FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

Fijación 1er semestre 2027 - Emitido en noviembre de 2026
SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

1. INTRODUCCIÓN 4

2. ANTECEDENTES 7

2.1 Licitaciones de Suministro 7

2.2 Traspasos de Excedentes considerados en la presente fijación 8

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO 9

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO 10

4.1 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado 10

4.2 Actualización y determinación de los PNLP 10

5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, LEY N° 21.833, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 500 DE 2026 78

5.1 Saldos por mecanismo de estabilización de la Ley N° 21.185 78

5.2 Diferencias de Facturación 101

5.3 Diferencias por Retraso de Decreto 126

5.4 Saldo Final Restante 127

5.5 Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso de Decreto 127

5.6 Cargos MPC y proyección de la acumulación y pago de los Saldos Finales Restantes 157

5.7 Contabilización de devoluciones por aplicación del artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833 163

5.8 Saldo de Normalización Tarifaria 164

5.9 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y ventas de energía y potencia 168

5.10 Transferencias entre Distribuidoras 175

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO 179

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO A NIVEL DE GENERACIÓN 181

7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria 181

7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria 183

7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía en Puntos de Compra 184

7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio 184

7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos 184

a) Cargo por Diferencias de Facturación y Retraso 184

b) Cargo Unitario SSR 185

c) Cargo total por unidad de energía SEN y SSMM. 186

8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO 188

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL BASE y ADICIONAL (RGL) 192

10. DESCUENTO APLICABLE A COMUNAS DECLARADAS COMO ZONAS EN TRANSICIÓN 195

11. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS 197

12. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL 213

12.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple de cuenta tipo 214

12.2 Identificación de Usuarios Beneficiados y no Beneficiados 214

12.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas 215

12.4 Consideraciones especiales del presente proceso 216

12.5 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) 216

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones 277

1.1 Proceso Licitatorio CHL 2010/01 277

1.2 Proceso Licitatorio SIC 2013/03_2 278

1.3 Proceso Licitatorio 2015/02, 2015/01, 2017/01, 2021/01, 2022/01 282

1.4 Proceso Licitatorio 2023/01 y 2025/01 283

ANEXO 2: Valores índices actualizados licitaciones 285

ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato 290

ANEXO 4: Diferencias de Facturación por Suministrador – Distribuidor - Contrato 290

ANEXO 5: Diferencias por Retraso por Suministrador – Distribuidor - Contrato 290

ANEXO 6: Saldo Final Restante por Suministrador 290

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico Definitivo 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") y por la Ley N° 21.833, de protección tarifaria eléctrica (en adelante, "Ley N° 21.833").

De acuerdo con lo establecido en la Ley, las concesionarias de servicio público de distribución (en adelante e indistintamente, "Empresas Concesionarias", "concesionarias" o "Distribuidoras") 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, estableciendo que la comparación de los precios promedio a traspasar a los clientes finales debía efectuarse respecto de una misma subestación común para el Sistema Eléctrico Nacional. Esta regla fue posteriormente modificada, según se señala más adelante.

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"), 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 posteriormente por 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") y, en particular, lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 500 de la Comisión, de 14 de septiembre de 2026, que modifica la Resolución Exenta N° 379 en consistencia con las modificaciones introducidas por la Ley N° 21.833, fija texto refundido y deja sin efecto las resoluciones exentas que indica (en adelante, "Resolución Exenta N° 500").

Por otro lado, el presente informe considera las modificaciones introducidas mediante la Ley N° 21.804, que perfecciona los Sistemas Medianos en la Ley (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, correspondientes a la regulación del cálculo de ajustes o 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, 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.

Asimismo, las disposiciones técnicas referidas a los contratos y licitaciones de suministro contenidas en el presente informe consideran lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 106, de 2015, del Ministerio de Energía que aprueba el Reglamento sobre licitaciones de suministro de energía para satisfacer el consumo de los clientes regulados de las Empresas Concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica, y deroga el Decreto Supremo N° 4, de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción (en adelante, “D.S. N° 106 de 2015”).

2. ANTECEDENTES

2.1 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 la siguiente tabla se presentan las licitaciones de suministro cuyos contratos son considerados para la determinación de los Precios de Nudo Promedio correspondientes a la presente fijación tarifaria.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y Empresas Concesionarias participantes[1]

Proceso Licitatorio	Licitación	Concesionarias
CHL 2010/01	CHL 2010/01	ENEL DISTRIBUCIÓN
SIC 2013/03_2	SIC 2013/03_2, SIC 2013/03_2 (Emelectric), SIC 2013/03_2 (Emetal), SIC 2013/03_2 (Enelsa)	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, CONAFE, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPA, ELECDA, EMELAT, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2015/02	2015/02, 2015/02 (Elecda)	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, CONAFE, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPA, ELECDA, ELIQSA, EMELARI, EMELAT, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2015/01	2015/01	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, CONAFE, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPA, ELECDA, ELIQSA, EMELARI, EMELAT, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2017/01	2017/01	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, CONAFE, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPA, ELECDA, ELIQSA, EMELARI, EMELAT, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2021/01	2021/01	CEC, CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COELCHA, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPA, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, MATAQUITO, SAESA, SOCOEPA
2022/01	2022/01	CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, CODINER, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EDECSA, EEPA, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, SAESA, SOCOEPA
2023/01	2023/01	CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, COELCHA, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, DESA, EMELCA, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, LUZPARRAL, MATAQUITO, SAESA, SOCOEPA
2025/01	2025/01	CGE DISTRIBUCIÓN, CHILQUINTA, COELCHA, COOPELAN, COOPREL, COPELEC, CRELL, EEPA, EMELCA, ENEL DISTRIBUCIÓN, FRONTEL, LITORAL, LUZ OSORNO, LUZLINARES, MATAQUITO, SAESA

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

2.2 Traspasos de Excedentes considerados en la presente fijación

Conforme a lo dispuesto en los artículos 88° y 89° del D.S. N° 106, de 2015, las concesionarias que dispongan de excedentes podrán convenir con aquellas deficitarias del mismo sistema el traspaso de estos, manteniendo las características esenciales del suministro contratado originalmente.

Tales convenios, informados fundadamente a la Comisión para su aprobación previa, se basan en la contabilización realizada por el Coordinador Eléctrico Nacional (en adelante, “Coordinador”) y contemplan una individualización de los contratos, montos y precios para su facturación. Durante el presente semestre dichos convenios fueron actualizados; sin embargo, sus efectos serán considerados en las próximas fijaciones de precios de nudo promedio.

El precio de energía del contrato que la concesionaria deficitaria pagará al Suministrador de la concesionaria excedentaria será igual al precio en el Punto de Oferta indexado, ajustado por la relación de factores de modulación o, en su defecto, adicionando la diferencia entre los costos marginales promedios mensuales remitidos por el Coordinador, según los volúmenes horarios retirados. Lo anterior dependerá de la coincidencia de los puntos de compra entre las concesionarias.

Por su parte, el precio de la potencia del referido contrato corresponderá al valor en el punto de oferta indexado, modulado por el factor de modulación vigente a la fecha de indexación.

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 abril de 2026 y el 30 de septiembre de 2026, publicado por el Banco Central, equivalente a 916,21 [$/US$].

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

Para actualizar los Precios de Nudo de Largo Plazo, 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 el **Anexo 2** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

Sin perjuicio de lo anterior, se precisa que, conforme a la información oficial publicada por el Bureau of Labor Statistics (BLS), dicho organismo no pudo recopilar los datos de encuesta del Consumer Price Index (CPI) correspondientes al período de referencia de octubre de 2025, debido al cierre de gobierno (lapse in appropriations o shutdown), advirtiendo además que estos datos no pueden ser recolectados retroactivamente[2]. En consecuencia, el BLS comunicó que no publicará el valor de octubre 2025 para aquellas series que dependen exclusivamente de datos de encuesta. Considerando lo anterior, para efectos de completar las reliquidaciones por Diferencias de Facturación y Diferencias por Retraso señaladas en las secciones 5.2 y 5.3, respectivamente, el presente informe utiliza el índice de septiembre de 2025 como referencia para octubre de 2025.

4.2 Actualización y determinación de los PNLP

[2] https://www.bls.gov/bls/2025-lapse-revised-release-dates.htm#cpi_note

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

Asimismo, los artículos recién citados disponen que los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con las fórmulas de indexación contenidas en sus respectivos contratos, con ocasión de cada proceso de fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, según la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

Los PNLP, 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, modificada por las Leyes N° 21.667 y N° 21.833.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de octubre de 2026. Por su parte, los factores de modulación utilizados para dimensionar los precios en los puntos de compra de las Empresas Concesionarias son los contenidos en la fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 16T, del 8 de septiembre de 2026, del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 16T/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 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° 500, 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, los precios se actualizan conforme a los respectivos decretos tarifarios vigentes. Esta actualización se efectúa semestralmente para los Sistemas Medianos, incluidos los regulados por los Decretos N° 8T, de 2024; N° 10T, de 2025; N° 11T, de 2025; y N° 12T, 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.

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CONAFE	111,132	11,7116	4,559	97,643	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CONAFE	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CONAFE	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELECDA	111,132	11,7116	3,912	98,236	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	ELECDA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	ELECDA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELIQSA	111,132	11,7116	2,889	99,173	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	ELIQSA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELARI	111,132	11,7116	4,163	98,006	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EMELARI	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EMELARI	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELAT	111,132	11,7116	3,715	98,416	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EMELAT	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EMELAT	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CONAFE	111,132	11,7116	4,559	97,643	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	CONAFE	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	CONAFE	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELECDA	111,132	11,7116	3,912	98,236	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	ELECDA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	ELECDA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELIQSA	111,132	11,7116	2,889	99,173	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	ELIQSA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	ELIQSA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELARI	111,132	11,7116	4,163	98,006	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	EMELARI	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	EMELARI	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELAT	111,132	11,7116	3,715	98,416	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	EMELAT	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	EMELAT	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CONAFE	111,132	11,7116	4,559	97,643	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CONAFE	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CONAFE	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELECDA	111,132	11,7116	3,912	98,236	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	ELECDA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	ELECDA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELIQSA	111,132	11,7116	2,889	99,173	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	ELIQSA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELARI	111,132	11,7116	4,163	98,006	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EMELARI	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EMELARI	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELAT	111,132	11,7116	3,715	98,416	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EMELAT	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EMELAT	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02 (ELECDA)	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELECDA	111,132	11,7116	3,912	98,236	10.728,82
2015/02 (ELECDA)	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	ELECDA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02 (ELECDA)	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	ELECDA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02 (ELECDA)	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELECDA	111,132	11,7116	3,912	98,236	10.728,82
2015/02 (ELECDA)	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	ELECDA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02 (ELECDA)	BS4B	BB	SCB II SPA	ELECDA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02 (ELECDA)	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELECDA	111,132	11,7116	3,912	98,236	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02 (ELECDA)	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	ELECDA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02 (ELECDA)	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	ELECDA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CONAFE	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CONAFE	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	ELECDA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	ELECDA	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EMELAT	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EMELAT	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CONAFE	124,260	12,4508	1,749	112,245	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CONAFE	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CONAFE	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CONAFE	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CONAFE	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	ELECDA	124,260	12,4508	1,681	112,308	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	ELECDA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	ELECDA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	ELECDA	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	ELECDA	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	EMELAT	124,260	12,4508	1,676	112,313	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EMELAT	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EMELAT	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	EMELAT	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CONAFE	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CONAFE	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	ELECDA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	ELECDA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EMELAT	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EMELAT	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CONAFE	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	ELECDA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	EMELAT	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CONAFE	118,675	12,4508	4,951	104,195	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CONAFE	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	ELECDA	118,675	12,4508	4,704	104,421	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	ELECDA	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	EMELAT	118,675	12,4508	4,700	104,425	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	EMELAT	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CONAFE	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	ELECDA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	EMELAT	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	134,673	12,4508	2,684	120,929	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CONAFE	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CONAFE	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	134,673	12,4508	2,628	120,980	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	ELECDA	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	ELECDA	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	134,673	12,4508	2,555	121,048	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EMELAT	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	EMELAT	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CONAFE	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CONAFE	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CONAFE	124,260	12,4508	1,749	112,245	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CONAFE	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CONAFE	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CONAFE	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CONAFE	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CONAFE	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CONAFE	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CONAFE	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CONAFE	118,675	12,4508	4,951	104,195	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CONAFE	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CONAFE	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	134,673	12,4508	2,684	120,929	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CONAFE	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CONAFE	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	CONAFE	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS4	BB	EL CAMPESINO	CONAFE	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	ELECDA	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	EMELAT	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	CONAFE	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS4	BB	ABENGOA	CONAFE	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	ELECDA	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	EMELAT	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	CONAFE	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	BS4	BB	NORVIND	CONAFE	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	ELECDA	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	EMELAT	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COELCHA	111,132	11,7116	3,495	98,618	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	COELCHA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	COELCHA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COELCHA	111,132	11,7116	3,495	98,618	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	COELCHA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	COELCHA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COELCHA	111,132	11,7116	3,495	98,618	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	COELCHA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	COELCHA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COELCHA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COELCHA	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	COELCHA	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COELCHA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COELCHA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	COELCHA	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	COELCHA	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COELCHA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COELCHA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	COELCHA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	COELCHA	118,675	12,4508	5,354	103,826	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	COELCHA	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	COELCHA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COELCHA	134,673	12,4508	2,849	120,778	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COELCHA	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COELCHA	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	COELCHA	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CEC	111,132	11,7116	3,731	98,402	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CEC	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CEC	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,132	11,7116	3,564	98,555	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CHILQUINTA	111,132	11,7116	3,705	98,426	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CHILQUINTA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CODINER	111,132	11,7116	4,077	98,085	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CODINER	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CODINER	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COOPELAN	111,132	11,7116	4,065	98,096	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	COOPELAN	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COOPREL	111,132	11,7116	3,721	98,411	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	COOPREL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	COOPREL	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COPELEC	111,132	11,7116	4,353	97,832	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	COPELEC	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	COPELEC	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CRELL	111,132	11,7116	3,584	98,536	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CRELL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CRELL	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EDECSA	111,132	11,7116	3,234	98,857	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EDECSA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EDECSA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EEPA	111,132	11,7116	3,491	98,622	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EEPA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EEPA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELCA	111,132	11,7116	3,179	98,908	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EMELCA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EMELCA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	111,132	11,7116	3,879	98,267	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	FRONTEL	111,132	11,7116	4,134	98,033	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	FRONTEL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LITORAL	111,132	11,7116	3,798	98,340	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	LITORAL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	LITORAL	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZ OSORNO	111,132	11,7116	4,146	98,022	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	LUZ OSORNO	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZLINARES	111,132	11,7116	4,268	97,910	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	LUZLINARES	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZPARRAL	111,132	11,7116	4,379	97,808	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	LUZPARRAL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	SAESA	111,132	11,7116	4,079	98,083	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	SAESA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	SAESA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	SOCOEPA	111,132	11,7116	3,651	98,475	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	SOCOEPA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4A	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	119,087	11,7116	0,000	109,109	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CEC	111,132	11,7116	3,731	98,402	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	CEC	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	CEC	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,132	11,7116	3,564	98,555	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CHILQUINTA	111,132	11,7116	3,705	98,426	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	CHILQUINTA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	CHILQUINTA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CODINER	111,132	11,7116	4,077	98,085	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	CODINER	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	CODINER	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COOPELAN	111,132	11,7116	4,065	98,096	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	COOPELAN	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	COOPELAN	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COOPREL	111,132	11,7116	3,721	98,411	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	COOPREL	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	COOPREL	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COPELEC	111,132	11,7116	4,353	97,832	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	COPELEC	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	COPELEC	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CRELL	111,132	11,7116	3,584	98,536	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	CRELL	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	CRELL	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EDECSA	111,132	11,7116	3,234	98,857	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	EDECSA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	EDECSA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EEPA	111,132	11,7116	3,491	98,622	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	EEPA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	EEPA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELCA	111,132	11,7116	3,179	98,908	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	EMELCA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	EMELCA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	111,132	11,7116	3,879	98,267	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	FRONTEL	111,132	11,7116	4,134	98,033	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	FRONTEL	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	FRONTEL	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LITORAL	111,132	11,7116	3,798	98,340	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	LITORAL	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	LITORAL	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZ OSORNO	111,132	11,7116	4,146	98,022	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	LUZ OSORNO	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	LUZ OSORNO	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZLINARES	111,132	11,7116	4,268	97,910	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	LUZLINARES	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	LUZLINARES	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZPARRAL	111,132	11,7116	4,379	97,808	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	LUZPARRAL	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	LUZPARRAL	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	SAESA	111,132	11,7116	4,079	98,083	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	SAESA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	SAESA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	SOCOEPA	111,132	11,7116	3,651	98,475	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	AMUNCHE SOLAR SPA	SOCOEPA	90,855	11,7116	0,000	83,242	10.728,82
2015/02	BS4B	BB	SCB II SPA	SOCOEPA	94,768	11,7116	0,000	86,827	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CEC	111,132	11,7116	3,731	98,402	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CEC	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CEC	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,132	11,7116	3,564	98,555	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CHILQUINTA	111,132	11,7116	3,705	98,426	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CHILQUINTA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CODINER	111,132	11,7116	4,077	98,085	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CODINER	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CODINER	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COOPELAN	111,132	11,7116	4,065	98,096	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	COOPELAN	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COOPREL	111,132	11,7116	3,721	98,411	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	COOPREL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	COOPREL	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COPELEC	111,132	11,7116	4,353	97,832	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	COPELEC	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	COPELEC	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CRELL	111,132	11,7116	3,584	98,536	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	CRELL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	CRELL	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EDECSA	111,132	11,7116	3,234	98,857	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EDECSA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EDECSA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EEPA	111,132	11,7116	3,491	98,622	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EEPA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EEPA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELCA	111,132	11,7116	3,179	98,908	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	EMELCA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	EMELCA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	111,132	11,7116	3,879	98,267	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	FRONTEL	111,132	11,7116	4,134	98,033	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	FRONTEL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LITORAL	111,132	11,7116	3,798	98,340	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	LITORAL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	LITORAL	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZ OSORNO	111,132	11,7116	4,146	98,022	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	LUZ OSORNO	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZLINARES	111,132	11,7116	4,268	97,910	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	LUZLINARES	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZPARRAL	111,132	11,7116	4,379	97,808	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	LUZPARRAL	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	SAESA	111,132	11,7116	4,079	98,083	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	SAESA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	SAESA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	SOCOEPA	111,132	11,7116	3,651	98,475	10.728,82

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/02	BS4C	BB	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	SOCOEPA	135,899	11,7116	0,000	124,512	10.728,82
2015/02	BS4C	BB	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	133,097	11,7116	0,000	121,945	10.728,82
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	ENEL DISTRIBUCIÓN	127,752	13,7244	4,015	113,369	12.570,40
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CEC	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CEC	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CHILQUINTA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CHILQUINTA	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CODINER	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CODINER	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COOPELAN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COOPELAN	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COOPREL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COOPREL	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COPELEC	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COPELEC	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CRELL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CRELL	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EDECSA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EDECSA	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EEPA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EEPA	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EMELCA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EMELCA	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	FRONTEL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	FRONTEL	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LITORAL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LITORAL	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZ OSORNO	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZ OSORNO	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZLINARES	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZLINARES	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZPARRAL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZPARRAL	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	SAESA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	SAESA	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	SOCOEPA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	SOCOEPA	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CEC	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CEC	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CEC	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CEC	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	124,260	12,4508	1,664	112,324	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CHILQUINTA	124,260	12,4508	1,537	112,440	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CHILQUINTA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CHILQUINTA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CHILQUINTA	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CHILQUINTA	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CODINER	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CODINER	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CODINER	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CODINER	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CODINER	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	COOPELAN	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COOPELAN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COOPELAN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	COOPELAN	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	COOPELAN	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	COOPREL	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COOPREL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COOPREL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	COOPREL	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	COOPREL	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	COPELEC	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COPELEC	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COPELEC	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	COPELEC	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	COPELEC	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CRELL	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CRELL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CRELL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CRELL	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CRELL	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	EDECSA	124,260	12,4508	1,538	112,439	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EDECSA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EDECSA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	EDECSA	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	EEPA	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EEPA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EEPA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	EEPA	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	EMELCA	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EMELCA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EMELCA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	EMELCA	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	FRONTEL	124,260	12,4508	1,728	112,265	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	FRONTEL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	FRONTEL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	FRONTEL	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	FRONTEL	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	LITORAL	124,260	12,4508	1,550	112,428	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LITORAL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LITORAL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	LITORAL	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LITORAL	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	LUZ OSORNO	124,260	12,4508	1,725	112,267	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZ OSORNO	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZ OSORNO	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	LUZ OSORNO	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LUZ OSORNO	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	LUZLINARES	124,260	12,4508	1,600	112,382	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZLINARES	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZLINARES	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	LUZLINARES	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LUZLINARES	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	LUZPARRAL	124,260	12,4508	1,523	112,452	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZPARRAL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZPARRAL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	LUZPARRAL	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LUZPARRAL	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	SAESA	124,260	12,4508	1,725	112,267	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	SAESA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	SAESA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	SAESA	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	SAESA	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	SOCOEPA	124,260	12,4508	0,000	113,848	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	SOCOEPA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	SOCOEPA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	SOCOEPA	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	SOCOEPA	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CEC	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CEC	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CHILQUINTA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CHILQUINTA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CODINER	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CODINER	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COOPELAN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COOPELAN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COOPREL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COOPREL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COPELEC	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	COPELEC	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CRELL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CRELL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EDECSA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EDECSA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EEPA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EEPA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EMELCA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	EMELCA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	FRONTEL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	FRONTEL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LITORAL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LITORAL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZ OSORNO	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZ OSORNO	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZLINARES	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZLINARES	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZPARRAL	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	LUZPARRAL	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	SAESA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	SAESA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	SOCOEPA	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	SOCOEPA	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CEC	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CHILQUINTA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CODINER	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	COOPELAN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	COOPREL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	COPELEC	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CRELL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	EDECSA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	EEPA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	EMELCA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	FRONTEL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	LITORAL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	LUZ OSORNO	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	LUZLINARES	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	LUZPARRAL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	SAESA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	SOCOEPA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CEC	118,675	12,4508	5,151	104,012	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CEC	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,675	12,4508	4,598	104,518	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CHILQUINTA	118,675	12,4508	4,816	104,319	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CHILQUINTA	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CODINER	118,675	12,4508	4,838	104,299	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CODINER	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	COOPELAN	118,675	12,4508	5,568	103,630	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	COOPELAN	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	COOPREL	118,675	12,4508	4,765	104,365	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	COOPREL	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	COPELEC	118,675	12,4508	5,361	103,820	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	COPELEC	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CRELL	118,675	12,4508	5,342	103,837	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CRELL	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	EDECSA	118,675	12,4508	4,085	104,989	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	EDECSA	118,675	12,4508	4,086	104,988	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	EDECSA	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	EEPA	118,675	12,4508	4,561	104,553	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	EEPA	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	EMELCA	118,675	12,4508	3,600	105,432	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	EMELCA	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	118,675	12,4508	4,886	104,255	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	FRONTEL	118,675	12,4508	4,577	104,538	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	FRONTEL	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	LITORAL	118,675	12,4508	4,585	104,530	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	LITORAL	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	LUZ OSORNO	118,675	12,4508	3,789	105,260	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	LUZ OSORNO	118,675	12,4508	3,790	105,258	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	LUZ OSORNO	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	LUZLINARES	118,675	12,4508	4,335	104,760	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	LUZLINARES	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	LUZPARRAL	118,675	12,4508	4,097	104,978	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	LUZPARRAL	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	SAESA	118,675	12,4508	5,141	104,021	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	SAESA	118,675	12,4508	5,382	103,800	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	SAESA	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	SOCOEPA	118,675	12,4508	4,260	104,828	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	SOCOEPA	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CEC	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CHILQUINTA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CODINER	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	COOPELAN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	COOPREL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	COPELEC	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CRELL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	EDECSA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	EEPA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	EMELCA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	FRONTEL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	LITORAL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	LUZ OSORNO	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	LUZLINARES	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	LUZPARRAL	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	SAESA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	SOCOEPA	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	134,673	12,4508	2,777	120,844	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CEC	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CEC	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	134,673	12,4508	2,466	121,129	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	134,673	12,4508	1,979	121,575	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CHILQUINTA	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CHILQUINTA	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	134,673	12,4508	2,710	120,906	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CODINER	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CODINER	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	134,673	12,4508	2,814	120,810	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COOPELAN	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	COOPELAN	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	134,673	12,4508	2,592	121,014	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COOPREL	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	COOPREL	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	134,673	12,4508	2,731	120,886	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	COPELEC	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	COPELEC	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	134,673	12,4508	2,799	120,824	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CRELL	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CRELL	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	134,673	12,4508	1,961	121,592	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EDECSA	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	EDECSA	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	134,673	12,4508	1,854	121,690	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EEPA	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	EEPA	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	134,673	12,4508	1,961	121,592	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	EMELCA	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	EMELCA	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ENEL DISTRIBUCIÓN	134,673	12,4508	2,232	121,343	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ENEL DISTRIBUCIÓN	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	134,673	12,4508	2,038	121,521	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	FRONTEL	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	FRONTEL	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	134,673	12,4508	2,028	121,531	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LITORAL	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	LITORAL	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	134,673	12,4508	2,350	121,235	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZ OSORNO	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	LUZ OSORNO	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	134,673	12,4508	2,208	121,365	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZLINARES	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	LUZLINARES	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	134,673	12,4508	1,899	121,648	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	LUZPARRAL	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	LUZPARRAL	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	134,673	12,4508	2,350	121,235	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	SAESA	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	SAESA	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	134,673	12,4508	2,691	120,923	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPA	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	SOCOEPA	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	SOCOEPA	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	124,260	12,4508	1,664	112,324	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,675	12,4508	4,598	104,518	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	134,673	12,4508	2,466	121,129	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1A	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	153,594	12,4508	0,000	140,724	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1B	BB	CHUNGUNGO S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	124,260	12,4508	1,664	112,324	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1B	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1B	BB	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	162,759	12,4508	0,000	149,121	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	137,203	12,4508	0,000	125,706	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	155,165	12,4508	0,000	142,164	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS1C	BB	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	167,405	12,4508	0,000	153,378	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS2A	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS2B	BB	PELUMPÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,675	12,4508	4,598	104,518	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS2B	BB	SANTIAGO SOLAR S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,529	12,4508	0,000	102,184	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS2C	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	140,523	12,4508	0,000	128,748	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	134,673	12,4508	2,466	121,129	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	139,651	12,4508	0,000	127,949	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS3	BB	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	152,681	12,4508	0,000	139,888	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS3	BB	SAN JUAN SPA.	CGE DISTRIBUCIÓN	144,118	12,4508	0,000	132,042	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	ENEL DISTRIBUCIÓN	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	EEPA	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	CGE DISTRIBUCIÓN	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS4	BB	EL CAMPESINO	CGE DISTRIBUCIÓN	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS4	BB	EL CAMPESINO	CGE DISTRIBUCIÓN	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	CHILQUINTA	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	LITORAL	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	EDECSA	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	LUZLINARES	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	LUZPARRAL	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	EMELCA	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	SAESA	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	FRONTEL	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	LUZ OSORNO	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	CEC	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	COELCHA	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	COOPELAN	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	CODINER	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	SOCOEPA	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	CRELL	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	COPELEC	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	EL CAMPESINO	COOPREL	126,467	12,4508	0,000	115,871	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	ENEL DISTRIBUCIÓN	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	EEPA	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	CGE DISTRIBUCIÓN	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS4	BB	ABENGOA	CGE DISTRIBUCIÓN	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS4	BB	ABENGOA	CGE DISTRIBUCIÓN	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	CHILQUINTA	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	LITORAL	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	EDECSA	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	LUZLINARES	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	LUZPARRAL	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	EMELCA	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	SAESA	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	FRONTEL	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	LUZ OSORNO	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	CEC	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	COELCHA	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	COOPELAN	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	CODINER	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	SOCOEPA	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	CRELL	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	COPELEC	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	ABENGOA	COOPREL	160,314	12,4508	0,000	146,881	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	ENEL DISTRIBUCIÓN	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	EEPA	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	CGE DISTRIBUCIÓN	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	BS4	BB	NORVIND	CGE DISTRIBUCIÓN	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	BS4	BB	NORVIND	CGE DISTRIBUCIÓN	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	CHILQUINTA	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	LITORAL	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	EDECSA	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	LUZLINARES	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	LUZPARRAL	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	EMELCA	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	SAESA	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	FRONTEL	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	LUZ OSORNO	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	CEC	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	COELCHA	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	COOPELAN	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	CODINER	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	SOCOEPA	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	CRELL	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	COPELEC	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
SIC 2013/03_2	BS4	BB	NORVIND	COOPREL	158,080	12,4508	0,000	144,834	11.406,81
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	CEC	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	CEC	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	CEC	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	CEC	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CEC	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CEC	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CEC	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CEC	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CEC	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CEC	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CEC	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CEC	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CEC	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CEC	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CEC	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CEC	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	CEC	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CEC	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	CEC	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CEC	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CEC	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CEC	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	CEC	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CEC	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CEC	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CEC	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CGE DISTRIBUCIÓN	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CGE DISTRIBUCIÓN	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CGE DISTRIBUCIÓN	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CGE DISTRIBUCIÓN	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	CGE DISTRIBUCIÓN	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	CGE DISTRIBUCIÓN	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	CGE DISTRIBUCIÓN	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	CGE DISTRIBUCIÓN	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	CGE DISTRIBUCIÓN	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	CGE DISTRIBUCIÓN	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CGE DISTRIBUCIÓN	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CGE DISTRIBUCIÓN	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CGE DISTRIBUCIÓN	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CGE DISTRIBUCIÓN	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CGE DISTRIBUCIÓN	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CGE DISTRIBUCIÓN	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CGE DISTRIBUCIÓN	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CGE DISTRIBUCIÓN	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CGE DISTRIBUCIÓN	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CGE DISTRIBUCIÓN	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CGE DISTRIBUCIÓN	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CHILQUINTA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CHILQUINTA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CHILQUINTA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CHILQUINTA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CHILQUINTA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CHILQUINTA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CHILQUINTA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CHILQUINTA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	CHILQUINTA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CHILQUINTA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	CHILQUINTA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	CHILQUINTA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	CHILQUINTA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	CHILQUINTA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	CHILQUINTA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CHILQUINTA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CHILQUINTA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CHILQUINTA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CHILQUINTA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CHILQUINTA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CHILQUINTA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CHILQUINTA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CODINER	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CODINER	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CODINER	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CODINER	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CODINER	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CODINER	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CODINER	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	CODINER	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	CODINER	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	CODINER	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	CODINER	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	CODINER	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CODINER	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	CODINER	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CODINER	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CODINER	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CODINER	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CODINER	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CODINER	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CODINER	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CODINER	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CODINER	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CODINER	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CODINER	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CODINER	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	COELCHA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	COELCHA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COELCHA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COELCHA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COELCHA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COELCHA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COELCHA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COELCHA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	COELCHA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COELCHA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	COELCHA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	COELCHA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	COELCHA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	COELCHA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	COELCHA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COELCHA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	COELCHA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	COELCHA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	COELCHA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COELCHA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COELCHA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COELCHA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COELCHA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	COOPELAN	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COOPELAN	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	COOPELAN	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COOPELAN	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COOPELAN	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COOPELAN	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COOPELAN	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COOPELAN	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	COOPELAN	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COOPELAN	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	COOPELAN	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	COOPELAN	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	COOPELAN	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	COOPELAN	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	COOPELAN	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPELAN	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	COOPELAN	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	COOPELAN	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPELAN	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COOPELAN	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COOPELAN	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPELAN	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPREL	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COOPREL	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COOPREL	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPREL	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	COOPREL	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	COOPREL	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPREL	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	COOPREL	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	COOPREL	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	COOPREL	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	COOPREL	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	COOPREL	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COOPREL	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	COOPREL	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COOPREL	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COOPREL	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COOPREL	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COOPREL	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COOPREL	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COOPREL	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	COOPREL	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	COOPREL	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	COPELEC	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	COPELEC	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COPELEC	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COPELEC	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COPELEC	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COPELEC	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	COPELEC	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	COPELEC	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	COPELEC	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	COPELEC	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	COPELEC	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	COPELEC	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	COPELEC	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	COPELEC	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COPELEC	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	COPELEC	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	COPELEC	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	COPELEC	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COPELEC	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COPELEC	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COPELEC	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COPELEC	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CRELL	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CRELL	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CRELL	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CRELL	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CRELL	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CRELL	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CRELL	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	CRELL	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	CRELL	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	CRELL	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	CRELL	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	CRELL	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CRELL	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CRELL	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	CRELL	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CRELL	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CRELL	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CRELL	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CRELL	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CRELL	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CRELL	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CRELL	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CRELL	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CRELL	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CRELL	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EDECSA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EDECSA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EDECSA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EDECSA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EDECSA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EDECSA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EDECSA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EDECSA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	EDECSA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EDECSA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	EDECSA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	EDECSA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	EDECSA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	EDECSA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	EDECSA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EDECSA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EDECSA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EDECSA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EDECSA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EDECSA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EDECSA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EDECSA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EEPA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EEPA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EEPA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EEPA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EEPA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EEPA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EEPA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	EEPA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	EEPA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	EEPA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	EEPA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	EEPA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EEPA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	EEPA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EEPA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EEPA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EEPA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EEPA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EEPA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EEPA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EEPA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EEPA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EEPA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EEPA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EEPA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EMELCA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EMELCA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELCA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELCA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELCA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELCA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELCA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELCA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	EMELCA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELCA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	EMELCA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	EMELCA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	EMELCA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	EMELCA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	EMELCA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELCA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EMELCA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EMELCA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELCA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELCA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELCA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELCA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ENEL DISTRIBUCIÓN	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ENEL DISTRIBUCIÓN	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ENEL DISTRIBUCIÓN	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ENEL DISTRIBUCIÓN	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	ENEL DISTRIBUCIÓN	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	ENEL DISTRIBUCIÓN	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	ENEL DISTRIBUCIÓN	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	ENEL DISTRIBUCIÓN	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	ENEL DISTRIBUCIÓN	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	ENEL DISTRIBUCIÓN	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	ENEL DISTRIBUCIÓN	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ENEL DISTRIBUCIÓN	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ENEL DISTRIBUCIÓN	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ENEL DISTRIBUCIÓN	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ENEL DISTRIBUCIÓN	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ENEL DISTRIBUCIÓN	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ENEL DISTRIBUCIÓN	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ENEL DISTRIBUCIÓN	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ENEL DISTRIBUCIÓN	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ENEL DISTRIBUCIÓN	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	ENEL DISTRIBUCIÓN	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	ENEL DISTRIBUCIÓN	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	FRONTEL	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	FRONTEL	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	FRONTEL	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	FRONTEL	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	FRONTEL	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	FRONTEL	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	FRONTEL	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	FRONTEL	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	FRONTEL	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	FRONTEL	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	FRONTEL	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	FRONTEL	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	FRONTEL	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	FRONTEL	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	FRONTEL	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	FRONTEL	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	FRONTEL	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	FRONTEL	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	FRONTEL	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	FRONTEL	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	FRONTEL	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	FRONTEL	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LITORAL	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LITORAL	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LITORAL	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LITORAL	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	LITORAL	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	LITORAL	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LITORAL	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	LITORAL	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	LITORAL	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	LITORAL	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	LITORAL	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	LITORAL	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LITORAL	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	LITORAL	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LITORAL	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LITORAL	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LITORAL	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LITORAL	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LITORAL	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LITORAL	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	LITORAL	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	LITORAL	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	LUZ OSORNO	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	LUZ OSORNO	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZ OSORNO	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZ OSORNO	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZ OSORNO	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZ OSORNO	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZ OSORNO	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZ OSORNO	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	LUZ OSORNO	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZ OSORNO	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	LUZ OSORNO	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	LUZ OSORNO	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	LUZ OSORNO	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	LUZ OSORNO	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	LUZ OSORNO	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZ OSORNO	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	LUZ OSORNO	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	LUZ OSORNO	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZ OSORNO	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZ OSORNO	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZ OSORNO	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZ OSORNO	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZLINARES	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZLINARES	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZLINARES	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZLINARES	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	LUZLINARES	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	LUZLINARES	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZLINARES	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	LUZLINARES	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	LUZLINARES	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	LUZLINARES	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	LUZLINARES	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	LUZLINARES	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZLINARES	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	LUZLINARES	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZLINARES	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZLINARES	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZLINARES	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZLINARES	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZLINARES	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZLINARES	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	LUZLINARES	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	LUZLINARES	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	LUZPARRAL	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	LUZPARRAL	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZPARRAL	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZPARRAL	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZPARRAL	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZPARRAL	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	LUZPARRAL	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	LUZPARRAL	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	LUZPARRAL	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	LUZPARRAL	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	LUZPARRAL	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	LUZPARRAL	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	LUZPARRAL	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	LUZPARRAL	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	LUZPARRAL	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZPARRAL	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	LUZPARRAL	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	LUZPARRAL	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZPARRAL	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZPARRAL	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZPARRAL	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZPARRAL	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SAESA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	SAESA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	SAESA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SAESA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	SAESA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	SAESA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	SAESA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	SAESA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	SAESA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	SAESA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	SAESA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	SAESA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	SAESA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	SAESA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	SAESA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SAESA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	SAESA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SAESA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	SAESA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	SAESA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SAESA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	SAESA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	SAESA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	SAESA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	SAESA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	EMELARI	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EMELARI	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	ELIQSA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	ELIQSA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	ELECDA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	ELECDA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	EMELAT	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EMELAT	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	CONAFE	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CONAFE	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELARI	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ELIQSA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ELECDA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELAT	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CONAFE	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELARI	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ELIQSA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ELECDA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELAT	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CONAFE	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELARI	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ELIQSA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ELECDA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELAT	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CONAFE	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELARI	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ELIQSA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ELECDA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELAT	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CONAFE	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELARI	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ELIQSA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	ELECDA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	EMELAT	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	CONAFE	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELARI	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	EMELARI	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	EMELARI	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ELIQSA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	ELIQSA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	ELIQSA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	ELECDA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	ELECDA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	ELECDA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	EMELAT	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	EMELAT	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	EMELAT	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	CONAFE	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	CONAFE	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	CONAFE	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	EMELARI	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	ELIQSA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	ELECDA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	EMELAT	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	CONAFE	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	EMELARI	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	ELIQSA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	ELECDA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	EMELAT	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	CONAFE	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	EMELARI	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	ELIQSA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	ELECDA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	EMELAT	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	CONAFE	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELARI	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELIQSA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELECDA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELAT	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CONAFE	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EMELARI	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	ELIQSA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	ELECDA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EMELAT	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CONAFE	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EMELARI	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	ELIQSA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	ELECDA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	EMELAT	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	CONAFE	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELARI	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELIQSA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELECDA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELAT	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CONAFE	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELARI	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Concesionaria	PNELP (US$/MWh)	PNPLP (US$/kW-mes)	CET (US$/MWh)	PNELP ($/kWh)	PNPLP ($/kW-mes)
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELIQSA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELECDA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELAT	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CONAFE	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	SOCOEPA	96,446	11,6891	0,000	88,364	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	SOCOEPA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	SOCOEPA	66,379	11,6891	0,000	60,817	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	SOCOEPA	66,380	11,6891	0,000	60,818	10.710,49
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	66,382	11,6891	0,000	60,819	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	SOCOEPA	81,780	11,6891	0,000	74,928	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	81,786	11,6891	0,000	74,933	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	SOCOEPA	82,325	11,6891	0,000	75,427	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO II)	SOCOEPA	81,783	11,6891	0,000	74,930	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (MALLECO)	SOCOEPA	81,770	11,6891	0,000	74,919	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (STA FE)	SOCOEPA	97,843	11,6891	0,000	89,644	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	81,787	11,6891	0,000	74,934	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	SOCOEPA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	SOCOEPA	58,580	11,6891	0,000	53,672	10.710,49
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	SOCOEPA	60,290	11,6891	0,000	55,239	10.710,49
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	SOCOEPA	55,447	11,6891	0,000	50,801	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	SOCOEPA	55,101	11,6891	0,000	50,484	10.710,49
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	SOCOEPA	54,251	11,6891	0,000	49,705	10.710,49
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	SOCOEPA	66,068	11,6891	0,000	60,532	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	88,095	11,6891	0,000	80,713	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	100,400	11,6891	0,000	91,988	10.710,49
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	SOCOEPA	85,298	11,6891	0,000	78,151	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	SOCOEPA	97,883	11,6891	0,000	89,681	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	SOCOEPA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SOCOEPA	99,281	11,6891	0,000	90,963	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	SOCOEPA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SOCOEPA	53,244	11,6891	0,000	48,783	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	LUZPARRAL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZPARRAL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	LUZPARRAL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	LUZPARRAL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZPARRAL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	LUZPARRAL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CEC	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CHILQUINTA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CODINER	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	COELCHA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	COOPELAN	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	COOPREL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	COPELEC	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CRELL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EDECSA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EEPA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EMELCA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	FRONTEL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	LITORAL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	LUZ OSORNO	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	LUZLINARES	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	SAESA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EMELARI	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	ELIQSA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	ELECDA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EMELAT	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CONAFE	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	SOCOEPA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CEC	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CHILQUINTA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CODINER	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COELCHA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COOPELAN	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COOPREL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COPELEC	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CRELL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EDECSA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EEPA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EMELCA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	FRONTEL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LITORAL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZ OSORNO	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZLINARES	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	SAESA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EMELARI	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	ELIQSA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	ELECDA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EMELAT	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CONAFE	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	SOCOEPA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CEC	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CHILQUINTA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CODINER	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	COELCHA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	COOPELAN	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	COOPREL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	COPELEC	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CRELL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EDECSA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EEPA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EMELCA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	FRONTEL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	LITORAL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	LUZ OSORNO	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	LUZLINARES	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	SAESA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EMELARI	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	ELIQSA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	ELECDA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EMELAT	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CONAFE	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BB	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	SOCOEPA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CEC	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CHILQUINTA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CODINER	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	COELCHA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	COOPELAN	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	COOPREL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	COPELEC	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CRELL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EDECSA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EEPA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EMELCA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	FRONTEL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	LITORAL	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	LUZ OSORNO	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	LUZLINARES	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	SAESA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EMELARI	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	ELIQSA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	ELECDA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	EMELAT	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	CONAFE	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	SOCOEPA	46,343	10,8702	0,000	42,460	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CEC	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CHILQUINTA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CODINER	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COELCHA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COOPELAN	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COOPREL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COPELEC	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CRELL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EDECSA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EEPA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EMELCA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	FRONTEL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LITORAL	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZ OSORNO	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZLINARES	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	SAESA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EMELARI	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	ELIQSA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	ELECDA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EMELAT	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CONAFE	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	SOCOEPA	47,133	10,8702	0,000	43,184	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CEC	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CHILQUINTA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CODINER	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	COELCHA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	COOPELAN	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	COOPREL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	COPELEC	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CRELL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EDECSA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EEPA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EMELCA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	FRONTEL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	LITORAL	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	LUZ OSORNO	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	LUZLINARES	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	SAESA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EMELARI	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	ELIQSA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	ELECDA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	EMELAT	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	CONAFE	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2017/01	BS1	BV	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	SOCOEPA	49,608	10,8702	0,000	45,451	9.959,20
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EMELARI	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	ELIQSA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	ELECDA	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	EMELAT	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (DUQUECO)	CONAFE	76,167	11,6891	0,000	69,785	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELARI	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELIQSA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	ELECDA	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	EMELAT	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	AELA GENERACIÓN S.A.	CONAFE	65,232	11,6891	0,000	59,766	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	EMELARI	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	ELIQSA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	76,761	11,6891	0,000	70,329	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELARI	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELIQSA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELECDA	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELAT	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CONAFE	70,950	11,6891	0,000	65,005	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELARI	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELIQSA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELECDA	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELAT	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CONAFE	73,721	11,6891	0,000	67,544	10.710,49
2021/01	BS1A	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CEC	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CODINER	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	COELCHA	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CRELL	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	EMELCA	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CEC	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2021/01	BS1B	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CODINER	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	COELCHA	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CRELL	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	EMELCA	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CEC	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CODINER	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	COELCHA	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CRELL	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	EMELCA	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	CEC	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	COELCHA	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	COOPELAN	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	COOPREL	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	COPELEC	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	CRELL	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	EMELCA	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	SOCOEPA	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	LUZPARRAL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CEC	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CHILQUINTA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CODINER	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	COELCHA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	COOPELAN	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	COOPREL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	COPELEC	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CRELL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EDECSA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EEPA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EMELCA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	FRONTEL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	LITORAL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	LUZ OSORNO	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	LUZLINARES	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	SAESA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EMELARI	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	ELIQSA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	ELECDA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EMELAT	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CONAFE	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	SOCOEPA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CEC	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CODINER	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	COELCHA	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CRELL	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	EMELCA	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CEC	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2021/01	BS1B	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CODINER	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	COELCHA	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CRELL	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	EMELCA	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CEC	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CODINER	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	COELCHA	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	CRELL	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1C	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	EMELCA	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	CEC	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	COELCHA	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	COOPELAN	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	COOPREL	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	COPELEC	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	CRELL	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	EMELCA	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	SOCOEPA	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	LUZPARRAL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CEC	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CHILQUINTA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CODINER	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	COELCHA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	COOPELAN	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	COOPREL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	COPELEC	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CRELL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EDECSA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EEPA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EMELCA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	FRONTEL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	LITORAL	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	LUZ OSORNO	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	LUZLINARES	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	SAESA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EMELARI	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	ELIQSA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	ELECDA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	EMELAT	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	CONAFE	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	SOCOEPA	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1A	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	MATAQUITO	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1B	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	MATAQUITO	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37
2021/01	BS1C	BB	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	MATAQUITO	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1	BB	OPDE CHILE SPA	MATAQUITO	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BB	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	MATAQUITO	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2021/01	BS1A	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	MATAQUITO	23,283	9,7712	0,000	21,332	8.951,37
2021/01	BS1B	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	MATAQUITO	16,886	9,7712	0,000	15,471	8.951,37

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2021/01	BS1C	BV	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	MATAQUITO	21,412	9,7712	0,000	19,618	8.951,37
2021/01	BS1	BV	OPDE CHILE SPA	MATAQUITO	26,734	9,7712	0,000	24,494	8.951,37
2021/01	BS1	BV	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	MATAQUITO	33,674	9,7712	0,000	30,852	8.951,37
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	CHILQUINTA	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	EMELCA	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	LITORAL	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	ENEL DISTRIBUCIÓN	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	EEPA	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	CGE DISTRIBUCIÓN	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	COOPELAN	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	FRONTEL	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	SAESA	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	CODINER	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	EDECSA	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	LUZLINARES	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	LUZPARRAL	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	COPELEC	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	SOCOEPA	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	COOPREL	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	LUZ OSORNO	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2022/01	BS1	BB	ZAPALERI SPA	CRELL	45,018	9,4576	0,000	41,245	8.667,35
2023/01	BS1Z1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	71,576	11,1146	0,000	65,579	10.179,09
2023/01	BS1Z1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	MATAQUITO	71,576	11,1146	0,000	65,579	10.179,09
2023/01	BS1Z1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	DESA	71,576	11,1146	0,000	65,579	10.179,09
2023/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	71,576	9,6405	0,000	65,579	8.832,26
2023/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CHILQUINTA	71,576	9,6405	0,000	65,579	8.832,26
2023/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EMELCA	71,576	9,6405	0,000	65,579	8.832,26
2023/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LITORAL	71,576	9,6405	0,000	65,579	8.832,26
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COOPELAN	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	FRONTEL	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	SAESA	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZLINARES	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZPARRAL	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COPELEC	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COELCHA	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	SOCOEPA	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COOPREL	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZ OSORNO	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2023/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CRELL	71,576	8,4567	0,000	65,579	7.751,14
2025/01	BS1Z1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	72,371	9,5206	0,000	66,307	8.722,32
2025/01	BS1Z1	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	MATAQUITO	72,371	9,5206	0,000	66,307	8.722,32
2025/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	72,371	8,8272	0,000	66,307	8.090,13
2025/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CHILQUINTA	72,371	8,8272	0,000	66,307	8.090,13
2025/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EMELCA	72,371	8,8272	0,000	66,307	8.090,13
2025/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LITORAL	72,371	8,8272	0,000	66,307	8.090,13
2025/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	72,371	8,8272	0,000	66,307	8.090,13
2025/01	BS1Z2	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	EEPA	72,371	8,8272	0,000	66,307	8.090,13
2025/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	72,371	7,4450	0,000	66,307	6.825,76
2025/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COOPELAN	72,371	7,4450	0,000	66,307	6.825,76
2025/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	FRONTEL	72,371	7,4450	0,000	66,307	6.825,76
2025/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZLINARES	72,371	7,4450	0,000	66,307	6.825,76
2025/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COPELEC	72,371	7,4450	0,000	66,307	6.825,76
2025/01	BS1Z3	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COELCHA	72,371	7,4450	0,000	66,307	6.825,76
2025/01	BS1Z4	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	SAESA	72,371	8,5427	0,000	66,307	7.824,43

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
Licitación	**Bloque**	**Tipo Bloque**	**Suministrador**	**Concesionaria**	**PNELP (US$/MWh)**	**PNPLP (US$/kW-mes)**	**CET (US$/MWh)**	**PNELP ($/kWh)**	**PNPLP ($/kW-mes)**
2025/01	BS1Z4	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	COOPREL	72,371	8,5427	0,000	66,307	7.824,43
2025/01	BS1Z4	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	LUZ OSORNO	72,371	8,5427	0,000	66,307	7.824,43
2025/01	BS1Z4	BB	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	CRELL	72,371	8,5427	0,000	66,307	7.824,43

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	144,214	15.765,66
Chacab 33	144,227	15.765,66
Mañi 33	144,198	15.765,66
Ñire 33	144,230	15.765,66
Tehuel 23	144,227	15.765,66
Palena 23	235,222	10.346,45
General Carrera 23	279,835	12.393,29
Puerto Cisnes 23	287,760	13.221,86
Cochamó 23	278,240	7.164,76
Hornopirén 23	291,823	7.726,23
Cabo Negro 13,2	71,470	19.561,09
Punta Arenas 13,2	71,470	19.561,09
Tres Puentes 13,2	71,470	19.561,09
Puerto Natales 13,2	89,555	14.710,32
Porvenir 13,8	92,527	21.322,54
Puerto Williams 13,2	363,550	29.470,90

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.

5. DISPOSICIONES DE LA LEY N° 21.472, LEY N° 21.667, LEY N° 21.833, Y RESOLUCIÓN EXENTA N° 500 DE 2026

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

El artículo 212°-14 de la Ley, introducido por la Ley N° 21.472 y modificado por las leyes N° 21.667 y N° 21.833, establece que el Fondo de Estabilización de Tarifas tiene entre sus objetos el pago de los saldos originados por la aplicación de la Ley N° 21.185.

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

Conforme a lo señalado precedentemente, a continuación, se muestran los Saldos PEC[3], identificando al Suministrador acreedor de dichos Saldos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente. En las Tablas 4, 5 y 6 y en el Anexo 3 se incorpora la columna “Representante”, que indica la empresa que representa a la Concesionaria frente a los Suministradores. Para la Empresa Eléctrica Municipal de Til Til y la Empresa Eléctrica de Colina el representante es Enel Distribución, por lo que su pago se asigna a esta última; el devengo y la contabilización de los saldos se mantienen por concesionaria.

Tabla 4: Saldos PEC por Suministrador – Concesionaria SEN.

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CEC	CEC	ABENGOA	174.279
CEC	CEC	ACCIONA	95.590
CEC	CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	20.956
CEC	CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	2.873
CEC	CEC	CHUNGUNGO S.A.	27.400
CEC	CEC	COLBÚN	15.930
CEC	CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.192
CEC	CEC	E-CL	879.204
CEC	CEC	EL CAMPESINO	675.753
CEC	CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	14.949
CEC	CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	10.300
CEC	CEC	ENDESA	548.831
CEC	CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	6.923
CEC	CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.648
CEC	CEC	NORVIND	9.080
CEC	CEC	PANGUIPULLI	49.922
CEC	CEC	PELUMPÉN S.A.	51.715
CEC	CEC	SAN JUAN SPA.	70.982
CEC	CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	16.161

[3] Esta contabilización descuenta los pagos estipulados en el Decreto Supremo N°15T/2024, Decreto Supremo N°14T/2025, Decreto Supremo N°24T/2025 y Decreto Supremo N°8T/2026 efectivamente realizados hasta el 30 de septiembre de 2026 y, para el 31 de diciembre de 2026, los establecidos en los decretos.

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CEC	CEC	SCB II SPA	2.350
CEC	CEC	SPV P4 S.A.	3.078
CGE	CGE	ABENGOA	6.649.758
CGE	CGE	ACCIONA	3.651.043
CGE	CGE	AELA GENERACIÓN S.A.	1.453.996
CGE	CGE	AES GENER	20.454.070
CGE	CGE	AMUNCHE SOLAR SPA	150.571
CGE	CGE	CHUNGUNGO S.A.	814.255
CGE	CGE	COLBÚN	44.371.262
CGE	CGE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	98.054
CGE	CGE	D. ALMAGRO	3.418.122
CGE	CGE	E-CL	34.377.474
CGE	CGE	EL CAMPESINO	26.635.132
CGE	CGE	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	568.778
CGE	CGE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	404.185
CGE	CGE	ENDESA	97.377.361
CGE	CGE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	216.051
CGE	CGE	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	467.440
CGE	CGE	M. REDONDO	4.952.437
CGE	CGE	NORVIND	346.417
CGE	CGE	PANGUIPULLI	3.676.354
CGE	CGE	PELUMPÉN S.A.	1.539.368
CGE	CGE	PUNTILLA	1.291.122
CGE	CGE	SAN JUAN SPA.	2.808.613
CGE	CGE	SANTIAGO SOLAR S.A.	477.269
CGE	CGE	SCB II SPA	124.245
CGE	CGE	SPV P4 S.A.	93.813
CHILQUINTA	CHILQUINTA	ABENGOA	565.322
CHILQUINTA	CHILQUINTA	ACCIONA	333.372
CHILQUINTA	CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	282.751
CHILQUINTA	CHILQUINTA	AES GENER	23.250.336
CHILQUINTA	CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	32.355
CHILQUINTA	CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	73.210
CHILQUINTA	CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	17.415
CHILQUINTA	CHILQUINTA	E-CL	3.116.842
CHILQUINTA	CHILQUINTA	EL CAMPESINO	2.331.451
CHILQUINTA	CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	49.722
CHILQUINTA	CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	32.697
CHILQUINTA	CHILQUINTA	ENDESA	32.307.615
CHILQUINTA	CHILQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	19.133
CHILQUINTA	CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	84.564
CHILQUINTA	CHILQUINTA	NORVIND	29.669
CHILQUINTA	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	3.389.862
CHILQUINTA	CHILQUINTA	PELUMPÉN S.A.	138.679
CHILQUINTA	CHILQUINTA	PUYEHUE	3.044.808
CHILQUINTA	CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.	242.496
CHILQUINTA	CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	43.126
CHILQUINTA	CHILQUINTA	SCB II SPA	26.263
CHILQUINTA	CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	8.382
CODINER	CODINER	ABENGOA	109.665
CODINER	CODINER	ACCIONA	61.738
CODINER	CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	90.556
CODINER	CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	10.165
CODINER	CODINER	CHUNGUNGO S.A.	14.218
CODINER	CODINER	COLBÚN	31.742
CODINER	CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	6.079

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
CODINER	CODINER	E-CL	575.789
CODINER	CODINER	EL CAMPESINO	432.209
CODINER	CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	9.412
CODINER	CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	6.303
CODINER	CODINER	ENDESA	299.844
CODINER	CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	3.806
CODINER	CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	28.270
CODINER	CODINER	NORVIND	5.711
CODINER	CODINER	PANGUIPULLI	26.423
CODINER	CODINER	PELUMPÉN S.A.	26.301
CODINER	CODINER	SAN JUAN SPA.	44.588
CODINER	CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	8.172
CODINER	CODINER	SCB II SPA	8.434
CODINER	CODINER	SPV P4 S.A.	1.635
COELCHA	COELCHA	ABENGOA	75.588
COELCHA	COELCHA	ACCIONA	38.312
COELCHA	COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	5.353
COELCHA	COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	471
COELCHA	COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	7.830
COELCHA	COELCHA	COLBÚN	8.135
COELCHA	COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	383
COELCHA	COELCHA	E-CL	369.086
COELCHA	COELCHA	EL CAMPESINO	287.633
COELCHA	COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	6.165
COELCHA	COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	4.640
COELCHA	COELCHA	ENDESA	454.071
COELCHA	COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.200
COELCHA	COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.864
COELCHA	COELCHA	NORVIND	3.759
COELCHA	COELCHA	PANGUIPULLI	36.026
COELCHA	COELCHA	PELUMPÉN S.A.	14.172
COELCHA	COELCHA	SAN JUAN SPA.	30.512
COELCHA	COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.400
COELCHA	COELCHA	SCB II SPA	394
COELCHA	COELCHA	SPV P4 S.A.	686
CONAFE	CONAFE	ABENGOA	1.806.682
CONAFE	CONAFE	ACCIONA	997.806
CONAFE	CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	2.689.257
CONAFE	CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	244.690
CONAFE	CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	202.459
CONAFE	CONAFE	COLBÚN	37.212
CONAFE	CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	192.812
CONAFE	CONAFE	E-CL	9.326.689
CONAFE	CONAFE	EL CAMPESINO	7.119.761
CONAFE	CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	158.868
CONAFE	CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	117.538
CONAFE	CONAFE	ENDESA	13.328.715
CONAFE	CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	54.493
CONAFE	CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	919.509
CONAFE	CONAFE	NORVIND	94.207
CONAFE	CONAFE	PANGUIPULLI	1.159.598
CONAFE	CONAFE	PELUMPÉN S.A.	380.511
CONAFE	CONAFE	SAN JUAN SPA.	786.154
CONAFE	CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	118.048
CONAFE	CONAFE	SCB II SPA	202.680
CONAFE	CONAFE	SPV P4 S.A.	23.480

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
COOPELAN	COOPELAN	ABENGOA	121.747
COOPELAN	COOPELAN	ACCIONA	64.260
COOPELAN	COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	104.710
COOPELAN	COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	9.192
COOPELAN	COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	13.365
COOPELAN	COOPELAN	COLBÚN	7.838
COOPELAN	COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	7.846
COOPELAN	COOPELAN	E-CL	601.765
COOPELAN	COOPELAN	EL CAMPESINO	459.548
COOPELAN	COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	10.321
COOPELAN	COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	7.365
COOPELAN	COOPELAN	ENDESA	507.724
COOPELAN	COOPELAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	3.851
COOPELAN	COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	36.715
COOPELAN	COOPELAN	NORVIND	6.325
COOPELAN	COOPELAN	PANGUIPULLI	44.211
COOPELAN	COOPELAN	PELUMPÉN S.A.	23.887
COOPELAN	COOPELAN	SAN JUAN SPA.	50.549
COOPELAN	COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	7.413
COOPELAN	COOPELAN	SCB II SPA	7.757
COOPELAN	COOPELAN	SPV P4 S.A.	1.590
COOPERSOL	COOPERSOL	E-CL	31.655
COOPREL	COOPREL	ABENGOA	63.000
COOPREL	COOPREL	ACCIONA	33.657
COOPREL	COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	4.493
COOPREL	COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	339
COOPREL	COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	6.729
COOPREL	COOPREL	COLBÚN	15.694
COOPREL	COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	352
COOPREL	COOPREL	E-CL	317.522
COOPREL	COOPREL	EL CAMPESINO	245.729
COOPREL	COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	5.372
COOPREL	COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	3.919
COOPREL	COOPREL	ENDESA	219.678
COOPREL	COOPREL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1.901
COOPREL	COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.646
COOPREL	COOPREL	NORVIND	3.274
COOPREL	COOPREL	PANGUIPULLI	18.507
COOPREL	COOPREL	PELUMPÉN S.A.	12.210
COOPREL	COOPREL	SAN JUAN SPA.	26.498
COOPREL	COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	3.768
COOPREL	COOPREL	SCB II SPA	289
COOPREL	COOPREL	SPV P4 S.A.	789
COPELEC	COPELEC	ABENGOA	366.589
COPELEC	COPELEC	ACCIONA	200.210
COPELEC	COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	322.491
COPELEC	COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	31.442
COPELEC	COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	44.380
COPELEC	COPELEC	COLBÚN	80.061
COPELEC	COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	22.608
COPELEC	COPELEC	E-CL	1.878.586
COPELEC	COPELEC	EL CAMPESINO	1.460.295
COPELEC	COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	31.358
COPELEC	COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	26.483
COPELEC	COPELEC	ENDESA	1.376.307
COPELEC	COPELEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	11.939

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
COPELEC	COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	107.190
COPELEC	COPELEC	NORVIND	19.082
COPELEC	COPELEC	PANGUIPULLI	116.702
COPELEC	COPELEC	PELUMPÉN S.A.	81.680
COPELEC	COPELEC	SAN JUAN SPA.	154.441
COPELEC	COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	25.455
COPELEC	COPELEC	SCB II SPA	27.955
COPELEC	COPELEC	SPV P4 S.A.	5.110
CRELL	CRELL	ABENGOA	177.715
CRELL	CRELL	ACCIONA	98.108
CRELL	CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	14.235
CRELL	CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	1.097
CRELL	CRELL	CHUNGUNGO S.A.	17.710
CRELL	CRELL	COLBÚN	4.804
CRELL	CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.084
CRELL	CRELL	E-CL	905.782
CRELL	CRELL	EL CAMPESINO	709.355
CRELL	CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	15.128
CRELL	CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	11.216
CRELL	CRELL	ENDESA	841.519
CRELL	CRELL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	4.814
CRELL	CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.183
CRELL	CRELL	NORVIND	9.264
CRELL	CRELL	PANGUIPULLI	74.467
CRELL	CRELL	PELUMPÉN S.A.	32.487
CRELL	CRELL	SAN JUAN SPA.	77.363
CRELL	CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	10.109
CRELL	CRELL	SCB II SPA	914
CRELL	CRELL	SPV P4 S.A.	2.045
EDECSA	EDECSA	ABENGOA	18.919
EDECSA	EDECSA	ACCIONA	12.038
EDECSA	EDECSA	AES GENER	1.109.250
EDECSA	EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	2.619
EDECSA	EDECSA	E-CL	108.437
EDECSA	EDECSA	EL CAMPESINO	79.269
EDECSA	EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.803
EDECSA	EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.392
EDECSA	EDECSA	ENDESA	1.152.509
EDECSA	EDECSA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	642
EDECSA	EDECSA	NORVIND	1.006
EDECSA	EDECSA	PANGUIPULLI	13.521
EDECSA	EDECSA	PELUMPÉN S.A.	0
EDECSA	EDECSA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	3.022
EDECSA	EDECSA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	2.088
EDECSA	EDECSA	SAN JUAN SPA.	9.126
EDECSA	EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	1.579
EDECSA	EDECSA	SPV P4 S.A.	296
EEC	ENEL	ABENGOA	67.269
EEC	ENEL	ACCIONA	36.506
EEC	ENEL	AELA GENERACIÓN S.A.	18.655
EEC	ENEL	AES GENER	622.904
EEC	ENEL	AMUNCHE SOLAR SPA	2.124
EEC	ENEL	CHUNGUNGO S.A.	7.955
EEC	ENEL	COLBÚN	449.468
EEC	ENEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.226
EEC	ENEL	E-CL	349.564

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
EEC	ENEL	EL CAMPESINO	272.018
EEC	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	5.563
EEC	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	3.701
EEC	ENEL	ENDESA	1.475.834
EEC	ENEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.194
EEC	ENEL	GUACOLDA	87.871
EEC	ENEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.734
EEC	ENEL	NORVIND	3.501
EEC	ENEL	PANGUIPULLI	27.386
EEC	ENEL	PELUMPÉN S.A.	14.532
EEC	ENEL	SAN JUAN SPA.	26.529
EEC	ENEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.509
EEC	ENEL	SCB II SPA	1.773
EEC	ENEL	SPV P4 S.A.	924
EEPA	EEPA	ABENGOA	64.544
EEPA	EEPA	ACCIONA	35.602
EEPA	EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	16.294
EEPA	EEPA	AES GENER	1.559.074
EEPA	EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	1.880
EEPA	EEPA	CHUNGUNGO S.A.	8.274
EEPA	EEPA	COLBÚN	404.472
EEPA	EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.037
EEPA	EEPA	E-CL	374.977
EEPA	EEPA	EL CAMPESINO	310.082
EEPA	EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	5.294
EEPA	EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	3.198
EEPA	EEPA	ENDESA	2.108.498
EEPA	EEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.223
EEPA	EEPA	GUACOLDA	312.066
EEPA	EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.870
EEPA	EEPA	NORVIND	3.360
EEPA	EEPA	PANGUIPULLI	12.976
EEPA	EEPA	PELUMPÉN S.A.	15.301
EEPA	EEPA	SAN JUAN SPA.	25.010
EEPA	EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.751
EEPA	EEPA	SCB II SPA	1.563
EEPA	EEPA	SPV P4 S.A.	959
ELECDA	ELECDA	ABENGOA	14.007
ELECDA	ELECDA	ACCIONA	28.569
ELECDA	ELECDA	AELA GENERACIÓN S.A.	52.043
ELECDA	ELECDA	AES GENER	213.386
ELECDA	ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	3.604
ELECDA	ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	1.172
ELECDA	ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	4.054
ELECDA	ELECDA	E-CL	28.431.636
ELECDA	ELECDA	EL CAMPESINO	56.302
ELECDA	ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.224
ELECDA	ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	965
ELECDA	ELECDA	ENDESA	41.450
ELECDA	ELECDA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	321
ELECDA	ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	19.428
ELECDA	ELECDA	NORVIND	734
ELECDA	ELECDA	PANGUIPULLI	3.766
ELECDA	ELECDA	PELUMPÉN S.A.	2.193
ELECDA	ELECDA	SAN JUAN SPA.	16.719
ELECDA	ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	678

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
ELECDA	ELECDA	SCB II SPA	3.007
ELECDA	ELECDA	SPV P4 S.A.	138
ELIQSA	ELIQSA	AELA GENERACIÓN S.A.	11.306
ELIQSA	ELIQSA	AMUNCHE SOLAR SPA	895
ELIQSA	ELIQSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	834
ELIQSA	ELIQSA	E-CL	14.778.128
ELIQSA	ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.024
ELIQSA	ELIQSA	SCB II SPA	749
EMELARI	EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	75.909
EMELARI	EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	6.659
EMELARI	EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	5.380
EMELARI	EMELARI	E-CL	9.063.368
EMELARI	EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	25.632
EMELARI	EMELARI	SCB II SPA	5.536
EMELAT	EMELAT	ABENGOA	333.405
EMELAT	EMELAT	ACCIONA	181.578
EMELAT	EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	165.495
EMELAT	EMELAT	AES GENER	6.108.303
EMELAT	EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	11.883
EMELAT	EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	30.948
EMELAT	EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12.740
EMELAT	EMELAT	E-CL	1.693.356
EMELAT	EMELAT	EL CAMPESINO	1.322.052
EMELAT	EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	28.718
EMELAT	EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	22.062
EMELAT	EMELAT	ENDESA	1.607.814
EMELAT	EMELAT	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	8.730
EMELAT	EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	60.606
EMELAT	EMELAT	NORVIND	17.355
EMELAT	EMELAT	PANGUIPULLI	144.821
EMELAT	EMELAT	PELUMPÉN S.A.	57.437
EMELAT	EMELAT	SAN JUAN SPA.	146.256
EMELAT	EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	17.705
EMELAT	EMELAT	SCB II SPA	9.936
EMELAT	EMELAT	SPV P4 S.A.	3.660
EMELCA	EMELCA	ABENGOA	4.835
EMELCA	EMELCA	ACCIONA	2.796
EMELCA	EMELCA	AES GENER	491.271
EMELCA	EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	241
EMELCA	EMELCA	E-CL	26.422
EMELCA	EMELCA	EL CAMPESINO	19.461
EMELCA	EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	306
EMELCA	EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	100
EMELCA	EMELCA	ENDESA	366.073
EMELCA	EMELCA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	62
EMELCA	EMELCA	NORVIND	232
EMELCA	EMELCA	PANGUIPULLI	4.817
EMELCA	EMELCA	PELUMPÉN S.A.	460
EMELCA	EMELCA	SAN JUAN SPA.	1.481
EMELCA	EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	143
EMELCA	EMELCA	SPV P4 S.A.	30
ENEL	ENEL	ABENGOA	4.188.150
ENEL	ENEL	ACCIONA	2.275.403
ENEL	ENEL	AELA GENERACIÓN S.A.	1.360.205
ENEL	ENEL	AES GENER	36.185.891
ENEL	ENEL	AMUNCHE SOLAR SPA	149.130

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
ENEL	ENEL	CHUNGUNGO S.A.	466.775
ENEL	ENEL	COLBÚN	25.872.805
ENEL	ENEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	91.247
ENEL	ENEL	E-CL	22.429.781
ENEL	ENEL	EL CAMPESINO	17.533.243
ENEL	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	343.932
ENEL	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	228.737
ENEL	ENEL	ENDESA	85.673.173
ENEL	ENEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	128.706
ENEL	ENEL	GUACOLDA	4.449.279
ENEL	ENEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	425.462
ENEL	ENEL	NORVIND	218.012
ENEL	ENEL	PANGUIPULLI	1.626.270
ENEL	ENEL	PELUMPÉN S.A.	854.923
ENEL	ENEL	SAN JUAN SPA.	1.650.866
ENEL	ENEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	264.608
ENEL	ENEL	SCB II SPA	124.581
ENEL	ENEL	SPV P4 S.A.	54.148
FRONTEL	FRONTEL	ABENGOA	1.456.409
FRONTEL	FRONTEL	ACCIONA	799.595
FRONTEL	FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	1.567.334
FRONTEL	FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	144.785
FRONTEL	FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	180.816
FRONTEL	FRONTEL	COLBÚN	274.921
FRONTEL	FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	112.788
FRONTEL	FRONTEL	E-CL	7.337.964
FRONTEL	FRONTEL	EL CAMPESINO	5.735.067
FRONTEL	FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	123.909
FRONTEL	FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	83.751
FRONTEL	FRONTEL	ENDESA	4.625.527
FRONTEL	FRONTEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	48.857
FRONTEL	FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	536.226
FRONTEL	FRONTEL	NORVIND	75.858
FRONTEL	FRONTEL	PANGUIPULLI	399.191
FRONTEL	FRONTEL	PELUMPÉN S.A.	321.929
FRONTEL	FRONTEL	SAN JUAN SPA.	606.891
FRONTEL	FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	105.374
FRONTEL	FRONTEL	SCB II SPA	120.119
FRONTEL	FRONTEL	SPV P4 S.A.	21.006
LITORAL	LITORAL	ABENGOA	47.406
LITORAL	LITORAL	ACCIONA	29.359
LITORAL	LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	26.845
LITORAL	LITORAL	AES GENER	1.840.360
LITORAL	LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	2.381
LITORAL	LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	5.198
LITORAL	LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.852
LITORAL	LITORAL	E-CL	269.648
LITORAL	LITORAL	EL CAMPESINO	201.571
LITORAL	LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	4.346
LITORAL	LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	3.133
LITORAL	LITORAL	ENDESA	2.304.429
LITORAL	LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1.324
LITORAL	LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	9.093
LITORAL	LITORAL	NORVIND	2.535
LITORAL	LITORAL	PANGUIPULLI	181.626
LITORAL	LITORAL	PELUMPÉN S.A.	9.929

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
LITORAL	LITORAL	PUYEHUE	177.175
LITORAL	LITORAL	SAN JUAN SPA.	22.235
LITORAL	LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	3.091
LITORAL	LITORAL	SCB II SPA	1.928
LITORAL	LITORAL	SPV P4 S.A.	589
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	ABENGOA	154.929
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	ACCIONA	84.083
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	156.261
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	13.430
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	17.666
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	COLBÚN	52.637
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	11.546
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	E-CL	774.010
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	602.850
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	13.274
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	9.323
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	ENDESA	675.942
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	4.964
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	54.630
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	NORVIND	8.063
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	57.574
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A.	0
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	18.861
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	12.188
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA.	65.638
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	10.136
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	SCB II SPA	11.217
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	2.087
LUZLINARES	LUZLINARES	ABENGOA	56.280
LUZLINARES	LUZLINARES	ACCIONA	31.418
LUZLINARES	LUZLINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	24.289
LUZLINARES	LUZLINARES	AES GENER	1.451.411
LUZLINARES	LUZLINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	3.672
LUZLINARES	LUZLINARES	CHUNGUNGO S.A.	9.300
LUZLINARES	LUZLINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.265
LUZLINARES	LUZLINARES	E-CL	291.455
LUZLINARES	LUZLINARES	EL CAMPESINO	225.893
LUZLINARES	LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	4.707
LUZLINARES	LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	2.840
LUZLINARES	LUZLINARES	ENDESA	1.662.148
LUZLINARES	LUZLINARES	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.381
LUZLINARES	LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.950
LUZLINARES	LUZLINARES	NORVIND	2.956
LUZLINARES	LUZLINARES	PANGUIPULLI	33.217
LUZLINARES	LUZLINARES	PELUMPÉN S.A.	17.825
LUZLINARES	LUZLINARES	SAN JUAN SPA.	21.803
LUZLINARES	LUZLINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	5.545
LUZLINARES	LUZLINARES	SCB II SPA	2.999
LUZLINARES	LUZLINARES	SPV P4 S.A.	1.042
LUZPARRAL	LUZPARRAL	ABENGOA	27.219
LUZPARRAL	LUZPARRAL	ACCIONA	15.260
LUZPARRAL	LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	36.901
LUZPARRAL	LUZPARRAL	AES GENER	1.500.054
LUZPARRAL	LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	4.489
LUZPARRAL	LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	4.023
LUZPARRAL	LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	2.237

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
LUZPARRAL	LUZPARRAL	E-CL	143.737
LUZPARRAL	LUZPARRAL	EL CAMPESINO	110.121
LUZPARRAL	LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	2.307
LUZPARRAL	LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.506
LUZPARRAL	LUZPARRAL	ENDESA	1.240.967
LUZPARRAL	LUZPARRAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1.064
LUZPARRAL	LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	10.653
LUZPARRAL	LUZPARRAL	NORVIND	1.425
LUZPARRAL	LUZPARRAL	PANGUIPULLI	5.903
LUZPARRAL	LUZPARRAL	PELUMPÉN S.A.	7.659
LUZPARRAL	LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	10.981
LUZPARRAL	LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	2.377
LUZPARRAL	LUZPARRAL	SCB II SPA	3.684
LUZPARRAL	LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	456
MATAQUITO	MATAQUITO	ABENGOA	660
MATAQUITO	MATAQUITO	ACCIONA	215
MATAQUITO	MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	127
MATAQUITO	MATAQUITO	AES GENER	1.658
MATAQUITO	MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	13
MATAQUITO	MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	76
MATAQUITO	MATAQUITO	COLBÚN	815
MATAQUITO	MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	9
MATAQUITO	MATAQUITO	E-CL	2.933
MATAQUITO	MATAQUITO	EL CAMPESINO	2.115
MATAQUITO	MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	54
MATAQUITO	MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	44
MATAQUITO	MATAQUITO	ENDESA	5.071
MATAQUITO	MATAQUITO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	22
MATAQUITO	MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	10
MATAQUITO	MATAQUITO	NORVIND	32
MATAQUITO	MATAQUITO	PANGUIPULLI	168
MATAQUITO	MATAQUITO	PELUMPÉN S.A.	112
MATAQUITO	MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	257
MATAQUITO	MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	42
MATAQUITO	MATAQUITO	SCB II SPA	11
MATAQUITO	MATAQUITO	SPV P4 S.A.	6
SAESA	SAESA	ABENGOA	2.167.400
SAESA	SAESA	ACCIONA	1.197.610
SAESA	SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	2.144.720
SAESA	SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	182.329
SAESA	SAESA	CHUNGUNGO S.A.	247.622
SAESA	SAESA	COLBÚN	374.252
SAESA	SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	157.538
SAESA	SAESA	E-CL	10.940.539
SAESA	SAESA	EL CAMPESINO	8.559.589
SAESA	SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	185.529
SAESA	SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	127.538
SAESA	SAESA	ENDESA	7.297.774
SAESA	SAESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	67.751
SAESA	SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	752.745
SAESA	SAESA	NORVIND	112.933
SAESA	SAESA	PANGUIPULLI	637.542
SAESA	SAESA	PELUMPÉN S.A.	-
SAESA	SAESA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	294.062
SAESA	SAESA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	189.534
SAESA	SAESA	SAN JUAN SPA.	923.345

Concesionaria	Representante	Suministrador	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
SAESA	SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	143.595
SAESA	SAESA	SCB II SPA	151.478
SAESA	SAESA	SPV P4 S.A.	28.923
SOCOEPA	SOCOEPA	ABENGOA	87.822
SOCOEPA	SOCOEPA	ACCIONA	49.345
SOCOEPA	SOCOEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	7.615
SOCOEPA	SOCOEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	800
SOCOEPA	SOCOEPA	CHUNGUNGO S.A.	12.043
SOCOEPA	SOCOEPA	COLBÚN	21.240
SOCOEPA	SOCOEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	504
SOCOEPA	SOCOEPA	E-CL	453.375
SOCOEPA	SOCOEPA	EL CAMPESINO	356.061
SOCOEPA	SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	8.705
SOCOEPA	SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	7.307
SOCOEPA	SOCOEPA	ENDESA	213.328
SOCOEPA	SOCOEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	3.019
SOCOEPA	SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	2.505
SOCOEPA	SOCOEPA	NORVIND	4.755
SOCOEPA	SOCOEPA	PANGUIPULLI	18.681
SOCOEPA	SOCOEPA	PELUMPÉN S.A.	22.857
SOCOEPA	SOCOEPA	SAN JUAN SPA.	46.100
SOCOEPA	SOCOEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	7.134
SOCOEPA	SOCOEPA	SPV P4 S.A.	1.352
SOCOEPA	SOCOEPA	SCB II SPA	658
TIL TIL	ENEL	ABENGOA	8.999
TIL TIL	ENEL	ACCIONA	4.893
TIL TIL	ENEL	AELA GENERACIÓN S.A.	2.054
TIL TIL	ENEL	AES GENER	84.753
TIL TIL	ENEL	AMUNCHE SOLAR SPA	244
TIL TIL	ENEL	CHUNGUNGO S.A.	1.049
TIL TIL	ENEL	COLBÚN	62.157
TIL TIL	ENEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	126
TIL TIL	ENEL	E-CL	45.512
TIL TIL	ENEL	EL CAMPESINO	35.955
TIL TIL	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	744
TIL TIL	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	503
TIL TIL	ENEL	ENDESA	201.720
TIL TIL	ENEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	289
TIL TIL	ENEL	GUACOLDA	13.350
TIL TIL	ENEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	567
TIL TIL	ENEL	NORVIND	471
TIL TIL	ENEL	PANGUIPULLI	3.762
TIL TIL	ENEL	PELUMPÉN S.A.	1.916
TIL TIL	ENEL	SAN JUAN SPA.	3.555
TIL TIL	ENEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	595
TIL TIL	ENEL	SCB II SPA	204
TIL TIL	ENEL	SPV P4 S.A.	122
COOPELAN	COOPELAN	0	0
EDECSA	EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	489
EDECSA	EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	56
EDECSA	EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	33
EDECSA	EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	148
EDECSA	EDECSA	SCB II SPA	47
Total			**746.133.755**

Tabla 5: Saldos PEC por Suministrador - Concesionaria SSMM.

Suministrador	Concesionaria	Representante	Total Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	EDELAYSEN S.A.	2.781.825
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	SAESA S.A.	146.385
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	EDELMAG S.A.	7.025.833
Total			**9.954.043**

El artículo 41° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500 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 de recursos disponibles en el Fondo de Estabilización de Tarifas, a partir de las proyecciones a que se refiere el artículo 28° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500. Adicionalmente, la Resolución Exenta N° 500 modificó el referido artículo 41°, estableciendo que, con el fin de asegurar la completa extinción de los Saldos PEC, el decreto correspondiente al primer semestre de 2027 podrá establecer un pago de hasta 12 cuotas mensuales, y que la última cuota del segundo semestre de 2027, cuyo monto será aquel que permita extinguir totalmente los Saldos PEC, será determinada por la Comisión mediante resolución exenta.

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° 21.667[4], así como la proyección de disponibilidad de recursos suficientes ante las obligaciones del referido fondo, esta Comisión ha determinado, conforme a la normativa aplicable, para el período tarifario comprendido por el presente informe, el pago de 550.741.213 dólares de Saldos PEC provenientes de la Ley N° 21.185, a pagar en 12 cuotas mensuales de 45.895.101 dólares, conforme a lo dispuesto en el artículo 41° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500.

Para efectos del cálculo de dichas cuotas, el presente informe considera las tasas informadas por la Dirección de Presupuestos mediante el Oficio Ordinario N° 2555, de 14 de octubre de 2026, en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 891/2026: 5,490% anual para el primer semestre de 2027 y 5,818% anual para el segundo semestre de 2027. Los intereses se calculan en forma lineal sobre el saldo, base 30/360, a las fechas de pago, con acumulación por tramos cuando cambia la tasa, conforme al artículo 41° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, y al

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

artículo 1° de la Ley N° 21.185. Asimismo, la cuota N° 12, conforme a lo establecido en la Resolución Exenta N° 500, tiene carácter provisorio, toda vez que su monto podrá variar en función de lo que reste para extinguir totalmente los Saldos PEC provenientes de la Ley N° 21.185.

Las Tablas 4 y 5 contienen el descuento de los pagos de Saldos PEC efectivamente realizados por la Tesorería General de la República (en adelante, "Tesorería"): al 30 de septiembre de 2026, solo la cuota del segundo semestre de 2026 efectivamente pagada y, al 31 de diciembre de 2026, las cuotas establecidas en el Decreto N°8T, de 2026, del Ministerio de Energía. Las cuotas pagadas con rezago y sus intereses por desfase no se consideran en estas tablas ni en las cuotas de 2027, sino que se considerarán en la última cuota de 2027, conforme a lo dispuesto en el artículo 41° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500.

Tabla 6: Pago de saldos PEC.

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
CEC	CEC	ABENGOA	12	9.784	117.409
CEC	CEC	ACCIONA	12	5.399	64.783
CEC	CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	12	1.818	21.814
CEC	CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	12	249	2.991
CEC	CEC	CHUNGUNGO S.A.	12	1.557	18.684
CEC	CEC	COLBÚN	12	1.382	16.582
CEC	CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	103	1.241
CEC	CEC	E-CL	12	51.878	622.540
CEC	CEC	EL CAMPESINO	12	40.155	481.866
CEC	CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	837	10.041
CEC	CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	559	6.710
CEC	CEC	ENDESA	12	36.437	437.248
CEC	CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	390	4.683
CEC	CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	490	5.880
CEC	CEC	NORVIND	12	510	6.119
CEC	CEC	PANGUIPULLI	12	2.937	35.250
CEC	CEC	PELUMPÉN S.A.	12	2.947	35.364
CEC	CEC	SAN JUAN SPA.	12	3.976	47.709
CEC	CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	922	11.059
CEC	CEC	SCB II SPA	12	204	2.446
CEC	CEC	SPV P4 S.A.	12	174	2.093
CGE	CGE	ABENGOA	12	389.778	4.677.336
CGE	CGE	ACCIONA	12	214.796	2.577.553
CGE	CGE	AELA GENERACIÓN S.A.	12	126.126	1.513.509
CGE	CGE	AES GENER	12	1.515.975	18.191.702
CGE	CGE	AMUNCHE SOLAR SPA	12	13.061	156.734
CGE	CGE	CHUNGUNGO S.A.	12	47.207	566.485
CGE	CGE	COLBÚN	12	2.618.249	31.418.985
CGE	CGE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	8.506	102.068
CGE	CGE	D. ALMAGRO	12	181.080	2.172.963
CGE	CGE	E-CL	12	2.130.842	25.570.108
CGE	CGE	EL CAMPESINO	12	1.665.867	19.990.407
CGE	CGE	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	33.216	398.593
CGE	CGE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	23.311	279.727
CGE	CGE	ENDESA	12	5.991.443	71.897.312

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
CGE	CGE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	12.430	149.161
CGE	CGE	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	40.548	486.572
CGE	CGE	M. REDONDO	12	277.869	3.334.429
CGE	CGE	NORVIND	12	20.314	243.770
CGE	CGE	PANGUIPULLI	12	217.094	2.605.125
CGE	CGE	PELUMPÉN S.A.	12	89.468	1.073.620
CGE	CGE	PUNTILLA	12	68.380	820.564
CGE	CGE	SAN JUAN SPA.	12	164.742	1.976.909
CGE	CGE	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	27.742	332.904
CGE	CGE	SCB II SPA	12	10.778	129.330
CGE	CGE	SPV P4 S.A.	12	5.421	65.047
CHILQUINTA	CHILQUINTA	ABENGOA	12	31.941	383.293
CHILQUINTA	CHILQUINTA	ACCIONA	12	18.154	217.843
CHILQUINTA	CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	12	14.933	179.202
CHILQUINTA	CHILQUINTA	AES GENER	12	1.261.057	15.132.682
CHILQUINTA	CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	12	1.659	19.903
CHILQUINTA	CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	12	3.826	45.918
CHILQUINTA	CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	967	11.603
CHILQUINTA	CHILQUINTA	E-CL	12	180.808	2.169.698
CHILQUINTA	CHILQUINTA	EL CAMPESINO	12	141.790	1.701.480
CHILQUINTA	CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	2.678	32.134
CHILQUINTA	CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	1.697	20.366
CHILQUINTA	CHILQUINTA	ENDESA	12	1.802.235	21.626.816
CHILQUINTA	CHILQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	1.009	12.104
CHILQUINTA	CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	4.610	55.321
CHILQUINTA	CHILQUINTA	NORVIND	12	1.673	20.079
CHILQUINTA	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	12	181.001	2.172.014
CHILQUINTA	CHILQUINTA	PELUMPÉN S.A.	12	7.233	86.791
CHILQUINTA	CHILQUINTA	PUYEHUE	12	163.620	1.963.436
CHILQUINTA	CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.	12	13.046	156.555
CHILQUINTA	CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	2.246	26.951
CHILQUINTA	CHILQUINTA	SCB II SPA	12	1.361	16.328
CHILQUINTA	CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	12	440	5.275
CODINER	CODINER	ABENGOA	12	5.988	71.852
CODINER	CODINER	ACCIONA	12	3.371	40.452
CODINER	CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	12	3.354	40.245
CODINER	CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	12	446	5.348
CODINER	CODINER	CHUNGUNGO S.A.	12	761	9.126
CODINER	CODINER	COLBÚN	12	2.478	29.731
CODINER	CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	192	2.308
CODINER	CODINER	E-CL	12	33.262	399.148
CODINER	CODINER	EL CAMPESINO	12	25.520	306.242
CODINER	CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	507	6.080
CODINER	CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	331	3.970
CODINER	CODINER	ENDESA	12	19.561	234.735
CODINER	CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	201	2.414
CODINER	CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	918	11.011
CODINER	CODINER	NORVIND	12	312	3.744
CODINER	CODINER	PANGUIPULLI	12	1.478	17.733
CODINER	CODINER	PELUMPÉN S.A.	12	1.412	16.945
CODINER	CODINER	SAN JUAN SPA.	12	2.420	29.041
CODINER	CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	440	5.274
CODINER	CODINER	SCB II SPA	12	369	4.423
CODINER	CODINER	SPV P4 S.A.	12	87	1.046
COELCHA	COELCHA	ABENGOA	12	4.026	48.317

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
COELCHA	COELCHA	ACCIONA	12	2.100	25.195
COELCHA	COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	12	464	5.572
COELCHA	COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	12	41	491
COELCHA	COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	12	413	4.954
COELCHA	COELCHA	COLBÚN	12	706	8.468
COELCHA	COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	33	399
COELCHA	COELCHA	E-CL	12	21.710	260.517
COELCHA	COELCHA	EL CAMPESINO	12	17.186	206.227
COELCHA	COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	336	4.031
COELCHA	COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	249	2.984
COELCHA	COELCHA	ENDESA	12	30.572	366.864
COELCHA	COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	116	1.394
COELCHA	COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	162	1.940
COELCHA	COELCHA	NORVIND	12	205	2.464
COELCHA	COELCHA	PANGUIPULLI	12	2.031	24.368
COELCHA	COELCHA	PELUMPÉN S.A.	12	747	8.961
COELCHA	COELCHA	SAN JUAN SPA.	12	1.671	20.049
COELCHA	COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	232	2.780
COELCHA	COELCHA	SCB II SPA	12	34	410
COELCHA	COELCHA	SPV P4 S.A.	12	44	527
CONAFE	CONAFE	ABENGOA	12	94.495	1.133.940
CONAFE	CONAFE	ACCIONA	12	51.085	613.026
CONAFE	CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	12	112.436	1.349.230
CONAFE	CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	12	9.231	110.766
CONAFE	CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	12	9.712	116.542
CONAFE	CONAFE	COLBÚN	12	1.870	22.446
CONAFE	CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	8.237	98.849
CONAFE	CONAFE	E-CL	12	509.058	6.108.692
CONAFE	CONAFE	EL CAMPESINO	12	404.027	4.848.319
CONAFE	CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	8.093	97.112
CONAFE	CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	5.892	70.704
CONAFE	CONAFE	ENDESA	12	845.624	10.147.490
CONAFE	CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	2.622	31.461
CONAFE	CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	39.493	473.916
CONAFE	CONAFE	NORVIND	12	4.933	59.198
CONAFE	CONAFE	PANGUIPULLI	12	63.336	760.035
CONAFE	CONAFE	PELUMPÉN S.A.	12	18.249	218.987
CONAFE	CONAFE	SAN JUAN SPA.	12	40.297	483.559
CONAFE	CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	5.651	67.816
CONAFE	CONAFE	SCB II SPA	12	7.651	91.807
CONAFE	CONAFE	SPV P4 S.A.	12	1.127	13.527
COOPELAN	COOPELAN	ABENGOA	12	6.018	72.215
COOPELAN	COOPELAN	ACCIONA	12	3.139	37.664
COOPELAN	COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	12	3.989	47.867
COOPELAN	COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	12	306	3.666
COOPELAN	COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	12	613	7.352
COOPELAN	COOPELAN	COLBÚN	12	214	2.567
COOPELAN	COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	314	3.767
COOPELAN	COOPELAN	E-CL	12	31.824	381.888
COOPELAN	COOPELAN	EL CAMPESINO	12	24.752	297.022
COOPELAN	COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	502	6.026
COOPELAN	COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	344	4.125
COOPELAN	COOPELAN	ENDESA	12	32.195	386.337
COOPELAN	COOPELAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	181	2.166

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
COOPELAN	COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	1.467	17.605
COOPELAN	COOPELAN	NORVIND	12	312	3.749
COOPELAN	COOPELAN	PANGUIPULLI	12	2.335	28.016
COOPELAN	COOPELAN	PELUMPÉN S.A.	12	1.084	13.003
COOPELAN	COOPELAN	SAN JUAN SPA.	12	2.465	29.584
COOPELAN	COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	336	4.031
COOPELAN	COOPELAN	SCB II SPA	12	261	3.132
COOPELAN	COOPELAN	SPV P4 S.A.	12	73	881
COOPERSOL	COOPERSOL	E-CL	12	1.955	23.459
COOPREL	COOPREL	ABENGOA	12	3.042	36.498
COOPREL	COOPREL	ACCIONA	12	1.604	19.247
COOPREL	COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	12	390	4.677
COOPREL	COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	12	29	353
COOPREL	COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	12	281	3.372
COOPREL	COOPREL	COLBÚN	12	1.361	16.336
COOPREL	COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	30	366
COOPREL	COOPREL	E-CL	12	16.471	197.654
COOPREL	COOPREL	EL CAMPESINO	12	12.984	155.813
COOPREL	COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	254	3.051
COOPREL	COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	171	2.054
COOPREL	COOPREL	ENDESA	12	13.771	165.256
COOPREL	COOPREL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	84	1.008
COOPREL	COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	143	1.714
COOPREL	COOPREL	NORVIND	12	158	1.895
COOPREL	COOPREL	PANGUIPULLI	12	949	11.388
COOPREL	COOPREL	PELUMPÉN S.A.	12	498	5.978
COOPREL	COOPREL	SAN JUAN SPA.	12	1.260	15.125
COOPREL	COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	153	1.833
COOPREL	COOPREL	SCB II SPA	12	25	301
COOPREL	COOPREL	SPV P4 S.A.	12	34	404
COPELEC	COPELEC	ABENGOA	12	20.856	250.268
COPELEC	COPELEC	ACCIONA	12	11.455	137.457
COPELEC	COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	12	11.896	142.752
COPELEC	COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	12	1.103	13.234
COPELEC	COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	12	2.495	29.937
COPELEC	COPELEC	COLBÚN	12	5.872	70.466
COPELEC	COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	841	10.090
COPELEC	COPELEC	E-CL	12	113.102	1.357.229
COPELEC	COPELEC	EL CAMPESINO	12	89.309	1.071.708
COPELEC	COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	1.772	21.266
COPELEC	COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	1.304	15.647
COPELEC	COPELEC	ENDESA	12	93.456	1.121.466
COPELEC	COPELEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	668	8.017
COPELEC	COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	4.010	48.123
COPELEC	COPELEC	NORVIND	12	1.087	13.038
COPELEC	COPELEC	PANGUIPULLI	12	6.953	83.440
COPELEC	COPELEC	PELUMPÉN S.A.	12	4.598	55.180
COPELEC	COPELEC	SAN JUAN SPA.	12	8.764	105.168
COPELEC	COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	1.434	17.207
COPELEC	COPELEC	SCB II SPA	12	962	11.538
COPELEC	COPELEC	SPV P4 S.A.	12	287	3.441
CRELL	CRELL	ABENGOA	12	10.338	124.053
CRELL	CRELL	ACCIONA	12	5.740	68.877
CRELL	CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	12	1.235	14.818
CRELL	CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	12	95	1.142

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
CRELL	CRELL	CHUNGUNGO S.A.	12	974	11.688
CRELL	CRELL	COLBÚN	12	91	1.095
CRELL	CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	94	1.128
CRELL	CRELL	E-CL	12	55.540	666.481
CRELL	CRELL	EL CAMPESINO	12	44.186	530.230
CRELL	CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	883	10.593
CRELL	CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	639	7.665
CRELL	CRELL	ENDESA	12	57.726	692.707
CRELL	CRELL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	265	3.179
CRELL	CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	450	5.395
CRELL	CRELL	NORVIND	12	539	6.469
CRELL	CRELL	PANGUIPULLI	12	4.513	54.158
CRELL	CRELL	PELUMPÉN S.A.	12	1.787	21.445
CRELL	CRELL	SAN JUAN SPA.	12	4.540	54.483
CRELL	CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	556	6.670
CRELL	CRELL	SCB II SPA	12	79	951
CRELL	CRELL	SPV P4 S.A.	12	113	1.351
EDECSA	EDECSA	ABENGOA	12	1.095	13.143
EDECSA	EDECSA	ACCIONA	12	659	7.910
EDECSA	EDECSA	AES GENER	12	60.698	728.379
EDECSA	EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	12	125	1.503
EDECSA	EDECSA	E-CL	12	6.177	74.124
EDECSA	EDECSA	EL CAMPESINO	12	4.815	57.779
EDECSA	EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	99	1.187
EDECSA	EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	79	950
EDECSA	EDECSA	ENDESA	12	64.065	768.782
EDECSA	EDECSA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	31	377
EDECSA	EDECSA	NORVIND	12	58	700
EDECSA	EDECSA	PANGUIPULLI	12	735	8.814
EDECSA	EDECSA	PELUMPÉN S.A.	12	-	-
EDECSA	EDECSA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	12	141	1.692
EDECSA	EDECSA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	12	102	1.224
EDECSA	EDECSA	SAN JUAN SPA.	12	508	6.095
EDECSA	EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	75	899
EDECSA	EDECSA	SPV P4 S.A.	12	14	171
EEC	ENEL	ABENGOA	12	4.073	48.871
EEC	ENEL	ACCIONA	12	2.218	26.611
EEC	ENEL	AELA GENERACIÓN S.A.	12	1.618	19.419
EEC	ENEL	AES GENER	12	35.026	420.313
EEC	ENEL	AMUNCHE SOLAR SPA	12	184	2.211
EEC	ENEL	CHUNGUNGO S.A.	12	472	5.660
EEC	ENEL	COLBÚN	12	24.480	293.765
EEC	ENEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	106	1.276
EEC	ENEL	E-CL	12	22.491	269.895
EEC	ENEL	EL CAMPESINO	12	17.659	211.912
EEC	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	336	4.026
EEC	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	220	2.642
EEC	ENEL	ENDESA	12	82.644	991.730
EEC	ENEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	130	1.561
EEC	ENEL	GUACOLDA	12	2.557	30.690
EEC	ENEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	497	5.969
EEC	ENEL	NORVIND	12	212	2.544
EEC	ENEL	PANGUIPULLI	12	1.502	18.027
EEC	ENEL	PELUMPÉN S.A.	12	861	10.333
EEC	ENEL	SAN JUAN SPA.	12	1.603	19.237

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
EEC	ENEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	267	3.209
EEC	ENEL	SCB II SPA	12	154	1.845
EEC	ENEL	SPV P4 S.A.	12	55	658
EEPA	EEPA	ABENGOA	12	5.599	67.186
EEPA	EEPA	ACCIONA	12	3.088	37.059
EEPA	EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	12	1.413	16.960
EEPA	EEPA	AES GENER	12	100.207	1.202.479
EEPA	EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	12	163	1.957
EEPA	EEPA	CHUNGUNGO S.A.	12	718	8.612
EEPA	EEPA	COLBÚN	12	25.623	307.476
EEPA	EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	90	1.079
EEPA	EEPA	E-CL	12	32.527	390.325
EEPA	EEPA	EL CAMPESINO	12	26.898	322.774
EEPA	EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	459	5.511
EEPA	EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	277	3.329
EEPA	EEPA	ENDESA	12	125.282	1.503.383
EEPA	EEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	193	2.314
EEPA	EEPA	GUACOLDA	12	7.515	90.179
EEPA	EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	422	5.069
EEPA	EEPA	NORVIND	12	291	3.497
EEPA	EEPA	PANGUIPULLI	12	802	9.623
EEPA	EEPA	PELUMPÉN S.A.	12	1.327	15.927
EEPA	EEPA	SAN JUAN SPA.	12	2.169	26.034
EEPA	EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	412	4.945
EEPA	EEPA	SCB II SPA	12	136	1.627
EEPA	EEPA	SPV P4 S.A.	12	83	998
ELECDA	ELECDA	ABENGOA	12	797	9.566
ELECDA	ELECDA	ACCIONA	12	1.789	21.466
ELECDA	ELECDA	AELA GENERACIÓN S.A.	12	4.359	52.310
ELECDA	ELECDA	AES GENER	12	16.437	197.239
ELECDA	ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	12	301	3.615
ELECDA	ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	12	63	752
ELECDA	ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	339	4.070
ELECDA	ELECDA	E-CL	12	1.891.150	22.693.796
ELECDA	ELECDA	EL CAMPESINO	12	3.460	41.520
ELECDA	ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	70	837
ELECDA	ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	54	645
ELECDA	ELECDA	ENDESA	12	2.799	33.590
ELECDA	ELECDA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	17	203
ELECDA	ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	1.627	19.524
ELECDA	ELECDA	NORVIND	12	42	503
ELECDA	ELECDA	PANGUIPULLI	12	221	2.648
ELECDA	ELECDA	PELUMPÉN S.A.	12	118	1.412
ELECDA	ELECDA	SAN JUAN SPA.	12	1.034	12.409
ELECDA	ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	36	437
ELECDA	ELECDA	SCB II SPA	12	251	3.017
ELECDA	ELECDA	SPV P4 S.A.	12	7	89
ELIQSA	ELIQSA	AELA GENERACIÓN S.A.	12	981	11.768
ELIQSA	ELIQSA	AMUNCHE SOLAR SPA	12	78	932
ELIQSA	ELIQSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	72	868
ELIQSA	ELIQSA	E-CL	12	949.312	11.391.749
ELIQSA	ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	349	4.189
ELIQSA	ELIQSA	SCB II SPA	12	65	779
EMELARI	EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	12	4.170	50.035

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
EMELARI	EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	12	305	3.660
EMELARI	EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	311	3.737
EMELARI	EMELARI	E-CL	12	576.546	6.918.556
EMELARI	EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	1.492	17.903
EMELARI	EMELARI	SCB II SPA	12	255	3.056
EMELAT	EMELAT	ABENGOA	12	16.691	200.298
EMELAT	EMELAT	ACCIONA	12	9.198	110.378
EMELAT	EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	12	8.486	101.833
EMELAT	EMELAT	AES GENER	12	465.159	5.581.902
EMELAT	EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	12	523	6.272
EMELAT	EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	12	1.376	16.510
EMELAT	EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	673	8.082
EMELAT	EMELAT	E-CL	12	92.257	1.107.082
EMELAT	EMELAT	EL CAMPESINO	12	73.411	880.927
EMELAT	EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	1.432	17.183
EMELAT	EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	1.076	12.917
EMELAT	EMELAT	ENDESA	12	101.966	1.223.586
EMELAT	EMELAT	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	388	4.660
EMELAT	EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	3.225	38.700
EMELAT	EMELAT	NORVIND	12	870	10.438
EMELAT	EMELAT	PANGUIPULLI	12	7.574	90.892
EMELAT	EMELAT	PELUMPÉN S.A.	12	2.556	30.672
EMELAT	EMELAT	SAN JUAN SPA.	12	7.431	89.172
EMELAT	EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	786	9.433
EMELAT	EMELAT	SCB II SPA	12	437	5.248
EMELAT	EMELAT	SPV P4 S.A.	12	163	1.952
EMELCA	EMELCA	ABENGOA	12	326	3.909
EMELCA	EMELCA	ACCIONA	12	190	2.276
EMELCA	EMELCA	AES GENER	12	26.211	314.526
EMELCA	EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	12	15	182
EMELCA	EMELCA	E-CL	12	1.863	22.352
EMELCA	EMELCA	EL CAMPESINO	12	1.358	16.298
EMELCA	EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	21	251
EMELCA	EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	7	83
EMELCA	EMELCA	ENDESA	12	20.180	242.163
EMELCA	EMELCA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	4	48
EMELCA	EMELCA	NORVIND	12	16	187
EMELCA	EMELCA	PANGUIPULLI	12	285	3.422
EMELCA	EMELCA	PELUMPÉN S.A.	12	29	347
EMELCA	EMELCA	SAN JUAN SPA.	12	101	1.207
EMELCA	EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	9	108
EMELCA	EMELCA	SPV P4 S.A.	12	2	23
ENEL	ENEL	ABENGOA	12	269.677	3.236.128
ENEL	ENEL	ACCIONA	12	146.306	1.755.668
ENEL	ENEL	AELA GENERACIÓN S.A.	12	116.178	1.394.136
ENEL	ENEL	AES GENER	12	2.192.659	26.311.910
ENEL	ENEL	AMUNCHE SOLAR SPA	12	12.653	151.835
ENEL	ENEL	CHUNGUNGO S.A.	12	29.120	349.436
ENEL	ENEL	COLBÚN	12	1.512.710	18.152.526
ENEL	ENEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	7.830	93.963
ENEL	ENEL	E-CL	12	1.521.270	18.255.243
ENEL	ENEL	EL CAMPESINO	12	1.201.384	14.416.608
ENEL	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	21.976	263.715
ENEL	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	14.409	172.910

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
ENEL	ENEL	ENDESA	12	5.182.447	62.189.366
ENEL	ENEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	8.065	96.782
ENEL	ENEL	GUACOLDA	12	102.974	1.235.692
ENEL	ENEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	36.439	437.274
ENEL	ENEL	NORVIND	12	14.040	168.475
ENEL	ENEL	PANGUIPULLI	12	94.667	1.136.004
ENEL	ENEL	PELUMPÉN S.A.	12	53.257	639.084
ENEL	ENEL	SAN JUAN SPA.	12	105.614	1.267.374
ENEL	ENEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	16.472	197.664
ENEL	ENEL	SCB II SPA	12	10.580	126.960
ENEL	ENEL	SPV P4 S.A.	12	3.393	40.712
FRONTEL	FRONTEL	ABENGOA	12	78.891	946.687
FRONTEL	FRONTEL	ACCIONA	12	43.720	524.638
FRONTEL	FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	12	69.114	829.366
FRONTEL	FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	12	6.350	76.199
FRONTEL	FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	12	9.587	115.048
FRONTEL	FRONTEL	COLBÚN	12	21.005	252.062
FRONTEL	FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	4.927	59.129
FRONTEL	FRONTEL	E-CL	12	422.968	5.075.615
FRONTEL	FRONTEL	EL CAMPESINO	12	336.246	4.034.951
FRONTEL	FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	6.713	80.560
FRONTEL	FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	4.510	54.125
FRONTEL	FRONTEL	ENDESA	12	307.716	3.692.586
FRONTEL	FRONTEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	2.550	30.598
FRONTEL	FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	23.565	282.780
FRONTEL	FRONTEL	NORVIND	12	4.112	49.347
FRONTEL	FRONTEL	PANGUIPULLI	12	22.855	274.263
FRONTEL	FRONTEL	PELUMPÉN S.A.	12	16.539	198.471
FRONTEL	FRONTEL	SAN JUAN SPA.	12	33.200	398.400
FRONTEL	FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	5.621	67.448
FRONTEL	FRONTEL	SCB II SPA	12	5.249	62.992
FRONTEL	FRONTEL	SPV P4 S.A.	12	1.106	13.277
LITORAL	LITORAL	ABENGOA	12	2.811	33.728
LITORAL	LITORAL	ACCIONA	12	1.656	19.875
LITORAL	LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	12	1.340	16.082
LITORAL	LITORAL	AES GENER	12	104.887	1.258.643
LITORAL	LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	12	102	1.220
LITORAL	LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	12	264	3.169
LITORAL	LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	100	1.203
LITORAL	LITORAL	E-CL	12	15.957	191.484
LITORAL	LITORAL	EL CAMPESINO	12	12.547	150.567
LITORAL	LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	244	2.923
LITORAL	LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	175	2.097
LITORAL	LITORAL	ENDESA	12	133.341	1.600.092
LITORAL	LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	69	823
LITORAL	LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	486	5.834
LITORAL	LITORAL	NORVIND	12	149	1.789
LITORAL	LITORAL	PANGUIPULLI	12	10.185	122.225
LITORAL	LITORAL	PELUMPÉN S.A.	12	502	6.019
LITORAL	LITORAL	PUYEHUE	12	9.949	119.382
LITORAL	LITORAL	SAN JUAN SPA.	12	1.255	15.062
LITORAL	LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	156	1.870
LITORAL	LITORAL	SCB II SPA	12	83	1.000
LITORAL	LITORAL	SPV P4 S.A.	12	30	364
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	ABENGOA	12	8.046	96.550

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	ACCIONA	12	4.395	52.745
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	12	6.544	78.530
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	12	483	5.793
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	12	835	10.025
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	COLBÚN	12	4.566	54.791
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	505	6.056
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	E-CL	12	42.886	514.629
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	12	34.007	408.087
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	690	8.275
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	484	5.808
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	ENDESA	12	44.535	534.415
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	237	2.844
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	2.403	28.838
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	NORVIND	12	419	5.027
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	12	3.187	38.249
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A.	12	-	-
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	12	846	10.151
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	12	551	6.611
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA.	12	3.461	41.536
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	477	5.729
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	SCB II SPA	12	405	4.854
LUZ OSORNO	LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	12	99	1.189
LUZLINARES	LUZLINARES	ABENGOA	12	3.322	39.863
LUZLINARES	LUZLINARES	ACCIONA	12	1.851	22.212
LUZLINARES	LUZLINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	12	1.703	20.439
LUZLINARES	LUZLINARES	AES GENER	12	87.275	1.047.301
LUZLINARES	LUZLINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	12	260	3.124
LUZLINARES	LUZLINARES	CHUNGUNGO S.A.	12	551	6.617
LUZLINARES	LUZLINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	87	1.043
LUZLINARES	LUZLINARES	E-CL	12	17.929	215.149
LUZLINARES	LUZLINARES	EL CAMPESINO	12	14.053	168.640
LUZLINARES	LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	274	3.290
LUZLINARES	LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	159	1.910
LUZLINARES	LUZLINARES	ENDESA	12	103.095	1.237.146
LUZLINARES	LUZLINARES	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	137	1.648
LUZLINARES	LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	410	4.922
LUZLINARES	LUZLINARES	NORVIND	12	174	2.083
LUZLINARES	LUZLINARES	PANGUIPULLI	12	1.954	23.445
LUZLINARES	LUZLINARES	PELUMPÉN S.A.	12	1.060	12.720
LUZLINARES	LUZLINARES	SAN JUAN SPA.	12	1.269	15.226
LUZLINARES	LUZLINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	330	3.959
LUZLINARES	LUZLINARES	SCB II SPA	12	212	2.549
LUZLINARES	LUZLINARES	SPV P4 S.A.	12	62	743
LUZPARRAL	LUZPARRAL	ABENGOA	12	1.688	20.253
LUZPARRAL	LUZPARRAL	ACCIONA	12	944	11.322
LUZPARRAL	LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	12	1.864	22.362
LUZPARRAL	LUZPARRAL	AES GENER	12	88.356	1.060.277
LUZPARRAL	LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	12	216	2.596
LUZPARRAL	LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	12	242	2.901
LUZPARRAL	LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	115	1.376
LUZPARRAL	LUZPARRAL	E-CL	12	9.256	111.072
LUZPARRAL	LUZPARRAL	EL CAMPESINO	12	7.173	86.079
LUZPARRAL	LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	142	1.699
LUZPARRAL	LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	92	1.105

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
LUZPARRAL	LUZPARRAL	ENDESA	12	73.813	885.755
LUZPARRAL	LUZPARRAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	64	768
LUZPARRAL	LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	548	6.572
LUZPARRAL	LUZPARRAL	NORVIND	12	88	1.056
LUZPARRAL	LUZPARRAL	PANGUIPULLI	12	343	4.118
LUZPARRAL	LUZPARRAL	PELUMPÉN S.A.	12	461	5.532
LUZPARRAL	LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	12	678	8.142
LUZPARRAL	LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	143	1.719
LUZPARRAL	LUZPARRAL	SCB II SPA	12	178	2.131
LUZPARRAL	LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	12	27	327
MATAQUITO	MATAQUITO	ABENGOA	12	42	507
MATAQUITO	MATAQUITO	ACCIONA	12	12	140
MATAQUITO	MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	12	11	132
MATAQUITO	MATAQUITO	AES GENER	12	144	1.726
MATAQUITO	MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	12	1	14
MATAQUITO	MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	12	5	62
MATAQUITO	MATAQUITO	COLBÚN	12	71	848
MATAQUITO	MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	1	9
MATAQUITO	MATAQUITO	E-CL	12	197	2.361
MATAQUITO	MATAQUITO	EL CAMPESINO	12	140	1.677
MATAQUITO	MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	3	41
MATAQUITO	MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	3	33
MATAQUITO	MATAQUITO	ENDESA	12	401	4.812
MATAQUITO	MATAQUITO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	2	18
MATAQUITO	MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	1	10
MATAQUITO	MATAQUITO	NORVIND	12	2	25
MATAQUITO	MATAQUITO	PANGUIPULLI	12	8	99
MATAQUITO	MATAQUITO	PELUMPÉN S.A.	12	7	86
MATAQUITO	MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	12	16	197
MATAQUITO	MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	3	34
MATAQUITO	MATAQUITO	SCB II SPA	12	1	12
MATAQUITO	MATAQUITO	SPV P4 S.A.	12	0	6
SAESA	SAESA	ABENGOA	12	117.277	1.407.325
SAESA	SAESA	ACCIONA	12	65.352	784.223
SAESA	SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	12	97.404	1.168.854
SAESA	SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	12	7.538	90.461
SAESA	SAESA	CHUNGUNGO S.A.	12	12.508	150.097
SAESA	SAESA	COLBÚN	12	31.922	383.058
SAESA	SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	7.302	87.624
SAESA	SAESA	E-CL	12	628.727	7.544.730
SAESA	SAESA	EL CAMPESINO	12	500.647	6.007.762
SAESA	SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	10.027	120.326
SAESA	SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	6.839	82.063
SAESA	SAESA	ENDESA	12	483.328	5.799.931
SAESA	SAESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	3.407	40.890
SAESA	SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	35.158	421.895
SAESA	SAESA	NORVIND	12	6.115	73.384
SAESA	SAESA	PANGUIPULLI	12	36.319	435.826
SAESA	SAESA	PELUMPÉN S.A.	12	-	-
SAESA	SAESA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	12	15.245	182.935
SAESA	SAESA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	12	9.892	118.705
SAESA	SAESA	SAN JUAN SPA.	12	50.618	607.414
SAESA	SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	7.265	87.182
SAESA	SAESA	SCB II SPA	12	6.253	75.035
SAESA	SAESA	SPV P4 S.A.	12	1.458	17.498

			Pago Saldos PEC Ley N° 21.185 (USD)		
Distribuidor (Dx)	**Representante**	**Suministrador (Gx)**	**N° de cuotas**	**Cuota mensual**	**Total**
SOCOEPA	SOCOEPA	ABENGOA	12	4.765	57.182
SOCOEPA	SOCOEPA	ACCIONA	12	2.695	32.342
SOCOEPA	SOCOEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	12	661	7.927
SOCOEPA	SOCOEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	12	69	833
SOCOEPA	SOCOEPA	CHUNGUNGO S.A.	12	663	7.958
SOCOEPA	SOCOEPA	COLBÚN	12	1.511	18.133
SOCOEPA	SOCOEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	44	525
SOCOEPA	SOCOEPA	E-CL	12	26.012	312.150
SOCOEPA	SOCOEPA	EL CAMPESINO	12	20.796	249.556
SOCOEPA	SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	438	5.254
SOCOEPA	SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	310	3.723
SOCOEPA	SOCOEPA	ENDESA	12	13.640	163.686
SOCOEPA	SOCOEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	165	1.975
SOCOEPA	SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	217	2.607
SOCOEPA	SOCOEPA	NORVIND	12	264	3.166
SOCOEPA	SOCOEPA	PANGUIPULLI	12	1.026	12.314
SOCOEPA	SOCOEPA	PELUMPÉN S.A.	12	1.261	15.135
SOCOEPA	SOCOEPA	SAN JUAN SPA.	12	2.160	25.923
SOCOEPA	SOCOEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	395	4.736
SOCOEPA	SOCOEPA	SPV P4 S.A.	12	74	892
SOCOEPA	SOCOEPA	SCB II SPA	12	57	685
TIL TIL	ENEL	ABENGOA	12	509	6.112
TIL TIL	ENEL	ACCIONA	12	279	3.348
TIL TIL	ENEL	AELA GENERACIÓN S.A.	12	178	2.138
TIL TIL	ENEL	AES GENER	12	4.477	53.719
TIL TIL	ENEL	AMUNCHE SOLAR SPA	12	21	254
TIL TIL	ENEL	CHUNGUNGO S.A.	12	59	710
TIL TIL	ENEL	COLBÚN	12	3.202	38.429
TIL TIL	ENEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	11	132
TIL TIL	ENEL	E-CL	12	2.753	33.041
TIL TIL	ENEL	EL CAMPESINO	12	2.213	26.554
TIL TIL	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	12	42	499
TIL TIL	ENEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	12	27	319
TIL TIL	ENEL	ENDESA	12	10.696	128.352
TIL TIL	ENEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	12	16	196
TIL TIL	ENEL	GUACOLDA	12	395	4.745
TIL TIL	ENEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	49	590
TIL TIL	ENEL	NORVIND	12	27	321
TIL TIL	ENEL	PANGUIPULLI	12	192	2.302
TIL TIL	ENEL	PELUMPÉN S.A.	12	108	1.296
TIL TIL	ENEL	SAN JUAN SPA.	12	198	2.380
TIL TIL	ENEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	12	34	402
TIL TIL	ENEL	SCB II SPA	12	18	212
TIL TIL	ENEL	SPV P4 S.A.	12	7	82
COOPELAN	COOPELAN	0	12	-	-
EDECSA	EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	12	42	509
EDECSA	EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	12	5	58
EDECSA	EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	12	3	34
EDECSA	EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	12	13	154
EDECSA	EDECSA	SCB II SPA	12	4	49
EDELAYSEN S.A.	EDELAYSEN S.A.	EDELAYSEN S.A.	12	188.293	2.259.514
SAESA S.A.	SAESA S.A.	SAGESA S.A.	12	9.217	110.604
EDELMAG S.A.	EDELMAG S.A.	EDELMAG S.A.	12	428.251	5.139.017
Total				**45.895.101**	**550.741.213**

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). El déficit de 7.615 dólares informado por Coopelan, sin suministrador asociado, no forma parte del pago y se mantiene fuera de la cronología de pagos.

5.2 Diferencias de Facturación

Conforme a lo establecido en el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, 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, conforme a lo dispuesto en el artículo 17° de la Resolución Exenta 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”).

Asimismo, el artículo 17° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500 dispone que las correcciones o enmiendas a la contabilización de los montos totales no facturados del Suministrador, por cualquier otro motivo, se determinan en el informe técnico y serán pagadas o descontadas mediante las Diferencias de Facturación de las Distribuidoras, sin que se corrijan los Documentos de Pago previamente emitidos. En consecuencia, los montos asociados a Beneficios a Cliente Final de la Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. (en adelante, “Edelmag”) que no fueron reconocidos mediante un Documento de Pago, se adicionan a las Diferencias de Facturación de dicha empresa.

Por su parte, el presente informe contempla, dentro de las Diferencias de Facturación, una reliquidación de saldos derivada de la actualización de los antecedentes físicos de facturación de energía y potencia de las empresas correspondientes al periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2025.

Dicha reliquidación corrige los saldos contenidos en el Decreto Supremo N° 7T, de 28 de junio de 2024, del Ministerio de Energía (en adelante “Decreto Supremo N° 7T/2024”), en el Decreto Supremo N° 10T, de 1 de octubre de 2024, del Ministerio de Energía (en adelante “Decreto Supremo N° 10T/2024”), y en el Decreto Supremo

N° 15T, de 23 de diciembre de 2024, del Ministerio de Energía (en adelante “Decreto Supremo N° 15T/2024”).

Con todo, considerando la completitud de la información disponible, dicha reliquidación no contempla ajustes asociados a traspasos de excedentes efectuados durante el mismo periodo.

Las referidas diferencias de facturación han sido calculadas y actualizadas en moneda local al mes de septiembre de 2026.

Adicionalmente, se constata que para ninguno de los Sistemas Medianos hubo indexación extraordinaria de los precios de nudo de energía y potencia, al no verificarse una variación superior al 10% respecto de los precios determinados en la indexación semestral de mayo de 2026, por lo que no se incorporaron diferencias por este concepto en el cálculo de las Diferencias de Facturación del presente informe.

De acuerdo con el inciso sexto del artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, las Diferencias de Facturación deberán ser pagadas o descontadas por la Empresa Concesionaria 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.

Para efectos de los cálculos y resultados presentados en esta sección, se establece que los valores positivos corresponden a montos que las Empresas Distribuidoras deben abonar a los respectivos suministradores, mientras que los valores negativos representan montos que las Empresas Distribuidoras deben descontar de los pagos a dichos suministradores.

Considerando lo anterior, en la 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.

Respecto de los contratos de la Licitación 2025/02, cuyo precio de energía contempla un mecanismo de ajuste en función del costo marginal en el punto de oferta, la Resolución Exenta N° 62, de 2026, fijó para el período de aplicación del Decreto N° 24T/2025 un precio de energía de 88,000 US$/MWh. En el cálculo de las Diferencias de Facturación, la compra definitiva se valoriza al precio de energía indexado del contrato y la valorización a precio de nudo promedio considera dicho precio de 88,000 US$/MWh, de modo que la diferencia entre ambos se reconoce en las Diferencias de Facturación. El efecto económico del mecanismo de ajuste es calculado por el Coordinador sobre el precio de energía indexado del contrato, y se

incorpora mediante las Diferencias de Valorización que se presentan en la Tabla 7, correspondientes a los meses de enero a junio de 2026.

Tabla 7: Diferencias de facturación entre Suministradores y Distribuidoras del SEN.

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
CEC	ABENGOA	-30.022.876	-13.464	6.675.170	-
CEC	ACCIONA	-20.510.489	-9.540	6.143.855	-
CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	-9.998.593	-6.464	3.299.147	-
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-890.244	-1	166.973	-
CEC	BESALCO	-175.219	-74	72.490	-
CEC	CHUNGUNGO S.A.	-3.510.489	-47	481.352	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-3.348.621	-1.066	1.760.310	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.914.060	-821	2.011.782	-
CEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.056.531	-767	1.676.485	-
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-670.637	-565	227.769	-
CEC	E-CL	-142.059.305	-66.289	35.413.534	-
CEC	EL CAMPESINO	-90.679.924	-53.152	28.105.979	-
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-2.610.704	-1.181	616.551	-
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-2.118.718	-504	582.316	-
CEC	ENDESA	63.223	-60.383	-	-
CEC	ENEL GENERACIÓN	-60.763.871	-8.426	29.372.453	-
CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-968.012	45	101.337	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-4.358.641	-1.122	2.430.904	-
CEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-4.410.975	-1.290	2.430.904	-
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.133.062	-2.758	1.138.845	-
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-6.835.545	-1.190	3.269.146	-
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.642.150	-433	759.620	-
CEC	NORVIND	-1.561.074	-730	351.325	-
CEC	OPDENERGY	-1.185.444	-343	670.594	-
CEC	PANGUIPULLI	5.921	-6.803	-	-
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-626.740	-191	278.629	-
CEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.088.889	215	693.938	-
CEC	PELUMPÉN S.A.	-6.434.149	362	962.703	-
CEC	SAN JUAN SPA.	-12.787.763	-6.236	3.471.299	-
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.990.080	-27	304.011	-
CEC	SCB II SPA	-743.017	-11	133.578	-
CEC	SONNEDIX COX	-4.397.863	-419	2.278.111	-
CEC	SPV P4 S.A.	-408.045	24	50.669	-
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-872.584	-228	371.542	-
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-86.861	-39	36.245	-
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.618.431	-342	789.132	-
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.355.447	-854	1.643.199	-
CEC	WPD NEGRETE	-839.683	-179	404.010	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	-1.965.288.440	-594.507	492.946.152	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	-1.585.449.083	-461.069	558.673.414	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.142.372.874	-306.742	418.451.870	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AES GENER	-2.655.594	-1.288.015	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	-102.651.479	3.070	27.336.133	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	-22.404.418	-7.654	10.775.183	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	-232.333.050	4.937	45.772.711	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-396.963.278	-89.368	225.835.550	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-463.222.658	-71.755	258.097.676	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-363.437.439	-85.772	215.081.459	-
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-74.778.957	-27.842	26.996.372	-
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	-9.401.520.037	-3.304.756	2.615.180.440	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	-5.508.400.744	-2.659.918	2.075.559.980	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-169.591.885	-53.771	44.276.760	-
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-129.094.023	-23.851	34.955.361	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-12.987.785	3.526.947	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	-6.530.556.312	-570.267	4.163.852.300	-3.837.162.142
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-64.871.467	3.237	9.636.770	-
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-518.899.898	-105.321	311.868.209	-
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-524.627.843	-110.536	311.868.209	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-352.035.905	-138.099	134.981.484	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-805.263.966	-110.694	419.408.869	-
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-192.788.331	-46.092	93.282.136	-
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	-102.168.872	-32.999	25.944.753	-
CGE DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	-141.274.811	-29.303	86.032.551	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	-212.387	-303.939	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-74.746.064	-17.706	35.527.246	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-104.361.785	37.247	71.593.472	-
CGE DISTRIBUCIÓN	PELUMPÉN S.A.	-433.256.684	11.845	91.551.143	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	-828.961.162	-319.526	244.001.200	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-133.385.934	1.152	28.912.024	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	-85.661.684	1.433	21.868.878	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	-469.754.335	13.930	260.305.665	-
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	-27.346.873	580	4.818.051	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-103.036.052	-19.131	48.403.811	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	-11.106.245	-3.891	5.387.554	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-188.084.757	-30.839	97.505.973	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	-387.939.491	-63.048	200.738.319	-
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	-98.711.511	-18.475	51.266.904	-
CHILQUINTA	ABENGOA	-344.315.619	-139.039	-11.450.914	-
CHILQUINTA	ACCIONA	-290.831.917	22.147	-13.998.359	-
CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	-207.642.102	-7.036	-11.494.806	-
CHILQUINTA	AES GENER	-403.738	-312.538	-	-
CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	-20.546.500	670	-854.893	-
CHILQUINTA	BESALCO	-2.957.540	2.622	-118.153	-
CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	-43.253.272	835	-1.330.998	-
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-78.603.488	96.016	-6.177.837	-
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-91.857.195	119.206	-7.060.385	-
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-71.755.661	92.724	-5.883.654	-
CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-13.229.190	-2.287	-710.851	-
CHILQUINTA	E-CL	-1.644.403.695	-766.415	-60.750.111	-
CHILQUINTA	EL CAMPESINO	-922.300.761	-607.453	-48.214.374	-
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-28.826.263	-9.911	-1.055.597	-
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-19.947.779	-1.359	-1.016.960	-
CHILQUINTA	ENDESA	-1.547.634.525	-2.379.243	-69.945.917	-
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	-1.335.932.932	1.263.292	-94.639.363	-
CHILQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-12.063.844	493	-280.210	-
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-102.324.713	135.901	-8.531.299	-
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-103.542.860	136.089	-8.531.299	-
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-61.272.938	-9.911	-3.554.257	-
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-160.430.252	189.075	-11.473.126	-
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-30.888.166	15.190	-2.301.590	-
CHILQUINTA	NORVIND	-17.895.091	-7.312	-602.680	-
CHILQUINTA	OPDENERGY	-27.831.655	37.641	-2.353.462	-
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	-638.501.212	-478.902	-29.831.126	-
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-11.603.029	7.004	-773.184	-
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-16.513.149	-601	-1.576.701	-
CHILQUINTA	PELUMPÉN S.A.	-80.450.586	485	-2.661.997	-
CHILQUINTA	PUYEHUE	-628.140.841	-446.104	-29.746.137	-
CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.	-136.515.954	-54.326	-5.660.350	-
CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-24.803.616	300	-840.631	-
CHILQUINTA	SCB II SPA	-17.145.418	-5	-683.915	-
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	-85.761.930	54.531	-6.420.812	-
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	-5.085.358	55	-140.105	-
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-19.894.628	19.855	-1.235.807	-
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.460.511	1.339	-59.077	-
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-36.536.261	37.311	-2.814.501	-
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	-75.716.831	74.186	-5.947.535	-
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	-19.050.995	20.345	-1.395.075	-
CODINER	ABENGOA	-18.638.763	-5.431	1.850.478	-
CODINER	ACCIONA	-13.844.702	-2.035	1.904.147	-
CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	-8.308.766	-4.187	1.224.922	-
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	-756.692	40	149.055	-
CODINER	BESALCO	-155.471	128	23.271	-
CODINER	CHUNGUNGO S.A.	-2.234.518	-21	321.829	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.890.657	1.327	671.474	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.377.089	1.668	767.399	-
CODINER	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.641.040	1.208	639.499	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-547.567	-417	58.129	-
CODINER	E-CL	-88.827.937	-32.987	9.817.275	-
CODINER	EL CAMPESINO	-52.219.581	-25.462	7.791.488	-
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.614.213	-520	163.673	-
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-1.266.856	-232	108.034	-
CODINER	ENDESA	15.735	-8.171	-	-
CODINER	ENEL GENERACIÓN	-56.501.879	19.873	12.357.826	-
CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-616.157	15	67.754	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.767.091	1.771	927.274	-
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.811.251	1.950	927.274	-
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.566.222	-2.062	290.647	-
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-5.891.009	2.910	1.247.023	-
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.402.715	749	203.997	-
CODINER	NORVIND	-968.819	-317	97.394	-
CODINER	OPDENERGY	-1.024.793	505	255.800	-
CODINER	PANGUIPULLI	1.601	-664	-	-
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-539.150	342	77.489	-
CODINER	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.358.452	214	382.023	-
CODINER	PELUMPÉN S.A.	-4.106.322	-160	643.659	-
CODINER	SAN JUAN SPA.	-7.878.071	-3.150	829.590	-
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.266.854	-23	203.261	-
CODINER	SCB II SPA	-631.396	-10	119.244	-
CODINER	SONNEDIX COX	-4.594.996	1.113	1.084.076	-
CODINER	SPV P4 S.A.	-259.720	-6	33.877	-
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-752.825	298	139.535	-
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)	-77.086	62	11.635	-
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.383.948	630	272.844	-
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.862.493	1.089	558.563	-
CODINER	WPD NEGRETE	-721.944	315	145.972	-
COELCHA	ABENGOA	-17.514.702	-3.557	5.022.122	-
COELCHA	ACCIONA	-12.656.943	-4.609	4.733.961	-
COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.431.570	-5.084	2.613.931	-
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	-497.833	27	92.942	-
COELCHA	BESALCO	-153.527	-281	82.973	-
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	-1.868.919	45	255.080	-
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.413.574	-2.942	1.426.260	-
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-2.805.564	-3.490	1.630.011	-
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.225.697	-2.950	1.358.343	-
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-438.758	-414	191.704	-
COELCHA	E-CL	-84.402.628	-13.450	26.643.678	-
COELCHA	EL CAMPESINO	-53.435.899	-10.115	21.145.776	-
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.509.330	-258	450.636	-
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-1.120.386	-73	364.355	-
COELCHA	ENDESA	-285.226	156.484	-	-
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	-32.316.575	-53.481	53.912.461	-176.947.796
COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-515.294	9	53.701	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.186.697	-4.215	1.969.597	-
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.215.673	-4.115	1.969.597	-
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.084.330	-2.121	958.522	-
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-4.821.342	-5.418	2.648.768	-
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.216.305	-1.719	675.908	-
COELCHA	NORVIND	-911.742	-110	264.322	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
COELCHA	OPDENERGY	-869.845	-1.163	543.337	-
COELCHA	PANGUIPULLI	-14.874	14.919	-	-
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-478.518	-718	260.854	-
COELCHA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-854.747	-1.641	595.504	-
COELCHA	PELUMPÉN S.A.	-3.420.177	172	510.159	-
COELCHA	SAN JUAN SPA.	-7.549.873	-1.218	2.582.988	-
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.059.504	-9	161.103	-
COELCHA	SCB II SPA	-415.480	15	74.354	-
COELCHA	SONNEDIX COX	-3.217.993	-4.823	1.906.763	-
COELCHA	SPV P4 S.A.	-217.244	-1	26.850	-
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-617.335	-705	313.155	-
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	-76.334	-140	41.487	-
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.126.105	-1.245	629.621	-
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.311.552	-2.483	1.294.855	-
COELCHA	WPD NEGRETE	-596.238	-711	330.962	-
CONAFE	ABENGOA	-493.181.550	-274.344	20.765.439	-
CONAFE	ACCIONA	-408.408.105	-226.483	25.249.035	-
CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	-321.598.615	-152.409	20.529.901	-
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	-31.129.601	611	-1.448.453	-
CONAFE	BESALCO	-5.358.469	-5.119	708.871	-
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	-60.730.492	-269	-2.090.026	-
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-107.191.299	-55.502	11.078.828	-
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-125.446.836	-58.615	12.661.512	-
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-97.574.980	-55.388	10.551.265	-
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-20.933.367	-13.352	2.161.284	-
CONAFE	E-CL	-2.328.887.472	-1.421.022	110.165.677	-
CONAFE	EL CAMPESINO	-1.449.322.663	-1.156.326	87.433.883	-
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-42.745.783	-23.506	2.002.390	-
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-33.993.671	-11.344	2.506.461	-
CONAFE	ENDESA	1.180.394	-2.894.839	-	-
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	-1.847.528.387	-709.572	178.984.743	-215.025.382
CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-16.968.177	441	-439.949	-
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-138.988.596	-72.175	15.299.329	-
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-140.758.749	-77.584	15.299.329	-
CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-97.640.326	-65.322	10.806.822	-
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-220.059.890	-92.017	20.574.960	-
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-51.043.821	-31.227	7.313.229	-
CONAFE	NORVIND	-25.624.574	-14.697	1.093.026	-
CONAFE	OPDENERGY	-37.767.823	-20.510	4.220.503	-
CONAFE	PANGUIPULLI	110.309	-278.123	-	-
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-19.445.917	-12.558	2.690.179	-
CONAFE	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-25.930.141	-4.649	3.282.526	-
CONAFE	PELUMPÉN S.A.	-112.939.117	2.340	-4.180.262	-
CONAFE	SAN JUAN SPA.	-206.849.152	-141.445	13.004.558	-
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	-34.891.926	-157	-1.320.059	-
CONAFE	SCB II SPA	-25.975.829	177	-1.158.765	-
CONAFE	SONNEDIX COX	-124.518.167	-39.482	12.348.824	-
CONAFE	SPV P4 S.A.	-7.151.965	-79	-219.870	-
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-28.097.872	-13.000	2.464.692	-
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	-2.656.327	-2.573	354.435	-
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	-51.741.032	-21.786	5.625.801	-
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	-107.271.937	-44.151	11.863.623	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
CONAFE	WPD NEGRETE	-26.857.307	-12.408	2.770.689	-
COOPELAN	ABENGOA	-13.978.962	-4.522	2.561.362	-
COOPELAN	ACCIONA	-11.246.547	1.540	2.919.345	-
COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	-8.230.714	-15.356	2.223.764	-
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-717.312	29	-838	-
COOPELAN	BESALCO	-158.912	348	100.715	-
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	-1.610.529	90	-1.376	-
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.811.693	3.928	1.188.457	-
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.282.469	4.019	1.358.236	-
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.571.603	3.557	1.131.863	-
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-555.648	-1.512	187.507	-
COOPELAN	E-CL	-66.517.213	-20.670	13.588.697	-
COOPELAN	EL CAMPESINO	-41.011.217	-17.623	10.784.680	-
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.209.745	-385	221.708	-
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-946.392	-141	144.004	-
COOPELAN	ENDESA	41.095	-40.810	-	-
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	10.417.508	50.402	93.085.170	-672.203.146
COOPELAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-444.053	8	-290	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.669.482	5.131	1.641.202	-
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.711.248	4.519	1.641.202	-
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.610.378	-7.405	937.535	-
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-5.716.176	6.465	2.207.134	-
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.395.816	2.026	667.411	-
COOPELAN	NORVIND	-726.702	-208	134.809	-
COOPELAN	OPDENERGY	-998.746	1.459	452.745	-
COOPELAN	PANGUIPULLI	4.437	-4.559	-	-
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-539.185	888	270.724	-
COOPELAN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.364.330	761	695.602	-
COOPELAN	PELUMPÉN S.A.	-2.942.814	246	-2.753	-
COOPELAN	SAN JUAN SPA.	-5.943.669	-2.030	1.330.898	-
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-913.040	-61	-869	-
COOPELAN	SCB II SPA	-598.641	-43	-671	-
COOPELAN	SONNEDIX COX	-4.540.838	2.745	1.954.388	-
COOPELAN	SPV P4 S.A.	-187.187	-1	-145	-
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-733.073	958	276.730	-
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	-78.813	172	50.358	-
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.345.472	1.585	522.115	-
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.779.793	3.324	1.056.854	-
COOPELAN	WPD NEGRETE	-703.105	875	283.042	-
COOPREL	ABENGOA	13.655.030	-2.784	-1.085.290	-
COOPREL	ACCIONA	8.145.755	-1.452	-915.407	-
COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	2.937.472	820	-384.805	-
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	353.665	22	-51.367	-
COOPREL	BESALCO	19.072	13	-5.155	-
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	1.948.495	-25	-206.948	-
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	788.429	108	-209.965	-
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	937.056	196	-239.960	-
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	695.727	33	-199.966	-
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	181.973	70	-16.916	-
COOPREL	E-CL	60.074.271	-15.428	-5.757.748	-
COOPREL	EL CAMPESINO	58.176.513	-10.962	-4.569.641	-
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.178.463	-261	-96.795	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	980.642	-87	-68.544	-
COOPREL	ENDESA	-9.583	18.714	-	-
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	16.638.986	1.932	-3.965.840	-
COOPREL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	537.330	18	-43.568	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	978.529	148	-289.951	-
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.000.183	136	-289.951	-
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	822.794	350	-84.580	-
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.720.587	325	-389.934	-
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	350.149	65	-57.475	-
COOPREL	NORVIND	707.502	-134	-57.121	-
COOPREL	OPDENERGY	262.842	57	-79.987	-
COOPREL	PANGUIPULLI	-1.057	2.649	-	-
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	123.259	37	-20.851	-
COOPREL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	358.923	53	-129.792	-
COOPREL	PELUMPÉN S.A.	3.563.552	91	-413.895	-
COOPREL	SAN JUAN SPA.	5.451.312	-1.422	-481.743	-
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	1.104.550	-1	-130.704	-
COOPREL	SCB II SPA	295.090	1	-41.094	-
COOPREL	SONNEDIX COX	1.336.535	164	-357.933	-
COOPREL	SPV P4 S.A.	226.475	-2	-21.784	-
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	220.814	24	-42.571	-
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	9.196	5	-2.577	-
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	413.484	70	-85.761	-
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	874.379	139	-176.832	-
COOPREL	WPD NEGRETE	205.993	34	-45.225	-
COPELEC	ABENGOA	-37.153.415	-43.639	20.749.193	-
COPELEC	ACCIONA	-26.779.515	-32.151	20.305.600	-
COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	-14.796.816	-5.751	12.187.003	-
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.298.504	-14	403.001	-
COPELEC	BESALCO	-295.119	-386	368.811	-
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	-4.313.746	-42	978.840	-
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-5.148.240	-4.626	6.574.686	-
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-6.008.979	-4.309	7.513.927	-
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-4.711.581	-4.958	6.261.606	-
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-993.053	-527	904.226	-
COPELEC	E-CL	-177.001.349	-232.339	110.079.927	-
COPELEC	EL CAMPESINO	-109.260.058	-191.202	87.365.022	-
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-3.209.188	-3.933	1.875.318	-
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-2.472.685	-1.836	1.590.235	-
COPELEC	ENDESA	68.911	-238.944	-	-
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	99.413.760	-40.622	745.457.124	-2.100.534.137
COPELEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-1.189.451	122	206.072	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-6.726.657	-5.750	9.079.329	-
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-6.801.388	-5.863	9.079.329	-
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-4.672.805	-2.368	4.521.130	-
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-10.453.541	-7.311	12.210.132	-
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-2.546.097	-2.412	3.130.391	-
COPELEC	NORVIND	-1.931.533	-2.326	1.092.063	-
COPELEC	OPDENERGY	-1.830.903	-1.510	2.504.642	-
COPELEC	PANGUIPULLI	6.914	-24.318	-	-
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-986.818	-978	1.197.285	-
COPELEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-2.514.992	1.848	3.913.182	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
COPELEC	PELUMPÉN S.A.	-7.894.664	-244	1.957.681	-
COPELEC	SAN JUAN SPA.	-15.755.796	-22.580	10.788.244	-
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.445.570	-108	618.215	-
COPELEC	SCB II SPA	-1.083.597	-14	322.401	-
COPELEC	SONNEDIX COX	-8.335.601	317	10.931.130	-
COPELEC	SPV P4 S.A.	-501.391	10	103.036	-
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.340.674	-931	1.436.727	-
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-146.389	-194	184.406	-
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.452.037	-1.595	2.927.383	-
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-5.060.080	-3.228	6.038.270	-
COPELEC	WPD NEGRETE	-1.284.672	-918	1.528.479	-
CRELL	ABENGOA	53.143.690	-3.622	12.681	-
CRELL	ACCIONA	33.715.299	-2.685	11.854	-
CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	16.688.501	-7.455	6.546	-
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	2.073.764	-9	27.949	-
CRELL	BESALCO	121.877	-79	258	-
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	7.833.983	-162	77.197	-
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	4.378.084	-899	3.510	-
CRELL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	5.204.953	-885	4.012	-
CRELL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	3.863.436	-859	3.343	-
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.003.011	-698	-7.834	-
CRELL	E-CL	234.852.142	-8.788	67.277	-
CRELL	EL CAMPESINO	217.503.380	-6.234	53.394	-
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	4.606.789	-357	-2.934	-
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	3.814.113	-120	-27.540	-
CRELL	ENDESA	90.630	-54.873	-	-
CRELL	ENEL GENERACIÓN	80.497.336	-9.998	53.578	-
CRELL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.160.336	59	16.252	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	5.432.799	-1.319	4.848	-
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	5.552.903	-1.055	4.848	-
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.558.055	-3.438	-39.168	-
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	9.561.431	-1.264	6.519	-
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	1.915.094	-464	-23.510	-
CRELL	NORVIND	2.753.515	-165	667	-
CRELL	OPDENERGY	1.458.793	-232	1.337	-
CRELL	PANGUIPULLI	10.107	-6.063	-	-
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	686.655	-190	-6.873	-
CRELL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	805.457	-33	876	-
CRELL	PELUMPÉN S.A.	14.264.770	394	154.395	-
CRELL	SAN JUAN SPA.	21.270.100	-2.312	-54.170	-
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.440.719	-25	48.756	-
CRELL	SCB II SPA	1.730.396	18	22.359	-
CRELL	SONNEDIX COX	5.021.537	-498	3.612	-
CRELL	SPV P4 S.A.	910.478	20	8.126	-
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.235.306	-192	797	-
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	58.927	-42	129	-
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.262.586	-292	-8.595	-
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	4.764.430	-631	-22.201	-
CRELL	WPD NEGRETE	1.138.962	-157	-1.708	-
DESA	ABENGOA	-	-	-1.868	-
DESA	ACCIONA	-	-	-2.213	-
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	-	-	-1.747	-
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	-	-	931	-
DESA	BESALCO	-	-	-173	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
DESA	CHUNGUNGO S.A.	-	-	1.420	-
DESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-	-	-943	-
DESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-	-	-1.078	-
DESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-	-	-898	-
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	-	-426	-
DESA	E-CL	-	-	-9.909	-
DESA	EL CAMPESINO	-	-	-7.864	-
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-	-	-196	-
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-	-	-385	-
DESA	ENDESA	-	-	-1.529	-
DESA	ENEL GENERACIÓN	-	-	-20.524	-
DESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-	-	299	-
DESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-	-	-1.302	-
DESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-	-	-1.302	-
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-	-	-564	-
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-	-	-1.752	-
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-	-	-1.475	-
DESA	NORVIND	-	-	-98	-
DESA	OPDENERGY	-	-	-359	-
DESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-	-	-2.131	-
DESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-	-	-156	-
DESA	PELUMPÉN S.A.	-	-	2.840	-
DESA	SAN JUAN SPA.	-	-	-1.847	-
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-	-	897	-
DESA	SCB II SPA	-	-	745	-
DESA	SONNEDIX COX	-	-	-824	-
DESA	SPV P4 S.A.	-	-	149	-
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-	-	-265	-
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	-	-	-86	-
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-	-	-663	-
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	-	-	-1.413	-
DESA	WPD NEGRETE	-	-	-309	-
EDECSA	ABENGOA	-12.109.834	2.496	-897.740	-
EDECSA	ACCIONA	-9.512.122	2.122	-1.017.298	-
EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.429.326	-341	-772.391	-
EDECSA	AES GENER	-19.047	-3.395	-	-
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-640.018	-32	-60.173	-
EDECSA	BESALCO	-78.649	17	-10.308	-
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	-1.565.659	15	-108.860	-
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.231.325	599	-411.148	-
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-2.613.129	645	-469.883	-
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.028.395	546	-391.569	-
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-412.060	-71	-47.018	-
EDECSA	E-CL	-57.170.605	10.790	-4.762.746	-
EDECSA	EL CAMPESINO	-34.821.871	9.466	-3.779.957	-
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.025.166	160	-81.909	-
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-755.279	50	-73.126	-
EDECSA	ENDESA	-62.979	-13.794	-	-
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	-39.980.696	7.241	-6.673.175	-
EDECSA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-436.693	19	-22.918	-
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-2.888.053	838	-567.775	-
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-2.925.495	529	-567.775	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.895.365	-339	-235.089	-
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-4.593.013	1.172	-763.560	-
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-921.284	77	-152.896	-
EDECSA	NORVIND	-629.096	129	-47.249	-
EDECSA	OPDENERGY	-784.317	311	-156.628	-
EDECSA	PANGUIPULLI	199	-277	-	-
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-339.745	30	-53.084	-
EDECSA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-630.061	23	-143.041	-
EDECSA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	-1.770.970	-17	-131.643	-
EDECSA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	-1.157.521	-4	-86.041	-
EDECSA	SAN JUAN SPA.	-4.842.092	787	-437.493	-
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-897.769	-38	-68.754	-
EDECSA	SCB II SPA	-534.105	10	-48.139	-
EDECSA	SONNEDIX COX	-2.776.620	196	-497.183	-
EDECSA	SPV P4 S.A.	-184.080	2	-11.459	-
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-571.526	146	-83.468	-
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-38.813	8	-5.154	-
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.068.521	317	-183.777	-
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.227.225	600	-385.764	-
EDECSA	WPD NEGRETE	-549.671	161	-92.573	-
EEC	ABENGOA	-49.718	-25.073	-	-
EEC	ACCIONA	-39.143	-25.295	-	-
EEC	AELA GENERACIÓN S.A.	4.518	1.431	-	-
EEC	AMUNCHE SOLAR SPA	178	-166	-	-
EEC	BESALCO	-164	-304	-	-
EEC	CHUNGUNGO S.A.	79	-65	-	-
EEC	COLBÚN	-80.878	-77.684	-	-
EEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.556	-10.729	-	-
EEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-6.541	-10.983	-	-
EEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-4.531	-11.215	-	-
EEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	348	320	-	-
EEC	E-CL	-333.741	-121.180	-	-
EEC	EL CAMPESINO	-208.713	-99.308	-	-
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-3.456	-1.629	-	-
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-620	-309	-	-
EEC	ENDESA	-127.544	-166.063	-	-
EEC	ENEL GENERACIÓN	-73.296	-133.011	-	-
EEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	10	6	-	-
EEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-6.749	-16.399	-	-
EEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-5.948	-14.554	-	-
EEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.597	1.542	-	-
EEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-9.234	-18.187	-	-
EEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-874	-1.809	-	-
EEC	NORVIND	-2.687	-1.213	-	-
EEC	OPDENERGY	-1.965	-3.930	-	-
EEC	PANGUIPULLI	-892	-1.012	-	-
EEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-415	-732	-	-
EEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	29	-	-	-
EEC	PELUMPÉN S.A.	-910	343	-	-
EEC	SAN JUAN SPA.	-18.873	-9.002	-	-
EEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	31	40	-	-
EEC	SCB II SPA	75	72	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
EEC	SONNEDIX COX	-3.219	-5.805	-	-
EEC	SPV P4 S.A.	20	-11	-	-
EEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-989	-2.231	-	-
EEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-71	-149	-	-
EEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.075	-3.581	-	-
EEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.426	-7.723	-	-
EEC	WPD NEGRETE	-1.106	-2.242	-	-
EEPA	ABENGOA	-37.250.403	-13.493	3.627.795	-
EEPA	ACCIONA	-30.459.397	4.567	4.110.043	-
EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	-21.816.696	-9.687	3.064.745	-
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.817.209	141	303.193	-
EEPA	BESALCO	-472.604	1.139	80.980	-
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	-4.199.704	-6	512.257	-
EEPA	COLBÚN	-148.705	33.800	-	-
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-7.779.216	11.551	1.660.647	-
EEPA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-9.063.142	13.497	1.897.882	-
EEPA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-7.141.579	10.143	1.581.568	-
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.466.565	-1.122	166.708	-
EEPA	E-CL	-180.541.355	-79.232	19.246.408	-
EEPA	EL CAMPESINO	-92.386.188	-58.370	15.274.927	-
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-3.208.989	-1.332	315.807	-
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-2.408.386	-529	187.640	-
EEPA	ENDESA	-212.989	51.967	-	-
EEPA	ENEL GENERACIÓN	-125.941.454	148.259	24.330.760	-
EEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-1.158.055	53	107.844	-
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-10.208.125	15.107	2.293.274	-
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-10.312.765	16.482	2.293.274	-
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-6.937.320	-5.582	833.538	-
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-15.689.151	22.832	3.084.058	-
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-3.883.041	6.796	592.614	-
EEPA	NORVIND	-1.937.504	-645	190.937	-
EEPA	OPDENERGY	-2.782.331	4.391	632.627	-
EEPA	PANGUIPULLI	-496	1.397	-	-
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.518.553	2.812	234.470	-
EEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.222.900	-	311.051	-
EEPA	PELUMPÉN S.A.	-7.746.295	55	1.024.514	-
EEPA	SAN JUAN SPA.	-15.860.816	-7.233	1.652.194	-
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.381.034	173	323.531	-
EEPA	SCB II SPA	-1.516.590	-8	242.554	-
EEPA	SONNEDIX COX	-7.558.052	6.187	1.519.201	-
EEPA	SPV P4 S.A.	-488.172	19	53.922	-
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-2.013.627	2.849	356.804	-
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	-234.642	562	40.490	-
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-3.666.099	4.892	677.223	-
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	-7.543.437	10.089	1.375.792	-
EEPA	WPD NEGRETE	-1.932.441	2.829	367.477	-
ELECDA	ABENGOA	-7.450.431	-1.488	1.033.206	-
ELECDA	ACCIONA	-15.914.393	924	2.616.937	-
ELECDA	AELA GENERACIÓN S.A.	-26.137.801	-2.990	3.352.976	-
ELECDA	AES GENER	-88.012	-1.615	-	-
ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	-2.441.534	98	-18.723	-
ELECDA	BESALCO	-440.211	139	83.524	-
ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	-804.211	7	22.598	-
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-8.721.166	912	1.793.226	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-10.202.762	2.150	2.049.207	-
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-7.942.455	1.133	1.707.413	-
ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.721.659	-292	288.271	-
ELECDA	E-CL	1.375.596.739	313.983	509.609.769	-
ELECDA	EL CAMPESINO	-22.662.020	-6.698	4.350.044	-
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-659.271	-128	99.616	-
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-551.372	-58	112.394	-
ELECDA	ENDESA	-25.506	1.095	-	-
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	-148.675.935	28.475	27.183.328	-
ELECDA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-226.195	2	4.790	-
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-11.324.090	1.430	2.476.053	-
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-11.465.653	1.587	2.476.053	-
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-8.034.500	-1.427	1.439.628	-
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-17.879.338	2.992	3.329.739	-
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-4.217.968	834	955.722	-
ELECDA	NORVIND	-383.500	-91	54.021	-
ELECDA	OPDENERGY	-3.073.320	499	682.772	-
ELECDA	PANGUIPULLI	-2.308	215	-	-
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.610.558	353	347.039	-
ELECDA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.781.050	661	428.195	-
ELECDA	PELUMPÉN S.A.	-1.493.450	14	45.073	-
ELECDA	SAN JUAN SPA.	-3.204.266	-798	578.020	-
ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-461.017	-4	14.247	-
ELECDA	SCB II SPA	-2.037.431	12	-14.979	-
ELECDA	SONNEDIX COX	-9.489.150	2.053	1.810.233	-
ELECDA	SPV P4 S.A.	-97.789	-1	2.456	-
ELECDA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-2.283.307	337	384.208	-
ELECDA	WPD DUQUECO (STA FE)	-220.465	64	42.408	-
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-4.208.654	758	861.971	-
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO)	-8.746.453	1.514	1.815.787	-
ELECDA	WPD NEGRETE	-2.187.090	390	430.109	-
ELIQSA	ACCIONA	-5.252.199	93	-523.670	-
ELIQSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-11.522.052	591	-875.079	-
ELIQSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.135.036	-31	-20.753	-
ELIQSA	BESALCO	-182.147	6	-14.540	-
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-3.797.932	-75	-478.136	-
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.447.703	118	-546.445	-
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.452.278	-210	-455.367	-
ELIQSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-725.966	70	-67.445	-
ELIQSA	E-CL	547.438.203	-47.939	-209.227.782	-
ELIQSA	ENEL GENERACIÓN	-57.379.587	-547	-6.124.685	-
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-4.919.292	214	-660.280	-
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-4.983.857	-211	-660.280	-
ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.395.549	413	-336.048	-
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-7.818.166	544	-887.961	-
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.785.443	1	-222.939	-
ELIQSA	OPDENERGY	-1.335.152	5	-182.151	-
ELIQSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-679.339	20	-77.057	-
ELIQSA	SCB II SPA	-947.158	2	-16.602	-
ELIQSA	SONNEDIX COX	-2.647.764	-20	-273.217	-
ELIQSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-998.086	12	-98.340	-
ELIQSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-92.752	-7	-7.271	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
ELIQSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.829.367	57	-228.200	-
ELIQSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.804.485	133	-483.547	-
ELIQSA	WPD NEGRETE	-951.668	9	-111.911	-
EMELARI	ACCIONA	-5.611.570	770	-250.431	-
EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	-12.499.757	2.045	-426.713	-
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.285.575	40	1.364	-
EMELARI	BESALCO	-187.313	68	-7.851	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.032.609	820	-228.656	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.725.108	986	-261.318	-
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.661.309	648	-217.767	-
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-791.872	216	-36.549	-
EMELARI	E-CL	336.640.425	-414.312	-53.698.958	-
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	-70.643.829	22.831	-3.580.907	-
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-5.208.819	952	-315.760	-
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-5.278.854	1.017	-315.760	-
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.659.337	1.258	-181.662	-
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-8.323.833	1.926	-424.643	-
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.859.146	351	-117.979	-
EMELARI	OPDENERGY	-1.415.098	216	-87.105	-
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-703.705	177	-40.889	-
EMELARI	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-951.279	1.490	-66.308	-
EMELARI	SCB II SPA	-1.072.717	-14	1.092	-
EMELARI	SONNEDIX COX	-4.668.225	2.957	-252.150	-
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.059.305	193	-47.482	-
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)	-91.493	33	-3.928	-
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.951.949	380	-112.418	-
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.049.620	723	-239.008	-
EMELARI	WPD NEGRETE	-1.009.149	187	-54.570	-
EMELAT	ABENGOA	-146.764.948	-30.639	9.947.069	-
EMELAT	ACCIONA	-114.580.714	-25.153	11.115.673	-
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	-80.491.117	-10.229	8.171.375	-
EMELAT	AES GENER	-3.026.200	-934.812	-	-
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	-7.177.870	31	72.427	-
EMELAT	BESALCO	-1.372.944	-423	193.819	-
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	-16.830.984	9	125.773	-
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-26.804.954	-4.609	4.413.220	-
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-31.360.265	-5.024	5.043.679	-
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-24.420.439	-4.194	4.203.071	-
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-5.439.024	-966	665.067	-
EMELAT	E-CL	-692.298.587	-171.049	52.770.338	-
EMELAT	EL CAMPESINO	-441.942.398	-143.097	41.881.465	-
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-12.781.365	-2.734	943.781	-
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-10.536.814	-1.275	1.050.116	-
EMELAT	ENDESA	-1.321.406	-86.759	-	-
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	-471.954.152	-64.694	70.334.500	-
EMELAT	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-4.699.417	5	26.471	-
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-34.789.656	-5.992	6.094.453	-
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-35.229.008	-6.745	6.094.453	-
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-25.376.645	-4.795	3.327.835	-
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-54.967.322	-7.424	8.195.984	-
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-13.257.041	-2.397	2.229.164	-
EMELAT	NORVIND	-7.624.987	-1.738	523.629	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
EMELAT	OPDENERGY	-9.452.063	-1.611	1.681.225	-
EMELAT	PANGUIPULLI	-123.285	-7.890	-	-
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-5.041.763	-1.020	804.421	-
EMELAT	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-6.981.849	-711	1.403.710	-
EMELAT	PELUMPÉN S.A.	-31.345.281	43	251.573	-
EMELAT	SAN JUAN SPA.	-62.593.365	-17.526	5.603.861	-
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	-9.665.165	93	79.441	-
EMELAT	SCB II SPA	-5.989.588	67	57.942	-
EMELAT	SONNEDIX COX	-32.043.373	-3.158	5.095.352	-
EMELAT	SPV P4 S.A.	-1.978.747	-15	13.221	-
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-7.026.505	-1.174	937.526	-
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	-678.365	-208	96.907	-
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	-13.069.412	-1.539	2.091.406	-
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	-27.152.198	-3.327	4.396.046	-
EMELAT	WPD NEGRETE	-6.753.471	-1.066	1.044.150	-
EMELCA	ABENGOA	-3.293.475	1.567	-272.925	-
EMELCA	ACCIONA	-2.341.670	1.239	-269.669	-
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.667.610	-820	-206.036	-
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	-150.295	-23	-16.138	-
EMELCA	BESALCO	-21.102	26	-2.496	-
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	-379.681	44	-29.812	-
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-429.945	280	-88.835	-
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-503.541	274	-101.526	-
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-390.685	246	-84.605	-
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-115.101	-114	-12.888	-
EMELCA	E-CL	-15.610.269	6.440	-1.447.938	-
EMELCA	EL CAMPESINO	-9.000.915	5.892	-1.149.157	-
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-287.828	122	-25.465	-
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-243.423	75	-24.813	-
EMELCA	ENDESA	520	-2.143	-	-
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	5.695.863	3.301	-6.437.343	-90.328.027
EMELCA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-104.718	15	-6.276	-
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-556.207	380	-122.677	-
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-563.272	228	-122.677	-
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-534.515	-563	-64.440	-
EMELCA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-885.341	556	-164.980	-
EMELCA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-213.811	138	-33.247	-
EMELCA	NORVIND	-171.098	80	-14.364	-
EMELCA	OPDENERGY	-151.027	148	-33.842	-
EMELCA	PANGUIPULLI	78	-223	-	-
EMELCA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-80.595	57	-11.721	-
EMELCA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-98.721	24	-25.254	-
EMELCA	PELUMPÉN S.A.	-705.059	86	-59.623	-
EMELCA	SAN JUAN SPA.	-1.408.970	629	-138.668	-
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-215.275	-28	-18.828	-
EMELCA	SCB II SPA	-125.434	8	-12.911	-
EMELCA	SONNEDIX COX	-491.346	83	-97.063	-
EMELCA	SPV P4 S.A.	-44.142	2	-3.138	-
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-113.196	79	-18.169	-
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	-10.443	13	-1.248	-
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-211.954	172	-39.416	-
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	-441.375	337	-82.487	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
EMELCA	WPD NEGRETE	-108.872	89	-19.996	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	-1.348.259.781	-1.070.053	22.572.116	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	-1.130.315.351	-650.496	26.739.376	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	-750.341.487	-19.179	21.114.162	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	-79.425.482	737	4.977.604	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	-10.657.480	741	602.459	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	-165.685.343	1.812	7.591.949	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBÚN	370.822	-3.390.739	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-303.277.079	-9.066	11.397.658	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-353.696.963	23.275	13.025.895	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-277.981.073	-20.378	10.854.938	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-44.874.279	866	282.641	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	-6.514.752.995	-5.733.684	119.751.440	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	-3.359.318.714	-4.596.853	95.041.587	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-113.029.762	-74.430	1.712.821	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-80.279.295	-10.190	-576.998	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-5.620.652.590	-10.503.245	102.029.325	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	-4.875.378.195	64.368	164.474.500	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-45.686.888	2.915	1.598.323	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-397.043.817	18.592	15.739.648	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-401.327.098	5.497	15.739.648	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-208.612.142	3.882	1.413.205	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-613.824.484	59.919	21.167.134	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-105.960.300	1.997	1.465.889	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVIND	-70.113.034	-59.665	1.188.006	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	-108.150.887	6.332	4.341.970	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	89.560	-221.758	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-40.120.274	3.579	861.282	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-41.652.361	-	1.878.920	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPÉN S.A.	-304.717.290	1.118	15.181.472	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	-538.067.363	-406.761	6.681.029	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-93.931.694	83	4.794.855	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	-66.279.430	1.084	3.982.083	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	-288.307.957	-1.868	9.957.581	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	-19.263.473	227	799.335	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-75.156.300	369	2.472.021	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	-5.266.195	276	301.191	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-136.096.077	8.794	3.542.527	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	-280.672.114	17.575	6.655.962	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	-71.841.382	1.253	2.257.565	-
FRONTEL	ABENGOA	-165.927.873	-93.887	39.345.866	-
FRONTEL	ACCIONA	-135.488.437	-90.353	45.166.846	-
FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	-98.848.797	-17.510	34.407.465	-
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	-8.776.878	378	2.470.255	-
FRONTEL	BESALCO	-1.974.981	-2.655	1.011.138	-
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	-19.328.191	429	4.029.557	-
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-34.563.586	-27.831	18.550.145	-
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-40.324.097	-31.730	21.200.165	-
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-31.659.421	-28.117	17.666.805	-
FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-6.543.833	-991	2.153.371	-
FRONTEL	E-CL	-794.119.049	-504.657	208.740.176	-
FRONTEL	EL CAMPESINO	-468.007.109	-408.447	165.666.806	-
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-14.319.457	-8.275	3.455.505	-
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-10.906.173	-3.824	2.297.598	-
FRONTEL	ENDESA	-665.062	-136.529	-	-
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	-112.271.431	-295.709	893.139.875	-4.353.099.287
FRONTEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-5.399.426	306	848.328	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-45.208.021	-38.881	25.616.867	-
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-45.699.494	-38.489	25.616.867	-
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-30.823.279	-4.416	10.766.855	-
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-70.052.487	-46.264	34.450.269	-
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-16.893.633	-16.039	7.582.925	-
FRONTEL	NORVIND	-8.627.831	-5.166	2.070.835	-
FRONTEL	OPDENERGY	-12.310.340	-11.022	7.066.722	-
FRONTEL	PANGUIPULLI	3.815	-17.220	-	-
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-6.556.239	-6.469	2.982.674	-
FRONTEL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-9.824.989	4.073	6.338.861	-
FRONTEL	PELUMPÉN S.A.	-36.061.620	-229	8.059.114	-
FRONTEL	SAN JUAN SPA.	-70.177.099	-49.910	18.824.292	-
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-11.101.804	43	2.544.983	-
FRONTEL	SCB II SPA	-7.323.933	58	1.976.204	-
FRONTEL	SONNEDIX COX	-42.271.029	-9.831	22.221.329	-
FRONTEL	SPV P4 S.A.	-2.276.057	6	424.164	-
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-8.968.132	-6.926	4.038.930	-
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	-980.031	-1.329	505.569	-
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-16.377.201	-11.430	7.800.959	-
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	-33.769.585	-23.775	15.905.137	-
FRONTEL	WPD NEGRETE	-8.597.282	-6.658	4.190.540	-
LITORAL	ABENGOA	-12.667.425	-11.573	228.007	-
LITORAL	ACCIONA	-10.384.405	-5.993	270.445	-
LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	-7.380.521	-543	217.880	-
LITORAL	AES GENER	-22.202	-12.643	-	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-707.149	63	-20.778	-
LITORAL	BESALCO	-106.074	26	15.594	-
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	-1.592.387	47	-34.608	-
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.657.673	1.111	115.445	-
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.108.639	1.532	131.938	-
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.422.353	906	109.948	-
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-485.465	-47	24.598	-
LITORAL	E-CL	-60.225.186	-60.427	1.209.638	-
LITORAL	EL CAMPESINO	-35.025.283	-48.311	960.030	-
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.073.429	-845	19.566	-
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-781.432	-117	11.724	-
LITORAL	ENDESA	-28.537.440	-54.283	703.980	-
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	59.125.454	18.258	10.819.520	-824.330.486
LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-444.217	26	-7.286	-
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.451.726	2.022	159.425	-
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.494.636	1.880	159.425	-
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.245.591	-203	122.991	-
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-5.443.685	3.200	214.399	-
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.129.502	179	92.049	-
LITORAL	NORVIND	-658.226	-617	12.000	-
LITORAL	OPDENERGY	-938.378	486	43.979	-
LITORAL	PANGUIPULLI	-14.802.658	-1.903	372.695	-
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-422.983	81	38.531	-
LITORAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-934.161	333	49.647	-
LITORAL	PELUMPÉN S.A.	-2.967.299	76	-69.216	-
LITORAL	PUYEHUE	-16.196.876	-879	414.106	-
LITORAL	SAN JUAN SPA.	-5.111.115	-4.365	135.205	-
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-913.339	-123	-21.858	-
LITORAL	SCB II SPA	-590.079	75	-16.622	-
LITORAL	SONNEDIX COX	-3.641.476	1.399	156.988	-
LITORAL	SPV P4 S.A.	-187.251	-3	-3.643	-
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-680.161	243	29.787	-
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	-52.369	18	7.797	-
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.262.688	588	53.470	-
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.624.412	1.125	106.636	-
LITORAL	WPD NEGRETE	-653.348	297	29.635	-
LUZ OSORNO	ABENGOA	42.934.167	-3.971	1.557.706	-
LUZ OSORNO	ACCIONA	30.981.994	-254	1.737.538	-
LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	21.347.830	-1.379	1.266.886	-
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	2.685.927	47	189.927	-
LUZ OSORNO	BESALCO	121.016	171	21.476	-
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	6.354.726	131	333.410	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	5.922.976	1.618	688.182	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	7.022.544	2.324	786.494	-
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	5.254.943	1.471	655.412	-
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.258.031	-150	49.504	-
LUZ OSORNO	E-CL	190.218.842	-21.210	8.264.043	-
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	179.268.914	-15.527	6.558.764	-
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	3.752.273	-373	135.729	-
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	3.231.602	-159	75.254	-
LUZ OSORNO	ENDESA	4.534	-8.591	-	-
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	113.181.261	29.009	11.354.412	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1.778.243	13	70.192	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	7.406.516	2.413	950.347	-
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	7.558.384	2.491	950.347	-
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.672.124	-720	247.518	-
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	12.799.397	3.899	1.278.053	-
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	2.432.855	1.012	173.828	-
LUZ OSORNO	NORVIND	2.225.310	-212	81.985	-
LUZ OSORNO	OPDENERGY	1.993.217	728	262.165	-
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	989	-207	-	-
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	846.499	457	67.182	-
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.670.937	323	258.216	-
LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	7.203.305	113	403.460	-
LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	4.696.134	152	263.044	-
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA.	17.317.449	-2.145	656.521	-
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	3.655.255	17	210.575	-
LUZ OSORNO	SCB II SPA	2.241.227	-9	151.941	-
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	7.858.887	1.692	866.643	-
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	749.482	3	35.096	-
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.618.309	420	141.820	-
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	58.487	83	10.738	-
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	3.046.284	854	268.859	-
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	6.435.164	1.705	546.712	-
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	1.522.484	443	146.318	-
LUZLINARES	ABENGOA	-21.646.568	-19.830	7.607.677	-
LUZLINARES	ACCIONA	-17.906.301	-16.943	9.001.842	-
LUZLINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	-12.253.413	-510	7.134.018	-
LUZLINARES	AES GENER	-17.195	-5.983	-	-
LUZLINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.219.566	13	454.566	-
LUZLINARES	BESALCO	-177.512	-85	219.991	-
LUZLINARES	CHUNGUNGO S.A.	-2.753.767	12	759.650	-
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.682.935	-3.118	3.832.038	-
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-5.469.805	-3.791	4.379.472	-
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-4.280.135	-3.638	3.649.560	-
LUZLINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-782.118	40	464.015	-
LUZLINARES	E-CL	-102.697.376	-111.488	40.360.726	-
LUZLINARES	EL CAMPESINO	-64.957.612	-88.542	32.032.322	-
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.817.759	-1.428	670.255	-
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-1.262.118	-257	434.907	-
LUZLINARES	ENDESA	-46.384	-67.949	-	-
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	-28.626.208	-61.542	210.807.548	-782.217.096
LUZLINARES	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-768.570	6	159.926	-
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-6.105.318	-5.435	5.291.861	-
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-6.176.977	-5.378	5.291.861	-
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.624.385	198	2.320.075	-
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-9.535.114	-6.401	7.116.641	-
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.837.880	-565	1.655.730	-
LUZLINARES	NORVIND	-1.125.243	-1.034	400.404	-
LUZLINARES	OPDENERGY	-1.661.400	-1.375	1.459.824	-
LUZLINARES	PANGUIPULLI	1.221	-4.128	-	-
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-691.293	-230	650.713	-
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.998.361	-2.150	1.977.438	-
LUZLINARES	PELUMPÉN S.A.	-5.143.358	153	1.519.300	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
LUZLINARES	SAN JUAN SPA.	-8.609.722	-7.958	3.679.006	-
LUZLINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.580.026	-76	479.779	-
LUZLINARES	SCB II SPA	-1.017.655	-36	363.653	-
LUZLINARES	SONNEDIX COX	-7.047.813	-5.918	5.815.039	-
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	-323.973	4	79.963	-
LUZLINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.180.514	-755	839.908	-
LUZLINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	-87.677	-45	109.996	-
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.170.234	-1.142	1.631.650	-
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.495.644	-2.564	3.330.456	-
LUZLINARES	WPD NEGRETE	-1.132.431	-723	873.486	-
LUZPARRAL	ABENGOA	-18.711.199	-2.483	13.187.090	-
LUZPARRAL	ACCIONA	-15.592.796	4.757	16.055.042	-
LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	-11.515.422	-216	13.339.700	-
LUZPARRAL	AES GENER	-4.598	-11.147	-	-
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.158.120	68	325.058	-
LUZPARRAL	BESALCO	-154.915	146	393.258	-
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	-2.456.270	-14	509.875	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.100.567	5.729	7.054.496	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.798.515	6.442	8.062.281	-
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.733.110	5.478	6.718.568	-
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-741.086	-97	1.027.106	-
LUZPARRAL	E-CL	-87.962.980	-15.398	69.960.983	-
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	-58.271.180	-15.817	55.524.590	-
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.586.006	-214	1.191.594	-
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-1.150.626	-11	1.010.640	-
LUZPARRAL	ENDESA	-14.261	-37.561	-	-
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	-13.327.044	108.971	387.211.199	-787.704.283
LUZPARRAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-685.083	16	107.342	-
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-5.317.146	7.345	9.741.923	-
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-5.385.460	7.745	9.741.923	-
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.421.374	-407	5.135.532	-
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-8.415.998	10.607	13.101.207	-
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.702.990	1.015	3.556.463	-
LUZPARRAL	NORVIND	-972.179	-172	694.057	-
LUZPARRAL	OPDENERGY	-1.444.864	2.124	2.687.427	-
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	251	-44	-	-
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-634.357	406	1.342.220	-
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.443.887	3.819	3.054.781	-
LUZPARRAL	PELUMPÉN S.A.	-4.594.087	-91	1.019.749	-
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	-7.492.691	-1.072	6.911.328	-
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.408.403	-44	322.026	-
LUZPARRAL	SCB II SPA	-966.351	-52	260.046	-
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	-5.637.450	9.734	9.631.573	-
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	-288.765	-4	53.671	-
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.049.498	1.215	1.540.343	-
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	-76.469	79	196.629	-
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.948.371	2.146	3.223.522	-
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.052.361	4.550	6.686.427	-
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	-1.007.166	1.201	1.660.034	-
MATAQUITO	ABENGOA	-	-	716	-
MATAQUITO	ACCIONA	-	-	848	-
MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	-	-	669	-
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	-	-	89	-
MATAQUITO	BESALCO	-	-	-8	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	-	-	136	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-	-	361	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-	-	413	-
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-	-	344	-
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-	-	30	-
MATAQUITO	E-CL	-	-	3.797	-
MATAQUITO	EL CAMPESINO	-	-	3.014	-
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-	-	72	-
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-	-	93	-
MATAQUITO	ENDESA	-	-	3.235	-
MATAQUITO	ENEL GENERACIÓN	-	-	5.216	-
MATAQUITO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-	-	29	-
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-	-	499	-
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-	-	499	-
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-	-	148	-
MATAQUITO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-	-	671	-
MATAQUITO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-	-	82	-
MATAQUITO	NORVIND	-	-	38	-
MATAQUITO	OPDENERGY	-	-	138	-
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-	-	19	-
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-	-	60	-
MATAQUITO	PELUMPÉN S.A.	-	-	273	-
MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	-	-	367	-
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	-	-	86	-
MATAQUITO	SCB II SPA	-	-	71	-
MATAQUITO	SONNEDIX COX	-	-	316	-
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	-	-	14	-
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-	-	65	-
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	-	-	-4	-
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	-	-	165	-
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	-	-	356	-
MATAQUITO	WPD NEGRETE	-	-	78	-
SAESA	ABENGOA	552.883.230	-615.871	22.542.453	-
SAESA	ACCIONA	394.119.689	-461.263	25.002.269	-
SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	270.882.823	-262.676	18.196.577	-
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	36.450.203	-20.561	2.657.469	-
SAESA	BESALCO	1.738.196	-5.251	297.212	-
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	86.849.572	-47.578	4.697.233	-
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	72.754.540	-88.845	9.828.850	-
SAESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	86.419.131	-97.598	11.232.971	-
SAESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	64.295.494	-81.204	9.360.809	-
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	15.098.584	-17.993	733.173	-
SAESA	E-CL	2.443.393.616	-3.059.665	119.593.644	-
SAESA	EL CAMPESINO	2.284.889.220	-2.219.535	94.915.590	-
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	47.755.195	-53.375	1.974.986	-
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	38.131.165	-34.338	1.161.981	-
SAESA	ENDESA	-6.235.626	-2.530.179	-	-
SAESA	ENEL GENERACIÓN	1.370.353.237	-1.319.012	156.789.248	-
SAESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	24.299.628	-13.213	988.891	-
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	90.476.038	-116.164	13.573.174	-
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	92.434.017	-114.214	13.573.174	-
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	68.486.469	-85.151	3.665.866	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	158.392.694	-164.634	18.253.578	-
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	28.852.310	-42.492	2.539.457	-
SAESA	NORVIND	28.648.141	-32.358	1.186.445	-
SAESA	OPDENERGY	24.312.667	-29.839	3.744.324	-
SAESA	PANGUIPULLI	-723.964	-282.463	-	-
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	10.279.330	-16.319	969.885	-
SAESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	17.196.187	-4.257	3.140.986	-
SAESA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	97.313.363	-54.171	5.687.336	-
SAESA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	63.298.034	-35.710	3.707.448	-
SAESA	SAN JUAN SPA.	216.938.300	-280.431	9.624.914	-
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	49.949.174	-28.473	2.966.674	-
SAESA	SCB II SPA	30.414.962	-17.674	2.125.976	-
SAESA	SONNEDIX COX	90.786.010	-67.036	11.374.960	-
SAESA	SPV P4 S.A.	10.241.369	-5.577	494.446	-
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	20.275.083	-22.510	2.020.768	-
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	839.042	-2.668	148.606	-
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	36.811.219	-39.026	3.875.969	-
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	77.341.457	-81.183	7.903.176	-
SAESA	WPD NEGRETE	18.650.529	-20.943	2.096.386	-
SOCOEPA	ABENGOA	8.649.399	-2.738	1.327.597	-
SOCOEPA	ACCIONA	5.192.552	-1.334	1.119.051	-
SOCOEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	2.028.734	2.378	506.884	-
SOCOEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	254.253	23	65.588	-
SOCOEPA	BESALCO	11.219	27	8.051	-
SOCOEPA	CHUNGUNGO S.A.	1.293.057	-35	243.305	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	518.805	373	256.171	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	615.417	375	292.767	-
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	459.898	210	243.973	-
SOCOEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	120.247	208	23.269	-
SOCOEPA	E-CL	38.154.266	-17.063	7.043.254	-
SOCOEPA	EL CAMPESINO	35.143.034	-12.004	5.589.884	-
SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	826.049	-284	117.718	-
SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	928.861	-98	78.618	-
SOCOEPA	ENDESA	427.623	-476	-	-
SOCOEPA	ENEL GENERACIÓN	234.331.336	-1.225	31.092.465	-264.041.333
SOCOEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	356.589	-4	51.222	-
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	647.836	304	353.760	-
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	661.382	468	353.760	-
SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	542.715	1.079	116.347	-
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.123.214	656	475.747	-
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	216.038	160	74.147	-
SOCOEPA	NORVIND	448.255	-179	69.874	-
SOCOEPA	OPDENERGY	174.300	130	97.589	-
SOCOEPA	PANGUIPULLI	-794	-238	-	-
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	75.534	80	27.880	-
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	242.841	-294	157.214	-
SOCOEPA	PELUMPÉN S.A.	2.377.406	239	486.611	-
SOCOEPA	SAN JUAN SPA.	3.967.465	-1.440	591.061	-
SOCOEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	732.940	12	153.667	-
SOCOEPA	SCB II SPA	212.154	-5	52.471	-
SOCOEPA	SONNEDIX COX	883.558	-542	434.609	-
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	150.294	-6	25.611	-

Concesionaria	Suministrador	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Diferencias de Valorización ($)
SOCOEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	142.552	63	52.820	-
SOCOEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	5.421	13	4.026	-
SOCOEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	267.329	172	103.778	-
SOCOEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	564.606	328	212.724	-
SOCOEPA	WPD NEGRETE	133.689	75	55.404	-
TILTIL	ABENGOA	-6.005	-271	-	-
TILTIL	ACCIONA	-2.989	554	-	-
TILTIL	AELA GENERACIÓN S.A.	437	-65	-	-
TILTIL	AMUNCHE SOLAR SPA	22	-11	-	-
TILTIL	BESALCO	16	11	-	-
TILTIL	CHUNGUNGO S.A.	13	11	-	-
TILTIL	COLBÚN	-1.877	-3.361	-	-
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	769	729	-	-
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	851	831	-	-
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	635	655	-	-
TILTIL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	13	-2	-	-
TILTIL	E-CL	-40.939	-1.752	-	-
TILTIL	EL CAMPESINO	-25.076	-1.898	-	-
TILTIL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-418	-27	-	-
TILTIL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-46	8	-	-
TILTIL	ENDESA	653	-11.895	-	-
TILTIL	ENEL GENERACIÓN	9.613	8.377	-	-
TILTIL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	10	3	-	-
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.023	880	-	-
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.170	917	-	-
TILTIL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	69	-49	-	-
TILTIL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.530	1.287	-	-
TILTIL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	91	58	-	-
TILTIL	NORVIND	-321	-23	-	-
TILTIL	OPDENERGY	285	264	-	-
TILTIL	PANGUIPULLI	1.050	-240	-	-
TILTIL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	49	26	-	-
TILTIL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	4	-	-	-
TILTIL	PELUMPÉN S.A.	-37	51	-	-
TILTIL	SAN JUAN SPA.	-2.240	-179	-	-
TILTIL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4	21	-	-
TILTIL	SCB II SPA	12	-2	-	-
TILTIL	SONNEDIX COX	422	340	-	-
TILTIL	SPV P4 S.A.	4	-3	-	-
TILTIL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	154	140	-	-
TILTIL	WPD DUQUECO (STA FE)	8	4	-	-
TILTIL	WPD MALLECO (MALLECO II)	272	239	-	-
TILTIL	WPD MALLECO (MALLECO)	568	498	-	-
TILTIL	WPD NEGRETE	162	130	-	-
Total		**-76.030.441.620**	**-63.120.679**	**20.196.071.201**	**-14.103.593.113**

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

Suministrador	Concesionaria	Diferencia Energía ($)	Diferencia Potencia ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Total ($)
Edelaysen S.A.	EDELAYSEN	244.328.730	-7.167.180	-	237.161.550
Saesa S.A.	SAESA	103.735.495	-28.176	-	103.707.318
Edelmag S.A.	EDELMAG	198.908.018	-24.759.171	116.194.099	290.342.946
Total		**546.972.242**	**-31.954.527**	**116.194.099**	**631.211.814**

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). En particular, para el caso de los Sistemas Medianos, dicho anexo incorpora el detalle de los estudios tarifarios considerados para el cálculo de las Diferencias de Facturación por Empresa Concesionaria, según la fecha de publicación de los respectivos decretos tarifarios.

Adicionalmente, el presente informe contabiliza, dentro de la Tabla 9, las Diferencias de Facturación agregadas por Distribuidora, conforme a lo establecido en el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500.

Tabla 9: Diferencias de Facturación por Distribuidoras.

Concesionaria	Diferencias Facturación ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Diferencias por compras ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
CEC	-433.605.594	-245.295	139.175.909	0	0	-294.674.980
CGE DISTRIBUCIÓN	-33.752.204.115	-7.290.509	13.768.694.577	0	-3.837.162.142	-23.827.962.189
CHILQUINTA	-8.977.872.014	-2.895.129	-462.118.049	0	0	-9.442.885.193
CODINER	-300.289.708	-49.649	46.367.428	0	0	-253.971.929
COELCHA	-258.854.336	38.412	137.736.640	0	-176.947.796	-298.027.079
CONAFE	-8.875.919.236	-7.998.462	602.954.431	0	-215.025.382	-8.495.988.649
COOPELAN	-186.328.482	-20.255	143.611.315	0	-672.203.146	-714.940.569
COOPREL	187.264.390	-6.282	-21.017.676	0	0	166.240.431
COPELEC	-379.907.319	-885.632	1.106.384.047	0	-2.100.534.137	-1.374.943.041
CRELL	761.384.341	-115.607	400.586	0	0	761.669.321
DESA	0	0	-57.018	0	0	-57.018
EDECSA	-204.117.998	21.193	-24.298.766	0	0	-228.395.571
EEC	-985.448	-767.838	0	0	0	-1.753.286
EEPA	-632.906.026	195.352	94.568.748	0	0	-538.141.926
ELECDA	1.026.730.452	347.044	572.447.330	0	0	1.599.524.827
ELIQSA	423.355.223	-46.750	-222.579.705	0	0	200.728.767
EMELARI	191.898.954	-374.042	-60.966.356	0	0	130.558.556
EMELAT	-2.484.942.685	-1.553.748	260.980.143	0	0	-2.225.516.289
EMELCA	-35.974.450	18.717	-11.260.672	0	-90.328.027	-137.544.432
ENEL DISTRIBUCIÓN	-28.939.556.054	-26.543.071	723.611.120	0	0	-28.242.488.004
FRONTEL	-2.433.020.071	-1.939.275	1.669.133.994	0	-4.353.099.287	-5.118.924.639
LITORAL	-176.897.787	-168.906	16.863.066	0	-824.330.486	-984.534.113
LUZ OSORNO	714.328.518	-3.316	41.716.294	0	0	756.041.496
LUZLINARES	-336.909.140	-430.589	366.855.294	0	-782.217.096	-752.701.531
LUZPARRAL	-283.223.396	98.747	662.239.705	0	-787.704.283	-408.589.227
MATAQUITO	0	0	22.993	0	0	22.993
SAESA	9.118.997.643	-12.471.450	592.646.904	0	0	9.699.173.098
SOCOEPA	342.880.074	-30.594	51.958.919	0	-264.041.333	130.767.067
TILTIL	-60.039	-3.743	0	0	0	-63.782
EDELAYSEN	237.161.550	0	0	0	0	237.161.550
EDELMAG	174.148.847	0	0	116.194.099	0	290.342.946
Total	**-75.515.423.905**	**-63.120.679**	**20.196.071.201**	**116.194.099**	**-14.103.593.113**	**-69.369.872.397**

5.3 Diferencias por Retraso de Decreto

Conforme a lo establecido en el artículo 19° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, 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 de Decreto serán pagadas o descontadas por la Empresa Concesionaria 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 de 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° 24T de 2025, del Ministerio de Energía, no se registran diferencias por dicho concepto para el período analizado.

Sin perjuicio de lo anterior, en concordancia con lo señalado en la sección 5.2, el presente informe contempla, dentro de la contabilización de Diferencias por Retraso, una reliquidación de saldos derivada de la actualización de los antecedentes físicos de facturación de energía y potencia correspondientes al periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2025.

En los meses de marzo a mayo de 2024 y de julio a agosto de 2024, en los que los antecedentes físicos de facturación de energía y potencia no fueron modificados, la reliquidación de las Diferencias por Retraso de Decreto no proviene de la actualización de dichos antecedentes, sino de la aplicación, en la valorización con los Decretos PNP correspondientes, de los precios de los contratos con los decimales fijados en los decretos tarifarios, esto es, tres decimales para el precio de la energía y dos decimales para el precio de la potencia, en lugar de los precios sin redondear utilizados en las valorizaciones originales. Este criterio es el mismo que se aplica a las Diferencias de Facturación y busca asegurar la neutralidad económica entre Suministradores y Distribuidoras.

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

5.4 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 abril de 2026 y del 1° de octubre de 2026), en virtud de lo dispuesto en el inciso cuarto del artículo 15° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500. Estos montos se resumen en el **Anexo 6**.

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 5.3, respectivamente, engloba todas las diferencias no pagadas a los Suministradores, generadas entre el 1 de enero de 2026 y el 30 de junio de 2026, así como las reliquidaciones de períodos anteriores señaladas en dichas secciones. 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 ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Diferencias totales ($)
ABENGOA	-3.363.115.313	-2.972.216	-	-	-3.366.087.529
ACCIONA	-2.645.073.428	-1.978.395	-	-	-2.647.051.823
AELA GENERACIÓN S.A.	-1.889.244.890	-829.365	-	-	-1.890.074.254
AES GENER	-6.236.586	-2.570.147	-	-	-8.806.734
AMUNCHE SOLAR SPA	-185.402.479	-14.738	-	-	-185.417.216
BESALCO	-30.571.985	-16.683	-	-	-30.588.668
CHUNGUNGO S.A.	-398.259.743	-39.838	-	-	-398.299.581
COLBÚN	139.362	-3.437.984	-	-	-3.298.622
CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-617.556.799	-173.574	-	-	-617.730.372
CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-726.567.984	-111.463	-	-	-726.679.447
CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-556.299.718	-180.695	-	-	-556.480.413
CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-122.879.181	-67.670	-	-	-122.946.852
E-CL	-13.471.148.685	-15.909.986	-	-	-13.487.058.670
EL CAMPESINO	-7.259.958.630	-12.437.495	-	-	-7.272.396.125
EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-284.009.662	-238.874	-	-	-284.248.535
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-207.866.346	-90.580	-	-	-207.956.926
ENDESA	-7.184.136.494	-15.541.523	-	-	-7.199.678.017
ENEL GENERACIÓN	-6.675.011.041	-1.493.515	-	-14.103.593.113	-20.780.097.670
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-114.868.525	-5.385	-	-	-114.873.910
HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-788.983.125	-179.345	-	-	-789.162.469
HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-801.497.535	-198.498	-	-	-801.696.033
IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-565.963.433	-328.414	-	-	-566.291.847
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-1.295.175.959	-152.440	-	-	-1.295.328.399
IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-278.780.126	-115.001	-	-	-278.895.127
NORVIND	-174.522.315	-161.903	-	-	-174.684.218
OPDENERGY	-213.594.321	-45.542	-	-	-213.639.863
PANGUIPULLI	-683.605.905	-1.621.797	-	-	-685.227.702
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-107.710.985	-40.762	-	-	-107.751.747
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-103.016.779	36.746	-	-	-102.980.033
PELUMPÉN S.A.	-910.030.958	17.389	-	-	-910.013.569
PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	108.704.851	-54.075	-	-	108.650.775
PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	70.721.097	-35.562	-	-	70.685.535
PUYEHUE	-673.669.749	-446.982	-	-	-674.116.731
SAN JUAN SPA.	-1.350.513.120	-1.341.648	-	-	-1.351.854.767
SANTIAGO SOLAR S.A.	-223.692.950	-27.264	-	-	-223.720.214
SCB II SPA	-155.999.726	-14.851	-	-	-156.014.577
SONNEDIX COX	-654.021.040	-41.960	-	-	-654.063.000
SPV P4 S.A.	-47.389.597	-4.758	-	-	-47.394.354
WPD DUQUECO (DUQUECO)	-168.258.083	-40.582	-	-	-168.298.665
WPD DUQUECO (STA FE)	-15.096.009	-8.554	-	-	-15.104.563
WPD MALLECO (MALLECO II)	-296.418.436	-53.852	-	-	-296.472.289
WPD MALLECO (MALLECO)	-612.109.247	-115.053	-	-	-612.224.300
WPD NEGRETE	-155.678.841	-35.846	-	-	-155.714.687
Edelaysen S.A.	237.161.550	-	-	-	237.161.550
Saesa S.A.	103.707.318	-	-	-	103.707.318
Edelmag S.A.	174.148.847	-	116.194.099	-	290.342.946
Total	**-55.319.352.704**	**-63.120.679**	**116.194.099**	**-14.103.593.113**	**-69.369.872.397**

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

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
CEC	ABENGOA	-23.347.706	-13.464	-	-	-23.361.170
CEC	ACCIONA	-14.366.634	-9.540	-	-	-14.376.174
CEC	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.699.446	-6.464	-	-	-6.705.910
CEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-723.271	-1	-	-	-723.273
CEC	BESALCO	-102.729	-74	-	-	-102.803
CEC	CHUNGUNGO S.A.	-3.029.138	-47	-	-	-3.029.184
CEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-1.588.312	-1.066	-	-	-1.589.378
CEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-1.902.277	-821	-	-	-1.903.099
CEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-1.380.046	-767	-	-	-1.380.813
CEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-442.868	-565	-	-	-443.433
CEC	E-CL	-106.645.771	-66.289	-	-	-106.712.060
CEC	EL CAMPESINO	-62.573.945	-53.152	-	-	-62.627.097
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.994.153	-1.181	-	-	-1.995.334
CEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-1.536.402	-504	-	-	-1.536.906
CEC	ENDESA	63.223	-60.383	-	-	2.840
CEC	ENEL GENERACIÓN	-31.391.418	-8.426	-	-	-31.399.844
CEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-866.675	45	-	-	-866.630
CEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-1.927.737	-1.122	-	-	-1.928.859
CEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-1.980.071	-1.290	-	-	-1.981.361
CEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.994.217	-2.758	-	-	-1.996.975
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-3.566.398	-1.190	-	-	-3.567.588
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-882.529	-433	-	-	-882.962
CEC	NORVIND	-1.209.749	-730	-	-	-1.210.480
CEC	OPDENERGY	-514.850	-343	-	-	-515.193
CEC	PANGUIPULLI	5.921	-6.803	-	-	-882
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-348.110	-191	-	-	-348.302
CEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-394.951	215	-	-	-394.736
CEC	PELUMPÉN S.A.	-5.471.446	362	-	-	-5.471.084
CEC	SAN JUAN SPA.	-9.316.464	-6.236	-	-	-9.322.699
CEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.686.069	-27	-	-	-1.686.097
CEC	SCB II SPA	-609.439	-11	-	-	-609.450
CEC	SONNEDIX COX	-2.119.752	-419	-	-	-2.120.171
CEC	SPV P4 S.A.	-357.376	24	-	-	-357.353
CEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-501.041	-228	-	-	-501.269
CEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-50.616	-39	-	-	-50.655
CEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-829.300	-342	-	-	-829.642

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
CEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.712.248	-854	-	-	-1.713.102
CEC	WPD NEGRETE	-435.673	-179	-	-	-435.852
CGE DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	-1.472.342.288	-594.507	-	-	-1.472.936.795
CGE DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	-1.026.775.669	-461.069	-	-	-1.027.236.738
CGE DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	-723.921.004	-306.742	-	-	-724.227.746
CGE DISTRIBUCIÓN	AES GENER	-2.655.594	-1.288.015	-	-	-3.943.609
CGE DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	-75.315.347	3.070	-	-	-75.312.277
CGE DISTRIBUCIÓN	BESALCO	-11.629.235	-7.654	-	-	-11.636.889
CGE DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	-186.560.340	4.937	-	-	-186.555.403
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-171.127.728	-89.368	-	-	-171.217.096
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-205.124.982	-71.755	-	-	-205.196.737
CGE DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-148.355.980	-85.772	-	-	-148.441.753
CGE DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-47.782.586	-27.842	-	-	-47.810.428
CGE DISTRIBUCIÓN	E-CL	-6.786.339.597	-3.304.756	-	-	-6.789.644.353
CGE DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	-3.432.840.764	-2.659.918	-	-	-3.435.500.682
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-125.315.125	-53.771	-	-	-125.368.896
CGE DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-94.138.661	-23.851	-	-	-94.162.512
CGE DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-12.987.785	3.526.947	-	-	-9.460.838
CGE DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	-2.366.704.013	-570.267	-	-3.837.162.142	-6.204.436.421
CGE DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-55.234.697	3.237	-	-	-55.231.460
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-207.031.689	-105.321	-	-	-207.137.010
CGE DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-212.759.635	-110.536	-	-	-212.870.171
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-217.054.421	-138.099	-	-	-217.192.520
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-385.855.097	-110.694	-	-	-385.965.791
CGE DISTRIBUCIÓN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-99.506.195	-46.092	-	-	-99.552.287
CGE DISTRIBUCIÓN	NORVIND	-76.224.119	-32.999	-	-	-76.257.118
CGE DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	-55.242.260	-29.303	-	-	-55.271.563
CGE DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	-212.387	-303.939	-	-	-516.326
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-39.218.818	-17.706	-	-	-39.236.524
CGE DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-32.768.314	37.247	-	-	-32.731.067
CGE DISTRIBUCIÓN	PELUMPÉN S.A.	-341.705.541	11.845	-	-	-341.693.696
CGE DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	-584.959.962	-319.526	-	-	-585.279.488

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
CGE DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-104.473.911	1.152	-	-	-104.472.759
CGE DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	-63.792.807	1.433	-	-	-63.791.374
CGE DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	-209.448.669	13.930	-	-	-209.434.739
CGE DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	-22.528.822	580	-	-	-22.528.243
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-54.632.241	-19.131	-	-	-54.651.372
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	-5.718.691	-3.891	-	-	-5.722.582
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-90.578.784	-30.839	-	-	-90.609.623
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	-187.201.172	-63.048	-	-	-187.264.220
CGE DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	-47.444.607	-18.475	-	-	-47.463.083
CHILQUINTA	ABENGOA	-355.766.533	-139.039	-	-	-355.905.573
CHILQUINTA	ACCIONA	-304.830.276	22.147	-	-	-304.808.128
CHILQUINTA	AELA GENERACIÓN S.A.	-219.136.907	-7.036	-	-	-219.143.943
CHILQUINTA	AES GENER	-403.738	-312.538	-	-	-716.276
CHILQUINTA	AMUNCHE SOLAR SPA	-21.401.393	670	-	-	-21.400.723
CHILQUINTA	BESALCO	-3.075.693	2.622	-	-	-3.073.070
CHILQUINTA	CHUNGUNGO S.A.	-44.584.270	835	-	-	-44.583.435
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-84.781.325	96.016	-	-	-84.685.310
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-98.917.580	119.206	-	-	-98.798.374
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-77.639.315	92.724	-	-	-77.546.592
CHILQUINTA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-13.940.041	-2.287	-	-	-13.942.328
CHILQUINTA	E-CL	-1.705.153.806	-766.415	-	-	-1.705.920.221
CHILQUINTA	EL CAMPESINO	-970.515.135	-607.453	-	-	-971.122.587
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-29.881.860	-9.911	-	-	-29.891.771
CHILQUINTA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-20.964.738	-1.359	-	-	-20.966.097
CHILQUINTA	ENDESA	-1.617.580.442	-2.379.243	-	-	-1.619.959.685
CHILQUINTA	ENEL GENERACIÓN	-1.430.572.295	1.263.292	-	-	-1.429.309.003
CHILQUINTA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-12.344.054	493	-	-	-12.343.561
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-110.856.012	135.901	-	-	-110.720.111
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-112.074.159	136.089	-	-	-111.938.070
CHILQUINTA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-64.827.195	-9.911	-	-	-64.837.106
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-171.903.378	189.075	-	-	-171.714.304
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-33.189.756	15.190	-	-	-33.174.566
CHILQUINTA	NORVIND	-18.497.771	-7.312	-	-	-18.505.083
CHILQUINTA	OPDENERGY	-30.185.116	37.641	-	-	-30.147.475
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	-668.332.339	-478.902	-	-	-668.811.241
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-12.376.213	7.004	-	-	-12.369.209

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-18.089.850	-601	-	-	-18.090.451
CHILQUINTA	PELUMPÉN S.A.	-83.112.582	485	-	-	-83.112.098
CHILQUINTA	PUYEHUE	-657.886.979	-446.104	-	-	-658.333.082
CHILQUINTA	SAN JUAN SPA.	-142.176.304	-54.326	-	-	-142.230.630
CHILQUINTA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-25.644.246	300	-	-	-25.643.947
CHILQUINTA	SCB II SPA	-17.829.333	-5	-	-	-17.829.338
CHILQUINTA	SONNEDIX COX	-92.182.742	54.531	-	-	-92.128.211
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	-5.225.463	55	-	-	-5.225.408
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-21.130.435	19.855	-	-	-21.110.580
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (STA FE)	-1.519.588	1.339	-	-	-1.518.249
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-39.350.762	37.311	-	-	-39.313.451
CHILQUINTA	WPD MALLECO (MALLECO)	-81.664.366	74.186	-	-	-81.590.180
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	-20.446.070	20.345	-	-	-20.425.724
CODINER	ABENGOA	-16.788.285	-5.431	-	-	-16.793.715
CODINER	ACCIONA	-11.940.555	-2.035	-	-	-11.942.590
CODINER	AELA GENERACIÓN S.A.	-7.083.844	-4.187	-	-	-7.088.031
CODINER	AMUNCHE SOLAR SPA	-607.636	40	-	-	-607.596
CODINER	BESALCO	-132.200	128	-	-	-132.072
CODINER	CHUNGUNGO S.A.	-1.912.689	-21	-	-	-1.912.710
CODINER	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.219.183	1.327	-	-	-2.217.856
CODINER	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-2.609.690	1.668	-	-	-2.608.022
CODINER	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.001.541	1.208	-	-	-2.000.334
CODINER	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-489.438	-417	-	-	-489.855
CODINER	E-CL	-79.010.662	-32.987	-	-	-79.043.649
CODINER	EL CAMPESINO	-44.428.093	-25.462	-	-	-44.453.555
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.450.540	-520	-	-	-1.451.060
CODINER	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-1.158.823	-232	-	-	-1.159.055
CODINER	ENDESA	15.735	-8.171	-	-	7.564
CODINER	ENEL GENERACIÓN	-44.144.053	19.873	-	-	-44.124.179
CODINER	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-548.404	15	-	-	-548.389
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-2.839.817	1.771	-	-	-2.838.046
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-2.883.977	1.950	-	-	-2.882.028
CODINER	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.275.576	-2.062	-	-	-2.277.638
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-4.643.986	2.910	-	-	-4.641.076
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.198.718	749	-	-	-1.197.969
CODINER	NORVIND	-871.426	-317	-	-	-871.742
CODINER	OPDENERGY	-768.993	505	-	-	-768.488
CODINER	PANGUIPULLI	1.601	-664	-	-	937
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-461.661	342	-	-	-461.320

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
CODINER	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-976.428	214	-	-	-976.215
CODINER	PELUMPÉN S.A.	-3.462.663	-160	-	-	-3.462.823
CODINER	SAN JUAN SPA.	-7.048.480	-3.150	-	-	-7.051.630
CODINER	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.063.593	-23	-	-	-1.063.617
CODINER	SCB II SPA	-512.152	-10	-	-	-512.162
CODINER	SONNEDIX COX	-3.510.921	1.113	-	-	-3.509.807
CODINER	SPV P4 S.A.	-225.843	-6	-	-	-225.849
CODINER	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-613.289	298	-	-	-612.992
CODINER	WPD DUQUECO (STA FE)	-65.450	62	-	-	-65.389
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.111.104	630	-	-	-1.110.474
CODINER	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.303.930	1.089	-	-	-2.302.841
CODINER	WPD NEGRETE	-575.972	315	-	-	-575.657
COELCHA	ABENGOA	-12.492.581	-3.557	-	-	-12.496.137
COELCHA	ACCIONA	-7.922.982	-4.609	-	-	-7.927.591
COELCHA	AELA GENERACIÓN S.A.	-3.817.639	-5.084	-	-	-3.822.723
COELCHA	AMUNCHE SOLAR SPA	-404.891	27	-	-	-404.865
COELCHA	BESALCO	-70.554	-281	-	-	-70.834
COELCHA	CHUNGUNGO S.A.	-1.613.839	45	-	-	-1.613.794
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-987.314	-2.942	-	-	-990.257
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-1.175.553	-3.490	-	-	-1.179.043
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-867.354	-2.950	-	-	-870.304
COELCHA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-247.054	-414	-	-	-247.468
COELCHA	E-CL	-57.758.950	-13.450	-	-	-57.772.400
COELCHA	EL CAMPESINO	-32.290.123	-10.115	-	-	-32.300.237
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.058.694	-258	-	-	-1.058.952
COELCHA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-756.031	-73	-	-	-756.104
COELCHA	ENDESA	-285.226	156.484	-	-	-128.742
COELCHA	ENEL GENERACIÓN	21.595.886	-53.481	-	-176.947.796	-155.405.391
COELCHA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-461.593	9	-	-	-461.585
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-1.217.100	-4.215	-	-	-1.221.315
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-1.246.076	-4.115	-	-	-1.250.190
COELCHA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.125.808	-2.121	-	-	-1.127.929
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-2.172.574	-5.418	-	-	-2.177.992
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-540.397	-1.719	-	-	-542.116
COELCHA	NORVIND	-647.420	-110	-	-	-647.530
COELCHA	OPDENERGY	-326.508	-1.163	-	-	-327.671
COELCHA	PANGUIPULLI	-14.874	14.919	-	-	45
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-217.664	-718	-	-	-218.382
COELCHA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-259.243	-1.641	-	-	-260.885

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
COELCHA	PELUMPÉN S.A.	-2.910.018	172	-	-	-2.909.846
COELCHA	SAN JUAN SPA.	-4.966.884	-1.218	-	-	-4.968.102
COELCHA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-898.401	-9	-	-	-898.411
COELCHA	SCB II SPA	-341.127	15	-	-	-341.112
COELCHA	SONNEDIX COX	-1.311.230	-4.823	-	-	-1.316.053
COELCHA	SPV P4 S.A.	-190.393	-1	-	-	-190.395
COELCHA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-304.180	-705	-	-	-304.885
COELCHA	WPD DUQUECO (STA FE)	-34.847	-140	-	-	-34.988
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-496.484	-1.245	-	-	-497.729
COELCHA	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.016.697	-2.483	-	-	-1.019.181
COELCHA	WPD NEGRETE	-265.276	-711	-	-	-265.987
CONAFE	ABENGOA	-472.416.112	-274.344	-	-	-472.690.456
CONAFE	ACCIONA	-383.159.071	-226.483	-	-	-383.385.554
CONAFE	AELA GENERACIÓN S.A.	-301.068.714	-152.409	-	-	-301.221.123
CONAFE	AMUNCHE SOLAR SPA	-32.578.055	611	-	-	-32.577.444
CONAFE	BESALCO	-4.649.599	-5.119	-	-	-4.654.717
CONAFE	CHUNGUNGO S.A.	-62.820.518	-269	-	-	-62.820.786
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-96.112.471	-55.502	-	-	-96.167.973
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-112.785.324	-58.615	-	-	-112.843.939
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-87.023.715	-55.388	-	-	-87.079.102
CONAFE	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-18.772.082	-13.352	-	-	-18.785.434
CONAFE	E-CL	-2.218.721.795	-1.421.022	-	-	-2.220.142.817
CONAFE	EL CAMPESINO	-1.361.888.780	-1.156.326	-	-	-1.363.045.106
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-40.743.394	-23.506	-	-	-40.766.900
CONAFE	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-31.487.210	-11.344	-	-	-31.498.555
CONAFE	ENDESA	1.180.394	-2.894.839	-	-	-1.714.445
CONAFE	ENEL GENERACIÓN	-1.668.543.644	-709.572	-	-215.025.382	-1.884.278.598
CONAFE	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-17.408.126	441	-	-	-17.407.684
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-123.689.266	-72.175	-	-	-123.761.442
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-125.459.420	-77.584	-	-	-125.537.004
CONAFE	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-86.833.504	-65.322	-	-	-86.898.826
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-199.484.929	-92.017	-	-	-199.576.946
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-43.730.592	-31.227	-	-	-43.761.819
CONAFE	NORVIND	-24.531.548	-14.697	-	-	-24.546.245
CONAFE	OPDENERGY	-33.547.320	-20.510	-	-	-33.567.830
CONAFE	PANGUIPULLI	110.309	-278.123	-	-	-167.814
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-16.755.738	-12.558	-	-	-16.768.296
CONAFE	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-22.647.615	-4.649	-	-	-22.652.264
CONAFE	PELUMPÉN S.A.	-117.119.379	2.340	-	-	-117.117.039

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
CONAFE	SAN JUAN SPA.	-193.844.594	-141.445	-	-	-193.986.040
CONAFE	SANTIAGO SOLAR S.A.	-36.211.985	-157	-	-	-36.212.143
CONAFE	SCB II SPA	-27.134.595	177	-	-	-27.134.417
CONAFE	SONNEDIX COX	-112.169.343	-39.482	-	-	-112.208.825
CONAFE	SPV P4 S.A.	-7.371.835	-79	-	-	-7.371.913
CONAFE	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-25.633.180	-13.000	-	-	-25.646.181
CONAFE	WPD DUQUECO (STA FE)	-2.301.892	-2.573	-	-	-2.304.465
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO II)	-46.115.231	-21.786	-	-	-46.137.017
CONAFE	WPD MALLECO (MALLECO)	-95.408.313	-44.151	-	-	-95.452.464
CONAFE	WPD NEGRETE	-24.086.618	-12.408	-	-	-24.099.026
COOPELAN	ABENGOA	-11.417.601	-4.522	-	-	-11.422.123
COOPELAN	ACCIONA	-8.327.202	1.540	-	-	-8.325.662
COOPELAN	AELA GENERACIÓN S.A.	-6.006.951	-15.356	-	-	-6.022.307
COOPELAN	AMUNCHE SOLAR SPA	-718.150	29	-	-	-718.121
COOPELAN	BESALCO	-58.197	348	-	-	-57.849
COOPELAN	CHUNGUNGO S.A.	-1.611.905	90	-	-	-1.611.815
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-1.623.236	3.928	-	-	-1.619.308
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-1.924.233	4.019	-	-	-1.920.214
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-1.439.740	3.557	-	-	-1.436.183
COOPELAN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-368.141	-1.512	-	-	-369.654
COOPELAN	E-CL	-52.928.516	-20.670	-	-	-52.949.186
COOPELAN	EL CAMPESINO	-30.226.537	-17.623	-	-	-30.244.160
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-988.038	-385	-	-	-988.423
COOPELAN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-802.389	-141	-	-	-802.530
COOPELAN	ENDESA	41.095	-40.810	-	-	285
COOPELAN	ENEL GENERACIÓN	103.502.678	50.402	-	-672.203.146	-568.650.066
COOPELAN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-444.343	8	-	-	-444.335
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-2.028.280	5.131	-	-	-2.023.149
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-2.070.046	4.519	-	-	-2.065.528
COOPELAN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.672.843	-7.405	-	-	-1.680.249
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-3.509.043	6.465	-	-	-3.502.578
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-728.405	2.026	-	-	-726.379
COOPELAN	NORVIND	-591.893	-208	-	-	-592.101
COOPELAN	OPDENERGY	-546.001	1.459	-	-	-544.542
COOPELAN	PANGUIPULLI	4.437	-4.559	-	-	-122
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-268.460	888	-	-	-267.573
COOPELAN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-668.728	761	-	-	-667.967
COOPELAN	PELUMPÉN S.A.	-2.945.567	246	-	-	-2.945.321
COOPELAN	SAN JUAN SPA.	-4.612.771	-2.030	-	-	-4.614.801

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
COOPELAN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-913.909	-61	-	-	-913.970
COOPELAN	SCB II SPA	-599.312	-43	-	-	-599.355
COOPELAN	SONNEDIX COX	-2.586.451	2.745	-	-	-2.583.706
COOPELAN	SPV P4 S.A.	-187.332	-1	-	-	-187.333
COOPELAN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-456.343	958	-	-	-455.385
COOPELAN	WPD DUQUECO (STA FE)	-28.455	172	-	-	-28.283
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-823.357	1.585	-	-	-821.772
COOPELAN	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.722.939	3.324	-	-	-1.719.616
COOPELAN	WPD NEGRETE	-420.062	875	-	-	-419.187
COOPREL	ABENGOA	12.569.741	-2.784	-	-	12.566.956
COOPREL	ACCIONA	7.230.348	-1.452	-	-	7.228.896
COOPREL	AELA GENERACIÓN S.A.	2.552.667	820	-	-	2.553.487
COOPREL	AMUNCHE SOLAR SPA	302.298	22	-	-	302.320
COOPREL	BESALCO	13.917	13	-	-	13.931
COOPREL	CHUNGUNGO S.A.	1.741.547	-25	-	-	1.741.522
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	578.464	108	-	-	578.573
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	697.096	196	-	-	697.292
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	495.761	33	-	-	495.794
COOPREL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	165.057	70	-	-	165.127
COOPREL	E-CL	54.316.523	-15.428	-	-	54.301.095
COOPREL	EL CAMPESINO	53.606.872	-10.962	-	-	53.595.910
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	1.081.668	-261	-	-	1.081.407
COOPREL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	912.098	-87	-	-	912.011
COOPREL	ENDESA	-9.583	18.714	-	-	9.131
COOPREL	ENEL GENERACIÓN	12.673.146	1.932	-	-	12.675.078
COOPREL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	493.762	18	-	-	493.781
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	688.578	148	-	-	688.726
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	710.232	136	-	-	710.367
COOPREL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	738.215	350	-	-	738.565
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.330.652	325	-	-	1.330.977
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	292.673	65	-	-	292.739
COOPREL	NORVIND	650.381	-134	-	-	650.247
COOPREL	OPDENERGY	182.855	57	-	-	182.913
COOPREL	PANGUIPULLI	-1.057	2.649	-	-	1.592
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	102.408	37	-	-	102.445
COOPREL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	229.131	53	-	-	229.184
COOPREL	PELUMPÉN S.A.	3.149.656	91	-	-	3.149.748
COOPREL	SAN JUAN SPA.	4.969.569	-1.422	-	-	4.968.148
COOPREL	SANTIAGO SOLAR S.A.	973.846	-1	-	-	973.845

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
COOPREL	SCB II SPA	253.996	1	-	-	253.997
COOPREL	SONNEDIX COX	978.602	164	-	-	978.766
COOPREL	SPV P4 S.A.	204.691	-2	-	-	204.689
COOPREL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	178.243	24	-	-	178.267
COOPREL	WPD DUQUECO (STA FE)	6.619	5	-	-	6.624
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO II)	327.723	70	-	-	327.793
COOPREL	WPD MALLECO (MALLECO)	697.548	139	-	-	697.687
COOPREL	WPD NEGRETE	160.768	34	-	-	160.802
COPELEC	ABENGOA	-16.404.222	-43.639	-	-	-16.447.861
COPELEC	ACCIONA	-6.473.915	-32.151	-	-	-6.506.067
COPELEC	AELA GENERACIÓN S.A.	-2.609.813	-5.751	-	-	-2.615.564
COPELEC	AMUNCHE SOLAR SPA	-895.503	-14	-	-	-895.518
COPELEC	BESALCO	73.692	-386	-	-	73.306
COPELEC	CHUNGUNGO S.A.	-3.334.905	-42	-	-	-3.334.947
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	1.426.446	-4.626	-	-	1.421.820
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	1.504.948	-4.309	-	-	1.500.639
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	1.550.025	-4.958	-	-	1.545.067
COPELEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-88.827	-527	-	-	-89.354
COPELEC	E-CL	-66.921.422	-232.339	-	-	-67.153.760
COPELEC	EL CAMPESINO	-21.895.036	-191.202	-	-	-22.086.238
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.333.871	-3.933	-	-	-1.337.804
COPELEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-882.450	-1.836	-	-	-884.286
COPELEC	ENDESA	68.911	-238.944	-	-	-170.033
COPELEC	ENEL GENERACIÓN	844.870.884	-40.622	-	-2.100.534.137	-1.255.703.875
COPELEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-983.380	122	-	-	-983.258
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	2.352.672	-5.750	-	-	2.346.922
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	2.277.941	-5.863	-	-	2.272.078
COPELEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-151.675	-2.368	-	-	-154.042
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.756.591	-7.311	-	-	1.749.280
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	584.294	-2.412	-	-	581.882
COPELEC	NORVIND	-839.470	-2.326	-	-	-841.795
COPELEC	OPDENERGY	673.739	-1.510	-	-	672.229
COPELEC	PANGUIPULLI	6.914	-24.318	-	-	-17.404
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	210.467	-978	-	-	209.488
COPELEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.398.189	1.848	-	-	1.400.037
COPELEC	PELUMPÉN S.A.	-5.936.983	-244	-	-	-5.937.226
COPELEC	SAN JUAN SPA.	-4.967.551	-22.580	-	-	-4.990.131
COPELEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.827.355	-108	-	-	-1.827.462
COPELEC	SCB II SPA	-761.196	-14	-	-	-761.210

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
COPELEC	SONNEDIX COX	2.595.529	317	-	-	2.595.846
COPELEC	SPV P4 S.A.	-398.355	10	-	-	-398.345
COPELEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	96.053	-931	-	-	95.122
COPELEC	WPD DUQUECO (STA FE)	38.017	-194	-	-	37.823
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	475.346	-1.595	-	-	473.751
COPELEC	WPD MALLECO (MALLECO)	978.191	-3.228	-	-	974.962
COPELEC	WPD NEGRETE	243.807	-918	-	-	242.889
CRELL	ABENGOA	53.156.371	-3.622	-	-	53.152.749
CRELL	ACCIONA	33.727.152	-2.685	-	-	33.724.467
CRELL	AELA GENERACIÓN S.A.	16.695.047	-7.455	-	-	16.687.592
CRELL	AMUNCHE SOLAR SPA	2.101.713	-9	-	-	2.101.704
CRELL	BESALCO	122.134	-79	-	-	122.056
CRELL	CHUNGUNGO S.A.	7.911.181	-162	-	-	7.911.019
CRELL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	4.381.594	-899	-	-	4.380.694
CRELL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	5.208.965	-885	-	-	5.208.080
CRELL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	3.866.779	-859	-	-	3.865.920
CRELL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	995.178	-698	-	-	994.479
CRELL	E-CL	234.919.418	-8.788	-	-	234.910.630
CRELL	EL CAMPESINO	217.556.774	-6.234	-	-	217.550.540
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	4.603.855	-357	-	-	4.603.498
CRELL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	3.786.574	-120	-	-	3.786.453
CRELL	ENDESA	90.630	-54.873	-	-	35.757
CRELL	ENEL GENERACIÓN	80.550.914	-9.998	-	-	80.540.916
CRELL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	2.176.588	59	-	-	2.176.647
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	5.437.646	-1.319	-	-	5.436.327
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	5.557.751	-1.055	-	-	5.556.696
CRELL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	4.518.886	-3.438	-	-	4.515.448
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	9.567.950	-1.264	-	-	9.566.686
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	1.891.583	-464	-	-	1.891.120
CRELL	NORVIND	2.754.182	-165	-	-	2.754.017
CRELL	OPDENERGY	1.460.130	-232	-	-	1.459.898
CRELL	PANGUIPULLI	10.107	-6.063	-	-	4.044
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	679.782	-190	-	-	679.592
CRELL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	806.333	-33	-	-	806.300
CRELL	PELUMPÉN S.A.	14.419.165	394	-	-	14.419.559
CRELL	SAN JUAN SPA.	21.215.929	-2.312	-	-	21.213.617
CRELL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4.489.475	-25	-	-	4.489.449
CRELL	SCB II SPA	1.752.755	18	-	-	1.752.773
CRELL	SONNEDIX COX	5.025.148	-498	-	-	5.024.651

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
CRELL	SPV P4 S.A.	918.604	20	-	-	918.624
CRELL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.236.103	-192	-	-	1.235.911
CRELL	WPD DUQUECO (STA FE)	59.056	-42	-	-	59.014
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO II)	2.253.991	-292	-	-	2.253.699
CRELL	WPD MALLECO (MALLECO)	4.742.229	-631	-	-	4.741.598
CRELL	WPD NEGRETE	1.137.254	-157	-	-	1.137.097
DESA	ABENGOA	-1.868	-	-	-	-1.868
DESA	ACCIONA	-2.213	-	-	-	-2.213
DESA	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.747	-	-	-	-1.747
DESA	AMUNCHE SOLAR SPA	931	-	-	-	931
DESA	BESALCO	-173	-	-	-	-173
DESA	CHUNGUNGO S.A.	1.420	-	-	-	1.420
DESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-943	-	-	-	-943
DESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-1.078	-	-	-	-1.078
DESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-898	-	-	-	-898
DESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-426	-	-	-	-426
DESA	E-CL	-9.909	-	-	-	-9.909
DESA	EL CAMPESINO	-7.864	-	-	-	-7.864
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-196	-	-	-	-196
DESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-385	-	-	-	-385
DESA	ENDESA	-1.529	-	-	-	-1.529
DESA	ENEL GENERACIÓN	-20.524	-	-	-	-20.524
DESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	299	-	-	-	299
DESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-1.302	-	-	-	-1.302
DESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-1.302	-	-	-	-1.302
DESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-564	-	-	-	-564
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-1.752	-	-	-	-1.752
DESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.475	-	-	-	-1.475
DESA	NORVIND	-98	-	-	-	-98
DESA	OPDENERGY	-359	-	-	-	-359
DESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-2.131	-	-	-	-2.131
DESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-156	-	-	-	-156
DESA	PELUMPÉN S.A.	2.840	-	-	-	2.840
DESA	SAN JUAN SPA.	-1.847	-	-	-	-1.847
DESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	897	-	-	-	897
DESA	SCB II SPA	745	-	-	-	745
DESA	SONNEDIX COX	-824	-	-	-	-824
DESA	SPV P4 S.A.	149	-	-	-	149
DESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-265	-	-	-	-265

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
DESA	WPD DUQUECO (STA FE)	-86	-	-	-	-86
DESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-663	-	-	-	-663
DESA	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.413	-	-	-	-1.413
DESA	WPD NEGRETE	-309	-	-	-	-309
EDECSA	ABENGOA	-13.007.574	2.496	-	-	-13.005.078
EDECSA	ACCIONA	-10.529.420	2.122	-	-	-10.527.298
EDECSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-7.201.717	-341	-	-	-7.202.059
EDECSA	AES GENER	-19.047	-3.395	-	-	-22.442
EDECSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-700.192	-32	-	-	-700.224
EDECSA	BESALCO	-88.957	17	-	-	-88.940
EDECSA	CHUNGUNGO S.A.	-1.674.519	15	-	-	-1.674.504
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.642.473	599	-	-	-2.641.874
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-3.083.012	645	-	-	-3.082.368
EDECSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.419.964	546	-	-	-2.419.418
EDECSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-459.078	-71	-	-	-459.149
EDECSA	E-CL	-61.933.351	10.790	-	-	-61.922.561
EDECSA	EL CAMPESINO	-38.601.828	9.466	-	-	-38.592.362
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.107.075	160	-	-	-1.106.915
EDECSA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-828.406	50	-	-	-828.356
EDECSA	ENDESA	-62.979	-13.794	-	-	-76.773
EDECSA	ENEL GENERACIÓN	-46.653.871	7.241	-	-	-46.646.630
EDECSA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-459.611	19	-	-	-459.592
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.455.828	838	-	-	-3.454.991
EDECSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.493.271	529	-	-	-3.492.741
EDECSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.130.453	-339	-	-	-2.130.792
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-5.356.573	1.172	-	-	-5.355.401
EDECSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.074.180	77	-	-	-1.074.103
EDECSA	NORVIND	-676.346	129	-	-	-676.217
EDECSA	OPDENERGY	-940.944	311	-	-	-940.633
EDECSA	PANGUIPULLI	199	-277	-	-	-78
EDECSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-392.830	30	-	-	-392.800
EDECSA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-773.102	23	-	-	-773.079
EDECSA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	-1.902.613	-17	-	-	-1.902.630
EDECSA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	-1.243.563	-4	-	-	-1.243.567
EDECSA	SAN JUAN SPA.	-5.279.585	787	-	-	-5.278.798
EDECSA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-966.523	-38	-	-	-966.560
EDECSA	SCB II SPA	-582.244	10	-	-	-582.233
EDECSA	SONNEDIX COX	-3.273.803	196	-	-	-3.273.608
EDECSA	SPV P4 S.A.	-195.539	2	-	-	-195.537

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
EDECSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-654.994	146	-	-	-654.849
EDECSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-43.967	8	-	-	-43.959
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.252.298	317	-	-	-1.251.981
EDECSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.612.989	600	-	-	-2.612.390
EDECSA	WPD NEGRETE	-642.244	161	-	-	-642.082
EEC	ABENGOA	-49.718	-25.073	-	-	-74.791
EEC	ACCIONA	-39.143	-25.295	-	-	-64.438
EEC	AELA GENERACIÓN S.A.	4.518	1.431	-	-	5.949
EEC	AMUNCHE SOLAR SPA	178	-166	-	-	12
EEC	BESALCO	-164	-304	-	-	-468
EEC	CHUNGUNGO S.A.	79	-65	-	-	14
EEC	COLBÚN	-80.878	-77.684	-	-	-158.562
EEC	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.556	-10.729	-	-	-15.284
EEC	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-6.541	-10.983	-	-	-17.524
EEC	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-4.531	-11.215	-	-	-15.746
EEC	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	348	320	-	-	668
EEC	E-CL	-333.741	-121.180	-	-	-454.921
EEC	EL CAMPESINO	-208.713	-99.308	-	-	-308.020
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-3.456	-1.629	-	-	-5.085
EEC	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-620	-309	-	-	-930
EEC	ENDESA	-127.544	-166.063	-	-	-293.607
EEC	ENEL GENERACIÓN	-73.296	-133.011	-	-	-206.307
EEC	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	10	6	-	-	16
EEC	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-6.749	-16.399	-	-	-23.148
EEC	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-5.948	-14.554	-	-	-20.502
EEC	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.597	1.542	-	-	3.138
EEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-9.234	-18.187	-	-	-27.421
EEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-874	-1.809	-	-	-2.683
EEC	NORVIND	-2.687	-1.213	-	-	-3.899
EEC	OPDENERGY	-1.965	-3.930	-	-	-5.895
EEC	PANGUIPULLI	-892	-1.012	-	-	-1.903
EEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-415	-732	-	-	-1.147
EEC	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	29	-	-	-	29
EEC	PELUMPÉN S.A.	-910	343	-	-	-566
EEC	SAN JUAN SPA.	-18.873	-9.002	-	-	-27.875
EEC	SANTIAGO SOLAR S.A.	31	40	-	-	70
EEC	SCB II SPA	75	72	-	-	146
EEC	SONNEDIX COX	-3.219	-5.805	-	-	-9.024
EEC	SPV P4 S.A.	20	-11	-	-	8

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
EEC	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-989	-2.231	-	-	-3.219
EEC	WPD DUQUECO (STA FE)	-71	-149	-	-	-220
EEC	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.075	-3.581	-	-	-5.656
EEC	WPD MALLECO (MALLECO)	-3.426	-7.723	-	-	-11.148
EEC	WPD NEGRETE	-1.106	-2.242	-	-	-3.349
EEPA	ABENGOA	-33.622.608	-13.493	-	-	-33.636.101
EEPA	ACCIONA	-26.349.354	4.567	-	-	-26.344.787
EEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	-18.751.951	-9.687	-	-	-18.761.638
EEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.514.016	141	-	-	-1.513.875
EEPA	BESALCO	-391.624	1.139	-	-	-390.485
EEPA	CHUNGUNGO S.A.	-3.687.447	-6	-	-	-3.687.453
EEPA	COLBÚN	-148.705	33.800	-	-	-114.905
EEPA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-6.118.570	11.551	-	-	-6.107.019
EEPA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-7.165.260	13.497	-	-	-7.151.762
EEPA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-5.560.010	10.143	-	-	-5.549.867
EEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.299.857	-1.122	-	-	-1.300.979
EEPA	E-CL	-161.294.947	-79.232	-	-	-161.374.179
EEPA	EL CAMPESINO	-77.111.261	-58.370	-	-	-77.169.632
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-2.893.182	-1.332	-	-	-2.894.514
EEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-2.220.747	-529	-	-	-2.221.276
EEPA	ENDESA	-212.989	51.967	-	-	-161.022
EEPA	ENEL GENERACIÓN	-101.610.693	148.259	-	-	-101.462.434
EEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-1.050.211	53	-	-	-1.050.158
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-7.914.851	15.107	-	-	-7.899.744
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-8.019.491	16.482	-	-	-8.003.009
EEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-6.103.782	-5.582	-	-	-6.109.364
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-12.605.092	22.832	-	-	-12.582.261
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-3.290.427	6.796	-	-	-3.283.632
EEPA	NORVIND	-1.746.567	-645	-	-	-1.747.212
EEPA	OPDENERGY	-2.149.704	4.391	-	-	-2.145.313
EEPA	PANGUIPULLI	-496	1.397	-	-	901
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.284.083	2.812	-	-	-1.281.271
EEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-911.849	-	-	-	-911.849
EEPA	PELUMPÉN S.A.	-6.721.781	55	-	-	-6.721.725
EEPA	SAN JUAN SPA.	-14.208.621	-7.233	-	-	-14.215.855
EEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-2.057.503	173	-	-	-2.057.330
EEPA	SCB II SPA	-1.274.036	-8	-	-	-1.274.043
EEPA	SONNEDIX COX	-6.038.852	6.187	-	-	-6.032.665
EEPA	SPV P4 S.A.	-434.250	19	-	-	-434.231

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
EEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.656.823	2.849	-	-	-1.653.974
EEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	-194.152	562	-	-	-193.590
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.988.877	4.892	-	-	-2.983.985
EEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	-6.167.645	10.089	-	-	-6.157.555
EEPA	WPD NEGRETE	-1.564.964	2.829	-	-	-1.562.135
ELECDA	ABENGOA	-6.417.225	-1.488	-	-	-6.418.713
ELECDA	ACCIONA	-13.297.455	924	-	-	-13.296.531
ELECDA	AELA GENERACIÓN S.A.	-22.784.825	-2.990	-	-	-22.787.815
ELECDA	AES GENER	-88.012	-1.615	-	-	-89.627
ELECDA	AMUNCHE SOLAR SPA	-2.460.257	98	-	-	-2.460.159
ELECDA	BESALCO	-356.686	139	-	-	-356.547
ELECDA	CHUNGUNGO S.A.	-781.613	7	-	-	-781.605
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-6.927.940	912	-	-	-6.927.029
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-8.153.556	2.150	-	-	-8.151.406
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-6.235.041	1.133	-	-	-6.233.909
ELECDA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-1.433.388	-292	-	-	-1.433.679
ELECDA	E-CL	1.885.206.508	313.983	-	-	1.885.520.491
ELECDA	EL CAMPESINO	-18.311.976	-6.698	-	-	-18.318.674
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-559.655	-128	-	-	-559.783
ELECDA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-438.977	-58	-	-	-439.035
ELECDA	ENDESA	-25.506	1.095	-	-	-24.412
ELECDA	ENEL GENERACIÓN	-121.492.607	28.475	-	-	-121.464.132
ELECDA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-221.405	2	-	-	-221.403
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-8.848.037	1.430	-	-	-8.846.607
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-8.989.600	1.587	-	-	-8.988.013
ELECDA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-6.594.872	-1.427	-	-	-6.596.299
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-14.549.599	2.992	-	-	-14.546.607
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-3.262.246	834	-	-	-3.261.412
ELECDA	NORVIND	-329.479	-91	-	-	-329.569
ELECDA	OPDENERGY	-2.390.548	499	-	-	-2.390.049
ELECDA	PANGUIPULLI	-2.308	215	-	-	-2.093
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-1.263.519	353	-	-	-1.263.166
ELECDA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.352.854	661	-	-	-1.352.193
ELECDA	PELUMPÉN S.A.	-1.448.377	14	-	-	-1.448.362
ELECDA	SAN JUAN SPA.	-2.626.246	-798	-	-	-2.627.044
ELECDA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-446.770	-4	-	-	-446.773
ELECDA	SCB II SPA	-2.052.410	12	-	-	-2.052.398
ELECDA	SONNEDIX COX	-7.678.917	2.053	-	-	-7.676.864
ELECDA	SPV P4 S.A.	-95.333	-1	-	-	-95.333

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
ELECDA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.899.099	337	-	-	-1.898.761
ELECDA	WPD DUQUECO (STA FE)	-178.057	64	-	-	-177.993
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-3.346.683	758	-	-	-3.345.925
ELECDA	WPD MALLECO (MALLECO)	-6.930.666	1.514	-	-	-6.929.152
ELECDA	WPD NEGRETE	-1.756.981	390	-	-	-1.756.591
ELIQSA	ACCIONA	-5.775.869	93	-	-	-5.775.776
ELIQSA	AELA GENERACIÓN S.A.	-12.397.131	591	-	-	-12.396.540
ELIQSA	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.155.789	-31	-	-	-1.155.820
ELIQSA	BESALCO	-196.687	6	-	-	-196.682
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.276.068	-75	-	-	-4.276.143
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.994.148	118	-	-	-4.994.030
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.907.645	-210	-	-	-3.907.855
ELIQSA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-793.411	70	-	-	-793.341
ELIQSA	E-CL	338.210.422	-47.939	-	-	338.162.483
ELIQSA	ENEL GENERACIÓN	-63.504.272	-547	-	-	-63.504.819
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-5.579.572	214	-	-	-5.579.358
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-5.644.137	-211	-	-	-5.644.348
ELIQSA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.731.597	413	-	-	-3.731.184
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-8.706.128	544	-	-	-8.705.584
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-2.008.382	1	-	-	-2.008.380
ELIQSA	OPDENERGY	-1.517.303	5	-	-	-1.517.298
ELIQSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-756.397	20	-	-	-756.377
ELIQSA	SCB II SPA	-963.761	2	-	-	-963.758
ELIQSA	SONNEDIX COX	-2.920.981	-20	-	-	-2.921.000
ELIQSA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.096.426	12	-	-	-1.096.414
ELIQSA	WPD DUQUECO (STA FE)	-100.023	-7	-	-	-100.030
ELIQSA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.057.567	57	-	-	-2.057.510
ELIQSA	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.288.032	133	-	-	-4.287.899
ELIQSA	WPD NEGRETE	-1.063.579	9	-	-	-1.063.570
EMELARI	ACCIONA	-5.862.001	770	-	-	-5.861.231
EMELARI	AELA GENERACIÓN S.A.	-12.926.470	2.045	-	-	-12.924.425
EMELARI	AMUNCHE SOLAR SPA	-1.284.210	40	-	-	-1.284.170
EMELARI	BESALCO	-195.164	68	-	-	-195.097
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-4.261.265	820	-	-	-4.260.445
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-4.986.426	986	-	-	-4.985.440
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-3.879.076	648	-	-	-3.878.428

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
EMELARI	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-828.421	216	-	-	-828.206
EMELARI	E-CL	282.941.467	-414.312	-	-	282.527.155
EMELARI	ENEL GENERACIÓN	-74.224.736	22.831	-	-	-74.201.904
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-5.524.579	952	-	-	-5.523.627
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-5.594.614	1.017	-	-	-5.593.597
EMELARI	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-3.841.000	1.258	-	-	-3.839.742
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-8.748.476	1.926	-	-	-8.746.550
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.977.125	351	-	-	-1.976.774
EMELARI	OPDENERGY	-1.502.203	216	-	-	-1.501.987
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-744.594	177	-	-	-744.417
EMELARI	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-1.017.587	1.490	-	-	-1.016.097
EMELARI	SCB II SPA	-1.071.626	-14	-	-	-1.071.639
EMELARI	SONNEDIX COX	-4.920.375	2.957	-	-	-4.917.418
EMELARI	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-1.106.786	193	-	-	-1.106.593
EMELARI	WPD DUQUECO (STA FE)	-95.422	33	-	-	-95.388
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO II)	-2.064.366	380	-	-	-2.063.986
EMELARI	WPD MALLECO (MALLECO)	-4.288.629	723	-	-	-4.287.906
EMELARI	WPD NEGRETE	-1.063.719	187	-	-	-1.063.532
EMELAT	ABENGOA	-136.817.879	-30.639	-	-	-136.848.517
EMELAT	ACCIONA	-103.465.041	-25.153	-	-	-103.490.194
EMELAT	AELA GENERACIÓN S.A.	-72.319.742	-10.229	-	-	-72.329.972
EMELAT	AES GENER	-3.026.200	-934.812	-	-	-3.961.012
EMELAT	AMUNCHE SOLAR SPA	-7.105.443	31	-	-	-7.105.411
EMELAT	BESALCO	-1.179.124	-423	-	-	-1.179.547
EMELAT	CHUNGUNGO S.A.	-16.705.211	9	-	-	-16.705.202
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-22.391.735	-4.609	-	-	-22.396.344
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-26.316.585	-5.024	-	-	-26.321.610
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-20.217.368	-4.194	-	-	-20.221.562
EMELAT	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-4.773.957	-966	-	-	-4.774.923
EMELAT	E-CL	-639.528.249	-171.049	-	-	-639.699.298
EMELAT	EL CAMPESINO	-400.060.932	-143.097	-	-	-400.204.030
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-11.837.584	-2.734	-	-	-11.840.318
EMELAT	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-9.486.698	-1.275	-	-	-9.487.973
EMELAT	ENDESA	-1.321.406	-86.759	-	-	-1.408.165
EMELAT	ENEL GENERACIÓN	-401.619.653	-64.694	-	-	-401.684.347
EMELAT	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-4.672.946	5	-	-	-4.672.941

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-28.695.203	-5.992	-	-	-28.701.195
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-29.134.555	-6.745	-	-	-29.141.300
EMELAT	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-22.048.810	-4.795	-	-	-22.053.605
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-46.771.339	-7.424	-	-	-46.778.763
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-11.027.877	-2.397	-	-	-11.030.275
EMELAT	NORVIND	-7.101.358	-1.738	-	-	-7.103.096
EMELAT	OPDENERGY	-7.770.838	-1.611	-	-	-7.772.449
EMELAT	PANGUIPULLI	-123.285	-7.890	-	-	-131.176
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-4.237.342	-1.020	-	-	-4.238.362
EMELAT	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-5.578.138	-711	-	-	-5.578.850
EMELAT	PELUMPÉN S.A.	-31.093.707	43	-	-	-31.093.665
EMELAT	SAN JUAN SPA.	-56.989.504	-17.526	-	-	-57.007.029
EMELAT	SANTIAGO SOLAR S.A.	-9.585.723	93	-	-	-9.585.631
EMELAT	SCB II SPA	-5.931.646	67	-	-	-5.931.578
EMELAT	SONNEDIX COX	-26.948.021	-3.158	-	-	-26.951.179
EMELAT	SPV P4 S.A.	-1.965.526	-15	-	-	-1.965.541
EMELAT	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-6.088.979	-1.174	-	-	-6.090.153
EMELAT	WPD DUQUECO (STA FE)	-581.457	-208	-	-	-581.666
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO II)	-10.978.007	-1.539	-	-	-10.979.546
EMELAT	WPD MALLECO (MALLECO)	-22.756.151	-3.327	-	-	-22.759.478
EMELAT	WPD NEGRETE	-5.709.322	-1.066	-	-	-5.710.388
EMELCA	ABENGOA	-3.566.400	1.567	-	-	-3.564.833
EMELCA	ACCIONA	-2.611.340	1.239	-	-	-2.610.101
EMELCA	AELA GENERACIÓN S.A.	-1.873.646	-820	-	-	-1.874.465
EMELCA	AMUNCHE SOLAR SPA	-166.433	-23	-	-	-166.456
EMELCA	BESALCO	-23.598	26	-	-	-23.572
EMELCA	CHUNGUNGO S.A.	-409.493	44	-	-	-409.449
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-518.780	280	-	-	-518.500
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-605.067	274	-	-	-604.793
EMELCA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-475.290	246	-	-	-475.044
EMELCA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-127.989	-114	-	-	-128.104
EMELCA	E-CL	-17.058.207	6.440	-	-	-17.051.767
EMELCA	EL CAMPESINO	-10.150.072	5.892	-	-	-10.144.181
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-313.293	122	-	-	-313.171
EMELCA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-268.236	75	-	-	-268.161
EMELCA	ENDESA	520	-2.143	-	-	-1.623
EMELCA	ENEL GENERACIÓN	-741.480	3.301	-	-90.328.027	-91.066.206
EMELCA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-110.994	15	-	-	-110.979
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-678.884	380	-	-	-678.504

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
EMELCA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-685.949	228	-	-	-685.721
EMELCA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-598.955	-563	-	-	-599.518
EMELCA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-1.050.321	556	-	-	-1.049.764
EMELCA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-247.058	138	-	-	-246.921
EMELCA	NORVIND	-185.462	80	-	-	-185.382
EMELCA	OPDENERGY	-184.869	148	-	-	-184.722
EMELCA	PANGUIPULLI	78	-223	-	-	-145
EMELCA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-92.316	57	-	-	-92.258
EMELCA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-123.975	24	-	-	-123.951
EMELCA	PELUMPÉN S.A.	-764.682	86	-	-	-764.596
EMELCA	SAN JUAN SPA.	-1.547.638	629	-	-	-1.547.009
EMELCA	SANTIAGO SOLAR S.A.	-234.103	-28	-	-	-234.131
EMELCA	SCB II SPA	-138.345	8	-	-	-138.337
EMELCA	SONNEDIX COX	-588.409	83	-	-	-588.326
EMELCA	SPV P4 S.A.	-47.280	2	-	-	-47.278
EMELCA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-131.365	79	-	-	-131.286
EMELCA	WPD DUQUECO (STA FE)	-11.691	13	-	-	-11.678
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO II)	-251.370	172	-	-	-251.198
EMELCA	WPD MALLECO (MALLECO)	-523.861	337	-	-	-523.524
EMELCA	WPD NEGRETE	-128.868	89	-	-	-128.779
ENEL DISTRIBUCIÓN	ABENGOA	-1.325.687.665	-1.070.053	-	-	-1.326.757.719
ENEL DISTRIBUCIÓN	ACCIONA	-1.103.575.975	-650.496	-	-	-1.104.226.471
ENEL DISTRIBUCIÓN	AELA GENERACIÓN S.A.	-729.227.325	-19.179	-	-	-729.246.504
ENEL DISTRIBUCIÓN	AMUNCHE SOLAR SPA	-74.447.878	737	-	-	-74.447.141
ENEL DISTRIBUCIÓN	BESALCO	-10.055.021	741	-	-	-10.054.280
ENEL DISTRIBUCIÓN	CHUNGUNGO S.A.	-158.093.394	1.812	-	-	-158.091.582
ENEL DISTRIBUCIÓN	COLBÚN	370.822	-3.390.739	-	-	-3.019.918
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-291.879.421	-9.066	-	-	-291.888.487
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-340.671.068	23.275	-	-	-340.647.792
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-267.126.135	-20.378	-	-	-267.146.514
ENEL DISTRIBUCIÓN	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-44.591.638	866	-	-	-44.590.773
ENEL DISTRIBUCIÓN	E-CL	-6.395.001.555	-5.733.684	-	-	-6.400.735.239
ENEL DISTRIBUCIÓN	EL CAMPESINO	-3.264.277.127	-4.596.853	-	-	-3.268.873.979
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-111.316.942	-74.430	-	-	-111.391.372
ENEL DISTRIBUCIÓN	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-80.856.292	-10.190	-	-	-80.866.482

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENDESA	-5.518.623.266	-10.503.245	-	-	-5.529.126.511
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENEL GENERACIÓN	-4.710.903.695	64.368	-	-	-4.710.839.326
ENEL DISTRIBUCIÓN	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-44.088.564	2.915	-	-	-44.085.650
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-381.304.169	18.592	-	-	-381.285.578
ENEL DISTRIBUCIÓN	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-385.587.450	5.497	-	-	-385.581.953
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-207.198.937	3.882	-	-	-207.195.055
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-592.657.350	59.919	-	-	-592.597.431
ENEL DISTRIBUCIÓN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-104.494.410	1.997	-	-	-104.492.413
ENEL DISTRIBUCIÓN	NORVIND	-68.925.028	-59.665	-	-	-68.984.693
ENEL DISTRIBUCIÓN	OPDENERGY	-103.808.917	6.332	-	-	-103.802.585
ENEL DISTRIBUCIÓN	PANGUIPULLI	89.560	-221.758	-	-	-132.198
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-39.258.993	3.579	-	-	-39.255.414
ENEL DISTRIBUCIÓN	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-39.773.441	-	-	-	-39.773.441
ENEL DISTRIBUCIÓN	PELUMPÉN S.A.	-289.535.818	1.118	-	-	-289.534.701
ENEL DISTRIBUCIÓN	SAN JUAN SPA.	-531.386.334	-406.761	-	-	-531.793.095
ENEL DISTRIBUCIÓN	SANTIAGO SOLAR S.A.	-89.136.840	83	-	-	-89.136.757
ENEL DISTRIBUCIÓN	SCB II SPA	-62.297.347	1.084	-	-	-62.296.263
ENEL DISTRIBUCIÓN	SONNEDIX COX	-278.350.376	-1.868	-	-	-278.352.244
ENEL DISTRIBUCIÓN	SPV P4 S.A.	-18.464.138	227	-	-	-18.463.911
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-72.684.279	369	-	-	-72.683.910
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD DUQUECO (STA FE)	-4.965.004	276	-	-	-4.964.728
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO II)	-132.553.550	8.794	-	-	-132.544.757
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD MALLECO (MALLECO)	-274.016.152	17.575	-	-	-273.998.577
ENEL DISTRIBUCIÓN	WPD NEGRETE	-69.583.817	1.253	-	-	-69.582.563
FRONTEL	ABENGOA	-126.582.007	-93.887	-	-	-126.675.893
FRONTEL	ACCIONA	-90.321.591	-90.353	-	-	-90.411.944
FRONTEL	AELA GENERACIÓN S.A.	-64.441.331	-17.510	-	-	-64.458.842
FRONTEL	AMUNCHE SOLAR SPA	-6.306.624	378	-	-	-6.306.245
FRONTEL	BESALCO	-963.843	-2.655	-	-	-966.499
FRONTEL	CHUNGUNGO S.A.	-15.298.635	429	-	-	-15.298.205
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-16.013.441	-27.831	-	-	-16.041.272
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-19.123.932	-31.730	-	-	-19.155.662
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-13.992.617	-28.117	-	-	-14.020.734

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
FRONTEL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-4.390.462	-991	-	-	-4.391.453
FRONTEL	E-CL	-585.378.873	-504.657	-	-	-585.883.530
FRONTEL	EL CAMPESINO	-302.340.302	-408.447	-	-	-302.748.749
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-10.863.952	-8.275	-	-	-10.872.227
FRONTEL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-8.608.574	-3.824	-	-	-8.612.399
FRONTEL	ENDESA	-665.062	-136.529	-	-	-801.591
FRONTEL	ENEL GENERACIÓN	780.868.444	-295.709	-	-4.353.099.287	-3.572.526.552
FRONTEL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-4.551.098	306	-	-	-4.550.792
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-19.591.155	-38.881	-	-	-19.630.036
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-20.082.627	-38.489	-	-	-20.121.116
FRONTEL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-20.056.424	-4.416	-	-	-20.060.840
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-35.602.218	-46.264	-	-	-35.648.482
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-9.310.708	-16.039	-	-	-9.326.747
FRONTEL	NORVIND	-6.556.996	-5.166	-	-	-6.562.162
FRONTEL	OPDENERGY	-5.243.618	-11.022	-	-	-5.254.639
FRONTEL	PANGUIPULLI	3.815	-17.220	-	-	-13.405
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-3.573.564	-6.469	-	-	-3.580.033
FRONTEL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-3.486.128	4.073	-	-	-3.482.055
FRONTEL	PELUMPÉN S.A.	-28.002.506	-229	-	-	-28.002.735
FRONTEL	SAN JUAN SPA.	-51.352.807	-49.910	-	-	-51.402.717
FRONTEL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-8.556.820	43	-	-	-8.556.777
FRONTEL	SCB II SPA	-5.347.729	58	-	-	-5.347.671
FRONTEL	SONNEDIX COX	-20.049.701	-9.831	-	-	-20.059.532
FRONTEL	SPV P4 S.A.	-1.851.893	6	-	-	-1.851.886
FRONTEL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-4.929.203	-6.926	-	-	-4.936.128
FRONTEL	WPD DUQUECO (STA FE)	-474.462	-1.329	-	-	-475.791
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-8.576.242	-11.430	-	-	-8.587.672
FRONTEL	WPD MALLECO (MALLECO)	-17.864.448	-23.775	-	-	-17.888.223
FRONTEL	WPD NEGRETE	-4.406.742	-6.658	-	-	-4.413.400
LITORAL	ABENGOA	-12.439.418	-11.573	-	-	-12.450.991
LITORAL	ACCIONA	-10.113.960	-5.993	-	-	-10.119.953
LITORAL	AELA GENERACIÓN S.A.	-7.162.641	-543	-	-	-7.163.184
LITORAL	AES GENER	-22.202	-12.643	-	-	-34.845
LITORAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-727.927	63	-	-	-727.863
LITORAL	BESALCO	-90.480	26	-	-	-90.453
LITORAL	CHUNGUNGO S.A.	-1.626.995	47	-	-	-1.626.948
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-2.542.228	1.111	-	-	-2.541.117
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-2.976.702	1.532	-	-	-2.975.169
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-2.312.405	906	-	-	-2.311.499

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
LITORAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-460.867	-47	-	-	-460.913
LITORAL	E-CL	-59.015.548	-60.427	-	-	-59.075.975
LITORAL	EL CAMPESINO	-34.065.252	-48.311	-	-	-34.113.564
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.053.863	-845	-	-	-1.054.708
LITORAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-769.708	-117	-	-	-769.825
LITORAL	ENDESA	-27.833.459	-54.283	-	-	-27.887.742
LITORAL	ENEL GENERACIÓN	69.944.974	18.258	-	-824.330.486	-754.367.255
LITORAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-451.502	26	-	-	-451.477
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-3.292.301	2.022	-	-	-3.290.279
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-3.335.211	1.880	-	-	-3.333.330
LITORAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-2.122.601	-203	-	-	-2.122.804
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-5.229.287	3.200	-	-	-5.226.087
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-1.037.453	179	-	-	-1.037.274
LITORAL	NORVIND	-646.226	-617	-	-	-646.843
LITORAL	OPDENERGY	-894.399	486	-	-	-893.913
LITORAL	PANGUIPULLI	-14.429.963	-1.903	-	-	-14.431.866
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-384.452	81	-	-	-384.371
LITORAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-884.514	333	-	-	-884.182
LITORAL	PELUMPÉN S.A.	-3.036.515	76	-	-	-3.036.439
LITORAL	PUYEHUE	-15.782.770	-879	-	-	-15.783.649
LITORAL	SAN JUAN SPA.	-4.975.910	-4.365	-	-	-4.980.275
LITORAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-935.197	-123	-	-	-935.320
LITORAL	SCB II SPA	-606.701	75	-	-	-606.627
LITORAL	SONNEDIX COX	-3.484.489	1.399	-	-	-3.483.090
LITORAL	SPV P4 S.A.	-190.894	-3	-	-	-190.897
LITORAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-650.374	243	-	-	-650.131
LITORAL	WPD DUQUECO (STA FE)	-44.572	18	-	-	-44.554
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	-1.209.219	588	-	-	-1.208.631
LITORAL	WPD MALLECO (MALLECO)	-2.517.777	1.125	-	-	-2.516.652
LITORAL	WPD NEGRETE	-623.713	297	-	-	-623.416
LUZ OSORNO	ABENGOA	44.491.873	-3.971	-	-	44.487.902
LUZ OSORNO	ACCIONA	32.719.532	-254	-	-	32.719.278
LUZ OSORNO	AELA GENERACIÓN S.A.	22.614.716	-1.379	-	-	22.613.337
LUZ OSORNO	AMUNCHE SOLAR SPA	2.875.853	47	-	-	2.875.901
LUZ OSORNO	BESALCO	142.492	171	-	-	142.664
LUZ OSORNO	CHUNGUNGO S.A.	6.688.136	131	-	-	6.688.268
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	6.611.159	1.618	-	-	6.612.777
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	7.809.038	2.324	-	-	7.811.362
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	5.910.354	1.471	-	-	5.911.825

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
LUZ OSORNO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	1.307.535	-150	-	-	1.307.385
LUZ OSORNO	E-CL	198.482.884	-21.210	-	-	198.461.675
LUZ OSORNO	EL CAMPESINO	185.827.678	-15.527	-	-	185.812.151
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	3.888.002	-373	-	-	3.887.629
LUZ OSORNO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	3.306.857	-159	-	-	3.306.698
LUZ OSORNO	ENDESA	4.534	-8.591	-	-	-4.057
LUZ OSORNO	ENEL GENERACIÓN	124.535.673	29.009	-	-	124.564.683
LUZ OSORNO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1.848.434	13	-	-	1.848.448
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	8.356.863	2.413	-	-	8.359.276
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	8.508.731	2.491	-	-	8.511.222
LUZ OSORNO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	5.919.642	-720	-	-	5.918.922
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	14.077.450	3.899	-	-	14.081.349
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	2.606.684	1.012	-	-	2.607.696
LUZ OSORNO	NORVIND	2.307.295	-212	-	-	2.307.083
LUZ OSORNO	OPDENERGY	2.255.381	728	-	-	2.256.109
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	989	-207	-	-	781
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	913.681	457	-	-	914.138
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.929.153	323	-	-	1.929.476
LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	7.606.765	113	-	-	7.606.877
LUZ OSORNO	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	4.959.177	152	-	-	4.959.329
LUZ OSORNO	SAN JUAN SPA.	17.973.971	-2.145	-	-	17.971.826
LUZ OSORNO	SANTIAGO SOLAR S.A.	3.865.830	17	-	-	3.865.848
LUZ OSORNO	SCB II SPA	2.393.169	-9	-	-	2.393.160
LUZ OSORNO	SONNEDIX COX	8.725.531	1.692	-	-	8.727.223
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	784.577	3	-	-	784.580
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	1.760.130	420	-	-	1.760.550
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (STA FE)	69.225	83	-	-	69.307
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO II)	3.315.142	854	-	-	3.315.997
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (MALLECO)	6.981.876	1.705	-	-	6.983.581
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	1.668.801	443	-	-	1.669.244
LUZLINARES	ABENGOA	-14.038.892	-19.830	-	-	-14.058.721
LUZLINARES	ACCIONA	-8.904.459	-16.943	-	-	-8.921.403
LUZLINARES	AELA GENERACIÓN S.A.	-5.119.395	-510	-	-	-5.119.905
LUZLINARES	AES GENER	-17.195	-5.983	-	-	-23.177
LUZLINARES	AMUNCHE SOLAR SPA	-765.000	13	-	-	-764.986
LUZLINARES	BESALCO	42.479	-85	-	-	42.394
LUZLINARES	CHUNGUNGO S.A.	-1.994.117	12	-	-	-1.994.105
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	-850.897	-3.118	-	-	-854.015
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	-1.090.334	-3.791	-	-	-1.094.125

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	-630.575	-3.638	-	-	-634.213
LUZLINARES	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	-318.103	40	-	-	-318.063
LUZLINARES	E-CL	-62.336.650	-111.488	-	-	-62.448.138
LUZLINARES	EL CAMPESINO	-32.925.289	-88.542	-	-	-33.013.831
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-1.147.504	-1.428	-	-	-1.148.932
LUZLINARES	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-827.211	-257	-	-	-827.468
LUZLINARES	ENDESA	-46.384	-67.949	-	-	-114.333
LUZLINARES	ENEL GENERACIÓN	182.181.340	-61.542	-	-782.217.096	-600.097.298
LUZLINARES	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-608.644	6	-	-	-608.638
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	-813.457	-5.435	-	-	-818.891
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	-885.115	-5.378	-	-	-890.494
LUZLINARES	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	-1.304.310	198	-	-	-1.304.111
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	-2.418.472	-6.401	-	-	-2.424.874
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	-182.150	-565	-	-	-182.715
LUZLINARES	NORVIND	-724.839	-1.034	-	-	-725.873
LUZLINARES	OPDENERGY	-201.576	-1.375	-	-	-202.951
LUZLINARES	PANGUIPULLI	1.221	-4.128	-	-	-2.907
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	-40.580	-230	-	-	-40.810
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	-20.923	-2.150	-	-	-23.073
LUZLINARES	PELUMPÉN S.A.	-3.624.058	153	-	-	-3.623.905
LUZLINARES	SAN JUAN SPA.	-4.930.717	-7.958	-	-	-4.938.675
LUZLINARES	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.100.247	-76	-	-	-1.100.323
LUZLINARES	SCB II SPA	-654.002	-36	-	-	-654.038
LUZLINARES	SONNEDIX COX	-1.232.774	-5.918	-	-	-1.238.693
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	-244.010	4	-	-	-244.006
LUZLINARES	WPD DUQUECO (DUQUECO)	-340.607	-755	-	-	-341.361
LUZLINARES	WPD DUQUECO (STA FE)	22.319	-45	-	-	22.274
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO II)	-538.584	-1.142	-	-	-539.726
LUZLINARES	WPD MALLECO (MALLECO)	-1.165.189	-2.564	-	-	-1.167.753
LUZLINARES	WPD NEGRETE	-258.946	-723	-	-	-259.669
LUZPARRAL	ABENGOA	-5.524.109	-2.483	-	-	-5.526.592
LUZPARRAL	ACCIONA	462.245	4.757	-	-	467.002
LUZPARRAL	AELA GENERACIÓN S.A.	1.824.278	-216	-	-	1.824.062
LUZPARRAL	AES GENER	-4.598	-11.147	-	-	-15.745
LUZPARRAL	AMUNCHE SOLAR SPA	-833.062	68	-	-	-832.994
LUZPARRAL	BESALCO	238.344	146	-	-	238.489
LUZPARRAL	CHUNGUNGO S.A.	-1.946.395	-14	-	-	-1.946.410
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	2.953.930	5.729	-	-	2.959.659
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	3.263.767	6.442	-	-	3.270.209

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	2.985.458	5.478	-	-	2.990.936
LUZPARRAL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	286.020	-97	-	-	285.923
LUZPARRAL	E-CL	-18.001.996	-15.398	-	-	-18.017.394
LUZPARRAL	EL CAMPESINO	-2.746.590	-15.817	-	-	-2.762.407
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-394.413	-214	-	-	-394.627
LUZPARRAL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-139.987	-11	-	-	-139.997
LUZPARRAL	ENDESA	-14.261	-37.561	-	-	-51.822
LUZPARRAL	ENEL GENERACIÓN	373.884.155	108.971	-	-787.704.283	-413.711.157
LUZPARRAL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	-577.741	16	-	-	-577.725
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	4.424.777	7.345	-	-	4.432.122
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	4.356.464	7.745	-	-	4.364.208
LUZPARRAL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.714.158	-407	-	-	1.713.751
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	4.685.209	10.607	-	-	4.695.816
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	1.853.473	1.015	-	-	1.854.488
LUZPARRAL	NORVIND	-278.122	-172	-	-	-278.294
LUZPARRAL	OPDENERGY	1.242.563	2.124	-	-	1.244.687
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	251	-44	-	-	207
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	707.862	406	-	-	708.269
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	1.610.894	3.819	-	-	1.614.713
LUZPARRAL	PELUMPÉN S.A.	-3.574.338	-91	-	-	-3.574.429
LUZPARRAL	SAN JUAN SPA.	-581.363	-1.072	-	-	-582.435
LUZPARRAL	SANTIAGO SOLAR S.A.	-1.086.377	-44	-	-	-1.086.421
LUZPARRAL	SCB II SPA	-706.305	-52	-	-	-706.357
LUZPARRAL	SONNEDIX COX	3.994.122	9.734	-	-	4.003.857
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	-235.094	-4	-	-	-235.098
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	490.845	1.215	-	-	492.059
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (STA FE)	120.160	79	-	-	120.239
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO II)	1.275.151	2.146	-	-	1.277.297
LUZPARRAL	WPD MALLECO (MALLECO)	2.634.067	4.550	-	-	2.638.616
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	652.868	1.201	-	-	654.069
MATAQUITO	ABENGOA	716	-	-	-	716
MATAQUITO	ACCIONA	848	-	-	-	848
MATAQUITO	AELA GENERACIÓN S.A.	669	-	-	-	669
MATAQUITO	AMUNCHE SOLAR SPA	89	-	-	-	89
MATAQUITO	BESALCO	-8	-	-	-	-8
MATAQUITO	CHUNGUNGO S.A.	136	-	-	-	136
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	361	-	-	-	361
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	413	-	-	-	413
MATAQUITO	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	344	-	-	-	344

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
MATAQUITO	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	30	-	-	-	30
MATAQUITO	E-CL	3.797	-	-	-	3.797
MATAQUITO	EL CAMPESINO	3.014	-	-	-	3.014
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	72	-	-	-	72
MATAQUITO	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	93	-	-	-	93
MATAQUITO	ENDESA	3.235	-	-	-	3.235
MATAQUITO	ENEL GENERACIÓN	5.216	-	-	-	5.216
MATAQUITO	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	29	-	-	-	29
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	499	-	-	-	499
MATAQUITO	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	499	-	-	-	499
MATAQUITO	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	148	-	-	-	148
MATAQUITO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	671	-	-	-	671
MATAQUITO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	82	-	-	-	82
MATAQUITO	NORVIND	38	-	-	-	38
MATAQUITO	OPDENERGY	138	-	-	-	138
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	19	-	-	-	19
MATAQUITO	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	60	-	-	-	60
MATAQUITO	PELUMPÉN S.A.	273	-	-	-	273
MATAQUITO	SAN JUAN SPA.	367	-	-	-	367
MATAQUITO	SANTIAGO SOLAR S.A.	86	-	-	-	86
MATAQUITO	SCB II SPA	71	-	-	-	71
MATAQUITO	SONNEDIX COX	316	-	-	-	316
MATAQUITO	SPV P4 S.A.	14	-	-	-	14
MATAQUITO	WPD DUQUECO (DUQUECO)	65	-	-	-	65
MATAQUITO	WPD DUQUECO (STA FE)	-4	-	-	-	-4
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO II)	165	-	-	-	165
MATAQUITO	WPD MALLECO (MALLECO)	356	-	-	-	356
MATAQUITO	WPD NEGRETE	78	-	-	-	78
SAESA	ABENGOA	575.425.683	-615.871	-	-	574.809.811
SAESA	ACCIONA	419.121.958	-461.263	-	-	418.660.696
SAESA	AELA GENERACIÓN S.A.	289.079.400	-262.676	-	-	288.816.725
SAESA	AMUNCHE SOLAR SPA	39.107.672	-20.561	-	-	39.087.112
SAESA	BESALCO	2.035.408	-5.251	-	-	2.030.157
SAESA	CHUNGUNGO S.A.	91.546.805	-47.578	-	-	91.499.227
SAESA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	82.583.390	-88.845	-	-	82.494.545
SAESA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	97.652.102	-97.598	-	-	97.554.505
SAESA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	73.656.303	-81.204	-	-	73.575.099

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
SAESA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	15.831.757	-17.993	-	-	15.813.763
SAESA	E-CL	2.562.987.259	-3.059.665	-	-	2.559.927.594
SAESA	EL CAMPESINO	2.379.804.810	-2.219.535	-	-	2.377.585.276
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	49.730.181	-53.375	-	-	49.676.807
SAESA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	39.293.146	-34.338	-	-	39.258.807
SAESA	ENDESA	-6.235.626	-2.530.179	-	-	-8.765.806
SAESA	ENEL GENERACIÓN	1.527.142.484	-1.319.012	-	-	1.525.823.472
SAESA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	25.288.519	-13.213	-	-	25.275.305
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	104.049.211	-116.164	-	-	103.933.047
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	106.007.191	-114.214	-	-	105.892.977
SAESA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	72.152.334	-85.151	-	-	72.067.184
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	176.646.273	-164.634	-	-	176.481.639
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	31.391.766	-42.492	-	-	31.349.274
SAESA	NORVIND	29.834.585	-32.358	-	-	29.802.227
SAESA	OPDENERGY	28.056.991	-29.839	-	-	28.027.152
SAESA	PANGUIPULLI	-723.964	-282.463	-	-	-1.006.427
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	11.249.215	-16.319	-	-	11.232.896
SAESA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	20.337.173	-4.257	-	-	20.332.916
SAESA	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	103.000.700	-54.171	-	-	102.946.528
SAESA	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	67.005.482	-35.710	-	-	66.969.772
SAESA	SAN JUAN SPA.	226.563.214	-280.431	-	-	226.282.783
SAESA	SANTIAGO SOLAR S.A.	52.915.848	-28.473	-	-	52.887.374
SAESA	SCB II SPA	32.540.938	-17.674	-	-	32.523.264
SAESA	SONNEDIX COX	102.160.970	-67.036	-	-	102.093.934
SAESA	SPV P4 S.A.	10.735.814	-5.577	-	-	10.730.238
SAESA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	22.295.851	-22.510	-	-	22.273.341
SAESA	WPD DUQUECO (STA FE)	987.648	-2.668	-	-	984.980
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO II)	40.687.189	-39.026	-	-	40.648.163
SAESA	WPD MALLECO (MALLECO)	85.244.633	-81.183	-	-	85.163.449
SAESA	WPD NEGRETE	20.746.916	-20.943	-	-	20.725.973
SOCOEPA	ABENGOA	9.976.997	-2.738	-	-	9.974.258
SOCOEPA	ACCIONA	6.311.603	-1.334	-	-	6.310.270
SOCOEPA	AELA GENERACIÓN S.A.	2.535.618	2.378	-	-	2.537.995
SOCOEPA	AMUNCHE SOLAR SPA	319.841	23	-	-	319.865
SOCOEPA	BESALCO	19.270	27	-	-	19.296
SOCOEPA	CHUNGUNGO S.A.	1.536.362	-35	-	-	1.536.327
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	774.976	373	-	-	775.350
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	908.184	375	-	-	908.559

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	703.871	210	-	-	704.081
SOCOEPA	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	143.517	208	-	-	143.724
SOCOEPA	E-CL	45.197.520	-17.063	-	-	45.180.457
SOCOEPA	EL CAMPESINO	40.732.918	-12.004	-	-	40.720.915
SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	943.768	-284	-	-	943.484
SOCOEPA	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	1.007.479	-98	-	-	1.007.381
SOCOEPA	ENDESA	427.623	-476	-	-	427.147
SOCOEPA	ENEL GENERACIÓN	265.423.801	-1.225	-	-264.041.333	1.381.244
SOCOEPA	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	407.811	-4	-	-	407.808
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.001.597	304	-	-	1.001.901
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.015.142	468	-	-	1.015.610
SOCOEPA	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	659.062	1.079	-	-	660.141
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.598.961	656	-	-	1.599.617
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	290.185	160	-	-	290.345
SOCOEPA	NORVIND	518.129	-179	-	-	517.950
SOCOEPA	OPDENERGY	271.889	130	-	-	272.019
SOCOEPA	PANGUIPULLI	-794	-238	-	-	-1.032
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	103.414	80	-	-	103.494
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	400.055	-294	-	-	399.760
SOCOEPA	PELUMPÉN S.A.	2.864.017	239	-	-	2.864.256
SOCOEPA	SAN JUAN SPA.	4.558.526	-1.440	-	-	4.557.086
SOCOEPA	SANTIAGO SOLAR S.A.	886.607	12	-	-	886.619
SOCOEPA	SCB II SPA	264.624	-5	-	-	264.619
SOCOEPA	SONNEDIX COX	1.318.167	-542	-	-	1.317.625
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	175.905	-6	-	-	175.900
SOCOEPA	WPD DUQUECO (DUQUECO)	195.372	63	-	-	195.435
SOCOEPA	WPD DUQUECO (STA FE)	9.446	13	-	-	9.460
SOCOEPA	WPD MALLECO (MALLECO II)	371.107	172	-	-	371.279
SOCOEPA	WPD MALLECO (MALLECO)	777.330	328	-	-	777.657
SOCOEPA	WPD NEGRETE	189.093	75	-	-	189.168
TILTIL	ABENGOA	-6.005	-271	-	-	-6.275
TILTIL	ACCIONA	-2.989	554	-	-	-2.436
TILTIL	AELA GENERACIÓN S.A.	437	-65	-	-	372
TILTIL	AMUNCHE SOLAR SPA	22	-11	-	-	11
TILTIL	BESALCO	16	11	-	-	28
TILTIL	CHUNGUNGO S.A.	13	11	-	-	24
TILTIL	COLBÚN	-1.877	-3.361	-	-	-5.238
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	769	729	-	-	1.498
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	851	831	-	-	1.682

Concesionaria	Suministrador	Diferencias de facturación y compras ($)	Reliquidación Diferencias por Retraso ($)	Saldo BCF Art 17° RE 500/2026 ($)	Diferencias de Valorización ($)	Total ($)
TILTIL	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	635	655	-	-	1.290
TILTIL	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	13	-2	-	-	11
TILTIL	E-CL	-40.939	-1.752	-	-	-42.691
TILTIL	EL CAMPESINO	-25.076	-1.898	-	-	-26.974
TILTIL	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	-418	-27	-	-	-445
TILTIL	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	-46	8	-	-	-38
TILTIL	ENDESA	653	-11.895	-	-	-11.242
TILTIL	ENEL GENERACIÓN	9.613	8.377	-	-	17.990
TILTIL	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	10	3	-	-	13
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	1.023	880	-	-	1.903
TILTIL	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	1.170	917	-	-	2.087
TILTIL	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	69	-49	-	-	20
TILTIL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1.530	1.287	-	-	2.818
TILTIL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	91	58	-	-	149
TILTIL	NORVIND	-321	-23	-	-	-345
TILTIL	OPDENERGY	285	264	-	-	549
TILTIL	PANGUIPULLI	1.050	-240	-	-	811
TILTIL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	49	26	-	-	75
TILTIL	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	4	-	-	-	4
TILTIL	PELUMPÉN S.A.	-37	51	-	-	14
TILTIL	SAN JUAN SPA.	-2.240	-179	-	-	-2.419
TILTIL	SANTIAGO SOLAR S.A.	4	21	-	-	26
TILTIL	SCB II SPA	12	-2	-	-	9
TILTIL	SONNEDIX COX	422	340	-	-	762
TILTIL	SPV P4 S.A.	4	-3	-	-	1
TILTIL	WPD DUQUECO (DUQUECO)	154	140	-	-	294
TILTIL	WPD DUQUECO (STA FE)	8	4	-	-	12
TILTIL	WPD MALLECO (MALLECO II)	272	239	-	-	511
TILTIL	WPD MALLECO (MALLECO)	568	498	-	-	1.066
TILTIL	WPD NEGRETE	162	130	-	-	292
EDELAYSEN	Edelaysen S.A.	237.161.550	-	-	-	237.161.550
SAESA	Saesa S.A.	103.707.318	-	-	-	103.707.318
EDELMAG	Edelmag S.A.	174.148.847	-	116.194.099	-	290.342.946
Total		**-55.319.352.704**	**-63.120.679**	**116.194.099**	**-14.103.593.113**	**-69.369.872.397**

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

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 21.472, modificada por las leyes N° 21.667 y N° 21.833, el Cargo MPC está compuesto por la Componente Saldo Final

Restante del Cargo MPC y la Componente NT del Cargo MPC. Su aplicación a los clientes regulados se rige por 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 de facturación, sea superior a 350 kWh pagarán la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC de 22 $/kWh, la cual será actualizada semestralmente por IPC, con base en enero de 2024.

2. Los clientes cuyo consumo promedio mensual sea de hasta 350 kWh pagarán la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC anteriormente señalada 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 la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC de 9 $/kWh, la cual será actualizada semestralmente por IPC, con base en enero de 2028. Adicionalmente, a partir del 1 de enero de 2028 se aplicará la Componente NT del Cargo MPC, cuyo valor base corresponde a 5 $/kWh, reajustable semestralmente por IPC, considerando como base julio de 2026, hasta la total extinción del Saldo de Normalización Tarifaria (en adelante, “Saldo NT”), a más tardar el último día hábil de 2035.

El IPC de la presente fijación corresponde al del mes de septiembre de 2026, el cual contabiliza una variación de 11,7% con respecto al IPC de enero 2024. Teniendo en cuenta lo anterior, la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC que debe ser aplicada por todas las Distribuidoras en el período tarifario al que se refiere el presente informe será de 24,568 $/kWh. En el presente período tarifario, únicamente se aplica la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC a todos los clientes regulados, independientemente de su nivel de consumo.

La Ley N° 21.472, modificada por las leyes N° 21.667 y N° 21.833, contempla ajustes excepcionales de la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC cuando se verifique 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 la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC de manera de extinguir los saldos originados por la implementación de la Ley N° 21.185 y la Ley 21.472, y sus modificaciones, distintos del Saldo NT.

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 a la Componente Saldo Final Restante del 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 la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC de manera de extinguir oportunamente los saldos originados por la implementación de la Ley N° 21.472 y sus modificaciones, distintos del Saldo NT.

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, septiembre de 2026, el tipo de cambio promedio de los doce meses anteriores, calculado sobre la base de la serie diaria comprendida entre 1 de septiembre de 2025 y el 31 de agosto de 2026, corresponde a 914,41 $/US$. El valor anteriormente señalado es inferior al valor del tipo de cambio de diciembre de 2023 aumentado en un 10% (962,13 $/US$). Asimismo, se verifica que dicho valor tampoco es inferior al valor del tipo de cambio de diciembre de 2023 disminuido en un 10%. En consecuencia, en la presente fijación no resulta aplicable el ajuste de la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC asociado a la variación del tipo de cambio.

ii. Para la presente fijación no aplica el ajuste a la Componente Saldo Final Restante del 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 a la Componente Saldo Final Restante del 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 la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC, sin perjuicio de la actualización por IPC señalada precedentemente.

A su vez, la Ley N° 21.833 establece que, en caso de que la Comisión prevea que los recursos del Fondo de Estabilización de Tarifas no sean suficientes para cumplir con las obligaciones de pago de los documentos de pago de normalización tarifaria, deberá ajustar el valor de la Componente NT del Cargo MPC, con el objeto de asegurar los recursos necesarios para su pago. Este mecanismo no resulta aplicable en la presente fijación, dado que dicha componente comienza a regir a partir del 1 de enero de 2028. En consecuencia, para el presente período tarifario la Componente NT del Cargo MPC es igual a 0 $/kWh, por lo que el Cargo MPC corresponde íntegramente a la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC. Lo anterior se refleja en la Tabla 12.

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. Pago total del Saldo NT a una fecha no posterior al último día hábil de 2035;

v. 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,

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

La referida proyección debe tener en consideración los Documentos de Pago y los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria 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.

La proyección considera, a partir de febrero de 2027, un tipo de cambio de 1.049,60 $/US$, equivalente al promedio de diciembre de 2023 aumentado en 20%, adoptado como supuesto conservador de diseño. Lo anterior, considerando que el Cargo MPC se recauda en pesos, mientras que las obligaciones del Fondo de Estabilización de Tarifas se pagan en dólares. En consecuencia, al proyectar los pagos sobre la base de un tipo de cambio conservador se busca asegurar que estos puedan ser

cubiertos con cualquier tipo de cambio efectivo o real que sea inferior al considerado en la proyección.

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.

						Egresos (MMUS$)							
				Ingresos [MMUS$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
Año	Mes	Recursos FET (MMUS)	Saldo Final Restante (MMUS$)	Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2026	9	464	4.091,6	66,2	18,5	46	-	953	-	-	2.133	-	65
2026	10	501	4.091,6	63,9	18,5	46	-	953	-	-	2.133	-	-
2026	11	442	4.091,6	59,4	18,5	46	91	953	-	-	2.133	-	-
2026	12	416	4.024,4	55,7	18,5	46	7	920	33	34	2.133	-	-
2027	1	390	4.024,4	54,7	18,5	91	7	920	-	-	2.133	-	-
2027	2	366	4.024,4	55,7	18,5	91	7	920	-	-	2.133	-	-
2027	3	326	3.959,7	60,0	18,3	46	7	920	-	-	2.133	-	65
2027	4	358	3.959,7	59,2	18,3	46	-	920	-	-	2.133	-	-
2027	5	388	3.959,7	58,2	18,3	46	-	920	-	-	2.133	-	-
2027	6	355	3.926,8	57,2	18,3	46	30	920	-	33	2.133	-	-
2027	7	375	3.926,8	57,2	18,3	46	10	920	-	-	2.133	-	-
2027	8	398	3.926,8	61,0	18,3	46	10	920	-	-	2.133	-	-
2027	9	358	3.862,1	62,3	18,1	46	10	920	-	-	2.133	-	65
2027	10	332	3.862,1	62,2	18,1	46	60	920	-	-	2.133	-	-
2027	11	363	3.862,1	58,7	18,1	46	-	920	-	-	2.133	-	-
2027	12	359	3.829,3	56,0	18,1	46	-	920	-	33	2.133	-	-
2028	1	433	3.829,3	55,9	18,1	-	-	920	-	-	2.133	-	-
2028	2	509	3.829,3	57,9	18,1	-	-	920	-	-	2.133	-	-
2028	3	361	3.620,9	40,6	19,8	-	-	920	-	-	1.990	144	65
2028	4	403	3.620,9	21,9	19,8	-	-	920	-	-	1.990	-	-
2028	5	444	3.620,9	21,6	19,8	-	-	920	-	-	1.990	-	-
2028	6	364	3.499,6	21,2	19,8	-	-	832	88	33	1.990	-	-
2028	7	405	3.499,6	21,2	19,8	-	-	832	-	-	1.990	-	-
2028	8	447	3.499,6	22,6	19,8	-	-	832	-	-	1.990	-	-
2028	9	360	3.369,5	23,0	19,7	-	-	832	-	-	1.920	70	60
2028	10	403	3.369,5	22,9	19,7	-	-	832	-	-	1.920	-	-
2028	11	444	3.369,5	21,7	19,7	-	-	832	-	-	1.920	-	-
2028	12	388	3.273,5	20,7	19,7	-	-	765	66	30	1.920	-	-
2029	1	429	3.273,5	20,7	19,7	-	-	765	-	-	1.920	-	-
2029	2	470	3.273,5	21,4	19,7	-	-	765	-	-	1.920	-	-
2029	3	357	3.116,8	23,0	20,8	-	-	765	-	-	1.822	98	58
2029	4	400	3.116,8	22,7	20,8	-	-	765	-	-	1.822	-	-
2029	5	444	3.116,8	22,3	20,8	-	-	765	-	-	1.822	-	-
2029	6	387	3.017,7	21,9	20,8	-	-	693	72	27	1.822	-	-
2029	7	430	3.017,7	21,9	20,8	-	-	693	-	-	1.822	-	-
2029	8	474	3.017,7	23,4	20,8	-	-	693	-	-	1.822	-	-
2029	9	353	2.851,8	24,0	20,8	-	-	693	-	-	1.711	111	55
2029	10	398	2.851,8	24,0	20,8	-	-	693	-	-	1.711	-	-
2029	11	441	2.851,8	22,7	20,8	-	-	693	-	-	1.711	-	-
2029	12	387	2.755,3	21,6	20,8	-	-	621	72	25	1.711	-	-
2030	1	429	2.755,3	21,6	20,8	-	-	621	-	-	1.711	-	-
2030	2	472	2.755,3	22,4	20,8	-	-	621	-	-	1.711	-	-
2030	3	346	2.581,4	24,0	23,2	-	-	621	-	-	1.589	122	52
2030	4	393	2.581,4	23,6	23,2	-	-	621	-	-	1.589	-	-

						Egresos (MMUS$)							
				Ingresos [MMUS$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
Año	Mes	Recursos FET (MMUS)	Saldo Final Restante (MMUS$)	Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2030	5	439	2.581,4	23,2	23,2	-	-	621	-	-	1.589	-	-
2030	6	380	2.476,5	22,8	23,2	-	-	539	83	22	1.589	-	-
2030	7	426	2.476,5	22,8	23,2	-	-	539	-	-	1.589	-	-
2030	8	473	2.476,5	24,3	23,2	-	-	539	-	-	1.589	-	-
2030	9	340	2.295,4	24,9	23,2	-	-	539	-	-	1.456	133	48
2030	10	389	2.295,4	24,9	23,2	-	-	539	-	-	1.456	-	-
2030	11	435	2.295,4	23,5	23,2	-	-	539	-	-	1.456	-	-
2030	12	379	2.193,4	22,5	23,2	-	-	456	83	19	1.456	-	-
2031	1	425	2.193,4	22,5	23,2	-	-	456	-	-	1.456	-	-
2031	2	471	2.193,4	23,3	23,2	-	-	456	-	-	1.456	-	-
2031	3	332	2.004,9	25,2	24,8	-	-	456	-	-	1.312	144	44
2031	4	382	2.004,9	24,9	24,8	-	-	456	-	-	1.312	-	-
2031	5	431	2.004,9	24,5	24,8	-	-	456	-	-	1.312	-	-
2031	6	360	1.884,6	24,0	24,8	-	-	351	104	16	1.312	-	-
2031	7	409	1.884,6	24,0	24,8	-	-	351	-	-	1.312	-	-
2031	8	459	1.884,6	25,6	24,8	-	-	351	-	-	1.312	-	-
2031	9	327	1.701,5	26,2	25,0	-	-	351	-	-	1.169	143	40
2031	10	378	1.701,5	26,3	25,0	-	-	351	-	-	1.169	-	-
2031	11	428	1.701,5	24,8	25,0	-	-	351	-	-	1.169	-	-
2031	12	360	1.584,9	23,7	25,0	-	-	247	104	12	1.169	-	-
2032	1	409	1.584,9	23,7	25,0	-	-	247	-	-	1.169	-	-
2032	2	458	1.584,9	24,5	25,0	-	-	247	-	-	1.169	-	-
2032	3	320	1.392,2	26,6	27,4	-	-	247	-	-	1.012	157	36
2032	4	373	1.392,2	26,3	27,4	-	-	247	-	-	1.012	-	-
2032	5	427	1.392,2	25,9	27,4	-	-	247	-	-	1.012	-	-
2032	6	355	1.268,1	25,4	27,4	-	-	132	115	9	1.012	-	-
2032	7	408	1.268,1	25,3	27,4	-	-	132	-	-	1.012	-	-
2032	8	462	1.268,1	27,0	27,4	-	-	132	-	-	1.012	-	-
2032	9	315	1.065,3	27,7	27,3	-	-	132	-	-	839	172	31
2032	10	370	1.065,3	27,7	27,3	-	-	132	-	-	839	-	-
2032	11	423	1.065,3	26,2	27,3	-	-	132	-	-	839	-	-
2032	12	339	928,8	25,1	27,3	-	-	0	132	5	839	-	-
2033	1	391	928,8	25,0	27,3	-	-	-	0	-	839	-	-
2033	2	445	928,8	25,9	27,3	-	-	-	-	-	839	-	-
2033	3	307	763,4	28,2	-	-	-	-	-	-	700	140	26
2033	4	335	763,4	28,0	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	5	363	763,4	27,6	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	6	390	763,4	27,1	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	7	417	763,4	27,0	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	8	446	763,4	28,7	-	-	-	-	-	-	700	-	-
2033	9	314	602,2	29,5	-	-	-	-	-	-	560	140	21
2033	10	344	602,2	29,5	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2033	11	371	602,2	27,9	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2033	12	398	602,2	26,7	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2034	1	425	602,2	26,7	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2034	2	452	602,2	27,6	-	-	-	-	-	-	560	-	-
2034	3	326	445,3	30,1	-	-	-	-	-	-	420	140	17
2034	4	356	445,3	30,0	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	5	385	445,3	29,6	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	6	414	445,3	29,0	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	7	443	445,3	28,9	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	8	474	445,3	30,8	-	-	-	-	-	-	420	-	-
2034	9	353	292,6	31,6	-	-	-	-	-	-	280	140	13
2034	10	384	292,6	31,6	-	-	-	-	-	-	280	-	-

						Egresos (MMUS$)							
				Ingresos [MMUS$]		Pago PEC	Pago subsidio	Ley 21.472			Ley 21.667		
Año	Mes	Recursos FET (MMUS)	Saldo Final Restante (MMUS$)	Cargo MPC	Cargo CSP	Capital e intereses	Pago subsidio	Capital	Pago Capital	Pago intereses	Capital	Pago Capital	Pago intereses
2034	11	414	292,6	29,9	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2034	12	443	292,6	28,6	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2035	1	471	292,6	28,6	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2035	2	501	292,6	29,6	-	-	-	-	-	-	280	-	-
2035	3	385	144,2	32,2	-	-	-	-	-	-	140	140	9
2035	4	417	144,2	32,1	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	5	449	144,2	31,6	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	6	480	144,2	31,0	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	7	510	144,2	30,9	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	8	543	144,2	32,9	-	-	-	-	-	-	140	-	-
2035	9	433	-	33,7	-	-	-	-	-	-	-	140	4
2035	10	467	-	33,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2035	11	499	-	32,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2035	12	529	-	30,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.7 Contabilización de devoluciones por aplicación del artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833

Conforme a lo dispuesto en el artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833, el presente informe técnico incluye la contabilización de las diferencias resultantes de la aplicación de los valores establecidos en el artículo segundo del Decreto N° 20T, de 2025, del Ministerio de Energía, en lugar de aquellos establecidos en el artículo segundo del Decreto N° 4T, de 2026, del mismo ministerio, respecto de los consumos de clientes regulados abastecidos desde las subestaciones Ciruelos, Valdivia, Rahue, Puerto Montt, Melipulli y Chiloé durante el segundo semestre de 2026.

La tabla siguiente presenta dichas diferencias por Distribuidora, expresadas en millones de pesos de septiembre de 2026. Conforme a lo señalado en el artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833, estos montos se reincorporarán en el proceso de fijación de Precios de Nudo Promedio correspondiente al segundo semestre de 2027, una vez determinado su monto definitivo. La devolución del pago a las Empresas Concesionarias correspondiente será contemplada en los respectivos Balances por Empresa Concesionaria que abarquen el período de vigencia del Decreto N° 8T, de 2026.

Tabla 13: Contabilización de saldos por aplicación del artículo duodécimo transitorio de la Ley N° 21.833.

Concesionaria	Proyección saldo 12mo trans Ley N° 21.833 (MM$)
SAESA	29.340
SOCOEPA	676
COOPREL	860
LUZ OSORNO	2.530
CRELL	2.020
Total	**35.426**

5.8 Saldo de Normalización Tarifaria

Conforme a lo dispuesto en el artículo 15° bis del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, el presente informe técnico incluye la contabilización del Saldo NT, correspondiente a los montos adeudados a cada Distribuidora y empresa operadora de Sistemas Medianos producto de las reliquidaciones a que se refiere el literal d) del inciso primero del artículo 212°-14 de la Ley, determinados por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (en adelante, "SEC") mediante Oficio Ordinario Electrónico N° 358590, de 4 de noviembre de 2026[5]. Los costos financieros de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria se contabilizarán como adiciones al Saldo NT, mientras que los pagos que realice la Tesorería respecto de dichos documentos se contabilizarán como descuentos de éste.

La tabla siguiente presenta el Saldo NT de cada Distribuidora y empresa operadora de Sistemas Medianos, expresado en millones de pesos de septiembre de 2026 y determinado conforme a lo señalado en el párrafo precedente. Por tratarse de la primera contabilización del Saldo NT, no se informan variaciones respecto del período semestral anterior.

[5] El Saldo NT informado por la SEC mediante el referido oficio reemplaza al informado mediante el Oficio Ordinario Electrónico N° 352726, de 28 de septiembre de 2026, rectificado por el Oficio Ordinario Electrónico N° 354492, de 9 de octubre de 2026. Esta actualización responde a la reconsideración solicitada por la Comisión mediante el Oficio Ordinario N° 991, de 23 de octubre de 2026, en virtud de la cual el Saldo NT excluye el ajuste asociado a la Equidad Tarifaria Residencial (ETR). Dicho ajuste se incorpora en las fijaciones de Precio de Nudo Promedio.

Tabla 14: Saldo NT por Distribuidora y empresa operadora de Sistemas Medianos.

Empresa	Saldo NT (MM$ de septiembre de 2026)
CHILQUINTA	24.671
EMELCA	3.729
LITORAL	11.395
ENEL	133.537
EEC	4.865
TIL TIL	2.866
EEPA	9.856
CGED	436.003
COOPELAN	14.647
FRONTEL	102.866
SAESA	31.144
EDELAYSÉN	31.298
EDELMAG	8.433
CODINER	10.704
EDECSA	6.386
CEC	8.110
LUZLINARES	24.500
LUZPARRAL	17.166
COPELEC	18.484
COELCHA	6.826
SOCOEPA	1.362
COOPREL	9.058
LUZ OSORNO	19.686
CRELL	11.564
Cuchildeo (Op. SSMM)	1.660
Hidro Cochamó (Op. SSMM)	324
San Víctor (Op. SSMM)	531
Total	**951.672**

Por su parte, el inciso final del artículo 28° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500 exige que el informe técnico incluya una proyección del Saldo NT durante toda la vigencia del Mecanismo de Protección al Cliente, considerando la emisión y los pagos esperados de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria hasta el último día hábil de 2035. Dicha proyección se elaboró sobre la base de los siguientes supuestos: (i) que la recaudación de la Componente NT del Cargo MPC comienza el 1 de enero de 2028 y, conforme al artículo 26° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, solo puede destinarse al pago de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria; (ii) que se utiliza una tasa de interés referencial en UF de 2,3% anual (simple, base 30/360), devengada desde el 28 de septiembre de 2026, fecha a la que se valoriza el Saldo NT en unidades de fomento (UF de 41.040,82 $), toda vez que la tasa definitiva será aquella que se determine al momento de la emisión de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria; y, (iii) que los pagos de los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria se efectúan conforme a su tabla de desarrollo, pagándose los intereses el 27 de junio y/o el 27 de diciembre de cada año, según lo establecido en el artículo 23 bis del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500. El primer pago, el 27 de junio de 2029, cubre primero intereses. Posteriormente, la recaudación disponible se destina a la amortización del capital, con un ratio de cobertura de 1,4. El perfil de amortización se determina con una tasa máxima en UF de 4,51%, y los intereses se calculan con la tasa referencial, de modo que el pago total se complete

a más tardar el último día hábil de 2035. Bajo estos supuestos, el Saldo NT se extinguiría en diciembre de 2035. Lo anterior constituye un ejercicio referencial, en tanto a la fecha del presente informe no se han emitido los Documentos de Pago de Normalización Tarifaria.

En función de lo anterior, a continuación, se presenta la proyección del Saldo NT.

Tabla 15: Proyección del Saldo NT.

				Ingresos		Ley N° 21.833: Saldo NT			
Año	Mes	Saldo NT (MM$)	Saldo NT (miles de UF)	Componente NT ($/kWh)	Recaudación Cargo NT (MM$)	Intereses devengados (MM$)	Pago intereses (MM$)	Pago capital (MM$)	Caja Cargo NT (MM$)
2026	9	951.672	23.188	-	-	-	-	-	-
2026	10	957.181	23.231	-	-	1.770	-	-	-
2026	11	960.041	23.276	-	-	1.833	-	-	-
2026	12	962.906	23.320	-	-	1.835	-	-	-
2027	1	965.774	23.365	-	-	1.837	-	-	-
2027	2	967.208	23.409	-	-	1.836	-	-	-
2027	3	971.434	23.454	-	-	1.841	-	-	-
2027	4	975.675	23.498	-	-	1.845	-	-	-
2027	5	979.931	23.542	-	-	1.850	-	-	-
2027	6	984.203	23.587	-	-	1.855	-	-	-
2027	7	988.489	23.631	-	-	1.859	-	-	-
2027	8	992.791	23.676	-	-	1.864	-	-	-
2027	9	997.107	23.720	-	-	1.868	-	-	-
2027	10	1.001.439	23.765	-	-	1.873	-	-	-
2027	11	1.005.787	23.809	-	-	1.877	-	-	-
2027	12	1.010.149	23.854	-	-	1.882	-	-	-
2028	1	1.014.528	23.898	5,2	-	1.887	-	-	-
2028	2	1.018.921	23.942	5,2	-	1.891	-	-	-
2028	3	1.023.330	23.987	5,2	7.279,2	1.896	-	-	7.279
2028	4	1.027.755	24.031	5,2	13.206,7	1.901	-	-	20.486
2028	5	1.032.195	24.076	5,2	12.996,5	1.905	-	-	33.482
2028	6	1.036.651	24.120	5,2	12.766,6	1.910	-	-	46.249
2028	7	1.041.122	24.165	5,2	12.749,4	1.915	-	-	58.998
2028	8	1.045.609	24.209	5,2	13.609,6	1.920	-	-	72.608
2028	9	1.050.113	24.254	5,2	13.948,0	1.924	-	-	86.556
2028	10	1.054.631	24.298	5,2	13.964,0	1.929	-	-	100.520
2028	11	1.059.166	24.342	5,2	13.190,7	1.934	-	-	113.711
2028	12	1.063.717	24.387	5,2	12.584,3	1.939	-	-	126.295
2029	1	1.068.284	24.431	5,3	12.572,8	1.943	-	-	138.868
2029	2	1.072.867	24.476	5,3	13.014,8	1.948	-	-	151.883
2029	3	1.077.466	24.520	5,3	14.017,9	1.953	-	-	165.900
2029	4	1.082.081	24.565	5,3	13.814,6	1.958	-	-	179.715
2029	5	1.086.712	24.609	5,3	13.594,2	1.963	-	-	193.309
2029	6	998.578	22.558	5,3	13.348,8	1.967	64.860	27.921	113.877
2029	7	1.002.960	22.601	5,4	13.326,6	1.919	-	-	127.203
2029	8	1.007.357	22.644	5,4	14.220,9	1.923	-	-	141.424
2029	9	1.011.769	22.687	5,4	14.575,0	1.928	-	-	155.999
2029	10	1.016.198	22.731	5,4	14.593,1	1.933	-	-	170.592
2029	11	1.020.641	22.774	5,4	13.786,8	1.938	-	-	184.379
2029	12	933.021	20.768	5,4	13.159,1	1.942	11.655	80.426	105.458
2030	1	937.115	20.807	5,5	13.149,7	1.793	-	-	118.607
2030	2	941.223	20.847	5,5	13.614,4	1.797	-	-	132.222
2030	3	945.346	20.887	5,5	14.615,6	1.802	-	-	146.837
2030	4	949.483	20.927	5,5	14.361,9	1.806	-	-	161.199
2030	5	953.635	20.967	5,5	14.132,6	1.810	-	-	175.332

				Ingresos		Ley N° 21.833: Saldo NT			
Año	Mes	Saldo NT (MM$)	Saldo NT (miles de UF)	Componente NT ($/kWh)	Recaudación Cargo NT (MM$)	Intereses devengados (MM$)	Pago intereses (MM$)	Pago capital (MM$)	Caja Cargo NT (MM$)
2030	6	878.083	19.258	5,5	13.872,5	1.815	10.889	68.830	109.485
2030	7	881.936	19.295	5,6	13.843,8	1.687	-	-	123.329
2030	8	885.802	19.332	5,6	14.765,0	1.691	-	-	138.094
2030	9	889.682	19.369	5,6	15.134,7	1.695	-	-	153.229
2030	10	893.576	19.406	5,6	15.156,5	1.700	-	-	168.385
2030	11	897.484	19.443	5,6	14.322,2	1.704	-	-	182.707
2030	12	822.590	17.776	5,6	13.677,9	1.708	10.248	68.567	117.570
2031	1	826.199	17.810	5,6	13.670,7	1.581	-	-	131.241
2031	2	829.821	17.844	5,6	14.155,8	1.584	-	-	145.396
2031	3	833.456	17.878	5,6	15.311,1	1.588	-	-	160.708
2031	4	837.104	17.913	5,6	15.152,2	1.592	-	-	175.860
2031	5	840.764	17.947	5,6	14.910,2	1.596	-	-	190.770
2031	6	764.814	16.285	5,6	14.630,6	1.600	9.601	70.024	125.776
2031	7	768.170	16.316	5,7	14.596,5	1.470	-	-	140.373
2031	8	771.537	16.348	5,7	15.563,1	1.473	-	-	155.936
2031	9	774.917	16.379	5,7	15.953,8	1.477	-	-	171.890
2031	10	778.308	16.410	5,7	15.978,1	1.480	-	-	187.868
2031	11	781.712	16.441	5,7	15.100,2	1.484	-	-	202.968
2031	12	702.262	14.734	5,7	14.427,0	1.488	8.926	73.940	134.529
2032	1	705.343	14.762	5,8	14.420,9	1.349	-	-	148.950
2032	2	708.435	14.790	5,8	14.934,1	1.353	-	-	163.884
2032	3	711.538	14.819	5,8	16.165,9	1.356	-	-	180.050
2032	4	714.652	14.847	5,8	16.013,4	1.359	-	-	196.063
2032	5	717.778	14.875	5,8	15.757,8	1.363	-	-	211.821
2032	6	635.770	13.143	5,8	15.456,0	1.366	8.196	76.947	142.133
2032	7	638.560	13.168	5,9	15.414,8	1.222	-	-	157.548
2032	8	641.359	13.194	5,9	16.429,3	1.225	-	-	173.977
2032	9	644.168	13.219	5,9	16.844,2	1.228	-	-	190.822
2032	10	646.988	13.244	5,9	16.873,1	1.231	-	-	207.695
2032	11	649.817	13.269	5,9	15.948,0	1.234	-	-	223.643
2032	12	563.500	11.478	5,9	15.244,4	1.237	7.420	81.736	149.731
2033	1	565.973	11.500	6,0	15.239,7	1.083	-	-	164.971
2033	2	568.454	11.522	6,0	15.783,7	1.085	-	-	180.754
2033	3	570.944	11.544	6,0	17.155,3	1.088	-	-	197.910
2033	4	573.443	11.566	6,0	17.059,6	1.091	-	-	214.969
2033	5	575.950	11.588	6,0	16.788,0	1.093	-	-	231.757
2033	6	486.511	9.765	6,0	16.460,6	1.096	6.577	85.379	156.262
2033	7	488.646	9.783	6,1	16.413,6	935	-	-	172.676
2033	8	490.788	9.802	6,1	17.490,1	937	-	-	190.166
2033	9	492.938	9.821	6,1	17.933,1	939	-	-	208.099
2033	10	495.095	9.840	6,1	17.965,2	942	-	-	226.064
2033	11	497.260	9.858	6,1	16.981,0	944	-	-	243.045
2033	12	402.766	7.965	6,1	16.237,4	946	5.678	90.989	162.615
2034	1	404.533	7.980	6,2	16.232,9	774	-	-	178.848
2034	2	406.307	7.996	6,2	16.813,0	776	-	-	195.661
2034	3	408.086	8.011	6,2	18.325,9	778	-	-	213.987
2034	4	409.873	8.026	6,2	18.274,4	780	-	-	232.262
2034	5	411.665	8.042	6,2	17.984,8	782	-	-	250.246
2034	6	313.325	6.106	6,2	17.628,6	783	4.701	95.438	167.737
2034	7	314.700	6.117	6,3	17.576,3	602	-	-	185.313
2034	8	316.080	6.129	6,3	18.726,6	604	-	-	204.040
2034	9	317.464	6.141	6,3	19.204,2	605	-	-	223.244
2034	10	318.854	6.152	6,3	19.241,2	606	-	-	242.485
2034	11	320.248	6.164	6,3	18.187,4	608	-	-	260.672
2034	12	216.180	4.151	6,3	17.395,4	609	3.657	101.810	172.601
2035	1	217.129	4.159	6,4	17.389,3	415	-	-	189.990

				Ingresos		Ley N° 21.833: Saldo NT			
Año	Mes	Saldo NT (MM$)	Saldo NT (miles de UF)	Componente NT ($/kWh)	Recaudación Cargo NT (MM$)	Intereses devengados (MM$)	Pago intereses (MM$)	Pago capital (MM$)	Caja Cargo NT (MM$)
2035	2	218.081	4.167	6,4	18.010,0	416	-	-	208.000
2035	3	219.036	4.175	6,4	19.610,9	417	-	-	227.611
2035	4	219.995	4.183	6,4	19.543,1	418	-	-	247.154
2035	5	220.957	4.191	6,4	19.234,6	419	-	-	266.389
2035	6	112.641	2.131	6,4	18.847,2	421	2.523	106.758	175.955
2035	7	113.135	2.135	6,4	18.787,7	216	-	-	194.742
2035	8	113.631	2.139	6,4	20.012,5	217	-	-	214.755
2035	9	114.129	2.143	6,4	20.526,0	217	-	-	235.281
2035	10	114.629	2.147	6,4	20.568,7	218	-	-	255.850
2035	11	115.130	2.151	6,4	19.443,2	219	-	-	275.293
2035	12	-	-	6,4	18.602,7	219	1.315	114.318	178.263

5.9 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y ventas de energía y potencia

En virtud de lo dispuesto en el artículo 33º del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, se presenta el Balance por Empresa Concesionaria asociado a las compras y ventas de energía y potencia. Este balance se estructuró sobre la base de la información remitida por el Coordinador mediante carta DE05736-26, de 26 de agosto de 2026, en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 790, de 19 de agosto de 2026.

Asimismo, el presente balance incorpora los complementos de información remitidos por el Coordinador con fecha 14 de septiembre de 2026, así como también los antecedentes técnicos generados por esta Comisión. El conjunto de estos datos permitió consolidar los valores definitivos considerados en este informe.

Dicho balance contempla:

a) La adición de las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios establecidos de conformidad con lo dispuesto en la letra b) del artículo 12° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, excluyendo los ajustes o recargos establecidos en el inciso segundo del artículo 157° de la Ley;

b) La deducción de 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) La deducción de 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° 500;

d) La adición de 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) La adición o deducción de 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° 500;

f) La adición del resultado del balance de la Empresa Concesionaria correspondiente a la ventana de valorización señalada en el literal a) precedente. Éste podrá tomar valores positivos o negativos, dependiendo de la condición de excedente o déficit, respectivamente;

g) La adición o deducción de las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior. En caso de que la referida instrucción de pago no haya sido ejecutada, se considerará la adición o deducción de las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del período anterior. El balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre el valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;

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

i) La adición o deducción de 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;

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

k) La adición o deducción de 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° 500;

l) La adición o deducción de los descuentos o abonos, respectivamente, realizados por las Distribuidoras a sus Suministradores por concepto de Diferencias por Retraso de Decreto, en conformidad a lo señalado en el artículo 19° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500;

m) La deducción de 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° 500;

n) La adición de los montos percibidos por las Distribuidoras por concepto de multas y garantías cobradas a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro, o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro;

o) La adición de las recaudaciones obtenidas a partir de la componente específica asociada al pago de la Componente Saldo Final Restante del Cargo MPC, adicionada al peaje de distribución de conformidad a lo dispuesto en el artículo 37° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500;

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

q) La deducción de los pagos de peajes de distribución efectuados a otras Concesionarias, para el caso de aquellas Distribuidoras que utilicen las redes de otras Distribuidoras para su abastecimiento.

Respecto al literal q), se consideran los montos asociados a los pagos de peajes informados por Crell mediante carta N° 02331, de 3 de septiembre de 2026, con cierre a junio de 2026. Asimismo, se consideran los montos informados por EEC mediante carta N° 186, de 28 de agosto de 2026.

Por su parte, para los literales 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° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, y el balance a recaudar, de acuerdo con la misma disposición.

Adicionalmente, en el presente proceso se incorporan los ajustes identificados en las columnas “Ajuste Co y Ho”, “Ajustes CUET SSMM”, “Ajuste EFAC” y “Ajuste ETR”.

- “**Ajuste Co y Ho”**: Ajuste al precio reconocido en el Decreto Supremo N°15T/2024, correspondiente al Precio de Nudo Promedio de enero de 2025, por la diferencia entre el precio considerado en el PNP publicado y el precio ajustado, así como la eliminación de la componente del Decreto Supremo N°14T/2025 asociada al cargo por montos no remunerados de las Diferencias de Facturación a que se refiere el artículo 18° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, incorporados en el presente proceso a partir de la revisión de antecedentes disponibles[6].

- **“Ajustes CUET SSMM”**: Ajustes realizados con ocasión de la fijación del descuento asociado a la corrección dispuesta en el artículo 17° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, aplicada para el semestre del Decreto Supremo N°24T/2025. Este ajuste permite reconocer los montos subrecaudados por el ajuste homogéneo “CUET” aplicado y reasignar dichos montos, de modo que las empresas de los Sistemas Medianos reciban los descuentos efectivos asociados a sus propios montos no remunerados, y no a los del sistema.

  Para el caso de los Sistemas Medianos en los que operan Edelaysen y Edelmag, el Ajuste CUET SSMM corresponde a la diferencia entre el descuento CUET efectivamente aplicado en las tarifas durante el período enero a junio de 2026 y el monto propio de la corrección del artículo 17° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500 que correspondía a cada empresa. El descuento efectivamente aplicado se determina con la demanda real de cada sistema mediano en el período, valorizada al cargo por unidad de energía establecido en el Decreto Supremo N°24T/2025, e indexada mensualmente a septiembre de 2026. Por su parte, el monto propio de la corrección correspondiente a cada empresa se distribuye en seis cuotas mensuales iguales, de enero a junio de 2026, conforme a lo dispuesto en el referido decreto. Para efectos de su indexación a septiembre de 2026, cada cuota se indexa aplicando el factor correspondiente al mes respectivo, respetándose así tanto la distribución en seis cuotas que dispone dicho decreto como el reajuste de las correcciones señalado en el referido artículo 17°. De este modo, el monto propio de cada empresa queda reconocido íntegramente a través de los descuentos aplicados en tarifa, mientras que el Ajuste CUET SSMM corresponde al monto adicional soportado por el

[6] Este ajuste se realiza en consistencia con una observación realizada por SAESA al ITP PNP 2026-2.

sistema. El ajuste se determina con los antecedentes disponibles a la fecha de emisión del presente informe.

- **“Ajuste EFAC”:** Reliquidación de saldos descrita en la sección 5.2, originada por la actualización de los valores físicos de energía y potencia correspondientes a las facturaciones del período comprendido entre el 1 de marzo de 2024 y el 30 de junio de 2025. Los montos resultantes de esta reliquidación se incorporan en los literales c) y d) del artículo 33° mediante una columna adicional en la tabla siguiente.
- **“Ajuste ETR”:** Montos correspondientes a las diferencias entre las transferencias entre las concesionarias y los saldos de recaudación asociados al Mecanismo de Equidad Residencial establecido en el artículo 191° de la Ley, originalmente determinados para el período comprendido entre noviembre de 2020 y el 6 de junio de 2024, sobre la base de lo dispuesto en el Decreto N°20T/2018, y aquellos que resultan de recalcular dichas transferencias y saldos considerando las fórmulas tarifarias del Decreto N°5T/2024, y los factores ETR determinados mediante Resolución Exenta CNE N°271, de 2024.

  Para la determinación del Ajuste ETR se utilizaron los antecedentes y valores informados por la SEC mediante los Oficios Ordinarios Electrónicos N° 354492, de 9 de octubre de 2026 (Tabla 2 de su informe adjunto, en pesos de marzo de 2026), y N° 358590, de 4 de noviembre de 2026. Cabe señalar que la SEC determinó los valores de la reliquidación del Decreto N° 5T a partir de la información proporcionada por las empresas concesionarias, cotejada y revisada en el marco de la revisión auditada instruida mediante Resolución Exenta SEC N° 41375, de 2026, y reconoció el saldo y transferencias asociados al mecanismo de ETR mediante Oficio Ordinario Electrónico N° 352726, de 28 de septiembre de 2026.

  Por su parte, el Coordinador, mediante informe remitido a través de Carta N° DE07388-26, de 13 de noviembre de 2026, acompañó los cálculos solicitados por esta Comisión mediante Oficio Ordinario N°1007, de 2026, elaborados sobre la base de los antecedentes informados por las empresas concesionarias, particularmente aquellos relativos a los montos facturados a los suministros sujetos a regulación de precios y a la información de consumo y energía considerada en el proceso de valorización. Al respecto, el Coordinador señaló que sus resultados podrían diferir de aquellos contenidos en la Resolución Exenta SEC N° 41375, de 2026, debido a la distinta oportunidad en que se efectuaron los cálculos.

  En este contexto, esta Comisión revisó los antecedentes disponibles de ambos cálculos y, considerando la información utilizada, su oportunidad de elaboración y el proceso de revisión al que fueron sometidos, estima que los valores determinados por la SEC constituyen la referencia más adecuada para efectos de cuantificar el Ajuste ETR en el presente informe, toda vez que fueron obtenidos a partir de información de las empresas concesionarias

que fue cotejada y revisada en el marco de la auditoría instruida mediante Resolución Exenta SEC N° 41375, de 2026.

Finalmente, considerando que el Ajuste ETR comprende diferencias acumuladas durante un período prolongado, y con el objeto de distribuir su impacto tarifario entre dos períodos de fijación consecutivos, procurando así una razonable estabilidad tarifaria y evitando su concentración en la fijación a que se refiere este informe, esta Comisión ha determinado reconocer en la fijación del primer semestre de 2027 el 60% de los montos asociados a dicho ajuste, difiriendo el reconocimiento del 40% restante para la fijación de precios de nudo promedio del segundo semestre de 2027.

La tabla siguiente muestra el Balance por Empresa Concesionaria desagregado por cada uno de los literales del artículo 33º del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500. El período considerado es desde el 1 de enero de 2026 hasta el 30 de junio de 2026.

Tabla 16: Balance Empresas Concesionarias.

Concesionaria	Art. 33° RE 500/2026 ($)																	Saldo AR ($)	Ajuste ETR	Ajuste Co y Ho	Ajuste CUET SSMM	Ajuste EFAC mar24-jun25	Balance Distribuidora
	a)	b)	c)	d)	e)	f)	g)	h)	i)	j)	k)	l)	m)	n)	o)	p)	q)						
CEC	5.576.176.314	-	-5.522.133.942	-	-	-292.806.034	2.148.979	-	-	-	107.313.817	-	-	-	-	21.048.025	-	-3.085.808	-4.363.935.064	-	-	-788.810	-4.476.062.522
CGE DISTRIBUCIÓN	515.739.346.454	-	-532.396.596.478	-	-	863.456.511	141.874.677	-	2.872.140.892	90.648.766	-1.570.644.134	-	-	-	-	285.329.521	-	1.271.460	86.463.691.340	-	-	9.106.923	72.499.625.932
CHILQUINTA	152.918.988.792	-	-159.129.029.357	-	-	-1.663.809.588	12.211.127	-	340.772.095	-	-2.506.053.869	-	-	1.765.960.334	-	-	-	-25.021	15.543.320.441	-	-	-16.158.471	7.266.176.483
CODINER	3.964.718.480	-	-4.494.844.936	-	-	-290.453.854	2.131.716	-	-	2.281.028	-68.023.163	-	-	72.145.283	-	13.954.827	-	-	-2.358.320.494	-	-	-616.552	-3.157.027.665
COELCHA	4.964.181.228	-	-4.664.128.564	-	-	65.852.437	-65.852.437	-	-	-	-168.425.678	-	-	-	-	15.269.912	-	-1.949.648	-27.201.716.485	-	-	-21.172.240	-27.077.941.475
CONAFE	107.485.036.126	-	-110.457.575.855	-	-	-8.796.399.729	-	-	-	-	1.347.165.081	-	-	-	-	-	-	-656.297	-	-	-	-17.908.355	-10.440.339.029
COOPELAN	5.537.014.913	-	-6.736.800.664	-	-	-570.267.863	4.185.343	-	-	-	198.026.854	-	-	-	-	19.973.636	-	-	-10.900.936.145	-	-	-1.021.537	-12.449.825.464
COOPERSOL	-	-	-	-	-	2.336.821	-2.336.821	-	-	-	8.084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.084
COOPREL	2.514.999.892	-	-2.771.886.780	-	-	-228.979.788	1.680.542	-	-	-	787.883.509	-	-	-	-	9.051.104	-	-	-10.181.229.108	-	-	-344.224	-9.868.824.853
COPELEC	14.656.224.647	-	-17.494.179.204	-	-	-1.851.464.249	13.588.373	-	-	10.835.736	-782.296.940	-	-	-	-	49.322.990	-	-	-4.323.869.630	-	-	-2.293.769	-9.724.132.045
CRELL	6.492.900.968	-	-7.714.323.525	-	-	-227.405.945	1.668.991	-	-	-	1.941.239.183	-	-	27.168.202	-	24.026.009	-77.927.637	-	-4.555.112.530	-	-	-945.307	-4.088.711.591
EDECSA	2.588.109.355	-	-3.178.417.549	-	-	117.004.771	-117.004.771	-	15.089.843	2.440.829	-88.971.549	-	-	66.575.514	-	10.557.993	-	-	410.300.697	-	-	-411.225	-174.726.092
EEC	-	-	-	-	-	-212.222.563	-	-	-	8.860.332	-40.789.275	-	-	-	-	32.163.425	-881.014.381	-1.764.900	-5.993.922	-	-	-961.902	-1.101.723.186
EEPA	13.814.020.169	-	-14.109.385.127	-	-	-663.740.093	4.871.360	-	31.184.909	15.338.485	-26.961.000	-	-	151.783.007	-	55.647.288	-	-	1.609.126.560	-	-	-1.456.250	880.429.307
ELECDA	57.771.633.858	-	-57.284.213.466	-	-	-5.261.017.567	-	-	-	-	491.758.448	-	-	-	-	-	-	15.551	-	-	-	-731.755	-4.282.554.931
ELIQSA	31.489.051.390	-	-31.167.904.642	-	-	-2.341.350.999	-	-	-	-	317.247.835	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.429.561	-1.700.526.856
EMELARI	19.411.956.932	-	-19.214.116.060	-	-	-775.517.674	-	-	-	-	191.306.258	-	-	-	-	-	-	-6.107	-	-	-	1.081.775	-385.294.876
EMELAT	28.920.537.252	-	-28.199.972.090	-	-	-3.020.100.862	-	-	-	-	1.618.535.450	-	-	-	-	-	-	-998.276	-	-	-	7.755.249	-674.243.277
EMELCA	1.173.879.061	-	-1.272.812.888	-	-	-43.430.335	318.746	-	-	1.874.183	-65.944.751	-	-	-	-	6.605.311	-	-	-2.781.991.688	-	-	-165.535	-2.981.667.895
ENEL DISTRIBUCIÓN	613.984.769.892	-	-611.650.336.942	-	-	-15.194.964.705	105.858.472	-	2.250.684.924	603.747.874	3.905.030.194	-	-	-	-	2.397.099.216	-	-121.434.978	37.303.550.957	-	-	2.551.958.625	36.135.963.530
FRONTEL	62.320.643.561	-	-64.884.560.579	-	-	-3.798.102.296	27.875.251	-	-	-	-2.038.926.287	-	-	612.940.836	-	220.391.074	-	47.278	5.132.377.791	-	-	43.876.320	-2.363.437.051
LITORAL	7.871.364.681	-	-9.061.986.651	-	-	-12.134.489	89.058	-	11.577.004	7.403.456	-128.975.530	-	-	127.270.383	-	28.586.459	-	35.762	332.425.921	-	-	-941.316	-825.285.262
LUZ OSORNO	7.855.051.994	-	-8.706.871.233	-	-	-713.486.549	5.236.462	-	-	-	2.212.544.197	-	-	112.164.187	-	33.581.617	-	-	-2.612.571.102	-	-	-1.262.612	-1.815.613.040
LUZLINARES	7.230.009.045	-	-8.500.403.364	-	-	-345.979.062	2.539.229	-	-	-	-585.571.752	-	-	121.389.752	-	23.428.011	-	-166.391	-12.090.888.957	-	-	-1.189.967	-14.146.833.455
LUZPARRAL	6.546.470.483	-	-7.329.799.418	-	-	-143.892.488	1.056.064	-	-	4.581.711	-576.134.935	-	-	82.233.310	-	23.136.682	-	34.349	-7.138.960.617	-	-	-1.191.789	-8.532.466.648
SAESA	105.670.033.670	-	-104.871.869.541	-	-	-2.028.336.949	14.886.487	-	536.036.422	-	23.415.541.627	-8.562.803	-	1.007.569.955	-	415.995.757	-	-797.129	26.866.484.090	-384.998.182	-	83.929.216	50.715.912.622
SOCOEPA	2.120.547.888	-	-2.574.054.934	-	-	-131.037.086	961.715	-	-	1.634.824	707.918.823	-	-	-	-	7.133.231	-	-	-6.048.417.082	-	-	6.704.446	-5.908.608.175
TILTIL	-	-	-	-	-	983.593.250	-	-	-	-	-17.675.955	-	-	-	-	5.182.200	-	-245.653	137.241.857	-	-	-116.171	1.107.979.527
MATAQUITO	-	-	-	-	-	2.748.188	-2.748.188	-	52.795	-	2.740.131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-11.020	2.781.905
DESA	-	-	-	-	-	-48.470	356	-	-	-	130.902	-	-	-	-	112.422	-	-5.726	-	-	-	-1.375	188.109
EDELMAG	-	-	-	-	-	45.628.851	-45.628.851	-	63.984.848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.682.271.942	-	-441.756.616	-	1.304.500.174
EDELAYSÉN	-	-	-	-	-	109.611.879	-109.611.879	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-13.455.142.764	-	-142.822.724	-	-13.597.965.488
Total	**1.788.617.667.047**	**-**	**-1.823.388.203.790**	**-**	**-**	**-46.416.716.528**	**-**	**-**	**6.121.523.732**	**749.647.224**	**28.578.995.575**	**-8.562.803**	**-**	**4.147.200.763**	**-**	**3.697.596.710**	**-958.942.018**	**-129.731.533**	**67.461.706.008**	**-384.998.182**	**-584.579.340**	**2.637.151.934**	**30.139.754.797**

El detalle de la determinación del Ajuste CUET SSMM de Edelaysen y Edelmag se presenta en la Tabla 17.

Tabla 17: Determinación del Ajuste CUET SSMM.

Concepto	Edelaysen S.A.	Edelmag S.A.
Demanda proyectada utilizada en el Decreto N° 24T/2025 (kWh)	112.766.528	205.447.415
Demanda real del primer semestre de 2026 (kWh)	108.108.923	187.567.038
Cargo por corrección aplicado ($/kWh)	-6,463	-6,423
Monto a descontar con la demanda proyectada ($)	-728.810.070	-1.319.588.747
Monto efectivamente descontado, nominal ($)	-698.707.968	-1.204.743.087
Factor de indexación a septiembre de 2026, enero de 2026	1,0354	1,0354
Factor de indexación a septiembre de 2026, febrero de 2026	1,0355	1,0355
Factor de indexación a septiembre de 2026, marzo de 2026	1,0256	1,0256
Factor de indexación a septiembre de 2026, abril de 2026	1,0126	1,0126
Factor de indexación a septiembre de 2026, mayo de 2026	1,0109	1,0109
Factor de indexación a septiembre de 2026, junio de 2026	1,0111	1,0111
Monto efectivamente descontado, indexado a septiembre de 2026 ($)	-713.483.160	-1.230.362.192
Monto propio de la corrección, nominal ($)	-558.459.703	-771.745.171
Monto propio de la corrección, indexado a septiembre de 2026 ($)	-570.660.436	-788.605.576
Ajuste CUET SSMM ($)	**-142.822.724**	**-441.756.616**

5.10 Transferencias entre Distribuidoras

Conforme con lo establecido en el artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, a continuación, se indican las transferencias entre Distribuidoras producto del balance antes señalado.

Tabla 18: Transferencias entre Distribuidoras.

Concesionaria	Monto a recibir por empresa ($)
CEC	4.476.062.522
CGE DISTRIBUCIÓN	-44.059.149.710
CHILQUINTA	-5.818.992.228
CODINER	3.157.027.665
COELCHA	27.077.941.475
CONAFE	-
COOPELAN	12.449.825.464
COOPERSOL	-6.474
COOPREL	9.868.824.853
COPELEC	9.724.132.045
CRELL	4.088.711.591
EDECSA	174.726.092
EEC	-
EEPA	-705.076.639
ELECDA	-
ELIQSA	-
EMELARI	-
EMELAT	-
EMELCA	2.981.667.895
ENEL DISTRIBUCIÓN	-28.943.873.994
FRONTEL	2.363.437.051
LITORAL	825.285.262
LUZ OSORNO	1.815.613.040
LUZLINARES	14.146.833.455
LUZPARRAL	8.532.466.648
SAESA	-40.614.964.705
SOCOEPA	5.908.608.175
TILTIL	-
MATAQUITO	-2.227.841
DESA	-150.644
EDELMAG	-1.044.686.486
EDELAYSÉN	13.597.965.488
Total	**-**

Los montos reliquidados con motivo del Ajuste ETR a que se refiere la sección 5.9 precedente, se detallan, con carácter informativo, en la Tabla 19.

Tabla 19: Transferencias entre Distribuidoras asociadas al Ajuste ETR (informativa).

Concesionaria	Monto a recibir por empresa ($)
CEC	4.363.935.064
CGE DISTRIBUCIÓN	-53.222.518.232
CHILQUINTA	-9.567.653.691
CODINER	2.358.320.494
COELCHA	27.201.716.485
CONAFE	-
COOPELAN	10.900.936.145
COOPERSOL	-
COOPREL	10.181.229.108
COPELEC	4.323.869.630
CRELL	4.555.112.530
EDECSA	-252.559.612
EEC	-
EEPA	-990.494.002
ELECDA	-
ELIQSA	-
EMELARI	-
EMELAT	-
EMELCA	2.781.991.688
ENEL DISTRIBUCIÓN	-23.042.900.849
FRONTEL	-3.159.222.864
LITORAL	-204.623.980
LUZ OSORNO	2.612.571.102
LUZLINARES	12.090.888.957
LUZPARRAL	7.138.960.617
SAESA	-16.537.599.970
SOCOEPA	6.048.417.082
TILTIL	-
MATAQUITO	-
DESA	-
EDELMAG	-1.035.518.467
EDELAYSÉN	13.455.142.764
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 20: Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora.

Concesionaria	Balance Distribuidora ($)	Transferencias entre distribuidoras ($)	Excedente o Déficit Semestral de la Distribuidora ($)
CEC	-4.476.062.522	4.476.062.522	-
CGE DISTRIBUCIÓN	55.016.666.963	-44.059.149.710	10.957.517.253
CHILQUINTA	7.266.176.483	-5.818.992.228	1.447.184.255
CODINER	-3.157.027.665	3.157.027.665	-
COELCHA	-27.077.941.475	27.077.941.475	-
CONAFE	-	-	-
COOPELAN	-12.449.825.464	12.449.825.464	-
COOPERSOL	8.084	-6.474	1.610
COOPREL	-9.868.824.853	9.868.824.853	-
COPELEC	-9.724.132.045	9.724.132.045	-
CRELL	-4.088.711.591	4.088.711.591	-
EDECSA	-174.726.092	174.726.092	-
EEC	-	-	-
EEPA	880.429.307	-705.076.639	175.352.668
ELECDA	-	-	-
ELIQSA	-	-	-
EMELARI	-	-	-
EMELAT	-	-	-
EMELCA	-2.981.667.895	2.981.667.895	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	36.142.219.871	-28.943.873.994	7.198.345.877
FRONTEL	-2.363.437.051	2.363.437.051	-
LITORAL	-825.285.262	825.285.262	-
LUZ OSORNO	-1.815.613.040	1.815.613.040	-
LUZLINARES	-14.146.833.455	14.146.833.455	-
LUZPARRAL	-8.532.466.648	8.532.466.648	-
SAESA	50.715.912.622	-40.614.964.705	10.100.947.917
SOCOEPA	-5.908.608.175	5.908.608.175	-
TILTIL	-	-	-
MATAQUITO	2.781.905	-2.227.841	554.064
DESA	188.109	-150.644	37.465
EDELMAG	1.304.500.174	-1.044.686.486	259.813.688
EDELAYSÉN	-13.597.965.488	13.597.965.488	-
Total	**30.139.754.797**	**-**	**30.139.754.797**

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo[7], se utilizó el Decreto Supremo N°16T/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 abril de 2026 y el 30 de septiembre de 2026, publicado por el Banco Central (916,21 [$/US$]). A continuación, se presentan los precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 21: Precios de Nudo de Corto Plazo.

Nudo	Potencia (US$/kW-mes)	Energia (US$/MWh)	Potencia ($/kW-mes)	Energia ($/kWh)
ATACAMA 220	9,72	50,449	8.901,20	46,222
CALAMA 220	9,37	52,645	8.581,16	48,234
CHUQUICAMATA 220	9,56	52,811	8.761,72	48,386
CONDORES 220	9,70	47,774	8.884,09	43,771
CRUCERO 220	9,08	48,339	8.315,89	44,289
EL COBRE 220	9,81	52,292	8.988,48	47,910
EL TESORO 220	9,48	51,680	8.688,13	47,350
ENCUENTRO 220	9,48	52,366	8.682,99	47,978
ESPERANZA SING 220	9,48	51,673	8.687,27	47,343
LABERINTO 220	9,81	52,259	8.985,06	47,880
LAGUNAS 220	9,78	50,914	8.961,96	46,648
NUEVA VICTORIA 220	9,76	50,768	8.938,00	46,514
O'HIGGINS 220	9,86	52,851	9.032,12	48,423
PARINACOTA 220	9,77	49,264	8.954,25	45,136
POZO ALMONTE 220	9,26	49,477	8.483,61	45,331
TARAPACA 220	9,83	50,974	9.009,02	46,703
DIEGO DE ALMAGRO 220	9,30	51,447	8.518,69	47,136
CARRERA PINTO 220	9,27	51,300	8.491,31	47,002
CARDONES 220	9,35	51,767	8.570,04	47,429
MAITENCILLO 220	9,26	49,743	8.481,04	45,575
PUNTA COLORADA 220	9,31	50,076	8.531,53	45,880
PAN DE AZUCAR 220	9,50	52,519	8.700,11	48,118
LOS VILOS 220	10,04	53,516	9.194,71	49,032
NOGALES 220	9,34	50,848	8.557,20	46,587
QUILLOTA 220	9,95	52,970	9.118,55	48,532
POLPAICO 220	10,08	49,631	9.231,51	45,472
LOS MAQUIS 220	9,83	55,260	9.009,88	50,630
EL LLANO 220	9,76	54,841	8.938,85	50,246
LAMPA 220	10,05	51,393	9.204,12	47,087
CERRO NAVIA 220	10,12	49,837	9.274,29	45,661
CHENA 220	10,12	49,823	9.276,00	45,648
MAIPO 220	9,84	51,913	9.011,59	47,563
CANDELARIA 220	9,34	52,418	8.552,92	48,026
COLBUN 220	8,70	47,607	7.971,89	43,618
ALTO JAHUEL 220	9,83	53,776	9.004,74	49,270
MELIPILLA 220	10,14	48,679	9.293,12	44,600
RAPEL 220	10,08	48,399	9.233,22	44,344
ITAHUE 220	9,28	46,696	8.498,16	42,783
ANCOA 220	8,70	47,607	7.971,89	43,618
CHARRUA 220	8,74	47,841	8.010,39	43,832
HUALPEN 220	8,90	48,739	8.154,16	44,655
LAGUNILLAS 220	8,86	48,593	8.114,79	44,521
TEMUCO 220	8,53	44,446	7.812,72	40,722

[7] Se consideran dentro de esta categoría los contratos de suministro de Coopersol.

Nudo	Potencia (US$/kW-mes)	Energia (US$/MWh)	Potencia ($/kW-mes)	Energia ($/kWh)
CAUTÍN 220	8,32	45,058	7.627,03	41,283
LOS CIRUELOS 220	9,60	41,898	8.793,74	38,387
VALDIVIA 220	9,31	41,305	8.533,86	37,844
BARRO BLANCO 220	9,62	39,895	8.814,76	36,552
PUERTO MONTT 220	9,18	39,182	8.410,23	35,899
MELIPULLI 220	9,18	39,182	8.410,23	35,899
CHILOE 220	9,12	39,255	8.357,25	35,966

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO A NIVEL 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.

Conforme a la modificación introducida por la Ley N° 21.833 al inciso segundo del artículo 157° de la Ley, la comparación de dichos precios promedio se efectúa en los respectivos puntos de compra de cada Empresa Concesionaria.

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 Ni, 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 a partir de los precios establecidos para cada Punto de Suministro en los respectivos contratos de suministro.

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.

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 de cada Empresa Concesionaria, determinados en los numerales 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 aplicando 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 o recargos.

6) Determinación de los ajustes correspondientes para aquellas Empresas Concesionarias que sobrepasen en más de 5% el precio de energía promedio del sistema. 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) Recálculo del PNEP del sistema.

9) Comparación de los PNEP de cada Empresa Concesionaria, incorporando los ajustes o recargos obtenidos, con respecto al PNEP del sistema determinado en el numeral 8).

    a. Si el precio promedio de cada Empresa Concesionaria, incluido el ajuste o recargo que corresponda y evaluado en sus respectivos puntos de compra, no supera en más de un 5% el precio promedio del sistema, los ajustes o recargos de cada Empresa Concesionaria corresponden a los calculados en los numerales 6) y 7).

    b. En caso contrario, se recalculan los ajustes o 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 el precio promedio de ninguna Empresa Concesionaria, incorporando el ajuste o recargo que corresponda, exceda en más de un 5% el precio promedio del sistema.

Los precios, ajustes o recargos se calculan en los respectivos Puntos de Suministro de cada Empresa Concesionaria.

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 Puntos de Compra

7.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

La comparación de precios detallada en la sección 7.1 se efectúa evaluando los precios promedio en los respectivos puntos de compra de cada Empresa Concesionaria. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada Empresa Concesionaria.

Tabla 22: Precios de Nudo de Energía Promedio por Empresa Concesionaria.

Id Concesionaria	Concesionaria	PNEP+AR en Pto.Ref. (US$/MWh)	Comparación límite 5%
20	COOPERSOL	51,317	-47,58%
18	CGE Z1	96,654	-1,26%
18	CGE Z2	100,306	2,47%
6	CHILQUINTA	94,497	-3,46%
8	EMELCA	85,036	-13,13%
9	LITORAL	78,742	-19,56%
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	102,782	5,00%
12	EEC	102,782	5,00%
13	TILTIL	102,782	5,00%
14	EEPA	102,782	5,00%
15	LUZANDES	102,782	5,00%
18	CGE Z3	93,268	-4,72%
21	COOPELAN	74,309	-24,09%
22	FRONTEL	86,697	-11,43%
23	SAESA	102,782	5,00%
26	CODINER	91,703	-6,32%
28	EDECSA	94,621	-3,34%
29	CEC	102,782	5,00%
31	LUZLINARES	85,297	-12,86%
32	LUZPARRAL	90,014	-8,04%
33	COPELEC	82,745	-15,47%
34	COELCHA	96,996	-0,91%
35	SOCOEPA	92,867	-5,13%
36	COOPREL	100,376	2,54%
39	LUZ OSORNO	89,812	-8,25%
40	CRELL	87,971	-10,13%
45	MATAQUITO	62,531	-36,12%
46	DESA	73,237	-25,18%
25	EDELMAG	87,699	-10,41%
24	EDELAYSEN	102,782	5,00%
Precio Prom. Sist.		**97,888**	
Precio Prom. Sist.+5%		**102,782**	

7.3.2 Precios de Nudo Promedio y cargos incluidos

a) Cargo por Diferencias de Facturación y 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 -4,363 $/kWh en el SEN, 2,113 $/kWh en los Sistemas Medianos de la Región de Aysén, 4,638 $/kWh en Cochamó y Hornopirén, y 1,540 $/kWh en los Sistemas Medianos de la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena.

Por su parte, de conformidad con lo establecido en el inciso tercero del artículo 34° del artículo segundo de la Resolución Exenta N° 500, la totalidad del Excedente Semestral de la Distribuidora debe descontarse del monto con el cual se determina el cargo por unidad de energía a que se refiere el artículo 18° del mismo cuerpo normativo. En el presente período, como resultado del Excedente Semestral observado en la Tabla 20, se debe aplicar un ajuste de -1,879 $/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° 275/2024[8], 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 correo electrónico de fecha 2 de octubre de 2026.

Tabla 23: Descuentos por SSR [$].

Id Concesionaria	Concesionaria	ene-2026 ($)	feb-2026 ($)	mar-2026 ($)	abr-2026 ($)	may-2026 ($)	jun-2026 ($)	Saldos enero 26 a junio 26 ($)	Total ($)
6	CHILQUINTA	20.705.517	21.363.012	21.067.216	19.055.365	16.841.777	15.967.291	29.449.742	144.449.920
8	EMELCA	353.923	65.991	65.362	64.533	-	64.433	531.207	1.145.450
9	LITORAL	544.231	587.431	559.571	563.630	475.242	435.680	1.011.050	4.176.834
10	ENEL	10.531.125	4.947.890	14.179.508	9.041.256	6.560.325	6.350.101	8.641.567	60.251.771
12	EEC	1.157.513	1.119.785	1.133.008	797.491	1.120.029	866.415	18.375	6.212.615
13	TIL TIL	-	-	-	-	-	-	13.192	13.192
18	CGE	128.385.813	105.852.813	103.971.104	85.368.081	106.290.718	100.067.918	134.537.728	764.474.175
21	COOPELAN	1.256.842	1.276.332	1.234.916	1.060.009	1.068.611	1.044.251	1.711.964	8.652.926
22	FRONTEL	12.229.418	13.964.086	12.635.078	13.350.454	10.808.250	12.071.509	15.462.725	90.521.520
23	SAESA	14.965.080	16.896.871	14.244.385	15.871.158	12.709.253	14.641.789	20.389.341	109.717.877
24	EDELAYSEN	1.601.181	1.539.361	1.903.090	1.552.498	1.831.827	1.789.379	11.666.117	21.883.453
25	EDELMAG	84.816	100.546	92.829	98.902	80.197	86.579	1.101.526	1.645.395
26	CODINER	1.369.984	1.337.059	1.316.658	1.089.411	1.016.196	864.581	1.127.452	8.121.341
28	EDECSA	755.318	709.202	689.847	557.913	468.043	476.333	993.774	4.650.430
29	CEC	3.656.430	3.801.373	3.734.214	3.673.501	3.483.837	3.659.656	5.506.668	27.515.679
31	LUZ LINARES	6.110.577	6.141.392	5.912.953	5.582.249	5.855.078	6.450.479	7.203.398	43.256.127
32	LUZ PARRAL	2.426.027	2.444.499	2.365.213	2.011.989	1.675.237	1.872.517	3.272.942	16.068.423
33	COPELEC	5.965.622	5.964.317	5.606.945	4.997.005	4.813.112	4.882.858	6.942.047	39.171.906
34	COELCHA	1.392.237	1.423.753	1.401.572	1.313.175	1.100.797	1.079.130	1.456.602	9.167.265
35	SOCOEPA	2.908.809	2.730.162	2.703.028	2.325.941	2.489.188	2.498.122	3.032.494	18.687.743
36	COOPREL	1.756.972	1.255.957	1.199.520	1.090.189	1.188.276	1.028.549	5.454.221	12.973.683
39	LUZ OSORNO	1.527.049	1.878.515	1.221.699	1.932.039	1.041.702	1.589.104	2.446.901	11.637.008
40	CRELL	823.891	841.548	397.071	1.215.434	807.815	778.503	253.744	5.118.007
Total		**220.508.374**	**196.241.894**	**197.634.787**	**172.612.224**	**181.725.509**	**178.565.176**	**262.224.777**	**1.409.512.740**

Para efectos del cálculo del cargo por SSR que debe adicionarse al PNP, se consideraron todos los descuentos realizados por las Empresas Concesionarias contabilizados desde enero de 2026 hasta junio de 2026, los cuales totalizan 1.147 millones de pesos. Asimismo, se incorporan los saldos no recaudados durante la

[8] 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.

aplicación del Decreto Supremo N° 24T/2025, y las respectivas transferencias entre Distribuidoras por concepto de este cargo, alcanzando un valor total traspasable de 1.410 millones de pesos hacia los clientes finales.

De este modo, y en concordancia con los montos señalados, se establece un cargo SSR (CSSR) de 0,088 $/kWh a nivel de transmisión nacional, destinado a recuperar los montos descontados por las Empresas Concesionarias por concepto de SSR. Este cargo fue dimensionado en función de la proyección de demanda correspondiente al primer semestre de 2027.

Para efectos de la valorización que debe realizar el Coordinador, 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 -6,154 $/kWh para el SEN. En el caso de los Sistemas Medianos, se obtiene un CUE equivalente a 2,113 $/kWh en la Región de Aysén, 4,638 $/kWh para Cochamó y Hornopirén y 1,540 $/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 (AR), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación, se presentan en la tabla a continuación.

Tabla 24: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos SEN y SSMM.

Id Concesionaria	Concesionaria	PNPP (US$/kW-mes)	PNPP ($/kW-mes)	PNEP (US$/MWh)	PNEP ($/kWh)	AR (US$/MWh)	AR ($/kWh)
1	EMELARI	11,01	10.087,47	94,613	86,685	-4,675	-4,283
2	ELIQSA	11,01	10.087,47	94,613	86,685	-4,675	-4,283
20	COOPERSOL	9,74	8.923,89	49,275	45,146	-4,675	-4,283
3	ELECDA	11,01	10.087,47	94,613	86,685	-4,675	-4,283
4	EMELAT	11,01	10.087,47	94,613	86,685	-4,675	-4,283
6	CHILQUINTA	10,80	9.895,07	92,456	84,709	-4,675	-4,283
7	CONAFE	11,12	10.186,45	95,552	87,546	-4,675	-4,283
8	EMELCA	10,78	9.876,74	82,995	76,041	-4,675	-4,283
9	LITORAL	10,61	9.720,99	76,701	70,274	-4,675	-4,283
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	12,31	11.278,55	105,342	96,515	-9,276	-8,499
12	EEC	12,35	11.315,19	105,241	96,423	-9,175	-8,406
13	TILTIL	11,99	10.985,36	106,181	97,284	-10,114	-9,267
14	EEPA	11,63	10.655,52	103,101	94,462	-7,036	-6,446
15	LUZANDES	12,29	11.260,22	105,272	96,451	-9,206	-8,435
18	CGE DISTRIBUCIÓN	10,95	10.030,47	94,938	86,983	-4,675	-4,283
21	COOPELAN	8,98	8.227,57	72,268	66,213	-4,675	-4,283
22	FRONTEL	9,56	8.758,97	84,656	77,563	-4,675	-4,283
23	SAESA	10,63	9.739,31	101,082	92,612	-5,016	-4,596
26	CODINER	10,23	9.372,83	89,661	82,148	-4,675	-4,283
28	EDECSA	11,86	10.866,25	92,580	84,823	-4,675	-4,283
29	CEC	11,54	10.573,06	110,770	101,489	-14,704	-13,472
31	LUZLINARES	9,46	8.667,35	83,256	76,280	-4,675	-4,283
32	LUZPARRAL	10,21	9.354,50	87,973	80,602	-4,675	-4,283
33	COPELEC	9,12	8.355,84	80,704	73,942	-4,675	-4,283
34	COELCHA	9,91	9.079,64	94,955	86,999	-4,675	-4,283
35	SOCOEPA	10,32	9.455,29	90,826	83,216	-4,675	-4,283
36	COOPREL	10,64	9.748,47	98,336	90,096	-4,675	-4,283
39	LUZ OSORNO	10,35	9.482,77	87,771	80,417	-4,675	-4,283
40	CRELL	9,82	8.997,18	85,930	78,730	-4,675	-4,283
45	MATAQUITO	9,44	8.649,02	60,490	55,422	-4,675	-4,283
46	DESA	11,19	10.252,39	71,195	65,230	-4,675	-4,283
25	EDELMAG	20,83	19.080,71	87,699	80,351	1,681	1,540
24	EDELAYSEN	16,37	14.996,86	180,649	165,512	-75,560	-69,229

8. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO

Los precios de nudo promedio de energía y de potencia en nivel de distribución para cada Empresa Concesionaria y sistema de transmisión zonal, incorporando el respectivo cargo Ajuste o Recargo (AR)[9], son los que se presentan a continuación.

Tabla 25: 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	1,890	-4,330	83,296	10.187,44
2	ELIQSA	STX A	1,890	-4,330	83,296	10.187,44
20	COOPERSOL	STX A	1,890	-4,330	41,306	9.012,33
3	ELECDA	STX A	1,890	-4,330	83,296	10.187,44
3	ELECDA	STX B	1,914	-4,384	84,342	10.315,35
4	EMELAT	STX B	1,914	-4,384	84,342	10.315,35
6	CHILQUINTA	STX C	1,896	-4,342	81,540	10.061,41
7	CONAFE	STX B	1,914	-4,384	84,697	10.356,14
7	CONAFE	STX C	1,896	-4,342	86,936	10.648,32
8	EMELCA	STX C	1,896	-4,342	72,752	10.042,77
9	LITORAL	STX C	1,896	-4,342	66,905	9.884,40
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	-2,377	-8,617	89,235	11.468,14
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	-2,371	-8,593	88,987	11.402,05
12	EEC	STX D	-2,277	-8,499	88,988	11.439,09
15	LUZANDES	STX D	-2,306	-8,528	88,987	11.383,52
13	TILTIL	STX C	-3,157	-9,395	89,236	11.170,02
13	TILTIL	STX D	-3,148	-9,369	88,988	11.105,65
14	EEPA	STX D	-0,295	-6,517	88,987	10.772,20
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	1,891	-4,330	86,694	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	1,918	-4,393	84,064	10.275,75
21	COOPELAN	STX E	1,918	-4,393	63,518	8.519,48
22	FRONTEL	STX E	1,918	-4,393	75,159	9.069,74
23	SAESA	STX B	1,595	-4,704	90,089	9.959,32
23	SAESA	STX E	1,598	-4,714	90,273	10.084,86
23	SAESA	STX F	1,587	-4,681	89,638	9.930,01
26	CODINER	STX E	1,918	-4,393	79,861	9.705,38
28	EDECSA	STX C	1,896	-4,342	81,656	11.048,91
29	CEC	STX E	-7,506	-13,817	90,274	10.948,19
31	LUZLINARES	STX E	1,918	-4,393	73,843	8.974,87
32	LUZPARRAL	STX E	1,918	-4,393	78,276	9.686,40
33	COPELEC	STX E	1,918	-4,393	71,445	8.652,31
34	COELCHA	STX E	1,918	-4,393	84,837	9.401,79
35	SOCOEPA	STX F	1,904	-4,362	80,388	9.640,42
36	COOPREL	STX F	1,904	-4,362	87,394	9.939,35
39	LUZ OSORNO	STX F	1,904	-4,362	77,537	9.668,44
40	CRELL	STX F	1,904	-4,362	75,819	9.173,34
45	MATAQUITO	STX B	1,914	-4,384	52,343	8.844,40
46	DESA	STX A	1,890	-4,330	61,608	10.353,99

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

[9] Considera AR base, CEDRD (Cargo por Excedentes y Déficits de Recaudación de Distribuidoras), CSSR y el cargo asociado a diferencias de facturación y diferencias por retraso.

aporte de electricidad considerado para cada barra de retiro durante el año calendario anterior, esto es, 2025.

Tabla 26: Precios de Nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos y diferencias de facturación correspondientes.

Barra de retiro	Distribuidora	Ni	Precio base indexación SSMM (sin AR) ($/kWh)	Ajuste AR art. 157° por barra (sin CUE) ($/kWh)	Precio post AR sin CUE ($/kWh)	Cargo diferencia de facturación ($/kWh)	Saldo CUE 24T/2025 ($/kWh)	DCOB ($/kWh)	Total CUE ($/kWh)	Precio energía ($/kWh)
Aysen 23	Edelaysen	0,185	144,214	-49,404	94,810	1,446	0,027	-	1,473	96,283
Chacab 33	Edelaysen	0,120	144,227	-49,417	94,810	1,446	0,027	-	1,473	96,283
Mañi 33	Edelaysen	0,018	144,198	-49,388	94,810	1,446	0,027	-	1,473	96,283
Ñire 33	Edelaysen	0,002	144,230	-49,420	94,810	1,446	0,027	-	1,473	96,283
Tehuel 23	Edelaysen	0,492	144,227	-49,417	94,810	1,446	0,027	-	1,473	96,283
Palena 23	Edelaysen	0,083	235,222	-142,622	92,600	3,656	0,027	-	3,683	96,283
General Carrera 23	Edelaysen	0,078	279,835	-190,197	89,638	6,618	0,027	-	6,645	96,283
Puerto Cisnes 23	Edelaysen	0,022	287,760	-195,379	92,381	3,875	0,027	-	3,902	96,283
Cochamó 23	Saesa	0,602	278,240	-183,370	94,870	3,937	-	-	3,937	98,807
Hornopirén 23	Saesa	0,398	291,823	-198,714	93,109	5,698	-	-	5,698	98,807
Cabo Negro 13,2	Edelmag	0,000	71,470	9,510	80,980	0,296	0,046	0,569	0,911	81,891
Punta Arenas 13,2	Edelmag	0,462	71,470	9,510	80,980	0,296	0,046	0,569	0,911	81,891
Tres Puentes 13,2	Edelmag	0,287	71,470	9,510	80,980	0,296	0,046	0,569	0,911	81,891
Puerto Natales 13,2	Edelmag	0,158	89,555	-8,583	80,972	0,304	0,046	0,569	0,919	81,891
Porvenir 13,8	Edelmag	0,078	92,527	-11,603	80,924	0,352	0,046	0,569	0,967	81,891
Puerto Williams 13,2	Edelmag	0,015	363,550	-324,153	39,397	41,879	0,046	0,569	42,494	81,891

Tabla 27: Ponderadores Ni por Sistema Mediano.

Concesionaria	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
EDELAYSEN	Aysén	Aysen 23	0,185
	Aysén	Chacab 33	0,120
	Aysén	Mañi 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	0,462
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,287
	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 26 para determinar el precio por Empresa Concesionaria.

Adicionalmente, el precio incorpora el AR base conforme al artículo 157° de la Ley. Asimismo, se incluyen los saldos no remunerados por concepto de recaudación del CUE [$/kWh] correspondientes al período de aplicación del Decreto 24T/2025.

Tabla 28: Precios de nudo en nivel de distribución para Sistemas Medianos por Empresa[10] Concesionaria[11].

Id Concesionaria	Concesionaria	AR base ($/kWh)	AR ($/kWh)	Precio energía ($/kWh)	Precio Potencia ($/kW-mes)
23	SAESA	1,558	6,195	98,807	9.739,31
25	EDELMAG	-	1,540	81,891	19.080,71
24	EDELAYSEN	-71,342	-69,229	96,283	14.996,86

[10] 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.

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.

Por su parte, la aplicación excepcional del 50% del descuento prevista en el artículo 96 de la Ley N° 21.806 se circunscribió al primer período tarifario posterior a su publicación. En consecuencia, para la presente fijación se aplica el recálculo semestral de los factores de intensidad y descuentos según porcentaje de aporte, con la excepción de las comunas señaladas en el párrafo precedente.

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.

Tabla 29: 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	3.178	4.808	11.398.820	661	60,0%
2	8314	Alto Biobío	1.277	2.191	2.450.837	583	35,0%
3	3303	Freirina	1.160	3.240	1.900.508	358	35,0%
4	2103	Sierra Gorda	658	703	1.012.258	936	35,0%
5	2104	Taltal	2.009	4.360	3.169.441	461	35,0%
6	3202	Diego de Almagro	1.228	3.383	1.859.629	363	35,0%
7	8302	Antuco	1.040	1.769	2.958.866	588	35,0%
8	8308	Quilaco	1.562	1.816	2.969.015	860	35,0%
9	2301	Tocopilla	540	9.378	1.554.785	58	32,5%
10	3304	Huasco	769	4.899	3.426.208	157	32,5%
11	8102	Coronel	409	47.050	817.939	9	23,8%
12	5105	Puchuncaví	499	20.553	2.576.898	24	23,8%
13	5501	Quillota	1.599	42.647	6.700.259	37	23,8%
14	13203	San José de Maipo	845	5.747	1.058.897	147	17,5%
15	6202	La Estrella	389	2.136	366.684	182	17,5%
16	6203	Litueche	553	5.006	659.255	110	17,5%
17	7402	Colbún	1.202	11.976	3.203.211	100	17,5%

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)
18	4104	La Higuera	228	2.249	372.686	102	17,5%
19	3103	Tierra Amarilla	599	3.862	1.056.483	155	17,5%
20	9205	Lonquimay	777	3.657	1.213.786	212	17,5%
21	9209	Renaico	601	4.040	1.418.149	149	17,5%
22	7308	Teno	386	12.915	359.319	30	8,8%
23	6107	Las Cabras	416	12.702	411.293	33	8,8%
24	6110	Mostazal	298	9.888	234.056	30	8,8%
25	6113	Pichidegua	386	8.332	362.358	46	8,8%
26	7109	San Clemente	858	19.473	2.681.390	44	8,8%
27	13505	San Pedro	90	5.181	146.739	17	8,8%
28	16206	Ranquil	61	3.786	204.150	16	8,8%
29	5107	Quintero	251	18.519	665.586	14	8,8%
30	5703	Llaillay	166	10.135	147.828	16	8,8%
31	8303	Cabrero	778	15.630	240.635	50	8,8%
32	8312	Tucapel	327	8.358	1.124.248	39	8,8%
33	4202	Canela	168	5.042	303.626	33	8,8%
34	4203	Los Vilos	363	12.768	76.420	28	8,8%
35	4301	Ovalle	768	49.483	1.412.193	16	8,8%
36	8309	Quilleco	255	4.019	716.922	64	8,8%
37	8311	Santa Bárbara	470	6.515	998.997	72	8,8%
38	10107	Llanquihue	127	6.922	252.721	18	8,8%
39	15102	Camarones	6	297	16.104	21	8,8%
40	2201	Calama	848	52.012	1.659.865	16	8,8%
41	1401	Pozo Almonte	451	6.536	624.686	69	8,8%
42	1405	Pica	186	2.593	230.336	72	8,8%
43	3101	Copiapó	1.062	60.561	1.488.739	18	8,8%
44	3201	Chañaral	134	5.227	265.347	26	8,8%
45	3301	Vallenar	485	21.010	621.800	23	8,8%
46	13303	Tiltil	338	7.514	621.718	45	8,8%
47	8307	Negrete	81	3.876	194.992	21	8,8%
48	9110	Melipeuco	47	2.344	152.691	20	8,8%
49	9202	Collipulli	298	8.864	721.182	34	8,8%
50	10302	Puerto Octay	181	3.086	457.382	59	8,8%
51	10304	Puyehue	141	4.527	630.600	31	8,8%
52	10205	Dalcahue	104	6.183	207.672	17	8,8%
53	6303	Chimbarongo	49	14.761	91.573	3	4,4%
54	7306	Romeral	39	7.551	45.866	5	4,4%
55	13202	Pirque	34	9.059	126.769	4	4,4%
56	13504	María Pinto	19	5.734	37.812	3	4,4%
57	5601	San Antonio	104	36.941	144.540	3	4,4%
58	6102	Codegua	21	4.908	53.642	4	4,4%
59	6103	Coinco	12	3.385	22.624	4	4,4%
60	6108	Machalí	269	23.161	806.590	12	4,4%
61	6109	Malloa	23	4.944	46.987	5	4,4%
62	6116	Requínoa	42	11.055	53.678	4	4,4%
63	6204	Marchihue	54	4.490	99.798	12	4,4%
64	6301	San Fernando	487	33.394	1.172.831	15	4,4%
65	6302	Chépica	23	6.703	50.589	3	4,4%
66	6304	Lolol	11	3.896	16.285	3	4,4%
67	6307	Peralillo	18	5.451	36.096	3	4,4%
68	7102	Constitución	123	22.706	236.207	5	4,4%
69	7105	Maule	176	23.010	435.226	8	4,4%
70	7107	Pencahue	10	3.804	23.081	3	4,4%
71	7110	San Rafael	15	4.138	22.233	4	4,4%
72	7202	Chanco	9	3.174	19.476	3	4,4%
73	7405	Retiro	68	12.193	98.218	6	4,4%
74	7408	Yerbas Buenas	59	9.117	112.956	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)
75	8301	Los Ángeles	536	97.401	1.160.042	6	4,4%
76	8305	Mulchén	159	10.987	388.872	14	4,4%
77	9108	Lautaro	47	17.483	259.778	3	4,4%
78	13502	Alhué	21	3.252	37.720	6	4,4%
79	5102	Casablanca	48	14.190	84.389	3	4,4%
80	5103	Concón	93	29.137	222.742	3	4,4%
81	5301	Los Andes	321	29.956	712.298	11	4,4%
82	5303	Rinconada	15	4.784	35.563	3	4,4%
83	5304	San Esteban	84	8.953	278.750	9	4,4%
84	5702	Catemu	23	5.635	44.152	4	4,4%
85	5704	Panquehue	21	2.876	34.729	7	4,4%
86	8306	Nacimiento	68	10.968	418.803	6	4,4%
87	8313	Yumbel	37	13.473	66.318	3	4,4%
88	16109	Yungay	114	12.120	193.760	9	4,4%
89	4102	Coquimbo	276	109.059	100.297	3	4,4%
90	4106	Vicuña	38	11.878	83.696	3	4,4%
91	4302	Combarbalá	90	7.353	25.279	12	4,4%
92	4303	Monte Patria	42	13.206	48.197	3	4,4%
93	4304	Punitaqui	30	5.508	50.054	5	4,4%
94	5401	La Ligua	61	21.383	84.131	3	4,4%
95	5402	Cabildo	30	8.272	73.856	4	4,4%
96	5404	Petorca	16	5.155	35.224	3	4,4%
97	8304	Laja	79	9.861	167.971	8	4,4%
98	15201	Putre	11	1.082	41.920	10	4,4%
99	14204	Río Bueno	101	15.451	440.456	7	4,4%
100	16102	Bulnes	39	12.589	76.375	3	4,4%
101	10101	Puerto Montt	296	116.296	939.771	3	4,4%
102	10105	Frutillar	157	10.469	359.164	15	4,4%
103	2101	Antofagasta	1.404	132.812	2.507.110	11	4,4%
104	13128	Renca	371	47.540	2.020.489	8	4,4%
105	8201	Lebu	42	10.570	66.538	4	4,4%
106	8202	Arauco	231	16.333	502.328	14	4,4%
107	9206	Los Sauces	12	2.998	5.979	4	4,4%
108	14106	Mariquina	61	8.501	236.868	7	4,4%
109	14108	Panguipulli	61	14.936	180.542	4	4,4%
110	10202	Ancud	56	18.184	1.250	3	4,4%
111	10203	Chonchi	16	6.031	37.877	3	4,4%

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 Concesionarias 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 30: Comunas reconocidas como zonas en transición.

Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna
ELECDA	STX A	2102	Mejillones
ELECDA	STX A	2301	Tocopilla
EMELAT	STX B	3304	Huasco
CHILQUINTA	STX C	5105	Puchuncaví
CHILQUINTA	STX C	5107	Quintero
CONAFE	STX B	5105	Puchuncaví
CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8102	Coronel
CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8112	Hualpén
FRONTEL	STX E	8102	Coronel
MATAQUITO	STX B	3304	Huasco

El cálculo del señalado descuento se encuentra contenido en el archivo denominado “Ley 21.667 - 7° transitorio - enero 2027.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 31 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. 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% en las comunas reconocidas como zonas en transición, 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 regulados[12], 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 31: Precios traspasables por las Empresas Concesionarias del SEN.

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	86,685	10.087,47	1,973	0,674	85,943	10.187,44	1,973	0,674	110,511	10.187,44
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	86,685	10.087,47	-7,288	0,600	76,608	10.187,44	-7,288	0,600	101,176	10.187,44
1	EMELARI	STX A	*	*	86,685	10.087,47	1,973	0,674	85,943	10.187,44	1,973	0,674	110,511	10.187,44
2	ELIQSA	STX A	1107	Alto Hospicio	86,685	10.087,47	1,973	0,674	85,943	10.187,44	1,973	0,674	110,511	10.187,44
2	ELIQSA	STX A	1404	Huara	86,685	10.087,47	1,973	0,674	85,943	10.187,44	1,973	0,674	110,511	10.187,44
2	ELIQSA	STX A	1101	Iquique	86,685	10.087,47	1,973	0,674	85,943	10.187,44	1,973	0,674	110,511	10.187,44
2	ELIQSA	STX A	1405	Pica	86,685	10.087,47	-7,288	0,600	76,608	10.187,44	-7,288	0,600	101,176	10.187,44
2	ELIQSA	STX A	1401	Pozo Almonte	86,685	10.087,47	-7,288	0,600	76,608	10.187,44	-7,288	0,600	101,176	10.187,44
2	ELIQSA	STX A	*	*	86,685	10.087,47	1,973	0,674	85,943	10.187,44	1,973	0,674	110,511	10.187,44
3	ELECDA	STX B	2104	Taltal	86,685	10.087,47	-29,520	0,433	55,255	10.315,35	-29,520	0,433	79,823	10.315,35
3	ELECDA	STX B	*	*	86,685	10.087,47	1,998	0,682	87,022	10.315,35	1,998	0,682	111,590	10.315,35
3	ELECDA	STX A	2101	Antofagasta	86,685	10.087,47	-3,648	0,629	80,277	10.187,44	-3,648	0,629	104,845	10.187,44
3	ELECDA	STX A	2201	Calama	86,685	10.087,47	-7,288	0,600	76,608	10.187,44	-7,288	0,600	101,176	10.187,44
3	ELECDA	STX A	2102	Mejillones	86,685	10.087,47	-49,978	-33,318	-	10.187,44	-49,978	-33,318	24,568	10.187,44
3	ELECDA	STX A	2103	Sierra Gorda	86,685	10.087,47	-29,154	0,428	54,570	10.187,44	-29,154	0,428	79,138	10.187,44
3	ELECDA	STX A	2301	Tocopilla	86,685	10.087,47	-27,071	-33,318	22,907	10.187,44	-27,071	-33,318	47,475	10.187,44
3	ELECDA	STX A	*	*	86,685	10.087,47	1,973	0,674	85,943	10.187,44	1,973	0,674	110,511	10.187,44
4	EMELAT	STX B	3302	Alto Del Carmen	86,685	10.087,47	1,998	0,682	87,022	10.315,35	1,998	0,682	111,590	10.315,35
4	EMELAT	STX B	3102	Caldera	86,685	10.087,47	1,998	0,682	87,022	10.315,35	1,998	0,682	111,590	10.315,35
4	EMELAT	STX B	3201	Chañaral	86,685	10.087,47	-7,380	0,608	77,570	10.315,35	-7,380	0,608	102,138	10.315,35
4	EMELAT	STX B	3101	Copiapó	86,685	10.087,47	-7,380	0,608	77,570	10.315,35	-7,380	0,608	102,138	10.315,35
4	EMELAT	STX B	3202	Diego De Almagro	86,685	10.087,47	-29,520	0,433	55,255	10.315,35	-29,520	0,433	79,823	10.315,35
4	EMELAT	STX B	3303	Freirina	86,685	10.087,47	-29,520	0,433	55,255	10.315,35	-29,520	0,433	79,823	10.315,35
4	EMELAT	STX B	3304	Huasco	86,685	10.087,47	-27,411	-33,737	23,194	10.315,35	-27,411	-33,737	47,762	10.315,35
4	EMELAT	STX B	3103	Tierra Amarilla	86,685	10.087,47	-14,760	0,550	70,132	10.315,35	-14,760	0,550	94,700	10.315,35
4	EMELAT	STX B	3301	Vallenar	86,685	10.087,47	-7,380	0,608	77,570	10.315,35	-7,380	0,608	102,138	10.315,35
4	EMELAT	STX B	*	*	86,685	10.087,47	1,998	0,682	87,022	10.315,35	1,998	0,682	111,590	10.315,35
6	CHILQUINTA	STX C	5502	Calera	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5302	Calle Larga	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5603	Cartagena	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5102	Casablanca	84,709	9.895,07	-3,571	0,616	78,585	10.061,41	-3,571	0,616	103,153	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5702	Catemu	84,709	9.895,07	-3,571	0,616	78,585	10.061,41	-3,571	0,616	103,153	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5103	Concón	84,709	9.895,07	-3,571	0,616	78,585	10.061,41	-3,571	0,616	103,153	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5605	El Tabo	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5503	Hijuelas	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5504	La Cruz	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5802	Limache	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5703	Llaillay	84,709	9.895,07	-7,135	0,588	74,993	10.061,41	-7,135	0,588	99,561	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5301	Los Andes	84,709	9.895,07	-3,571	0,616	78,585	10.061,41	-3,571	0,616	103,153	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5506	Nogales	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5803	Olmué	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5704	Panquehue	84,709	9.895,07	-3,571	0,616	78,585	10.061,41	-3,571	0,616	103,153	10.061,41

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
6	CHILQUINTA	STX C	5105	Puchuncaví	84,709	9.895,07	-19,366	-32,616	29,558	10.061,41	-19,366	-32,616	54,126	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5705	Putaendo	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5501	Quillota	84,709	9.895,07	-19,366	0,491	62,665	10.061,41	-19,366	0,491	87,233	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5801	Quilpué	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5107	Quintero	84,709	9.895,07	-7,135	-32,616	41,789	10.061,41	-7,135	-32,616	66,357	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5303	Rinconada	84,709	9.895,07	-3,571	0,616	78,585	10.061,41	-3,571	0,616	103,153	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5601	San Antonio	84,709	9.895,07	-3,571	0,616	78,585	10.061,41	-3,571	0,616	103,153	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5304	San Esteban	84,709	9.895,07	-3,571	0,616	78,585	10.061,41	-3,571	0,616	103,153	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5701	San Felipe	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5706	Santa María	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5606	Santo Domingo	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5101	Valparaíso	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5804	Villa Alemana	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	5109	Viña Del Mar	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	84,709	9.895,07	1,931	0,659	84,130	10.061,41	1,931	0,659	108,698	10.061,41
7	CONAFE	STX C	5801	Quilpué	90,031	10.472,28	2,059	0,703	89,698	10.648,32	2,059	0,703	114,266	10.648,32
7	CONAFE	STX C	5101	Valparaíso	90,031	10.472,28	2,059	0,703	89,698	10.648,32	2,059	0,703	114,266	10.648,32
7	CONAFE	STX C	5109	Viña Del Mar	90,031	10.472,28	2,059	0,703	89,698	10.648,32	2,059	0,703	114,266	10.648,32
7	CONAFE	STX C	*	*	90,031	10.472,28	2,059	0,703	89,698	10.648,32	2,059	0,703	114,266	10.648,32
7	CONAFE	STX B	4103	Andacollo	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
7	CONAFE	STX B	5402	Cabildo	87,031	10.127,36	-3,710	0,640	81,627	10.356,14	-3,710	0,640	106,195	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4202	Canela	87,031	10.127,36	-7,411	0,610	77,896	10.356,14	-7,411	0,610	102,464	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4302	Combarbalá	87,031	10.127,36	-3,710	0,640	81,627	10.356,14	-3,710	0,640	106,195	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4102	Coquimbo	87,031	10.127,36	-3,710	0,640	81,627	10.356,14	-3,710	0,640	106,195	10.356,14
7	CONAFE	STX B	3303	Freirina	87,031	10.127,36	-29,644	0,435	55,488	10.356,14	-29,644	0,435	80,056	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4201	Illapel	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4104	La Higuera	87,031	10.127,36	-14,822	0,552	70,427	10.356,14	-14,822	0,552	94,995	10.356,14
7	CONAFE	STX B	5401	La Ligua	87,031	10.127,36	-3,710	0,640	81,627	10.356,14	-3,710	0,640	106,195	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4101	La Serena	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4203	Los Vilos	87,031	10.127,36	-7,411	0,610	77,896	10.356,14	-7,411	0,610	102,464	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4303	Monte Patria	87,031	10.127,36	-3,710	0,640	81,627	10.356,14	-3,710	0,640	106,195	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4301	Ovalle	87,031	10.127,36	-7,411	0,610	77,896	10.356,14	-7,411	0,610	102,464	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4105	Paiguano	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
7	CONAFE	STX B	5403	Papudo	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
7	CONAFE	STX B	5404	Petorca	87,031	10.127,36	-3,710	0,640	81,627	10.356,14	-3,710	0,640	106,195	10.356,14
7	CONAFE	STX B	5105	Puchuncaví	87,031	10.127,36	-20,116	-33,879	30,702	10.356,14	-20,116	-33,879	55,270	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4304	Punitaqui	87,031	10.127,36	-3,710	0,640	81,627	10.356,14	-3,710	0,640	106,195	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4305	Río Hurtado	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4204	Salamanca	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
7	CONAFE	STX B	4106	Vicuña	87,031	10.127,36	-3,710	0,640	81,627	10.356,14	-3,710	0,640	106,195	10.356,14
7	CONAFE	STX B	5405	Zapallar	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
7	CONAFE	STX B	*	*	87,031	10.127,36	2,006	0,685	87,388	10.356,14	2,006	0,685	111,956	10.356,14
8	EMELCA	STX C	5102	Casablanca	76,041	9.876,74	-3,187	0,549	70,114	10.042,77	-3,187	0,549	94,682	10.042,77
8	EMELCA	STX C	*	*	76,041	9.876,74	1,723	0,588	75,063	10.042,77	1,723	0,588	99,631	10.042,77
9	LITORAL	STX C	5602	Algarrobo	70,274	9.720,99	1,585	0,541	69,031	9.884,40	1,585	0,541	93,599	9.884,40

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
9	LITORAL	STX C	5603	Cartagena	70,274	9.720,99	1,585	0,541	69,031	9.884,40	1,585	0,541	93,599	9.884,40
9	LITORAL	STX C	5102	Casablanca	70,274	9.720,99	-2,930	0,505	64,480	9.884,40	-2,930	0,505	89,048	9.884,40
9	LITORAL	STX C	5604	El Quisco	70,274	9.720,99	1,585	0,541	69,031	9.884,40	1,585	0,541	93,599	9.884,40
9	LITORAL	STX C	5605	El Tabo	70,274	9.720,99	1,585	0,541	69,031	9.884,40	1,585	0,541	93,599	9.884,40
9	LITORAL	STX C	*	*	70,274	9.720,99	1,585	0,541	69,031	9.884,40	1,585	0,541	93,599	9.884,40
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltil	96,515	11.278,55	-7,808	0,643	82,070	11.468,14	-7,808	0,643	106,638	11.468,14
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	96,515	11.278,55	2,114	0,722	92,071	11.468,14	2,114	0,722	116,639	11.468,14
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Ñuñoa	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	96,515	11.278,55	-3,898	0,672	85,761	11.402,05	-3,898	0,672	110,329	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	96,515	11.278,55	-7,786	0,641	81,842	11.402,05	-7,786	0,641	106,410	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	96,515	11.278,55	2,108	0,720	91,815	11.402,05	2,108	0,720	116,383	11.402,05
12	EEC	STX D	13301	Colina	96,423	11.315,19	2,108	0,720	91,816	11.439,09	2,108	0,720	116,384	11.439,09
12	EEC	STX D	*	*	96,423	11.315,19	2,108	0,720	91,816	11.439,09	2,108	0,720	116,384	11.439,09
13	TILTIL	STX C	5703	Llaillay	97,284	10.985,36	-7,808	0,643	82,071	11.170,02	-7,808	0,643	106,639	11.170,02
13	TILTIL	STX C	13303	Tiltil	97,284	10.985,36	-7,808	0,643	82,071	11.170,02	-7,808	0,643	106,639	11.170,02

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
13	TILTIL	STX C	*	*	97,284	10.985,36	2,114	0,722	92,072	11.170,02	2,114	0,722	116,640	11.170,02
13	TILTIL	STX D	13303	Tiltil	97,284	10.985,36	-7,786	0,641	81,843	11.105,65	-7,786	0,641	106,411	11.105,65
13	TILTIL	STX D	*	*	97,284	10.985,36	2,108	0,720	91,816	11.105,65	2,108	0,720	116,384	11.105,65
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	94,462	10.655,52	2,108	0,720	91,815	10.772,20	2,108	0,720	116,383	10.772,20
14	EEPA	STX D	*	*	94,462	10.655,52	2,108	0,720	91,815	10.772,20	2,108	0,720	116,383	10.772,20
15	LUZANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	96,451	11.260,22	2,108	0,720	91,815	11.383,52	2,108	0,720	116,383	11.383,52
15	LUZANDES	STX D	*	*	96,451	11.260,22	2,108	0,720	91,815	11.383,52	2,108	0,720	116,383	11.383,52
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13502	Alhué	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13402	Buin	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	5603	Cartagena	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7201	Cauquenes	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7202	Chanco	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6302	Chépica	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8103	Chiguayante	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16101	Chillán	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16103	Chillán Viejo	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6303	Chimbarongo	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16202	Cobquecura	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6102	Codegua	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16203	Coelemu	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16302	Coihueco	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6103	Coinco	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7402	Colbún	86,246	9.923,66	-14,711	0,548	69,901	10.275,75	-14,711	0,548	94,469	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6104	Coltauco	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8101	Concepción	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7102	Constitución	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8102	Coronel	86,246	9.923,66	-19,965	-33,626	30,473	10.275,75	-19,965	-33,626	55,041	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9104	Curarrehue	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7103	Curepto	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7301	Curicó	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6105	Doñihue	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13602	El Monte	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7104	Empedrado	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8104	Florida	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9105	Freire	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6106	Graneros	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7302	Hualañé	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8112	Hualpén	86,246	9.923,66	1,991	-33,626	52,429	10.275,75	1,991	-33,626	76,997	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8105	Hualqui	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13603	Isla De Maipo	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6202	La Estrella	86,246	9.923,66	-14,711	0,548	69,901	10.275,75	-14,711	0,548	94,469	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6107	Las Cabras	86,246	9.923,66	-7,356	0,606	77,314	10.275,75	-7,356	0,606	101,882	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9108	Lautaro	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7303	Licantén	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7401	Linares	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6203	Litueche	86,246	9.923,66	-14,711	0,548	69,901	10.275,75	-14,711	0,548	94,469	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6304	Lolol	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9109	Loncoche	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7403	Longaví	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8301	Los Ángeles	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6108	Machalí	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6109	Malloa	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6204	Marchihue	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13504	María Pinto	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7105	Maule	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13501	Melipilla	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7304	Molina	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6110	Mostazal	86,246	9.923,66	-7,356	0,606	77,314	10.275,75	-7,356	0,606	101,882	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8305	Mulchén	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6305	Nancagua	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6205	Navidad	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16204	Ninhue	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16303	Ñiquén	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6111	Olivar	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9112	Padre Las Casas	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13404	Paine	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6306	Palmilla	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6206	Paredones	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7404	Parral	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7106	Pelarco	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7203	Pelluhue	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7107	Pencahue	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8107	Penco	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13605	Peñaflor	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6307	Peralillo	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6112	Peumo	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6113	Pichidegua	86,246	9.923,66	-7,356	0,606	77,314	10.275,75	-7,356	0,606	101,882	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6201	Pichilemu	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16106	Pinto	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9114	Pitrufquén	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6308	Placilla	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16205	Portezuelo	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9115	Pucón	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6309	Pumanque	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16201	Quirihue	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6101	Rancagua	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16206	Ránquil	86,246	9.923,66	-7,356	0,606	77,314	10.275,75	-7,356	0,606	101,882	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7305	Rauco	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6115	Rengo	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6116	Requínoa	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7405	Retiro	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7108	Río Claro	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7306	Romeral	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7307	Sagrada Familia	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	5601	San Antonio	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16301	San Carlos	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7109	San Clemente	86,246	9.923,66	-7,356	0,606	77,314	10.275,75	-7,356	0,606	101,882	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16304	San Fabián	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6301	San Fernando	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7406	San Javier	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16305	San Nicolás	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13505	San Pedro	86,246	9.923,66	-7,356	0,606	77,314	10.275,75	-7,356	0,606	101,882	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8108	San Pedro de la Paz	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7110	San Rafael	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6117	San Vicente	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	6310	Santa Cruz	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	5606	Santo Domingo	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	13601	Talagante	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7101	Talca	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8110	Talcahuano	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9101	Temuco	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7308	Teno	86,246	9.923,66	-7,356	0,606	77,314	10.275,75	-7,356	0,606	101,882	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	8111	Tomé	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	16207	Treguaco	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7309	Vichuquén	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9119	Vilcún	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7407	Villa Alegre	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	9120	Villarrica	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	7408	Yerbas Buenas	86,246	9.923,66	-3,682	0,635	81,017	10.275,75	-3,682	0,635	105,585	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX E	*	*	86,246	9.923,66	1,991	0,680	86,735	10.275,75	1,991	0,680	111,303	10.275,75
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13403	Calera De Tango	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13503	Curacaví	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13105	El Bosque	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13112	La Pintana	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13504	María Pinto	90,031	10.472,28	-3,797	0,655	83,552	10.586,95	-3,797	0,655	108,120	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13604	Padre Hurtado	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13605	Peñaflor	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13202	Pirque	90,031	10.472,28	-3,797	0,655	83,552	10.586,95	-3,797	0,655	108,120	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13201	Puente Alto	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13401	San Bernardo	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13203	San José De Maipo	90,031	10.472,28	-15,171	0,565	72,088	10.586,95	-15,171	0,565	96,656	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	13601	Talagante	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
18	CGE DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	90,031	10.472,28	2,053	0,701	89,448	10.586,95	2,053	0,701	114,016	10.586,95
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	45,146	8.923,89	-1,809	0,312	39,809	9.012,33	-1,809	0,312	64,377	9.012,33

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
20	COOPERSOL	STX A	*	*	45,146	8.923,89	0,978	0,334	42,618	9.012,33	0,978	0,334	67,186	9.012,33
21	COOPELAN	STX E	8304	Laja	66,213	8.227,57	-2,782	0,480	61,216	8.519,48	-2,782	0,480	85,784	8.519,48
21	COOPELAN	STX E	8301	Los Ángeles	66,213	8.227,57	-2,782	0,480	61,216	8.519,48	-2,782	0,480	85,784	8.519,48
21	COOPELAN	STX E	8305	Mulchén	66,213	8.227,57	-2,782	0,480	61,216	8.519,48	-2,782	0,480	85,784	8.519,48
21	COOPELAN	STX E	8309	Quilleco	66,213	8.227,57	-5,558	0,458	58,418	8.519,48	-5,558	0,458	82,986	8.519,48
21	COOPELAN	STX E	8311	Santa Bárbara	66,213	8.227,57	-5,558	0,458	58,418	8.519,48	-5,558	0,458	82,986	8.519,48
21	COOPELAN	STX E	*	*	66,213	8.227,57	1,504	0,514	65,536	8.519,48	1,504	0,514	90,104	8.519,48
22	FRONTEL	STX E	8314	Alto Biobío	77,563	8.758,97	-26,306	0,386	49,239	9.069,74	-26,306	0,386	73,807	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9201	Angol	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8302	Antuco	77,563	8.758,97	-26,306	0,386	49,239	9.069,74	-26,306	0,386	73,807	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8202	Arauco	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8303	Cabrero	77,563	8.758,97	-6,576	0,542	69,125	9.069,74	-6,576	0,542	93,693	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8203	Cañete	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9102	Carahue	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9121	Cholchol	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9202	Collipulli	77,563	8.758,97	-6,576	0,542	69,125	9.069,74	-6,576	0,542	93,693	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8204	Contulmo	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8102	Coronel	77,563	8.758,97	-17,850	-30,064	27,245	9.069,74	-17,850	-30,064	51,813	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9103	Cunco	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9203	Curacautín	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8205	Curanilahue	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9204	Ercilla	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8104	Florida	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9105	Freire	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9106	Galvarino	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9107	Gorbea	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8105	Hualqui	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8304	Laja	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9108	Lautaro	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8201	Lebu	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9205	Lonquimay	77,563	8.758,97	-13,153	0,490	62,496	9.069,74	-13,153	0,490	87,064	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8206	Los Álamos	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8301	Los Ángeles	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9206	Los Sauces	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8106	Lota	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9207	Lumaco	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9110	Melipeuco	77,563	8.758,97	-6,576	0,542	69,125	9.069,74	-6,576	0,542	93,693	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8305	Mulchén	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8306	Nacimiento	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8307	Negrete	77,563	8.758,97	-6,576	0,542	69,125	9.069,74	-6,576	0,542	93,693	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9111	Nueva Imperial	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9112	Padre Las Casas	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9113	Perquenco	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9114	Pitrufquén	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9115	Pucón	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9208	Purén	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8308	Quilaco	77,563	8.758,97	-26,306	0,386	49,239	9.069,74	-26,306	0,386	73,807	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8309	Quilleco	77,563	8.758,97	-6,576	0,542	69,125	9.069,74	-6,576	0,542	93,693	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	77,563	8.758,97	-6,576	0,542	69,125	9.069,74	-6,576	0,542	93,693	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9209	Renaico	77,563	8.758,97	-13,153	0,490	62,496	9.069,74	-13,153	0,490	87,064	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9116	Saavedra	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8310	San Rosendo	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8311	Santa Bárbara	77,563	8.758,97	-6,576	0,542	69,125	9.069,74	-6,576	0,542	93,693	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8109	Santa Juana	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9101	Temuco	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9117	Teodoro Schmidt	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8207	Tirúa	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9118	Toltén	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8111	Tomé	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9210	Traiguén	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8312	Tucapel	77,563	8.758,97	-6,576	0,542	69,125	9.069,74	-6,576	0,542	93,693	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9211	Victoria	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9119	Vilcún	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	9120	Villarrica	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	8313	Yumbel	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	77,563	8.758,97	-3,292	0,568	72,435	9.069,74	-3,292	0,568	97,003	9.069,74
22	FRONTEL	STX E	*	*	77,563	8.758,97	1,780	0,608	77,547	9.069,74	1,780	0,608	102,115	9.069,74
23	SAESA	STX E	9107	Gorbea	92,612	9.739,31	2,138	0,730	93,141	10.084,86	2,138	0,730	117,709	10.084,86
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	92,612	9.739,31	2,138	0,730	93,141	10.084,86	2,138	0,730	117,709	10.084,86
23	SAESA	STX E	9109	Loncoche	92,612	9.739,31	2,138	0,730	93,141	10.084,86	2,138	0,730	117,709	10.084,86
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	92,612	9.739,31	2,138	0,730	93,141	10.084,86	2,138	0,730	117,709	10.084,86
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	92,612	9.739,31	-3,954	0,682	87,001	10.084,86	-3,954	0,682	111,569	10.084,86
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	92,612	9.739,31	-3,954	0,682	87,001	10.084,86	-3,954	0,682	111,569	10.084,86
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	92,612	9.739,31	2,138	0,730	93,141	10.084,86	2,138	0,730	117,709	10.084,86
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	92,612	9.739,31	2,138	0,730	93,141	10.084,86	2,138	0,730	117,709	10.084,86
23	SAESA	STX E	9120	Villarrica	92,612	9.739,31	2,138	0,730	93,141	10.084,86	2,138	0,730	117,709	10.084,86
23	SAESA	STX E	*	*	92,612	9.739,31	2,138	0,730	93,141	10.084,86	2,138	0,730	117,709	10.084,86
23	SAESA	STX B	2101	Antofagasta	92,612	9.739,31	-3,946	0,680	86,823	9.959,32	-3,946	0,680	111,391	9.959,32
23	SAESA	STX B	2104	Taltal	92,612	9.739,31	-31,531	0,463	59,021	9.959,32	-31,531	0,463	83,589	9.959,32
23	SAESA	STX B	*	*	92,612	9.739,31	2,134	0,728	92,951	9.959,32	2,134	0,728	117,519	9.959,32
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	92,612	9.739,31	-3,926	0,677	86,389	9.930,01	-3,926	0,677	110,957	9.930,01
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10201	Castro	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	92,612	9.739,31	-3,926	0,677	86,389	9.930,01	-3,926	0,677	110,957	9.930,01
23	SAESA	STX F	14102	Corral	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	92,612	9.739,31	-7,843	0,646	82,441	9.930,01	-7,843	0,646	107,009	9.930,01
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	92,612	9.739,31	-3,926	0,677	86,389	9.930,01	-3,926	0,677	110,957	9.930,01
23	SAESA	STX F	14202	Futrono	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	92,612	9.739,31	-7,843	0,646	82,441	9.930,01	-7,843	0,646	107,009	9.930,01
23	SAESA	STX F	9109	Loncoche	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	92,612	9.739,31	-3,926	0,677	86,389	9.930,01	-3,926	0,677	110,957	9.930,01
23	SAESA	STX F	10108	Maullín	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	92,612	9.739,31	-3,926	0,677	86,389	9.930,01	-3,926	0,677	110,957	9.930,01
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	92,612	9.739,31	-3,926	0,677	86,389	9.930,01	-3,926	0,677	110,957	9.930,01
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	92,612	9.739,31	-7,843	0,646	82,441	9.930,01	-7,843	0,646	107,009	9.930,01
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	92,612	9.739,31	-7,843	0,646	82,441	9.930,01	-7,843	0,646	107,009	9.930,01
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	92,612	9.739,31	-3,926	0,677	86,389	9.930,01	-3,926	0,677	110,957	9.930,01
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	9118	Toltén	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	9120	Villarrica	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	*	*	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	92,612	9.739,31	2,123	0,725	92,486	9.930,01	2,123	0,725	117,054	9.930,01
26	CODINER	STX E	9103	Cunco	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9203	Curacautín	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9204	Ercilla	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9105	Freire	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9106	Galvarino	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9107	Gorbea	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9108	Lautaro	82,148	9.372,83	-3,498	0,603	76,966	9.705,38	-3,498	0,603	101,534	9.705,38

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
26	CODINER	STX E	9109	Loncoche	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9111	Nueva Imperial	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9112	Padre Las Casas	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9113	Perquenco	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9114	Pitrufquén	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9101	Temuco	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9210	Traiguén	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9211	Victoria	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9119	Vilcún	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	9120	Villarrica	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
26	CODINER	STX E	*	*	82,148	9.372,83	1,892	0,646	82,399	9.705,38	1,892	0,646	106,967	9.705,38
28	EDECSA	STX C	5602	Algarrobo	84,823	10.866,25	1,934	0,660	84,250	11.048,91	1,934	0,660	108,818	11.048,91
28	EDECSA	STX C	5603	Cartagena	84,823	10.866,25	1,934	0,660	84,250	11.048,91	1,934	0,660	108,818	11.048,91
28	EDECSA	STX C	5102	Casablanca	84,823	10.866,25	-3,577	0,617	78,696	11.048,91	-3,577	0,617	103,264	11.048,91
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	84,823	10.866,25	1,934	0,660	84,250	11.048,91	1,934	0,660	108,818	11.048,91
28	EDECSA	STX C	5101	Valparaíso	84,823	10.866,25	1,934	0,660	84,250	11.048,91	1,934	0,660	108,818	11.048,91
28	EDECSA	STX C	*	*	84,823	10.866,25	1,934	0,660	84,250	11.048,91	1,934	0,660	108,818	11.048,91
29	CEC	STX E	7301	Curicó	101,489	10.573,06	2,138	0,730	93,142	10.948,19	2,138	0,730	117,710	10.948,19
29	CEC	STX E	7304	Molina	101,489	10.573,06	2,138	0,730	93,142	10.948,19	2,138	0,730	117,710	10.948,19
29	CEC	STX E	7306	Romeral	101,489	10.573,06	-3,954	0,682	87,002	10.948,19	-3,954	0,682	111,570	10.948,19
29	CEC	STX E	7308	Teno	101,489	10.573,06	-7,899	0,651	83,026	10.948,19	-7,899	0,651	107,594	10.948,19
29	CEC	STX E	*	*	101,489	10.573,06	2,138	0,730	93,142	10.948,19	2,138	0,730	117,710	10.948,19
31	LUZLINARES	STX E	7402	Colbún	76,280	8.667,35	-12,923	0,481	61,401	8.974,87	-12,923	0,481	85,969	8.974,87
31	LUZLINARES	STX E	7102	Constitución	76,280	8.667,35	-3,234	0,558	71,167	8.974,87	-3,234	0,558	95,735	8.974,87
31	LUZLINARES	STX E	7401	Linares	76,280	8.667,35	1,749	0,597	76,189	8.974,87	1,749	0,597	100,757	8.974,87
31	LUZLINARES	STX E	7403	Longaví	76,280	8.667,35	1,749	0,597	76,189	8.974,87	1,749	0,597	100,757	8.974,87
31	LUZLINARES	STX E	7406	San Javier	76,280	8.667,35	1,749	0,597	76,189	8.974,87	1,749	0,597	100,757	8.974,87
31	LUZLINARES	STX E	7407	Villa Alegre	76,280	8.667,35	1,749	0,597	76,189	8.974,87	1,749	0,597	100,757	8.974,87
31	LUZLINARES	STX E	7408	Yerbas Buenas	76,280	8.667,35	-3,234	0,558	71,167	8.974,87	-3,234	0,558	95,735	8.974,87
31	LUZLINARES	STX E	*	*	76,280	8.667,35	1,749	0,597	76,189	8.974,87	1,749	0,597	100,757	8.974,87
32	LUZPARRAL	STX E	7201	Cauquenes	80,602	9.354,50	1,854	0,633	80,763	9.686,40	1,854	0,633	105,331	9.686,40
32	LUZPARRAL	STX E	7403	Longaví	80,602	9.354,50	1,854	0,633	80,763	9.686,40	1,854	0,633	105,331	9.686,40
32	LUZPARRAL	STX E	16303	Ñiquén	80,602	9.354,50	1,854	0,633	80,763	9.686,40	1,854	0,633	105,331	9.686,40
32	LUZPARRAL	STX E	7404	Parral	80,602	9.354,50	1,854	0,633	80,763	9.686,40	1,854	0,633	105,331	9.686,40
32	LUZPARRAL	STX E	7405	Retiro	80,602	9.354,50	-3,428	0,591	75,439	9.686,40	-3,428	0,591	100,007	9.686,40
32	LUZPARRAL	STX E	16301	San Carlos	80,602	9.354,50	1,854	0,633	80,763	9.686,40	1,854	0,633	105,331	9.686,40
32	LUZPARRAL	STX E	7406	San Javier	80,602	9.354,50	1,854	0,633	80,763	9.686,40	1,854	0,633	105,331	9.686,40
32	LUZPARRAL	STX E	*	*	80,602	9.354,50	1,854	0,633	80,763	9.686,40	1,854	0,633	105,331	9.686,40
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	73,942	8.355,84	-3,129	0,540	68,856	8.652,31	-3,129	0,540	93,424	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
33	COPELEC	STX E	8104	Florida	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	73,942	8.355,84	-6,251	0,515	65,709	8.652,31	-6,251	0,515	90,277	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	8111	Tomé	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
33	COPELEC	STX E	*	*	73,942	8.355,84	1,692	0,578	73,715	8.652,31	1,692	0,578	98,283	8.652,31
34	COELCHA	STX E	8314	Alto Biobío	86,999	9.079,64	-29,693	0,436	55,580	9.401,79	-29,693	0,436	80,148	9.401,79
34	COELCHA	STX E	8303	Cabrero	86,999	9.079,64	-7,423	0,611	78,025	9.401,79	-7,423	0,611	102,593	9.401,79
34	COELCHA	STX E	8104	Florida	86,999	9.079,64	2,009	0,686	87,532	9.401,79	2,009	0,686	112,100	9.401,79
34	COELCHA	STX E	8105	Hualqui	86,999	9.079,64	2,009	0,686	87,532	9.401,79	2,009	0,686	112,100	9.401,79
34	COELCHA	STX E	8301	Los Ángeles	86,999	9.079,64	-3,716	0,641	81,762	9.401,79	-3,716	0,641	106,330	9.401,79
34	COELCHA	STX E	8306	Nacimiento	86,999	9.079,64	-3,716	0,641	81,762	9.401,79	-3,716	0,641	106,330	9.401,79
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	86,999	9.079,64	2,009	0,686	87,532	9.401,79	2,009	0,686	112,100	9.401,79
34	COELCHA	STX E	8309	Quilleco	86,999	9.079,64	2,009	0,686	87,532	9.401,79	2,009	0,686	112,100	9.401,79
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	86,999	9.079,64	2,009	0,686	87,532	9.401,79	2,009	0,686	112,100	9.401,79
34	COELCHA	STX E	8312	Tucapel	86,999	9.079,64	-7,423	0,611	78,025	9.401,79	-7,423	0,611	102,593	9.401,79
34	COELCHA	STX E	8313	Yumbel	86,999	9.079,64	-3,716	0,641	81,762	9.401,79	-3,716	0,641	106,330	9.401,79
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	86,999	9.079,64	-3,716	0,641	81,762	9.401,79	-3,716	0,641	106,330	9.401,79
34	COELCHA	STX E	*	*	86,999	9.079,64	2,009	0,686	87,532	9.401,79	2,009	0,686	112,100	9.401,79
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futrono	83,216	9.455,29	1,904	0,650	82,942	9.640,42	1,904	0,650	107,510	9.640,42
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	83,216	9.455,29	1,904	0,650	82,942	9.640,42	1,904	0,650	107,510	9.640,42
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	83,216	9.455,29	1,904	0,650	82,942	9.640,42	1,904	0,650	107,510	9.640,42
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	83,216	9.455,29	1,904	0,650	82,942	9.640,42	1,904	0,650	107,510	9.640,42
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	83,216	9.455,29	1,904	0,650	82,942	9.640,42	1,904	0,650	107,510	9.640,42
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	83,216	9.455,29	-3,521	0,607	77,474	9.640,42	-3,521	0,607	102,042	9.640,42
35	SOCOEPA	STX F	*	*	83,216	9.455,29	1,904	0,650	82,942	9.640,42	1,904	0,650	107,510	9.640,42
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	90,096	9.748,47	2,070	0,707	90,171	9.939,35	2,070	0,707	114,739	9.939,35
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	90,096	9.748,47	2,070	0,707	90,171	9.939,35	2,070	0,707	114,739	9.939,35
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	90,096	9.748,47	-3,828	0,660	84,226	9.939,35	-3,828	0,660	108,794	9.939,35
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	90,096	9.748,47	2,070	0,707	90,171	9.939,35	2,070	0,707	114,739	9.939,35
36	COOPREL	STX F	*	*	90,096	9.748,47	2,070	0,707	90,171	9.939,35	2,070	0,707	114,739	9.939,35
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	80,417	9.482,77	-3,396	0,586	74,727	9.668,44	-3,396	0,586	99,295	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	80,417	9.482,77	1,837	0,627	80,001	9.668,44	1,837	0,627	104,569	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	80,417	9.482,77	1,837	0,627	80,001	9.668,44	1,837	0,627	104,569	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	80,417	9.482,77	-6,784	0,559	71,312	9.668,44	-6,784	0,559	95,880	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	80,417	9.482,77	1,837	0,627	80,001	9.668,44	1,837	0,627	104,569	9.668,44

					Precios fijación PNP enero 2027						Precio traspasable			
Id Concesionaria	Concesionaria	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	PNPE ($/kWh)	PNPP ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)	CD RGL ($/kWh)	7° transitorio	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	80,417	9.482,77	1,837	0,627	80,001	9.668,44	1,837	0,627	104,569	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	80,417	9.482,77	-6,784	0,559	71,312	9.668,44	-6,784	0,559	95,880	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	80,417	9.482,77	-3,396	0,586	74,727	9.668,44	-3,396	0,586	99,295	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	80,417	9.482,77	1,837	0,627	80,001	9.668,44	1,837	0,627	104,569	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	80,417	9.482,77	1,837	0,627	80,001	9.668,44	1,837	0,627	104,569	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	80,417	9.482,77	1,837	0,627	80,001	9.668,44	1,837	0,627	104,569	9.668,44
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	80,417	9.482,77	1,837	0,627	80,001	9.668,44	1,837	0,627	104,569	9.668,44
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	78,730	8.997,18	1,796	0,613	78,228	9.173,34	1,796	0,613	102,796	9.173,34
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	78,730	8.997,18	-3,321	0,573	73,071	9.173,34	-3,321	0,573	97,639	9.173,34
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	78,730	8.997,18	-6,634	0,546	69,731	9.173,34	-6,634	0,546	94,299	9.173,34
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	78,730	8.997,18	1,796	0,613	78,228	9.173,34	1,796	0,613	102,796	9.173,34
40	CRELL	STX F	10108	Maullín	78,730	8.997,18	1,796	0,613	78,228	9.173,34	1,796	0,613	102,796	9.173,34
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	78,730	8.997,18	-3,321	0,573	73,071	9.173,34	-3,321	0,573	97,639	9.173,34
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	78,730	8.997,18	1,796	0,613	78,228	9.173,34	1,796	0,613	102,796	9.173,34
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	78,730	8.997,18	1,796	0,613	78,228	9.173,34	1,796	0,613	102,796	9.173,34
40	CRELL	STX F	*	*	78,730	8.997,18	1,796	0,613	78,228	9.173,34	1,796	0,613	102,796	9.173,34
45	MATAQUITO	STX B	3101	Copiapó	55,422	8.649,02	-4,580	0,377	48,140	8.844,40	-4,580	0,377	72,708	8.844,40
45	MATAQUITO	STX B	3304	Huasco	55,422	8.649,02	-17,011	-20,937	14,395	8.844,40	-17,011	-20,937	38,963	8.844,40
46	DESA	STX A	15101	Arica	65,230	10.252,39	1,459	0,498	63,565	10.353,99	1,459	0,498	88,133	10.353,99
46	DESA	STX A	15102	Camarones	65,230	10.252,39	-5,391	0,444	56,661	10.353,99	-5,391	0,444	81,229	10.353,99

* 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.

El mecanismo RGL, incluido el cargo correspondiente al parámetro CD RGL, es aplicable exclusivamente a los suministros del Sistema Eléctrico Nacional. En consecuencia, dicho cargo no será aplicable a los Sistemas Medianos, incluidos Cochamó y Hornopirén, pertenecientes a la zona de concesión de SAESA.

Tabla 32: Precios traspasables por las Empresas Concesionarias de los SSMM.

	Precios fijación PNP enero 2027		Precio traspasable	
Concesionaria	**Pe ($/kWh)**	**Pp ($/kW/mes)**	**Pe ($/kWh)**	**Pp ($/kW/mes)**
EDELAYSEN	96,283	14.996,86	120,851	14.996,86
EDELMAG	81,891	19.080,71	106,459	19.080,71
SAESA	98,807	9.739,31	123,375	9.739,31

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 33: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal.

Concesionaria	Comunas	Sistema de Transmisión Zonal
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE DISTRIBUCIÓN	Calera De Tango, Curacavi, El Bosque, La Pintana, Maria Pinto, Padre Hurtado, Peñaflor, 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, Peñaflor, Pirque, Puente Alto, San Bernardo, San Jose De Maipo y Talagante	STX E
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
	Tiltil	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
COOPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
EEC	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
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZLINARES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LUZPARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
SAESA	Antofagasta y Taltal	STX B
	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Mariquina, Panguipulli, Taltal y Villarica	STX F
	Gorbea, Lanco, Loncoche, Mariquina, Panguipulli, Villarrica	STX E
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TILTIL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
	Tiltil	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 Concesionarias 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, con excepción de los suministros no residenciales ubicados en comunas beneficiadas con la aplicación de este mecanismo, siempre y cuando sean abastecidos por la misma Empresa Concesionaria que los usuarios residenciales beneficiados, y 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 34: Aporte en % según consumo[13].

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

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

12.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple de cuenta tipo

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

- Las Empresas Concesionarias 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 y 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, y los datos de facturación correspondientes al año móvil comprendido entre julio de 2025 y junio de 2026. 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.
- 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° 312, de 17 de junio de 2026.

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 suministro[14]/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 o igual 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 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 identificadas 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 12.2 anterior.

[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.

- 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, las componentes de las fórmulas tarifarias del Decreto N° 5T se indexan a octubre 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 12.2 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 componente[15] contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley sea igual a cero.

12.4 Consideraciones especiales del presente proceso

Para efecto del cálculo de los factores señalados en el punto 12.3 anterior, y en virtud de los antecedentes indicados en el punto 12.1 anterior, se tomaron las siguientes consideraciones:

- No se cuenta con información de facturación de las empresas EMELCA, MATAQUITO y DESA, ya que no entregaron los antecedentes correspondientes. En consecuencia, se les asignó una facturación estimada sobre la base de sus demandas a nivel de subestación primaria, distribuida por opción tarifaria y comuna, utilizando como referencia la información de otras Distribuidoras que abastecen las mismas comunas.

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, son los siguientes:

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

Tabla 35: Factores de equidad tarifaria residencial para suministros aéreos.

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6443	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6443	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6443	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6443	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6443	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT1	AT_A	0,0084	0,0000
18	CGE	13502	Alhué	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13402	Buin	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	BT1A	BT_AA	0,0525	0,2353
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	7202	Chanco	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6302	Chépica	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	6102	Codegua	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	6103	Coinco	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7402	Colbún	STX E	BT1A	BT_AA	0,0525	0,2353
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT1	AT_A	0,2353	0,2353
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7102	Constitución	STX E	BT1A	BT_AA	0,0525	0,2353
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT1	AT_A	0,2353	0,2353
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	BT1A	BT_AA	0,1693	0,1693
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT1	AT_A	0,1693	0,1693
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7103	Curepto	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7301	Curicó	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	13602	El Monte	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8104	Florida	STX E	BT1A	BT_AA	-0,0564	0,0000
18	CGE	9105	Freire	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	6106	Graneros	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	BT1A	BT_AA	-0,0564	0,0000
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	7303	Licantén	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7401	Linares	STX E	BT1A	BT_AA	0,0525	0,2353
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT1	AT_A	0,2353	0,2353
18	CGE	6203	Litueche	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6304	Lolol	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	7403	Longaví	STX E	BT1A	BT_AA	0,0525	0,2353
18	CGE	8301	Los Ángeles	STX E	BT1A	BT_AA	-0,0564	0,0000
18	CGE	6108	Machalí	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6109	Malloa	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7105	Maule	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7304	Molina	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6205	Navidad	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	6111	Olivar	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	13404	Paine	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6206	Paredones	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7404	Parral	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8107	Penco	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6112	Peumo	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	16106	Pinto	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	13202	Pirque	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	6308	Placilla	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	9115	Pucón	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	BT1A	BT_AA	0,2259	0,2259
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	7305	Rauco	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6115	Rengo	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7405	Retiro	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	7306	Romeral	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7406	San Javier	STX E	BT1A	BT_AA	0,0525	0,2353
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT_A	0,2353	0,2353
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13601	Talagante	STX D	BT1A	BT_AA	0,2044	0,2044
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	13601	Talagante	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	7308	Teno	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8111	Tomé	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	BT1A	BT_AA	0,1956	0,1956
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	BT1A	BT_AA	0,0525	0,2353
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1A	BT_AA	0,0525	0,2353
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5604	El Quisco	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	BT1A	BT_AA	0,0150	0,2626
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2653
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1A	BT_AA	0,0150	0,2626
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1A	BT_AA	0,1921	0,1921
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5453	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5453	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5453	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5453	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5453	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1A	BT_AA	-0,8777	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT_A	-0,6640	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1A	BT_AA	-0,8777	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	AT_A	-0,6640	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1A	BT_AA	-0,8777	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT_A	-0,6640	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1A	BT_AA	-0,8777	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	BT1A	BT_AA	-0,1181	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	AT_A	0,2579	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1A	BT_AA	-0,1181	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1A	BT_AA	-0,1181	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT_A	0,2579	0,0000
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1A	BT_AA	-0,1181	0,2579
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT_AA	-0,1181	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT_A	0,2579	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1A	BT_AA	-0,0530	0,0000
12	EEC	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT_AA	-0,0530	0,0000
12	EEC	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT_AA	-0,0530	0,0000
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1A	BT_AA	0,0391	0,2247
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1A	BT_AA	0,1950	0,1950
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1A	BT_AA	0,1950	0,1950
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	BT1A	BT_AA	0,1950	0,1950
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1A	BT_AA	0,1950	0,1950
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	BT1A	BT_AA	0,1679	0,1679
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	BT1A	BT_AA	0,1950	0,1950

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1A	BT_AA	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	BT1A	BT_AA	0,2291	0,2291
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	BT1A	BT_AA	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1A	BT_AA	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	BT1A	BT_AA	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1A	BT_AA	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT1	AT_A	0,1932	0,1932
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1A	BT_AA	0,1905	0,1905
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT1	AT_A	0,1905	0,1905
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1A	BT_AA	0,1905	0,1905
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1A	BT_AA	0,1719	0,1719
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2653

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	BT1A	BT_AA	0,1719	0,1719
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT1A	BT_AA	0,2993	0,2993
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5565	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5565	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2240	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5861	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4826	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2240	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5565	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2335	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2240	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5565	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2240	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4826	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5565	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2335	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4826	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2240	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2335	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5565	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3510	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1A	BT_AA	-0,2240	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3792	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5565	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5565	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1B	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1B	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1B	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1B	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1B	BT_AA	0,0000	0,2655
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5686	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT1	AT_A	-0,0883	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5686	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5686	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT1	AT_A	-0,0883	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5686	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT_A	-0,0883	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5686	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT_A	-0,0883	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5686	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	AT_A	-0,0883	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5686	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	AT_A	-0,0883	0,0000
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	BT1A	BT_AA	0,0991	0,2132
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT1	AT_A	0,2132	0,2132
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1A	BT_AA	-0,2857	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3014	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	BT1A	BT_AA	-0,2857	0,0000
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	BT1A	BT_AA	0,0991	0,2132
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2661
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT1	AT_A	0,2661	0,2661
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1A	BT_AA	-0,1268	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT_A	0,3169	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1A	BT_AA	-0,2857	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2661
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1A	BT_AA	-0,2857	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1A	BT_AA	-0,2857	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3014	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1A	BT_AA	-0,2857	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1A	BT_AA	-0,1072	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2656
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT1	AT_A	0,2656	0,2656
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5805	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1862	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT_A	-0,7738	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9064	0,0000
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9064	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	BT1A	BT_AA	-0,4631	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT2	AT_A	-0,3221	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRAT3	AT_A	-0,3221	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,6955	0,0000
20	COOPERSOL	*	Otras	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,6955	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1A	BT_AA	-0,4631	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT2	AT_A	-0,3221	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRAT3	AT_A	-0,3221	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,6955	0,0000
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,6955	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	BT1A	BT_AA	-0,9307	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT1	AT_A	-0,8302	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT2	AT_A	-0,8274	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRAT3	AT_A	-0,8274	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,9236	0,0000
46	DESA	15101	Arica	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,9236	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	BT1A	BT_AA	-0,9307	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT1	AT_A	-0,8302	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT2	AT_A	-0,8274	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRAT3	AT_A	-0,8274	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,9236	0,0000
46	DESA	15102	Camarones	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,9236	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	BT1A	BT_AA	-0,9307	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT_A	-0,8302	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT_A	-0,8274	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT_A	-0,8274	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,9236	0,0000
46	DESA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,9236	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	BT1A	BT_AA	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	11201	Aysén	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	10401	Chaitén	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	11401	Chile Chico	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	11202	Cisnes	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	11301	Cochrane	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	BT1A	BT_AA	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	11101	Coyhaique	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	10402	Futaleufú	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	11102	Lago Verde	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	*	Otras	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	10404	Palena	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	-0,5176	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT2	AT_A	-0,8486	0,0000
24	EDELAYSEN	11402	Río Ibáñez	SM	TRAT3	AT_A	-0,8486	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	0,0000	0,2655
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT2	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRAT3	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRBT2	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	TRBT3	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT2	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRAT3	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRBT2	BT_AA	-0,3998	0,2655

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	TRBT3	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	*	Otras	SM	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT2	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRAT3	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRBT2	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	*	Otras	SM	TRBT3	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT2	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRAT3	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRBT2	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	TRBT3	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT2	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRAT3	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRBT2	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	TRBT3	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT2	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRAT3	AT_A	0,0955	0,2655
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRBT2	BT_AA	-0,3998	0,2655
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	TRBT3	BT_AA	-0,3998	0,2655
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1A	BT_AA	-0,7726	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT_A	-0,4680	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT_A	-0,6096	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT_A	-0,6096	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,7870	0,0000
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,7870	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	BT1A	BT_AA	-0,7726	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT_A	-0,4680	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT_A	-0,6096	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT_A	-0,6096	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,7870	0,0000
8	EMELCA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,7870	0,0000
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT_AA	0,2873	0,2873
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT1	AT_A	0,2873	0,2873
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT2	AT_A	0,2873	0,2873
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT3	AT_A	0,2873	0,2873
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2873
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2873
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
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	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	-0,5308	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10301	Osorno	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	0,2653
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,2653
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5308	0,2653
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,2653
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,2653
39	LUZOSORNO	*	Otras	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,2653
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	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	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	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	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10304	Puyehue	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	0,2653
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,2653
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5308	0,2653
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,2653
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,2653
39	LUZOSORNO	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,2653
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	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	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10305	Río Negro	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	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	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4617	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	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5308	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8293	0,0000
39	LUZOSORNO	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8293	0,0000
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6273	0,2653
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT1	AT_A	-0,2048	0,2653
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6311	0,2653
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6311	0,2653
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8820	0,2653
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8820	0,2653
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6273	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT_A	-0,2048	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6273	0,2653
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	-0,2048	0,2653
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6311	0,2653
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6311	0,2653
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8820	0,2653
32	LUZPARRAL	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8820	0,2653
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6273	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT1	AT_A	-0,2048	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6273	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT1	AT_A	-0,2048	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6273	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT_A	-0,2048	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6273	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT1	AT_A	-0,2048	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6273	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	TRAT1	AT_A	-0,2048	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6311	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8820	0,0000
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8820	0,0000
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2653

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT1	AT_A	0,2653	0,2653
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT2	AT_A	-0,3168	0,2653
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRAT3	AT_A	-0,3168	0,2653
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,7479	0,2653
45	MATAQUITO	3101	Copiapó	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,7479	0,2653
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2653
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT1	AT_A	0,2653	0,2653
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT2	AT_A	-0,3168	0,2653
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRAT3	AT_A	-0,3168	0,2653
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,7479	0,2653
45	MATAQUITO	3304	Huasco	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,7479	0,2653
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2653
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT1	AT_A	0,2653	0,2653
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT2	AT_A	-0,3168	0,2653
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRAT3	AT_A	-0,3168	0,2653
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,7479	0,2653
45	MATAQUITO	*	Otras	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,7479	0,2653
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	BT1A	BT_AA	-0,7688	0,0000
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	TRAT1	AT_A	-0,3967	0,0000
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1A	BT_AA	-0,7688	0,0000
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRAT1	AT_A	-0,3967	0,0000
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1A	BT_AA	-0,7688	0,0000
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT1	AT_A	-0,3967	0,0000
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1A	BT_AA	-0,7688	0,0000
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	TRAT1	AT_A	-0,3967	0,0000
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	*	Otras	STX F	BT1A	BT_AA	-0,7688	0,0000
35	SOCOEPA	*	Otras	STX F	TRAT1	AT_A	-0,3967	0,0000
35	SOCOEPA	*	Otras	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	*	Otras	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	*	Otras	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	*	Otras	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1A	BT_AA	-0,7688	0,0000
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRAT1	AT_A	-0,3967	0,0000
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,4877	0,0000
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1A	BT_AA	-0,7688	0,0000
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT1	AT_A	-0,3967	0,0000
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,4877	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,4877	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	BT1A	BT_AA	-0,8391	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRAT1	AT_A	-0,5190	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
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,5664	0,0000
13	TILTIL	5703	Llaillay	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,5664	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	BT1A	BT_AA	-0,8391	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT_A	-0,5190	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	-0,5664	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,5664	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	BT1A	BT_AA	-0,7395	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRAT1	AT_A	-0,3263	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	-0,4275	0,0000
13	TILTIL	*	Otras	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,4275	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	BT1A	BT_AA	-0,8391	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRAT1	AT_A	-0,5190	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,5664	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,5664	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	BT1A	BT_AA	-0,7395	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRAT1	AT_A	-0,3263	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,4275	0,0000
13	TILTIL	13303	Tiltil	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,4275	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT1	AT_A	0,0084	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT1	AT_A	0,0084	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	7301	Curicó	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT1	AT_A	0,0084	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	7304	Molina	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT1	AT_A	0,0084	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	7306	Romeral	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8922	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9685	0,0000
29	CEC	7308	Teno	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9685	0,0000
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	5601	San Antonio	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT1	AT_A	0,2353	0,2353

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	5603	Cartagena	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	5606	Santo Domingo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6102	Codegua	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6103	Coinco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6104	Coltauco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6105	Doñihue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6106	Graneros	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6107	Las Cabras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6108	Machalí	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6109	Malloa	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6110	Mostazal	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6111	Olivar	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6112	Peumo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6113	Pichidegua	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6115	Rengo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6116	Requínoa	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6117	San Vicente	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6201	Pichilemu	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6202	La Estrella	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6203	Litueche	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6204	Marchihue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6205	Navidad	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6206	Paredones	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6301	San Fernando	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6302	Chépica	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6303	Chimbarongo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6304	Lolol	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6305	Nancagua	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6306	Palmilla	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6307	Peralillo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6308	Placilla	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6309	Pumanque	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	6310	Santa Cruz	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7101	Talca	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7102	Constitución	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7103	Curepto	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7104	Empedrado	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7105	Maule	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7106	Pelarco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7107	Pencahue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7108	Río Claro	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7109	San Clemente	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7110	San Rafael	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	7201	Cauquenes	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7202	Chanco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7203	Pelluhue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7301	Curicó	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7302	Hualañé	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7303	Licantén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7304	Molina	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7305	Rauco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7306	Romeral	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7307	Sagrada Familia	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7308	Teno	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7309	Vichuquén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7401	Linares	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7402	Colbún	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT1	AT_A	0,2353	0,2353
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	7404	Parral	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	7405	Retiro	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT1	AT_A	0,2353	0,2353
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT1	AT_A	0,2353	0,2353
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2353
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,5260	0,2353
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8101	Concepción	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	8102	Coronel	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8103	Chiguayante	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7156	0,0000
18	CGE	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7156	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7156	0,0000
18	CGE	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7156	0,0000
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8107	Penco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8110	Talcahuano	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8112	Hualpén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7156	0,0000
18	CGE	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7156	0,0000
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	9104	Curarrehue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	9115	Pucón	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13105	El Bosque	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13112	La Pintana	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT1	AT_A	0,2259	0,2259
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT2	AT_A	0,0813	0,2259
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRAT3	AT_A	0,0813	0,2259
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,2018	0,2259
18	CGE	13201	Puente Alto	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,2018	0,2259
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	13202	Pirque	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13203	San José de Maipo	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13401	San Bernardo	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13402	Buin	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13403	Calera de Tango	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13404	Paine	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13501	Melipilla	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13502	Alhué	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT2	AT_A	0,0813	0,1693
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRAT3	AT_A	0,0813	0,1693
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,4679	0,1693
18	CGE	13503	Curacaví	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,4679	0,1693
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13504	María Pinto	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13504	María Pinto	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13505	San Pedro	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13601	Talagante	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13601	Talagante	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT1	AT_A	0,1956	0,1956
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13602	El Monte	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1956
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13603	Isla de Maipo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,3886	0,1956
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13604	Padre Hurtado	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT1	AT_A	0,2044	0,2044
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT2	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRAT3	AT_A	0,1623	0,2044
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	13605	Peñaflor	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3136	0,2044
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16101	Chillán	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
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	-0,4328	0,0000
18	CGE	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,4328	0,0000
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16201	Quirihue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16202	Cobquecura	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16203	Coelemu	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16204	Ninhue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16205	Portezuelo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16207	Treguaco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16302	Coihueco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16303	Ñiquén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16304	San Fabián	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6208	0,2654
18	CGE	16305	San Nicolás	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6208	0,2654
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT1	AT_A	0,1921	0,1921
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	3303	Freirina	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4101	La Serena	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4201	Illapel	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4202	Canela	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT_A	0,2653	0,2653
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2653
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2653
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6505	0,2653
18	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6505	0,2653
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT1	AT_A	0,2626	0,2626
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2626
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2626
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,5491	0,2626
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,5491	0,2626
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5403	Papudo	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5404	Petorca	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1921
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4120	0,1921
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT1	AT_A	0,2626	0,2626
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2626
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2626
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,5491	0,2626
18	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,5491	0,2626
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1501	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1501	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1501	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1501	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1501	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7736	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT1	AT_A	-0,6640	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT2	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT3	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,9725	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16303	Ñiquén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT2	AT_A	-0,0966	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT3	AT_A	-0,0966	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,7361	0,0000
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,7361	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT_A	-0,0966	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT_A	-0,0966	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,7361	0,0000
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,7361	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT2	AT_A	-0,0966	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRAT3	AT_A	-0,0966	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,7361	0,0000
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,7361	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT_A	0,2579	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT_A	-0,0966	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT_A	-0,0966	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,7361	0,0000
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,7361	0,0000
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT1	AT_A	0,2579	0,2579
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT2	AT_A	-0,0966	0,2579
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRAT3	AT_A	-0,0966	0,2579
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,7361	0,2579
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,7361	0,2579
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	-0,8033	0,0000
12	EEC	13301	Colina	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,8033	0,0000
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT1	AT_A	0,2247	0,2247
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT2	AT_A	0,0634	0,2247
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRAT3	AT_A	0,0634	0,2247
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,5986	0,2247
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,5986	0,2247
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT1	AT_A	0,1950	0,1950
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT1	AT_A	0,1950	0,1950
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT1	AT_A	0,1950	0,1950

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2103	Sierra Gorda	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT1	AT_A	0,1679	0,1679
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,1679
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,1679
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,1679
18	ELECDA	2104	Taltal	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,1679
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT1	AT_A	0,1950	0,1950
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT1	AT_A	0,1950	0,1950
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1950
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELECDA	2301	Tocopilla	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1950
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT1	AT_A	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT1	AT_A	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT1	AT_A	0,2291	0,2291
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2291
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2291
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,4021	0,2291
18	ELIQSA	1403	Colchane	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,4021	0,2291
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT1	AT_A	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1404	Huara	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT1	AT_A	0,1932	0,1932
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1932
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	ELIQSA	1405	Pica	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1932
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1905
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1905
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1905
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1905
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT1	AT_A	0,1905	0,1905
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT2	AT_A	0,0560	0,1905
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRAT3	AT_A	0,0560	0,1905
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,3555	0,1905
18	EMELARI	15102	Camarones	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,3555	0,1905
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3102	Caldera	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3303	Freirina	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	3304	Huasco	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	BT1A	BT_AA	0,2009	0,2009
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT1	AT_A	0,2009	0,2009
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2009
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4032	0,2009
18	EMELAT	4104	La Higuera	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4032	0,2009
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13104	Conchalí	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13118	Macul	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13128	Renca	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13131	San Ramón	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT1	AT_A	0,1719	0,1719
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT2	AT_A	0,1719	0,1719
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRAT3	AT_A	0,1719	0,1719
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,4400	0,1719
10	ENEL	13301	Colina	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,4400	0,1719
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT1	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT2	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRAT3	AT_A	0,2993	0,2993
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRBT2	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	TRBT3	BT_AA	0,0000	0,2993
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT1	AT_A	0,2653	0,2653
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT1	AT_A	0,1719	0,1719
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2653
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT2	AT_A	0,1719	0,1719
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2653
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRAT3	AT_A	0,1719	0,1719
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6758	0,2653
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,4400	0,1719
10	ENEL	13303	Tiltil	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6758	0,2653
10	ENEL	13303	Tiltil	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,4400	0,1719
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8744	0,0000
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8744	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8206	Los Alamos	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8430	0,0000
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8430	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7645	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7674	0,0000
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7674	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8430	0,0000
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8430	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8430	0,0000
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8430	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7674	0,0000
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7674	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7645	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7674	0,0000
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7674	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3820	0,2653
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,2653
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5876	0,2653
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5876	0,2653
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8125	0,2653
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8125	0,2653
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8654	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT1	AT_A	0,0092	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5669	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8030	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8654	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5857	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8116	0,0000
22	FRONTEL	16206	Ranquil	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8116	0,0000
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6711	0,2655
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT1	AT_A	-0,0883	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6281	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8417	0,0000
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2653
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT1	AT_A	0,2653	0,2653
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2653
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2653
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,6214	0,2653
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,6214	0,2653
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2653
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT1	AT_A	0,2653	0,2653
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2653
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2653
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,6214	0,2653
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,6214	0,2653
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT2	AT_A	-0,0278	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRAT3	AT_A	-0,0278	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7671	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7671	0,0000
23	SAESA	9107	Gorbea	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT2	AT_A	-0,0278	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRAT3	AT_A	-0,0278	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7089	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7089	0,0000
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT2	AT_A	-0,0278	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRAT3	AT_A	-0,0278	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6507	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6507	0,2654
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT2	AT_A	0,0390	0,2132
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRAT3	AT_A	0,0390	0,2132
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRBT2	BT_AA	-0,4163	0,2132
23	SAESA	10103	Cochamó	SM	TRBT3	BT_AA	-0,4163	0,2132
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10201	Castro	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6345	0,2654
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT1	AT_A	0,3326	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT1	AT_A	0,2132	0,2132
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT2	AT_A	0,0390	0,2132
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRAT3	AT_A	0,0390	0,2132
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRBT2	BT_AA	-0,4163	0,2132
23	SAESA	10403	Hualaihué	SM	TRBT3	BT_AA	-0,4163	0,2132
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	14102	Corral	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2661
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2661
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6250	0,2661
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6250	0,2661
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT1	AT_A	0,2661	0,2661
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2661
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2661
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2656
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6250	0,2661
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6250	0,2661
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6076	0,2656
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT2	AT_A	-0,0278	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRAT3	AT_A	-0,0278	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7671	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7671	0,0000
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,7563	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6954	0,0000
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6954	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,4021	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,4021	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
18	EMELARI	*	Otras	STX A	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	BT1A	BT_AA	0,2291	0,2291
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,4021	0,2291

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,4021	0,2291
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT_A	0,2291	0,2291
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2291
18	ELIQSA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2291
18	ELECDA	*	Otras	STX A	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRBT2	BT_AA	-0,4021	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRBT3	BT_AA	-0,4021	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX A	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4463	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4463	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
18	ELECDA	*	Otras	STX B	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4463	0,0000
18	EMELAT	*	Otras	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4463	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
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6676	0,2654
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT_A	0,2654	0,2654
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2654
6	CHILQUINTA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2654
18	CONAFE	*	Otras	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,4545	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,4545	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 C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,5817	0,0000
18	CONAFE	*	Otras	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,5817	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
9	LITORAL	*	Otras	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	*	Otras	STX C	BT1B	BT_AA	0,0000	0,2655
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,6711	0,2655
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT1	AT_A	0,2655	0,2655
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT2	AT_A	0,0000	0,2655
9	LITORAL	*	Otras	STX C	TRAT3	AT_A	0,0000	0,2655
10	ENEL	*	Otras	STX C	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,4148	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,4148	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 D	BT1A	BT_AA	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	*	Otras	STX D	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
10	ENEL	*	Otras	STX D	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	BT1A	BT_AA	-0,0530	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,8033	0,0000
12	EEC	*	Otras	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,8033	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
14	EEPA	*	Otras	STX D	BT1A	BT_AA	0,0391	0,2247
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,5986	0,2247
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,5986	0,2247
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT1	AT_A	0,2247	0,2247
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT2	AT_A	0,0634	0,2247
14	EEPA	*	Otras	STX D	TRAT3	AT_A	0,0634	0,2247
18	CGE	*	Otras	STX D	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRBT2	BT_AA	-0,3632	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX D	TRBT3	BT_AA	-0,3632	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 E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,4328	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,4328	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	0,0000	0,0000
18	CGE	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	0,0000	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5453	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7736	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	-0,1501	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5980	0,0000
21	COOPELAN	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5980	0,0000
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	-0,3820	0,2653
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8125	0,2653
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8125	0,2653
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,2653
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,5876	0,2653
22	FRONTEL	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,5876	0,2653
23	SAESA	*	Otras	STX B	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRBT2	BT_AA	-0,6509	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRBT3	BT_AA	-0,6509	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT2	AT_A	-0,0336	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX B	TRAT3	AT_A	-0,0336	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,6542	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,6542	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,0377	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,0377	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,6382	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,6382	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT2	AT_A	-0,0098	0,0000
23	SAESA	*	Otras	STX F	TRAT3	AT_A	-0,0098	0,0000
28	EDECSA	*	Otras	STX C	BT1A	BT_AA	-0,1181	0,2579
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRBT2	BT_AA	-0,7361	0,2579
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRBT3	BT_AA	-0,7361	0,2579

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales	FETR para tarifas no residenciales
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRAT1	AT_A	0,2579	0,2579
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRAT2	AT_A	-0,0966	0,2579
28	EDECSA	*	Otras	STX C	TRAT3	AT_A	-0,0966	0,2579
29	CEC	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	-0,6443	0,0084
29	CEC	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9685	0,0084
29	CEC	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9685	0,0084
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	0,0084	0,0084
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8922	0,0084
29	CEC	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8922	0,0084
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	-0,5686	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,8417	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	-0,0883	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,6281	0,0000
31	LUZLINARES	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,6281	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	-0,4761	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,7682	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,4904	0,0000
33	COPELEC	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,4904	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	BT1A	BT_AA	-0,9038	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRBT2	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRBT3	BT_AA	-0,9422	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT1	AT_A	-0,7734	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT2	AT_A	-0,8510	0,0000
34	COELCHA	*	Otras	STX E	TRAT3	AT_A	-0,8510	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	BT1A	BT_AA	-0,8777	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,9725	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT1	AT_A	-0,6640	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT2	AT_A	-0,8540	0,0000
36	COOPREL	*	Otras	STX F	TRAT3	AT_A	-0,8540	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	BT1A	BT_AA	-0,4578	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRBT2	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRBT3	BT_AA	-0,8948	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT1	AT_A	0,0000	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT2	AT_A	-0,5812	0,0000
40	CRELL	*	Otras	STX F	TRAT3	AT_A	-0,5812	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	BT1A	BT_AA	0,0000	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRBT2	BT_AA	-0,4619	0,0000
23	SAESA	*	Otras	SM	TRBT3	BT_AA	-0,4619	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

Tabla 36: Factores de equidad tarifaria residencial para suministros soterrados.

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
18	CGE	16101	Chillán	STX E	BT1A	BT_AS	0,0000
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1A	BT_AS	0,1524
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1A	BT_SA	0,0571
18	CGE	8101	Concepción	STX E	BT1A	BT_SS	0,0000
18	CGE	8102	Coronel	STX E	BT1A	BT_AS	0,0000

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
18	CGE	7105	Maule	STX E	BT1A	BT_AS	0,1524
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1A	BT_AS	0,1524
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1A	BT_SA	0,0571
18	CGE	6101	Rancagua	STX E	BT1A	BT_SS	0,0000
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1A	BT_AS	0,1524
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1A	BT_SA	0,0571
18	CGE	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1A	BT_SS	0,0000
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1A	BT_AS	0,1524
18	CGE	7101	Talca	STX E	BT1A	BT_SA	0,0571
18	CGE	9101	Temuco	STX E	BT1A	BT_AS	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	TRAT1	AT_S	0,2654
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT_SA	0,0000
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1A	BT_SS	-0,0085
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1A	BT_AS	0,0000
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1A	BT_AS	0,1114
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1A	BT_SA	0,0194
18	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1A	BT_SS	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_SA	0,0000
18	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1A	BT_SS	0,0000
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1A	BT_SA	0,0194
18	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1A	BT_SS	0,0000
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1A	BT_AS	-0,5097
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1A	BT_AS	-0,5097
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1A	BT_AS	-0,5097
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1A	BT_AS	-0,5097
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1A	BT_AS	-0,5097
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1A	BT_AS	-0,2025
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1A	BT_SA	0,1115
18	ELECDA	2101	Antofagasta	STX A	BT1A	BT_SS	0,0000
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1A	BT_SA	0,1115
18	ELECDA	2201	Calama	STX A	BT1A	BT_SS	0,0000
18	ELECDA	2102	Mejillones	STX A	BT1A	BT_SA	0,1115
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1A	BT_SA	0,1115
18	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1A	BT_SS	0,0000
18	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1A	BT_SA	0,1115
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1A	BT_AS	0,1905
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1A	BT_SA	0,1115
18	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1A	BT_SS	0,0000
10	ENEL	13102	Cerrillos	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13103	Cerro Navia	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1A	BT_AS	0,1086
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1A	BT_SA	0,1175
10	ENEL	13301	Colina	STX D	BT1A	BT_SS	0,0000
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13106	Estación Central	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13107	Huechuraba	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13108	Independencia	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13109	La Cisterna	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993

Id Concesionaria	Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión Zonal	Tarifa	Tipo de suministro	FETR para tarifas residenciales
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13110	La Florida	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13111	La Granja	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13113	La Reina	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13302	Lampa	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13114	Las Condes	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13116	Lo Espejo	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13117	Lo Prado	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13118	Macul	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13119	Maipú	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13122	Peñalolén	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13123	Providencia	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13124	Pudahuel	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13125	Quilicura	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13126	Quinta Normal	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13127	Recoleta	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13128	Renca	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13129	San Joaquín	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13130	San Miguel	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13101	Santiago	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13132	Vitacura	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT1A	BT_AS	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT1A	BT_SA	0,2993
10	ENEL	13120	Ñuñoa	STX D	BT1A	BT_SS	0,2993
10	LUZANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1A	BT_SS	0,2873

ANEXOS

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

1.1 Proceso Licitatorio 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:

$$PNELP = PNELP_0 \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{6m_0}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{6m}}{Brent_{6m_0}} + a_3 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_6m_0} \right) \quad (1)$$

$$PNPLP = PNPLP_0 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_6m_0} \quad (2)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

Carbón_6m$_0$: 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_6m$_0$: 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_6m$_0$: 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.

1.2 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:

$$PNELP = PNELP_{base}\left(a_1\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} + a_2\frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_3\frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m}\right) + RIAE \qquad (3)$$

$$PNPLP = PNPLP_0 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_6m_0} \cdot \left(\frac{\frac{f^P_{Pto\ Compra}}{f^P_{Pto\ Compra0}}}{\frac{f^P_{Pto\ Oferta}}{f^P_{Pto\ Oferta0}}}\right) \qquad (4)$$

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_6m_0: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

Carbón_6m: Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

$Carbón_6m_0$: 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.

GNL_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.

GNL_6m_0: Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

$f^{P}_{Pto\ Compra0}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

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

$f^{P}_{Pto\ Oferta0}$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

RIAE: Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del informe técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley.

El Servicio de Impuestos Internos enviará en el mes de abril de cada año 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:

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

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

Donde:

R_contrato: Retiros de energía activa realizados por el Suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

R_total: Total de retiros de energía activa realizados por el Suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

I_total: Total de inyecciones de energía activa realizados por el Suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

Emisión_CO_2: Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

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

Imp_CO_2: Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.

Imp_CO_{2o}: Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.

CDC_j: Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”.

NC: Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del Suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.

Pobj: Población de la comuna “j”.

Emisión_MP: Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Emisión_NOX: Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Emisión_SO_2: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

CSCpc _MP: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en

dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

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

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

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

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

CSCpc _$SO2_o$: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

1.3 Proceso Licitatorio 2015/02, 2015/01, 2017/01, 2021/01, 2022/01

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:

$$PNELP = PNELP_0 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_6m_0} \quad (5)$$

$$PNPLP = PNPLP_0 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_6m_0} \quad (6)$$

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_6m_0 : 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.

1.4 Proceso Licitatorio 2023/01 y 2025/01

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 la vigencia de los respectivos contratos son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_0 \cdot \left(a_1 \cdot \frac{GNL_{6m}}{GNL_{6m_0}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{6m}}{CPI_{6m_0}} \right) + CS \quad (7)$$

$$PNPLP = PNPLP_0 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_6m_0} \quad (8)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

GNL_6m : Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub en US$/MM BTU, 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.

GNL_6m_0 : Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub en US$/MM BTU. 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.

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_6m_0 : 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.

CS : Promedio mensual de Costos Sistémicos a cargo del Suministrador, determinado semestralmente por la Comisión Nacional de Energía con ocasión del Informe Técnico vinculado a la fijación de Precios de Nudo Promedio, y asociados al suministro del presente contrato.

ANEXO 2: Valores índices actualizados licitaciones

Tabla: Valores de índices actualizados

			Indexadores					Valor actual índices					Costos sistémicos
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**CS [US$/MWh]**
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	-	332,169	133,410	95,610	332,169	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	CHUNGUNGO S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	CHUNGUNGO S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	CHUNGUNGO S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000

			Indexadores					Valor actual índices					Costos sistémicos
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	CS [US$/MWh]
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	CHUNGUNGO S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	SAN JUAN SPA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	SAN JUAN SPA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	SAN JUAN SPA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	PELUMPÉN S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	PELUMPÉN S.A. (COLBÚN)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	PELUMPÉN S.A. (POLPAICO)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	PELUMPÉN S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	PELUMPÉN S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	SANTIAGO SOLAR S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	SANTIAGO SOLAR S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	SANTIAGO SOLAR S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	SAN JUAN SPA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	SAN JUAN SPA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	SAN JUAN SPA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	PELUMPÉN S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	SANTIAGO SOLAR S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	SAN JUAN SPA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	SAN JUAN SPA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000

			Indexadores					Valor actual índices					Costos sistémicos
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	CS [US$/MWh]
2015/02	AELA GENERACIÓN S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	SCB II SPA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	AELA GENERACIÓN S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	AMUNCHE SOLAR SPA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	AELA GENERACIÓN S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	AELA GENERACIÓN S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	SCB II SPA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	AELA GENERACIÓN S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	AMUNCHE SOLAR SPA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	AELA GENERACIÓN S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	CONSORCIO ABENGOA CHILE S.A., ABENGOA SOLAR CHILE SPA Y ABENGOA SOLAR S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/02 (ELECDA)	IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	332,169	332,169	133,410	3,070	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	SAN JUAN SPA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	332,169	332,169	133,410	3,070	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	SAN JUAN SPA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	332,169	332,169	133,410	3,070	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	SAN JUAN SPA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	332,169	332,169	133,410	3,070	0,000	0,000

			Indexadores					Valor actual índices					Costos sistémicos
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**CS [US$/MWh]**
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	SAN JUAN SPA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	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	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	EL CAMPESINO	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	332,169	332,169	0,000	3,070	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	ABENGOA	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2	NORVIND	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	EL CAMPESINO	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	332,169	332,169	0,000	3,070	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	ABENGOA	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (ENELSA)	NORVIND	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	EL CAMPESINO	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	332,169	332,169	0,000	3,070	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	ABENGOA	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMELECTRIC)	NORVIND	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	EL CAMPESINO	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	332,169	332,169	0,000	3,070	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	ABENGOA	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
SIC 2013/03_2 (EMETAL)	NORVIND	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD DUQUECO (DUQUECO)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (MALLECO II)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (MALLECO)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (MALLECO II)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (MALLECO)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (MALLECO II)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD MALLECO (MALLECO)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD DUQUECO (STA FE)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (ESPERANZA)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (C° TIGRE)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	CONDOR ENERGÍA (TCHAMMA)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (CAMAN)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (COIHUE)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000

			Indexadores					Valor actual índices					Costos sistémicos
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	CS [US$/MWh]
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SPA	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	OPDENERGY	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2017/01	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2017/01	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2017/01	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2021/01	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2021/01	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2021/01	CANADIAN SOLAR LIBERTADOR SOLAR HOLDING SPA	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2021/01	OPDE CHILE SPA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2021/01	SONNEDIX PPA HOLDING SPA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	WPD DUQUECO (DUQUECO)	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	AELA GENERACIÓN S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	ENEL GENERACIÓN	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2015/01	SONNEDIX COX	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2022/01	ZAPALERI SPA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	0,000
2023/01	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	BS1Z1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	10,340
2023/01	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	BS1Z2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	10,340
2023/01	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	BS1Z3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	332,169	332,169	0,000	0,000	0,000	10,340
2025/01	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	BS1Z1	CPI_6m	CPI_6m	GNL_6m	0,0000	-	332,169	332,169	3,070	0,000	0,000	10,340
2025/01	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	BS1Z2	CPI_6m	CPI_6m	GNL_6m	0,0000	-	332,169	332,169	3,070	0,000	0,000	10,340
2025/01	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	BS1Z3	CPI_6m	CPI_6m	GNL_6m	0,0000	-	332,169	332,169	3,070	0,000	0,000	10,340
2025/01	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	BS1Z4	CPI_6m	CPI_6m	GNL_6m	0,0000	-	332,169	332,169	3,070	0,000	0,000	10,340

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 N° 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 2027”, “Precios de Nudo Promedio Enero 2027”, “Anexos ITD”, “5. Tablas”, “Anexo 3 ITD PNP 27-1.xlsx”.

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

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de las Diferencias de Facturación y de Compras, se encuentra contenido en el presente ANEXO 4, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el sitio web de la Comisión https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/, en la siguiente ruta: “Precio Nudo Promedio”, “Fijaciones 2027”, “Precios de Nudo Promedio Enero 2027”, “Anexos ITD”, “5. Tablas”, “Anexo 4 ITD PNP 27-1.xlsx”.

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

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de las Diferencias por Retraso, se encuentra contenido en el presente ANEXO 5, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el sitio web de la Comisión https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/, en la siguiente ruta: “Precio Nudo Promedio”, “Fijaciones 2027”, “Precios de Nudo Promedio Enero 2027”, “Anexos ITD”, “5. Tablas”, “Anexo 5 ITD PNP 27-1.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 sitio web de la Comisión https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/, en la siguiente ruta: “Precio Nudo Promedio”, “Fijaciones 2027”, “Precios de Nudo Promedio Enero 2027”, “Anexos ITD”, “5. Tablas”, “Anexo 6 ITD PNP 27-1.xlsx”.