

REF.: Aprueba nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de diciembre de 2020, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 439, de 20 de noviembre de 2020.

RESOLUCION EXENTA N° 464

SANTIAGO, 9 de diciembre de 2020

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por Ley N° 20.928 y Ley N° 20.936, ambas del 2016, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.185";
- d) Lo señalado en la Ley N° 19.880, que establece bases de los procedimientos administrativos que rigen los actos de los órganos de la administración del Estado, en adelante, "Ley N° 19.880";

- e) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones;
- f) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 20T";
- g) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 703";
- h) La Resolución Exenta N° 72 de la Comisión, de fecha 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, publicada en el Diario Oficial con fecha 11 de marzo de 2020 y modificada mediante Resoluciones Exentas N° 114, de fecha 9 de abril de 2020 y N° 340, de 3 de septiembre de 2020;
- i) La Resolución Exenta N° 439 de la Comisión, de fecha 20 de noviembre de 2020, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de noviembre de 2020;
- j) Los Oficios Ordinarios N° 843 y N° 844 de la Comisión, de fecha 20 de noviembre de 2020, que comunican a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, y, al Ministerio de Energía, respectivamente, el Informe Técnico Definitivo individualizado en el literal i) anterior; y,

- k) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

CONSIDERANDO:

- 1) Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, previo informe de la Comisión;
- 2) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3° de la Resolución Exenta N° 703, para efectos de cada fijación semestral de precios de nudo promedio, la Comisión comunicará al Ministerio de Energía y a las empresas eléctricas, un informe técnico definitivo de cálculo de los precios de nudo promedio;
- 3) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 843 y N° 844 individualizados en la letra j) de vistos, esta Comisión comunicó a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, y, al Ministerio de Energía, respectivamente, el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo Promedio y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de noviembre de 2020, aprobado mediante Resolución Exenta N° 439 citada en el literal i) de vistos;
- 4) Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 62° de la Ley N° 19.880, en cualquier momento, la autoridad podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u oscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en general, los puramente materiales o de hechos que aparecieran de manifiesto en el acto administrativo;
- 5) Que, esta Comisión ha constatado la existencia de algunos errores numéricos y de cálculo contenidos en el Informe Técnico Definitivo ya individualizado, en particular respecto de la aplicación de algunos de los factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los contratos licitados, la utilización del tipo de cambio respecto de los

Sistemas Medianos, y los intereses considerados para uno de los ítems del referido informe, por lo que, a efectos de contar con un documento íntegro y autocontenido, mediante el presente acto administrativo esta Comisión viene en aprobar un nuevo Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1º de la Ley N° 21.185, dejando sin efecto la Resolución Exenta N° 439, de 20 de noviembre de 2020.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1º de la Ley N° 21.185, de diciembre de 2020, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación:

**FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DEL FACTOR
DE AJUSTE A QUE SE REFIERE EL NUMERAL 3.
DEL ARTÍCULO 1° DE LA LEY N° 21.185**

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

DICIEMBRE 2020

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	4
2.	ANTECEDENTES.....	6
3.	PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO.....	8
4.	FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO.....	9
4.1	Actualización y determinación de los PNLP.....	9
4.2	Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado.....	10
5.	FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN.....	11
5.1	Factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los PNLP de energía y potencia	11
5.2	Salvos por mecanismo de estabilización	55
5.3	Transferencias entre distribuidoras	80
5.4	Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia	81
6.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO.....	84
7.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	85
7.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria.....	85
7.2	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria.....	86
7.3	Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia	87
8.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS	87
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	91
10.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL.....	93
11.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	111
	ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones	127
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2.....	127

1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	128
1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2	130
1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	131
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01.....	132
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01.....	134
1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03.....	136
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....	139
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02 y 2015/01	143
	ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones.....	145
	ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato.....	151

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DEL FACTOR DE AJUSTE A QUE SE REFIERE EL NUMERAL 3. DEL ARTÍCULO 1° DE LA LEY N° 21.185

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía (en adelante, “la Comisión”), debe remitir al Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 20.928 y la Ley N° 20.936, ambas del 2016 (en adelante, “la Ley”) y a lo señalado en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante, “Ley N° 21.185”) y en el inciso final del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica.

De acuerdo a lo establecido en la Ley, las concesionarias de servicio público de distribución 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, aquéllas 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, denominados Precios de Nudo de Corto Plazo (en adelante, “PNCP”). Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

Adicionalmente, se debe tener en consideración que, con fecha 29 de enero de 2015, entró en vigencia la Ley N° 20.805 que perfecciona el sistema de licitaciones de suministro eléctrico para clientes sujetos a regulaciones de precios. Dicha ley modificó el artículo 157° de la Ley, en lo relativo a que la comparación de los precios promedio que se deban traspasar a los clientes finales se refiera a una misma subestación común para el Sistema Eléctrico Nacional que, para efectos del presente informe técnico, corresponde a Polpaico 220 [kV].

De igual forma, en la elaboración del presente informe se han tenido en consideración las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.185, que establece un mecanismo transitorio de estabilización de los precios de energía eléctrica para usuarios finales sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución y, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo definidas en la Resolución Exenta N° 72 de la Comisión, de fecha 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por la Resolución Exenta N° 114 de la Comisión, de fecha 9 de abril de 2020 y por la Resolución Exenta N° 340, de fecha 3 de septiembre de 2020 (en adelante, “Resolución Exenta N° 72”).

Atendido lo anterior, este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación de precios, y explicita las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 131°, 133°, 134°, 135° ter, 135° quáter, 135° quinquies, 156°, 157°, 158°, 161° y 191° de la Ley, a lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778 de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma (en adelante, “Resolución Exenta N° 703”), en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, modificado por el D.S. N° 68 de 2015, del mismo Ministerio y en la Ley N° 21.185.

2. ANTECEDENTES

Licitaciones de Suministro

De acuerdo con la reglamentación vigente, las empresas concesionarias, en forma individual o colectiva, han llevado a cabo licitaciones de suministro, las que, a su vez, se han realizado en el marco de un proceso licitatorio global.

En el siguiente cuadro se detallan las licitaciones de suministro adjudicadas desde el 10 de noviembre de 2006 y cuyos contratos de suministro han iniciado suministro a la fecha, o se encuentran próximos a iniciar suministro dentro del horizonte que abarca el presente informe.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes¹

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

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, cuya sucesora legal es Enel Distribución.

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
		Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til – Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/01	2015/01	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til – Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

De acuerdo a la normativa vigente, se denomina “Puntos de Ofertas” a las barras o nudos del sistema eléctrico en los que los proponentes ofertan los precios y montos de energía asociados al suministro licitado.

Por otra parte, las barras o nudos en los cuales las empresas concesionarias efectúan las respectivas compras de energía y potencia destinadas a abastecer a sus consumidores regulados, al o los adjudicatarios de la licitación, se denominan indistintamente “Puntos de Suministro” o “Puntos de Compra”. Lo anterior, sin perjuicio de que un Punto de Suministro puede ser, a la vez, un Punto de Oferta.

En caso de que existan Puntos de Suministro que no coincidan con los Puntos de Oferta, los precios de compra de energía y potencia en dichos Puntos de Suministro se han determinado según el siguiente criterio:

- Precio de energía: Corresponde al precio de oferta del proponente establecido en el respectivo Punto de Oferta señalado en las Bases, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.
- Precio de potencia: Corresponde al precio de potencia para el respectivo sistema eléctrico, establecido en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente a la fecha del llamado a licitación, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.

Los factores de modulación corresponderán a los factores de modulación de energía y potencia incluidos en el Decreto de Precios de Nudo de Corto Plazo vigente a la fecha de facturación.

En consistencia con el artículo 156° de la Ley, los precios de energía y potencia, tanto en los Puntos de Oferta como de Suministro, obtenidos según lo expuesto en los párrafos precedentes, son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, durante la vigencia del mecanismo de estabilización definido en la Ley N° 21.185, los precios de nudo de largo plazo de energía y potencia que las concesionarias de servicio público de distribución deberán pagar a sus suministradores considerarán la aplicación de un factor de ajuste que permita asegurar que, la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del precio estabilizado a cliente regulado o precio estabilizado a cliente regulado ajustado de cada distribuidora.

De igual forma, en virtud de lo señalado en el inciso tercero del artículo 11° y el artículo 25° de la Resolución Exenta N° 72, los precios de energía que las concesionarias pagarán a sus suministradores por sus respectivos contratos, corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del referido contrato, multiplicado por el factor de ajuste de energía señalado en el punto 5 del presente informe y convertido a moneda nacional, utilizando como tipo de cambio el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2020, publicados por el Banco Central (801,49 [\$/US\$]).

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

Para actualizar los PNLP en los Puntos de Suministro, primero se han indexado los precios adjudicados en los Puntos de Oferta, y luego se ha aplicado la relación de los factores de modulación, según lo expuesto en el punto 3.

Para efectos de la evaluación de las fórmulas de indexación se entenderá por:

$PNELP_{Base}$: Precio de Nudo de Energía de Largo Plazo base en el Punto de Oferta de la licitación respectiva, en [US\$/MWh].

$PNPLP_{Base}$: Precio de Nudo de Potencia de Largo Plazo base en el Punto de Oferta de la licitación respectiva, en [US\$/kW/mes].

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. Las fórmulas agrupadas según proceso se detallan en el **Anexo 1** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

4.1 Actualización y determinación de los PNLP

Conforme a lo establecido en el artículo 161° de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión revisará mensualmente la variación acumulada que experimenten los precios de nudo de largo plazo, conforme a sus respectivas fórmulas de indexación. En caso 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 de distribución, considerando y aplicando los mecanismos de ajuste del artículo 157° de la Ley.

Asimismo, los artículos recién citados disponen que los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con las fórmulas de indexación contenidas en

sus respectivos contratos, con ocasión de cada proceso de fijación de precios de nudo de corto plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, de acuerdo a la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

Los precios de Nudo de Largo Plazo, reajustados según lo señalado en los párrafos anteriores, entrarán en vigencia a partir de la fecha que origine la indexación y se aplicarán una vez que se dicte el decreto semestral de precio de nudo promedio correspondiente, con los ajustes definidos en la Ley N° 21.185.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de octubre de 2020, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 12T del Ministerio de Energía, de fecha 10 de agosto de 2020, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 12T/2020”.

Para la presente fijación, se han incorporado los contratos de la Licitación 2015/01, que inician suministro en enero de 2021, salvo los asociados a Cerro Tigre y Tchamma, cuyo inicio de suministro fue prorrogado a julio de 2021, mediante Resolución Exenta N° 689, de 2019 y aquellos vinculados a Ckani, los que, conforme a lo señalado en la Resolución Exenta N° 52, de 2020, postergaron su inicio de suministro a octubre de 2021. Por otro lado, 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.

4.2 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, traspasables a cliente regulado se han utilizado los índices contenidos de la tabla del **Anexo 2** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

5. FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN

5.1 Factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los PNLP de energía y potencia

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, durante la vigencia del mecanismo de estabilización, los precios de energía y potencia que las distribuidoras pagarán, en cada facturación mensual, a sus suministradores considerarán la aplicación de factores de ajustes de energía y de potencia que permitan asegurar que la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, “PEC”) o PEC Ajustado, según corresponda, de la correspondiente distribuidora, de acuerdo a lo establecido en el decreto tarifario respectivo.

El Factor de Ajuste de Energía será calculado por la Comisión, de acuerdo a lo siguiente:

- i. Para aquellos períodos tarifarios anteriores al 1° de julio de 2023:

$$f_e = \text{mínimo} \left(1; \frac{(R_{PEC}^e - R_{C21}^e - DF_{C21} - Def_D - ES)}{R_{PNLP}^e} \right)$$

- ii. Para aquellos períodos tarifarios posteriores al 30 de junio de 2023:

$$f_e = 1$$

Donde:

f_e : Factor único de ajuste de los precios de energía de los Contratos. Dicho factor será mayor o igual a cero.

R_{PEC}^e : Recaudación proyectada a precios de energía PEC, determinada como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R_{C21}^e : Pago proyectado de energía de los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de energía de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Def_D : Déficit Semestral de las Distribuidoras, calculado de conformidad a lo establecido en el artículo 17°, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

DF_{C21} : Suma de las Diferencias de Facturación de los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, calculada de conformidad a lo establecido en el artículo 14, en moneda nacional. Dicha variable podrá ser un valor positivo o negativo.

R^e_{PNLP} : Pago proyectado de energía de los Contratos que inician su suministro antes de 2021, determinado como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro con anterioridad al año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de energía de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

ES : Exceso de Saldos del Sistema, sobre el límite de 1.350 millones de dólares de los Estados Unidos de América establecido en la Ley N° 21.185, calculado de conformidad a lo establecido en el inciso final del artículo 15° de la Resolución Exenta N° 72, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

De conformidad a lo anterior, los precios de energía que las Distribuidoras pagarán a sus Suministradores por sus respectivos Contratos corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del Contrato, multiplicado por el Factor de Ajuste de Energía correspondiente, y convertido a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio dispuesto en el artículo 25° de la Resolución Exenta N° 72.

Asimismo, la Comisión calculará un Factor de Ajuste de Potencia de acuerdo a lo siguiente:

- i. Para aquellos períodos tarifarios anteriores al 1° de julio de 2023:

$$f_p = \text{mínimo} \left(1; \frac{(R^p_{PEC} - R^p_{C21})}{R^p_{PNLP}} \right)$$

- ii. Para aquellos períodos tarifarios posteriores al 30 de junio de 2023:

$$f_p = 1$$

Donde:

f_p : Factor único de ajuste de los precios de potencia de los contratos de suministro. Dicho factor será mayor o igual a cero.

R^p_{PEC} : Recaudación proyectada a precios de potencia PEC, determinada como la suma de la potencia de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante

el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado de potencia, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R^{p}_{C21} : Pago esperado de potencia a los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R^{p}_{PNLP} : Pago proyectado de potencia a los Contratos que inician su suministro antes de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro con anterioridad al año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Sobre la base de los antecedentes recibidos por esta Comisión en respuesta al Oficio Ordinario N° 75 de 2019, se ha realizado una estimación de las compras de potencia, considerando la proyección de energía para el periodo de fijación con un factor carga equivalente a 0,612.

El cálculo del factor de carga utilizado corresponde a un promedio sistémico calculado con la información real del año 2018, según los antecedentes disponibles, obtenidos como respuesta al Oficio Ordinario N° 75 de la Comisión, del 2019, enviado en el contexto del proceso de previsión de demanda.

A efectos del cálculo del factor señalado en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, se han estimado las recaudaciones de energía y potencia, para lo cual se han valorizados las unidades físicas a los niveles de precios de PEC y PNLP, considerando de forma separada las correspondientes a los contratos con entrada en operación a contar del año 2021. Las siguientes tablas muestran las recaudaciones esperadas para el semestre de la presente fijación.

Tabla 2a: Recaudaciones esperadas valorizadas a PEC

Distribuidora	Compra PEC Pe [\$]	Compra PEC Pe [USD]	Compra PEC Pp [\$]	Compra PEC Pp [USD]
CEC	3.060.710.494	3.818.776	650.413.806	811.506
Cge Distribución	283.013.963.592	353.109.788	59.551.166.559	74.300.573
Chilquinta	78.582.697.325	98.045.761	16.414.505.666	20.479.988

Distribuidora	Compra PEC Pe [\$]	Compra PEC Pe [USD]	Compra PEC Pp [\$]	Compra PEC Pp [USD]
Codiner	2.592.837.700	3.235.022	579.101.064	722.531
Coelcha	1.685.615.994	2.103.103	360.608.597	449.923
Conafe	59.271.683.916	73.951.870	12.246.061.571	15.279.120
Coopelan	3.901.982.465	4.868.411	828.150.269	1.033.263
Coopersol	48.122.432	60.041	12.277.371	15.318
Cooprel	1.337.164.921	1.668.349	283.675.587	353.935
Copelec	7.584.403.882	9.462.880	1.568.403.131	1.956.859
Crell	3.458.154.662	4.314.657	653.359.735	815.181
Edecsa	2.393.817.052	2.986.709	464.630.390	579.708
Eepa	5.631.170.078	7.025.877	1.366.722.021	1.705.227
Elecda	26.916.520.969	33.583.103	6.795.665.588	8.478.790
Eliqsa	14.584.420.840	18.196.635	3.772.416.827	4.706.755
Emelari	9.792.055.279	12.217.314	2.453.564.771	3.061.254
Emelat	14.994.879.599	18.708.754	3.084.328.176	3.848.243
Emelca	659.799.678	823.216	129.359.731	161.399
Enel Distribución	271.774.306.185	339.086.334	62.887.157.277	78.462.810
Frontel	32.703.127.007	40.802.913	7.116.112.277	8.878.604
Litoral	4.612.401.773	5.754.784	913.218.715	1.139.401
Luz Osorno	4.605.804.957	5.746.553	966.580.578	1.205.980
Luzlinares	4.737.276.651	5.910.587	995.716.120	1.242.331
Luzparral	4.027.536.940	5.025.062	820.707.622	1.023.977
Saesa	54.369.896.983	67.836.027	10.965.984.999	13.681.999
Socoepa	1.536.224.264	1.916.710	317.724.311	396.417
Tiltil	463.963.077	578.876	107.209.303	133.762
Mataquito	83.159	104	15.894	20
Total	898.340.621.873	1.120.838.216	196.304.837.957	244.924.875

Tabla 2b: Recaudaciones esperadas valorizadas a PNLPP

Distribuidora	Compra PNLPE Total [USD]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPE Total [\$]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [\$]	Compra PNLPP Total [USD]	Compra PNLPP contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPP Total [\$]	Compra PNLPP contratos previos 2021[\$]
CEC	4.364.304	4.172.617	3.497.945.646	3.344.310.862	1.007.044	924.235	807.135.930	740.765.269
Cge Distribución	423.761.783	413.147.114	339.640.831.344	331.133.280.704	92.997.575	88.439.325	74.536.626.065	70.883.234.757
Chilquinta	110.218.914	108.331.415	88.339.357.274	86.826.546.158	27.400.891	26.569.937	21.961.539.884	21.295.538.737
Codiner	3.304.618	2.936.510	2.648.618.401	2.353.583.290	786.464	632.234	630.342.775	506.729.031
Coelcha	2.421.541	2.371.279	1.940.840.548	1.900.556.265	536.871	515.623	430.296.740	413.266.494
Conafe	78.422.426	68.990.632	62.854.789.908	55.295.301.280	19.673.168	15.572.387	15.767.847.488	12.481.112.518
Coopelan	5.025.537	4.460.555	4.027.918.002	3.575.090.358	1.197.709	961.586	959.951.998	770.701.287
Coopersol	55.633	55.633	44.589.213	44.589.213	19.311	19.311	15.477.947	15.477.947

Distribuidora	Compra PNLPE Total [USD]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPE Total [\$]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [\$]	Compra PNLPP Total [USD]	Compra PNLPP contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPP Total [\$]	Compra PNLPP contratos previos 2021[\$]
Cooprel	1.643.807	1.593.116	1.317.495.181	1.276.866.932	426.330	401.392	341.699.063	321.711.528
Copelec	10.078.857	9.399.354	8.078.103.235	7.533.488.353	2.334.042	2.046.302	1.870.711.124	1.640.090.799
Crell	4.125.559	4.028.908	3.306.594.143	3.229.129.651	1.072.691	1.024.876	859.750.839	821.427.997
Edecsa	3.308.516	3.308.516	2.651.742.765	2.651.742.765	777.466	777.466	623.130.910	623.130.910
Eepa	7.539.433	7.359.900	6.042.780.032	5.898.886.154	2.206.134	2.128.030	1.768.194.416	1.705.594.589
Elecda	31.060.178	30.291.442	24.894.422.054	24.278.288.013	10.938.603	10.603.113	8.767.181.257	8.498.289.393
Eliqsa	17.125.999	16.991.028	13.726.317.332	13.618.138.891	5.980.099	5.920.176	4.792.989.537	4.744.962.229
Emelari	11.156.777	10.543.073	8.942.045.235	8.450.167.386	3.915.028	3.646.552	3.137.855.480	2.922.674.869
Emelat	19.308.122	18.224.581	15.475.266.907	14.606.819.395	5.012.539	4.539.368	4.017.499.839	3.638.257.989
Emelca	1.002.088	1.002.088	803.163.548	803.163.548	216.513	216.513	173.532.723	173.532.723
Enel Distribución	353.613.027	336.476.815	283.417.305.007	269.682.802.757	100.567.476	93.122.963	80.603.826.521	74.637.123.389
Frontel	41.648.961	36.403.689	33.381.225.607	29.177.192.867	10.083.165	7.879.008	8.081.555.580	6.314.945.800
Litoral	6.148.618	6.039.834	4.928.055.824	4.840.866.767	1.525.731	1.477.531	1.222.857.822	1.184.226.124
Luz Osorno	5.080.582	4.492.664	4.072.035.456	3.600.824.956	1.429.898	1.140.598	1.146.048.592	914.177.850
Luzlinares	6.490.693	6.288.951	5.202.225.403	5.040.531.170	1.543.972	1.457.590	1.237.478.147	1.168.243.775
Luzparral	5.513.562	5.322.968	4.419.064.900	4.266.305.474	1.259.705	1.178.559	1.009.640.852	944.602.992
Saesa	59.971.459	52.930.785	48.066.524.562	42.423.494.573	17.125.108	13.610.173	13.725.602.945	10.908.417.797
Socoepa	1.997.683	1.942.254	1.601.123.179	1.556.697.393	517.416	490.039	414.703.645	392.761.378
Tilttil	611.940	611.940	490.463.777	490.463.777	174.371	174.371	139.756.445	139.756.445
Mataquito	108	108	86.269	86.269	24	24	19.323	19.323
Total	1.215.000.725	1.157.717.770	973.810.930.752	927.899.215.220	310.725.341	285.469.281	249.043.253.886	228.800.773.937

Adicionalmente, se han incorporado los saldos de facturación y aquellos asociados a Ajuste y Recargos informados por el Coordinador, conforme a los antecedentes disponibles a la fecha.

Así, a partir de la información indicada en los párrafos anteriores, a continuación, se presenta una tabla que contiene el resumen del balance entre distribuidoras.

Tabla 3: Resumen Balance Distribuidoras

Balance distribuidoras	Monto [\$]
Déficit Semestral de las Distribuidoras	-12.180.440.415
Déficit Semestral de las Distribuidoras Reajustado	-12.405.943.753

Para el cálculo de los factores de ajuste de energía y potencia se ha considerado el Déficit Semestral por Distribuidora contenido en el punto 5.4. del presente informe, que establece el Balance por Distribuidora, conforme a lo dispuesto en el artículo 17º de la Resolución Exenta N° 72 y las recaudaciones esperadas valorizadas a precios PEC contenidas en la Tabla 2a.

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

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

Conforme a lo señalado en los párrafos anteriores, los factores de ajuste de energía y potencia calculados en la presente fijación son los que se detallan a continuación:

Tabla 4: Factores de ajuste

Factor de Ajuste de Energía	0,905
Factor de Ajuste de Potencia	0,770

Considerando la aplicación de los factores ya descritos, a continuación, se expone una tabla que contiene los correspondientes PNLP ajustados.

Tabla 5: Precios de Nudo de Largo Plazo ajustados en Sistema Eléctrico Nacional

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,233	9,088	3,538	66,279	7.283,61	60,002	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,233	9,088	3,036	66,682	7.283,61	60,367	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,233	9,088	2,242	67,318	7.283,61	60,943	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,233	9,088	3,231	66,525	7.283,61	60,225	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,233	9,088	2,883	66,804	7.283,61	60,477	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,233	9,088	3,538	66,279	7.283,61	60,002	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,233	9,088	3,036	66,682	7.283,61	60,367	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,233	9,088	2,242	67,318	7.283,61	60,943	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,233	9,088	3,231	66,525	7.283,61	60,225	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,233	9,088	2,883	66,804	7.283,61	60,477	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,233	9,088	3,538	66,279	7.283,61	60,002	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,233	9,088	3,036	66,682	7.283,61	60,367	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,233	9,088	2,242	67,318	7.283,61	60,943	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,233	9,088	3,231	66,525	7.283,61	60,225	5.604,744

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,233	9,088	2,883	66,804	7.283,61	60,477	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,233	9,088	3,036	66,682	7.283,61	60,367	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,233	9,088	3,036	66,682	7.283,61	60,367	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,233	9,088	3,036	66,682	7.283,61	60,367	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	63,106	9,177	2,124	48,876	7.355,29	44,247	5.659,901
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	63,106	9,177	2,124	48,876	7.355,29	44,247	5.659,901
EMEL-SIC 2006/01-2	BB Norte	BB	AES GENER	Elecda	68,490	9,177	1,434	53,744	7.355,29	48,654	5.659,901
EMEL-SIC 2006/01-2	BB Norte	BB	AES GENER	Emelat	68,490	9,177	1,434	53,744	7.355,29	48,654	5.659,901
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	67,653	10,310	0,830	53,558	8.263,30	48,486	6.358,613
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	67,653	10,310	0,830	53,558	8.263,30	48,486	6.358,613
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	67,653	10,310	0,830	53,558	8.263,30	48,486	6.358,613
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	67,653	10,310	0,830	53,558	8.263,30	48,486	6.358,613
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	67,653	10,310	0,830	53,558	8.263,30	48,486	6.358,613
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	67,653	10,310	0,830	53,558	8.263,30	48,486	6.358,613
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	141,474	9,708	5,293	109,148	7.781,20	98,811	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	141,474	9,708	5,293	109,148	7.781,20	98,811	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	141,474	9,708	5,293	109,148	7.781,20	98,811	5.987,636
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	141,474	9,708	5,293	109,148	7.781,20	98,811	5.987,636
SIC 2013/03	BS1	BV	ENDESA	Conafe	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	ENDESA	Conafe	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	96,419	9,661	1,357	76,191	7.743,35	68,975	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	96,419	9,661	1,305	76,233	7.743,35	69,013	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	96,419	9,661	1,300	76,237	7.743,35	69,017	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	92,086	9,661	3,842	70,726	7.743,35	64,028	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	92,086	9,661	3,650	70,880	7.743,35	64,167	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	92,086	9,661	3,647	70,883	7.743,35	64,170	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	104,499	9,661	2,083	82,086	7.743,35	74,312	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	104,499	9,661	2,039	82,120	7.743,35	74,343	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	104,499	9,661	1,982	82,166	7.743,35	74,385	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	96,419	9,661	1,357	76,191	7.743,35	68,975	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	92,086	9,661	3,842	70,726	7.743,35	64,028	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	104,499	9,661	2,083	82,086	7.743,35	74,312	5.958,515
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	86,233	9,088	2,712	66,941	7.283,61	60,601	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	86,233	9,088	2,712	66,941	7.283,61	60,601	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	86,233	9,088	2,712	66,941	7.283,61	60,601	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	92,086	9,661	4,154	70,476	7.743,35	63,802	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	104,499	9,661	2,211	81,983	7.743,35	74,219	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,233	9,088	2,895	66,794	7.283,61	60,468	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CEC	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,233	9,088	2,766	66,898	7.283,61	60,562	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,233	9,088	2,875	66,811	7.283,61	60,484	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,233	9,088	3,163	66,579	7.283,61	60,274	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,233	9,088	3,154	66,587	7.283,61	60,281	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,233	9,088	2,887	66,801	7.283,61	60,475	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,233	9,088	3,378	66,407	7.283,61	60,118	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,233	9,088	2,781	66,886	7.283,61	60,552	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Crell	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,233	9,088	2,509	67,103	7.283,61	60,748	5.604,744

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,233	9,088	2,709	66,944	7.283,61	60,604	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,233	9,088	2,467	67,138	7.283,61	60,780	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,233	9,088	3,010	66,703	7.283,61	60,386	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,233	9,088	3,208	66,544	7.283,61	60,242	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,233	9,088	2,947	66,752	7.283,61	60,430	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,233	9,088	3,217	66,536	7.283,61	60,235	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,233	9,088	3,312	66,460	7.283,61	60,166	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,233	9,088	3,398	66,391	7.283,61	60,103	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,233	9,088	3,165	66,578	7.283,61	60,273	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,233	9,088	2,833	66,844	7.283,61	60,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,233	9,088	2,895	66,794	7.283,61	60,468	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,233	9,088	2,766	66,898	7.283,61	60,562	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,233	9,088	2,875	66,811	7.283,61	60,484	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,233	9,088	3,163	66,579	7.283,61	60,274	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,233	9,088	3,154	66,587	7.283,61	60,281	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,233	9,088	2,887	66,801	7.283,61	60,475	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,233	9,088	3,378	66,407	7.283,61	60,118	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,233	9,088	2,781	66,886	7.283,61	60,552	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,233	9,088	2,509	67,103	7.283,61	60,748	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,233	9,088	2,709	66,944	7.283,61	60,604	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,233	9,088	2,467	67,138	7.283,61	60,780	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,233	9,088	3,010	66,703	7.283,61	60,386	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,233	9,088	3,208	66,544	7.283,61	60,242	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,233	9,088	2,947	66,752	7.283,61	60,430	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,233	9,088	3,217	66,536	7.283,61	60,235	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,233	9,088	3,312	66,460	7.283,61	60,166	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,233	9,088	3,398	66,391	7.283,61	60,103	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,233	9,088	3,165	66,578	7.283,61	60,273	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,233	9,088	2,833	66,844	7.283,61	60,514	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,233	9,088	2,895	66,794	7.283,61	60,468	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CEC	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,233	9,088	2,766	66,898	7.283,61	60,562	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,233	9,088	2,875	66,811	7.283,61	60,484	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,233	9,088	3,163	66,579	7.283,61	60,274	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,233	9,088	3,154	66,587	7.283,61	60,281	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,233	9,088	2,887	66,801	7.283,61	60,475	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,233	9,088	3,378	66,407	7.283,61	60,118	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,233	9,088	2,781	66,886	7.283,61	60,552	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Crell	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,233	9,088	2,509	67,103	7.283,61	60,748	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,233	9,088	2,709	66,944	7.283,61	60,604	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,233	9,088	2,467	67,138	7.283,61	60,780	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,233	9,088	3,010	66,703	7.283,61	60,386	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,233	9,088	3,208	66,544	7.283,61	60,242	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,233	9,088	2,947	66,752	7.283,61	60,430	5.604,744

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,233	9,088	3,217	66,536	7.283,61	60,235	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,233	9,088	3,312	66,460	7.283,61	60,166	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,233	9,088	3,398	66,391	7.283,61	60,103	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,233	9,088	3,165	66,578	7.283,61	60,273	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,233	9,088	2,833	66,844	7.283,61	60,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	59,734	9,177	4,676	44,128	7.355,29	39,949	5.659,901
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	58,341	9,177	2,356	44,872	7.355,29	40,622	5.659,901
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	123,893	9,947	0,000	99,299	7.972,29	89,895	6.134,686
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	147,773	9,947	4,419	114,897	7.972,29	104,016	6.134,686
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	131,396	9,947	3,248	102,709	7.972,29	92,982	6.134,686
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	123,893	9,947	0,000	99,299	7.972,29	89,895	6.134,686
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	147,773	9,947	4,419	114,897	7.972,29	104,016	6.134,686
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	131,396	9,947	3,248	102,709	7.972,29	92,982	6.134,686
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	121,288	9,947	2,767	94,994	7.972,29	85,998	6.134,686
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	121,288	9,947	2,767	94,994	7.972,29	85,998	6.134,686
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	120,990	9,947	0,000	96,972	7.972,29	87,788	6.134,686
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	119,208	9,947	2,356	93,655	7.972,29	84,785	6.134,686
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	110,349	9,947	3,248	85,840	7.972,29	77,711	6.134,686
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	124,856	9,947	2,400	98,147	7.972,29	88,852	6.134,686
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	120,990	9,947	0,000	96,972	7.972,29	87,788	6.134,686
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	119,208	9,947	2,356	93,655	7.972,29	84,785	6.134,686
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	110,349	9,947	3,248	85,840	7.972,29	77,711	6.134,686
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	124,856	9,947	2,400	98,147	7.972,29	88,852	6.134,686
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	72,288	9,108	1,205	56,973	7.299,65	51,577	5.617,088
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	57,588	9,108	2,425	44,212	7.299,65	40,025	5.617,088
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	72,288	9,108	1,205	56,973	7.299,65	51,577	5.617,088
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	57,588	9,108	2,425	44,212	7.299,65	40,025	5.617,088
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	72,288	9,108	1,205	56,973	7.299,65	51,577	5.617,088
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	57,588	9,108	2,425	44,212	7.299,65	40,025	5.617,088
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	72,288	9,108	1,205	56,973	7.299,65	51,577	5.617,088
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	57,588	9,108	2,425	44,212	7.299,65	40,025	5.617,088

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	71,889	9,108	1,205	56,652	7.299,65	51,287	5.617,088
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	57,903	9,108	2,425	44,465	7.299,65	40,254	5.617,088
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	71,889	9,108	1,205	56,652	7.299,65	51,287	5.617,088
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	57,903	9,108	2,425	44,465	7.299,65	40,254	5.617,088
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	71,889	9,108	1,205	56,652	7.299,65	51,287	5.617,088
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	57,903	9,108	2,425	44,465	7.299,65	40,254	5.617,088
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	71,889	9,108	1,205	56,652	7.299,65	51,287	5.617,088
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	57,903	9,108	2,425	44,465	7.299,65	40,254	5.617,088
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	73,075	9,040	4,139	55,252	7.245,37	50,019	5.575,319
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	57,554	9,040	3,018	43,710	7.245,37	39,570	5.575,319
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	73,075	9,040	4,336	55,094	7.245,37	49,876	5.575,319
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	57,554	9,040	2,720	43,948	7.245,37	39,786	5.575,319
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	73,075	9,040	4,139	55,252	7.245,37	50,019	5.575,319
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	57,554	9,040	3,018	43,710	7.245,37	39,570	5.575,319
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	73,075	9,040	4,336	55,094	7.245,37	49,876	5.575,319
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	57,554	9,040	2,720	43,948	7.245,37	39,786	5.575,319
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	72,651	9,040	4,139	54,912	7.245,37	49,712	5.575,319
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,651	9,040	4,336	54,754	7.245,37	49,569	5.575,319
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	72,651	9,040	4,139	54,912	7.245,37	49,712	5.575,319
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,651	9,040	4,336	54,754	7.245,37	49,569	5.575,319
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	72,265	9,040	4,139	54,602	7.245,37	49,431	5.575,319
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	57,554	9,040	3,018	43,710	7.245,37	39,570	5.575,319
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,265	9,040	4,336	54,444	7.245,37	49,288	5.575,319
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	57,554	9,040	2,720	43,948	7.245,37	39,786	5.575,319
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	72,265	9,040	4,139	54,602	7.245,37	49,431	5.575,319
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	57,554	9,040	3,018	43,710	7.245,37	39,570	5.575,319
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,265	9,040	4,336	54,444	7.245,37	49,288	5.575,319
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	57,554	9,040	2,720	43,948	7.245,37	39,786	5.575,319
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	82,054	9,040	1,344	64,688	7.245,37	58,562	5.575,319
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	82,054	9,040	1,305	64,720	7.245,37	58,591	5.575,319
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	82,054	9,040	1,344	64,688	7.245,37	58,562	5.575,319
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	82,054	9,040	1,305	64,720	7.245,37	58,591	5.575,319
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	90,585	10,649	3,115	70,106	8.535,39	63,467	6.567,989
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	72,248	9,177	1,434	56,757	7.355,29	51,382	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	57,967	9,177	2,767	44,243	7.355,29	40,053	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSA	72,248	9,177	1,434	56,757	7.355,29	51,382	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	57,967	9,177	2,767	44,243	7.355,29	40,053	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	72,248	9,177	1,434	56,757	7.355,29	51,382	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	57,967	9,177	2,767	44,243	7.355,29	40,053	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	72,248	9,177	1,434	56,757	7.355,29	51,382	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	57,967	9,177	2,767	44,243	7.355,29	40,053	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	72,248	9,177	1,434	56,757	7.355,29	51,382	5.659,901
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	57,967	9,177	2,767	44,243	7.355,29	40,053	5.659,901

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	56,969	9,177	2,767	43,442	7.355,29	39,328	5.659,901
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	56,969	9,177	2,767	43,442	7.355,29	39,328	5.659,901
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	56,969	9,177	2,767	43,442	7.355,29	39,328	5.659,901
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	56,969	9,177	2,767	43,442	7.355,29	39,328	5.659,901
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	56,969	9,177	2,767	43,442	7.355,29	39,328	5.659,901
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	105,130	9,947	1,322	83,201	7.972,29	75,321	6.134,686
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	121,645	9,947	2,630	95,390	7.972,29	86,356	6.134,686
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	90,635	10,649	3,045	70,202	8.535,39	63,554	6.567,989
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	104,948	10,649	5,189	79,956	8.535,39	72,384	6.567,989
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	103,179	10,649	5,189	78,538	8.535,39	71,100	6.567,989
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	90,635	10,649	3,045	70,202	8.535,39	63,554	6.567,989
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	104,948	10,649	5,189	79,956	8.535,39	72,384	6.567,989
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	103,179	10,649	5,189	78,538	8.535,39	71,100	6.567,989
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	89,639	10,649	3,045	69,404	8.535,39	62,831	6.567,989
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	104,948	10,649	5,189	79,956	8.535,39	72,384	6.567,989
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	102,590	10,649	5,189	78,066	8.535,39	70,673	6.567,989
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	89,639	10,649	3,045	69,404	8.535,39	62,831	6.567,989
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	104,948	10,649	5,189	79,956	8.535,39	72,384	6.567,989
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	102,590	10,649	5,189	78,066	8.535,39	70,673	6.567,989
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	89,141	10,649	3,045	69,005	8.535,39	62,470	6.567,989
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	103,769	10,649	5,189	79,011	8.535,39	71,528	6.567,989

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	89,141	10,649	3,045	69,005	8.535,39	62,470	6.567,989
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	103,769	10,649	5,189	79,011	8.535,39	71,528	6.567,989
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,106	9,177	2,124	48,876	7.355,29	44,247	5.659,901
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,106	9,177	2,124	48,876	7.355,29	44,247	5.659,901
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,106	9,177	2,124	48,876	7.355,29	44,247	5.659,901
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	60,982	9,177	1,434	47,727	7.355,29	43,207	5.659,901
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	60,982	9,177	1,434	47,727	7.355,29	43,207	5.659,901
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,474	9,708	5,293	109,148	7.781,20	98,811	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	141,474	9,708	4,981	109,397	7.781,20	99,037	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECSA	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	141,474	9,708	4,981	109,397	7.781,20	99,037	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	141,474	9,708	4,968	109,408	7.781,20	99,047	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	141,474	9,708	4,981	109,397	7.781,20	99,037	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	141,474	9,708	4,981	109,397	7.781,20	99,037	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saesa	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saesa	141,474	9,708	4,981	109,397	7.781,20	99,037	5.987,636

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,474	9,708	5,293	109,148	7.781,20	98,811	5.987,636
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,474	9,708	5,293	109,148	7.781,20	98,811	5.987,636
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saesa	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,419	9,661	1,291	76,244	7.743,35	69,023	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	96,419	9,661	1,192	76,323	7.743,35	69,095	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	96,419	9,661	1,193	76,322	7.743,35	69,094	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	96,419	9,661	1,341	76,204	7.743,35	68,987	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	96,419	9,661	1,203	76,315	7.743,35	69,088	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	96,419	9,661	1,339	76,206	7.743,35	68,989	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	96,419	9,661	1,241	76,284	7.743,35	69,060	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	96,419	9,661	1,182	76,332	7.743,35	69,103	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	96,419	9,661	1,339	76,206	7.743,35	68,989	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	92,086	9,661	3,997	70,602	7.743,35	63,916	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	92,086	9,661	3,568	70,946	7.743,35	64,227	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	92,086	9,661	3,737	70,810	7.743,35	64,104	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	92,086	9,661	3,754	70,797	7.743,35	64,092	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	92,086	9,661	4,320	70,343	7.743,35	63,681	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	92,086	9,661	3,698	70,842	7.743,35	64,133	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	92,086	9,661	4,159	70,472	7.743,35	63,798	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	92,086	9,661	4,145	70,484	7.743,35	63,809	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	92,086	9,661	3,169	71,265	7.743,35	64,516	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	92,086	9,661	3,170	71,265	7.743,35	64,516	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	92,086	9,661	3,539	70,969	7.743,35	64,248	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	92,086	9,661	2,794	71,567	7.743,35	64,789	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	92,086	9,661	3,791	70,767	7.743,35	64,065	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	92,086	9,661	3,551	70,959	7.743,35	64,239	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	92,086	9,661	3,558	70,954	7.743,35	64,234	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	92,086	9,661	2,940	71,449	7.743,35	64,682	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	92,086	9,661	2,941	71,448	7.743,35	64,682	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	92,086	9,661	3,363	71,110	7.743,35	64,376	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	92,086	9,661	3,179	71,258	7.743,35	64,510	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	92,086	9,661	3,989	70,608	7.743,35	63,921	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	92,086	9,661	4,176	70,459	7.743,35	63,786	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	92,086	9,661	3,305	71,156	7.743,35	64,417	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	104,499	9,661	2,154	82,028	7.743,35	74,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CEC	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,499	9,661	1,914	82,221	7.743,35	74,434	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	104,499	9,661	1,536	82,524	7.743,35	74,709	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	104,499	9,661	2,103	82,070	7.743,35	74,298	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CODINER	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	104,499	9,661	2,184	82,005	7.743,35	74,239	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPELAN	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPELAN	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	104,499	9,661	2,011	82,143	7.743,35	74,364	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	104,499	9,661	2,119	82,056	7.743,35	74,285	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	104,499	9,661	2,172	82,014	7.743,35	74,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CRELL	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	104,499	9,661	1,521	82,536	7.743,35	74,719	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	104,499	9,661	1,438	82,602	7.743,35	74,779	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EEPA	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	104,499	9,661	1,521	82,536	7.743,35	74,719	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	104,499	9,661	1,732	82,367	7.743,35	74,566	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	104,499	9,661	1,582	82,487	7.743,35	74,675	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	104,499	9,661	1,573	82,494	7.743,35	74,681	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	104,499	9,661	1,823	82,293	7.743,35	74,499	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	104,499	9,661	1,713	82,382	7.743,35	74,580	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	104,499	9,661	1,474	82,574	7.743,35	74,754	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	104,499	9,661	1,823	82,293	7.743,35	74,499	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	SAESA	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	104,499	9,661	2,088	82,081	7.743,35	74,308	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPA	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPA	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,419	9,661	1,291	76,244	7.743,35	69,023	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	92,086	9,661	3,568	70,946	7.743,35	64,227	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,499	9,661	1,914	82,221	7.743,35	74,434	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,419	9,661	1,291	76,244	7.743,35	69,023	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	92,086	9,661	3,568	70,946	7.743,35	64,227	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,499	9,661	1,914	82,221	7.743,35	74,434	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CEC	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	COPELAN	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	SOCOPEPA	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CEC	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	COPELAN	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	SOCOPEPA	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EEPA	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EDECSA	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	SAESA	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CEC	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	COPELAN	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CODINER	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	SOCOPEA	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CRELL	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CEC	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CEC	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CEC	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CEC	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CEC	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CEC	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CEC	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CEC	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CEC	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CEC	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CEC	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CEC	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CEC	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CEC	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CGE Distribución	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CGE Distribución	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CGE Distribución	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CGE Distribución	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE Distribución	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE Distribución	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CGE Distribución	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CGE Distribución	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CGE Distribución	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CGE Distribución	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CGE Distribución	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CGE Distribución	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CGE Distribución	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CHILQUINTA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CHILQUINTA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CHILQUINTA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CHILQUINTA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CHILQUINTA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CHILQUINTA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CHILQUINTA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CHILQUINTA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CHILQUINTA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CHILQUINTA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CHILQUINTA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CODINER	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CODINER	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CODINER	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CODINER	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CODINER	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CODINER	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CODINER	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CODINER	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CODINER	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CODINER	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CODINER	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CODINER	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CODINER	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CODINER	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COELCHA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COELCHA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COELCHA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COELCHA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COELCHA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COELCHA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COELCHA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COELCHA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COELCHA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COELCHA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COELCHA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPELAN	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COOPELAN	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COOPELAN	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COOPELAN	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COOPELAN	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPELAN	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPELAN	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPELAN	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPELAN	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COOPELAN	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPELAN	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPREL	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COOPREL	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPREL	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPREL	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPREL	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPREL	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COOPREL	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COOPREL	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COOPREL	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COOPREL	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPREL	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COPELEC	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COPELEC	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COPELEC	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COPELEC	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COPELEC	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COPELEC	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COPELEC	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COPELEC	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COPELEC	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COPELEC	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COPELEC	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CRELL	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CRELL	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CRELL	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CRELL	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CRELL	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CRELL	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CRELL	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CRELL	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CRELL	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CRELL	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CRELL	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CRELL	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CRELL	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CRELL	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EDECSA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EDECSA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EDECSA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EDECSA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EDECSA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EDECSA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EDECSA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EDECSA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EDECSA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EDECSA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EDECSA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EEPA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EEPA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EEPA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EEPA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EEPA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EEPA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EEPA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EEPA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EEPA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EEPA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EEPA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EEPA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EEPA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EEPA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELCA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELCA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELCA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELCA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELCA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELCA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELCA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELCA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELCA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELCA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELCA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	Enel Distribución	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	Enel Distribución	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	Enel Distribución	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Enel Distribución	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Enel Distribución	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Enel Distribución	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Enel Distribución	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	Enel Distribución	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	Enel Distribución	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	Enel Distribución	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	Enel Distribución	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	Enel Distribución	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Enel Distribución	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	FRONTEL	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	FRONTEL	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	FRONTEL	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	FRONTEL	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	FRONTEL	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	FRONTEL	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	FRONTEL	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	FRONTEL	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	FRONTEL	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	FRONTEL	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	FRONTEL	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LITORAL	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LITORAL	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LITORAL	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LITORAL	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LITORAL	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LITORAL	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LITORAL	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LITORAL	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LITORAL	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LITORAL	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LITORAL	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZ OSORNO	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZ OSORNO	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZ OSORNO	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZ OSORNO	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZ OSORNO	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZ OSORNO	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZ OSORNO	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZ OSORNO	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZ OSORNO	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZ OSORNO	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZ OSORNO	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZLINARES	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZLINARES	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZLINARES	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZLINARES	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZLINARES	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZLINARES	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZLINARES	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZLINARES	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZLINARES	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZLINARES	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZLINARES	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZPARRAL	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZPARRAL	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZPARRAL	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZPARRAL	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZPARRAL	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZPARRAL	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZPARRAL	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZPARRAL	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZPARRAL	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZPARRAL	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZPARRAL	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SAESA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	SAESA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SAESA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SAESA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SAESA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	SAESA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	SAESA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	SAESA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	SAESA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	SAESA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SAESA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SAESA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SAESA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duquenco)	SAESA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELARI	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duquenco)	EMELARI	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	ELIQSA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duquenco)	ELIQSA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	ELECDA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duquenco)	ELECDA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELAT	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duquenco)	EMELAT	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CONAFE	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duquenco)	CONAFE	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELARI	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	ELIQSA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	ELECDA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELAT	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CONAFE	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELARI	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	ELIQSA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	ELECDA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELAT	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CONAFE	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELARI	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	ELIQSA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	ELECDA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELAT	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CONAFE	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELARI	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELIQSA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELECDA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELAT	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CONAFE	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELARI	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELIQSA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELECDA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELAT	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CONAFE	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELARI	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELIQSA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELECDA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELAT	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CONAFE	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELARI	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELIQSA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELECDA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELAT	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CONAFE	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELARI	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELIQSA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELECDA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELAT	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CONAFE	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELARI	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	ELIQSA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	ELECDA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELAT	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CONAFE	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SOCOEPA	74,837	9,070	0,000	59,981	7.269,60	59,981	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	51,506	9,070	0,000	41,282	7.269,60	41,282	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	51,508	9,070	0,000	41,283	7.269,60	41,283	7.269,598
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	51,509	9,070	0,000	41,284	7.269,60	41,284	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	63,457	9,070	0,000	50,860	7.269,60	50,860	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	63,461	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	63,880	9,070	0,000	51,199	7.269,60	51,199	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	63,459	9,070	0,000	50,862	7.269,60	50,862	7.269,598

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	63,449	9,070	0,000	50,854	7.269,60	50,854	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	SOCOEPA	75,921	9,070	0,000	60,850	7.269,60	60,850	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	63,462	9,070	0,000	50,864	7.269,60	50,864	7.269,598
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	SOCOEPA	46,782	9,070	0,000	37,495	7.269,60	37,495	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	SOCOEPA	42,756	9,070	0,000	34,268	7.269,60	34,268	7.269,598
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	SOCOEPA	42,096	9,070	0,000	33,739	7.269,60	33,739	7.269,598
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	SOCOEPA	51,266	9,070	0,000	41,089	7.269,60	41,089	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	68,357	9,070	0,000	54,787	7.269,60	54,787	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	77,905	9,070	0,000	62,440	7.269,60	62,440	7.269,598
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SOCOEPA	66,187	9,070	0,000	53,048	7.269,60	53,048	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SOCOEPA	75,952	9,070	0,000	60,875	7.269,60	60,875	7.269,598
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SOCOEPA	77,037	9,070	0,000	61,745	7.269,60	61,745	7.269,598
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SOCOEPA	41,315	9,070	0,000	33,113	7.269,60	33,113	7.269,598
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	SOCOEPA	31,574	9,070	0,000	25,307	7.269,60	25,307	7.269,598
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,233	9,088	2,712	66,941	7.283,61	60,601	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	MATAQUITO	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	MATAQUITO	92,405	9,088	0,000	74,062	7.283,61	67,048	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,233	9,088	2,712	66,941	7.283,61	60,601	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	MATAQUITO	70,499	9,088	0,000	56,504	7.283,61	51,153	5.604,744
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	MATAQUITO	73,535	9,088	0,000	58,938	7.283,61	53,356	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,233	9,088	2,712	66,941	7.283,61	60,601	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	MATAQUITO	105,451	9,088	0,000	84,518	7.283,61	76,514	5.604,744
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	MATAQUITO	103,277	9,088	0,000	82,775	7.283,61	74,936	5.604,744
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	MATAQUITO	86,394	9,708	2,767	67,026	7.781,20	60,678	5.987,636
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	MATAQUITO	141,474	9,708	5,189	109,231	7.781,20	98,886	5.987,636
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	MATAQUITO	122,579	9,760	2,940	95,889	7.822,46	86,808	6.019,390
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	119,181	9,661	0,000	95,522	7.743,35	86,476	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	MATAQUITO	96,419	9,661	0,000	77,279	7.743,35	69,960	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	MATAQUITO	126,292	9,661	0,000	101,222	7.743,35	91,636	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	MATAQUITO	106,462	9,661	0,000	85,328	7.743,35	77,247	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,400	9,661	0,000	96,499	7.743,35	87,360	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	129,898	9,661	0,000	104,112	7.743,35	94,252	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	MATAQUITO	92,086	9,661	4,154	70,476	7.743,35	63,802	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	MATAQUITO	86,541	9,661	0,000	69,362	7.743,35	62,793	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	109,038	9,661	0,000	87,393	7.743,35	79,116	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	MATAQUITO	104,499	9,661	2,211	81,983	7.743,35	74,219	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	MATAQUITO	102,099	9,661	0,000	81,831	7.743,35	74,081	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	118,473	9,661	0,000	94,955	7.743,35	85,962	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	111,828	9,661	0,000	89,629	7.743,35	81,141	5.958,515

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	MATAQUITO	91,577	9,661	0,000	73,398	7.743,35	66,447	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	MATAQUITO	124,395	9,661	0,000	99,702	7.743,35	90,260	5.958,515
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	MATAQUITO	122,662	9,661	0,000	98,312	7.743,35	89,001	5.958,515

Se hace presente que, a efectos de las respectivas facturaciones, aquellos contratos cuyos precios corresponden a los definidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo correspondiente, deberán ser ajustados por los factores de ajuste de energía y potencia definidos en este capítulo.

Tabla 6: Precios de nudo de largo plazo ajustados de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía (*) [\$/kWh]	Precio Potencia (*) [\$/kW-mes]	PNELP (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kWh]	PNPLP (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kW-mes]
Aysen 23	67,699	7.740,91	65,925	8.123,01
Chacab 33	67,699	7.740,91	65,900	8.123,01
Mañi 33	67,699	7.740,91	65,972	8.123,01
Ñire 33	67,699	7.740,91	65,968	8.123,01
Tehuel 23	67,699	7.740,91	66,004	8.123,01
Palena 23	74,929	13.727,61	62,531	11.512,49
General Carrera 23	82,997	14.050,65	87,459	15.791,97
Cochamó 23	110,105	13.235,25	139,455	15.572,73
Hornopirén 23	130,59	8.835,45	121,440	9.831,75
Punta Arenas 13,2	54,261	10.564,27	46,329	10.624,86
Tres Puentes 13,2	65,687	10.564,27	46,329	10.624,86
Puerto Natales 13,2	51,062	10.620,12	67,477	6.163,07
Porvenir 13,2	64,102	7.357,22	62,862	7.791,48
Puerto Williams 13,2	175,155	16.566,44	224,790	14.863,34

(*) Decretos 2T, 3T, 4T y 10T, de 2019, respectivamente.

(**) Resolución Exenta N° 282, de 30 de abril de 2019.

5.2 Saldos por mecanismo de estabilización

El artículo 7° de la Resolución Exenta N° 72 establece que el presente informe deberá incluir, para cada Contrato, un cálculo de las diferencias originadas por la aplicación del mecanismo de estabilización, las que se denominarán Saldos. La contabilización de Saldos deberá considerar las diferencias que se produzcan, a partir del mes de noviembre de 2019, tanto para energía como para potencia, entre el precio que hubiera aplicado de conformidad a las condiciones del correspondiente contrato y el precio establecido en el decreto de precios de nudo promedio respectivo.

Dichas diferencias se medirán como el producto entre las compras reales del período mensual correspondiente, a nivel de punto de compra, y la diferencia entre el precio de nudo de largo plazo vigente al momento de facturación y el precio establecido en el decreto vigente al momento de la aplicación de la tarifa, de conformidad a lo establecido en la letra a) del artículo 8° de la Resolución Exenta N° 72, o artículo 11° letra b) de la Resolución Exenta N° 703, según corresponda, convertido a dólares de los Estados Unidos de América, de acuerdo al promedio mensual del dólar observado del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile. El valor resultante de dichas diferencias podrá ser positivo o negativo.

Adicionalmente, la contabilización de Saldos de cada contrato deberá considerar el Saldo total del período semestral anterior.

A su vez, la contabilización de Saldos deberá incorporar: i) las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 13° de la Resolución N° 703 que no hayan sido pagadas a la fecha de publicación de la Ley N° 21.185, y; ii) las Diferencias por Compras a que hace referencia el artículo 17° de la Resolución N° 703 que no hayan sido pagadas por las facturaciones de AAT a la fecha de publicación de la Ley N° 21.185.

Para tales efectos, dichos montos serán determinados al 31 de octubre de 2019, considerando los reajustes e intereses que les correspondía aplicar de acuerdo a la normativa vigente a dicha fecha, convertidos a dólares de acuerdo al promedio mensual del dólar observado de los Estados Unidos de América publicado por el Banco Central de Chile para el mes de octubre de 2019.

Conforme a lo señalado precedentemente, la siguiente tabla contiene los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización contabilizados a septiembre de 2020.

Tabla 7: Saldos mecanismo de estabilización contabilizados segundo semestre 2020

Saldo	Monto [USD]
Saldos (Periodo julio-septiembre 2020)	104.370.302
Diferencias por Compras (Periodo enero a junio 2020)	16.771.089
Corrección PNP Julio 2020(*)	6.131.463
Corrección PNP Julio 2018(**)	-13.230.557
Corrección SSMM Julio 2020	-285.616
Saldos SSMM (Periodo abril a agosto 2020)	2.602.836
Total	116.359.517

(*) Corresponde a ajuste de modificaciones de informadas por CEN por energías y potencias segundo semestre 2020

(**) Corrección asociada Decreto 7T/2018, solicitada mediante Carta GR N° 21/2020 de Enel Distribución.

Del mismo modo, el artículo 15° de la Resolución Exenta N° 72 establece que, el presente informe deberá incluir una proyección de la acumulación de Saldos del correspondiente período tarifario, la que se detalla en la tabla a continuación.

Tabla 8: Proyección de Saldos acumulados a junio 2021

Saldo	Monto [USD]
Saldo acumulado (hasta junio 2020)	737.234.925
Saldo acumulado SSMM (hasta marzo 2020)	2.830.527
Saldos contabilizados segundo semestre 2020 (Total tabla 7)	116.359.517
Proyección Saldos (Periodo octubre-diciembre 2020)	111.657.970
Proyección Saldos SSMM (Periodo septiembre a diciembre 2020)	1.650.425
Proyección Saldos SSMM (Periodo enero a junio 2021)	1.742.475
Proyección de Saldos (Periodo enero a junio 2021)	175.441.576
Exceso de Saldo de Sistema	0
Total proyección de Saldos a junio 2021	1.146.917.416

A continuación, se muestran los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la distribuidora deudora correspondiente, calculados conforme a lo dispuesto en el artículo 13° de la Resolución Exenta N° 72. Los saldos resultantes de las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 72 han sido calculados conforme a lo informado por las respectivas empresas distribuidoras de Sistemas Medianos en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 718, de fecha 22 de septiembre de 2020.

Tabla 9a: Saldos por Suministrador – Distribuidor SEN

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Abengoa	CEC	-16.996	-4.253	-11.469	158	-32.559	-122.284	-154.843
Abengoa	CHILQUINTA	-66.362	-14.082	-15.742	-22.799	-118.985	-429.228	-548.213
Abengoa	CODINER	-14.731	-3.438	-1.694	72	-19.792	-77.941	-97.733
Abengoa	COELCHA	-11.081	-2.986	1.754	162	-12.151	-68.618	-80.769
Abengoa	CONAFE	-250.255	-56.327	-40.832	-28.905	-376.319	-1.868.542	-2.244.861
Abengoa	COOPELAN	-19.211	-5.156	4.688	230	-19.450	-119.446	-138.896
Abengoa	COOPREL	-9.284	-2.145	-3.138	-126	-14.693	-51.874	-66.566
Abengoa	COPELEC	-42.310	-11.331	-7.621	494	-60.769	-274.394	-335.162
Abengoa	CRELL	-24.598	-6.975	-1.970	-475	-34.018	-96.655	-130.673
Abengoa	EDECSA	-1.234	-189	-2.433	-1.054	-4.910	-11.150	-16.060
Abengoa	ELECDA	-1.854	-473	-367	-6	-2.700	-10.003	-12.703
Abengoa	EMELAT	-53.598	-13.622	337	-205	-67.087	-326.681	-393.769
Abengoa	EMELCA	-326	-63	-462	0	-851	-1.376	-2.227
Abengoa	ENEL DISTRIBUCIÓN	-408.701	-123.931	-29.668	30.802	-531.498	-2.791.860	-3.323.358
Abengoa	FRONTEL	-216.221	-60.521	-8.054	2.047	-282.749	-1.087.256	-1.370.005
Abengoa	LITORAL	-3.853	-815	-4.189	-1.925	-10.782	-29.274	-40.056
Abengoa	LUZ OSORNO	-23.846	-6.117	-852	-383	-31.198	-112.865	-144.062
Abengoa	LUZLINARES	-5.072	-1.409	-3.535	82	-9.935	-42.480	-52.415
Abengoa	LUZPARRAL	-1.766	-482	-1.505	24	-3.729	-18.318	-22.047
Abengoa	MATAQUITO	-127	-24	0	-15	-167	-164	-331
Abengoa	SAESA	-327.629	-86.418	-43.177	-3.917	-461.140	-1.413.007	-1.874.148
Abengoa	SOCOEPA	-10.007	-2.613	-8.246	-68	-20.934	-55.108	-76.043

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Abengoa	CGED	-779.587	-216.936	-220.659	16.721	-1.200.462	-5.108.387	-6.308.849
Abengoa	EEC	-5.293	-1.649	0	-23.722	-30.664	0	-30.664
Abengoa	TIL TIL	-923	-224	0	-3.573	-4.720	0	-4.720
Acciona	CEC	-8.829	-2.686	-7.243	200	-18.559	-72.968	-91.526
Acciona	CHILQUINTA	-35.024	-8.980	-10.039	-29.116	-83.160	-308.149	-391.308
Acciona	CODINER	-8.898	-2.521	-1.070	90	-12.399	-46.560	-58.958
Acciona	COELCHA	-5.230	-1.720	1.016	205	-5.729	-43.206	-48.935
Acciona	CONAFE	-130.096	-35.572	-25.788	-36.579	-228.036	-1.402.284	-1.630.319
Acciona	COPELAN	-9.978	-3.257	2.961	64	-10.210	-65.350	-75.560
Acciona	COOPREL	-4.826	-1.354	-1.980	-159	-8.318	-30.212	-38.530
Acciona	COPELEC	-21.987	-7.156	-4.813	624	-33.332	-173.643	-206.975
Acciona	CRELL	-12.777	-4.406	-1.244	-600	-19.028	-54.588	-73.615
Acciona	EDECSA	-650	-120	-1.548	-1.399	-3.717	-8.712	-12.429
Acciona	ELECDA	-964	-300	-8.106	-23	-9.394	-7.080	-16.474
Acciona	EMELAT	-27.891	-8.606	213	-259	-36.542	-218.403	-254.946
Acciona	EMELCA	-168	-39	-295	0	-503	-736	-1.239
Acciona	ENEL DISTRIBUCIÓN	-213.199	-78.271	-18.737	19.050	-291.158	-2.065.276	-2.356.434
Acciona	FRONTEL	-112.976	-38.228	-5.087	2.586	-153.705	-675.123	-828.828
Acciona	LITORAL	-2.121	-542	-2.787	-2.363	-7.813	-22.329	-30.142
Acciona	LUZ OSORNO	-12.418	-3.860	-537	-484	-17.300	-60.546	-77.846
Acciona	LUZLINARES	-2.697	-907	-2.275	106	-5.773	-32.011	-37.784
Acciona	LUZPARRAL	-939	-310	-967	28	-2.188	-12.086	-14.274
Acciona	MATAQUITO	-59	-14	0	-7	-80	-77	-157
Acciona	SAESA	-170.750	-54.576	-27.268	-4.948	-257.542	-821.050	-1.078.592

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Acciona	SOCOEPA	-5.196	-1.652	-5.204	-87	-12.138	-32.822	-44.960
Acciona	CGED	-405.953	-137.018	-131.486	21.204	-653.253	-3.671.743	-4.324.996
Acciona	EEC	-2.761	-1.041	0	-12.710	-16.512	0	-16.512
Acciona	TIL TIL	-482	-140	0	-1.909	-2.530	0	-2.530
Aela Generación S.A.	CHILQUINTA	0	0	0	-117.525	-117.525	-324.363	-441.888
Aela Generación S.A.	CODINER	-12.924	-1.365	-2.973	0	-17.262	-112.544	-129.807
Aela Generación S.A.	CONAFE	-427.663	-136.355	-110.153	-132.991	-807.162	-5.220.286	-6.027.448
Aela Generación S.A.	COOPELAN	-20.890	-7.900	7.636	46	-21.108	-127.566	-148.674
Aela Generación S.A.	COPELEC	-57.880	-21.901	-15.658	1.398	-94.040	-458.215	-552.255
Aela Generación S.A.	CRELL	0	0	0	0	0	0	0
Aela Generación S.A.	EDECSA	0	0	0	0	0	0	0
Aela Generación S.A.	ELECDA	-630	-227	-187	-14	-1.058	-23.547	-24.605
Aela Generación S.A.	EMELARI	-9.344	-2.777	-342	38	-12.425	-118.015	-130.440
Aela Generación S.A.	EMELAT	-24.055	-8.586	226	0	-32.415	-121.413	-153.827
Aela Generación S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	0	0	0	9.120	9.120	-944.633	-935.513
Aela Generación S.A.	FRONTEL	-285.669	-111.817	-16.221	1.414	-412.293	-1.410.213	-1.822.506
Aela Generación S.A.	LITORAL	0	0	0	-10.019	-10.019	-33.055	-43.074
Aela Generación S.A.	LUZ OSORNO	-29.187	-10.536	-1.576	-294	-41.593	-146.200	-187.793
Aela Generación S.A.	LUZLINARES	-1.197	-123	-1.191	665	-1.846	-75.019	-76.864
Aela Generación S.A.	LUZPARRAL	-2.754	-287	-3.510	704	-5.847	-106.064	-111.911
Aela Generación S.A.	SAESA	-381.380	-141.070	-75.339	0	-597.790	-1.668.038	-2.265.827
Aela Generación S.A.	CGED	0	0	0	0	0	-928.905	-928.905
Aela Generación S.A.	EEC	0	0	0	0	0	0	0
Aela Generación S.A.	TIL TIL	0	0	0	0	0	0	0

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
AES GENER	CHILQUINTA	-2.403.791	-643.622	-717.137	-2.270.494	-6.035.044	-22.157.273	-28.192.317
AES GENER	EDECSA	-59.742	-10.980	-146.827	-128.562	-346.111	-806.062	-1.152.173
AES GENER	EEPA	-126.075	-65.660	-26.034	-10.264	-228.033	-1.067.761	-1.295.793
AES GENER	ELECDA	-3.202	-4.984	-3.462	19.178	7.530	-58.795	-51.265
AES GENER	EMELAT	-101.757	-151.247	3.526	541.324	291.846	-2.112.540	-1.820.694
AES GENER	EMELCA	-35.157	-8.328	-61.818	-52.962	-158.265	-376.190	-534.455
AES GENER	ENEL DISTRIBUCIÓN	-4.082.695	-1.824.013	-465.690	1.837.120	-4.535.277	-41.643.453	-46.178.730
AES GENER	LITORAL	-130.957	-35.040	-179.465	-139.213	-484.676	-1.368.714	-1.853.390
AES GENER	LUZLINARES	-116.886	-40.775	-103.257	3.976	-256.941	-1.474.615	-1.731.556
AES GENER	LUZPARRAL	-100.578	-34.082	-107.337	3.879	-238.118	-1.650.001	-1.888.119
AES GENER	CGED	-322.734	-437.169	-864.670	385.535	-1.239.039	-7.079.373	-8.318.412
AES GENER	EEC	-52.926	-24.298	0	-253.445	-330.670	0	-330.670
AES GENER	TIL TIL	-9.137	-3.245	0	-37.639	-50.021	0	-50.021
Amunche Solar SpA	CHILQUINTA	0	0	0	-14.555	-14.555	-49.384	-63.939
Amunche Solar SpA	CODINER	-2.009	0	-454	0	-2.463	-9.502	-11.965
Amunche Solar SpA	CONAFE	-48.713	0	-12.032	-16.664	-77.409	-547.644	-625.054
Amunche Solar SpA	COOPELAN	-2.426	0	716	7	-1.703	-12.871	-14.574
Amunche Solar SpA	COPELEC	-6.724	0	-2.268	193	-8.799	-51.042	-59.840
Amunche Solar SpA	CRELL	0	0	0	0	0	0	0
Amunche Solar SpA	EDECSA	0	0	0	0	0	0	0
Amunche Solar SpA	ELECDA	-63	0	-6	0	-69	-3.796	-3.865
Amunche Solar SpA	EMELARI	-1.084	0	-74	17	-1.141	-18.804	-19.945
Amunche Solar SpA	EMELAT	-2.614	0	303	0	-2.311	-11.533	-13.844
Amunche Solar SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	0	0	0	1.311	1.311	-170.154	-168.843

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Amunche Solar SpA	FRONTEL	-32.284	0	-5.524	184	-37.625	-134.778	-172.403
Amunche Solar SpA	LITORAL	0	0	0	-1.129	-1.129	-4.083	-5.212
Amunche Solar SpA	LUZ OSORNO	-3.451	0	-403	-42	-3.895	-14.849	-18.744
Amunche Solar SpA	LUZLINARES	-134	0	-318	98	-354	-12.675	-13.028
Amunche Solar SpA	LUZPARRAL	-326	0	-586	100	-811	-17.532	-18.344
Amunche Solar SpA	SAESA	-44.741	0	-10.308	0	-55.049	-157.146	-212.195
Amunche Solar SpA	CGED	0	0	0	0	0	-88.895	-88.895
Amunche Solar SpA	EEC	0	0	0	0	0	0	0
Amunche Solar SpA	TIL TIL	0	0	0	0	0	0	0
Chungungo S.A.	CEC	-2.290	0	-4.213	56	-6.448	-19.957	-26.404
Chungungo S.A.	CHILQUINTA	-9.093	0	-2.318	-8.071	-19.483	-77.473	-96.955
Chungungo S.A.	CODINER	-2.240	0	-363	26	-2.578	-13.933	-16.511
Chungungo S.A.	COELCHA	-1.333	0	233	55	-1.044	-11.824	-12.868
Chungungo S.A.	CONAFE	-32.433	0	-7.345	-9.291	-49.070	-363.657	-412.727
Chungungo S.A.	COPELAN	-2.607	0	562	101	-1.943	-20.809	-22.753
Chungungo S.A.	COOPREL	-1.276	0	-610	-41	-1.927	-7.967	-9.894
Chungungo S.A.	COPELEC	-5.728	0	-1.413	174	-6.966	-47.620	-54.587
Chungungo S.A.	CRELL	-3.220	0	-415	-140	-3.775	-13.763	-17.537
Chungungo S.A.	EDECSA	-175	0	-386	-404	-965	-2.477	-3.442
Chungungo S.A.	ELECDA	-213	0	-16	-2	-230	-1.002	-1.232
Chungungo S.A.	EMELAT	-6.736	0	579	-57	-6.214	-53.291	-59.505
Chungungo S.A.	EMELCA	-22	0	-31	0	-53	-83	-136
Chungungo S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	-56.859	0	-6.054	4.772	-58.141	-589.820	-647.961
Chungungo S.A.	FRONTEL	-32.337	0	-4.022	770	-35.589	-166.629	-202.218

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Chungungo S.A.	LITORAL	-504	0	-529	-598	-1.631	-5.052	-6.684
Chungungo S.A.	LUZ OSORNO	-3.573	0	-306	-154	-4.033	-17.080	-21.113
Chungungo S.A.	LUZLINARES	-736	0	-1.294	35	-1.996	-10.582	-12.578
Chungungo S.A.	LUZPARRAL	-268	0	-358	9	-617	-3.731	-4.348
Chungungo S.A.	MATAQUITO	-14	0	0	-1	-15	-16	-32
Chungungo S.A.	SAESA	-48.736	0	-8.364	-1.385	-58.486	-191.622	-250.108
Chungungo S.A.	SOCOEPA	-1.279	0	-1.999	-28	-3.305	-8.061	-11.367
Chungungo S.A.	CGED	-104.849	0	-53.433	5.783	-152.499	-981.853	-1.134.352
Chungungo S.A.	EEC	-754	0	0	-3.044	-3.798	0	-3.798
Chungungo S.A.	TIL TIL	-117	0	0	-437	-554	0	-554
COLBÚN	CEC	0	0	0	32.857	32.857	-13.211	19.645
COLBÚN	CODINER	0	0	0	125.481	125.481	-66.304	59.177
COLBÚN	COELCHA	0	0	0	11.912	11.912	-15.562	-3.650
COLBÚN	CONAFE	0	0	0	22.353	22.353	-75.013	-52.660
COLBÚN	COPELAN	0	0	0	7.965	7.965	37.642	45.607
COLBÚN	COOPREL	0	0	0	54.738	54.738	-70.452	-15.714
COLBÚN	COPELEC	0	0	0	97.516	97.516	-177.763	-80.247
COLBÚN	CRELL	0	0	0	-4.648	-4.648	135.492	130.844
COLBÚN	EEPA	-35.522	-20.408	-8.154	9.550	-54.534	-337.531	-392.065
COLBÚN	ENEL DISTRIBUCIÓN	-3.030.741	-1.551.196	-397.911	1.358.163	-3.621.684	-30.360.616	-33.982.300
COLBÚN	FRONTEL	0	0	0	699.811	699.811	-648.541	51.270
COLBÚN	LUZ OSORNO	0	0	0	176.085	176.085	-98.751	77.334
COLBÚN	SAESA	0	0	0	1.206.966	1.206.966	321.900	1.528.866
COLBÚN	SOCOEPA	0	0	0	62.552	62.552	-113.814	-51.261

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
COLBÚN	CGED	-5.871.820	-1.676.971	-1.167.710	2.200.283	-6.516.218	-49.376.022	-55.892.240
COLBÚN	EEC	-39.254	-20.648	0	-192.499	-252.401	0	-252.401
COLBÚN	TIL TIL	-6.781	-2.752	0	-28.555	-38.088	0	-38.088
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CHILQUINTA	0	0	0	-6.652	-6.652	-29.492	-36.144
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CODINER	-637	-128	-143	0	-908	-9.036	-9.944
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COELCHA	0	0	0	0	0	-784	-784
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CONAFE	-29.293	-12.784	-6.717	-7.468	-56.263	-409.254	-465.516
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COPELAN	-1.398	-741	501	2	-1.636	-9.051	-10.686
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	COPELEC	-3.892	-2.052	-788	73	-6.659	-33.142	-39.801
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CRELL	0	0	0	0	0	0	0
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EDECSA	0	0	0	0	0	0	0
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELECDA	-47	-22	-16	-1	-86	-2.434	-2.520
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	-626	-259	-10	-1	-896	-11.871	-12.767
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	-1.682	-806	-70	0	-2.558	-8.749	-11.306
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	0	0	0	462	462	-89.985	-89.523
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	FRONTEL	-19.543	-10.483	137	77	-29.812	-104.047	-133.859
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LITORAL	0	0	0	-601	-601	-2.837	-3.438
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZ OSORNO	-1.929	-988	-27	-15	-2.958	-10.629	-13.587

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZLINARES	-83	-12	-16	33	-78	-5.718	-5.795
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LUZPARRAL	-183	-27	-153	36	-327	-7.472	-7.800
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	SAESA	-25.332	-13.225	-3.971	0	-42.528	-120.441	-162.968
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGED	0	0	0	0	0	-63.330	-63.330
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEC	0	0	0	0	0	0	0
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	TIL TIL	0	0	0	0	0	0	0
D. ALMAGRO	CGED	-566.448	-158.280	-127.268	275.817	-576.179	-5.515.366	-6.091.545
E-CL	CEC	-76.169	-22.561	-60.844	1.679	-157.895	-653.609	-811.504
E-CL	CHILQUINTA	-300.334	-75.441	-84.335	-244.607	-704.718	-2.834.640	-3.539.358
E-CL	CODINER	-76.723	-21.178	-8.988	759	-106.130	-400.786	-506.916
E-CL	COELCHA	-45.145	-14.425	8.531	1.722	-49.318	-400.379	-449.696
E-CL	CONAFE	-1.121.548	-298.823	-282.769	-307.392	-2.010.532	-13.424.316	-15.434.847
E-CL	COPELAN	-86.099	-27.357	24.871	2.680	-85.905	-662.452	-748.358
E-CL	COOPERSOL	-3.170	-1.679	0	0	-4.850	-44.663	-49.513
E-CL	COOPREL	-41.574	-11.372	-16.633	-1.333	-70.911	-268.659	-339.570
E-CL	COPELEC	-189.620	-60.116	-40.432	5.239	-284.928	-1.565.051	-1.849.979
E-CL	CRELL	-110.243	-37.007	-10.453	-5.041	-162.743	-512.750	-675.493
E-CL	EDECSA	-5.574	-1.009	-13.003	-11.774	-31.359	-78.620	-109.980
E-CL	ELECDA	-1.583.778	-915.241	10.516	-1.618.600	-4.107.102	-23.929.314	-28.036.416
E-CL	ELIQA	-805.649	-494.767	102.530	-1.632.989	-2.830.875	-12.195.710	-15.026.584
E-CL	EMELARI	-479.046	-285.847	-26.444	-858.718	-1.650.054	-7.568.585	-9.218.639
E-CL	EMELAT	-240.202	-72.267	1.788	-2.172	-312.853	-2.018.468	-2.331.321

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
E-CL	EMELCA	-1.431	-327	-2.402	0	-4.160	-5.844	-10.004
E-CL	ENEL DISTRIBUCIÓN	-1.831.622	-657.474	-157.392	156.459	-2.490.029	-19.435.838	-21.925.867
E-CL	FRONTEL	-969.139	-321.116	-42.733	21.719	-1.311.268	-5.923.974	-7.235.242
E-CL	LITORAL	-18.145	-4.544	-23.355	-19.875	-65.919	-203.668	-269.587
E-CL	LUZ OSORNO	-106.783	-32.425	-4.514	-4.069	-147.791	-543.268	-691.059
E-CL	LUZLINARES	-23.178	-7.622	-19.119	889	-49.029	-294.263	-343.292
E-CL	LUZPARRAL	-8.018	-2.593	-8.092	235	-18.467	-106.981	-125.448
E-CL	MATAQUITO	-511	-118	0	-58	-686	-559	-1.245
E-CL	SAESA	-1.468.240	-458.442	-229.050	-41.559	-2.197.291	-7.212.658	-9.409.949
E-CL	SOCOEPSA	-44.797	-13.850	-43.710	-727	-103.084	-283.053	-386.137
E-CL	CGED	-3.493.810	-1.150.908	-1.104.492	178.111	-5.571.099	-34.539.911	-40.111.011
E-CL	EEC	-23.723	-8.747	0	-103.773	-136.243	0	-136.243
E-CL	TIL TIL	-4.137	-1.176	0	-15.467	-20.780	0	-20.780
El Campesino	CEC	-56.016	-17.906	-48.290	666	-121.545	-418.389	-539.935
El Campesino	CHILQUINTA	-220.875	-59.876	-66.935	-97.067	-444.753	-1.581.218	-2.025.972
El Campesino	CODINER	-48.553	-14.474	-7.133	301	-69.859	-264.144	-334.003
El Campesino	COELCHA	-33.200	-11.450	6.771	683	-37.197	-229.939	-267.135
El Campesino	CONAFE	-824.805	-237.165	-171.924	-121.982	-1.355.877	-6.864.883	-8.220.760
El Campesino	COPELAN	-63.319	-21.712	19.739	1.064	-64.229	-420.037	-484.265
El Campesino	COOPREL	-30.597	-9.032	-13.211	-529	-53.368	-181.680	-235.048
El Campesino	COPELEC	-139.448	-47.710	-32.084	2.079	-217.164	-957.178	-1.174.341
El Campesino	CRELL	-81.073	-29.370	-8.296	-2.000	-120.739	-346.447	-467.186
El Campesino	EDECSA	-4.099	-801	-10.320	-4.671	-19.891	-41.648	-61.539
El Campesino	ELECDA	-6.109	-1.994	-1.544	-27	-9.674	-35.296	-44.971

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
El Campesino	EMELAT	-176.648	-57.356	1.419	-862	-233.447	-1.159.672	-1.393.119
El Campesino	EMELCA	-1.054	-260	-1.909	0	-3.223	-4.446	-7.669
El Campesino	ENEL DISTRIBUCIÓN	-1.347.006	-521.809	-124.916	105.450	-1.888.281	-10.289.369	-12.177.649
El Campesino	FRONTEL	-712.634	-254.825	-33.911	8.619	-992.751	-3.787.958	-4.780.709
El Campesino	LITORAL	-13.345	-3.607	-18.537	-7.887	-43.377	-111.008	-154.385
El Campesino	LUZ OSORNO	-78.593	-25.755	-3.586	-1.614	-109.548	-396.728	-506.276
El Campesino	LUZLINARES	-17.046	-6.049	-15.174	353	-37.916	-155.343	-193.259
El Campesino	LUZPARRAL	-5.897	-2.058	-6.423	93	-14.284	-63.513	-77.797
El Campesino	MATAQUITO	-373	-93	0	-42	-508	-446	-954
El Campesino	SAESA	-1.079.822	-363.863	-181.796	-16.492	-1.641.972	-4.959.703	-6.601.676
El Campesino	SOCOEPA	-32.975	-11.006	-34.724	-289	-78.994	-191.769	-270.763
El Campesino	CGED	-2.569.409	-913.427	-929.086	70.679	-4.341.243	-18.688.856	-23.030.099
El Campesino	EEC	-17.446	-6.942	0	-78.892	-103.281	0	-103.281
El Campesino	TIL TIL	-3.042	-932	0	-11.788	-15.763	0	-15.763
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	-1.480	-358	-967	29	-2.776	-12.715	-15.492
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	-5.819	-979	-1.362	-4.062	-12.222	-51.580	-63.803
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	-1.496	-271	-144	13	-1.898	-7.675	-9.573
Empresa Eléctrica Carén S.A.	COELCHA	-874	-226	147	29	-923	-7.761	-8.684
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	-21.715	-4.736	-4.714	-5.104	-36.268	-252.592	-288.860
Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELAN	-1.663	-436	434	43	-1.623	-12.912	-14.535
Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	-808	-181	-279	-22	-1.290	-5.262	-6.552
Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	-3.661	-954	-666	89	-5.192	-29.946	-35.138
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	-2.062	-586	-168	-85	-2.901	-11.395	-14.296
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	-109	-13	-219	-196	-536	-1.461	-1.997

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	-161	-40	-34	-1	-236	-1.213	-1.449
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	-4.668	-1.147	19	-38	-5.834	-39.328	-45.162
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	-19	-4	-29	0	-52	-82	-134
Empresa Eléctrica Carén S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	-35.307	-8.515	-2.564	2.916	-43.470	-353.841	-397.311
Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	-18.517	-4.966	-611	365	-23.729	-110.284	-134.013
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	-356	-59	-392	-331	-1.137	-3.643	-4.780
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	-2.041	-523	-72	-69	-2.705	-10.901	-13.606
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	-444	-99	-309	15	-837	-5.530	-6.367
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	-153	-34	-135	4	-318	-1.986	-2.303
Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	-10	-2	0	-1	-13	-13	-26
Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	-28.066	-7.202	-3.804	-702	-39.773	-135.518	-175.291
Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	-875	-222	-1.856	-34	-2.988	-5.818	-8.805
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGED	-67.358	-18.250	-17.937	3.030	-100.515	-649.565	-750.080
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEC	-456	-113	0	-1.988	-2.558	0	-2.558
Empresa Eléctrica Carén S.A.	TIL TIL	-80	-16	0	-303	-399	0	-399
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	-1.224	-179	-269	23	-1.650	-10.440	-12.089
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CHILQUINTA	-4.715	-166	-677	-2.481	-8.040	-38.791	-46.830
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CODINER	-1.282	-37	-62	10	-1.371	-5.475	-6.846
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COELCHA	-710	-110	123	23	-674	-6.660	-7.333
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CONAFE	-17.673	-2.370	-3.346	-3.300	-26.689	-210.306	-236.995
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COOPELAN	-1.313	-217	399	33	-1.098	-10.069	-11.167
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COOPREL	-671	-90	-192	-21	-974	-4.390	-5.364
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	COPELEC	-4.131	-477	-614	68	-5.153	-29.931	-35.084
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CRELL	-1.706	-295	-91	-69	-2.161	-8.817	-10.979

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	-91	-2	-156	-127	-376	-1.164	-1.540
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	ELECDA	-137	-19	-34	-1	-191	-1.183	-1.374
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	-3.904	-575	-75	-34	-4.588	-34.605	-39.193
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	-7	-1	-8	0	-16	-27	-42
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	-27.720	-1.376	-1.325	2.049	-28.372	-271.955	-300.327
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	FRONTEL	-13.585	-2.287	437	258	-15.177	-76.044	-91.221
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LITORAL	-307	-10	-276	-211	-804	-2.765	-3.569
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZ OSORNO	-1.498	-275	-12	-48	-1.832	-8.711	-10.543
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZLINARES	-336	-17	-104	10	-447	-4.194	-4.642
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LUZPARRAL	-110	-6	-76	3	-189	-1.386	-1.575
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	-9	-1	0	-1	-11	-12	-23
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SAESA	-20.659	-3.488	-2.347	-516	-27.011	-92.703	-119.713
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	SOCOEPA	-751	-108	-2.667	-48	-3.574	-4.959	-8.533
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGED	-53.130	-9.120	-8.390	2.325	-68.316	-526.594	-594.910
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEC	-351	-18	0	-1.385	-1.755	0	-1.755
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	TIL TIL	-67	0	0	-230	-296	0	-296
ENDESA	CEC	-28.914	-11.401	-30.565	25.994	-44.886	-494.215	-539.102
ENDESA	CHILQUINTA	-3.037.231	-926.575	-1.032.379	-3.111.195	-8.107.381	-27.974.917	-36.082.298
ENDESA	CODINER	-24.230	-8.962	-3.755	68.726	31.779	-391.380	-359.601
ENDESA	COELCHA	-32.733	-14.651	7.617	11.179	-28.588	-440.681	-469.268
ENDESA	CONAFE	-975.706	-352.639	-267.457	-248.427	-1.844.229	-14.052.584	-15.896.813
ENDESA	COOPELAN	-40.795	-17.088	15.441	8.567	-33.875	-517.592	-551.467
ENDESA	COOPREL	-16.165	-5.971	-8.681	31.557	740	-248.348	-247.608
ENDESA	COPELEC	-79.512	-33.403	-22.277	71.667	-63.525	-1.419.074	-1.482.599

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
ENDESA	CRELL	-59.992	-26.952	-7.568	-7.591	-102.103	-410.138	-512.241
ENDESA	EDECSA	-55.685	-11.332	-154.189	-134.837	-356.044	-750.682	-1.106.726
ENDESA	EEPA	-187.816	-132.020	-52.231	-13.368	-385.434	-1.797.217	-2.182.651
ENDESA	ELECDA	-2.841	-1.198	-922	16.167	11.206	-80.122	-68.916
ENDESA	EMELAT	-132.962	-55.718	1.371	464.289	276.979	-3.666.386	-3.389.407
ENDESA	EMELCA	-26.812	-5.826	-43.145	-33.465	-109.248	-266.112	-375.360
ENDESA	ENEL DISTRIBUCIÓN	-9.233.265	-5.138.570	-1.250.721	4.962.600	-10.659.956	-104.195.391	-114.855.347
ENDESA	FRONTEL	-348.765	-154.015	-20.499	562.194	38.914	-5.722.496	-5.683.582
ENDESA	LITORAL	-147.146	-44.755	-231.572	-179.209	-602.682	-1.563.850	-2.166.532
ENDESA	LUZ OSORNO	-51.329	-20.991	-2.936	126.098	50.843	-656.313	-605.471
ENDESA	LUZLINARES	-118.793	-45.908	-118.608	4.567	-278.743	-1.531.955	-1.810.698
ENDESA	LUZPARRAL	-80.695	-27.533	-88.202	3.187	-193.243	-1.297.206	-1.490.449
ENDESA	MATAQUITO	-294	-106	0	-49	-448	-432	-880
ENDESA	SAESA	-565.199	-234.076	-116.890	883.512	-32.653	-7.105.113	-7.137.765
ENDESA	SOCOEPA	-12.013	-5.215	-16.367	35.707	2.113	-286.776	-284.663
ENDESA	CGED	-10.356.178	-3.762.979	-2.863.500	3.717.376	-13.265.281	-112.032.757	-125.298.038
ENDESA	EEC	-119.675	-68.468	0	-601.263	-789.406	0	-789.406
ENDESA	TIL TIL	-20.705	-9.107	0	-88.523	-118.336	0	-118.336
Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	-632	0	-887	12	-1.507	-5.539	-7.046
Energía Cerro El Morado S.A.	CHILQUINTA	-2.542	0	-489	-1.701	-4.732	-22.449	-27.181
Energía Cerro El Morado S.A.	CODINER	-618	0	-77	5	-689	-3.774	-4.463
Energía Cerro El Morado S.A.	COELCHA	-368	0	49	12	-307	-3.265	-3.573
Energía Cerro El Morado S.A.	CONAFE	-9.072	0	-1.546	-1.956	-12.573	-106.012	-118.586
Energía Cerro El Morado S.A.	COPELAN	-719	0	118	21	-579	-5.888	-6.467

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Energía Cerro El Morado S.A.	COOPREL	-352	0	-128	-9	-489	-2.140	-2.628
Energía Cerro El Morado S.A.	COPELEC	-1.580	0	-297	37	-1.841	-12.939	-14.780
Energía Cerro El Morado S.A.	CRELL	-888	0	-87	-29	-1.005	-3.774	-4.778
Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	-49	0	-81	-85	-215	-686	-901
Energía Cerro El Morado S.A.	ELECDA	-59	0	-3	0	-63	-339	-402
Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	-1.883	0	122	-12	-1.773	-15.650	-17.423
Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	-6	0	-6	0	-12	-21	-33
Energía Cerro El Morado S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	-15.679	0	-1.275	1.232	-15.722	-159.853	-175.575
Energía Cerro El Morado S.A.	FRONTEL	-9.044	0	-847	162	-9.729	-47.560	-57.289
Energía Cerro El Morado S.A.	LITORAL	-141	0	-112	-126	-379	-1.408	-1.786
Energía Cerro El Morado S.A.	LUZ OSORNO	-999	0	-64	-32	-1.096	-5.045	-6.141
Energía Cerro El Morado S.A.	LUZLINARES	-216	0	-286	7	-494	-3.003	-3.497
Energía Cerro El Morado S.A.	LUZPARRAL	-75	0	-75	2	-149	-1.029	-1.178
Energía Cerro El Morado S.A.	MATAQUITO	-4	0	0	0	-4	-4	-9
Energía Cerro El Morado S.A.	SAESA	-13.631	0	-1.761	-292	-15.683	-55.537	-71.220
Energía Cerro El Morado S.A.	SOCOEPA	-353	0	-421	-6	-779	-2.134	-2.913
Energía Cerro El Morado S.A.	CGED	-29.310	0	-11.250	1.218	-39.342	-280.834	-320.176
Energía Cerro El Morado S.A.	EEC	-208	0	0	-839	-1.047	0	-1.047
Energía Cerro El Morado S.A.	TIL TIL	-32	0	0	-120	-153	0	-153
GUACOLDA	EEPA	-66.956	-38.224	-15.122	-12.466	-132.768	-508.066	-640.834
GUACOLDA	ENEL DISTRIBUCIÓN	-1.057.012	-530.365	-134.396	-28.275	-1.750.047	-8.974.657	-10.724.705
GUACOLDA	EEC	-13.724	-7.074	0	-67.315	-88.112	0	-88.112
GUACOLDA	TIL TIL	-2.367	-943	0	-9.957	-13.267	0	-13.267
Iberegolica Cabo Leones I S.A.	CHILQUINTA	0	0	0	-33.256	-33.256	-138.895	-172.152

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CODINER	-3.047	-640	-713	0	-4.400	-40.961	-45.361
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CONAFE	-135.446	-63.913	-33.586	-37.342	-270.287	-1.925.487	-2.195.774
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	COOPELAN	-6.475	-3.703	2.505	11	-7.662	-42.242	-49.904
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	COPELEC	-18.013	-10.265	-3.938	366	-31.850	-155.440	-187.290
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CRELL	0	0	0	0	0	0	0
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EDECSA	0	0	0	0	0	0	0
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELECDA	-217	-106	-78	-6	-408	-11.337	-11.745
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	-2.895	-1.303	-50	-7	-4.255	-55.718	-59.974
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	-7.758	-4.024	-349	0	-12.130	-41.027	-53.157
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	0	0	0	2.539	2.539	-462.624	-460.085
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	FRONTEL	-90.566	-52.414	683	387	-141.910	-487.226	-629.136
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LITORAL	0	0	0	-3.003	-3.003	-13.596	-16.599
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LUZ OSORNO	-8.877	-4.939	-134	-76	-14.025	-49.805	-63.830
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LUZLINARES	-381	-57	-82	165	-355	-26.655	-27.010
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LUZPARRAL	-846	-134	-766	180	-1.567	-35.110	-36.676
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	SAESA	-117.225	-66.127	-19.853	0	-203.204	-567.260	-770.464
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGED	0	0	0	0	0	-297.831	-297.831
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEC	0	0	0	0	0	0	0
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	TIL TIL	0	0	0	0	0	0	0
M. REDONDO	CGED	-738.476	-217.637	-174.994	373.089	-758.018	-6.745.844	-7.503.862
Norvind	CEC	-882	-224	-604	8	-1.701	-6.353	-8.054
Norvind	CHILQUINTA	-3.481	-749	-838	-1.212	-6.280	-22.563	-28.843
Norvind	CODINER	-765	-181	-89	4	-1.031	-4.051	-5.082
Norvind	COELCHA	-524	-142	85	9	-572	-3.388	-3.961

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Norvind	CONAFE	-12.986	-2.965	-2.149	-1.525	-19.625	-97.167	-116.792
Norvind	COPELAN	-999	-272	247	13	-1.010	-6.284	-7.294
Norvind	COOPREL	-481	-113	-165	-7	-766	-2.697	-3.463
Norvind	COPELEC	-2.193	-596	-401	26	-3.164	-14.258	-17.422
Norvind	CRELL	-1.278	-368	-104	-25	-1.774	-5.035	-6.809
Norvind	EDECSA	-65	-10	-129	-58	-262	-594	-856
Norvind	ELECDA	-96	-25	-19	0	-141	-520	-661
Norvind	EMELAT	-2.781	-717	18	-11	-3.491	-16.969	-20.460
Norvind	EMELCA	-15	-3	-23	0	-41	-66	-107
Norvind	ENEL DISTRIBUCIÓN	-21.211	-6.523	-1.562	1.604	-27.692	-145.196	-172.889
Norvind	FRONTEL	-11.221	-3.185	-424	108	-14.723	-56.540	-71.263
Norvind	LITORAL	-211	-45	-233	-98	-587	-1.560	-2.147
Norvind	LUZ OSORNO	-1.238	-322	-45	-20	-1.625	-5.869	-7.494
Norvind	LUZLINARES	-269	-76	-190	4	-530	-2.256	-2.785
Norvind	LUZPARRAL	-93	-26	-81	1	-199	-946	-1.144
Norvind	MATAQUITO	-6	-1	0	-1	-8	-8	-16
Norvind	SAESA	-17.003	-4.548	-2.272	-206	-24.030	-73.508	-97.538
Norvind	SOCOEPA	-519	-137	-434	-4	-1.093	-2.868	-3.961
Norvind	CGED	-40.460	-11.399	-11.613	884	-62.588	-265.681	-328.269
Norvind	EEC	-275	-87	0	-1.233	-1.595	0	-1.595
Norvind	TIL TIL	-48	-11	0	-186	-245	0	-245
PANGUIPULLI	CEC	-4.541	-1.043	-2.798	129	-8.251	-44.948	-53.199
PANGUIPULLI	CHILQUINTA	-363.665	-101.938	-105.308	-320.629	-891.540	-3.280.183	-4.171.724
PANGUIPULLI	CODINER	-3.842	-821	-344	54	-4.953	-25.189	-30.142

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
PANGUIPULLI	COELCHA	-4.796	-1.179	699	122	-5.155	-40.893	-46.048
PANGUIPULLI	CONAFE	-150.325	-31.093	-23.577	-23.270	-228.266	-1.442.181	-1.670.447
PANGUIPULLI	COOPELAN	-6.175	-1.521	1.376	218	-6.101	-53.186	-59.287
PANGUIPULLI	COOPREL	-2.543	-539	-785	-95	-3.962	-17.116	-21.078
PANGUIPULLI	COPELEC	-12.350	-3.035	-2.031	403	-17.014	-115.094	-132.108
PANGUIPULLI	CRELL	-9.507	-2.474	-695	-390	-13.066	-59.450	-72.516
PANGUIPULLI	EDECSA	-886	-124	-1.584	-1.380	-3.974	-10.826	-14.801
PANGUIPULLI	EEPA	-1.364	-428	-159	12	-1.939	-10.114	-12.052
PANGUIPULLI	ELECDA	-476	-113	-86	-3	-679	-3.652	-4.332
PANGUIPULLI	EMELAT	-22.152	-5.172	127	-206	-27.402	-210.196	-237.599
PANGUIPULLI	EMELCA	-309	-55	-564	-349	-1.276	-3.083	-4.360
PANGUIPULLI	ENEL DISTRIBUCIÓN	-205.154	-56.993	-13.577	16.236	-259.488	-1.860.728	-2.120.216
PANGUIPULLI	FRONTEL	-54.488	-13.859	-1.882	1.825	-68.404	-401.449	-469.854
PANGUIPULLI	LITORAL	-13.549	-3.743	-17.793	-13.774	-48.859	-140.332	-189.190
PANGUIPULLI	LUZ OSORNO	-8.096	-1.899	-266	-417	-10.678	-41.511	-52.189
PANGUIPULLI	LUZLINARES	-3.041	-775	-1.952	75	-5.693	-35.297	-40.990
PANGUIPULLI	LUZPARRAL	-439	-110	-346	13	-883	-5.428	-6.311
PANGUIPULLI	MATAQUITO	-56	-10	0	-7	-72	-71	-143
PANGUIPULLI	SAESA	-88.661	-21.322	-10.659	-3.690	-124.331	-477.699	-602.030
PANGUIPULLI	SOCOEPA	-2.105	-504	-1.585	-57	-4.251	-14.873	-19.123
PANGUIPULLI	CGED	-437.436	-112.343	-98.963	14.401	-634.341	-3.661.179	-4.295.520
PANGUIPULLI	EEC	-2.657	-758	0	-11.778	-15.193	0	-15.193
PANGUIPULLI	TIL TIL	-463	-100	0	-1.776	-2.340	0	-2.340
Pelumpén S.A.	CEC	-4.183	0	-8.427	112	-12.498	-33.319	-45.816

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Pelumpén S.A.	CHILQUINTA	-16.867	0	-4.637	-16.142	-37.646	-128.039	-165.685
Pelumpén S.A.	CODINER	-4.102	0	-727	51	-4.778	-24.772	-29.549
Pelumpén S.A.	COELCHA	-2.430	0	467	111	-1.853	-18.976	-20.829
Pelumpén S.A.	CONAFE	-60.197	0	-14.692	-18.584	-93.473	-623.399	-716.872
Pelumpén S.A.	COOPELAN	-4.745	0	1.125	202	-3.417	-32.934	-36.352
Pelumpén S.A.	COOPREL	-2.338	0	-1.220	-82	-3.641	-13.029	-16.670
Pelumpén S.A.	COPELEC	-10.444	0	-2.825	349	-12.920	-79.107	-92.027
Pelumpén S.A.	CRELL	-5.869	0	-830	-279	-6.978	-20.037	-27.015
Pelumpén S.A.	EDECSA	0	0	0	36	36	-938	-902
Pelumpén S.A.	ELECDA	-395	0	-32	-3	-431	-1.614	-2.045
Pelumpén S.A.	EMELAT	-12.522	0	1.158	-114	-11.479	-91.028	-102.506
Pelumpén S.A.	EMELCA	-41	0	-63	0	-104	-154	-258
Pelumpén S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	-104.066	0	-12.106	8.952	-107.220	-927.281	-1.034.501
Pelumpén S.A.	FRONTEL	-60.205	0	-8.045	1.541	-66.709	-293.650	-360.360
Pelumpén S.A.	LITORAL	-937	0	-1.059	-1.196	-3.191	-8.672	-11.864
Pelumpén S.A.	LUZ OSORNO	0	0	0	44	44	-9.020	-8.976
Pelumpén S.A.	LUZLINARES	-1.372	0	-2.588	70	-3.891	-18.616	-22.507
Pelumpén S.A.	LUZPARRAL	-501	0	-715	18	-1.198	-6.691	-7.889
Pelumpén S.A.	MATAQUITO	-26	0	0	-1	-28	-29	-57
Pelumpén S.A.	SAESA	0	0	0	2.126	2.126	-56.789	-54.663
Pelumpén S.A.	SOCOEPA	-2.354	0	-3.998	-56	-6.407	-14.178	-20.585
Pelumpén S.A.	CGED	-195.087	0	-106.875	11.568	-290.394	-1.688.129	-1.978.523
Pelumpén S.A.	EEC	-1.379	0	0	-5.572	-6.951	0	-6.951
Pelumpén S.A.	TIL TIL	-214	0	0	-800	-1.014	0	-1.014

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Pelumpén S.A. (Colbún)	EDECSA	-197	0	-467	-511	-1.175	-2.072	-3.247
Pelumpén S.A. (Colbún)	LUZ OSORNO	-4.087	0	-373	-215	-4.674	-12.637	-17.311
Pelumpén S.A. (Colbún)	SAESA	-55.071	0	-10.205	-2.987	-68.262	-159.376	-227.639
Pelumpén S.A. (Polpaico)	EDECSA	-129	0	-305	-334	-768	-1.353	-2.121
Pelumpén S.A. (Polpaico)	LUZ OSORNO	-2.613	0	-238	-137	-2.988	-8.078	-11.066
Pelumpén S.A. (Polpaico)	SAESA	-35.134	0	-6.524	-1.910	-43.568	-100.638	-144.206
PUNTILLA	CGED	-214.941	-59.355	-47.726	105.607	-216.414	-1.987.726	-2.204.139
PUYEHUE	CHILQUINTA	-320.067	-94.360	-96.952	-279.554	-790.933	-2.535.465	-3.326.398
PUYEHUE	LITORAL	-12.789	-3.763	-17.761	-13.717	-48.031	-119.688	-167.719
San Juan SpA.	CEC	-7.024	-2.149	-3.807	146	-12.833	-60.942	-73.775
San Juan SpA.	CHILQUINTA	-27.641	-5.231	-7.101	-20.709	-60.683	-246.986	-307.669
San Juan SpA.	CODINER	-7.010	-1.429	-694	66	-9.067	-35.059	-44.126
San Juan SpA.	COELCHA	-4.158	-1.378	769	150	-4.617	-37.986	-42.603
San Juan SpA.	CONAFE	-103.470	-28.460	-20.756	-26.216	-178.902	-1.239.050	-1.417.952
San Juan SpA.	COOPELAN	-7.863	-2.605	2.333	54	-8.082	-55.165	-63.246
San Juan SpA.	COOPREL	-3.824	-1.083	-1.388	-120	-6.415	-25.805	-32.220
San Juan SpA.	COPELEC	-17.346	-5.726	-3.326	452	-25.946	-144.605	-170.551
San Juan SpA.	CRELL	-9.970	-3.524	-829	-451	-14.773	-54.259	-69.032
San Juan SpA.	EDECSA	-514	-69	-1.135	-989	-2.706	-6.963	-9.670
San Juan SpA.	ELECDA	-786	-237	-4.133	-14	-5.169	-6.558	-11.727
San Juan SpA.	EMELAT	-22.374	-6.879	-162	-199	-29.614	-193.999	-223.613
San Juan SpA.	EMELCA	-92	-20	-149	0	-260	-398	-658
San Juan SpA.	ENEL DISTRIBUCIÓN	-166.440	-45.327	-12.516	13.990	-210.293	-1.682.442	-1.892.736
San Juan SpA.	FRONTEL	-85.694	-29.406	-1.880	1.827	-115.154	-525.549	-640.703

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
San Juan SpA.	LITORAL	-1.718	-317	-2.109	-1.713	-5.857	-17.845	-23.702
San Juan SpA.	LUZ OSORNO	-9.441	-3.167	-297	-338	-13.243	-53.012	-66.255
San Juan SpA.	LUZLINARES	-2.084	-530	-1.247	73	-3.788	-25.725	-29.513
San Juan SpA.	LUZPARRAL	-712	-182	-642	20	-1.516	-9.201	-10.717
San Juan SpA.	MATAQUITO	-48	-11	0	-6	-66	-64	-130
San Juan SpA.	SAESA	-130.046	-42.986	-18.890	-3.550	-195.471	-655.779	-851.249
San Juan SpA.	SOCOEPA	-4.192	-1.321	-13.601	-248	-19.362	-30.553	-49.915
San Juan SpA.	CGED	-318.743	-109.597	-82.317	15.439	-495.217	-3.167.806	-3.663.023
San Juan SpA.	EEC	-2.140	-603	0	-9.403	-12.146	0	-12.146
San Juan SpA.	TIL TIL	-385	-82	0	-1.447	-1.915	0	-1.915
Santiago Solar S.A.	CEC	-1.298	0	-2.661	35	-3.924	-11.278	-15.202
Santiago Solar S.A.	CHILQUINTA	-5.221	0	-1.465	-5.099	-11.785	-46.780	-58.565
Santiago Solar S.A.	CODINER	-1.270	0	-230	16	-1.483	-7.966	-9.449
Santiago Solar S.A.	COELCHA	-756	0	148	35	-574	-6.700	-7.273
Santiago Solar S.A.	CONAFE	-18.652	0	-4.639	-5.868	-29.159	-219.983	-249.143
Santiago Solar S.A.	COPELAN	-1.478	0	355	64	-1.059	-11.646	-12.704
Santiago Solar S.A.	COOPREL	-723	0	-385	-26	-1.135	-4.573	-5.708
Santiago Solar S.A.	COPELEC	-3.246	0	-892	110	-4.028	-27.175	-31.204
Santiago Solar S.A.	CRELL	-1.826	0	-262	-88	-2.176	-7.824	-10.000
Santiago Solar S.A.	EDECSA	-100	0	-244	-257	-601	-1.506	-2.106
Santiago Solar S.A.	ELECDA	-122	0	-10	-1	-133	-581	-715
Santiago Solar S.A.	EMELAT	-3.872	0	366	-36	-3.543	-31.749	-35.292
Santiago Solar S.A.	EMELCA	-12	0	-20	0	-32	-47	-79
Santiago Solar S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	-32.231	0	-3.824	2.789	-33.266	-337.124	-370.390

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Santiago Solar S.A.	FRONTEL	-18.592	0	-2.541	487	-20.646	-99.122	-119.768
Santiago Solar S.A.	LITORAL	-289	0	-334	-377	-1.001	-3.072	-4.073
Santiago Solar S.A.	LUZ OSORNO	-2.054	0	-193	-97	-2.345	-10.321	-12.666
Santiago Solar S.A.	LUZLINARES	-423	0	-818	22	-1.219	-6.391	-7.610
Santiago Solar S.A.	LUZPARRAL	-154	0	-226	6	-374	-2.230	-2.604
Santiago Solar S.A.	MATAQUITO	-8	0	0	0	-9	-9	-18
Santiago Solar S.A.	SAESA	-28.021	0	-5.283	-875	-34.178	-116.070	-150.249
Santiago Solar S.A.	SOCOEPA	-725	0	-1.262	-18	-2.005	-4.671	-6.676
Santiago Solar S.A.	CGED	-60.257	0	-33.748	3.653	-90.352	-594.357	-684.709
Santiago Solar S.A.	EEC	-427	0	0	-1.726	-2.153	0	-2.153
Santiago Solar S.A.	TIL TIL	-66	0	0	-248	-314	0	-314
SCB II SpA	CHILQUINTA	0	0	0	-11.644	-11.644	-40.828	-52.472
SCB II SpA	CODINER	-1.676	0	-363	0	-2.040	-7.933	-9.972
SCB II SpA	CONAFE	-40.649	0	-9.625	-13.331	-63.606	-456.547	-520.153
SCB II SpA	COPELAN	-2.025	0	573	6	-1.446	-10.782	-12.228
SCB II SpA	COPELEC	-6.173	0	-1.907	170	-7.910	-44.813	-52.723
SCB II SpA	CRELL	0	0	0	0	0	0	0
SCB II SpA	EDECSA	0	0	0	0	0	0	0
SCB II SpA	ELECDA	-52	0	-5	0	-58	-3.153	-3.211
SCB II SpA	EMELARI	-904	0	-59	13	-950	-15.622	-16.572
SCB II SpA	EMELAT	-2.182	0	242	0	-1.939	-9.624	-11.563
SCB II SpA	ENEL DISTRIBUCIÓN	0	0	0	1.049	1.049	-141.292	-140.243
SCB II SpA	FRONTEL	-26.940	0	-4.420	147	-31.213	-112.431	-143.644
SCB II SpA	LITORAL	0	0	0	-903	-903	-3.341	-4.244

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SCB II SpA	LUZ OSORNO	-2.880	0	-322	-33	-3.235	-12.398	-15.633
SCB II SpA	LUZLINARES	-112	0	-254	78	-288	-10.454	-10.741
SCB II SpA	LUZPARRAL	-272	0	-469	80	-660	-14.403	-15.064
SCB II SpA	SAESA	-37.334	0	-8.247	0	-45.581	-131.131	-176.712
SCB II SpA	CGED	0	0	0	0	0	-74.136	-74.136
SCB II SpA	EEC	0	0	0	0	0	0	0
SCB II SpA	TIL TIL	0	0	0	0	0	0	0
SPV P4 S.A.	CEC	-266	0	-444	6	-704	-2.329	-3.033
SPV P4 S.A.	CHILQUINTA	-1.072	0	-244	-851	-2.166	-9.523	-11.690
SPV P4 S.A.	CODINER	-260	0	-38	3	-296	-1.608	-1.904
SPV P4 S.A.	COELCHA	-78	0	12	3	-62	-857	-919
SPV P4 S.A.	CONAFE	-3.825	0	-774	-978	-5.577	-44.861	-50.438
SPV P4 S.A.	COPELAN	-303	0	59	5	-238	-2.343	-2.582
SPV P4 S.A.	COOPREL	-148	0	-64	-4	-217	-916	-1.133
SPV P4 S.A.	COPELEC	-666	0	-149	18	-796	-5.512	-6.308
SPV P4 S.A.	CRELL	-373	0	-44	-15	-432	-1.593	-2.025
SPV P4 S.A.	EDECSA	-21	0	-41	-45	-106	-281	-387
SPV P4 S.A.	ELECDA	-25	0	-2	0	-27	-132	-159
SPV P4 S.A.	EMELAT	-794	0	61	-6	-739	-6.567	-7.306
SPV P4 S.A.	EMELCA	-3	0	-3	0	-6	-10	-16
SPV P4 S.A.	ENEL DISTRIBUCIÓN	-6.607	0	-637	472	-6.771	-67.033	-73.805
SPV P4 S.A.	FRONTEL	-3.813	0	-423	81	-4.155	-20.162	-24.317
SPV P4 S.A.	LITORAL	-59	0	-56	-62	-177	-602	-779
SPV P4 S.A.	LUZ OSORNO	-422	0	-32	-16	-470	-2.123	-2.593

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Ajuste PNP anteriores [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SPV P4 S.A.	LUZLINARES	-85	0	-133	4	-215	-1.266	-1.480
SPV P4 S.A.	LUZPARRAL	-32	0	-38	1	-68	-448	-517
SPV P4 S.A.	MATAQUITO	-1	0	0	0	-1	-1	-2
SPV P4 S.A.	SAESA	-5.747	0	-881	-146	-6.773	-23.572	-30.345
SPV P4 S.A.	SOCOEPA	-149	0	-210	-3	-362	-921	-1.283
SPV P4 S.A.	CGED	-12.355	0	-5.624	609	-17.371	-119.784	-137.155
SPV P4 S.A.	EEC	-88	0	0	-354	-441	0	-441
SPV P4 S.A.	TIL TIL	-14	0	0	-51	-64	0	-64
DÉFICIT	COOPELAN	0	0	0	0	0	0	0
Total		-75.505.798	-28.864.504	-16.771.089	7.099.094	-114.042.297	-737.234.925	-851.277.222

Tabla 9b: Saldos por Suministrador - Distribuidor SSMM

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Ajuste PNP Julio 2020 [USD]	Total Período [USD]	Saldo Período Anterior [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	-823.420	20.158	0	-803.262	-117.277	-920.539
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	-104.856	32.946	0	-71.911	49.365	-22.546
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	-1.438.905	-288.759	285.616	-1.442.048	-2.762.615	-4.204.663
Total		-2.367.181	-235.655	285.616	-2.317.220	-2.830.527	-5.147.748

El detalle por contrato de los SalDOS originados por la aplicación del mecanismo de estabilización 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), en el siguiente link:

http://www.cne.cl/archivos_bajar/PNP_Anexo_3_Enero_2021.xlsx

5.3 Transferencias entre distribuidoras

Las transferencias entre distribuidoras (en adelante, “TD”) tienen por objetivo mantener la coherencia de la recaudación de cada distribuidora con respecto al pago que deben efectuar a sus suministradores.

Para cada distribuidora, los TD se calculan de acuerdo con la siguiente expresión:

$$TD = PEC - \frac{\sum_{i=1}^{NPC} \sum_{j=1}^{NC} (PNLP_{ajustado_{j,i}} \cdot E_{j,i}^{PC})}{E^{SP}}$$

Donde:

PEC: PEC o PEC Ajustado, según corresponda, de la distribuidora.

PNLP_{ajustado_{j,i}}: Precios que la distribuidora deberán pagar a sus suministrador por su contrato “j” en el Punto de Compra “i”, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72.

E_{j,i}^{PC}: Compras esperadas de energía de la distribuidora por el respectivo contrato “j” en el Punto de Compra “i”.

E^{SP}: Compras esperadas de energía de la distribuidora a nivel de subestación primaria.

NPC: Número total de Puntos de Compra desde los que se abastece la distribuidora.

NC: Número total de contratos que abastecen la distribuidora.

En consecuencia, las Distribuidoras que cuenten con un TD positivo, deberán realizar transferencias a las Distribuidoras que cuenten con un TD negativo, de conformidad a la metodología definida en el artículo 12° de la Resolución Exenta N° 72.

La siguiente tabla muestra los valores de TD para cada empresa distribuidora.

Tabla 10: Transferencias entre Distribuidoras (TD)

Distribuidora	TD \$/kWh
CEC	-2,21
Cge Distribución	-5,58
Chilquinta	-1,18

Distribuidora	TD \$/kWh
Codiner	4,75
Coelcha	-2,63
Conafe	2,65
Coopelan	4,11
Coopersol	7,84
Cooprel	6,83
Copelec	2,29
Crell	8,66
Edecsa	-0,20
Eepa	1,53
Elecda	9,54
Eliqsa	8,97
Emelari	10,92
Emelat	4,32
Emelca	-7,31
Enel Distribución	3,23
Frontel	4,75
Litoral	2,30
Luz Osorno	12,79
Luzlinares	0,37
Luzparral	0,43
Saesa	12,82
Socoepa	3,59
Tiltit	2,48
Mataquito	4,67

5.4 Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia

En virtud de lo señalado en el artículo 17° de la Resolución Exenta N° 72, a continuación se expone el Balance por distribuidora asociado a las compras y retiros de energía y potencia, conforme a la información disponible a la fecha de emisión del presente informe. Dicho balance deberá:

- Adicionar las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustados, según corresponda;
- Descontar las compras reales en los puntos de compra, valorizados 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 8° de la Resolución Exenta N° 72;
- Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los TD, según si la Distribuidora contaba con un TD negativo o TD positivo, respectivamente;
- Descontar el déficit del balance del período anterior de la correspondiente Distribuidora;

- e) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior;
- f) Descontar las transferencias realizadas a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas en el período anterior en virtud del pago de Saldos a que se refiere el Artículo 18º de la Resolución Exenta N° 72; y,
- g) Adicionar las 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.

La tabla siguiente muestra el Balance por distribuidora desagregado por cada uno de los literales del artículo 17º de la Resolución Exenta N° 72.

Tabla 11: Balance Distribuidoras

Distribuidora	17° a) RE 72/2020	17° b) RE 72/2020	17° c) RE 72/2020	17° d) RE 72/2020	17° e) RE 72/2020	17° f) RE 72/2020	17° g) RE 72/2020	Ajuste PNP julio 2018	Balance Distribuidora	Balance Distribuidora Ajustado
CEC	1.215.632.036	1.305.348.912	0	284.853.068	0	0	0	38.724.517	-413.294.461	-420.946.014
CGED	159.570.418.456	172.616.970.484	0	20.951.324.792	0	0	0	4.646.096.963	-38.643.973.783	-39.359.411.385
CHILQUINTA	44.511.516.615	44.569.178.808	0	-845.495.297	0	0	0	-536.979.179	1.324.812.283	1.349.339.277
CODINER	1.263.517.002	1.307.354.634	0	187.427.529	0	0	0	138.762.498	-370.027.659	-376.878.189
COELCHA	863.464.842	920.712.678	0	151.271.116	0	0	0	14.746.015	-223.264.967	-227.398.397
CONAFE	30.174.819.395	31.561.464.552	0	3.246.602.929	0	0	0	31.374.969	-4.664.623.055	-4.750.981.843
COOPELAN	1.687.007.877	1.763.276.688	0	173.484.057	0	0	0	4.810.542	-254.563.409	-259.276.285
COOPERSOL	27.346.355	22.347.570	0	-4.931.644	0	0	0	0	9.930.429	10.114.277
COOPREL	763.998.058	733.364.368	0	-20.157.226	0	0	0	68.208.691	-17.417.774	-17.740.239
COPELEC	3.829.091.808	3.921.202.005	0	175.983.389	0	0	0	111.905.805	-379.999.391	-387.034.534
CRELL	2.245.768.502	2.144.600.288	0	-44.797.724	0	0	0	0	145.965.938	148.668.288
EDECSA	844.059.219	803.688.305	0	53.043.840	0	0	0	-813.988	-11.858.938	-12.078.489
EEC	2.223.060.357	2.075.314.517	0	-184.601.567	0	0	0	0	332.347.407	338.500.342
EEPA	3.644.219.168	3.179.217.188	0	-1.071.628.783	0	0	0	-25.606.923	1.562.237.686	1.591.160.270
ELECDA	16.465.746.504	14.817.257.262	0	-4.809.365.296	0	0	0	-1.185.191.949	7.643.046.488	7.784.546.502
ELIQSA	8.258.553.607	7.617.013.787	0	-2.498.141.620	0	0	0	-1.222.395.829	4.362.077.270	4.442.834.857
EMELARI	5.029.926.718	4.606.839.154	0	-1.580.974.109	0	0	0	-644.270.176	2.648.331.849	2.697.361.905
EMELAT	8.275.115.344	8.188.521.102	0	-141.575.435	0	0	0	763.212.965	-535.043.288	-544.948.845
EMELCA	393.369.412	413.330.283	0	39.439.803	0	0	0	-364.271	-59.036.403	-60.129.377
ENEL DISTRIBUCIÓN	171.967.688.619	159.388.095.206	0	-18.669.674.343	0	0	0	4.803.193.077	26.446.074.679	26.935.685.721
FRONTEL	18.927.693.063	19.582.251.411	0	1.433.516.782	0	0	0	856.501.180	-2.944.576.310	-2.999.090.906
LITORAL	2.373.906.518	2.258.744.759	0	-73.757.062	0	0	0	-1.599.282	190.518.104	194.045.272
LUZ OSORNO	2.488.631.406	2.297.019.180	0	-39.086.071	0	0	0	241.880.433	-11.182.135	-11.389.156
LUZLINARES	1.812.910.613	1.838.760.209	0	53.839.265	0	0	0	0	-79.688.861	-81.164.186
LUZPARRAL	1.235.817.513	1.251.893.006	0	47.894.226	0	0	0	0	-63.969.719	-65.154.026
SAESA	31.861.052.154	30.081.668.706	0	-780.117.217	0	0	0	1.740.256.686	819.243.978	834.411.103
SOCOEPA	754.025.544	757.223.442	0	8.998.619.066	0	0	0	77.368.448	-9.079.185.412	-9.247.273.473
TIL TIL	363.062.686	338.709.879	0	-60.548.538	0	0	0	0	84.901.345	86.473.172
MATAQUITO	11.214.730	10.344.292	0	-907.257	0	0	0	0	1.777.696	1.810.607
Total	523.082.634.125	520.371.712.679	0	4.971.540.673	0	0	0	9.919.821.188	-12.180.440.415	-12.405.943.753

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo², se utilizará el Decreto Supremo N° 12T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2020, publicados por el Banco Central (801,49 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 12: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
ATACAMA 220	8,1846	53,371	6.559,91	42,776
CALAMA 220	8,1052	50,366	6.496,25	40,368
CHUQUICAMATA 220	8,0997	60,440	6.491,84	48,442
CONDORES 220	8,4505	53,329	6.772,97	42,743
CRUCERO 220	7,9487	52,608	6.370,81	42,165
EL COBRE 220	8,1603	55,055	6.540,37	44,126
EL TESORO 220	8,2444	54,731	6.607,82	43,866
ENCUENTRO 220	8,0234	53,850	6.430,69	43,160
ESPERANZA SING 220	8,2381	54,703	6.602,77	43,844
LABERINTO 220	8,1209	54,123	6.508,85	43,379
LAGUNAS 220	8,1870	52,207	6.561,80	41,843
NUEVA VICTORIA 220	8,1626	52,008	6.542,26	41,684
OHIGGINS 220	8,0447	53,493	6.447,71	42,874
PARINACOTA 220	8,6494	55,129	6.932,44	44,185
POZO ALMONTE 220	8,4214	56,260	6.749,64	45,092
TARAPACA 220	8,2413	52,511	6.605,30	42,087
Diego de Almagro 220	8,0517	47,999	6.453,38	38,471
CARRERA PINTO 220	8,0124	51,469	6.421,87	41,252
CARDONES 220	8,0030	52,459	6.414,30	42,045
MAITENCILLO 220	7,8622	50,512	6.301,47	40,485
PUNTA COLORADA 220	7,8740	50,792	6.310,93	40,709
PAN DE AZUCAR 220	7,9613	51,563	6.380,90	41,327
LOS VILOS 220	7,8874	53,200	6.321,64	42,639
NOGALES 220	7,8646	49,686	6.303,36	39,823
QUILLOTA 220	7,9904	53,359	6.404,22	42,767
POLPAICO 220	7,9739	52,550	6.390,98	42,118
LOS MAQUIS 220	8,1799	55,028	6.556,13	44,104

² Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
EL LLANO 220	8,1076	54,842	6.498,14	43,955
LAMPA 220	7,8598	49,509	6.299,58	39,681
CERRO NAVIA 220	8,0572	52,301	6.457,80	41,919
CHENA 220	8,0588	51,988	6.459,06	41,668
MAIPO 220	7,9283	52,281	6.354,42	41,903
CANDELARIA 220	7,8488	51,886	6.290,76	41,586
COLBUN 220	7,5012	49,921	6.012,15	40,011
ALTO JAHUEL 220	7,9149	51,253	6.343,71	41,079
MELIPILLA 220	8,0392	52,226	6.443,30	41,859
RAPEL 220	7,9802	52,105	6.396,02	41,762
ITAHUE 220	7,3777	48,251	5.913,19	38,673
ANCOA 220	7,5012	49,921	6.012,15	40,011
CHARRUA 220	7,0962	47,278	5.687,53	37,893
HUALPEN 220	7,2165	48,052	5.783,97	38,513
LAGUNILLAS 220	7,1772	47,853	5.752,45	38,354
TEMUCO 220	6,9656	46,676	5.582,89	37,410
CAUTÍN 220	7,0136	47,336	5.621,34	37,939
LOS CIRUELOS 220	7,6436	43,353	6.126,27	34,747
VALDIVIA 220	8,1392	45,954	6.523,49	36,832
BARRO BLANCO 220	7,3474	41,757	5.888,87	33,468
PUERTO MONTT 220	7,2775	41,116	5.832,88	32,954
MELIPULLI 220	7,2775	41,116	5.832,88	32,954
CHILOE 220	7,3299	41,632	5.874,88	33,368

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN

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

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

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

1. Cálculo de los precios de energía promedio para cada empresa distribuidora. Éstos corresponderán a los PNEP de cada una de ellas, obtenidos ponderando los precios de los contratos establecidos en cada Punto de Suministro de la distribuidora por la proyección del volumen de energía de los contratos asociados a éstos.

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

- a. Los precios de los contratos vigentes se obtienen indexando éstos mediante sus fórmulas de indexación con los índices disponibles al momento del cálculo.
 - b. A partir de estos precios se calcula un precio promedio, ponderando dichos precios por el volumen de energía proyectada de consumos de cada contrato para el período de vigencia de la presente fijación.
 - c. La energía proyectada de consumo de un contrato de suministro para el período de vigencia de la presente fijación en cada Punto de Compra se determina a partir de la proyección de consumo por Punto de Compra, a prorrata del volumen de energía anual del contrato, de acuerdo a los criterios de asignación establecidos en el Reglamento de Licitaciones vigente y en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión.
2. Cálculo de los precios de energía promedio de cada distribuidora en Polpaico 220kV.
 3. Determinación del precio de energía promedio para el sistema eléctrico cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en Polpaico 220kV.

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

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

1. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio por Punto de Suministro para cada empresa distribuidora, ponderando los precios estimados para cada contrato por el volumen de suministro correspondiente.
2. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio para cada empresa distribuidora. Estos corresponderán a los PNPP de cada una de ellas,

obtenidos ponderando los precios establecidos en cada Punto de Suministro por el volumen de energía de contratos asociados a éste.

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

En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada empresa distribuidora, determinados en el punto de referencia Polpaico 220kV.

Tabla 13: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP [US\$/MWh]
1	Emelari	67,194
2	Eliqsa	68,942
20	COOPERSOL	52,549
3	Elecda	66,690
4	Emelat	84,030
6	Chilquinta	91,345
7	Conafe	86,381
8	EMELCA	106,321
9	Litoral	91,461
10	Enel Distribución	75,191
13	TILTIL	74,806
14	EEPA	71,941
18	CGE Distribución	100,088
21	Coopelan	87,430
22	Frontel	86,364
23	Saesa	87,091
26	Codiner	87,753
28	EDECSA	96,177
29	CEC	94,240
31	LuzLinares	90,941
32	LuzParral	94,803
33	Copelec	91,729
34	Coelcha	96,398
35	Socoepa	96,196
36	Cooprel	95,666
39	Luz Osorno	87,135
	Mataquito	98,545
40	Crell	96,127
Precio Prom. Sist.		86,410

8. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de empresas concesionarias de servicio público de distribución, según se establece en el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas

tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican, publicado en el Diario Oficial, con fecha 24 de agosto de 2017, en adelante “Decreto N° 11T”³, se considerarán los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 5° de la Resolución Exenta N° 72, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial (en adelante, “Decreto Supremo N° 20T”)⁴, los cuales se denominarán Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, “PEC”). La citada disposición continúa señalando que, en el período comprendido entre el 1 de enero de 2021 y hasta el término de la vigencia del Mecanismo de Estabilización, los precios que las Distribuidoras podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán al “PEC Ajustado”, el cual se determinará como el PEC indexado por IPC. A estos efectos, el valor del IPC a utilizar en cada fijación semestral corresponderá al valor mensual del referido índice del cuarto mes anterior al de inicio de vigencia de las tarifas correspondientes. En concordancia con lo anterior, el valor base del IPC corresponderá al valor mensual del mes de septiembre de 2020.

En línea con lo anterior, el artículo 7° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que dichos PEC Ajustado estarán contenidos en los decretos semestrales asociados a las fijaciones de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley.

Tabla 14: Precios en Nivel de Distribución en Sistema Eléctrico Nacional

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	Emelari	STX A	63,035	7.055,10
2	Eliqsa	STX A	60,630	7.005,07
20	Coopersol	STX A	48,636	5.542,57
3	Elecda	STX A	58,642	6.614,43

³ Actualizado mediante Decreto Supremo N° 5T, de 2018, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan en el Decreto N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, de acuerdo a las actualizaciones de los parámetros que se indican, publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de septiembre de 2018.

⁴ Publicado en el Diario Oficial con fecha 6 de mayo de 2019.

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
3	Elecda	STX B	59,450	6.634,66
4	Emelat	STX B	65,784	6.044,11
6	Chilquinta	STX C	66,869	6.239,08
7	Conafe	STX B	66,240	6.121,66
7	Conafe	STX C	66,103	6.061,12
8	Emelca	STX C	71,684	6.277,73
9	Litoral	STX C	70,261	6.213,82
10	Enel Distribución	STX C	58,491	5.946,60
10	Enel Distribución	STX D	57,744	5.968,35
12	Colina	STX D	57,455	5.984,97
13	Til Til	STX C	58,203	5.943,23
13	Til Til	STX D	57,454	5.964,96
14	EEPA	STX D	53,505	5.800,54
15	Luzandes	STX D	57,109	5.949,05
18	CGE Distribución	STX D	64,075	6.003,16
18	CGE Distribución	STX E	64,708	6.086,39
21	Coopelan	STX E	62,688	5.942,96
22	Frontel	STX E	62,586	6.083,15
23	Saesa	STX B	63,688	5.731,52
23	Saesa	STX E	63,373	5.774,55
23	Saesa	STX F	64,228	5.785,28
26	Codiner	STX E	63,107	6.295,77
28	Edecsa	STX C	71,257	6.177,90
29	CEC	STX E	63,864	6.062,07
31	Luzlinares	STX E	62,924	5.907,74
32	Luzparral	STX E	64,924	5.909,52
33	Copelec	STX E	64,024	5.913,89
34	Coelcha	STX E	62,056	5.930,01
35	Socoepa	STX F	63,581	5.873,82
36	Cooprel	STX F	63,241	5.992,81
39	Luz Osorno	STX F	64,085	6.007,34
40	Crell	STX F	64,418	5.436,40

Conforme a lo dispuesto en el inciso tercero del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194 y el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 72, el mecanismo de estabilización es aplicable a los Sistemas Medianos. Con motivo de lo señalado, a continuación se detallan los precios de nudo de energía y potencia de dichos sistemas y los correspondientes ponderadores Ni para el traspaso de los mismos a los clientes finales.

Tabla 15: Precios en Barras de retiro de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía estabilizado [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado [\$/kW-mes]
Aysen 23	65,925	8.123,01
Chacab 33	65,900	8.123,01
Mañi 33	65,972	8.123,01
Ñire 33	65,968	8.123,01
Tehuel 23	66,004	8.123,01
Palena 23	62,531	11.512,49
General Carrera 23	87,459	15.791,97
Punta Arenas 13,2	46,329	10.624,86
Tres Puentes 13,2	46,329	10.624,86
Puerto Natales 13,2	67,477	6.163,07
Porvenir 13,2	62,862	7.791,48
Puerto Williams 13,2	224,790	14.863,34

Tabla 16: Ponderadores Ni para precios traspasables a cliente final en los Sistemas Medianos

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
EDELAYSEN	Aysén	Aysen 23	0,166
	Aysén	Chacab 33	0,135
	Aysén	Mañi 33	0,016
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,535
	Palena	Palena 23	0,074
	General Carrera	General Carrera 23	0,072
EDELMAG	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,489
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,283
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,129
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,083
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,016

Los factores indicados en la tabla anterior provienen de las Resoluciones Exentas N° 279 y N° 281, ambas del 30 de abril de 2019, y son aplicados a los precios de la Tabla 15 con el objeto de construir el precio traspasable a cliente final, conforme a lo señalado en las Leyes N° 21.185 y N° 21.194 como se muestra en la tabla siguiente:

Tabla 17: Precios en Nivel de Distribución en Sistemas Medianos

Distribuidora	Precio Energía estabilizado [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado [\$/kW-mes]
EDELAYSEN	67,264	8.926,00
EDELMAG	53,285	9.881,93

Adicionalmente, y en concordancia con lo dispuesto el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 72, en la presente fijación se establecen los precios aplicables a Sociedad de Ingeniería Eléctrica Mataquito Limitada (en adelante, “Mataquito”), toda vez que ésta fue creada con posterioridad a la dictación del Decreto Supremo N° 20T y, por tanto, los niveles de precios aplicables a los clientes finales no se encuentran recogidos en el citado decreto. Los niveles de precios traspasables a nivel de distribución se muestran a continuación:

Tabla 18: Precios en Nivel de Distribución para Mataquito

Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	76,722	6.560,18

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

El artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso cuarto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos factores de intensidad establecidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de intensidad contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 19: Factor de Intensidad y Descuento por RGL Decreto 20T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
1	2102	Mejillones	3.130	3.661	854,93	35,00%
2	8308	Quilaco	1.476	1.782	828,01	35,00%
3	8314	Alto Biobío	1.191	1.485	802,18	35,00%
4	8302	Antuco	903	1.899	475,69	35,00%
5	2103	Sierra Gorda	231	538	429,12	35,00%
6	6202	La Estrella	380	1.384	274,37	17,50%
7	3304	Huasco	762	3.924	194,28	17,50%
8	9205	Lonquimay	690	4.184	164,94	17,50%
9	2104	Taltal	581	3.912	148,40	17,50%
10	6203	Litueche	394	2.928	134,63	17,50%
11	7402	Colbún	1.210	9.080	133,28	17,50%
12	2301	Tocopilla	1.206	9.290	129,84	17,50%
13	3202	Diego de Almagro	342	3.519	97,09	17,50%
14	8311	Santa Bárbara	463	5.202	89,08	17,50%
15	3303	Freirina	193	2.471	78,19	17,50%
16	8309	Quilleco	257	3.711	69,15	8,75%
17	15102	Camarones	6	99	62,33	8,75%
18	13203	San José de Maipo	282	5.116	55,17	8,75%
19	6113	Pichidegua	377	7.006	53,81	8,75%
20	8303	Cabrero	596	11.433	52,11	8,75%
21	5105	Puchuncaví	805	16.125	49,91	8,75%
22	7109	San Clemente	871	17.869	48,75	8,75%
23	4202	Canela	168	3.578	46,85	8,75%
24	5501	Quillota	1.623	35.203	46,09	8,75%
25	6107	Las Cabras	383	10.173	37,61	8,75%
26	6110	Mostazal	285	8.193	34,77	8,75%
27	10304	Puyehue	125	4.172	30,05	8,75%
28	16206	Ránquil	61	2.675	22,80	8,75%
29	9209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	4203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	1405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	4104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	8102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	9110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	5107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	5703	Llaillay	133	8.871	15,04	8,75%
39	6301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	3103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
41	3201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	3101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	6108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	3301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	4301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	1401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	5304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	5301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	7308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	8306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	8304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	6204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	7408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	6116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	8202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	8307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	9202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	9108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	2201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	5103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	8201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	1101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%
71	10202	Ancud	51	18.071	2,80	4,38%
72	10101	Puerto Montt	267	96.170	2,77	4,38%
73	7102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	4304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	6116	Requínoa	12	4.526	2,65	4,38%

10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

Respecto al mecanismo de reconocimiento de generación local adicional, el mismo artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 recién citado dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su

vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularán los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos descuentos establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 20: Porcentaje de Aporte y Descuento por RGL Adicional Decreto 20T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Generación Real Bruta 12 meses [GWh]	% de total SIC+SING	Descuento Pe por RGL Adicional [%]
1	2102	Mejillones	12.488	16,50%	25,00%
2	5501	Quillota	7.291	9,63%	15,00%
3	5105	Puchuncaví	5.937	7,84%	15,00%
4	8308	Quilaco	5.475	7,23%	15,00%
5	8102	Coronel	5.410	7,15%	15,00%
6	2301	Tocopilla	4.594	6,07%	15,00%
7	8314	Alto Biobío	4.470	5,91%	15,00%
8	7402	Colbún	4.386	5,80%	15,00%
9	3304	Huasco	4.206	5,56%	15,00%

Para clientes regulados pertenecientes al SEN, los precios de nudo en nivel de distribución a utilizar en las fórmulas tarifarias de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, determinados para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal, e incorporando los ajustes señalados por el mecanismo de estabilización, son los que se presentan a continuación.

Tabla 21: Precios en Nivel de Distribución

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	1,037	64,072	7.055,10
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	-5,492	57,544	7.055,10
1	EMELARI	STX A	*	*	1,015	64,050	7.055,10
2	ELIQSA	STX A	1107	Alto Hospicio	0,994	61,623	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	1404	Huara	0,989	61,619	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	1101	Iquique	-2,664	57,965	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	1405	Pica	-5,318	55,312	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	1401	Pozo Almonte	-2,660	57,970	7.005,07

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
2	ELIQSA	STX A	*	*	0,977	61,607	7.005,07
3	ELECDA	STX B	2104	Taltal	-10,200	49,250	6.634,66
3	ELECDA	STX B	*	*	0,958	60,408	6.634,66
3	ELECDA	STX A	2101	Antofagasta	0,951	59,594	6.614,43
3	ELECDA	STX A	2201	Calama	-2,550	56,092	6.614,43
3	ELECDA	STX A	2102	Mejillones	-34,961	23,681	6.614,43
3	ELECDA	STX A	2103	Sierra Gorda	-20,520	38,123	6.614,43
3	ELECDA	STX A	2301	Tocopilla	-18,951	39,691	6.614,43
3	ELECDA	STX A	*	*	0,945	59,587	6.614,43
4	EMELAT	STX B	3302	Alto Del Carmen	1,042	66,825	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3102	Caldera	1,035	66,819	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3201	Chañaral	-2,812	62,972	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3101	Copiapó	-2,772	63,012	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3202	Diego De Almagro	-10,985	54,799	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3303	Freirina	-14,233	51,551	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3304	Huasco	-19,207	46,577	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3103	Tierra Amarilla	-2,816	62,967	6.044,11
4	EMELAT	STX B	3301	Vallenar	-3,059	62,725	6.044,11
4	EMELAT	STX B	*	*	1,060	66,844	6.044,11
6	CHILQUINTA	STX C	5502	Calera	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5302	Calle Larga	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5603	Cartagena	1,030	67,899	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5102	Casablanca	1,076	67,945	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5702	Catemu	1,048	67,917	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5103	Concón	-2,769	64,099	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5605	El Tabo	1,013	67,882	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5503	Hijuelas	1,052	67,921	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5504	La Cruz	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5802	Limache	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5703	Llailay	-5,630	61,239	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5301	Los Andes	-2,783	64,086	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5506	Nogales	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5803	Olmué	1,038	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5704	Panquehue	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5105	Puchuncaví	-14,964	51,905	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5705	Putendo	1,045	67,914	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5501	Quillota	-14,942	51,926	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5801	Quilpué	1,032	67,901	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5107	Quintero	-5,605	61,264	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5303	Rinconada	1,049	67,917	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5601	San Antonio	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5304	San Esteban	-2,824	64,045	6.239,08

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
6	CHILQUINTA	STX C	5701	San Felipe	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5706	Santa María	1,052	67,921	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5606	Santo Domingo	1,046	67,914	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5101	Valparaíso	0,956	67,825	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5804	Villa Alemana	1,029	67,898	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	5109	Viña Del Mar	1,023	67,892	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	1,077	67,946	6.239,08
7	CONAFE	STX C	5801	Quilpué	0,991	67,094	6.061,12
7	CONAFE	STX C	5101	Valparaíso	1,004	67,107	6.061,12
7	CONAFE	STX C	5109	Viña Del Mar	1,005	67,109	6.061,12
7	CONAFE	STX C	*	*	1,065	67,168	6.061,12
7	CONAFE	STX B	4103	Andacollo	1,021	67,261	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5402	Cabildo	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4202	Canela	-5,410	60,831	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4302	Combarbalá	1,028	67,268	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4102	Coquimbo	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	3303	Freirina	-14,525	51,715	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4201	Illapel	1,018	67,258	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4104	La Higuera	-5,484	60,756	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5401	La Ligua	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4101	La Serena	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4203	Los Vilos	-5,375	60,865	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4303	Monte Patria	1,041	67,282	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4301	Ovalle	-2,730	63,510	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4105	Paiguano	1,025	67,265	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5403	Papudo	1,006	67,246	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5404	Petorca	1,037	67,277	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5105	Puchuncaví	-14,676	51,564	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4304	Punitaqui	-2,761	63,480	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4305	Río Hurtado	1,029	67,270	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4204	Salamanca	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	4106	Vicuña	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	5405	Zapallar	1,012	67,252	6.121,66
7	CONAFE	STX B	*	*	1,067	67,307	6.121,66
8	EMELCA	STX C	5102	Casablanca	-2,514	69,169	6.277,73
8	EMELCA	STX C	*	*	1,155	72,839	6.277,73
9	LITORAL	STX C	5602	Algarrobo	1,069	71,330	6.213,82
9	LITORAL	STX C	5603	Cartagena	1,083	71,344	6.213,82
9	LITORAL	STX C	5102	Casablanca	1,080	71,341	6.213,82
9	LITORAL	STX C	5604	El Quisco	1,076	71,337	6.213,82
9	LITORAL	STX C	5605	El Tabo	1,081	71,342	6.213,82
9	LITORAL	STX C	*	*	1,132	71,393	6.213,82

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tilttil	-5,175	53,316	5.946,60
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	0,943	59,433	5.946,60
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	0,892	58,636	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	0,909	58,652	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	0,872	58,616	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	0,886	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	0,885	58,629	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	0,854	58,598	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	0,872	58,615	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	0,875	58,618	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	0,902	58,646	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	0,887	58,631	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	0,886	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	0,887	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	0,859	58,602	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	0,874	58,618	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	0,893	58,636	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	0,896	58,640	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	0,891	58,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	0,906	58,650	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Nuñoa	0,855	58,599	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	0,899	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	0,904	58,647	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	0,807	58,551	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	0,891	58,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	0,894	58,638	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	0,851	58,594	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	0,858	58,602	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	-2,557	55,187	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	0,878	58,622	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	0,859	58,603	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	0,898	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	0,798	58,541	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tilttil	-5,110	52,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	0,846	58,589	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	0,931	58,674	5.968,35
12	EEC	STX D	13301	Colina	0,594	58,049	5.984,97
12	EEC	STX D	*	*	0,926	58,381	5.984,97
13	TIL TIL	STX C	5703	Llailay	-4,560	53,643	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	13303	Tilttil	-4,872	53,331	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	*	*	0,938	59,141	5.943,23
13	TIL TIL	STX D	13303	Tilttil	-4,806	52,648	5.964,96

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
13	TIL TIL	STX D	*	*	0,926	58,380	5.964,96
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	0,824	54,328	5.800,54
14	EEPA	STX D	*	*	0,862	54,367	5.800,54
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	5,491	62,600	5.949,05
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	0,920	58,029	5.949,05
18	CGED	STX E	13502	Alhué	1,000	65,708	6.086,39
18	CGED	STX E	13402	Buin	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	5603	Cartagena	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	7201	Cauquenes	0,999	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	7202	Chanco	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	6302	Chépica	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	8103	Chiguayante	0,979	65,686	6.086,39
18	CGED	STX E	16101	Chillán	0,990	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	6303	Chimbarongo	1,008	65,716	6.086,39
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	6102	Codegua	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	0,982	65,690	6.086,39
18	CGED	STX E	6103	Coinco	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	7402	Colbún	-22,254	42,453	6.086,39
18	CGED	STX E	6104	Coltauco	1,011	65,719	6.086,39
18	CGED	STX E	8101	Concepción	0,985	65,693	6.086,39
18	CGED	STX E	7102	Constitución	-1,774	62,933	6.086,39
18	CGED	STX E	8102	Coronel	-14,495	50,212	6.086,39
18	CGED	STX E	9104	Curarrehue	1,020	65,728	6.086,39
18	CGED	STX E	7103	Curepto	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	7301	Curicó	0,992	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	6105	Doñihue	0,980	65,688	6.086,39
18	CGED	STX E	13602	El Monte	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	7104	Empedrado	0,995	65,702	6.086,39
18	CGED	STX E	8104	Florida	0,987	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	9105	Freire	1,039	65,746	6.086,39
18	CGED	STX E	6106	Graneros	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	7302	Hualañé	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	8112	Hualpén	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	8105	Hualqui	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	6202	La Estrella	-10,898	53,810	6.086,39
18	CGED	STX E	6107	Las Cabras	-5,443	59,264	6.086,39
18	CGED	STX E	9108	Lautaro	-2,722	61,986	6.086,39
18	CGED	STX E	7303	Licantén	0,997	65,705	6.086,39

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	7401	Linares	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	6203	Litueche	-10,782	53,926	6.086,39
18	CGED	STX E	6304	Lolol	1,015	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	9109	Loncoche	1,009	65,716	6.086,39
18	CGED	STX E	7403	Longaví	0,990	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	8301	Los Ángeles	0,993	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	6108	Machalí	-2,633	62,074	6.086,39
18	CGED	STX E	6109	Malloa	1,007	65,714	6.086,39
18	CGED	STX E	6204	Marchihue	-2,736	61,971	6.086,39
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	1,022	65,730	6.086,39
18	CGED	STX E	7105	Maule	0,989	65,697	6.086,39
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	1,003	65,710	6.086,39
18	CGED	STX E	7304	Molina	1,005	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	6110	Mostazal	-5,404	59,304	6.086,39
18	CGED	STX E	8305	Mulchén	0,984	65,692	6.086,39
18	CGED	STX E	6305	Nancagua	1,006	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	6205	Navidad	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	16204	Ninhue	0,995	65,702	6.086,39
18	CGED	STX E	16303	Ñiquén	0,980	65,687	6.086,39
18	CGED	STX E	6111	Olivar	1,166	65,873	6.086,39
18	CGED	STX E	9112	Padre Las Casas	0,987	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	13404	Paine	1,006	65,714	6.086,39
18	CGED	STX E	6306	Palmilla	1,015	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	6206	Paredones	1,002	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	7404	Parral	0,986	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	7106	Pelarco	1,011	65,718	6.086,39
18	CGED	STX E	7203	Pelluhue	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	7107	Pencahue	1,021	65,729	6.086,39
18	CGED	STX E	8107	Penco	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	1,002	65,710	6.086,39
18	CGED	STX E	6307	Peralillo	1,009	65,717	6.086,39
18	CGED	STX E	6112	Peumo	1,010	65,718	6.086,39
18	CGED	STX E	6113	Pichidegua	-5,436	59,272	6.086,39
18	CGED	STX E	6201	Pichilemu	0,989	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	16106	Pinto	0,976	65,683	6.086,39
18	CGED	STX E	9114	Pitrufquén	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	6308	Placilla	1,022	65,730	6.086,39
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	0,977	65,684	6.086,39
18	CGED	STX E	9115	Pucón	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	6309	Pumanque	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	0,989	65,696	6.086,39

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	6101	Rancagua	0,987	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-5,326	59,381	6.086,39
18	CGED	STX E	7305	Rauco	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	6115	Rengo	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	6116	Requínoa	-2,715	61,993	6.086,39
18	CGED	STX E	7405	Retiro	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	7108	Río Claro	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	7306	Romeral	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	7307	Sagrada Familia	1,023	65,731	6.086,39
18	CGED	STX E	5601	San Antonio	1,015	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	7109	San Clemente	-4,681	60,027	6.086,39
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	0,998	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	6301	San Fernando	-2,672	62,036	6.086,39
18	CGED	STX E	7406	San Javier	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	0,987	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	13505	San Pedro	-2,852	61,855	6.086,39
18	CGED	STX E	8108	San Pedro de la Paz	0,977	65,685	6.086,39
18	CGED	STX E	7110	San Rafael	1,014	65,721	6.086,39
18	CGED	STX E	6117	San Vicente	1,001	65,708	6.086,39
18	CGED	STX E	6310	Santa Cruz	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	5606	Santo Domingo	1,012	65,719	6.086,39
18	CGED	STX E	13601	Talagante	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	7101	Talca	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	8110	Talcahuano	0,989	65,697	6.086,39
18	CGED	STX E	9101	Temuco	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	7308	Teno	-2,718	61,990	6.086,39
18	CGED	STX E	8111	Tomé	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	1,013	65,721	6.086,39
18	CGED	STX E	7309	Vichuquén	1,013	65,720	6.086,39
18	CGED	STX E	9119	Vilcún	0,715	65,423	6.086,39
18	CGED	STX E	7407	Villa Alegre	1,001	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	9120	Villarrica	0,991	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	7408	Yerbas Buenas	-2,774	61,934	6.086,39
18	CGED	STX E	*	*	1,043	65,750	6.086,39
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	1,003	65,078	6.003,16
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	0,999	65,073	6.003,16
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	0,989	65,063	6.003,16
18	CGED	STX D	13112	La Pintana	0,993	65,067	6.003,16
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	1,012	65,086	6.003,16
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	0,988	65,063	6.003,16
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	0,992	65,067	6.003,16

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-2,676	61,398	6.003,16
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	0,989	65,064	6.003,16
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	0,996	65,071	6.003,16
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-5,332	58,743	6.003,16
18	CGED	STX D	13601	Talagante	0,989	65,064	6.003,16
18	CGED	STX D	*	*	1,033	65,107	6.003,16
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	-2,130	46,506	5.542,57
20	COOPERSOL	STX A	*	*	0,783	49,419	5.542,57
21	COOPELAN	STX E	8304	Laja	-2,632	60,055	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	8301	Los Ángeles	0,979	63,667	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	8305	Mulchén	0,970	63,657	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	8309	Quilleco	-5,252	57,436	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	8311	Santa Bárbara	-10,422	52,266	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	*	*	1,010	63,698	5.942,96
22	FRONTEL	STX E	8314	Alto Biobío	-33,023	29,563	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9201	Angol	0,967	63,554	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8302	Antuco	-20,196	42,391	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8202	Arauco	-2,578	60,008	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8303	Cabrero	-5,162	57,424	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8203	Cañete	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9102	Carahue	0,959	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9121	Cholchol	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9202	Collipulli	-2,611	59,976	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8204	Contulmo	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8102	Coronel	-14,115	48,472	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9103	Cunco	0,974	63,560	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9203	Curacautín	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8205	Curanilahue	0,960	63,547	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9204	Ercilla	0,964	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8104	Florida	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9105	Freire	0,977	63,564	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9106	Galvarino	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9107	Gorbea	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8105	Hualqui	0,957	63,543	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8304	Laja	-2,591	59,995	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9108	Lautaro	-2,614	59,973	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8201	Lebu	-2,581	60,005	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9205	Lonquimay	-10,157	52,430	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8206	Los Álamos	0,959	63,545	6.083,15

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	8301	Los Ángeles	0,989	63,575	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9206	Los Sauces	0,970	63,556	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8106	Lota	0,962	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9207	Lumaco	0,965	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9110	Melipeuco	-5,194	57,392	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8305	Mulchén	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8306	Nacimiento	-2,585	60,001	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8307	Negrete	-2,644	59,943	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9111	Nueva Imperial	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9112	Padre Las Casas	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9113	Perquenco	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9114	Pitrufquén	0,968	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9115	Pucón	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9208	Purén	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8308	Quilaco	-32,562	30,025	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8309	Quilleco	-5,100	57,486	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	-5,326	57,260	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9209	Renaico	-5,212	57,375	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9116	Saavedra	0,958	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8310	San Rosendo	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8311	Santa Bárbara	-10,254	52,332	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8109	Santa Juana	0,961	63,547	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9101	Temuco	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9117	Teodoro Schmidt	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8207	Tirúa	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9118	Toltén	0,962	63,549	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8111	Tomé	0,957	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9210	Traiguén	0,961	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8312	Tucapel	0,958	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9211	Victoria	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9119	Vilcún	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	9120	Villarrica	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	8313	Yumbel	0,967	63,553	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	-2,586	60,000	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	*	*	1,008	63,594	6.083,15
23	SAESA	STX E	9107	Gorbea	0,973	64,346	5.774,55
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	0,994	64,366	5.774,55
23	SAESA	STX E	9109	Loncoche	0,981	64,353	5.774,55

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	0,984	64,357	5.774,55
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	0,990	64,362	5.774,55
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	-2,645	60,728	5.774,55
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	-2,639	60,733	5.774,55
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	-2,639	60,733	5.774,55
23	SAESA	STX E	9120	Villarrica	0,978	64,351	5.774,55
23	SAESA	STX E	*	*	1,021	64,394	5.774,55
23	SAESA	STX B	2101	Antofagasta	0,820	64,508	5.731,52
23	SAESA	STX B	2104	Taltal	-10,937	52,751	5.731,52
23	SAESA	STX B	*	*	1,026	64,714	5.731,52
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	-2,849	61,379	5.785,28
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	1,013	65,240	5.785,28
23	SAESA	STX F	10201	Castro	1,002	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	1,009	65,236	5.785,28
23	SAESA	STX F	14102	Corral	1,000	65,228	5.785,28
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	-5,614	58,613	5.785,28
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	1,004	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	14202	Futroneo	0,995	65,223	5.785,28
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	1,003	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	1,007	65,235	5.785,28
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	0,999	65,227	5.785,28
23	SAESA	STX F	9109	Loncoche	0,995	65,222	5.785,28
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	0,998	65,226	5.785,28
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	0,999	65,227	5.785,28
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	1,008	65,236	5.785,28
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	1,004	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	10108	Mauñín	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	-2,683	61,545	5.785,28
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	-2,696	61,531	5.785,28
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	-2,675	61,553	5.785,28
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	1,003	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	1,001	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	-5,410	58,817	5.785,28
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	0,993	65,221	5.785,28
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	1,017	65,244	5.785,28
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	1,007	65,235	5.785,28
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	0,998	65,225	5.785,28

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kWh/mes)
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	-2,677	61,550	5.785,28
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	0,993	65,220	5.785,28
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	0,996	65,224	5.785,28
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	0,997	65,225	5.785,28
23	SAESA	STX F	9118	Toltén	1,017	65,244	5.785,28
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	-2,677	61,550	5.785,28
23	SAESA	STX F	9120	Villarrica	0,992	65,220	5.785,28
23	SAESA	STX F	*	*	1,035	65,263	5.785,28
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	1,019	65,246	5.785,28
26	CODINER	STX E	9103	Cunco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9203	Curacautín	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9204	Ercilla	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9105	Freire	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9106	Galvarino	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9107	Gorbea	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9108	Lautaro	-2,765	60,342	6.295,77
26	CODINER	STX E	9109	Loncoche	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9111	Nueva Imperial	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9112	Padre Las Casas	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9113	Perquenco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9114	Pitrufquén	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9101	Temuco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9210	Traiguén	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9211	Victoria	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9119	Vilcún	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	9120	Villarrica	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	*	*	1,017	64,124	6.295,77
28	EDECSA	STX C	5602	Algarrobo	1,094	72,351	6.177,90
28	EDECSA	STX C	5603	Cartagena	1,113	72,370	6.177,90
28	EDECSA	STX C	5102	Casablanca	1,108	72,365	6.177,90
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	1,078	72,335	6.177,90
28	EDECSA	STX C	5101	Valparaíso	1,085	72,342	6.177,90
28	EDECSA	STX C	*	*	1,148	72,405	6.177,90
29	CEC	STX E	7301	Curicó	1,008	64,872	6.062,07
29	CEC	STX E	7304	Molina	1,019	64,883	6.062,07
29	CEC	STX E	7306	Romeral	1,000	64,864	6.062,07
29	CEC	STX E	7308	Teno	-2,730	61,135	6.062,07
29	CEC	STX E	*	*	1,028	64,893	6.062,07
31	LUZ LINARES	STX E	7402	Colbún	-21,044	41,881	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7102	Constitución	-1,433	61,492	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7401	Linares	0,968	63,892	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7403	Longaví	0,985	63,909	5.907,74

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
31	LUZ LINARES	STX E	7406	San Javier	0,987	63,912	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7407	Villa Alegre	0,975	63,900	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	7408	Yerbas Buenas	-2,641	60,283	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,013	63,938	5.907,74
32	LUZ PARRAL	STX E	7201	Cauquenes	1,034	65,958	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	7403	Longaví	1,013	65,938	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Niquén	1,013	65,937	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	7404	Parral	1,006	65,931	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	7405	Retiro	1,015	65,939	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	1,009	65,934	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	7406	San Javier	1,034	65,958	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	1,045	65,970	5.909,52
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	-0,334	63,689	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	-1,123	62,901	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	-0,860	63,164	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	-5,843	58,181	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	-0,911	63,113	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	-0,359	63,665	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	-0,202	63,822	5.913,89
33	COPELEC	STX E	8104	Florida	-0,994	63,030	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	-1,001	63,023	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	-0,471	63,553	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	-1,239	62,785	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	-0,848	63,176	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	-0,613	63,411	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	-0,289	63,735	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	-6,807	57,217	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	-0,539	63,485	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	-1,000	63,023	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	-0,346	63,678	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	-0,366	63,657	5.913,89
33	COPELEC	STX E	8111	Tomé	-0,863	63,161	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	-0,929	63,094	5.913,89
33	COPELEC	STX E	*	*	1,032	65,055	5.913,89
34	COELCHA	STX E	8314	Alto Biobío	-35,228	26,828	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8303	Cabrero	-7,646	54,410	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8104	Florida	-2,012	60,044	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8105	Hualqui	-1,761	60,295	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8301	Los Ángeles	-1,572	60,483	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8306	Nacimiento	-4,978	57,078	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	-1,179	60,876	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8309	Quilleco	-9,945	52,110	5.930,01

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	-1,757	60,299	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8312	Tucapel	-1,860	60,196	5.930,01
34	COELCHA	STX E	8313	Yumbel	-1,341	60,715	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-4,672	57,384	5.930,01
34	COELCHA	STX E	*	*	1,000	63,056	5.930,01
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futrono	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	0,990	64,571	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	0,999	64,580	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	0,995	64,576	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	-2,692	60,889	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	*	*	1,024	64,605	5.873,82
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-2,770	60,471	5.992,81
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	*	*	1,019	64,260	5.992,81
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	0,995	65,080	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,002	65,086	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	-2,689	61,396	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,010	65,094	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	-5,329	58,755	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	-2,674	61,410	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	0,981	65,065	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	0,998	65,083	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,033	65,117	6.007,34
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	-9,588	54,830	5.436,40
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	-15,961	48,458	5.436,40
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	-10,303	54,115	5.436,40
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	-9,887	54,531	5.436,40
40	CRELL	STX F	10108	Mauñín	-8,544	55,874	5.436,40
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	-8,703	55,715	5.436,40
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	-3,499	60,920	5.436,40
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	-10,563	53,855	5.436,40
40	CRELL	STX F	*	*	1,038	65,456	5.436,40

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

En cumplimiento con lo dispuesto en el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 72, a continuación, se indican los niveles de precios, ajustados por el mecanismo de reconocimiento de generación local, traspasables a clientes finales regulados de aquellas comunas que son abastecidas por la empresa concesionaria de servicio público de distribución Mataquito.

Tabla 22: Precios en Nivel de Distribución para Mataquito

Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	3101	Copiapó	-3,360	73,362	6.560,18
Mataquito	STX B	3304	Huasco	-24,935	51,787	6.560,18

Para las empresas distribuidoras cuyas zonas de concesión comprenden más de un sistema de transmisión zonal, y a efectos 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 23: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal

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

Distribuidora	Comunas	STX
	Codegua	STX E
	Coelemu	STX E
	Coihueco	STX E
	Coinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Doñihue	STX E
	El Monte	STX E
	Empedrado	STX E
	Florida	STX E
	Freire	STX E
	Graneros	STX E
	Hualañe	STX E
	Hualpen	STX E
	Hualqui	STX E
	Isla De Maipo	STX E
	La Estrella	STX E
	Lautaro	STX E
	Licanten	STX E
	Linares	STX E
	Litueche	STX E
	Lolol	STX E
	Loncoche	STX E
	Longavi	STX E
	Los Angeles	STX E
	Machali	STX E
	Malloa	STX E
	Marchihue	STX E
	Maule	STX E
	Melipilla	STX E
	Molina	STX E
	Mostazal	STX E
	Mulchen	STX E
	Nancagua	STX E
	Navidad	STX E
	Ninhue	STX E
	Ñiquen	STX E
	Olivar	STX E

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

Distribuidora	Comunas	STX
	Teno	STX E
	Tome	STX E
	Treguaco	STX E
	Vichuquen	STX E
	Vilcun	STX E
	Villa Alegre	STX E
	Villarrica	STX E
	Yerbas Buenas	STX E
	Buin	STX E
	Las Cabras	STX E
	Maria Pinto	STX D y STX E
	Paine	STX E
	Peñaflor	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E
	Talagante	STX D y STX E
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til til	STX D
	Til Til	STX C y STX D
CHILQUINTA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
CODINER	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
COPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZ ANDES	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

Distribuidora	Comunas	STX
LUZ PARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL TIL	Llailay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
MATAQUITO	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B

11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

El artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal c) que no se recalcularán los factores de equidad tarifaria residencial dispuestos por el mecanismo señalado en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, manteniéndose los mismos factores de equidad tarifaria residencial establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

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.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de equidad tarifaria residencial contenidos en el Decreto Supremo N° 20T.

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° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, modificado mediante Decreto N° 5T, de 2018, son los siguientes:

Tabla 24: Factores FETR

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	-0,0029	0,1038
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	-0,0029	0,1036
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,0029	0,1072
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	-0,0029	0,1043
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1a	-0,0029	0,1039
18	CGED	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0243	0,2279
18	CGED	13402	Buin	STX E	BT1a	0,0281	0,1944
18	CGED	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1648	0,1594
18	CGED	5603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0211	0,1880
18	CGED	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0231	0,1946
18	CGED	7202	Chanco	STX E	BT1a	0,0180	0,1926
18	CGED	6302	Chépica	STX E	BT1a	0,0238	0,1919
18	CGED	8103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1642	0,1583
18	CGED	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,1135
18	CGED	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,1151
18	CGED	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1582	0,1549
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0219	0,1927
18	CGED	6102	Codegua	STX E	BT1a	0,1576	0,1546
18	CGED	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,1955	0,1157
18	CGED	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,1824	0,0666
18	CGED	6103	Coinco	STX E	BT1a	0,1577	0,1681
18	CGED	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0353	0,0919
18	CGED	6104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1582	0,1547
18	CGED	8101	Concepción	STX E	BT1a	0,1636	0,1590
18	CGED	7102	Constitución	STX E	BT1a	0,0256	0,1931
18	CGED	8102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1585
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1637	0,1586
18	CGED	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1533	0,1531
18	CGED	7103	Curepto	STX E	BT1a	0,0204	0,1914
18	CGED	7301	Curicó	STX E	BT1a	0,1596	0,1564
18	CGED	6105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1588	0,1743
18	CGED	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1627	0,1614
18	CGED	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0256	0,1949
18	CGED	7104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0225	0,1923
18	CGED	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,3399	0,2130
18	CGED	9105	Freire	STX E	BT1a	0,1668	0,1490
18	CGED	6106	Graneros	STX E	BT1a	0,1588	0,1532
18	CGED	7302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0227	0,1889
18	CGED	8112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1622	0,1591

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0119	0,0878
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1588	0,1558
18	CGED	6202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0245	0,2306
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1627	0,1596
18	CGED	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1586	0,1546
18	CGED	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0348	0,1085
18	CGED	7303	Licantén	STX E	BT1a	0,0226	0,1914
18	CGED	7401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0951
18	CGED	6203	Litueche	STX E	BT1a	0,0246	0,1915
18	CGED	6304	Lolol	STX E	BT1a	0,0243	0,1903
18	CGED	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0303	0,0978
18	CGED	7403	Longaví	STX E	BT1a	0,1573	0,1562
18	CGED	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,1172
18	CGED	6108	Machalí	STX E	BT1a	0,1601	0,1555
18	CGED	6109	Malloa	STX E	BT1a	0,1582	0,1552
18	CGED	6204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1892
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1309	0,1309
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0571	0,2103
18	CGED	7105	Maule	STX E	BT1a	0,0031	0,1078
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0245	0,1938
18	CGED	7304	Molina	STX E	BT1a	0,0286	0,1941
18	CGED	6110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1578	0,1575
18	CGED	8305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1588	0,2442
18	CGED	6305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0220	0,1916
18	CGED	6205	Navidad	STX E	BT1a	0,0255	0,1920
18	CGED	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,3170	0,0653
18	CGED	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0038	0,0650
18	CGED	6111	Olivar	STX E	BT1a	0,1585	0,1557
18	CGED	*	*	STX D	BT1a	0,0490	0,0490
18	CGED	*	*	STX E	BT1a	0,0020	0,0504
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1644	0,1754
18	CGED	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0325	0,1104
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1580	0,1580
18	CGED	6306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0231	0,1917
18	CGED	6206	Paredones	STX E	BT1a	0,0218	0,1935
18	CGED	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,0298	0,0929
18	CGED	7106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1402	0,1408
18	CGED	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0204	0,1898
18	CGED	7107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0035	0,1073
18	CGED	8107	Penco	STX E	BT1a	0,1634	0,1602
18	CGED	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1633	0,1578

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,3006	0,3006
18	CGED	6307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0271	0,1913
18	CGED	6112	Peumo	STX E	BT1a	0,1588	0,1565
18	CGED	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1586	0,1576
18	CGED	6201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0232	0,1977
18	CGED	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0104	0,1205
18	CGED	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1612	0,1577
18	CGED	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,0314	0,1095
18	CGED	6308	Placilla	STX E	BT1a	0,0219	0,1883
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0094	0,1267
18	CGED	9115	Pucón	STX E	BT1a	0,1598	0,1584
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1633	0,1612
18	CGED	6309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0256	0,1916
18	CGED	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1585	0,1602
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1921
18	CGED	6101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1597	0,1568
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0210	0,1908
18	CGED	7305	Rauco	STX E	BT1a	0,1583	0,1548
18	CGED	6115	Rengo	STX E	BT1a	0,1583	0,1588
18	CGED	6116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1589	0,1551
18	CGED	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0347	0,0922
18	CGED	7108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0028	0,1075
18	CGED	7306	Romeral	STX E	BT1a	0,1600	0,1542
18	CGED	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1559	0,1535
18	CGED	5601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0241	0,1896
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1639	0,1623
18	CGED	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,0208	0,1264
18	CGED	7109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0324	0,0925
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0037	0,1159
18	CGED	6301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1597	0,1578
18	CGED	7406	San Javier	STX E	BT1a	0,0110	0,1038
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1634	0,1586
18	CGED	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,1809	0,0669
18	CGED	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0216	0,2038
18	CGED	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1660	0,1598
18	CGED	7110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1564	0,1557
18	CGED	6117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1582	0,1592
18	CGED	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0245	0,1926
18	CGED	5606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0247	0,2055
18	CGED	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1428	0,1405
18	CGED	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0219	0,1907

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	7101	Talca	STX E	BT1a	0,0000	0,1270
18	CGED	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1622	0,1627
18	CGED	9101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1153
18	CGED	7308	Teno	STX E	BT1a	0,1589	0,1554
18	CGED	8111	Tomé	STX E	BT1a	0,1600	0,1596
18	CGED	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0061	0,1135
18	CGED	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0148	0,1916
18	CGED	9119	Vilcún	STX E	BT1a	0,1023	0,1023
18	CGED	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0026	0,0907
18	CGED	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0306	0,1002
18	CGED	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1578	0,1509
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1a	-0,0413	0,1047
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0409	0,0991
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0411	0,1021
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0486	0,0932
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0416	0,1048
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1a	-0,0402	0,1015
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0384	0,0980
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0420	0,0989
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0409	0,0982
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1a	-0,0415	0,0988
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,0417	0,1030
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0413	0,1008
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0421	0,0987
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0422	0,0990
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	-0,0733	0,0929
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0416	0,1094
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0412	0,0989
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0419	0,0982
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0414	0,0988
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0413	0,0981
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0419	0,0974
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0414	0,1002
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0417	0,1043
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0420	0,0975
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0415	0,1004
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0421	0,0977
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0408	0,0979
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0414	0,1035
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0414	0,0987
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0407	0,0993

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,5119	0,0447
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,5906	0,0267
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5859	0,0435
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5425	0,0373
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6667	0,0512
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,6266	0,0408
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6444	0,0441
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6544	0,0390
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6666	0,0487
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
7	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,1602
7	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,1613
7	CONAFE	4202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0021	0,1525
7	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,1620
7	CONAFE	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1560
7	CONAFE	4201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,1598
7	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,1616

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
7	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0019	0,1512
7	CONAFE	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0568
7	CONAFE	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0565
7	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0029	0,1529
7	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	5403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,1647
7	CONAFE	5404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,1605
7	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,1652
7	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0022	0,1522
7	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1868
7	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,1600
7	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,1664
7	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1520
7	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,1627
7	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0004	0,1055
7	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,1653
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5083	0,0514
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6555	0,0536
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6627	0,0487
21	COOPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,6586	0,0254
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6589	0,0518
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6589	0,0515
20	COOPERSOL	*	*	STX A	BT1a	-0,6172	0,0259
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5231	0,0452
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6475	0,0559
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,6471	0,0572
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	-0,6656	0,0271
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,6475	0,0565
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5496	0,0545
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5839	0,0263
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,5411	0,0256
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5266	0,0116
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,8221	0,0277
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,7001	0,0170
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,7028	0,0355
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,7275	0,0239
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6998	0,0193
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,6858	0,0359
33	COPELEC	*	*	STX E	BT1a	-0,6287	0,0282
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,7311	0,0374

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,7075	0,0089
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,6853	0,0286
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,7271	0,0232
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,7193	0,0277
33	COPELEC	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,7325	0,0587
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,7202	0,0309
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,6838	0,0019
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,7317	0,0373
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,7002	0,0388
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,7229	0,0011
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,6835	-0,0188
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,5159	0,0457
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,5140	0,0274
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,5165	0,0452
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,5153	0,0461
40	CRELL	10108	Mauullín	STX F	BT1a	-0,5192	0,0444
40	CRELL	*	*	STX F	BT1a	-0,4971	0,0623
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,5207	0,0381
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5202	0,0372
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5154	0,0184
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0113	0,1843
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0077	0,1855
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0600	0,1087
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,2157
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-0,0536	0,0462
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0267	0,1834
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,5243	0,0822
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,5143	0,0839
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,5065	0,0817
24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,4770	0,0825
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,4858	0,0806
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,5180	0,0818
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,5154	0,0818
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,4668	0,0799
24	EDELAYSÉN	*	*	SM	BT1a	-0,4421	0,0473
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,5167	0,0813
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,5133	0,0782
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0613	0,1217
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0638	0,1231
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0908	0,1161
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,0908	0,1000

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0638	0,1209
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0637	0,1226
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
12	EEC	*	*	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
3	ELECDA SIC	*	*	STX B	BT1a	0,1348	0,1348
3	ELECDA SIC	2104	Taltal	STX B	BT1a	0,0914	0,1481
3	ELECDA SING	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1390	0,1525
3	ELECDA SING	2201	Calama	STX A	BT1a	0,1394	0,1526
3	ELECDA SING	2102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1392	0,1540
3	ELECDA SING	*	*	STX A	BT1a	0,1314	0,1314
3	ELECDA SING	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1398	0,1511
3	ELECDA SING	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1385	0,1524
2	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-0,0124	0,1525
2	ELIQSA	1404	Huara	STX A	BT1a	-0,0108	0,1737
2	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	-0,0126	0,1527
2	ELIQSA	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1412
2	ELIQSA	1405	Pica	STX A	BT1a	-0,0123	0,1509
2	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	-0,0126	0,1561
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	-0,0158	0,2798
1	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	-0,0175	0,2540
1	EMELARI	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2540
4	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	-0,0437	0,2459
4	EMELAT	3102	Caldera	STX B	BT1a	-0,0342	0,2466
4	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	BT1a	-0,0392	0,2370
4	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,0372	0,2500
4	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	-0,0448	0,2461
4	EMELAT	3303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0439	0,2450
4	EMELAT	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,0409	0,2489
4	EMELAT	*	*	STX B	BT1a	0,0095	0,2281
4	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	-0,0252	0,2553
4	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	BT1a	-0,0479	0,2424
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6460	0,0593
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,6718	0,0254
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6091	0,0518
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1a	-0,5269	0,0654
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5271	0,0638
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5284	0,0635

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0630
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1a	-0,5615	0,0544
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,5333	0,0632
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,5333	0,0626
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1a	-0,4531	0,0523
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5334	0,0625
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5332	0,0633
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,5332	0,0667
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6110	0,0494
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5330	0,0627
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,5418	0,0614
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,6146	0,0661
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,6148	0,0662
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5334	0,0627
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5289	0,0631
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5287	0,0632
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5315	0,0787
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,5332	0,0658
22	FRONTEL	8206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,5334	0,0637
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1a	-0,4567	0,0559
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,5333	0,0634
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,5332	0,0618
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0628
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0626
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5332	0,0635
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5310	0,0768
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6223	0,0556
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,6144	0,0658
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5314	0,0623
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0627
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,5329	0,0646
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5275	0,0635

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6224	0,0565
22	FRONTEL	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,5321	0,0587
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	BT1a	-0,5330	0,0644
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,5331	0,0645
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6111	0,0497
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,5274	0,0646
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5328	0,0639
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,5280	0,0634
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5313	0,0768
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,5333	0,0622
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,5331	0,0641
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1a	-0,5329	0,0624
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5285	0,0587
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,6145	0,0665
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5277	0,0667
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,6145	0,0671
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5287	0,0583
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5288	0,0630
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5280	0,0633
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0107	0,0843
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0048	0,1001
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0106	0,0841
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0093	0,0839
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0081	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0474
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7456	0,0741
15	LUZ ANDES	*	*	STX D	BT1a	-0,7511	0,0673
39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,4825	0,0692
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4819	0,0682
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,4866	0,0684
39	LUZ OSORNO	*	*	STX F	BT1a	-0,5039	0,0271
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,4883	0,0683
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,4965	0,0861
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,4829	0,0694
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,4851	0,0676
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,4922	0,0679
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,4831	0,0689
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,4875	0,0691
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,4863	0,0683
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6496	0,0779

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5366	0,1580
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1a	-0,5420	0,0724
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6727	0,0804
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,6052	0,0268
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6369	0,0653
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6159	0,0724
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6597	0,0788
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6778	0,0547
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6720	0,0537
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6450	0,0537
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,6588	0,0260
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,6446	0,0537
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6459	0,0537
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6601	0,0449
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6699	0,0526
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,1558	0,0981
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	BT1a	-0,1642	0,2036
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-0,1565	0,1045
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	-0,1560	0,1009
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-0,1564	0,1009
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	-0,0106	0,0978
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	-0,1564	0,1026
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-0,1567	0,0987
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,1568	0,0990
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,3368	0,0818
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1619	0,1014
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,1561	0,0998
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2090	0,0749
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	-0,0114	0,0990
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1615	0,1019
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1566	0,0990
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	-0,1314	0,1070
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-0,1599	0,0885
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1607	0,1068
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,1420	0,0844
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,1665	0,0948
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,1560	0,1057
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,3370	0,0814
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,1567	0,0977
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-0,1568	0,1062
23	SAESA	10108	Mauullín	STX F	BT1a	-0,3371	0,0831
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,1615	0,1031
23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	-0,1526	0,0322
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	-0,1665	0,0322
23	SAESA	*	*	STX B	BT1a	-0,1642	0,1985
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,1568	0,0974
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,1568	0,1021
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,2117	0,1007
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,1611	0,1050
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,2063	0,0954
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-0,1572	0,0987
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,1615	0,1028
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,1597	0,1001
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	-0,1508	0,0994
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	-0,1574	0,1005
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-0,1565	0,0998
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-0,1529	0,0993
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,1606	0,0870
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	-0,1511	0,0327
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,1624	0,1036
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,1531	0,1018
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1635	0,1007
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	BT1a	-0,1642	0,2022
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	BT1a	-0,0433	0,0985
23	SAESA	14101	Valdivia	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-0,1567	0,0992
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,1676	0,1183
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,1636	0,0327
35	SOCOEPA	14202	Futroneo	STX F	BT1a	-0,6467	0,0141
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6528	0,0341
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,6511	0,0012
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,6578	0,0114
35	SOCOEPA	*	*	STX F	BT1a	-0,6309	0,0290
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,6564	0,0100
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,6514	0,0175
13	TIL TIL	5703	Llailay	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	*	*	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	*	*	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
13	TIL TIL	13303	Tiltit	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
13	TIL TIL	13303	Tiltíl	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1608	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1604	0,1570
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1891	0,1860
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1604	0,1582
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1600	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1589	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,1558	0,1551
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1584	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1596	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1603	0,1580
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1580	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1603	0,1594
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1577	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1565	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1603	0,1589
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1609	0,1631
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1592	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1619	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,1558	0,1548
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX C	BT1a	0,0854	0,0854
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX D	BT1a	0,0855	0,0855
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,1605	0,1593
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1589	0,1587
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1581	0,1558
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1609	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1621	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1591	0,1563
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1578	0,1560
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1359	0,1350
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1594	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1585	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1599	0,1575
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1535	0,1539
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltíl	STX C	BT1a	0,3683	0,3625
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltíl	STX D	BT1a	0,2304	0,2351
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1559	0,1554
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0194	0,0843
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0045	0,1001
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0195	0,0841
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0208	0,0839

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,0220	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	-0,0301	0,0474

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR
							Fórmulas Tarifarias Residenciales
18	CGED	7105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,13210
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18410
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18340
7	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,02060
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,24740
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,33800

Adicionalmente, en la siguiente tabla se muestran los factores de Factores de Equidad Tarifaria Residencial aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, asociado a las tarifas de los clientes regulados suministrados por Mataquito.

Tabla 25: Factores FETR para Mataquito

Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
					Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
Mataquito	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,8117	0
Mataquito	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,8117	0

ANEXOS

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

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

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

Fórmulas de indexación

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_0_{-6m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

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

CPI_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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

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

Fórmula de indexación del PNELP

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

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{9m}}{CPI_{0_9m}} \right)$$

Fórmula de indexación del PNPLP

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

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{9m}}{CPI_{0_9m}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

CPI_{0_9m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados

regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-4m}}{PGNL_{0-4m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-4m}}{CPI_{0-4m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-4m}}{CPI_{0-4m}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

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

CPI_{-4m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>,

clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_{0_4m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las

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

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

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

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

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

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

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

- Carbón_{0_6m}: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].
- Brent_{6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].
- Brent_{0_6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].
- PGNL_{6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].
- PGNL_{0_6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].
- CPI_{6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses

anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

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

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

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

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

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 relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

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

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

anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

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

PGNL_{0_6m}: Precio promedio mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

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

CPI_{0_6m}: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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

CPI_{o_6m}: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

Carbón_{6m}: Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

Carbón_{o_6m}: Promedio de los valores mensuales del Carbón Zona Central, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

PGNL_{6m}: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

PGNL_{o_6m}: Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

$f_{PtoCompra0}^P$

: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f_{PtoOferta}^P$

: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoOferta0}^P$

: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

RIAE

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

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

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

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

Con todo, la variable RIAE será igual a cero mientras no entre en vigencia y se aplique una ley que modifique los valores de las variables Imp_{CO2} , $CSCpc_{MP}$, $CSCpc_{NOX}$ o $CSCpc_{SO2}$ respecto a sus correspondientes valores base.

Donde:

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

R_total:	Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
I_total:	Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
Emisión_CO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO ₂) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Consumo:	Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
Imp_CO ₂ :	Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
Imp_CO ₂₀ :	Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
CDC _j :	Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna "j".
NC:	Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.
Pobj:	Población de la comuna "j".
Emisión_MP:	Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_NOX:	Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_SO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO ₂) 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 _NOX_o: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc _SO₂: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc _SO_{2o}: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02 y 2015/01

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

Fórmulas de indexación

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

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

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

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m:	Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate , clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
CPI _o _6m:	Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones

Tabla: Valores de índices actualizados

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
CGED 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI			259,101	333,89	78,91	259,101		
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			259,101	78,91	2,31	259,101		
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				259,101	78,91	259,101			
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			259,101	78,91	2,31	259,101		
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				259,101	78,91	259,101			
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI				259,101	78,91	259,101			
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			259,101	78,91	2,31	259,101		
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				259,101	78,91	259,101			
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			259,101	78,91	2,31	259,101		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			259,101	78,91	2,31	259,101		
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			259,101	78,91	2,31	259,101		
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL					259,101	78,91				
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	CPI_6m	CARBÓN					257,746	257,746				
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	CPI_6m	DIESEL	CPI_6m				257,746	1,72	257,746			
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI_6m	CARBÓN					257,746	257,746				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI_6m	CPI_6m					257,746	257,746				
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				257,746	1,72	257,746			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m					257,746	257,746				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_9m	CPI_6m					257,625	257,625				
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_9m	GNL_6m					257,625	257,625				
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_9m	CPI_6m					257,625	257,625				
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					257,625	257,625				
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m					257,625	257,625				
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					257,625	257,625				
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m					257,625	257,625				
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m					257,625	257,625				
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					257,625	257,625				
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					257,625	257,625				
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_9m					257,746	257,746				
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_6m	CPI_9m					257,746	257,746				
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_6m	CPI_9m	Brent_6m	CPI_6m			257,746	83,66	36,43	257,746		

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m					257,746	257,746				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m					257,746	257,746				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m			257,746	83,66	36,43	257,746		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m					257,746	257,746				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m	Brent_6m	CPI_6m			257,746	83,66	36,43	257,746		
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m			257,746	83,66	36,43	257,746		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_4m	CPI_6m	CPI_4m				257,42	1,67	257,42			
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		257,746	83,66	36,43	1,72	257,746	
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m					257,746	257,746				
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_6m	GNL_4m					257,746	257,746				
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	257,746	83,66	36,43	1,72	257,746	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI	CPI_6m	CARBÓN	CPI		RIAE	259,101	333,89	78,91	259,101		0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI	CPI_6m	GNL	CPI		RIAE	259,101	78,91	2,31	259,101		0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI	CPI_6m	CARBÓN	CPI		RIAE	259,101	333,89	78,91	259,101		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BB1	CPI_6m	DIESEL	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	257,746	83,66	36,43	1,72	257,746	0
SAE 2006/01 (Enelsa)	ENDESA	BB1	CPI_6m	CARBÓN				RIAE	257,746	257,746				0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BV1	CPI_6m	DIESEL				RIAE	257,746	257,746				0

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI	CPI_6m	GNL	CPI		RIAE	259,101	78,91	2,31	259,101		0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI	CPI_6m				RIAE	259,101	78,91				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAE	257,746	83,66	36,43	1,72	257,746	0
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	ENDESA	BB1	CPI_6m	CARBÓN				RIAE	257,746	257,746				0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI_6m	CARBÓN				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI	CPI_6m	GNL	CPI		RIAE	259,101	78,91	2,31	259,101		0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI	CPI_6m				RIAE	259,101	78,91				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	ENDESA	BB1	CPI_6m	CARBÓN				RIAE	257,746	257,746				0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI_6m	CARBÓN				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (Enelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_4m	CPI_6m	CPI_4m			RIAE	257,42	1,67	257,42			0
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI_6m	GNL_4m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	257,746	257,746	83,66	1,72		0
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	257,746	257,746	83,66	1,72		0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	257,746	257,746	83,66	1,72		0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m		RIAE	257,746	257,746	83,66	1,72		0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	257,746	257,746		1,72		0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	257,746	257,746		1,72		0
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	257,746	257,746		1,72		0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m		RIAE	257,746	257,746		1,72		0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	Aela Generación S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	PUELCHÉ SUR EÓLICA	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	BS2	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	BS1	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	Acciona	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	ENEL GENERACIÓN	BS3	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	257,746	257,746				0
2015/01	SONNEDIX COX	BS3		CPI_6m				RIAE						0
2015/01	OPDENERGY	BS1		CPI_6m				RIAE						0
2015/01	MARIA ELENA SOLAR	BS2B		CPI_6m				RIAE						0

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, 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 (www.cne.cl), en el siguiente link:
http://www.cne.cl/archivos_bajar/PNP_Anexo_3_Enero_2021.xlsx

Artículo Segundo: Déjase sin efecto la Resolución Exenta N° 439, de fecha 20 de noviembre de 2020, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de noviembre de 2020.

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

Notifíquese y Archívese.

**SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**

DPR/MOC/GMM/JCA/MCL/FVQ/CVM/IGV/

Distribución:

- Ministerio de Energía
- Empresas Distribuidoras del SEN y Sistemas Medianos
- Empresas Generadoras del SEN
- Coordinador Eléctrico Nacional
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Depto. Jurídico, CNE
- Depto. Eléctrico, CNE
- Depto. de Regulación, CNE
- Oficina de Partes, CNE