILQUINTA	ACCIONA	-65.022.061	-	995.356	-64.026.705
CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	-63.498.477	-	1.155.644	-62.342.834
CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	-9.605.737	-	131.653	-9.474.084
CHILQUINTA	BESALCO	-156.392	-	-	-156.392
CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	-17.687.790	-	276.921	-17.410.869
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-15.593.259	-	-	-15.593.259
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-17.155.356	-	-	-17.155.356
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-20.097.379	-	-	-20.097.379
CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-3.013.122	-	77.978	-2.935.144
CHILQUINTA	E-CL	-374.735.207	-	9.023.249	-365.711.958
CHILQUINTA	EL CAMPESINO	252.793.208	-	6.323.362	259.116.570
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-7.030.198	-	163.671	-6.866.527
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-5.854.086	-	123.056	-5.731.030
CHILQUINTA	ENDESA	-168.322.201	-	20.046.323	-148.275.878
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	-299.007.321	-	-	-299.007.321
CHILQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-4.442.364	-	77.318	-4.365.046
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-22.194.220	-	-	-22.194.220
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-22.484.733	-	-	-22.484.733
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-13.884.125	-	359.206	-13.524.919
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-35.355.179	-	-	-35.355.179
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-6.359.399	-	-	-6.359.399
CHILQUINTA	NORVIND	-4.032.842	-	98.741	-3.934.101
CHILQUINTA	OPDENERGY	-6.024.497	-	-	-6.024.497
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	23.072.689	-	4.221.917	27.294.606
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-2.080.556	-	-	-2.080.556
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-3.961.154	-	-	-3.961.154
CHILQUINTA	PELUMPÉN S.A.	-34.090.388	-	513.837	-33.576.551
CHILQUINTA	PUYEHUE	22.542.413	-	3.688.641	26.231.054
CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.	-31.127.709	-	763.501	-30.364.209
CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-10.523.017	-	158.945	-10.364.071
CHILQUINTA	SCB II SPA	-7.860.739	-	109.858	-7.750.880
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	-19.641.496	-	-	-19.641.496
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	-1.987.996	-	32.590	-1.955.406
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-4.177.189	-	-	-4.177.189
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	-74.085	-	-	-74.085
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-8.560.980	-	-	-8.560.980
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	-18.210.334	-	-	-18.210.334
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	-4.201.602	-	-	-4.201.602
CODINER	ABENGOA	523.433	-	-	523.433
CODINER	ACCIONA	-407.746	-	-	-407.746
CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	-427.589	-	-	-427.589
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	-77.672	-	-	-77.672
CODINER	BESALCO	19.061	-	-	19.061
CODINER	CHUNGUNGO S.A.	119.895	-	-	119.895
CODINER	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-491.409	-	-	-491.409
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-494.983	-	-	-494.983
CODINER	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-552.613	-	-	-552.613
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-316	-	-	-316
CODINER	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CODINER	E-CL	482.133	-	-	482.133
CODINER	EL CAMPESINO	9.420.888	-	-	9.420.888
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	31.527	-	-	31.527
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-54.925	-	-	-54.925
CODINER	ENDESA	306.612	-	-	306.612
CODINER	ENEL GENERACIÓN	-8.976.663	-	-	-8.976.663
CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	63.807	-	-	63.807
CODINER	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-723.492	-	-	-723.492
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-715.588	-	-	-715.588
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-31.819	-	-	-31.819
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-826.430	-	-	-826.430
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-47.728	-	-	-47.728
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CODINER	NORVIND	25.458	-	-	25.458
CODINER	OPDENERGY	-202.141	-	-	-202.141
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	549	-	-	549
CODINER	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-379.218	-	-	-379.218

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
CODINER	PELUMPÉN S.A.	126.726	-	-	126.726
CODINER	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
CODINER	SAN JUAN SPA.	37.369	-	-	37.369
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	37.493	-	-	37.493
CODINER	SCB II SPA	-56.710	-	-	-56.710
CODINER	SONNEDIX COX	-894.381	-	-	-894.381
CODINER	SPV P4 S.A.	19.104	-	-	19.104
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-62.538	-	-	-62.538
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)	9.436	-	-	9.436
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)	-196.639	-	-	-196.639
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)	-425.663	-	-	-425.663
CODINER	WPD NEGRETE	-92.417	-	-	-92.417
COELCHA	ABENGOA	4.710.655	-	-	4.710.655
COELCHA	ACCIONA	3.681.094	-	-	3.681.094
COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	1.037.157	-	-	1.037.157
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	-44.709	-	-	-44.709
COELCHA	BESALCO	50.320	-	-	50.320
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	-60.358	-	7.077	-53.281
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	774.774	-	-	774.774
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	824.467	-	-	824.467
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	949.119	-	-	949.119
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	98.850	-	-	98.850
COELCHA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COELCHA	E-CL	22.683.496	-	-	22.683.496
COELCHA	EL CAMPESINO	42.684.528	-	-	42.684.528
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	372.054	-	3.757	375.810
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	210.927	-	-	210.927
COELCHA	ENDESA	9.263.219	-	-	9.263.219
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	14.515.924	-	-	14.515.924
COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	4.999	-	1.948	6.946
COELCHA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.117.657	-	-	1.117.657
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.121.910	-	-	1.121.910
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	480.089	-	-	480.089
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	1.579.957	-	-	1.579.957
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	329.768	-	-	329.768
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COELCHA	NORVIND	246.328	-	2.241	248.569
COELCHA	OPDENERGY	307.003	-	-	307.003
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	134.723	-	-	134.723
COELCHA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	344.279	-	-	344.279
COELCHA	PELUMPÉN S.A.	-183.992	-	-	-183.992
COELCHA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
COELCHA	SAN JUAN SPA.	2.085.962	-	17.175	2.103.138
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-55.634	-	-	-55.634
COELCHA	SCB II SPA	-33.493	-	-	-33.493
COELCHA	SONNEDIX COX	1.141.833	-	-	1.141.833
COELCHA	SPV P4 S.A.	-3.400	-	822	-2.578
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	193.880	-	-	193.880
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	25.137	-	-	25.137
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	344.143	-	-	344.143
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	693.799	-	-	693.799
COELCHA	WPD NEGRETE	189.697	-	-	189.697
CONAFE	ABENGOA	-198.318.331	-	-	-198.318.331
CONAFE	ACCIONA	-157.076.625	-	-	-157.076.625
CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	-124.898.327	-	-	-124.898.327
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	-18.294.612	-	-	-18.294.612
CONAFE	BESALCO	-523.521	-	-	-523.521
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	-33.361.855	-	-	-33.361.855
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-33.325.255	-	-	-33.325.255
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-37.125.182	-	-	-37.125.182
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-43.758.113	-	-	-43.758.113
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-5.538.585	-	-	-5.538.585
CONAFE	E-CL	-923.191.157	-	-	-923.191.157
CONAFE	EL CAMPESINO	-140.937.578	-	-	-140.937.578
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-15.453.580	-	-	-15.453.580
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-6.627.443	-	-	-6.627.443
CONAFE	ENDESA	-491.813.759	-	-	-491.813.759
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	-677.157.316	-	-	-677.157.316
CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-8.914.111	-	-	-8.914.111
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-47.190.203	-	-	-47.190.203
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-47.990.850	-	-	-47.990.850
CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-24.630.789	-	-	-24.630.789
CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-78.427.018	-	-	-78.427.018
CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-10.494.783	-	-	-10.494.783
CONAFE	NORVIND	-10.288.430	-	-	-10.288.430
CONAFE	OPDENERGY	-12.756.120	-	-	-12.756.120
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-3.667.636	-	-	-3.667.636
CONAFE	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-9.338.143	-	-	-9.338.143
CONAFE	PELUMPÉN S.A.	-63.011.065	-	-	-63.011.065
CONAFE	SAN JUAN SPA.	-66.222.362	-	-	-66.222.362
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	-19.478.318	-	-	-19.478.318
CONAFE	SCB II SPA	-15.126.923	-	-	-15.126.923
CONAFE	SONNEDIX COX	-45.555.470	-	-	-45.555.470
CONAFE	SPV P4 S.A.	-3.851.621	-	-	-3.851.621
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-9.597.974	-	-	-9.597.974
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	-252.270	-	-	-252.270
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	-17.290.729	-	-	-17.290.729
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	-36.055.740	-	-	-36.055.740
CONAFE	WPD NEGRETE	-8.945.329	-	-	-8.945.329
COOPELAN	ABENGOA	-253.713	-	-	-253.713
COOPELAN	ACCIONA	-1.333.240	-	-	-1.333.240
COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	-3.655.405	-	-	-3.655.405
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.170.320	-	-	-1.170.320
COOPELAN	BESALCO	61.170	-	-	61.170
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	-2.239.457	-	-	-2.239.457
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-906.963	-	-	-906.963
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-925.418	-	-	-925.418

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-1.039.909	-	-	-1.039.909
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	56.722	-	-	56.722
COOPELAN	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPELAN	E-CL	-4.737.052	-	-	-4.737.052
COOPELAN	EL CAMPESINO	43.240.441	-	-	43.240.441
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-12.751	-	-	-12.751
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	295.743	-	-	295.743
COOPELAN	ENDESA	-2.603.022	-	-	-2.603.022
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	-19.787.351	-	-	-19.787.351
COOPELAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-453.077	-	-	-453.077
COOPELAN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-1.329.158	-	-	-1.329.158
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-1.318.606	-	-	-1.318.606
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	187.484	-	-	187.484
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-1.596.929	-	-	-1.596.929
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	85.013	-	-	85.013
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COOPELAN	NORVIND	-15.517	-	-	-15.517
COOPELAN	OPDENERGY	-369.969	-	-	-369.969
COOPELAN	PANGUIPULLI	-	-	-	-
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	71.968	-	-	71.968
COOPELAN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-948.891	-	-	-948.891
COOPELAN	PELUMPEN S.A.	-4.547.585	-	-	-4.547.585
COOPELAN	PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
COOPELAN	SAN JUAN SPA.	781.679	-	-	781.679
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.432.634	-	-	-1.432.634
COOPELAN	SCB II SPA	-933.453	-	-	-933.453
COOPELAN	SONNEDIX COX	-2.181.873	-	-	-2.181.873
COOPELAN	SPV P4 S.A.	-232.641	-	-	-232.641
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-115.805	-	-	-115.805
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	31.113	-	-	31.113
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-139.021	-	-	-139.021
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO)	-951.112	-	-	-951.112
COOPELAN	WPD NEGRETE	-162.185	-	-	-162.185
COOPREL	ABENGOA	-1.754.808	-	-	-1.754.808
COOPREL	ACCIONA	-1.651.183	-	-	-1.651.183
COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	-608.261	-	-	-608.261
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	-104.710	-	-	-104.710
COOPREL	BESALCO	-7.092	-	-	-7.092
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	-146.694	-	-	-146.694
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-418.946	-	-	-418.946
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-437.246	-	-	-437.246
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-498.100	-	-	-498.100
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-21.631	-	-	-21.631
COOPREL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COOPREL	E-CL	-9.887.368	-	-	-9.887.368
COOPREL	EL CAMPESINO	-4.187.366	-	-	-4.187.366
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-125.550	-	-	-125.550
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-33.574	-	-	-33.574
COOPREL	ENDESA	-1.887.072	-	-	-1.887.072
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	-8.557.778	-	-	-8.557.778
COOPREL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	7.182	-	-	7.182
COOPREL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-608.821	-	-	-608.821
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-607.824	-	-	-607.824
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-105.957	-	-	-105.957
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-800.506	-	-	-800.506
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-77.890	-	-	-77.890
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COOPREL	NORVIND	-92.853	-	-	-92.853
COOPREL	OPDENERGY	-168.273	-	-	-168.273
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-28.257	-	-	-28.257
COOPREL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-314.538	-	-	-314.538
COOPREL	PELUMPEN S.A.	-398.163	-	-	-398.163
COOPREL	PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
COOPREL	SAN JUAN SPA.	-683.880	-	-	-683.880
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-130.484	-	-	-130.484
COOPREL	SCB II SPA	-81.089	-	-	-81.089
COOPREL	SONNEDIX COX	-815.752	-	-	-815.752
COOPREL	SPV P4 S.A.	-9.051	-	-	-9.051
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-84.091	-	-	-84.091
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	-3.568	-	-	-3.568
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-165.108	-	-	-165.108
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	-337.220	-	-	-337.220
COOPREL	WPD NEGRETE	-89.337	-	-	-89.337
COPELEC	ABENGOA	19.448.152	-	-	19.448.152
COPELEC	ACCIONA	19.217.469	-	-	19.217.469
COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	11.715.685	-	-	11.715.685
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-602.624	-	-	-602.624
COPELEC	BESALCO	621.904	-	-	621.904
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	-1.530.138	-	-	-1.530.138
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	6.011.556	-	-	6.011.556
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	6.309.417	-	-	6.309.417
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	7.209.067	-	-	7.209.067
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.167.066	-	-	1.167.066
COPELEC	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
COPELEC	E-CL	103.484.133	-	-	103.484.133
COPELEC	EL CAMPESINO	82.302.946	-	-	82.302.946
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.701.274	-	-	1.701.274
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.278.443	-	-	1.278.443
COPELEC	ENDESA	19.166.923	-	-	19.166.923
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	123.290.896	-	-	123.290.896
COPELEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-331.684	-	-	-331.684
COPELEC	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	8.718.189	-	-	8.718.189
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	8.717.171	-	-	8.717.171

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.840.295	-	-	5.840.295
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	11.705.427	-	-	11.705.427
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	4.174.520	-	-	4.174.520
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
COPELEC	NORVIND	1.023.906	-	-	1.023.906
COPELEC	OPDENERGY	2.405.350	-	-	2.405.350
COPELEC	PANGUIPULLI	-	-	-	-
COPELEC	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	1.687.532	-	-	1.687.532
COPELEC	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	4.333.454	-	-	4.333.454
COPELEC	PELUMPEN S.A.	-3.053.669	-	-	-3.053.669
COPELEC	PUELCHÉ SUR EOLICA	-	-	-	-
COPELEC	SAN JUAN SPA	10.953.426	-	-	10.953.426
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-956.930	-	-	-956.930
COPELEC	SCB II SPA	-482.942	-	-	-482.942
COPELEC	SONNEDIX COX	11.538.984	-	-	11.538.984
COPELEC	SPV P4 S.A.	-162.672	-	-	-162.672
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.509.842	-	-	1.509.842
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	310.952	-	-	310.952
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.900.293	-	-	2.900.293
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	5.889.234	-	-	5.889.234
COPELEC	WPD NEGRETE	1.555.836	-	-	1.555.836
CRELL	ABENGOA	-2.307.645	-	-	-2.307.645
CRELL	ACCIONA	-1.681.120	-	-	-1.681.120
CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	-2.085.803	-	-	-2.085.803
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	-417.017	-	-	-417.017
CRELL	BESALCO	-14.487	-	-	-14.487
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	-2.387.755	-	-	-2.387.755
CRELL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-291.217	-	-	-291.217
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-314.935	-	-	-314.935
CRELL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-365.629	-	-	-365.629
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-66.507	-	-	-66.507
CRELL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
CRELL	E-CL	-11.016.517	-	-	-11.016.517
CRELL	EL CAMPESINO	-8.052.622	-	-	-8.052.622
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-306.430	-	-	-306.430
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-242.631	-	-	-242.631
CRELL	ENDESA	-3.277.067	-	-	-3.277.067
CRELL	ENEL GENERACIÓN	-5.148.145	-	-	-5.148.145
CRELL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-524.377	-	-	-524.377
CRELL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-417.437	-	-	-417.437
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-420.869	-	-	-420.869
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-318.635	-	-	-318.635
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-625.501	-	-	-625.501
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-185.932	-	-	-185.932
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
CRELL	NORVIND	-120.180	-	-	-120.180
CRELL	OPDENERGY	-114.035	-	-	-114.035
CRELL	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-66.653	-	-	-66.653
CRELL	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-65.649	-	-	-65.649
CRELL	PELUMPEN S.A.	-4.744.858	-	-	-4.744.858
CRELL	PUELCHÉ SUR EOLICA	-	-	-	-
CRELL	SAN JUAN SPA	-947.891	-	-	-947.891
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.486.540	-	-	-1.486.540
CRELL	SCB II SPA	-336.011	-	-	-336.011
CRELL	SONNEDIX COX	-329.861	-	-	-329.861
CRELL	SPV P4 S.A.	-254.989	-	-	-254.989
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-76.923	-	-	-76.923
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	-7.196	-	-	-7.196
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-165.090	-	-	-165.090
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	-350.017	-	-	-350.017
CRELL	WPD NEGRETE	-80.790	-	-	-80.790
EDECSA	ABENGOA	-2.424.038	-	14.249	-2.409.789
EDECSA	ACCIONA	-1.646.850	-	7.450	-1.639.399
EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.370.418	-	7.275	-1.363.143
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-249.824	-	832	-248.992
EDECSA	BESALCO	4.660	-	-	4.660
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	-568.110	-	2.102	-566.008
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-205.252	-	-	-205.252
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-242.731	-	-	-242.731
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-293.951	-	-	-293.951
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-58.461	-	486	-57.975
EDECSA	E-CL	-11.257.437	-	67.528	-11.189.908
EDECSA	EL CAMPESINO	10.537.193	-	47.324	10.584.517
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-212.893	-	1.233	-211.661
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-166.090	-	959	-165.130
EDECSA	ENDESA	-666.349	-	81.466	-584.883
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	-5.031.644	-	-	-5.031.644
EDECSA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-148.708	-	586	-148.122
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-283.494	-	-	-283.494
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-293.126	-	-	-293.126
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-249.101	-	2.225	-246.876
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-571.594	-	-	-571.594
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-66.728	-	-	-66.728
EDECSA	NORVIND	-125.399	-	739	-124.659
EDECSA	OPDENERGY	-74.922	-	-	-74.922
EDECSA	PARQUE EOLICO CABO LEONES I S.A.	-18.919	-	-	-18.919
EDECSA	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA	-54.031	-	-	-54.031
EDECSA	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	-597.930	-	1.551	-596.378
EDECSA	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	-486.317	-	2.373	-483.944
EDECSA	SAN JUAN SPA	-885.533	-	5.737	-879.795
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-333.142	-	1.206	-331.935
EDECSA	SCB II SPA	-205.848	-	694	-205.154
EDECSA	SONNEDIX COX	-331.418	-	-	-331.418
EDECSA	SPV P4 S.A.	-64.978	-	248	-64.730
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-72.569	-	-	-72.569
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	2.460	-	-	2.460
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-131.950	-	-	-131.950

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-283.089	-	-	-283.089
EDECSA	WPD NEGRETE	-64.199	-	-	-64.199
EEPA	ABENGOA	2.868.221	-	-828	2.867.393
EEPA	ACCIONA	3.178.862	-	-434	3.178.428
EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	2.279.966	-	-401	2.279.566
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-54.381	-	-46	-54.427
EEPA	BESALCO	118.063	-	-	118.063
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	-101.583	-	-111	-101.694
EEPA	COLBUN	12.998.920	-	-2.237	12.996.682
EEPA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	1.202.742	-	-	1.202.742
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	1.262.626	-	-	1.262.626
EEPA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.442.481	-	-	1.442.481
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	212.038	-	-26	212.013
EEPA	COX ENERGIA SPA	-	-	-	-
EEPA	E-CL	14.033.751	-	-3.927	14.029.824
EEPA	EL CAMPESINO	55.152.639	-	-2.752	55.149.887
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	247.378	-	-71	247.307
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	158.410	-	-57	158.353
EEPA	ENDESA	43.473.169	-	-3.330	43.469.839
EEPA	ENEL GENERACIÓN	17.100.297	-	-	17.100.297
EEPA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-22.992	-	-31	-23.023
EEPA	ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	1.745.116	-	-	1.745.116
EEPA	HUEMUL ENERGIA (CKANI)	-	-	-	-
EEPA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	1.744.935	-	-	1.744.935
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.061.518	-	-124	1.061.394
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	2.339.816	-	-	2.339.816
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	763.940	-	-	763.940
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
EEPA	NORVIND	151.031	-	-43	150.987
EEPA	OPDENERGY	481.535	-	-	481.535
EEPA	PANGUIPULLI	-	-	-76	-76
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	311.778	-	-	311.778
EEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	99.714	-	-	99.714
EEPA	PELUMPEN S.A.	-227.699	-	-206	-227.904
EEPA	PUELICHE SUR EÓLICA	-	-	-	-
EEPA	SAN JUAN SPA.	1.538.183	-	-340	1.537.843
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-62.650	-	-63	-62.714
EEPA	SCB II SPA	-43.786	-	-38	-43.824
EEPA	SONNEDIX COX	901.244	-	-	901.244
EEPA	SPV P4 S.A.	-10.979	-	-13	-10.992
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	298.428	-	-	298.428
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	59.026	-	-	59.026
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	560.254	-	-	560.254
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	1.131.412	-	-	1.131.412
EEPA	WPD NEGRETE	304.509	-	-	304.509
ELECDA	ABENGOA	-4.063.400	-	-	-4.063.400
ELECDA	ACCIONA	-7.272.239	-	-	-7.272.239
ELECDA	AELA GENERACIÓN S.A.	-12.604.831	-	-	-12.604.831
ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.745.804	-	-	-1.745.804
ELECDA	BESALCO	-119.939	-	-	-119.939
ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	-596.997	-	-	-596.997
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.091.293	-	-	-3.091.293
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-3.470.211	-	-	-3.470.211
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.104.196	-	-	-4.104.196
ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-682.573	-	-	-682.573
ELECDA	E-CL	5.099.850.278	-	-	5.099.850.278
ELECDA	EL CAMPESINO	-5.664.768	-	-	-5.664.768
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-338.053	-	-	-338.053
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-231.548	-	-	-231.548
ELECDA	ENDESA	-2.427.233	-	-	-2.427.233
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	-63.194.616	-	-	-63.194.616
ELECDA	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	-165.168	-	-	-165.168
ELECDA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-4.364.357	-	-	-4.364.357
ELECDA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-4.447.944	-	-	-4.447.944
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.073.958	-	-	-3.073.958
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-7.435.989	-	-	-7.435.989
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.293.792	-	-	-1.293.792
ELECDA	NORVIND	-208.452	-	-	-208.452
ELECDA	OPDENERGY	-1.176.887	-	-	-1.176.887
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-489.383	-	-	-489.383
ELECDA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-741.113	-	-	-741.113
ELECDA	PELUMPEN S.A.	-1.119.819	-	-	-1.119.819
ELECDA	SAN JUAN SPA.	-1.523.033	-	-	-1.523.033
ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-346.088	-	-	-346.088
ELECDA	SCB II SPA	-1.448.693	-	-	-1.448.693
ELECDA	SONNEDIX COX	-4.080.837	-	-	-4.080.837
ELECDA	SPV P4 S.A.	-70.405	-	-	-70.405
ELECDA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-958.073	-	-	-958.073
ELECDA	WPD DUQUECO (STA FE)	-58.295	-	-	-58.295
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.653.388	-	-	-1.653.388
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.425.278	-	-	-3.425.278
ELECDA	WPD NEGRETE	-868.205	-	-	-868.205
ELIQSA	ACCIONA	-3.989.974	-	-	-3.989.974
ELIQSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-8.374.909	-	-	-8.374.909
ELIQSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-802.334	-	-	-802.334
ELIQSA	BESALCO	-126.537	-	-	-126.537
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.785.419	-	-	-2.785.419
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-3.026.004	-	-	-3.026.004
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.533.096	-	-	-3.533.096
ELIQSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-521.669	-	-	-521.669
ELIQSA	E-CL	2.202.539.137	-	-	2.202.539.137
ELIQSA	ENEL GENERACIÓN	-44.140.653	-	-	-44.140.653
ELIQSA	HUEMUL ENERGIA (CAMAN)	-3.983.371	-	-	-3.983.371
ELIQSA	HUEMUL ENERGIA (COIHUE)	-4.022.564	-	-	-4.022.564
ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.462.581	-	-	-2.462.581
ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-6.095.818	-	-	-6.095.818
ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.343.762	-	-	-1.343.762
ELIQSA	OPDENERGY	-1.089.034	-	-	-1.089.034

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
ELIQSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-500.007	-	-	-500.007
ELIQSA	SCB II SPA	-665.939	-	-	-665.939
ELIQSA	SONNEDIX COX	-2.021.725	-	-	-2.021.725
ELIQSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-751.040	-	-	-751.040
ELIQSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-64.555	-	-	-64.555
ELIQSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.430.542	-	-	-1.430.542
ELIQSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.986.389	-	-	-2.986.389
ELIQSA	WPD NEGRETE	-738.471	-	-	-738.471
EMELARI	ACCIONA	-5.014.783	-	-	-5.014.783
EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	-10.739.703	-	-	-10.739.703
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.077.382	-	-	-1.077.382
EMELARI	BESALCO	-163.650	-	-	-163.650
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.439.617	-	-	-3.439.617
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-3.757.572	-	-	-3.757.572
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.382.762	-	-	-4.382.762
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-673.720	-	-	-673.720
EMELARI	E-CL	1.267.726.718	-	-	1.267.726.718
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	-65.720.036	-	-	-65.720.036
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-4.914.274	-	-	-4.914.274
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-4.967.231	-	-	-4.967.231
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.140.566	-	-	-3.140.566
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-7.603.483	-	-	-7.603.483
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-1.667.170	-	-	-1.667.170
EMELARI	OPDENERGY	-1.335.594	-	-	-1.335.594
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-624.858	-	-	-624.858
EMELARI	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.052.021	-	-	-1.052.021
EMELARI	SCB II SPA	-895.003	-	-	-895.003
EMELARI	SONNEDIX COX	-4.550.968	-	-	-4.550.968
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-956.575	-	-	-956.575
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)	-86.252	-	-	-86.252
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.779.237	-	-	-1.779.237
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.691.822	-	-	-3.691.822
EMELARI	WPD NEGRETE	-929.477	-	-	-929.477
EMELAT	ABENGOA	-91.019.501	-	-	-91.019.501
EMELAT	ACCIONA	-68.241.112	-	-	-68.241.112
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	-48.278.731	-	-	-48.278.731
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	-5.786.363	-	-	-5.786.363
EMELAT	BESALCO	-499.940	-	-	-499.940
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	-12.977.274	-	-	-12.977.274
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-12.948.734	-	-	-12.948.734
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-14.409.109	-	-	-14.409.109
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-16.971.603	-	-	-16.971.603
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-2.880.383	-	-	-2.880.383
EMELAT	E-CL	-422.073.079	-	-	-422.073.079
EMELAT	EL CAMPESINO	-143.258.088	-	-	-143.258.088
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-7.981.258	-	-	-7.981.258
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-6.477.743	-	-	-6.477.743
EMELAT	ENDESA	-85.384.160	-	-	-85.384.160
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	-263.909.646	-	-	-263.909.646
EMELAT	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-3.540.997	-	-	-3.540.997
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-18.345.418	-	-	-18.345.418
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-18.648.338	-	-	-18.648.338
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-13.127.130	-	-	-13.127.130
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-30.366.276	-	-	-30.366.276
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-6.020.392	-	-	-6.020.392
EMELAT	NORVIND	-4.722.226	-	-	-4.722.226
EMELAT	OPDENERGY	-4.961.880	-	-	-4.961.880
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-2.223.336	-	-	-2.223.336
EMELAT	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-3.819.979	-	-	-3.819.979
EMELAT	PELUMPEN S.A.	-24.363.554	-	-	-24.363.554
EMELAT	SAN JUAN SPA.	-37.086.842	-	-	-37.086.842
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	-7.517.078	-	-	-7.517.078
EMELAT	SCB II SPA	-4.804.605	-	-	-4.804.605
EMELAT	SONNEDIX COX	-18.010.806	-	-	-18.010.806
EMELAT	SPV P4 S.A.	-1.510.880	-	-	-1.510.880
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-3.853.636	-	-	-3.853.636
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	-245.093	-	-	-245.093
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	-7.041.434	-	-	-7.041.434
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	-14.687.450	-	-	-14.687.450
EMELAT	WPD NEGRETE	-3.618.044	-	-	-3.618.044
EMELCA	ABENGOA	-1.616.630	-	-	-1.616.630
EMELCA	ACCIONA	-543.368	-	-	-543.368
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	-316.819	-	-	-316.819
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	-80.615	-	-	-80.615
EMELCA	BESALCO	-30.211	-	-	-30.211
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	-223.981	-	-	-223.981
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-15.348	-	-	-15.348
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-107.761	-	-	-107.761
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-48.241	-	-	-48.241
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-40.948	-	-	-40.948
EMELCA	E-CL	-3.799.060	-	-	-3.799.060
EMELCA	EL CAMPESINO	5.935.373	-	-	5.935.373
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-118.217	-	-	-118.217
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-57.038	-	-	-57.038
EMELCA	ENDESA	-113.134	-	-	-113.134
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	-714.082	-	-	-714.082
EMELCA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-57.394	-	-	-57.394
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-13.424	-	-	-13.424
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-19.750	-	-	-19.750
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-26.439	-	-	-26.439
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-66.709	-	-	-66.709
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	-50.131	-	-	-50.131
EMELCA	NORVIND	-51.930	-	-	-51.930
EMELCA	OPDENERGY	-72.873	-	-	-72.873
EMELCA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-15.738	-	-	-15.738
EMELCA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-10.916	-	-	-10.916
EMELCA	PELUMPEN S.A.	-428.842	-	-	-428.842
EMELCA	SAN JUAN SPA.	-308.088	-	-	-308.088
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-131.526	-	-	-131.526

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
EMELCA	SCB II SPA	-65.962	-	-	-65.962
EMELCA	SONNEDIX COX	-65.328	-	-	-65.328
EMELCA	SPV P4 S.A.	-27.581	-	-	-27.581
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-42.612	-	-	-42.612
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	-11.744	-	-	-11.744
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-334.094	-	-	-334.094
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	-531.917	-	-	-531.917
EMELCA	WPD NEGRETE	-117.681	-	-	-117.681
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	65.392.765	-	-2.663.610	62.729.156
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	71.537.606	-	-1.414.476	70.123.130
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	34.444.149	-	-1.544.844	32.899.305
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	-6.865.030	-	-195.515	-7.060.545
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	3.044.513	-	-	3.044.513
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	-10.316.238	-	-394.797	-10.711.035
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBUN	55.887.543	-	-4.124.881	51.762.663
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	27.556.518	-	-	27.556.518
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	29.027.498	-	-	29.027.498
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	33.246.877	-	-	33.246.877
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	5.068.233	-	-97.353	4.970.880
ENEL DISTRIBUCIÓN	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	284.765.751	-	-12.642.266	272.123.485
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPELINO	2.152.286.117	-	-8.859.632	2.143.426.485
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	4.987.139	-	-234.275	4.752.864
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	2.384.037	-	-177.144	2.206.893
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-166.475.033	-	-20.816.650	-187.291.683
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	405.126.120	-	-	405.126.120
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-2.113.376	-	-109.029	-2.222.404
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	39.913.524	-	-	39.913.524
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	39.974.583	-	-	39.974.583
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	25.205.679	-	-450.133	24.755.546
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	54.308.225	-	-	54.308.225
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	18.160.055	-	-	18.160.055
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVIND	3.432.058	-	-140.478	3.291.580
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	11.006.896	-	-	11.006.896
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	7.585.373	-	-	7.585.373
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.934.177	-	-	2.934.177
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPEN S.A.	-22.202.520	-	-722.942	-22.925.462
ENEL DISTRIBUCIÓN	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA	32.883.113	-	-1.094.774	31.788.339
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-6.574.446	-	-219.780	-6.794.226
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	-5.478.894	-	-163.149	-5.642.043
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	22.224.596	-	-	22.224.596
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	-1.105.539	-	-45.954	-1.151.493
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	7.146.126	-	-	7.146.126
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	1.521.058	-	-	1.521.058
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	12.735.018	-	-	12.735.018
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	25.448.816	-	-	25.448.816
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	7.073.789	-	-	7.073.789
FRONTEL	ABENGOA	36.909.912	-	-16.610.854	20.299.058
FRONTEL	ACCIONA	27.596.793	-	-8.688.612	18.908.180
FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	13.757.437	-	-8.953.568	4.803.869
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.924.701	-	-1.058.156	-2.982.857
FRONTEL	BESALCO	1.027.055	-	-	1.027.055
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	-1.865.343	-	-2.261.833	-4.127.176
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	5.189.141	-	-	5.189.141
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	5.811.352	-	-	5.811.352
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	6.868.119	-	-	6.868.119
FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.891.578	-	-591.294	1.300.283
FRONTEL	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
FRONTEL	E-CL	159.240.146	-	-78.801.191	80.438.955
FRONTEL	EL CAMPELINO	434.464.765	-	-55.223.844	379.240.921
FRONTEL	EMPRESA ELECTRICA CARÉN S.A.	2.476.961	-	-1.439.822	1.037.138
FRONTEL	EMPRESA ELECTRICA ERNC-1 SPA.	-98.061	-	-1.156.504	-1.254.566
FRONTEL	ENDESA	22.567.204	-	-69.372.227	-46.805.024
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	147.316.485	-	-	147.316.485
FRONTEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-41.286	-	-632.503	-673.790
FRONTEL	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	7.336.391	-	-	7.336.391
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	9.902.037	-	-	9.902.037
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	8.966.179	-	-2.729.572	6.236.607
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	12.393.922	-	-	12.393.922
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	5.920.210	-	-	5.920.210
FRONTEL	NORVIND	1.913.922	-	-862.073	1.051.849
FRONTEL	OPDENERGY	2.636.284	-	-	2.636.284
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.691.277	-	-	2.691.277
FRONTEL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.167.057	-	-	1.167.057
FRONTEL	PELUMPEN S.A.	14.147.322	-	-4.212.312	9.935.010
FRONTEL	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
FRONTEL	SAN JUAN SPA	13.314.486	-	-6.800.991	6.513.495
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.450.401	-	-1.300.255	-2.750.656
FRONTEL	SCB II SPA	-1.460.290	-	-882.984	-2.343.273
FRONTEL	SONNEDIX COX	6.243.346	-	-	6.243.346
FRONTEL	SPV P4 S.A.	-130.947	-	-266.595	-397.541
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	2.129.334	-	-	2.129.334
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	637.115	-	-	637.115
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.761.617	-	-	2.761.617
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	5.207.482	-	-	5.207.482
FRONTEL	WPD NEGRETE	1.724.662	-	-	1.724.662
LITORAL	ABENGOA	1.522.084	-	54.690	1.576.773
LITORAL	ACCIONA	2.882.205	-	28.594	2.910.799
LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	1.495.495	-	31.282	1.526.777
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-297.503	-	3.331	-294.172
LITORAL	BESALCO	118.120	-	-	118.120
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	-594.973	-	7.454	-587.519
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	1.597.393	-	-	1.597.393
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	1.648.307	-	-	1.648.307

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.866.546	-	-	1.866.546
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	191.310	-	2.219	193.529
LITORAL	E-CL	9.154.427	-	259.308	9.413.735
LITORAL	EL CAMPESINO	41.267.013	-	181.721	41.448.735
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	118.680	-	4.727	123.408
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	62.789	-	3.719	66.508
LITORAL	ENDESA	12.363.921	-	434.395	12.798.316
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	27.957.442	-	-	27.957.442
LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-151.845	-	2.081	-149.764
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	2.331.436	-	-	2.331.436
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	2.321.240	-	-	2.321.240
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.002.686	-	10.194	1.012.879
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	2.934.967	-	-	2.934.967
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	820.167	-	-	820.167
LITORAL	NORVIND	82.194	-	2.838	85.032
LITORAL	OPDENERGY	646.832	-	-	646.832
LITORAL	PANGUIPULLI	10.059.538	-	79.143	10.138.681
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	326.358	-	-	326.358
LITORAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	845.803	-	-	845.803
LITORAL	PELUMPEN S.A.	-1.148.814	-	13.861	-1.134.952
LITORAL	PUYEHUE	11.114.938	-	73.997	11.188.936
LITORAL	SAN JUAN SPA.	1.061.606	-	22.322	1.083.928
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-350.683	-	4.279	-346.404
LITORAL	SCB II SPA	-244.142	-	2.780	-241.362
LITORAL	SONNEDIX COX	2.387.137	-	-	2.387.137
LITORAL	SPV P4 S.A.	-67.214	-	877	-66.337
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	342.935	-	-	342.935
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	59.201	-	-	59.201
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	693.612	-	-	693.612
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	1.409.378	-	-	1.409.378
LITORAL	WPD NEGRETE	372.839	-	-	372.839
LUZ OSORNO	ABENGOA	10.102.579	-	-2.143.104	7.959.474
LUZ OSORNO	ACCIONA	6.708.379	-	-1.118.363	5.590.016
LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	8.689.582	-	-1.081.342	7.608.240
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	1.998.815	-	-127.233	1.871.582
LUZ OSORNO	BESALCO	21.850	-	-	21.850
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	6.756.909	-	-290.506	6.466.403
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	807.183	-	-	807.183
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	957.820	-	-	957.820
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.163.391	-	-	1.163.391
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	98.677	-	-71.680	26.997
LUZ OSORNO	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	E-CL	43.216.924	-	-10.166.767	33.050.156
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	78.593.162	-	-7.124.889	71.468.274
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.047.856	-	-186.986	860.871
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	427.184	-	-156.339	270.845
LUZ OSORNO	ENDESA	10.850.253	-	-12.144.715	-1.294.462
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	17.136.927	-	-	17.136.927
LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1.930.218	-	-81.236	1.848.982
LUZ OSORNO	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.112.631	-	-	1.112.631
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.154.228	-	-	1.154.228
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	445.651	-	-329.109	116.542
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	2.267.393	-	-	2.267.393
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	244.065	-	-	244.065
LUZ OSORNO	NORVIND	522.329	-	-111.224	411.105
LUZ OSORNO	OPDENERGY	293.456	-	-	293.456
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	91.100	-	-	91.100
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	183.146	-	-	183.146
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (COLBUN)	7.517.289	-	-329.729	7.187.560
LUZ OSORNO	PELUMPEN S.A. (POLPAICO)	4.888.392	-	-215.012	4.673.380
LUZ OSORNO	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA.	2.726.822	-	-884.807	1.842.015
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	3.857.576	-	-166.997	3.690.579
LUZ OSORNO	SCB II SPA	1.678.309	-	-106.170	1.572.139
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	736.489	-	-	736.489
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	804.396	-	-34.240	770.156
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	310.831	-	-	310.831
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	10.800	-	-	10.800
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	472.352	-	-	472.352
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	967.071	-	-	967.071
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	254.779	-	-	254.779
LUZLINARES	ABENGOA	5.498.018	-	39.014	5.537.032
LUZLINARES	ACCIONA	5.279.938	-	20.365	5.300.303
LUZLINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	4.032.661	-	21.583	4.054.244
LUZLINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	158.349	-	2.492	160.841
LUZLINARES	BESALCO	156.713	-	-	156.713
LUZLINARES	CHUNGUNGO S.A.	368.641	-	5.708	374.348
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	1.682.048	-	-	1.682.048
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	1.798.601	-	-	1.798.601
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	2.077.018	-	-	2.077.018
LUZLINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	318.313	-	1.455	319.767
LUZLINARES	E-CL	25.603.902	-	184.934	25.788.836
LUZLINARES	EL CAMPESINO	63.819.564	-	129.602	63.949.165
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	466.562	-	3.352	469.914
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	288.397	-	2.507	290.904
LUZLINARES	ENDESA	2.966.878	-	239.055	3.205.933
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	34.080.161	-	-	34.080.161
LUZLINARES	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	108.548	-	1.594	110.142
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	2.422.096	-	-	2.422.096
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	2.434.055	-	-	2.434.055
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.542.922	-	6.700	1.549.623
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	3.486.041	-	-	3.486.041
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	1.017.702	-	-	1.017.702
LUZLINARES	NORVIND	286.977	-	2.025	289.002
LUZLINARES	OPDENERGY	664.260	-	-	664.260
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	417.650	-	-	417.650
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	949.184	-	-	949.184

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
LUZLINARES	PELUMPÉN S.A.	663.308	-	10.641	673.949
LUZLINARES	SAN JUAN SPA.	2.484.527	-	15.616	2.500.143
LUZLINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	209.866	-	3.278	213.144
LUZLINARES	SCB II SPA	133.478	-	2.080	135.558
LUZLINARES	SONNEDIX COX	2.893.732	-	-	2.893.732
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	44.659	-	671	45.330
LUZLINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	455.693	-	-	455.693
LUZLINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	78.158	-	-	78.158
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	808.313	-	-	808.313
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	1.632.699	-	-	1.632.699
LUZLINARES	WPD NEGRETE	441.609	-	-	441.609
LUZPARRAL	ABENGOA	9.764.663	-	-109.946	9.654.717
LUZPARRAL	ACCIONA	10.981.575	-	-57.581	10.923.995
LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	9.052.335	-	-68.478	8.983.856
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-252.871	-	-8.599	-261.470
LUZPARRAL	BESALCO	368.494	-	-	368.494
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	-290.899	-	-17.341	-308.240
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	4.258.977	-	-	4.258.977
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	4.499.052	-	-	4.499.052
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	5.160.532	-	-	5.160.532
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	860.604	-	-4.313	856.292
LUZPARRAL	E-CL	48.686.450	-	-521.673	48.164.777
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	82.632.586	-	-365.586	82.266.999
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	861.491	-	-9.389	852.102
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	721.399	-	-6.636	714.764
LUZPARRAL	ENDESA	620.291	-	-272.668	347.623
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	79.649.676	-	-	79.649.676
LUZPARRAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-35.826	-	-4.841	-40.668
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	6.161.814	-	-	6.161.814
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	6.172.116	-	-	6.172.116
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.262.481	-	-19.909	4.242.572
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	8.479.818	-	-	8.479.818
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	2.904.340	-	-	2.904.340
LUZPARRAL	NORVIND	511.948	-	-5.706	506.242
LUZPARRAL	OPDENERGY	1.696.266	-	-	1.696.266
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1.131.501	-	-	1.131.501
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	2.092.541	-	-	2.092.541
LUZPARRAL	PELUMPÉN S.A.	-640.518	-	-32.378	-672.896
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	5.182.081	-	-43.014	5.139.067
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-202.830	-	-9.952	-212.782
LUZPARRAL	SCB II SPA	-196.273	-	-7.175	-203.449
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	6.509.262	-	-	6.509.262
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	-25.845	-	-2.040	-27.886
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.070.585	-	-	1.070.585
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	184.077	-	-	184.077
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.163.682	-	-	2.163.682
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	4.466.272	-	-	4.466.272
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	1.121.630	-	-	1.121.630
SAESA	ABENGOA	133.230.579	-	-13.965.159	119.265.420
SAESA	ACCIONA	91.717.360	-	-7.287.569	84.429.790
SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	63.194.038	-	-6.970.311	56.223.727
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	6.837.755	-	-837.746	6.000.010
SAESA	BESALCO	581.898	-	-	581.898
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	17.509.082	-	-1.934.867	15.574.215
SAESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	13.122.481	-	-	13.122.481
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	15.147.278	-	-	15.147.278
SAESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	18.164.422	-	-	18.164.422
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	4.176.512	-	-453.624	3.722.888
SAESA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
SAESA	E-CL	582.197.488	-	-66.249.862	515.947.626
SAESA	EL CAMPESINO	851.835.246	-	-46.427.873	805.407.373
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	10.964.430	-	-1.209.801	9.754.629
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	7.502.850	-	-965.901	6.536.949
SAESA	ENDESA	138.013.417	-	-62.467.820	75.545.597
SAESA	ENEL GENERACIÓN	298.900.293	-	-	298.900.293
SAESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	5.207.843	-	-541.057	4.666.786
SAESA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	18.309.674	-	-	18.309.674
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	18.822.986	-	-	18.822.986
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	18.920.035	-	-2.093.292	16.826.742
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	34.193.089	-	-	34.193.089
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	8.223.884	-	-	8.223.884
SAESA	NORVIND	6.895.765	-	-724.766	6.170.999
SAESA	OPDENERGY	4.884.602	-	-	4.884.602
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	2.981.127	-	-	2.981.127
SAESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	3.525.701	-	-	3.525.701
SAESA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	19.125.290	-	-2.170.270	16.955.020
SAESA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	12.427.828	-	-1.412.214	11.015.614
SAESA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
SAESA	SAN JUAN SPA.	49.724.457	-	-5.695.907	44.028.550
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	9.852.637	-	-1.112.264	8.740.372
SAESA	SCB II SPA	5.790.454	-	-699.062	5.091.392
SAESA	SONNEDIX COX	19.768.038	-	-	19.768.038
SAESA	SPV P4 S.A.	2.124.111	-	-228.050	1.896.061
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	4.622.841	-	-	4.622.841
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	283.595	-	-	283.595
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	8.424.448	-	-	8.424.448
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	17.802.113	-	-	17.802.113
SAESA	WPD NEGRETE	4.194.551	-	-	4.194.551
SOCOPEA	ABENGOA	-390.612	-	-	-390.612
SOCOPEA	ACCIONA	-457.870	-	-	-457.870
SOCOPEA	AELA GENERACIÓN S.A.	130.691	-	-	130.691
SOCOPEA	AMUNCHE SOLAR SPA	-27.844	-	-	-27.844
SOCOPEA	BESALCO	22.459	-	-	22.459
SOCOPEA	CHUNGUNGO S.A.	-227.553	-	-	-227.553
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-48.837	-	-	-48.837
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-44.922	-	-	-44.922
SOCOPEA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-47.343	-	-	-47.343

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
SOCOPEA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	19.651	-	-	19.651
SOCOPEA	COX ENERGÍA SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	E-CL	-2.387.362	-	-	-2.387.362
SOCOPEA	EL CAMPESINO	-120.739	-	-	-120.739
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-33.869	-	-	-33.869
SOCOPEA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-716	-	-	-716
SOCOPEA	ENDESA	-207.749	-	-	-207.749
SOCOPEA	ENEL GENERACIÓN	-3.439.189	-	-	-3.439.189
SOCOPEA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-46.221	-	-	-46.221
SOCOPEA	ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	-	-	-	-
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-74.148	-	-	-74.148
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-	-	-	-
SOCOPEA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-71.801	-	-	-71.801
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	88.211	-	-	88.211
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-55.283	-	-	-55.283
SOCOPEA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	25.581	-	-	25.581
SOCOPEA	MARIA ELENA SOLAR	-	-	-	-
SOCOPEA	NORVIND	-20.834	-	-	-20.834
SOCOPEA	OPDENERGY	-21.225	-	-	-21.225
SOCOPEA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	7.881	-	-	7.881
SOCOPEA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-97.291	-	-	-97.291
SOCOPEA	PELUMPEN S.A.	-464.897	-	-	-464.897
SOCOPEA	PUELCHÉ SUR EÓLICA	-	-	-	-
SOCOPEA	SAN JUAN SPA.	-113.926	-	-	-113.926
SOCOPEA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-145.388	-	-	-145.388
SOCOPEA	SCB II SPA	-20.933	-	-	-20.933
SOCOPEA	SONNEDIX COX	7.625.335	-	-	7.625.335
SOCOPEA	SPV P4 S.A.	-23.672	-	-	-23.672
SOCOPEA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	152.458	-	-	152.458
SOCOPEA	WPD DUQUECO (STA FE)	164.180	-	-	164.180
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO II)	16.022	-	-	16.022
SOCOPEA	WPD MALLECO (MALLECO)	-24.899	-	-	-24.899
SOCOPEA	WPD NEGRETE	-2.731	-	-	-2.731
DESA	ABENGOA	1.376	-	-	1.376
DESA	ACCIONA	761	-	-	761
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	525	-	-	525
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	-382	-	-	-382
DESA	BESALCO	91	-	-	91
DESA	CHUNGUNGO S.A.	-510	-	-	-510
DESA	COLBUN	628	-	-	628
DESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-13	-	-	-13
DESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	7	-	-	7
DESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	21	-	-	21
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	175	-	-	175
DESA	E-CL	5.804	-	-	5.804
DESA	EL CAMPESINO	3.763	-	-	3.763
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	112	-	-	112
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	120	-	-	120
DESA	ENDESA	4.886	-	-	4.886
DESA	ENEL GENERACIÓN	1.015	-	-	1.015
DESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-89	-	-	-89
DESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-30	-	-	-30
DESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-22	-	-	-22
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	844	-	-	844
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	105	-	-	105
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES III SPA	546	-	-	546
DESA	NORVIND	71	-	-	71
DESA	OPDENERGY	-11	-	-	-11
DESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	229	-	-	229
DESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-13	-	-	-13
DESA	PELUMPEN S.A.	-1.087	-	-	-1.087
DESA	SAN JUAN SPA.	834	-	-	834
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-341	-	-	-341
DESA	SCB II SPA	-301	-	-	-301
DESA	SONNEDIX COX	41	-	-	41
DESA	SPV P4 S.A.	-51	-	-	-51
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	57	-	-	57
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	45	-	-	45
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	107	-	-	107
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	215	-	-	215
DESA	WPD NEGRETE	55	-	-	55
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	2.305.819	-	-	2.305.819
FRONTEL	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	439.236	-	-	439.236
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	-5.213.017	-	-	-5.213.017
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	-988.769	-	-	-988.769
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (CKANI)	-20.690	-	-	-20.690
FRONTEL	COLBUN	-4.256.155	-	-	-4.256.155
MATAQUITO	ABENGOA	-14.141	-	-	-14.141
MATAQUITO	ACCIONA	-16.693	-	-	-16.693
MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	-13.119	-	-	-13.119
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	-2.568	-	-	-2.568
MATAQUITO	BESALCO	29	-	-	29
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	-3.949	-	-	-3.949
MATAQUITO	COLBUN	-44.221	-	-	-44.221
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-6.749	-	-	-6.749
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-7.087	-	-	-7.087
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-8.099	-	-	-8.099
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-333	-	-	-333
MATAQUITO	E-CL	-75.021	-	-	-75.021
MATAQUITO	EL CAMPESINO	-59.541	-	-	-59.541
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.293	-	-	-1.293
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-1.003	-	-	-1.003
MATAQUITO	ENDESA	-141.989	-	-	-141.989
MATAQUITO	ENEL GENERACIÓN	-98.155	-	-	-98.155
MATAQUITO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-831	-	-	-831
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-9.787	-	-	-9.787
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-9.787	-	-	-9.787
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.665	-	-	-1.665
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	-13.161	-	-	-13.161

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras (\$)	Diferencias por retraso (\$)	Doc. Cobro Art 23° RE 379/2024 (\$)	Total (\$)
MATAQUITO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-990	-	-	-990
MATAQUITO	NORVIND	-744	-	-	-744
MATAQUITO	OPDENERGY	-2.700	-	-	-2.700
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-277	-	-	-277
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-750	-	-	-750
MATAQUITO	PELUMPEN S.A.	-7.896	-	-	-7.896
MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	-5.890	-	-	-5.890
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.494	-	-	-2.494
MATAQUITO	SCB II SPA	-2.054	-	-	-2.054
MATAQUITO	SONNEDIX COX	-5.425	-	-	-5.425
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	-416	-	-	-416
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.335	-	-	-1.335
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	14	-	-	14
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.799	-	-	-2.799
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	-5.830	-	-	-5.830
MATAQUITO	WPD NEGRETE	-1.452	-	-	-1.452
ENEL DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	-	-	-1.084.964	-1.084.964
FRONTEL	PANGUIPULLI	-	-	-7.858.274	-7.858.274
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	-	-	-1.355.527	-1.355.527
SAESA	PANGUIPULLI	-	-	-7.024.344	-7.024.344
EDECSA	PANGUIPULLI	-	-	3.560	3.560
LUZLINARES	PANGUIPULLI	-	-	13.853	13.853
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	-	-	-7.685	-7.685
EDELAYSSEN	Edelaysen S.A.	1.473.437.212	-	-279.082.690	1.194.354.522
SAESA	Sagesa S.A.	40.395.846	-	-4.736.924	35.658.922
EDELMAG	Edelmag S.A.	232.710.110	-	-	232.710.110
Total		24.053.436.715	-	-828.549.989	23.224.886.726

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 medio de los últimos 12 meses, incluido el mes que se facturación, 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 marzo de 2026, el cual contabiliza una variación de 8,9% 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 23,954 \$/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 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 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, 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, del análisis de los antecedentes disponibles se verifica que:

- i. A la fecha de inicio de la presente fijación tarifaria, esto es, marzo de 2026, el tipo de cambio promedio de los doce meses anteriores, calculados sobre la base de la serie diaria comprendida entre 1 de marzo de 2025 y el 28 de febrero de 2026, corresponde a 933,85 \$/US\$. El valor anteriormente señalado es inferior al valor del tipo de cambio de diciembre de 2023 aumentado en un 10% (962,13 \$/US\$). En consecuencia, en la presente fijación no resulta aplicable el ajuste del Cargo MPC asociada a la variación del tipo de cambio.
- 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 contenidas en la Tabla 12 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 ajustará el Cargo MPC, sin perjuicio de la actualización por IPC señalada precedentemente.

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 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 12: 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	Capital	Ley 21.472		Capital	Pago Capital	Pago Intereses		
									Capital	Pago Intereses					
2026	3	312	4.190,4	66,5	19,5	45	-	953	-	-	2.133	-	65		
2026	4	326	4.190,4	63,5	19,5	45	24	953	-	-	2.133	-	-		
2026	5	323	4.190,4	61,0	19,5	45	38	953	-	-	2.133	-	-		
2026	6	308	4.156,4	58,5	19,5	45	13	953	-	34	2.133	-	-		
2026	7	281	4.156,4	57,1	19,5	46	13	953	-	-	2.133	-	-		
2026	8	302	4.156,4	59,6	19,5	46	13	953	-	-	2.133	-	-		
2026	9	268	4.091,6	59,5	17,2	46	-	953	-	-	2.133	-	65		
2026	10	277	4.091,6	59,4	17,2	46	22	953	-	-	2.133	-	-		
2026	11	298	4.091,6	56,1	17,2	46	7	953	-	-	2.133	-	-		
2026	12	268	4.024,4	53,5	17,2	46	7	920	33	34	2.133	-	-		
2027	1	286	4.024,4	53,4	17,2	46	7	920	-	-	2.133	-	-		
2027	2	310	4.024,4	55,3	17,2	46	-	920	-	-	2.133	-	-		
2027	3	283	3.959,7	59,5	18,1	46	X	920	X	-	2.133	-	65		
2027	4	311	3.959,7	58,5	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	5	341	3.959,7	57,6	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	6	337	3.926,8	56,6	18,1	46	X	920	-	33	2.133	-	-		
2027	7	366	3.926,8	56,5	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	8	399	3.926,8	60,4	18,1	46	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	9	368	3.862,1	62,0	18,0	46	X	920	-	-	2.133	-	65		
2027	10	403	3.862,1	62,1	18,0	46	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	11	434	3.862,1	58,7	18,0	46	X	920	-	-	2.133	-	-		
2027	12	429	3.829,3	55,9	18,0	46	X	920	-	33	2.133	-	-		
2028	1	503	3.829,3	55,9	18,0	X	X	920	-	-	2.133	-	-		
2028	2	579	3.829,3	57,8	18,0	X	X	920	-	-	2.133	-	-		
2028	3	431	3.620,9	40,5	19,8	X	X	920	-	-	1.990	144	65		
2028	4	473	3.620,9	21,9	19,8	X	X	920	-	-	1.990	-	-		
2028	5	514	3.620,9	21,5	19,8	X	X	920	-	-	1.990	-	-		
2028	6	434	3.499,6	21,2	19,8	X	X	832	88	33	1.990	-	-		
2028	7	475	3.499,6	21,1	19,8	X	X	832	-	-	1.990	-	-		
2028	8	517	3.499,6	22,6	19,8	X	X	832	-	-	1.990	-	-		
2028	9	430	3.369,5	23,0	19,7	X	X	832	-	-	1.920	70	60		
2028	10	472	3.369,5	22,9	19,7	X	X	832	-	-	1.920	-	-		
2028	11	514	3.369,5	21,7	19,7	X	X	832	-	-	1.920	-	-		
2028	12	458	3.273,5	20,7	19,7	X	X	765	66	30	1.920	-	-		
2029	1	498	3.273,5	20,6	19,7	X	X	765	-	-	1.920	-	-		
2029	2	539	3.273,5	21,4	19,7	X	X	765	-	-	1.920	-	-		
2029	3	426	3.116,8	23,0	20,8	X	X	765	-	-	1.822	98	58		
2029	4	470	3.116,8	22,7	20,8	X	X	765	-	-	1.822	-	-		
2029	5	513	3.116,8	22,3	20,8	X	X	765	-	-	1.822	-	-		
2029	6	457	3.017,7	21,9	20,8	X	X	693	72	27	1.822	-	-		
2029	7	499	3.017,7	21,9	20,8	X	X	693	-	-	1.822	-	-		
2029	8	543	3.017,7	23,3	20,8	X	X	693	-	-	1.822	-	-		
2029	9	422	2.851,8	23,9	20,8	X	X	693	-	-	1.711	111	55		
2029	10	467	2.851,8	24,0	20,8	X	X	693	-	-	1.711	-	-		
2029	11	510	2.851,8	22,6	20,8	X	X	693	-	-	1.711	-	-		
2029	12	456	2.755,3	21,6	20,8	X	X	621	72	25	1.711	-	-		
2030	1	499	2.755,3	21,6	20,8	X	X	621	-	-	1.711	-	-		
2030	2	542	2.755,3	22,4	20,8	X	X	621	-	-	1.711	-	-		
2030	3	415	2.581,4	24,0	23,2	X	X	621	-	-	1.589	122	52		
2030	4	462	2.581,4	23,6	23,2	X	X	621	-	-	1.589	-	-		
2030	5	508	2.581,4	23,2	23,2	X	X	621	-	-	1.589	-	-		
2030	6	449	2.476,5	22,8	23,2	X	X	539	83	22	1.589	-	-		
2030	7	495	2.476,5	22,7	23,2	X	X	539	-	-	1.589	-	-		
2030	8	543	2.476,5	24,2	23,2	X	X	539	-	-	1.589	-	-		
2030	9	410	2.295,4	24,8	23,2	X	X	539	-	-	1.456	133	48		
2030	10	458	2.295,4	24,9	23,2	X	X	539	-	-	1.456	-	-		
2030	11	504	2.295,4	23,5	23,2	X	X	539	-	-	1.456	-	-		
2030	12	448	2.193,4	22,5	23,2	X	X	456	83	19	1.456	-	-		
2031	1	494	2.193,4	22,4	23,2	X	X	456	-	-	1.456	-	-		
2031	2	540	2.193,4	23,2	23,2	X	X	456	-	-	1.456	-	-		
2031	3	401	2.004,9	25,1	24,8	X	X	456	-	-	1.312	144	44		
2031	4	451	2.004,9	24,9	24,8	X	X	456	-	-	1.312	-	-		
2031	5	500	2.004,9	24,5	24,8	X	X	456	-	-	1.312	-	-		
2031	6	429	1.884,6	24,0	24,8	X	X	351	104	16	1.312	-	-		
2031	7	478	1.884,6	24,0	24,8	X	X	351	-	-	1.312	-	-		
2031	8	528	1.884,6	25,6	24,8	X	X	351	-	-	1.312	-	-		
2031	9	396	1.701,5	26,2	25,0	X	X	351	-	-	1.169	143	40		
2031	10	447	1.701,5	26,2	25,0	X	X	351	-	-	1.169	-	-		
2031	11	497	1.701,5	24,8	25,0	X	X	351	-	-	1.169	-	-		
2031	12	429	1.584,9	23,7	25,0	X	X	247	104	12	1.169	-	-		
2032	1	478	1.584,9	23,7	25,0	X	X	247	-	-	1.169	-	-		
2032	2	527	1.584,9	24,5	25,0	X	X	247	-	-	1.169	-	-		
2032	3	388	1.392,2	26,5	27,4	X	X	247	-	-	1.012	157	36		
2032	4	442	1.392,2	26,3	27,4	X	X	247	-	-	1.012	-	-		
2032	5	495	1.392,2	25,9	27,4	X	X	247	-	-	1.012	-	-		
2032	6	424	1.268,1	25,4	27,4	X	X	132	115	9	1.012	-	-		
2032	7	477	1.268,1	25,3	27,4	X	X	132	-	-	1.012	-	-		
2032	8	531	1.268,1	27,0	27,4	X	X	132	-	-	1.012	-	-		
2032	9	383	1.065,3	27,7	27,3	X	X	132	-	-	839	172	31		
2032	10	438	1.065,3	27,7	27,3	X	X	132	-	-	839	-	-		
2032	11	492	1.065,3	26,2	27,3	X	X	132	-	-	839	-	-		
2032	12	407	928,8	25,0	27,3	X	X	-	132	5	839	-	-		
2033	1	460	928,8	25,0	27,3	X	X	X	X	X	839	-	-		
2033	2	513	928,8	25,9	27,3	X	X	X	X	X	839	-	-		
2033	3	376	763,4	28,2	-	X	X	X	X	X	700	140	26		
2033	4	404	763,4	28,0	-	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	5	431	763,4	27,6	-	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	6	458	763,4	27,0	-	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	7	485	763,4	26,9	-	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	8	514	763,4	28,7	-	X	X	X	X	X	700	-	-		
2033	9	382	602,2	29,4	-	X	X	X	X	X	560	140	21		
2033	10	412	602,2	29,5	-	X	X	X	X	X	560	-	-		
2033	11	440	602,2	27,9	-	X	X	X	X	X	560	-	-		
2033	12	466	602,2	26,7	-	X	X	X	X	X	560	-	-		
2034	1	493	602,2	26,6	-	X	X	X	X	X	560	-	-		
2034	2	520	602,2	27,6	-	X	X	X	X	X	560	-	-		
2034	3	394	445,3	30,1	-	X	X	X	X	X	420	140	17		
2034	4	424	445,3	30,0	-	X	X	X	X	X	420	-	-		
2034	5	453	445,3	29,5	-	X	X	X	X	X	420	-	-		
2034	6	482	445,3	28,9											

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 presenta 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 DE01369-26, de 2 de marzo de 2026, como respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 142, de 6 de febrero de 2026.

Asimismo, con fecha 11 y 31 de marzo de 2026, el Coordinador remitió complementos de información, los cuales fueron incorporados en el presente balance, permitiendo complementar y consolidar los considerados en este informe.

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. Cuando 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. Cuando 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° 0805, de 24 de marzo de 2026, con cierre a diciembre de 2025.

Por su parte, para el literal f) y g), se consideran los excedentes o déficits de los balances de Distribuidoras y las transferencias instruidas, respectivamente, correspondientes a períodos consistentes temporalmente con los niveles de precios del literal a), resguardando así la coherencia entre las compras a nivel de subestación primaria de distribución (que contempla el cargo o descuento determinado conforme el artículo 34° de la Resolución Exenta N° 379) y el balance a recaudar (conforme al mismo artículo 34° de la Resolución Exenta N° 379).

Adicionalmente, en el presente proceso se incorporan los ajustes que se individualizan en las columnas “Ajuste CoyHo” y “Ajuste SSR”, respectivamente.

- **“Ajuste CoyHo”**: Consideración de compras reales en subestaciones primarias de distribución y en puntos de compra, a los que se refieren los literales a) y c) del artículo 33°, asociado a retiros de energía y potencia efectuados por SAESA en los Sistemas Medianos de Cochamó y Hornopirén, para el periodo comprendido entre el 1 de julio de 2022 y el 1 de junio de

2025, incorporados en el presente proceso a partir de la revisión de antecedentes disponibles⁵.

- **“Ajuste SSR”**: Consideración de las compras reales a nivel de subestación primaria, excluyendo la componente asociada al cargo por servicios sanitarios rurales (SSR) para el periodo comprendido entre el 1 de octubre de 2024 al 1 de junio de 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 2025 al 12 de diciembre de 2025.

⁵ Este ajuste se realiza en consistencia con una observación realizada por SAESA al ITP PNP 2026-1.

Tabla 13: Balance Empresas Concesionarias.

[illegible]

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 14: Transferencias entre Distribuidoras.

Concesionaria	Monto a recibir por empresa (\$)
CEC	1.287.888
CGE DISTRIBUCIÓN	129.610.724
CHILQUINTA	6.592.815
CODINER	944.600
COELCHA	126.817
CONAFE	-
COOPELAN	4.125.863
COOPERSOL	-
COOPREL	313.221
COPELEC	6.182.809
CRELL	2.397.986
EDECSA	518.752
COLINA	-
EEPA	1.224.426
ELECDA	-
ELIQSA	-
EMELARI	-
EMELAT	-
EMELCA	329.230
ENEL DISTRIBUCIÓN	5.505.231
FRONTEL	20.162.971
LITORAL	2.477.053
LUZ OSORNO	1.240.566
LUZLINARES	2.155.889
LUZPARRAL	1.343.463
SAESA	91.665.959
SOCOEPA	-210.436.053
TILTIL	-
MATAQUITO	13.956
DESA	-701.425
EDELMAG	-67.082.739
EDELAYSÉN	-
Total	-

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

Tabla 15: Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora.

Concesionaria	Balance Distribuidora (\$)	Transferencias entre distribuidoras (\$)	Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora (\$)
CEC	-263.014.736	1.287.888	-261.726.847
CGE DISTRIBUCIÓN	-26.469.322.020	129.610.724	-26.339.711.296
CHILQUINTA	-1.346.395.773	6.592.815	-1.339.802.959
CODINER	-192.907.837	944.600	-191.963.237
COELCHA	-25.898.683	126.817	-25.771.867
CONAFE	-	-	-
COPELAN	-842.590.733	4.125.863	-838.464.870
COOPERSOL	-	-	-
COOPREL	-63.966.571	313.221	-63.653.350
COPELEC	-1.262.663.711	6.182.809	-1.256.480.903
CRELL	-489.720.709	2.397.986	-487.322.724
EDECSA	-105.940.336	518.752	-105.421.584
COLINA	-	-	-
EEPA	-250.054.392	1.224.426	-248.829.966
ELECDA	-	-	-
ELIQA	-	-	-
EMELARI	-	-	-
EMELAT	-	-	-
EMELCA	-67.235.821	329.230	-66.906.591
ENEL DISTRIBUCIÓN	-1.124.287.664	5.505.231	-1.118.782.433
FRONTEL	-4.117.716.243	20.162.971	-4.097.553.271
LITORAL	-505.867.943	2.477.053	-503.390.890
LUZ OSORNO	-253.350.413	1.240.566	-252.109.847
LUZLINARES	-440.279.252	2.155.889	-438.123.363
LUZPARRAL	-274.364.300	1.343.463	-273.020.837
SAESA	-18.720.177.665	91.665.959	-18.628.511.707
SOCOPEA	210.436.053	-210.436.053	-
TILIT	-	-	-
MATAQUITO	-2.850.186	13.956	-2.836.229
DESA	701.425	-701.425	-
EDELMAG	67.082.739	-67.082.739	-
EDELAYSÉN	-	-	-
Total	-56.540.384.770	-	-56.540.384.770

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo⁶, se utilizó el Decreto Supremo N° 4T/2026. 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 entre el 1° de octubre de 2025 y el 31 de marzo de 2026, publicados por el Banco Central (910,77 [\$/US\$]). A continuación, se presentan los precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 16: Precios de Nudo de Corto Plazo.

Nudo	Potencia (US\$/kW-mes)	Energía (US\$/MWh)	Potencia (\$/kW-mes)	Energía (\$/kWh)
ATACAMA 220	9,80	57,944	8.926,93	52,774
CALAMA 220	9,26	58,169	8.434,96	52,979
CHUQUICAMATA 220	9,32	57,354	8.486,56	52,236
CONDOROS 220	9,58	53,903	8.722,23	49,093
CRUCERO 220	9,18	54,611	8.359,27	49,738
EL COBRE 220	9,50	53,502	8.650,84	48,728
EL TESORO 220	9,47	56,738	8.620,74	51,675
ENCUENTRO 220	9,27	56,957	8.439,26	51,875
ESPERANZA SING 220	9,46	56,728	8.619,88	51,666

⁶ Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

Nudo	Potencia (US\$/kW-mes)	Energía (US\$/MWh)	Potencia (\$/kW-mes)	Energía (\$/kWh)
LABERINTO 220	9,49	53,448	8.645,68	48,679
LAGUNAS 220	9,41	55,452	8.574,29	50,504
NUEVA VICTORIA 220	9,39	55,291	8.549,35	50,357
O'HIGGINS 220	9,55	54,308	8.694,70	49,462
PARINACOTA 220	9,57	55,173	8.717,93	50,250
POZO ALMONTE 220	9,38	57,095	8.545,91	52,000
TARAPACA 220	9,48	55,745	8.632,78	50,771
DIEGO DE ALMAGRO 220	9,25	56,517	8.420,33	51,474
CARRERA PINTO 220	9,21	56,312	8.388,51	51,287
CARDONES 220	9,28	56,615	8.447,86	51,563
MAITENCILLO 220	9,19	55,364	8.372,17	50,424
PUNTA COLORADA 220	9,24	55,604	8.411,73	50,642
PAN DE AZUCAR 220	9,34	56,806	8.506,34	51,737
LOS VILOS 220	9,66	58,179	8.802,22	52,988
NOGALES 220	9,44	56,503	8.600,95	51,461
QUILLOTA 220	9,65	57,354	8.788,46	52,236
POLPAICO 220	9,70	53,488	8.836,62	48,715
LOS MAQUIS 220	9,66	62,847	8.797,06	57,239
EL LLANO 220	9,59	62,416	8.732,55	56,847
LAMPA 220	9,65	54,503	8.786,74	49,640
CERRO NAVIA 220	9,73	53,639	8.864,14	48,853
CHENA 220	9,72	53,570	8.853,82	48,790
MAIPO 220	9,45	56,102	8.603,53	51,096
CANDELARIA 220	8,91	55,564	8.114,14	50,606
COLBUN 220	8,01	50,310	7.291,89	45,821
ALTO JAHUEL 220	9,45	58,160	8.606,11	52,970
MELIPILLA 220	9,76	54,156	8.891,67	49,324
RAPEL 220	9,71	53,845	8.840,92	49,040
ITAHUE 220	8,13	48,820	7.407,14	44,464
ANCOA 220	8,01	50,306	7.291,03	45,817
CHARRUA 220	8,08	50,496	7.363,28	45,990
HUALPEN 220	8,36	51,957	7.613,56	47,321
LAGUNILLAS 220	8,35	51,787	7.602,38	47,166
TEMUCO 220	7,78	46,269	7.089,77	42,140
CAUTÍN 220	7,59	46,640	6.910,87	42,478
LOS CIRUELOS 220	9,49	52,031	8.641,51	47,388
VALDIVIA 220	9,45	54,997	8.607,70	50,090
BARRO BLANCO 220	9,51	53,209	8.657,57	48,461
PUERTO MONTT 220	9,28	53,033	8.452,18	48,301
MELIPULLI 220	9,28	53,033	8.452,18	48,301
CHILOE 220	9,28	53,419	8.451,33	48,652

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 generación que resulten de promediar los precios vigentes para dichos suministros conforme a sus contratos o al decreto respectivo para el caso de los Sistemas Medianos. Para estos efectos, el Precio de Nudo Promedio considera los contratos de Precio de Nudo de Largo

Plazo, los contratos de Precio de Nudo de Corto Plazo y los Precios de Nudo en Puntos de Retiro indicados en los decretos respectivos de cada Sistema Mediano.

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, en el caso del Sistema Eléctrico Nacional, a los precios de los contratos establecidos en cada Punto de Suministro de la Empresa Concesionaria, ponderados por los volúmenes proyectados de energía despachada de los contratos que abastecerán suministros regulados en dichos puntos. Por su parte, en el caso de los Sistemas Medianos, estos corresponderán a los Precios de Nudo en los Puntos de Suministro indicados en los respectivos decretos, ponderados por los respectivos factores N_i , y multiplicados por los volúmenes proyectados de consumo de energía en cada Punto de Suministro.

Para estos efectos, en el presente informe se consideraron los siguientes criterios:

- a. Los precios de los contratos vigentes en el caso del Sistema Eléctrico Nacional, o en los Puntos de Suministro, para el caso de los Sistemas Medianos, 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 consumos de energía proyectada de cada contrato del Sistema Eléctrico Nacional, o Punto de Suministro, en el caso de los Sistemas Medianos, para el período de vigencia de la presente fijación.
 - c. En el caso del Sistema Eléctrico Nacional, 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 con los criterios de asignación establecidos en el Reglamento de Licitaciones vigente y en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión.
- 2) En el caso del Sistema Eléctrico Nacional, el cálculo de PNEP de cada Empresa Concesionaria se realiza tomando como Punto de Referencia la subestación Polpaico 220kV.

- 3) En el caso de los Sistemas Medianos, el cálculo de los PNEP de cada Empresa Concesionaria se realiza a partir de los precios de cada Punto de Suministro indicados en los respectivos decretos. Sin perjuicio de lo anterior, para efectos de la comparación de precios indicada en el presente informe, estos precios serán entendidos como precios referidos a la subestación Polpaico 220kV.
- 4) Determinación del PNEP del sistema, entendido como el promedio de los PNEP de las Empresas Concesionarias que operan en el Sistema Eléctrico Nacional y en los Sistemas Medianos, ponderado por sus respectivas proyecciones de demanda de energía.
- 5) Comparación de los PNEP referenciados de cada Empresa Concesionaria, determinados en el numeral 2) y 3), con el PNEP del sistema determinado en el numeral 4), en dólares. Para estos efectos, la Comisión utilizó, como tipo de cambio, el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América indicado en la sección 3 y el siguiente criterio:
 - 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.
- 6) 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.
- 7) 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 operan en el Sistema Eléctrico Nacional y 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 recauden los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos. Lo anterior, permite resguardar la condición de que las Empresas Concesionarias que operan en los Sistemas Medianos, no estén sujetas a este recargo, tal como se establece en el Artículo 157° de la Ley.
- 8) Referenciación al punto de comparación de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 6) y 7).

- 9) Recálculo del PNEP del sistema en el punto de comparación.
- 10) Comparación de los PNEP de cada Empresa Concesionaria y los ajustes y recargos obtenidos, según la metodología indicada en el numeral 8), con respecto al PNEP del sistema determinado en el numeral 9).
- 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 6) y 7).
 - b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 6), e incorporando dentro del conjunto de Empresas Concesionarias que requieren ajuste a aquellas que no cumplieron con la condición indicada anteriormente. Se repite el procedimiento desde el numeral 6) 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, en el caso del Sistema Eléctrico Nacional, los factores de modulación establecidos en el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo asociado al decreto mencionado en el numeral 4.2 del presente informe y, en el caso de los Sistemas Medianos, un factor de referenciación igual a la unidad.

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 potencia según los contratos de suministro, o en el decreto respectivo para el caso de los Sistemas Medianos, ponderados por los volúmenes de energía correspondientes, según el siguiente procedimiento:

1. Cálculo de los Precios de Potencia por Punto de Suministro para cada Empresa Concesionaria, ponderando los precios indexados establecidos en cada contrato, o en el decreto respectivo para el caso de los Sistemas Medianos, por el volumen de suministro proyectado 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 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 en la barra Polpaico 220kV. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada Empresa Concesionaria.

Tabla 17: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia.

Id Concesionaria	Concesionaria	PNEP+AR en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
1	EMELARI	102,067	5,00%
2	ELIQSA	102,067	5,00%
20	COOPERSOL	55,840	-42,55%
3	ELECDA	102,067	5,00%
4	EMELAT	101,281	4,19%
6	CHILQUINTA	96,604	-0,62%
7	CONAFE	92,749	-4,59%
8	EMELCA	83,480	-14,12%
9	LITORAL	78,046	-19,71%
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	102,067	5,00%
12	COLINA	102,067	5,00%
13	TILTIL	102,067	5,00%
14	EEPA	99,294	2,15%
15	LUZANDES	102,067	5,00%
18	CGE DISTRIBUCIÓN	94,361	-2,93%
21	COPELAN	74,617	-23,24%
22	FRONTEL	91,946	-5,41%
23	SAESA	102,067	5,00%
26	CODINER	85,594	-11,95%
28	EDECSA	77,718	-20,05%
29	CEC	102,067	5,00%
31	LUZLINARES	82,009	-15,63%
32	LUZPARRAL	86,453	-11,06%
33	COPELEC	83,700	-13,90%
34	COELCHA	102,067	5,00%
35	SOCOPEA	77,545	-20,23%
36	COOPREL	98,142	0,96%
39	LUZ OSORNO	86,696	-10,81%
40	CRELL	86,446	-11,07%
45	MATAQUITO	30,461	-68,66%
46	DESA	102,067	5,00%
25	EDELMAG	84,813	-12,75%
24	EDELAYSÉN	102,067	5,00%
Precio Prom. Sist.		97,207	
Precio Prom. Sist.+5%		102,067	

7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos

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

Dados los montos totales indicados en la Tabla 11, los cargos por unidad de energía resultante de Diferencias de Facturación y Retraso corresponden a 1,371 \$/kWh en el SEN, 13,330 \$/kWh en los sistemas medianos de la Región de Aysén, 1,825 \$/kWh en Cochamó y Hornopirén, y 0,994 \$/kWh en los sistemas medianos de la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena.

Por su parte, como se establece el inciso final del artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 379, cuando 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° del artículo segundo de la referida resolución. Particularmente, como resultado del déficit observado en la Tabla 13, se debe adicionar un cargo por déficit de recaudación de las distribuidoras de 3,563 \$/kWh al precio de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional.

b) Cargo Unitario SSR

Para efectos de lo establecido en la Ley N° 21.657, y considerando lo dispuesto en el inciso segundo del Artículo Primero de la Resolución Exenta N° 275/2024⁷, de 30 de mayo de 2024, modificada por la Resolución Exenta N°287/2025, de 30 de mayo de 2025, ambas de la Comisión (en adelante, “Resolución Exenta N°275/2024”), en la presente fijación tarifaria la Superintendencia de Electricidad y Combustibles informó los montos de los descuentos aplicados en la facturación por cada empresa concesionaria de distribución a operadores de servicios sanitarios rurales, mediante el Oficio Ordinario Electrónico N°321865 de fecha 11 de marzo de 2026.

Tabla 18: Descuentos por SSR [\$.]

Id Concesionaria	Concesionaria	jul-2025 (\$)	ago-2025 (\$)	sep-2025 (\$)	oct-2025 (\$)	nov-2025 (\$)	dic-2025 (\$)	Saldo julio 25 a dic 25 (\$)	Total (\$)
6	CHILQUINTA	15.736.773	17.430.466	18.357.456	19.431.442	20.063.922	20.013.115	24.177.045	135.210.218
8	EMELCA	397.630	367.056	365.434	365.258	364.328	365.031	407.622	2.632.358
9	LITORAL	649.527	579.457	527.860	439.087	529.314	580.928	793.461	4.099.635
10	ENEL	7.404.071	9.851.067	5.932.114	4.584.595	11.577.782	7.605.163	6.585.702	53.540.492
12	COLINA	-	320.718	317.095	1.177.127	1.347.884	1.137.466	-	4.300.289
13	TIL TIL	553.699	512.514	487.073	555.862	508.323	560.419	-	3.177.891
18	CGE	74.379.663	80.756.680	91.510.362	97.536.239	107.551.744	81.479.360	113.516.114	646.730.162
21	COOPELAN	1.030.268	1.064.800	1.033.456	1.085.154	1.137.145	1.197.436	1.120.579	7.668.837
22	FRONTEL	9.136.977	11.161.807	9.733.843	12.488.865	11.328.240	12.960.903	13.691.405	80.502.039
23	SAESA	12.373.194	15.726.771	12.693.270	16.071.378	13.975.756	16.695.992	17.710.130	105.246.491
24	EDELAYSEN	1.299.034	848.660	1.339.091	894.339	1.269.886	929.770	6.019.435	12.600.214
25	EDELMAG	79.257	82.900	76.098	78.130	78.220	71.797	847.197	1.313.599
26	CODINER	738.014	893.675	923.314	1.278.379	1.252.907	1.235.853	928.673	7.250.816
28	EDECSA	630.097	522.792	571.364	739.017	739.175	735.691	762.048	4.700.185
29	CEC	3.268.025	3.519.711	3.431.619	2.992.183	3.545.916	3.550.141	4.319.607	24.627.202
31	LUZ LINARES	5.665.368	5.946.215	5.890.713	6.029.518	6.021.074	5.971.397	5.524.305	41.048.590
32	LUZ PARRAL	2.136.571	2.382.423	2.005.553	1.732.930	2.305.871	2.366.141	2.716.944	15.646.434
33	COPELEC	4.980.477	4.890.994	4.898.339	5.118.147	5.314.718	5.639.583	5.174.736	36.016.994
34	COELCHA	884.225	910.272	1.010.725	956.600	1.267.477	1.277.206	1.068.923	7.375.428
35	SOCOPEA	1.786.151	2.125.798	2.110.311	2.102.470	2.185.218	2.385.288	2.589.256	15.284.491
36	COOPREL	1.544.886	1.486.430	1.353.150	1.462.127	1.514.377	1.450.182	1.926.647	10.737.799
39	LUZ OSORNO	1.269.582	1.490.508	1.523.363	1.818.226	1.426.814	1.886.208	2.075.299	11.490.000
40	CRELL	843.585	876.385	845.819	857.045	874.877	846.852	195.174	5.339.737
Total		146.787.076	163.748.097	166.937.423	179.794.118	196.180.967	170.941.923	212.150.301	1.236.539.905

Para efectos del cálculo del cargo por SSR que debe adicionarse al PNP, se consideraron todos los descuentos realizados por las empresas distribuidoras contabilizados desde julio de 2025 hasta diciembre de 2025, los cuales totalizan 1.024 millones de pesos. Asimismo, se incorporan los saldos no recaudados durante la aplicación del Decreto Supremo N° 14T/2025, y las respectivas transferencias entre distribuidoras por concepto de este cargo, alcanzando un valor total traspasable de 1.236 millones de pesos hacia los clientes finales.

⁷ Resolución Exenta N° 275, de 30 de mayo de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que establece reglas para la implementación y operación de lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 191 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos.

De este modo, y en concordancia con los montos señalados, se establece un cargo SSR (CSSR) de 0,078 \$/kWh a nivel de transmisión nacional, destinado a recuperar los montos descontados por las empresas distribuidoras por concepto de SSR. Este cargo fue dimensionado en función de la proyección de demanda correspondiente al segundo semestre de 2026.

Para efectos de la valorización que debe realizar el Coordinador Eléctrico Nacional, conforme a lo establecido en el Artículo Tercero de la Resolución Exenta N°275/2024, deberá considerarse el cargo anteriormente señalado, diferenciado por sistema zonal.

c) Cargo total por unidad de energía SEN y SSMM.

Lo indicado en los literales anteriores, significa que el cargo total por unidad de energía (CUE) corresponde a 5,013 \$/kWh para el SEN. En el caso de los sistemas medianos, se obtiene un CUE equivalente 10,846 \$/kWh en la Región de Aysén, 1,614 \$/kWh para Cochamó y Hornopirén y 1,251 \$/kWh en la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena.

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos establecidos en el artículo 157° de la Ley (AR⁸), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación, se presentan en la tabla a continuación.

Tabla 19: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos SEN y SSMM.

Id Concesionaria	Concesionaria	PNPP (US\$/kW-mes)	PNPP (\$/kWh-mes)	PNEP (US\$/MWh)	PNEP (\$/kWh)	AR (US\$/MWh)	AR (\$/kWh)
1	EMELARI	13,91	12.668,81	121,806	110,937	-12,584	-11,461
2	ELIQA	13,66	12.441,12	121,881	111,006	-14,498	-13,204
20	COOPERSOL	9,57	8.716,07	55,178	50,254	7,072	6,441
3	ELECDA	13,18	12.003,95	118,070	107,535	-3,990	-3,634
4	EMELAT	11,24	10.237,05	104,386	95,072	7,072	6,441
6	CHILQUINTA	11,86	10.801,73	101,947	92,850	7,072	6,441
7	CONAFE	11,26	10.255,27	96,788	88,152	7,072	6,441
8	EMELCA	10,10	9.198,78	82,991	75,586	7,072	6,441
9	LITORAL	10,14	9.235,21	76,665	69,824	7,072	6,441
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	12,01	10.938,35	102,421	93,282	6,515	5,934
12	COLINA	12,05	10.974,78	102,211	93,091	6,352	5,785
13	TILITIL	11,95	10.883,70	105,598	96,175	6,806	6,199
14	EEPA	11,49	10.464,75	102,503	93,357	7,072	6,441
15	LUZANDES	11,99	10.920,13	102,384	93,248	6,626	6,035
18	CGE DISTRIBUCIÓN	10,37	9.444,68	90,795	82,693	7,072	6,441
21	COPELAN	8,58	7.814,41	62,934	57,318	7,072	6,441
22	FRONTEL	8,64	7.869,05	81,087	73,852	7,072	6,441
23	SAESA	11,01	10.027,58	112,920	102,844	4,578	4,170
26	CODINER	8,88	8.087,64	71,984	65,561	7,072	6,441
28	EDECSA	10,81	9.845,42	77,133	70,250	7,072	6,441
29	CEC	10,48	9.544,87	103,714	94,460	0,447	0,407
31	LUZLINARES	9,11	8.297,11	76,907	70,045	7,072	6,441
32	LUZPARRAL	8,97	8.169,61	81,065	73,832	7,072	6,441
33	COPELEC	8,37	7.623,14	77,479	70,566	7,072	6,441
34	COELCHA	9,31	8.479,27	97,092	88,428	4,622	4,210
35	SOCOEPA	10,41	9.481,12	84,910	77,333	7,072	6,441
36	COOPREL	11,00	10.018,47	106,903	97,364	7,072	6,441
39	LUZ OSORNO	10,84	9.872,75	94,211	85,805	7,072	6,441
40	CRELL	10,53	9.590,41	93,739	85,375	7,072	6,441
45	MATAQUITO	9,13	8.315,33	30,224	27,527	7,072	6,441
46	DESA	11,88	10.819,95	102,741	93,573	6,518	5,936

⁸ Considera solo ajuste por AR base.

Id Concesionaria	Concesionaria	PNPP (US\$/kW-mes)	PNPP (\$/kWh-mes)	PNEP (US\$/MWh)	PNEP (\$/kWh)	AR (US\$/MWh)	AR (\$/kWh)
25	EDELMAG	19,75	17.990,79	84,813	77,245	0,000	0,000
24	EDELAYSEN	15,58	14.192,96	150,760	137,308	-48,693	-44,348

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 Ajuste de Recargo (AR)⁹, son los que se presentan a continuación.

Tabla 20: Precios en nivel distribución y AR.

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Transmisión Zonal	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW-mes)
1	EMELARI	STX A	-16,658	-11,589	100,584	12,895,58
2	ELIQSA	STX A	-18,420	-13,351	98,892	12,663,82
20	COOPERSOL	STX A	1,444	6,513	57,327	8,872,09
3	ELECDA	STX A	-8,742	-3,674	105,059	12,218,82
3	ELECDA	STX B	-9,332	-3,922	112,141	12,682,17
4	EMELAT	STX B	1,541	6,952	109,563	10,815,44
6	CHILQUINTA	STX C	1,451	6,546	100,909	10,984,93
7	CONAFE	STX B	1,541	6,952	102,094	10,834,69
7	CONAFE	STX C	1,451	6,546	96,135	10,429,20
8	EMELCA	STX C	1,451	6,546	83,364	9,354,79
9	LITORAL	STX C	1,451	6,546	77,508	9,391,84
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	0,936	6,031	100,833	11,123,86
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	0,931	5,999	100,309	11,059,00
12	COLINA	STX D	0,782	5,849	99,966	11,095,83
15	LUZANDES	STX D	1,033	6,102	100,378	11,040,58
13	TILTIL	STX C	1,205	6,300	104,043	11,068,29
13	TILTIL	STX D	1,199	6,267	103,502	11,003,75
14	EEPA	STX D	1,444	6,512	100,898	10,580,18
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	1,444	6,512	90,116	9,548,85
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	1,474	6,651	92,036	9,792,91
21	COPELAN	STX E	1,474	6,651	65,835	8,102,53
22	FRONTEL	STX E	1,474	6,651	82,908	8,159,18
23	SAESA	STX B	-0,910	4,501	115,501	10,594,14
23	SAESA	STX E	-0,870	4,306	110,499	10,397,30
23	SAESA	STX F	-0,864	4,274	109,693	10,226,83
26	CODINER	STX E	1,474	6,651	74,347	8,385,83
28	EDECSA	STX C	1,451	6,546	77,941	10,012,40
29	CEC	STX E	-4,756	0,420	97,956	9,896,79
31	LUZLINARES	STX E	1,474	6,651	78,977	8,603,02
32	LUZPARRAL	STX E	1,474	6,651	82,887	8,470,82
33	COPELEC	STX E	1,474	6,651	79,515	7,904,21
34	COELCHA	STX E	-0,829	4,347	95,654	8,791,90
35	SOCOPEPA	STX F	1,464	6,602	85,871	9,669,51
36	COOPREL	STX F	1,464	6,602	106,404	10,217,54
39	LUZ OSORNO	STX F	1,464	6,602	94,556	10,068,92
40	CRELL	STX F	1,464	6,602	94,115	9,780,97
45	MATAQUITO	STX B	1,541	6,952	36,662	8,785,15
46	DESA	STX A	0,934	6,002	100,617	11,013,63

Para efectos de determinar los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos por Empresa Concesionaria que corresponda aplicar de acuerdo con 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 2025.

⁹ Considera AR base, CEDRD, CSSR y el cargo asociado a diferencias de facturación y diferencias por retraso.

Tabla 21: Precios de Nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos y diferencias de facturación correspondientes.

Barra de retiro	Precio energía (\$/kWh)	Cargo por diferencia de facturación (\$/kWh)	Precio energía (\$/kWh)	Precio Potencia (\$/kW-mes)
Aysen 23	121,936	11,870	133,806	14.899,22
Chacab 33	122,036	11,870	133,905	14.899,22
Mafñ 33	121,815	11,870	133,685	14.899,22
Nire 33	122,056	11,870	133,926	14.899,22
Tehuel 23	122,035	11,870	133,905	14.899,22
Palena 23	191,731	24,420	216,151	9.870,85
General Carrera 23	210,650	20,581	231,231	11.829,27
Puerto Cisnes 23	246,087	-	246,087	12.651,71
Cochamó 23	232,598	-2,679	229,919	6.795,41
Hornopirén 23	239,958	8,638	248,597	7.358,17
Cabo Negro 13,2	69,271	-1,590	67,681	18.428,27
Punta Arenas 13,2	69,271	-1,590	67,681	18.428,27
Tres Puentes 13,2	69,271	-1,590	67,681	18.428,27
Puerto Natales 13,2	86,646	7,295	93,941	13.880,34
Porvenir 13,2	89,537	11,101	100,638	20.105,12
Puerto Williams 13,2	308,391	11,115	319,506	28.448,07

Tabla 22: Ponderadores Ni por Sistema Mediano.

Concesionaria	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
EDELAYSÉN	Aysén	Aysen 23	0,185
	Aysén	Chacab 33	0,120
	Aysén	Mafñ 33	0,018
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,492
	Palena	Palena 23	0,083
	General Carrera	General Carrera 23	0,078
	Puerto Cisnes	Nuevo Reino 23	0,022
EDELMAG	Punta Arenas	Punta Arenas 13.2	0,461
	Punta Arenas	Tres Puentes 13.2	0,288
	Puerto Natales	Puerto Natales 13.2	0,158
	Porvenir	Porvenir 13.8	0,078
	Puerto Williams	Puerto Williams 13.2	0,015
SAESA	Cochamo	Cochamó 23	0,602
	Hornopirén	Hornopirén 23	0,398

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

Adicionalmente, el precio incorpora el AR base conforme al artículo 157° de la Ley, así como los cargos por empresa asociados a documentos de cobro sin emisión de documento de pago (artículo 23°, Resolución N°379/2024). Asimismo, se incluyen los saldos no remunerados por concepto de recaudación del CUE [\$/kWh] correspondientes al período de aplicación del Decreto 14T/2025.

Tabla 23: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos por Empresa¹⁰
Concesionaria¹¹.

Id Concesionaria	Concesionaria	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Precio energía (\$/kWh)	Precio Potencia (\$/kW-mes)
24	EDELAYSEN	-44,348	-33,502	103,806	14.192,96
25	EDELMAG	-	1,251	78,496	17.990,79
23	SAESA	-0,843	0,771	103,615	10.027,58

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL BASE y ADICIONAL (RGL)

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 y posteriormente por el artículo 95 de la Ley N° 21.806, los factores de intensidad para cada comuna y los descuentos según porcentaje de aporte se recalcularán semestralmente, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157° de la Ley.

Sin perjuicio de lo anterior, para aquellas comunas que hayan sido declaradas zonas en transición conforme a lo dispuesto en el artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667, y que en el primer período tarifario de 2025 hayan recibido descuentos, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157 de la Ley, se mantendrán los factores de intensidad y los respectivos descuentos según porcentaje de aporte establecidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T, de 30 de mayo de 2022, del Ministerio de Energía, durante toda la vigencia del Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente.

Asimismo, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 96 de la Ley N° 21.806, para el primer período tarifario posterior a la publicación de dicha ley, respecto de aquellas comunas que hubieren recibido descuentos conforme al referido Informe Técnico Definitivo y que, como resultado del recálculo señalado, determinen un recargo, se aplicará únicamente el 50% del descuento previamente establecido. A partir del segundo período tarifario posterior a la publicación de la referida ley, para estas comunas se procederá con el recálculo de los factores de intensidad y descuentos en los términos señalados precedentemente.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se presentan los factores de intensidad resultantes del recálculo efectuado conforme a lo dispuesto en la normativa vigente.

¹⁰ En general, el ajuste de AR base se aplica al precio sin CUE, el cual posteriormente se adiciona por empresa, respetando la ponderación "Ni" correspondiente.

¹¹ En particular, Saesa se considera como concesionaria única, por lo que el ajuste de AR Base se aplica según la ponderación de los precios de Cochamó y Hornopirén con los del Sistema Eléctrico Nacional de la misma concesionaria.

Tabla 24: Factor de Intensidad, Porcentaje de Aporte y Descuentos aplicables al RGL y al RGL Adicional Ley 21.806

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Generación (MWh)	Factor intensidad Actual (kW/N° Clientes Regulados)	Descuento Pe por RGL Base y Adicional (%) (Ley 21.806)
1	2102	Mejillones	3.172	4.807	12.044.549	660	60,0%
2	8314	Alto Biobío	1.277	2.184	2.686.175	585	42,5%
3	8308	Quilaco	1.562	1.782	3.258.220	876	42,5%
4	2103	Sierra Gorda	452	714	947.395	632	35,0%
5	2104	Taltal	1.560	4.356	2.824.926	358	35,0%
6	3202	Diego de Almagro	1.207	3.398	1.591.919	355	35,0%
7	8302	Antuco	1.040	1.751	3.594.691	594	35,0%
8	2301	Tocopilla	540	9.472	1.086.398	57	32,5%
9	3304	Huasco	769	4.881	3.413.133	158	32,5%
10	7402	Colbún	1.202	11.847	3.607.492	101	25,0%
11	5105	Puchuncaví	497	20.563	2.462.422	24	23,8%
12	5501	Quillota	1.593	41.923	6.452.991	38	23,8%
13	8102	Coronel	409	47.424	209.974	9	23,8%
14	3303	Freirina	740	3.238	1.848.914	229	17,5%
15	3103	Tierra Amarilla	603	3.853	912.782	156	17,5%
16	4104	La Higuera	210	2.255	378.492	93	17,5%
17	13203	San José de Maipo	823	6.001	929.703	137	17,5%
18	6202	La Estrella	389	2.097	450.611	186	17,5%
19	6203	Litueche	494	4.904	752.128	101	17,5%
20	9205	Lonquimay	777	3.604	1.355.706	215	17,5%
21	9209	Renaico	420	3.995	1.542.973	105	17,5%
22	15102	Camarones	6	297	15.919	21	8,8%
23	1405	Pica	186	2.621	261.048	71	8,8%
24	1401	Pozo Almonte	271	6.454	445.176	42	8,8%
25	3201	Chañaral	134	5.238	243.318	26	8,8%
26	3101	Copiapó	968	60.618	1.518.731	16	8,8%
27	3301	Vallenar	385	21.200	629.664	18	8,8%
28	5703	Llaillay	166	10.131	209.818	16	8,8%
29	5107	Quintero	248	18.354	599.869	13	8,8%
30	13303	Tiltill	335	7.789	665.149	43	8,8%
31	6107	Las Cabras	416	12.759	494.416	33	8,8%
32	6110	Mostazal	298	9.984	280.719	30	8,8%
33	6113	Pichidegua	386	8.321	446.578	46	8,8%
34	7109	San Clemente	858	19.279	3.023.230	44	8,8%
35	13505	San Pedro	77	5.111	141.095	15	8,8%
36	7308	Teno	286	12.828	234.398	22	8,8%
37	8309	Quilleco	255	3.967	752.848	64	8,8%
38	8311	Santa Bárbara	470	6.439	1.055.656	73	8,8%
39	8303	Cabrero	778	15.554	300.112	50	8,8%
40	9202	Collipulli	172	8.684	776.987	20	8,8%
41	9110	Melipeuco	40	2.305	137.127	17	8,8%
42	8307	Negrete	74	3.745	206.047	20	8,8%
43	8312	Tucapel	327	8.225	1.310.418	40	8,8%
44	10105	Frutillar	157	10.156	368.687	15	8,8%
45	10107	Llanquihue	127	6.799	256.919	19	8,8%
46	10304	Puyehue	141	4.440	645.952	32	8,8%
47	2101	Antofagasta	1.254	133.943	2.322.638	9	4,4%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Generación (MWh)	Factor intensidad Actual (kW/N° Clientes Regulados)	Descuento Pe por RGL Base y Adicional (%) (Ley 21.806)
48	2201	Calama	667	52.658	1.503.222	13	4,4%
49	5102	Casablanca	48	13.963	85.152	3	4,4%
50	5702	Catemu	23	5.617	45.897	4	4,4%
51	5103	Concón	93	28.829	154.464	3	4,4%
52	5301	Los Andes	321	29.923	796.245	11	4,4%
53	5704	Panquehue	21	2.865	35.146	7	4,4%
54	5303	Rinconada	15	4.772	35.106	3	4,4%
55	5601	San Antonio	104	36.913	158.137	3	4,4%
56	5304	San Esteban	84	8.816	273.773	10	4,4%
57	5402	Cabildo	27	8.296	71.630	3	4,4%
58	4302	Combarbalá	90	7.294	24.949	12	4,4%
59	5401	La Ligua	61	21.388	87.949	3	4,4%
60	4203	Los Vilos	46	12.842	82.184	4	4,4%
61	4303	Monte Patria	42	13.172	55.249	3	4,4%
62	4301	Ovalle	461	49.514	1.348.926	9	4,4%
63	5404	Petorca	16	5.171	36.990	3	4,4%
64	4304	Punitaqui	30	5.440	50.053	6	4,4%
65	4106	Vicuña	37	11.909	81.341	3	4,4%
66	13128	Renca	371	47.026	1.967.378	8	4,4%
67	13504	María Pinto	19	5.765	30.965	3	4,4%
68	13202	Pirque	34	9.355	143.364	4	4,4%
69	13502	Alhué	18	3.192	33.455	6	4,4%
70	7202	Chanco	9	3.168	20.062	3	4,4%
71	6302	Chépica	23	6.703	55.625	3	4,4%
72	6303	Chimbarongo	49	14.771	99.162	3	4,4%
73	6102	Codegua	21	4.937	51.475	4	4,4%
74	6103	Coinco	10	3.357	22.243	3	4,4%
75	7102	Constitución	74	22.708	248.476	3	4,4%
76	9108	Lautaro	47	16.483	255.772	3	4,4%
77	6304	Lolol	11	3.864	16.752	3	4,4%
78	8301	Los Ángeles	414	96.538	1.197.099	4	4,4%
79	6108	Machalí	269	23.370	923.674	11	4,4%
80	6109	Malloa	23	4.973	39.449	5	4,4%
81	6204	Marchihue	48	4.468	101.029	11	4,4%
82	7105	Maule	172	22.788	382.596	8	4,4%
83	8305	Mulchén	138	10.920	384.534	13	4,4%
84	7107	Pencahue	10	3.787	24.071	3	4,4%
85	6307	Peralillo	18	5.423	35.905	3	4,4%
86	6115	Rengo	67	26.398	118.356	3	4,4%
87	6116	Requínoa	42	11.004	47.021	4	4,4%
88	7405	Retiro	68	11.977	96.728	6	4,4%
89	7306	Romeral	39	7.335	46.978	5	4,4%
90	6301	San Fernando	480	33.362	1.359.134	14	4,4%
91	7110	San Rafael	12	4.096	18.089	3	4,4%
92	7408	Yerbas Buenas	59	9.002	116.285	7	4,4%
93	15201	Putre	11	1.145	41.533	10	4,4%
94	8304	Laja	72	9.759	162.942	7	4,4%
95	8202	Arauco	224	16.176	385.725	14	4,4%
96	9206	Los Sauces	9	2.910	2.002	3	4,4%
97	8306	Nacimiento	68	10.888	430.379	6	4,4%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Generación (MWh)	Factor intensidad Actual (kW/N° Clientes Regulados)	Descuento Pe por RGL Base y Adicional (%) (Ley 21.806)
98	8313	Yumbel	37	13.202	78.454	3	4,4%
99	14106	Mariquina	61	8.345	314.227	7	4,4%
100	14108	Panguipulli	61	14.755	188.226	4	4,4%
101	10203	Chonchi	16	5.932	43.145	3	4,4%
102	10302	Puerto Octay	24	3.048	98.750	8	4,4%
103	10208	Quellón	27	10.557	14.960	3	4,4%
104	14204	Río Bueno	101	15.203	452.090	7	4,4%
105	4202	Canela	8	4.983	282.799	2	4,4%
106	16206	Ranquil	-	3.757	-	0	4,4%
107	10205	Dalcahue	7	6.061	192.196	1	4,4%
108	1101	Iquique	33	68.967	7.747	0	2,2%
109	8201	Lebu	18	10.403	54.361	2	2,2%
110	16109	Yungay	-	11.837	-	0	2,2%
111	10202	Ancud	13	18.005	1.588	1	2,2%
112	10101	Puerto Montt	200	113.345	935.061	2	2,2%
113	14101	Valdivia	106	71.533	3.107	1	2,2%

10.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 25: 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 - julio 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 26 de la sección 11.

11. 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 fijación semestral del primer semestre de 2025 a todos los clientes regulados, independiente de su nivel de consumo, se les considera precio de nudo y Cargo MPC, conforme 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 10, 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 regulados¹², conforme a la normativa aplicable.

¹² 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 26: Precios traspasables por las empresas distribuidoras del SEN.

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
1	Emelari	STX A	15101	Arica	110.937	12.668.81	2.326	0.758	103.668	12.895.58	2.326	0.758	127.622	12.895.58
1	Emelari	STX A	15102	Camarones	110.937	12.668.81	8.801	0.678	92.459	12.895.58	8.801	0.678	116.415	12.895.58
1	Emelari	STX A	15102	Camarones	110.937	12.668.81	2.326	0.758	103.668	12.895.58	2.326	0.758	127.622	12.895.58
2	Elgas	STX A	11107	Alto Hospicio	111.006	12.441.12	2.287	0.745	101.924	12.663.82	2.287	0.745	125.878	12.663.82
2	Elgas	STX A	1404	Huara	111.006	12.441.12	2.287	0.745	101.924	12.663.82	2.287	0.745	125.878	12.663.82
2	Elgas	STX A	11101	Iquique	111.006	12.441.12	-2.166	0.712	97.438	12.663.82	-2.166	0.712	121.392	12.663.82
2	Elgas	STX A	1405	Pica	111.006	12.441.12	-8.653	0.665	90.904	12.663.82	-8.653	0.665	114.858	12.663.82
2	Elgas	STX A	1401	Pozo Almonte	111.006	12.441.12	-8.653	0.665	90.904	12.663.82	-8.653	0.665	114.858	12.663.82
2	Elgas	STX A	*	*	111.006	12.441.12	2.287	0.745	101.924	12.663.82	2.287	0.745	125.878	12.663.82
3	Eledda	STX B	2104	Taltal	107.535	12.003.95	-39.249	0.537	73.429	12.682.17	-39.249	0.537	97.383	12.682.17
3	Eledda	STX B	*	*	107.535	12.003.95	2.593	0.845	115.579	12.682.17	2.593	0.845	139.533	12.682.17
3	Eledda	STX A	2101	Antofagasta	107.535	12.003.95	-4.602	0.740	101.197	12.218.82	-4.602	0.740	125.151	12.218.82
3	Eledda	STX A	2201	Calama	107.535	12.003.95	-4.602	0.740	101.197	12.218.82	-4.602	0.740	125.151	12.218.82
3	Eledda	STX A	2102	Mellones	107.535	12.003.95	-63.035	-42.024	0.000	12.218.82	-63.035	-42.024	0.000	12.218.82
3	Eledda	STX A	2103	Sierra Gorda	107.535	12.003.95	-36.771	0.537	68.791	12.218.82	-36.771	0.537	92.745	12.218.82
3	Eledda	STX A	2301	Tocopilla	107.535	12.003.95	-34.144	-42.024	28.891	12.218.82	-34.144	-42.024	52.845	12.218.82
3	Eledda	STX A	*	*	107.535	12.003.95	2.430	0.792	108.281	12.218.82	2.430	0.792	132.235	12.218.82
4	Emelari	STX B	3302	Alto Del Carmen	95.072	10.237.05	2.534	0.826	112.923	10.815.44	2.534	0.826	136.877	10.815.44
4	Emelari	STX B	3102	Caldera	95.072	10.237.05	2.534	0.826	112.923	10.815.44	2.534	0.826	136.877	10.815.44
4	Emelari	STX B	3201	Chañaral	95.072	10.237.05	-9.587	0.736	100.712	10.815.44	-9.587	0.736	124.666	10.815.44
4	Emelari	STX B	3101	Copiapó	95.072	10.237.05	-9.587	0.736	100.712	10.815.44	-9.587	0.736	124.666	10.815.44
4	Emelari	STX B	3202	Diego De Almagro	95.072	10.237.05	-38.347	0.525	71.741	10.815.44	-38.347	0.525	95.695	10.815.44
4	Emelari	STX B	3303	Freirina	95.072	10.237.05	-19.174	0.666	91.055	10.815.44	-19.174	0.666	115.009	10.815.44
4	Emelari	STX B	3304	Huasco	95.072	10.237.05	-35.608	-43.825	30.130	10.815.44	-35.608	-43.825	54.084	10.815.44
4	Emelari	STX B	3103	Tierra Amarilla	95.072	10.237.05	-19.174	0.666	91.055	10.815.44	-19.174	0.666	115.009	10.815.44
4	Emelari	STX B	3301	Vallenar	95.072	10.237.05	-9.587	0.736	100.712	10.815.44	-9.587	0.736	124.666	10.815.44
4	Emelari	STX B	*	*	95.072	10.237.05	2.534	0.826	112.923	10.815.44	2.534	0.826	136.877	10.815.44
6	Chilquinta	STX C	5502	Calera	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5302	Calle Larga	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5603	Cartagena	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5102	Casablanca	92.850	10.801.73	-4.420	0.711	97.200	10.984.93	-4.420	0.711	121.154	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5702	Catemu	92.850	10.801.73	-4.420	0.711	97.200	10.984.93	-4.420	0.711	121.154	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5103	Concón	92.850	10.801.73	-4.420	0.711	97.200	10.984.93	-4.420	0.711	121.154	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5605	El Tabo	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5503	Hijuelas	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5504	La Cruz	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5802	Limache	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5703	Llailay	92.850	10.801.73	-8.830	0.678	92.757	10.984.93	-8.830	0.678	116.711	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5301	Los Andes	92.850	10.801.73	-4.420	0.711	97.200	10.984.93	-4.420	0.711	121.154	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5506	Nogales	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5803	Omeles	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5704	Panguelhue	92.850	10.801.73	-4.420	0.711	97.200	10.984.93	-4.420	0.711	121.154	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5105	Puchuncavi	92.850	10.801.73	-23.966	-40.364	36.579	10.984.93	-23.966	-40.364	60.533	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5705	Putendo	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5501	Quillota	92.850	10.801.73	-23.966	0.567	77.510	10.984.93	-23.966	0.567	101.464	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5801	Quilpué	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5107	Quintero	92.850	10.801.73	-8.830	-40.364	51.715	10.984.93	-8.830	-40.364	75.669	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5303	Rinconada	92.850	10.801.73	-4.420	0.711	97.200	10.984.93	-4.420	0.711	121.154	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5601	San Antonio	92.850	10.801.73	-4.420	0.711	97.200	10.984.93	-4.420	0.711	121.154	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5304	San Esteban	92.850	10.801.73	-4.420	0.711	97.200	10.984.93	-4.420	0.711	121.154	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5701	San Felipe	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5706	Santa María	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5606	Santo Domingo	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5101	Valparaíso	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5804	Villa Alemana	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	5109	Viña Del Mar	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
6	Chilquinta	STX C	*	*	92.850	10.801.73	2.334	0.760	104.003	10.984.93	2.334	0.760	127.957	10.984.93
7	Conafe	STX C	5801	Quilpué	88.152	10.255.27	2.223	0.724	99.082	10.429.20	2.223	0.724	123.036	10.429.20
7	Conafe	STX C	5101	Valparaíso	88.152	10.255.27	2.223	0.724	99.082	10.429.20	2.223	0.724	123.036	10.429.20
7	Conafe	STX C	5109	Viña Del Mar	88.152	10.255.27	2.223	0.724	99.082	10.429.20	2.223	0.724	123.036	10.429.20
7	Conafe	STX C	5802	Quilpué	88.152	10.255.27	2.223	0.724	99.082	10.429.20	2.223	0.724	123.036	10.429.20
7	Conafe	STX B	4103	Andacollo	88.152	10.255.27	2.361	0.769	105.224	10.834.69	2.361	0.769	129.178	10.834.69
7	Conafe	STX B	5402	Cabildo	88.152	10.255.27	-4.472	0.719	98.341	10.834.69	-4.472	0.719	122.295	10.834.69
7	Conafe	STX B	4202	Canela	88.152	10.255.27	-4.467	0.719	98.346	10.834.69	-4.467	0.719	122.300	10.834.69
7	Conafe	STX B	4302	Combarbalá	88.152	10.255.27	-4.472	0.719	98.341	10.834.69	-4.472	0.719	122.295	10.834.69
7	Conafe	STX B	4102	Cochimbo	88.152	10.255.27	2.361	0.769	105.224	10.834.69	2.361	0.769	129.178	10.834.69
7	Conafe	STX B	3303	Freirina	88.152	10.255.27	-17.866	0.620	84.848	10.834.69	-17.866	0.620	108.802	10.834.69
7	Conafe	STX B	4201	Illapel	88.152	10.255.27	2.361	0.769	105.224	10.834.69	2.361	0.769	129.178	10.834.69
7	Conafe	STX B	4104	La Higuera	88.152	10.255.27	-17.866	0.620	84.848	10.834.69	-17.866	0.620	108.802	10.834.69
7	Conafe	STX B	5401	La Ligua	88.152	10.255.27	-4.472	0.719	98.341	10.834.69	-4.472	0.719	122.295	10.834.69
7	Conafe	STX B	4101	La Serena	88.152	10.255.27	2.361	0.769	105.224	10.834.69	2.361	0.769	129.178	10.834.69
7	Conafe	STX B	4203	Los Vilos	88.152	10.255.27	-4.472	0.719	98.341	10.834.69	-4.472	0.719	122.295	10.834.69
7	Conafe	STX B	4303	Monte Patria	88.152	10.255.27	-4.472	0.719	98.341	10.834.69	-4.472	0.719	122.295	10.834.69
7	Conafe	STX B	4301	Ovalle	88.152	10.255.27	-4.472	0.719	98.341	10.834.69	-4.472	0.719	122.295	10.834.69
7	Conafe	STX B	4105	Panguel	88.152	10.255.27	2.361							

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026					Precio traspasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	
10	Enel Distribución	STD D	13123	Providencia	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD X	13124	Pudahuel	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD X	13125	Quilicura	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD D	13126	Quinta Normal	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD X	13127	Recoleta	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD D	13128	Renca	93.282	10.938.35	-4.394	0.706	96.621	11.059.00	-4.394	0.706	120.575	11.059.00
10	Enel Distribución	STD X	13129	San Joaquín	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD D	13130	San Miguel	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD X	13131	San Ramón	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD X	13101	Santiago	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD D	13303	Titil	93.282	10.938.35	-8.777	0.674	92.206	11.059.00	-8.777	0.674	116.160	11.059.00
10	Enel Distribución	STD X	13132	Vitacura	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
10	Enel Distribución	STD D	*	*	93.282	10.938.35	2.320	0.756	103.385	11.059.00	2.320	0.756	127.339	11.059.00
12	Colina	STD X	13301	Colina	93.091	10.974.78	2.312	0.753	103.031	11.095.83	2.312	0.753	126.985	11.095.83
12	Colina	STD X	*	*	93.091	10.974.78	2.312	0.753	103.031	11.095.83	2.312	0.753	126.985	11.095.83
13	Titil	STD X	5703	Llaillay	96.175	10.883.70	-9.104	0.699	95.638	11.068.29	-9.104	0.699	119.592	11.068.29
13	Titil	STD X	13303	Titil	96.175	10.883.70	-2.406	0.784	107.233	11.068.29	-2.406	0.784	131.187	11.068.29
13	Titil	STD X	13303	Titil	96.175	10.883.70	-9.056	0.696	95.142	11.003.75	-9.056	0.696	119.096	11.003.75
13	Titil	STD X	*	*	96.175	10.883.70	2.394	0.780	106.676	11.003.75	2.394	0.780	130.630	11.003.75
14	EEPA	STD X	13201	Puente Alto	93.357	10.464.75	2.333	0.760	103.991	10.580.18	2.333	0.760	127.945	10.580.18
14	EEPA	STD X	*	*	93.357	10.464.75	2.333	0.760	103.991	10.580.18	2.333	0.760	127.945	10.580.18
15	Luzandes	STD X	13115	Lo Barnechea	93.248	10.920.13	2.321	0.756	103.455	11.040.58	2.321	0.756	127.409	11.040.58
15	Luzandes	STD X	*	*	93.248	10.920.13	2.321	0.756	103.455	11.040.58	2.321	0.756	127.409	11.040.58
18	CGE Distribución	STD E	13502	Ahué	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	13402	Buín	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	5603	Cartagena	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7201	Cauquenes	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7202	Chanco	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6302	Chépica	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	8103	Chiguayante	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	16101	Chilán	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	16103	Chillán Viejo	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6303	Chimbarongo	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	16202	Cobquecura	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6102	Codegua	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	16203	Colestun	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	16302	Coltaco	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6103	Concepción	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7402	Colbún	82.693	9.444.68	-23.009	0.508	69.535	9.792.91	-23.009	0.508	93.489	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6104	Coltauco	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	8101	Concepción	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7102	Constitución	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	8102	Coronel	82.693	9.444.68	-21.859	0.514	33.363	9.792.91	-21.859	0.514	57.317	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	9104	Curarrehue	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7103	Curepto	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7301	Curicó	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6105	Dofuñe	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	13602	El Monte	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7104	Empedrado	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	8104	Florida	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	9105	Freire	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6106	Graneros	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7302	Hualañé	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	8112	Hualpén	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	8105	Hualqui	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	13603	Isla de Maipo	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6202	La Estrella	82.693	9.444.68	16.108	0.559	78.489	9.792.91	16.108	0.559	100.443	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6107	Las Cabras	82.693	9.444.68	-8.053	0.619	84.602	9.792.91	-8.053	0.619	108.556	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	9108	Lautaro	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7303	Licané	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7401	Linares	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6203	Litueche	82.693	9.444.68	-16.106	0.559	76.489	9.792.91	-16.106	0.559	100.443	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6304	Lolai	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	9109	Loncoche	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7403	Longaví	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	8301	Los Angeles	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6108	Machali	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6109	Malloa	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6204	Marche	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	13504	María Pinto	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7105	Maule	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	13501	Melipilla	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	7304	Molina	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694	118.812	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6110	Mostazal	82.693	9.444.68	-8.053	0.619	84.602	9.792.91	-8.053	0.619	108.556	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	8305	Mulchén	82.693	9.444.68	-4.031	0.648	88.653	9.792.91	-4.031	0.648	112.607	9.792.91
18	CGE Distribución	STD E	6305	Nancagua	82.693	9.444.68	2.128	0.694	88.653	9.792.91	2.128	0.694		

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026					Precio traspasable			
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWhmes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pp (\$/kWhmes)
18	CGE Distribución	STXE	6310	Santa Cruz	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	5606	Santo Domingo	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	13601	Talagante	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	7101	Talca	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	8110	Talcahuano	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	9101	Temuco	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	7308	Teno	82.693	9.444,68	-8.053	0.619	84.602	9.792,91	-8.053	0.619	108.556
18	CGE Distribución	STXE	8111	Tomé	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	16207	Treguaque	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	7309	Vichuquén	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	9119	Vicuña	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	7407	Villa Alegre	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	9120	Villarrica	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXE	7408	Verbas Buenas	82.693	9.444,68	-4.031	0.648	88.653	9.792,91	-4.031	0.648	112.607
18	CGE Distribución	STXE	+	+	82.693	9.444,68	2.128	0.694	94.858	9.792,91	2.128	0.694	118.812
18	CGE Distribución	STXD	13403	Calera De Tango	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	13503	Curacaví	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	13105	El Bosque	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	13112	La Pintana	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	13504	Maria Pinto	82.693	9.444,68	-3.947	0.635	86.804	9.548,85	-3.947	0.635	110.758
18	CGE Distribución	STXD	13604	Padre Hurtado	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	13605	Peñaflor	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	13202	Pirque	82.693	9.444,68	-3.947	0.635	86.804	9.548,85	-3.947	0.635	110.758
18	CGE Distribución	STXD	13201	Puerto Alto	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	13401	San Bernardo	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	13203	San José De Maipo	82.693	9.444,68	-15.770	0.548	74.894	9.548,85	-15.770	0.548	98.848
18	CGE Distribución	STXD	13601	Talagante	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
18	CGE Distribución	STXD	+	+	82.693	9.444,68	2.084	0.679	92.879	9.548,85	2.084	0.679	116.833
20	Coopersol	STXA	15201	Putre	50.254	8.716,07	-2.511	0.404	55.220	8.872,09	-2.511	0.404	79.174
20	Coopersol	STXA	+	+	50.254	8.716,07	1.326	0.432	50.085	8.872,09	1.326	0.432	83.039
21	Cooperlan	STXE	8304	Laja	57.318	7.814,41	-2.884	0.464	63.415	8.102,53	-2.884	0.464	87.369
21	Cooperlan	STXE	8301	Los Angeles	57.318	7.814,41	-2.884	0.464	63.415	8.102,53	-2.884	0.464	87.369
21	Cooperlan	STXE	8305	Mulchén	57.318	7.814,41	-2.884	0.464	63.415	8.102,53	-2.884	0.464	87.369
21	Cooperlan	STXE	8309	Quilleco	57.318	7.814,41	-5.761	0.442	60.516	8.102,53	-5.761	0.442	84.470
21	Cooperlan	STXE	8311	Santa Bárbara	57.318	7.814,41	-5.761	0.442	60.516	8.102,53	-5.761	0.442	84.470
21	Cooperlan	STXE	+	+	57.318	7.814,41	1.523	0.496	67.854	8.102,53	1.523	0.496	91.808
22	Frontel	STXE	8314	Alto BíoBío	73.852	7.889,05	-35.236	0.351	48.023	8.159,18	-35.236	0.351	71.977
22	Frontel	STXE	8201	Angol	73.852	7.889,05	-1.917	0.625	85.450	8.159,18	-1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8302	Antuco	73.852	7.889,05	-29.018	0.397	54.287	8.159,18	-29.018	0.397	76.241
22	Frontel	STXE	8202	Arauco	73.852	7.889,05	-3.631	0.584	79.861	8.159,18	-3.631	0.584	103.815
22	Frontel	STXE	16102	Bulnes	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8303	Cabrero	73.852	7.889,05	-7.254	0.557	76.211	8.159,18	-7.254	0.557	100.165
22	Frontel	STXE	8203	Cafete	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9102	Casapue	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	16103	Chillán Viejo	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9121	Cholchol	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8202	Collipulli	73.852	7.889,05	-7.254	0.557	76.211	8.159,18	-7.254	0.557	100.165
22	Frontel	STXE	8204	Contulmo	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8102	Coronel	73.852	7.889,05	-19.691	-33.163	30.054	8.159,18	-19.691	-33.163	54.008
22	Frontel	STXE	9103	Cunco	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9203	Curacautín	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8205	Curanilahue	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	16104	El Carmen	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9204	Ercilla	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8104	Florida	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9105	Freire	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9106	Galvarino	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9107	Gorbea	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8105	Hualqui	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8304	Laja	73.852	7.889,05	-3.631	0.584	79.861	8.159,18	-3.631	0.584	103.815
22	Frontel	STXE	9108	Lautaro	73.852	7.889,05	-3.631	0.584	79.861	8.159,18	-3.631	0.584	103.815
22	Frontel	STXE	8201	Lebu	73.852	7.889,05	-1.816	0.597	81.689	8.159,18	-1.816	0.597	105.643
22	Frontel	STXE	9205	Lonquimay	73.852	7.889,05	-14.509	0.504	68.903	8.159,18	-14.509	0.504	92.857
22	Frontel	STXE	8206	Los Álamos	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8301	Los Angeles	73.852	7.889,05	-3.631	0.584	79.861	8.159,18	-3.631	0.584	103.815
22	Frontel	STXE	9206	Los Sauces	73.852	7.889,05	-3.631	0.584	79.861	8.159,18	-3.631	0.584	103.815
22	Frontel	STXE	8106	Lota	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9207	Lumaco	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9110	Melipuco	73.852	7.889,05	-7.254	0.557	76.211	8.159,18	-7.254	0.557	100.165
22	Frontel	STXE	8305	Mulchén	73.852	7.889,05	-3.631	0.584	79.861	8.159,18	-3.631	0.584	103.815
22	Frontel	STXE	8306	Nacimiento	73.852	7.889,05	-3.631	0.584	79.861	8.159,18	-3.631	0.584	103.815
22	Frontel	STXE	8307	Negrete	73.852	7.889,05	-7.254	0.557	76.211	8.159,18	-7.254	0.557	100.165
22	Frontel	STXE	9111	Nueva Imperial	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9112	Padre Las Casas	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	16105	Perruico	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9113	Pernuco	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	16106	Pinto	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9114	Pitrufquén	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9115	Pucón	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	9208	Purén	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	8308	Quilaco	73.852	7.889,05	-35.236	0.351	48.023	8.159,18	-35.236	0.351	71.977
22	Frontel	STXE	8309	Quilleco	73.852	7.889,05	-7.254	0.557	76.211	8.159,18	-7.254	0.557	100.165
22	Frontel	STXE	16107	Quilón	73.852	7.889,05	1.917	0.625	85.450	8.159,18	1.917	0.625	109.404
22	Frontel	STXE	16206	Ráncagua	73.852	7.889,05	-3.627	0.584	79.861	8.159,18			

Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP enero 2026					Precio trasable				
					PNPE (\$/kWh)	PNPP (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	transitorio (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)	
23	Saesa	STX F	10105	Frutillar	102.844	10.027,58	-9,598	0,737	100.832	10.226,83	-9,598	0,737	124.786	10.226,83
23	Saesa	STX F	14202	Futrone	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14201	La Unión	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14203	Lago Ranco	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14103	Lanco	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10107	Llanquihue	102.844	10.027,58	-9,598	0,737	100.832	10.226,83	-9,598	0,737	124.786	10.226,83
23	Saesa	STX F	9109	Loncoche	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14104	Los Lagos	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10106	Los Muermos	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14105	Mafil	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14106	Manquina	102.844	10.027,58	-4,805	0,773	105.661	10.226,83	-4,805	0,773	129.615	10.226,83
23	Saesa	STX F	10108	Maullín	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10301	Osorno	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14107	Paila	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14108	Panguipulli	102.844	10.027,58	-4,805	0,773	105.661	10.226,83	-4,805	0,773	129.615	10.226,83
23	Saesa	STX F	10101	Puerto Montt	102.844	10.027,58	-2,402	0,790	108.081	10.226,83	-2,402	0,790	132.035	10.226,83
23	Saesa	STX F	10302	Puerto Octay	102.844	10.027,58	-4,805	0,773	105.661	10.226,83	-4,805	0,773	129.615	10.226,83
23	Saesa	STX F	10109	Puerto Varas	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10206	Puqueldón	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10303	Purranque	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10304	Puyehue	102.844	10.027,58	-9,598	0,737	100.832	10.226,83	-9,598	0,737	124.786	10.226,83
23	Saesa	STX F	10207	Quellón	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10208	Quellón	102.844	10.027,58	-4,805	0,773	105.661	10.226,83	-4,805	0,773	129.615	10.226,83
23	Saesa	STX F	10209	Quechelt	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10210	Quinchao	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14204	Río Bueno	102.844	10.027,58	-4,805	0,773	105.661	10.226,83	-4,805	0,773	129.615	10.226,83
23	Saesa	STX F	10305	Río Negro	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10306	San Juan de la Costa	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10307	San Pablo	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	9118	Tollén	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	14101	Valdivia	102.844	10.027,58	-2,402	0,790	108.081	10.226,83	-2,402	0,790	132.035	10.226,83
23	Saesa	STX F	9120	Villarica	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
23	Saesa	STX F	10204	Curaco de Vélaz	102.844	10.027,58	2,537	0,827	113.057	10.226,83	2,537	0,827	137.011	10.226,83
26	Codiner	STX E	9103	Curco	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9203	Curacautín	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9204	Ercilla	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9105	Freire	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9106	Galvarino	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9107	Gorbea	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9108	Lautaro	65.561	8.087,64	-3,256	0,524	71.615	8.385,83	-3,256	0,524	95.569	8.385,83
26	Codiner	STX E	9109	Loncoche	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9111	Nueva Imperial	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9112	Padre Las Casas	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9113	Perquenco	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9114	Pitrufquén	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9101	Temuco	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9210	Traiguén	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9211	Victoria	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9119	Vicún	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	9120	Villarrica	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Codiner	STX E	*	*	65.561	8.087,64	1,719	0,560	76.626	8.385,83	1,719	0,560	100.580	8.385,83
26	Edcesa	STX C	5602	Algarrobo	70.250	9.845,42	1,803	0,587	80.331	10.012,40	1,803	0,587	104.285	10.012,40
26	Edcesa	STX C	5603	Cartagena	70.250	9.845,42	1,803	0,587	80.331	10.012,40	1,803	0,587	104.285	10.012,40
26	Edcesa	STX C	5102	Casablanca	70.250	9.845,42	-3,414	0,549	75.076	10.012,40	-3,414	0,549	99.030	10.012,40
26	Edcesa	STX C	13503	Curacaví	70.250	9.845,42	1,803	0,587	80.331	10.012,40	1,803	0,587	104.285	10.012,40
26	Edcesa	STX C	5101	Valparaíso	70.250	9.845,42	1,803	0,587	80.331	10.012,40	1,803	0,587	104.285	10.012,40
26	Edcesa	STX C	*	*	70.250	9.845,42	1,803	0,587	80.331	10.012,40	1,803	0,587	104.285	10.012,40
29	CEC	STX E	7301	Curicó	94.460	9.544,87	2,265	0,738	100.959	9.896,79	2,265	0,738	124.913	9.896,79
29	CEC	STX E	7304	Molina	94.460	9.544,87	2,265	0,738	100.959	9.896,79	2,265	0,738	124.913	9.896,79
29	CEC	STX E	7306	Romeral	94.460	9.544,87	-4,290	0,690	94.356	9.896,79	-4,290	0,690	118.310	9.896,79
29	CEC	STX E	7308	Teno	94.460	9.544,87	-8,571	0,658	90.043	9.896,79	-8,571	0,658	113.997	9.896,79
29	CEC	STX E	*	*	94.460	9.544,87	2,265	0,738	100.959	9.896,79	2,265	0,738	124.913	9.896,79
31	Luzinara	STX E	7402	Colón	70.045	8.297,11	-3,459	0,556	76.074	8.603,02	-3,459	0,556	100.028	8.603,02
31	Luzinara	STX E	7102	Constitución	70.045	8.297,11	-3,459	0,556	76.074	8.603,02	-3,459	0,556	100.028	8.603,02
31	Luzinara	STX E	7401	Linares	70.045	8.297,11	1,826	0,595	81.398	8.603,02	1,826	0,595	105.352	8.603,02
31	Luzinara	STX E	7403	Longaví	70.045	8.297,11	1,826	0,595	81.398	8.603,02	1,826	0,595	105.352	8.603,02
31	Luzinara	STX E	7406	San Javier	70.045	8.297,11	1,826	0,595	81.398	8.603,02	1,826	0,595	105.352	8.603,02
31	Luzinara	STX E	7407	Villa Alegre	70.045	8.297,11	1,826	0,595	81.398	8.603,02	1,826	0,595	105.352	8.603,02
31	Luzinara	STX E	7408	Yerbas Buenas	70.045	8.297,11	-3,459	0,556	76.074	8.603,02	-3,459	0,556	100.028	8.603,02
31	Luzinara	STX E	*	*	70.045	8.297,11	1,826	0,595	81.398	8.603,02	1,826	0,595	105.352	8.603,02
32	Luzparal	STX E	7201	Cauquenes	73.832	8.169,61	1,917	0,625	85.429	8.470,82	1,917	0,625	109.383	8.470,82
32	Luzparal	STX E	7403	Longaví	73.832	8.169,61	1,917	0,625	85.429	8.470,82	1,917	0,625	109.383	8.470,82
32	Luzparal	STX E	16303	Niquén	73.832	8.169,61	1,917	0,625	85.429	8.470,82	1,917	0,625	109.383	8.470,82
32	Luzparal	STX E	7404	Parral	73.832	8.169,61	1,917	0,625	85.429	8.470,82	1,917	0,625	109.383	8.470,82
32	Luzparal	STX E	7405	Retro	73.832	8.169,61	-3,630	0,584	79.841	8.470,82	-3,630	0,584	103.795	8.470,82
32	Luzparal	STX E	16301	San Carlos	73.832	8.169,61								

Id Concesionaria	Concesionaria	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)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	CD RGL (\$/kWh)	7° transitorio	Pp (\$/kW/mes)
36	Cooprel	STX F	14204	Río Bueno	97.364	10.018,47	-4,660	0.749	102,493	10.217,54	-4,660	0.749	126,447
36	Cooprel	STX F	10307	San Pablo	97.364	10.018,47	2,461	0.802	109,667	10.217,54	2,461	0.802	133,621
36	Cooprel	STX F			97.364	10.018,47	2,461	0.802	109,667	10.217,54	2,461	0.802	133,621
39	Luz Osorno	STX F	10105	Frutillar	85.805	9.872,75	-8,274	0.636	86,918	10.068,92	-8,274	0.636	110,872
39	Luz Osorno	STX F	14201	La Unión	85.805	9.872,75	2,187	0.713	97,456	10.068,92	2,187	0.713	121,410
39	Luz Osorno	STX F	10301	Osorno	85.805	9.872,75	2,187	0.713	97,456	10.068,92	2,187	0.713	121,410
39	Luz Osorno	STX F	10302	Puerto Octay	85.805	9.872,75	-4,142	0.666	91,080	10.068,92	-4,142	0.666	115,034
39	Luz Osorno	STX F	10109	Puerto Varas	85.805	9.872,75	2,187	0.713	97,456	10.068,92	2,187	0.713	121,410
39	Luz Osorno	STX F	10303	Purranque	85.805	9.872,75	2,187	0.713	97,456	10.068,92	2,187	0.713	121,410
39	Luz Osorno	STX F	10304	Puyehue	85.805	9.872,75	-8,274	0.636	86,918	10.068,92	-8,274	0.636	110,872
39	Luz Osorno	STX F	14204	Río Bueno	85.805	9.872,75	-4,142	0.666	91,080	10.068,92	-4,142	0.666	115,034
39	Luz Osorno	STX F	10305	Río Negro	85.805	9.872,75	2,187	0.713	97,456	10.068,92	2,187	0.713	121,410
39	Luz Osorno	STX F	10306	San Juan de la Costa	85.805	9.872,75	2,187	0.713	97,456	10.068,92	2,187	0.713	121,410
39	Luz Osorno	STX F	10307	San Pablo	85.805	9.872,75	2,187	0.713	97,456	10.068,92	2,187	0.713	121,410
39	Luz Osorno	STX F	*	*	85.805	9.872,75	2,187	0.713	97,456	10.068,92	2,187	0.713	121,410
40	Crell	STX F	10104	Fresia	85.375	9.590,41	2,177	0.709	97,001	9.780,97	2,177	0.709	120,955
40	Crell	STX F	10105	Frutillar	85.375	9.590,41	-8,235	0.633	86,513	9.780,97	-8,235	0.633	110,467
40	Crell	STX F	10107	Llanquihue	85.375	9.590,41	-8,235	0.633	86,513	9.780,97	-8,235	0.633	110,467
40	Crell	STX F	10106	Los Muermos	85.375	9.590,41	2,177	0.709	97,001	9.780,97	2,177	0.709	120,955
40	Crell	STX F	10108	Maulín	85.375	9.590,41	2,177	0.709	97,001	9.780,97	2,177	0.709	120,955
40	Crell	STX F	10101	Puerto Montt	85.375	9.590,41	-2,061	0.678	92,732	9.780,97	-2,061	0.678	116,686
40	Crell	STX F	10109	Puerto Varas	85.375	9.590,41	2,177	0.709	97,001	9.780,97	2,177	0.709	120,955
40	Crell	STX F	10303	Purranque	85.375	9.590,41	2,177	0.709	97,001	9.780,97	2,177	0.709	120,955
40	Crell	STX F	*	*	85.375	9.590,41	2,177	0.709	97,001	9.780,97	2,177	0.709	120,955
45	Mataguito	STX B	3101	Copiapó	27.527	8.315,33	3,208	0.246	33,700	8.785,15	-3,208	0.246	37,854
45	Mataguito	STX B	3304	Huasco	27.527	8.315,33	-11,915	-14,665	10,082	8.785,15	-11,915	-14,665	34,036
46	Desa	STX A	15101	Arica	93.573	10.819,95	2,327	0.758	103,702	11.013,63	2,327	0.758	127,656
46	Desa	STX A	15102	Camarones	93.573	10.819,95	-8,804	0.676	92,489	11.013,63	-8,804	0.676	116,443

* 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.

Tabla 27: Precios traspasables por las empresas distribuidoras de los SSMM.

Concesionaria	Precios fijación PNP julio 2026		Precio traspasable	
	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
EDELAYSEN	103,806	14.192,96	127,760	14.192,96
EDELMAG	78,496	17.990,79	102,450	17.990,79
SAESA	103,615	10.027,58	127,569	10.027,58

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 28: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal.

Concesionaria	Comunas	STX
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE DISTRIBUCIÓN	Calera De Tango, Curacavi, El Bosque, La Pintana, Maria Pinto, Padre Hurtado, Peñaflo, Pirque, Puente Alto, San Bernardo, San Jose De Maipo, Talagante	STX D
	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Calera De Tango, Curacavi, El Bosque, La Pintana, Maria Pinto, Padre Hurtado, Peñaflo, Pirque, Puente Alto, San Bernardo, San Jose De Maipo y Talagante	STX E
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
	Tiitil	STX C
CHILQUINTA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
CODINER	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
COPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F

Concesionaria	Comunas	STX
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDECESA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Taltal	STX A
	Taltal	STX B
ELIQUA	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	Antofagasta y Taltal	STX B
	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Mariquina, Panguipulli, Taltal y Villarrica	STX F
	Gorbea, Lanco, Loncoche, Mariquina, Panguipulli, Villarrica	STX E
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TILITIL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
	Tilitil	STX D
MATAQUITO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
DESA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A

12. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

De conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, modificado por la Ley N° 21.804, en el Sistema Eléctrico Nacional y en los Sistemas Medianos 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. Para aquellos usuarios residenciales cuyas tarifas, calculadas sobre la base del consumo tipo excedan este porcentaje, 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 los demás suministros sometidos a regulación de precios que con las excepciones de aquellos suministros no residenciales ubicados en comunas beneficiadas con la aplicación de este mecanismo, siempre y cuando sean abastecidos por la misma empresa distribuidora que los usuarios residenciales beneficiados; y, 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 29: Aporte en % según consumo¹³.

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.

12.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple de cuenta tipo

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 a esta Comisión 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 opciones tarifarias del Decreto Supremo N°5T, de 2024 del Ministerio de Energía, y los datos de facturación correspondientes al año móvil comprendido entre enero de 2025 y diciembre de 2025. Los referidos datos de facturación se encuentran procesados y resumidos en el archivo “BD final normalizada.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.

¹³ Corresponde al consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior

- 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 Nacional entre todas las cuentas tipo de todos los clientes residenciales.
- Este Promedio Simple Nacional, 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°722, de 19 de noviembre de 2025, para un tramo de consumo menor o igual a 350 kWh.
- Cargo a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley, fijados mediante Resolución Exenta CNE N°780, de 15 de diciembre de 2025.

12.2 Identificación de Usuarios Beneficiados y no Beneficiados

Habiéndose calculado el Promedio Simple Nacional y su límite adicional del 10%, corresponde identificar aquellas tarifas residenciales respecto de las cuales, para cada combinación distribuidora/comuna/tipo de suministro¹⁴/sistema de transmisión zonal, resulta aplicable el mecanismo, distinguiéndose tres categorías:

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

Para efectos de identificar las comunas beneficiadas por el mecanismo, se entenderá por tales aquellas en las que la opción tarifaria residencial con mayor número de clientes suscritos (considerando desagregaciones como tramos de consumo y tipo de soterramiento) presente una cuenta tipo promedio superior al

¹⁴ 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.

Promedio Simple Nacional incrementado en un 10%, antes de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria.

Por su parte, las comunas no individualizadas en las tablas del presente informe técnico, en las cuales la Empresa Concesionaria preste el servicio de distribución eléctrica, serán consideradas como no beneficiadas, por cuanto no existe una opción tarifaria residencial predominante que concentre el mayor número de clientes suscritos.

Sin perjuicio de lo anterior, en dichos casos, a los clientes les serán aplicables los ajustes o recargos que resulten de la comparación de dicha combinación con respecto al promedio nacional previamente señalado.

12.3 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 2026.
- 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, descontando a aquellas combinaciones de usuarios no residenciales emplazados en comunas beneficiadas. Lo anterior, de conformidad con el criterio señalado en el punto 13.2 anterior, en base a la recaudación esperada antes de aplicar el beneficio.
- 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 componente¹⁵ contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley sea igual a cero.

¹⁵ Corresponde a las componentes que representan el costo estándar de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia.

12.4 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.

12.5 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 30: Factores de equidad tarifaria residencial.

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	BT AA	-0,5140	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT2	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT3	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	BT AA	-0,5140	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT2	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT3	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	BT AA	-0,5140	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT2	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT3	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,5140	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,6455	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,6455	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8962	0,1045
29	CEC	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8962	0,1045
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	BT AA	-0,5140	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT2	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT3	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1a	BT AA	-0,5140	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT1	AT A	0,1045	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT2	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT3	AT A	-0,6455	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8962	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8962	0,0000
18	CGE	13502	Alhué	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13402	Buin	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3019	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3019	0,0000
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	BT1a	BT AA	0,1469	0,1469
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT1	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT2	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT3	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7202	Chanco	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6302	Chépica	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6102	Codegua	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6103	Coinco	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7402	Colbún	STX E	BT1a	BT AA	0,1469	0,1469
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT1	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT2	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT3	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7102	Constitución	STX E	BT1a	BT AA	0,1469	0,1469
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT1	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT2	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT3	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	BT1a	BT AA	0,1646	0,1646
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT1	AT A	0,1646	0,1646
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT2	AT A	0,1646	0,1646
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT3	AT A	0,1646	0,1646
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRBT2	BT AA	-0,3169	0,1646
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRBT3	BT AA	-0,3169	0,1646
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7103	Curepto	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7301	Curicó	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6105	Dofñihue	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6105	Dofñihue	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6105	Dofñihue	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6105	Dofñihue	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6105	Dofñihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6105	Dofñihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13602	El Monte	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8104	Florida	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2150
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2150
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6500	0,2150
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6500	0,2150
18	CGE	9105	Freire	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6106	Graneros	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2150

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2150
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6500	0,2150
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6500	0,2150
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7303	Licantén	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7401	Linares	STX E	BT1a	BT AA	0,1469	0,1469
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT1	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT2	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT3	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	6203	Litueche	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6304	Lolol	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7403	Longaví	STX E	BT1a	BT AA	0,1469	0,1469
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2150
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2150
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6500	0,2150
18	CGE	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6500	0,2150
18	CGE	6108	Machalí	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6109	Malloa	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7105	Maule	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7304	Molina	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6205	Navidad	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6111	Olivar	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1826	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1826	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,3019	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,3019	0,0000
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	13404	Paine	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6206	Paredones	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7404	Parral	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8107	Penco	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6112	Peumo	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16106	Pinto	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	9114	Pitruquén	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	9114	Pitruquén	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	9114	Pitruquén	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9114	Pitruquén	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9114	Pitruquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9114	Pitruquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6308	Placilla	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9115	Pucón	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	BT AA	0,2502	0,2502
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT1	AT A	0,2502	0,2502
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT2	AT A	0,2502	0,2502
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT3	AT A	0,2502	0,2502
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2502
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2502
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7305	Rauco	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6115	Rengo	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7405	Retiro	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7306	Romeral	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7406	San Javier	STX E	BT1a	BT AA	0,1469	0,1469
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13601	Talagante	STX D	BT1a	BT AA	0,2049	0,2049
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT1	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT2	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT3	AT A	0,2049	0,2049
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRBT2	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRBT3	BT AA	-0,1189	0,2049
18	CGE	13601	Talagante	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7308	Teno	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	8111	Tomé	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16207	Trehuaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	BT AA	0,1820	0,1820
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT1	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT2	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT3	AT A	0,1820	0,1820
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,2475	0,1820
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	BT AA	0,1469	0,1469
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT2	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT3	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	BT AA	0,1469	0,1469
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT2	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT3	AT A	0,1469	0,1469
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,4166	0,1469
18	CGE	16303	Niquén	STX E	BT1a	BT AA	0,0117	0,2078
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRAT1	AT A	0,2078	0,2078
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRAT2	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRAT3	AT A	0,1998	0,2078
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,5333	0,2078
18	CGE	16303	Niquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,5333	0,2078
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2151
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT2	BT AA	-0,9408	0,2151
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	BT AA	-0,9408	0,2151
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1a	BT AA	-0,3810	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,5926	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8045	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8045	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	BT AA	-0,8907	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT1	AT A	-0,7424	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT2	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT3	AT A	-0,8231	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,9279	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,9279	0,0000
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5603	Cartagena	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5665	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5665	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5480	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5480	0,0000
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	BT1a	BT AA	0,0692	0,2016
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT1	AT A	0,2016	0,2016
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2016
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2016
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5128	0,2016
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5128	0,2016
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2150
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2150
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6223	0,2150
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6223	0,2150
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT AA	0,0692	0,2016
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT1	AT A	0,2016	0,2016
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2016
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2016
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5128	0,2016
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5128	0,2016
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	BT AA	0,0507	0,1892
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT1	AT A	0,1892	0,1892
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,1892
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5327	0,1892
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5327	0,1892
21	COPELAN	8304	Laja	STX E	BT1a	BT AA	-0,4365	0,0000
21	COPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
21	COPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT2	AT A	-0,4977	0,0000
21	COPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT3	AT A	-0,4977	0,0000
21	COPELAN	8304	Laja	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COPELAN	8304	Laja	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COPELAN	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	BT AA	-0,4365	0,0000
21	COPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
21	COPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,4977	0,0000
21	COPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,4977	0,0000
21	COPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COPELAN	8301	Los Angeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1a	BT AA	-0,4365	0,0000
21	COPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
21	COPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4977	0,0000
21	COPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4977	0,0000
21	COPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7170	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,4365	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,4977	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,4977	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1a	BT AA	-0,4365	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4977	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4977	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	BT AA	-0,4365	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT2	AT A	-0,4977	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT3	AT A	-0,4977	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7170	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7170	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	-0,5206	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,3999	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,3999	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7408	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7408	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	BT AA	-0,5206	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT2	AT A	-0,3999	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT3	AT A	-0,3999	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7408	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7408	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	BT AA	-0,8897	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	-0,6626	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	BT AA	-0,8897	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	AT A	-0,6626	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT2	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT3	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	-0,8897	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	-0,6626	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	BT AA	-0,8897	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	-0,6626	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	BT AA	-0,8897	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	-0,6626	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	-0,8587	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9884	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9884	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0276
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0276
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0276
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0276
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0276
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0276
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16207	Trehuaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	BT1a	BT AA	-0,3858	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT1	AT A	0,0276	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,3678	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7131	0,0000
33	COPELEC	16303	Niquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7131	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10108	Mauñilín	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	BT AA	-0,4579	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	-0,5856	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,9135	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,9135	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
46	DESA	15101	Arica	STX A	BT1a	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT1	AT A	-0,9735	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT2	AT A	-0,9667	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT3	AT A	-0,9667	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	BT1a	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT1	AT A	-0,9735	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT2	AT A	-0,9667	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT3	AT A	-0,9667	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	-0,9735	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,9667	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,9667	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT AA	-0,5591	0,2152
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT AA	-0,5591	0,2152
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	BT AA	-0,4998	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT2	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT3	AT A	-0,8199	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRBT2	BT AA	-1,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRBT3	BT AA	-1,0000	0,0000
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	BT AA	0,1200	0,1366
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT1	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT2	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT3	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRBT2	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRBT3	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	BT AA	0,1200	0,1366
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT1	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT2	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT3	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRBT2	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRBT3	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	*	Otras	SM	BT1a	BT AA	0,1200	0,1366
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	BT AA	0,1200	0,1366
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT1	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT2	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT3	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRBT2	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRBT3	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	BT AA	0,1200	0,1366
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT1	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT2	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT3	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRBT2	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRBT3	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	BT AA	0,1200	0,1366
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT1	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT2	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT3	AT A	0,1366	0,1366
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRBT2	BT AA	-0,1868	0,1366
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRBT3	BT AA	-0,1868	0,1366
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	BT AA	-0,0654	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRBT2	BT AA	-0,8212	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRBT3	BT AA	-0,8212	0,0000
12	EEC	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT AA	-0,0654	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	-0,0654	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,8212	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
12	EEC	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,8212	0,0000
12	EEC	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT AA	-0,0654	0,0000
14	EEPA	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,2150
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,2150
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,6214	0,2150
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,6214	0,2150
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,2150
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,2150
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRBT2	BT AA	-0,6214	0,2150
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRBT3	BT AA	-0,6214	0,2150
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT2	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT3	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT2	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT3	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT2	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT3	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,3473	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,3473	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8553	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8553	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	-0,3444	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	-0,3444	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8637	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8637	0,0000
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT2	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT3	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT2	AT A	-0,2933	0,2150
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT3	AT A	-0,2933	0,2150
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8531	0,2150
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8531	0,2150
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT2	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT3	AT A	-0,2964	0,2150
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8440	0,2150
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT2	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT3	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT2	AT A	-0,1964	0,2150
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT3	AT A	-0,1964	0,2150
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7806	0,2150
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7806	0,2150
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT2	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT3	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT2	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT3	AT A	-0,1338	0,2150

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,1964	0,2150
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,1964	0,2150
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7806	0,2150
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7806	0,2150
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT2	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT3	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT2	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT3	AT A	-0,1338	0,2150
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRBT2	BT AA	-0,7635	0,2150
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRBT3	BT AA	-0,7635	0,2150
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT2	AT A	-0,2386	0,2150
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT3	AT A	-0,2386	0,2150
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8116	0,2150
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8116	0,2150
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT2	AT A	-0,2386	0,2150
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT3	AT A	-0,2386	0,2150
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8116	0,2150
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8116	0,2150
18	EMELARI	*	Otras	STX A	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT2	AT A	-0,2936	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT3	AT A	-0,2936	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRBT2	BT AA	-0,8252	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRBT3	BT AA	-0,8252	0,0000
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6925	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6925	0,0000
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	BT1a	BT AA	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT1	AT A	0,2153	0,2153
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2153
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRBT2	BT AA	-0,6685	0,2153
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRBT3	BT AA	-0,6685	0,2153
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	BT AA	-0,7626	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	-0,4341	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	-0,5834	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	-0,5834	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7766	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7766	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	-0,7626	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	-0,4341	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	-0,5834	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	-0,5834	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,7766	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,7766	0,0000
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	BT AA	0,1281	0,1281
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT1	AT A	0,1281	0,1281
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT2	AT A	0,1281	0,1281
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT3	AT A	0,1281	0,1281
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4394	0,1281
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4394	0,1281
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,4083	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,4083	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2150
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2150
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2150
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6722	0,2150
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6722	0,2150
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	BT AA	0,1281	0,1281
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT1	AT A	0,1281	0,1281
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT2	AT A	0,1281	0,1281
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT3	AT A	0,1281	0,1281
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4394	0,1281
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4394	0,1281
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	BT AA	0,2412	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT1	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT2	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRAT3	AT A	0,2412	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2412
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	BT AA	-0,4790	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT 1a	BT AA	-0,4790	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2740	0,2150
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT A	0,1732	0,2150
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT A	-0,4730	0,2150
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT A	-0,4730	0,2150
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7572	0,2150
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7572	0,2150
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT 1a	BT AA	-0,0884	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT 1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1a	BT AA	-0,5138	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8374	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8374	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1a	BT AA	-0,3922	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7967	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7967	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Angeles	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1a	BT AA	-0,0884	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	BT AA	-0,4790	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1a	BT AA	-0,0996	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6989	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6989	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,2740	0,2150
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,1732	0,2150
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,4730	0,2150
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,4730	0,2150
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7572	0,2150
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7572	0,2150
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	BT AA	-0,0884	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,4790	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	BT AA	-0,0884	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	9114	Pitruquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitruquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	BT1a	BT AA	-0,3922	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7967	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7967	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	BT AA	-0,4790	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	BT1a	BT AA	-0,0996	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6989	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6989	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	BT AA	-0,3922	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7967	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7967	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1a	BT AA	-0,0884	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1a	BT AA	-0,0996	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6989	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6989	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1a	BT AA	-0,4790	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1a	BT AA	-0,2375	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT1	AT A	0,0499	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT2	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT3	AT A	-0,4466	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7450	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1a	BT AA	-0,0884	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,6951	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1a	BT AA	-0,2707	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7561	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1a	BT AA	-0,4790	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	BT AA	-0,4790	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT1	AT A	0,0384	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT2	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT3	AT A	-0,4706	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8258	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8258	0,0000
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6411	0,2152

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	*	Otras	STX C	BT1b	BT AA	0,0000	0,2152
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6411	0,2152
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6411	0,2152
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT AA	0,2321	0,2321
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT1	AT A	0,2321	0,2321
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT2	AT A	0,2321	0,2321
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT3	AT A	0,2321	0,2321
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,2321
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,2321
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	0,0000	0,0000
10	LUZANDES	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	BT1a	BT AA	-0,4789	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT2	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT3	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1a	BT AA	-0,4789	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT2	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT3	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1a	BT AA	-0,4789	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT2	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT3	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1a	BT AA	-0,4789	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,4789	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1a	BT AA	-0,4789	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	BT AA	-0,4789	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT2	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT3	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	BT AA	-0,4789	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT2	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT3	AT A	-0,5340	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7953	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7953	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,2150
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,2150
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,2150
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,2150
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,2150
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,2150
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,2150
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,2150
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,2150
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,2150
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,2150
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,2150
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	BT AA	-0,4368	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	-0,5041	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,8279	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,8279	0,0000
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	BT AA	-0,5316	0,2150
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	AT A	-0,0191	0,2150
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT2	AT A	-0,5128	0,2150
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT3	AT A	-0,5128	0,2150
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8186	0,2150
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8186	0,2150
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1a	BT AA	-0,5316	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT A	-0,0191	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,5316	0,2150
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	-0,0191	0,2150
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,5128	0,2150
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,5128	0,2150
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8186	0,2150
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8186	0,2150
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1a	BT AA	-0,5316	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT1	AT A	-0,0191	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT2	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT3	AT A	-0,5128	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1a	BT AA	-0,5316	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT1	AT A	-0,0191	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT2	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT3	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	BT AA	-0,5316	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT A	-0,0191	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1a	BT AA	-0,5316	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT A	-0,0191	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	BT1a	BT AA	-0,5316	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRAT1	AT A	-0,0191	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRAT2	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRAT3	AT A	-0,5128	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8186	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Niquén	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8186	0,0000
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	BT1a	BT AA	0,2150	0,2150
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2150
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2150
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5412	0,2150
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5412	0,2150
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	BT1a	BT AA	0,2150	0,2150
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2150
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2150
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5412	0,2150
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5412	0,2150
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	0,2150	0,2150
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	0,0000	0,2150
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	0,0000	0,2150
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,5412	0,2150
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,5412	0,2150
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	BT1a	BT AA	-0,1762	0,2150
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT2	AT A	-0,2622	0,2150
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT3	AT A	-0,2622	0,2150
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8206	0,2150
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8206	0,2150
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	BT1a	BT AA	0,1360	0,1411
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT1	AT A	0,1411	0,1411
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT2	AT A	0,0671	0,1411
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT3	AT A	0,0671	0,1411
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRBT2	BT AA	-0,4006	0,1411
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRBT3	BT AA	-0,4006	0,1411
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	BT1a	BT AA	-0,2968	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	14202	Futrone	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1a	BT AA	-0,3871	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT A	-0,1535	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT A	-0,1535	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8303	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8303	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	BT1a	BT AA	-0,2968	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	BT1a	BT AA	0,1360	0,1411
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT1	AT A	0,1411	0,1411
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT2	AT A	0,0671	0,1411
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT3	AT A	0,0671	0,1411
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRBT2	BT AA	-0,4006	0,1411
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRBT3	BT AA	-0,4006	0,1411
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	BT AA	-0,0131	0,2151
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT2	AT A	-0,0913	0,2151
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT3	AT A	-0,0913	0,2151
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7268	0,2151
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7268	0,2151
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1a	BT AA	-0,2339	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT A	0,1864	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT A	-0,1535	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT A	-0,1535	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7879	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7879	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	BT AA	-0,2968	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	BT AA	-0,0131	0,2151
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT2	AT A	-0,0913	0,2151
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT3	AT A	-0,0913	0,2151
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7268	0,2151
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7268	0,2151
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10108	Mauñilín	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñilín	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñilín	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñilín	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñilín	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10108	Mauñilín	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	BT AA	-0,2968	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	*	Otras	SM	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRBT2	BT AA	-0,4473	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRBT3	BT AA	-0,4473	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	BT1a	BT AA	-0,2405	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT2	AT A	-0,3198	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT3	AT A	-0,3198	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8346	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8346	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	BT1a	BT AA	-0,0901	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT2	AT A	-0,1622	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT3	AT A	-0,1622	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7481	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7481	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	-0,0163	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	-0,0163	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6712	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6712	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	BT AA	-0,2968	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	BT AA	-0,3871	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT1	AT A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT2	AT A	-0,1535	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT3	AT A	-0,1535	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRBT2	BT AA	-0,8303	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRBT3	BT AA	-0,8303	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	BT AA	-0,2968	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7785	0,0000
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10207	Quellén	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	BT AA	-0,1210	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT A	0,2628	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,7231	0,0000
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	BT1a	BT AA	-0,1762	0,2150
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT2	AT A	-0,2622	0,2150
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT3	AT A	-0,2622	0,2150
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRBT2	BT AA	-0,8206	0,2150
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRBT3	BT AA	-0,8206	0,2150
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2152
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT1	AT A	0,2152	0,2152
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,2152
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6433	0,2152
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	BT1a	BT AA	-0,0807	0,2150
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT A	0,2150	0,2150
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT A	-0,1535	0,2150
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT A	-0,1535	0,2150
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT AA	-0,7455	0,2150
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT AA	-0,7455	0,2150
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	BT1a	BT AA	0,0000	0,2151
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT1	AT A	0,2151	0,2151
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT2	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT3	AT A	-0,0062	0,2151
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRBT2	BT AA	-0,6678	0,2151
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRBT3	BT AA	-0,6678	0,2151
35	SOCOPEA	14202	Futroneo	STX F	BT1a	BT AA	-0,6872	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futroneo	STX F	TRAT1	AT A	-0,2058	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futroneo	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futroneo	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futroneo	STX F	TRBT2	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14202	Futroneo	STX F	TRBT3	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	BT1a	BT AA	-0,6872	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT A	-0,2058	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	BT AA	-0,6872	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	AT A	-0,2058	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT2	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	BT1a	BT AA	-0,6872	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	AT A	-0,2058	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRBT2	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14105	Máfil	STX F	TRBT3	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	BT1a	BT AA	-0,6872	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRAT1	AT A	-0,2058	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRBT2	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	*	Otras	STX F	TRBT3	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	BT AA	-0,6872	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	AT A	-0,2058	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRBT2	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14107	Paillaco	STX F	TRBT3	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	BT AA	-0,6872	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	AT A	-0,2058	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT2	BT AA	-0,3501	0,0000
35	SOCOPEA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT3	BT AA	-0,3501	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	BT1a	BT AA	-0,8786	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRAT1	AT A	-0,5614	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6087	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6087	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	BT1a	BT AA	-0,8786	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT A	-0,5614	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6087	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6087	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	BT1a	BT AA	-0,7803	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRAT1	AT A	-0,3727	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4717	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4717	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	BT1a	BT AA	-0,8786	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRAT1	AT A	-0,5614	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRBT2	BT AA	-0,6087	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX C	TRBT3	BT AA	-0,6087	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	BT1a	BT AA	-0,7803	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRAT1	AT A	-0,3727	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRAT2	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRAT3	AT A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRBT2	BT AA	-0,4717	0,0000
13	TILTIL	13303	Tilttil	STX D	TRBT3	BT AA	-0,4717	0,0000

Tabla 31: Factores de equidad tarifaria residencial para suministros soterrados.

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1a	BT SA	0,0000
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	BT SA	0,1820
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	BT AS	0,1820
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1a	BT SS	0,1153
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1a	BT SA	0,0000
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	BT SA	0,1820
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	BT AS	0,1820
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1a	BT SS	0,1153
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	BT SA	0,0000
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	BT AS	0,1820
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	BT SS	0,1153
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1a	BT SA	0,1820
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1a	BT AS	0,1820
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1a	BT SA	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT S	0,2151
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	BT AS	-0,0837
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	BT SS	-0,2497
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT SA	-0,1383
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	BT SA	0,0000
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	BT AS	0,0000
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	BT SS	0,0000
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT SA	0,0000
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT AS	0,0000
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	BT SS	0,0000
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	BT AS	0,0000
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	BT SS	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	BT SA	-0,6269
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	BT SA	-0,6269
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	BT SA	-0,6269
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	BT SA	-0,6269
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	BT SA	-0,6269
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	BT SA	-0,2598
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	BT AS	-0,0075
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	BT SS	-0,2005
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1a	BT AS	-0,0075
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1a	BT SS	-0,2005
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	BT1a	BT AS	-0,0075
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	BT AS	0,0000
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	BT SS	-0,0548
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	BT AS	0,0000
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	BT SA	0,0000
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	BT AS	0,0000
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	BT SS	-0,1192
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	BT SA	0,1096
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	BT AS	0,1008
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1a	BT SS	0,0000
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT AS	0,2412

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	BT SS	0,0000
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	BT AS	0,0000
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	BT SA	0,0000
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	BT SS	0,0000
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	BT AS	0,0000
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1a	BT SS	0,0000
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	BT SA	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	BT AS	0,2412
10	ENEL	13120	Nuñoa	STX D	BT1a	BT SS	0,2412
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	BT SS	0,2321

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 NGL's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio

web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

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 al Coordinador y a la Comisión, un informe con el cálculo del impuesto establecido por el artículo 8° de la Ley N° 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

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

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

Donde:

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

- Emisión_SO₂: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- CSCpc_MP: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_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 2015/02, 2015/01, 2017/01, 2021/01 y 2025/02

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

CPI_{0-6m}: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

ANEXO 2: Valores índices actualizados licitaciones

Tabla: Valores de índices actualizados

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
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	-	325,252	115,520	325,252	0,000	0,000
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-	325,252	115,520	3,570	325,252	0,000
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	-	325,252	115,520	325,252	0,000	0,000
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-	325,252	115,520	3,570	325,252	0,000
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-	325,252	115,520	3,570	325,252	0,000
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-	325,252	115,520	0,000	0,000	0,000
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m	0,0000	-	324,501	4,030	324,501	0,000	0,000
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-	323,786	323,786	0,000	0,000	0,000
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-	323,786	323,786	0,000	0,000	0,000
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-	323,786	323,786	0,000	0,000	0,000
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-	323,786	323,786	0,000	0,000	0,000
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-	323,786	323,786	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	-	324,501	110,420	65,610	324,501	0,000
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	-	324,501	110,420	65,610	324,501	0,000
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	-	324,501	110,420	65,610	324,501	0,000
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	-	324,501	110,420	65,610	324,501	0,000
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m	0,0000	-	324,557	4,580	324,557	0,000	0,000
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	324,501	110,420	65,610	4,030	324,501
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	324,501	110,420	65,610	4,030	324,501
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices				
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	324,501	110,420	65,610	4,030	324,501
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-	325,252	115,520	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	324,501	110,420	65,610	4,030	324,501
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-	325,252	115,520	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02	Iberecoila Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02	Iberecoila Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000

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
EMEL-SING 2008/01 (Eleoda)	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m	0,0000	-	324,557	4,580	324,557	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/02 (Eleoda)	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	324,501	324,501	110,420	4,030	0,000
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	324,501	324,501	110,420	4,030	0,000
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	324,501	324,501	110,420	4,030	0,000
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	324,501	324,501	110,420	4,030	0,000
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	324,501	324,501	0,000	4,030	0,000
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	324,501	324,501	0,000	4,030	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	324,501	324,501	0,000	4,030	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	324,501	324,501	0,000	4,030	0,000
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores					Valor actual índices				
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2015/01	OPDENERGY	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2017/01	Parque Eólico Punta de Talca SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2017/01	Enel Generación Chile S.A.	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2017/01	Cox Energía SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2017/01	Sonnex Cox Energy Chile SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2017/01	Energía Renovable Verano Tres SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2021/01	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2021/01	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2021/01	Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2021/01	OPDE Chile SPA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2021/01	Parque Eólico San Andrés SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2021/01	Sonnex PPA Holding SpA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2021/01	Racó Energía SpA	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2021/01	Racó Energía SpA	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2025/02	Enel Generación Chile S.A.	BS1Z2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	0,000	0,000	0,000
2025/02	Enel Generación Chile S.A.	BS1Z3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	324,501	324,501	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 Julio 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N°187, de fecha 16 de abril de 2026", "5. Tablas", "Anexo 3 26-2.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", "Precio Nudo Promedio", "Fijaciones 2026", "Precios de Nudo Promedio Julio 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N°187, de fecha 16 de abril de 2026", "5. Tablas", "Anexo 4 26-2.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 Julio 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N°187, de fecha 16 de abril de 2026", "5. Tablas", "Anexo 5 26-2.xlsx".

ANEXO 6: Saldo Final Restante por Suministrador

El detalle por Suministrador, del Saldo Final Restante, se encuentra contenido en el presente ANEXO 6, 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 Julio 2026", "Anexos Resolución Exenta CNE N°187, de fecha 16 de abril de 2026", "5. Tablas", "Anexo 6 26-2.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 abril de 2026, correspondiente al segundo 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.

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

Notifíquese y archívese.

Mauricio
Javier Funes
Huerta

Firmado digitalmente por Mauricio
Javier Funes Huerta
Nombre de reconocimiento (DN):
c=CL, o=E-Sign S.A., ou=Terminos
de uso en [www.esign-la.com/
acuerdoterceros](http://www.esign-la.com/acuerdoterceros), cn=Mauricio
Javier Funes Huerta,
email=mfunes@cne.cl
Fecha: 2026.04.16 16:57:36 -04'00'

SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DZO/LZG/MOC/AOM/FCP/CSG/JHE/DBL/ING/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