



FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL

INFORME TÉCNICO

**MARZO 2014
SANTIAGO – CHILE**

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	3
2.	ANTECEDENTES	5
3.	PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO	6
3.1	Precios de Nudo de Largo Plazo Base en Puntos de Oferta.....	6
4.	FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIO DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP).....	7
4.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01, SAE 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2	8
4.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	10
4.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-211	11
4.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	13
4.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01	15
4.6	Proceso Licitatorio CHL 2010/01	16
4.7	Proceso Licitatorio SAESA 2012/01	18
4.8	Proceso Licitatorio CGED 2012/03-2	19
4.9	Valores base de índices y ponderadores de Precio de Nudo de Largo Plazo 24	
4.10	Actualización de contratos de PNLP	26
4.11	Valores de índices y rezagos utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final.....	26
4.12	Estimación de Precios de Nudo de Largo Plazo Actualizados en Puntos de Suministro.....	28
5.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO	39
6.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN TRANSPORTE	40
6.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes.....	40
6.2	Precio de Nudo de Potencia Promedio	42
6.3	Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria.....	43
7.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	47

INFORME TÉCNICO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente “Comisión”, debe remitir al Ministerio de Energía, con ocasión de la fijación de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada tanto con motivo de las fijaciones de precios señaladas en el artículo 171º 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 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “la Ley”, con ocasión de la entrada en vigencia de contratos de suministro licitados conforme al Artículo 131º y siguientes de la Ley, como por la indexación de precios contenidos en los contratos de suministro vigentes.

De acuerdo a lo establecido en la Ley, los concesionarios de servicio público de distribución deben disponer permanentemente del suministro de energía que, sumado a la capacidad propia de generación, les permita satisfacer el total del consumo proyectado de sus clientes regulados para, a lo menos, los próximos tres años. Para estos efectos, las empresas concesionarias deben realizar licitaciones de suministro públicas, abiertas, no discriminatorias y transparentes.

Es por esto que, a partir del año 2006 las empresas concesionarias, de manera conjunta o individualmente, han llevado a cabo licitaciones tendientes a contratar el suministro no cubierto destinado a clientes regulados desde el año 2010 en adelante. Los precios obtenidos de estos contratos son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo (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 20.018, denominados como Precio de Nudo de Corto Plazo (PNCP), o en su defecto por generación propia. Consistentemente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe, incorpora ambos tipos de contratos.

Finalmente, este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación Precios, así como también se explicitan las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, en conformidad a lo dispuesto en los Artículos 131º, 134º, 135º, 156º, 157º, 158º y 161º de la Ley y a lo establecido

en el Decreto Supremo N°86, de 2012, del Ministerio de Energía que Aprueba Reglamento para la fijación de precios de nudo.

2. ANTECEDENTES

2.1 Licitaciones de Suministro

De acuerdo a 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 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 se encuentran vigentes a la fecha.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
2006/01	CGED 2006/01	CGE Distribución
2006/01	CHL 2006/01	Chilectra y EEPA
2006/01	CHQ 2006/01	Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral
2006/01	EMEL-SIC 2006/01	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/01	SAE 2006/01	CEC, Codiner, Coelcha, Coopelan, Cooprel, Copelec, Crell, Enelsa, Frontel, Luz Osorno, Saesa y Socoepea
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Chilectra y EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	Chilectra y 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	Chilectra
2012/01	SAESA 2012/01	CEC, Codiner, Coelcha, Coopelan, Copelec, Crell, Frontel, Luz Osorno, Saesa y Socoepea
2012/03-2	CGED 2012/03-2	CGE Distribución
2013/01	SIC 2013/01	CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, TII – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Copelan, Socoepea, Crell, Cooprel y Coelcha.

2.2 Precio del Dólar Observado

La Comisión utilizó, para los efectos del cálculo del precio de nudo promedio, como tipo de cambio el Dólar observado EE.UU. promedio del mes de septiembre de 2013 publicado por el Banco Central (504,57 [\$/US\$]).

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

De acuerdo a la normativa vigente, se denominan “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”. Sin perjuicio que un Punto de Suministro puede ser, a la vez, un Punto de Oferta.

En caso que existan Puntos de Suministro que no coincidan con los Puntos de Ofertas, 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.
- Precios de potencia: Corresponde al precio de potencia para el respectivo sistema eléctrico, establecido en el decreto de precios de nudo 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 utilizados, corresponden a los incluidos en el decreto de precios de nudo vigente a la fecha del llamado a licitación.

Finalmente, 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.

3.1 Precios de Nudo de Largo Plazo Base en Puntos de Oferta

A continuación se detallan los precios de energía de largo plazo (PNELP), así como también los precios de potencia de largo plazo (PNPLP), en los puntos de oferta, adjudicados en la licitación respectiva.

Tabla 2: Precios de Nudo de Largo Plazo Base en Puntos de Ofertas

LICITACION	SUMINISTRADOR	BLOQUE	PUNTO OFERTA	PRECIOS BASE	
				ENERGÍA [US/MWh]	POTENCIA [US\$/Kw/mes]
CGED 2006/01	COLBÚN	BB1	Alto Jahuel 220	55,500	6,9704
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	Alto Jahuel 220	51,366	6,9704
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	Polpaico 220	58,101	6,9704
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	Polpaico 220	50,725	6,9704
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	Polpaico 220	55,100	6,9704
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	Polpaico 220	57,780	6,9704
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	Polpaico 220	51,003	6,9704
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	Quillota 220	57,869	6,9704
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	Quillota 220	51,037	6,9704
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	Quillota 220	50,158	6,9704
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	Quillota 220	55,561	6,9704
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	Charrua 220	53,000	6,9704
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	Charrua 220	47,040	6,9704
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	Charrua 220	54,000	6,9704
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	Quillota 220	58,951	6,9704
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Sur	Quillota 220	52,489	6,9704
CHL 2006/02	COLBUN	BB1	Polpaico 220	58,600	7,2492
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	Polpaico 220	61,000	7,2492
CHL 2006/02	COLBUN	BB2	Polpaico 220	58,260	7,2492
CHL 2006/02	COLBUN	BB3	Polpaico 220	57,950	7,2492
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	Polpaico 220	61,000	7,2492
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	Polpaico 220	65,800	7,2492
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	Alto Jahuel 220	104,190	8,3650
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	Alto Jahuel 220	124,273	8,3650
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	Alto Jahuel 220	110,500	8,3650
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	Alto Jahuel 220	102,000	8,3650
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	Quillota 220	88,411	8,3650
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	Quillota 220	102,300	8,3650
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	Alto Jahuel 220	101,749	8,3650
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	Alto Jahuel 220	100,250	8,3650
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	Alto Jahuel 220	92,800	8,3650
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	Alto Jahuel 220	105,000	8,3650
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	Crucero 220	89,990	8,5659
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	Quillota 220	87,499	9,0310
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	Quillota 220	88,999	9,0310
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	Quillota 220	91,000	9,0310
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	Quillota 220	86,999	9,0310
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	Quillota 220	88,999	9,0310
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	Quillota 220	90,000	9,0310
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	Polpaico 220	90,950	9,0310
SAESA 2012/01	ENDESA	BS	Alto Jahuel 220	129,450	9,6626
CGED 2012/03-2	AES GENER	BS1	Alto Jahuel 220	138,899	9,7769
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	Polpaico 220	129.035	8.7840
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	Polpaico 220	128.003	8.7840

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIO DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP)

Para actualizar los PNLPL en los Puntos de Suministro, primero se han indexado los precios adjudicados en el Punto de Ofertas, y luego se ha aplicado la relación de los factores de modulación, según lo expuesto en el número 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 llevaron a cabo. Es por esto que a continuación se detallan dichas fórmulas agrupadas según proceso.

4.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01, SAE 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.

4.1.1 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:

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

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI}{CPI_0} \right)$$

4.1.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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].

PPDiesel_o: 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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 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].

PPCarbón_o: Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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].

PGNL_o: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9.

4.2 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.

4.2.1 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_{0-6m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0-6m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0-6m}} \right)$$

4.2.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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_{o_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 al llamado a licitación y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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 "CUUR000SA0", 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_{o_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 al llamado a licitación y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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

La estructura de las fórmulas de indexación de los precios de energía de estas licitaciones de suministro, se divide en dos periodos según se indica a continuación:

Tabla 3: Periodos fórmulas de indexación

LICITACIÓN	PERIODO 1	PERIODO 2
CGED 2008/01 y CHQ 2008/01	Desde el 1° de Enero de 2010 hasta el 31 de diciembre de 2011.	Desde el 1° de enero de 2012 en adelante
CGED 2008/01-2	Desde el 1° de Enero de 2010 hasta el 30 de junio de 2012.	Desde el 1° de julio de 2012 en adelante

Respecto de la estructura de la fórmula de indexación de los precios de la potencia, ésta se mantiene inalterada durante todo el periodo que dure el contrato de suministro.

4.3.1 Fórmula de indexación del PNELP para el periodo 1

La fórmula de indexación aplicable al precio de la energía en el punto de oferta para el período 1, es la siguiente:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CSCP_i}{PSLP_0} \right)$$

Donde:

CSCP_i : Valor del índice de costo de suministro de corto plazo. Corresponde al promedio de tres meses del costo marginal horario en la barra correspondiente al punto de oferta del bloque de suministro licitado, ponderado por la respectiva generación bruta horaria total del sistema interconectado. Para efectos del cálculo del promedio se considerarán todos los días desde el primer día del tercer mes anterior al momento de cálculo del promedio. Dicho promedio será calculado por la Comisión a partir de la información publicada por el CDEC-SIC y será publicado en el sitio de dominio electrónico de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros quince días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

PSLP₀ : Valor Base que refleja el precio de suministro de largo plazo de la energía en el Sistema Interconectado Central para contratos regulados (88,222 US\$/MWh).

El valor que resulte para cada PNELP calculado, no podrá ser superior al menor valor entre:

- a) El valor que tome el CSCP_i respectivo.
- b) El valor que tome la siguiente fórmula, según el año y mes que corresponda:

- Año 2010: 0,322 (m³/MWh) x PDiesel (US\$/m³)
- Año 2011: 0,204 (m³/MWh) x PDiesel (US\$/m³)
- Año 2012, Primer Semestre¹: 0,204 (m³/MWh) x PDiesel US\$/m³)

En donde:

PDiesel: Corresponde al promedio aritmético de los Precios de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m³, publicado en el sitio web de la Comisión, el cual incluirá los efectos del Fondo de Estabilización de Precios de Petróleo. Dicho promedio considera los precios de tres meses consecutivos, contados regresivamente desde el mes anterior a aquel en que se realice el cálculo de la fórmula de indexación.

¹ Esta condición sólo es aplicable a los resultados de la licitación CGE 2008/01-2.

En caso que el valor de PNELP supere al menor de los valores señalados en las letras a) y b) precedentes, deberá ajustarse al menor de dichos valores.

4.3.2 Fórmula de indexación del PNELP para el periodo 2

La fórmula de indexación del precio de la energía en el punto de oferta, aplicable durante el periodo 2 es:

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

4.3.3 Fórmula de indexación del PNPLP

Para todo el periodo que dure el contrato de suministro, la fórmula de indexación de la potencia en el punto de oferta será la siguiente:

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

4.3.4 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:

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.

CPIo_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 y cuyo valor se señala en el número 4.9.

4.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

4.4.1 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(0,59 \cdot \frac{PGNL_{-4m}}{PGNL_{o_{-4m}}} + 0,41 \cdot \frac{CPI_{-4m}}{CPI_{o_{-4m}}} \right)$$

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

4.4.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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_o_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 al llamado a licitación y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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 al llamado a licitación y cuyo valor se señala en el número 4.9.

4.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01

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

4.5.1 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: a_1

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{-6m}}{Carbón_{0_{-6m}}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{-6m}}{Brent_{0_{-6m}}} + a_3 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0_{-6m}}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0_{-6m}}} \right)$$

4.5.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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_o_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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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_o_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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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_o_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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

4.6 Proceso Licitatorio CHL 2010/01

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

4.6.1 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(0,15 \cdot \frac{Carbón_{-6m}}{Carbón_{0_{-6m}}} + 0,15 \cdot \frac{Brent_{-6m}}{Brent_{0_{-6m}}} + 0,7 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0_{-6m}}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0_{-6m}}} \right)$$

4.6.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Carbón_6m: Precio de paridad mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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_{o_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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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_{o_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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

4.7 Proceso Licitatorio SAESA 2012/01

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

4.7.1 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(0,7 \cdot \frac{Brent_{-6m}}{Brent_{o_6m}} + 0,3 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{o_6m}} \right)$$

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

4.7.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

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_o_6m: Promedio aritmético 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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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_o_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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

4.8 Proceso Licitatorio CGED 2012/03-2

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

4.8.1 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(0,3 \cdot \frac{Carbón_{-6m}}{Carbón_{o_{-6m}}} + 0,7 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{o_{-6m}}} \right)$$

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

4.8.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

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

Carbón_{-6m}: Precio de paridad mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.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_{o_{-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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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_{o_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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

4.8.3 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

4.8.4 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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{-6m}}{Carbón_{o_{-6m}}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{-6m}}{Brent_{o_{-6m}}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_{o_{-6m}}} + a_4 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{o_{-6m}}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \right)$$

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

4.8.5 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_o_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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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_o_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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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_o_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 al llamado a licitación y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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_o_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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

$f_{PtoCompra}^E$: 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.

4.9 Valores base de índices y ponderadores de Precio de Nudo de Largo Plazo

Los valores base de los índices y los ponderadores aplicables a las fórmulas de indexación del PNELP y PNPLP son los siguientes:

Tabla 4: Índices, ponderadores y valores base.

LICITACION	SUMINISTRADOR	BLOQUE	ÍNDICES				POND. ÍNDICES ENERGÍA				VALOR BASE					
			Potencia	Energía			Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Potencia	Energía				
				Index_1	Index_2	Index_3						Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	
CGED 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		0,25	0,45	0,30		196,800	526,61	67,92	196,800	
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		0,15	0,15	0,70		196,800	67,92	8,68	196,800	
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI			0,44	0,56			198,300	67,75	198,300		
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		0,15	0,15	0,70		198,300	67,75	7,54	198,300	
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI			0,40	0,60			198,300	67,75	198,300		
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI			0,44	0,56			198,300	67,75	198,300		
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		0,15	0,15	0,70		198,300	67,75	7,54	198,300	
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI			0,44	0,56			196,800	67,92	196,800		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		0,15	0,15	0,70		196,800	67,92	8,68	196,800	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		0,15	0,15	0,70		196,800	67,92	8,68	196,800	
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		0,15	0,15	0,70		196,800	67,92	8,68	196,800	
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		0,25	0,45	0,30		196,800	526,61	67,92	196,800	
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		0,15	0,15	0,70		196,800	67,92	8,68	196,800	
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		0,25	0,45	0,30		196,800	526,61	67,92	196,800	
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN				1,00				196,800	67,92			
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				1,00				196,800	67,92			
CHL 2006/02	COLBUN	BB1	CPI_6m	CPI_6m				1,00				206,690	206,690			
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m			0,30	0,70			206,690	7,31	206,690		
CHL 2006/02	COLBUN	BB2	CPI_6m	CPI_6m				1,00				206,690	206,690			
CHL 2006/02	COLBUN	BB3	CPI_6m	CPI_6m				1,00				206,690	206,690			
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m			0,30	0,70			206,690	7,31	206,690		
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m				1,00				206,690	206,690			
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_9m	CPI_9m				1,00				216,655	216,655			
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m			0,59	0,41			213,875	3,77	213,875		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m				1,00				218,576	218,576			
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m				1,00				218,576	218,576			
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		0,15	0,15	0,70		218,576	121,08	81,68	218,576	
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m				1,00				218,576	218,58			
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m				1,00				218,576	218,58			
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		0,15	0,15	0,70		218,576	121,08	81,680	218,576	
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		0,15	0,15	0,70		218,576	121,08	81,680	218,576	
SAESA 2012/01	ENDESA	BS	CPI_6m	Brent_6m	CPI_6m			0,7	0,3			226,404	110,32	226,404		
CGED 2012/03-2	AES GENER	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	CPI_6m			0,3	0,7			230,045	120,74	230,045		
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	0,25	0,2	0,3	0,25	233,204	110,460	105,890	3,820	233,204
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				1,00				233,204	233,204			

* DIESEL corresponde al índice PPDIESEL, CARBON corresponde al índice PPCARBON y GNL corresponde al índice PGNL.

4.10 Actualización de contratos de PNL

Conforme se establece en el artículo 161° de la Ley si, dentro del período que medie entre los meses señalados en el artículo 171° de la Ley, al aplicar la fórmula de indexación respectiva, un precio de nudo de largo plazo experimenta una variación acumulada superior al 10%, éste será reajustado, debiendo la Comisión calcular los nuevos precios promedio de cada distribuidora según lo señalado en el artículo 157°.

Al respecto, se constata que a partir del 1 de marzo de 2014, los Precios de Nudo de Energía de Largo Plazo obtenidos de los contratos de suministro suscritos entre las empresas que se citan en la Tabla 5, experimentaron una variación acumulada al alza, superior al 10% respecto de sus valores vigentes. En virtud de lo anterior, corresponde indexar los precios de energía de dichos contratos y calcular los nuevos Precios de Nudo Promedio respectivos.

Los procesos licitatorios y sus respectivas concesionarias, suministradores y bloques de suministro, a los cuales aplica la indexación descrita anteriormente, son los siguientes:

Tabla 5: Nuevos contratos en operación

Proceso Licitatorio	Concesionaria	Suministrador	Bloque
EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda SIC, Emelat, Emelectric y Emetal.	AES GENER	BB_Norte BB_Sur

Por otra parte, mediante Resolución Exenta N°68, de 2014, la Comisión Nacional de Energía, en cumplimiento del Artículo 172° de la Ley, informó y comunicó nuevos valores de los precios de nudo de corto plazo en el Sistema Interconectado Central, a partir del 4 de marzo de 2014. En virtud de los contratos de suministros firmados con anterioridad a la dictación de la Ley 20.018, y cuyo precio se encuentra determinado por el precio de nudo de corto plazo vigente, corresponde, a partir de la fecha indicada precedentemente, un nuevo cálculo de Precios de Nudo Promedio. En consecuencia, para esta fijación de Precios de Nudo se consideran dos períodos: desde el 1 hasta el 3 de marzo de 2014, y desde el 4 de marzo hasta el 30 de abril de 2014.

Finalmente, se calculará un precio equivalente para todo el período a efectos del cálculo de la tarifa, tomando en cuenta los niveles tarifarios de cada período y su vigencia.

4.11 Valores de índices y rezagos utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final

Para los efectos de 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 de acuerdo a lo establecido en las respectivas fórmulas de indexación presentadas en los números 4.1 a 4.7.

Tabla 6: Valores de índices actualizados

Licitación	Suministrador	Bloque	INDEXADORES					VALOR ACTUAL				
			Indexadores					Valor Actual				
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4
CGED 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN		CPI	233,049	810,16	112,23	233,05	
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI	233,049	112,23	4,67	233,05	
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI			233,049	112,23	233,049		
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI	233,049	112,23	4,67	233,05	
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI			233,049	112,23	233,049		
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI			233,049	112,23	233,049		
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL		CPI	233,049	112,23	4,67	233,05	
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI			233,049	112,23	233,049		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI	233,049	112,23	4,67	233,05	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL		CPI	233,049	112,23	4,67	233,05	
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI	233,049	112,23	4,67	233,05	
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN		CPI	233,049	810,16	112,23	233,05	
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI	233,049	112,23	4,67	233,05	
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN		CPI	233,049	810,16	112,23	233,05	
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN				233,049	112,23			
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN				233,049	112,23			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,548			
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m			233,548	3,70	233,548		
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,548			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,548			
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m			233,548	3,70	233,548		
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,548			
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_9m	CPI_9m				233,363	233,363			
SAESA 2012/01	ENDESA	BS	CPI_6m	Brent_6m	CPI_6m			233,548	109,86	233,548		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,548			
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,548			
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		233,548	104,31	109,86	233,55	
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,55			
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,55			
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		233,548	104,31	109,86	233,55	
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m		233,548	104,31	109,86	233,55	
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m			233,548	104,31	233,548		
CGED 2012/03-2	AES GENER	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	CPI_6m			233,453	3,79	233,453		
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	233,548	104,31	109,860	3,700	233,548
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m				233,548	233,55			

4.12 Estimación de Precios de Nudo de Largo Plazo Actualizados en Puntos de Suministro

A continuación se presentan los Precios de Nudo de Largo Plazo de los contratos de suministro licitados, actualizados según la correspondiente aplicación de sus fórmulas de indexación.

Tabla 7: Estimación de Precios de Nudo de Largo Plazo.

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CGED 2006/01	BB1	CGE Distribución	COLBÚN	Alto Jahuel 220	78,893	8,2836
CGED 2006/01	BB1	CGE Distribución	COLBÚN	Cerro Navia 220	82,137	8,5446
CGED 2006/01	BB1	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,469	8,2836
CGED 2006/01	BB1	CGE Distribución	ENDESA	Cerro Navia 220	59,832	8,5446
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	AES GENER	Alto Jahuel 220	77,071	8,2448
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	AES GENER	Polpaico 220	76,734	8,221
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	AES GENER	Quillota 220	76,112	8,0541
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	AES GENER	Cerro Navia 220	80,241	8,5046
CHL 2006/01	BB1	EEPA	AES GENER	Alto Jahuel 220	77,071	8,2448
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,19	8,2448
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	56,94	8,221
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	56,479	8,0541
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	59,542	8,5046
CHL 2006/01	BB1	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,19	8,2448
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	GUACOLDA	Alto Jahuel 220	72,38	8,2448
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	GUACOLDA	Polpaico 220	72,063	8,221
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	GUACOLDA	Quillota 220	71,479	8,0541
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	GUACOLDA	Cerro Navia 220	75,356	8,5046
CHL 2006/01	BB1	EEPA	GUACOLDA	Alto Jahuel 220	72,38	8,2448
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	AES GENER	Alto Jahuel 220	76,646	8,2448
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	AES GENER	Polpaico 220	76,31	8,221
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	AES GENER	Quillota 220	75,692	8,0541
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	AES GENER	Cerro Navia 220	79,797	8,5046
CHL 2006/01	BB2	EEPA	AES GENER	Alto Jahuel 220	76,646	8,2448
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,504	8,2448
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	57,252	8,221
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	56,788	8,0541
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	59,868	8,5046

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CHL 2006/01	BB2	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,504	8,2448
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	AES GENER	Quillota 220	76,623	8,2836
CHQ 2006/01	BB1	Litoral	AES GENER	Quillota 220	76,623	8,2836
CHQ 2006/01	BB1	Litoral	AES GENER	Cerro Navia 220	80,779	8,747
CHQ 2006/01	BB1	EDECSA	AES GENER	Quillota 220	76,623	8,2836
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	AES GENER	Polpaico 220	77,249	8,4553
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	AES GENER	Cerro Navia 220	80,779	8,747
CHQ 2006/01	BB1	LuzParral	AES GENER	Charrua 220	74,537	7,9682
CHQ 2006/01	BB1	LuzLinares	AES GENER	Charrua 220	74,537	7,9682
CHQ 2006/01	BB1	LuzLinares	AES GENER	Ancoa 220	74,839	8,0832
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	ENDESA	Quillota 220	57,101	8,2836
CHQ 2006/01	BB1	Litoral	ENDESA	Quillota 220	57,101	8,2836
CHQ 2006/01	BB1	Litoral	ENDESA	Cerro Navia 220	60,198	8,747
CHQ 2006/01	BB1	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	57,101	8,2836
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	ENDESA	Polpaico 220	57,567	8,4553
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	ENDESA	Cerro Navia 220	60,198	8,747
CHQ 2006/01	BB1	LuzParral	ENDESA	Charrua 220	55,546	7,9682
CHQ 2006/01	BB1	LuzLinares	ENDESA	Charrua 220	55,546	7,9682
CHQ 2006/01	BB1	LuzLinares	ENDESA	Ancoa 220	55,771	8,0832
CHQ 2006/01	BB2	Chilquinta	ENDESA	Quillota 220	56,117	8,2836
CHQ 2006/01	BB2	Litoral	ENDESA	Quillota 220	56,117	8,2836
CHQ 2006/01	BB2	Litoral	ENDESA	Cerro Navia 220	59,161	8,747
CHQ 2006/01	BB2	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	56,117	8,2836
CHQ 2006/01	BB2	Chilquinta	ENDESA	Polpaico 220	56,576	8,4553
CHQ 2006/01	BB2	Chilquinta	ENDESA	Cerro Navia 220	59,161	8,747
CHQ 2006/01	BB2	LuzParral	ENDESA	Charrua 220	54,59	7,9682
CHQ 2006/01	BB2	LuzLinares	ENDESA	Charrua 220	54,59	7,9682
CHQ 2006/01	BB2	LuzLinares	ENDESA	Ancoa 220	54,81	8,0832
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Elecda SIC	ENDESA	Diego de Almagro 220	67,326	8,6683
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelat	ENDESA	Cardones 220	68,335	8,725
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelat	ENDESA	Diego de Almagro 220	67,326	8,6683
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelat	ENDESA	Maitencillo 220	64,788	8,2177
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Ancoa 220	60,715	8,0832
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Cerro Navia 220	65,534	8,747
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Charrua 220	60,47	7,9682
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Alto Jahuel 220	62,946	8,4798
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emetal	ENDESA	Ancoa 220	60,715	8,0832

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emetal	ENDESA	Charrua 220	60,47	7,9682
SAE 2006/01	BB1	CEC	COLBÚN	Itahue 220	79,586	8,4864
SAE 2006/01	BB1	Codiner	COLBÚN	Temuco 220	85,084	9,552
SAE 2006/01	BB1	Coelcha	COLBÚN	Charrua 220	75,339	8,2836
SAE 2006/01	BB1	Coopelan	COLBÚN	Charrua 220	75,339	8,2836
SAE 2006/01	BB1	Cooprel	COLBÚN	Barro Blanco 220	85,466	9,6021
SAE 2006/01	BB1	Copelec	COLBÚN	Charrua 220	75,339	8,2836
SAE 2006/01	BB1	Crell	COLBÚN	Puerto Montt 220	85,123	9,559
SAE 2006/01	BB1	ENELSA	COLBÚN	Pan de azucar 220	83,21	8,7592
SAE 2006/01	BB1	Frontel	COLBÚN	Charrua 220	75,339	8,2836
SAE 2006/01	BB1	Frontel	COLBÚN	Temuco 220	85,084	9,552
SAE 2006/01	BB1	Luz Osorno	COLBÚN	Barro Blanco 220	85,466	9,6021
SAE 2006/01	BB1	Saesa	COLBÚN	Valdivia 220	86,388	9,5327
SAE 2006/01	BB1	Saesa	COLBÚN	Barro Blanco 220	85,466	9,6021
SAE 2006/01	BB1	Saesa	COLBÚN	Puerto Montt 220	85,123	9,559
SAE 2006/01	BB1	Socoepa	COLBÚN	Valdivia 220	86,388	9,5327
SAE 2006/01	BB1	CEC	ENDESA	Itahue 220	55,595	8,4864
SAE 2006/01	BB1	Codiner	ENDESA	Temuco 220	59,436	9,552
SAE 2006/01	BB1	Coelcha	ENDESA	Charrua 220	52,629	8,2836
SAE 2006/01	BB1	Coopelan	ENDESA	Charrua 220	52,629	8,2836
SAE 2006/01	BB1	Cooprel	ENDESA	Barro Blanco 220	59,703	9,6021
SAE 2006/01	BB1	Copelec	ENDESA	Charrua 220	52,629	8,2836
SAE 2006/01	BB1	Crell	ENDESA	Puerto Montt 220	59,463	9,559
SAE 2006/01	BB1	ENELSA	ENDESA	Pan de azucar 220	58,127	8,7592
SAE 2006/01	BB1	Frontel	ENDESA	Charrua 220	52,629	8,2836
SAE 2006/01	BB1	Frontel	ENDESA	Temuco 220	59,436	9,552
SAE 2006/01	BB1	Luz Osorno	ENDESA	Barro Blanco 220	59,703	9,6021
SAE 2006/01	BB1	Saesa	ENDESA	Valdivia 220	60,347	9,5327
SAE 2006/01	BB1	Saesa	ENDESA	Barro Blanco 220	59,703	9,6021
SAE 2006/01	BB1	Saesa	ENDESA	Puerto Montt 220	59,463	9,559
SAE 2006/01	BB1	Socoepa	ENDESA	Valdivia 220	60,347	9,5327
SAE 2006/01	BV1	CEC	COLBÚN	Itahue 220	81,088	8,4864
SAE 2006/01	BV1	Codiner	COLBÚN	Temuco 220	86,689	9,552
SAE 2006/01	BV1	Coelcha	COLBÚN	Charrua 220	76,761	8,2836
SAE 2006/01	BV1	Coopelan	COLBÚN	Charrua 220	76,761	8,2836
SAE 2006/01	BV1	Cooprel	COLBÚN	Barro Blanco 220	87,079	9,6021
SAE 2006/01	BV1	Copelec	COLBÚN	Charrua 220	76,761	8,2836

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SAE 2006/01	BV1	Crell	COLBÚN	Puerto Montt 220	86,729	9,559
SAE 2006/01	BV1	ENELSA	COLBÚN	Pan de azucar 220	84,78	8,7592
SAE 2006/01	BV1	Frontel	COLBÚN	Charrua 220	76,761	8,2836
SAE 2006/01	BV1	Frontel	COLBÚN	Temuco 220	86,689	9,552
SAE 2006/01	BV1	Luz Osorno	COLBÚN	Barro Blanco 220	87,079	9,6021
SAE 2006/01	BV1	Saesa	COLBÚN	Valdivia 220	88,018	9,5327
SAE 2006/01	BV1	Saesa	COLBÚN	Barro Blanco 220	87,079	9,6021
SAE 2006/01	BV1	Saesa	COLBÚN	Puerto Montt 220	86,729	9,559
SAE 2006/01	BV1	Socoepea	COLBÚN	Valdivia 220	88,018	9,5327
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	Elecda SIC	AES GENER	Diego de Almagro 220	105,502	8,6683
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	Emelat	AES GENER	Cardones 220	107,083	8,725
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	Emelat	AES GENER	Diego de Almagro 220	105,502	8,6683
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	Emelat	AES GENER	Maitencillo 220	101,525	8,2177
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Ancoa 220	84,712	8,0832
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Cerro Navia 220	91,436	8,747
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Charrua 220	84,371	7,9682
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Alto Jahuel 220	87,825	8,4798
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emetal	AES GENER	Ancoa 220	84,712	8,0832
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emetal	AES GENER	Charrua 220	84,371	7,9682
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	COLBÚN	Alto Jahuel 220	65,952	8,1104
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	COLBÚN	Polpaico 220	66,117	8,1791
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	COLBÚN	Quillota 220	64,768	7,9059
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	COLBÚN	Cerro Navia 220	67,631	8,2805
CHL 2006/02	BB1	EEPA	COLBÚN	Alto Jahuel 220	65,952	8,1104
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,596	8,1104
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	57,741	8,1791
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	56,563	7,9059
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	59,063	8,2805
CHL 2006/02	BB1	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,596	8,1104
CHL 2006/02	BB2	Chilectra	COLBÚN	Alto Jahuel 220	65,569	8,1104
CHL 2006/02	BB2	Chilectra	COLBÚN	Polpaico 220	65,734	8,1791
CHL 2006/02	BB2	Chilectra	COLBÚN	Quillota 220	64,393	7,9059
CHL 2006/02	BB2	Chilectra	COLBÚN	Cerro Navia 220	67,239	8,2805
CHL 2006/02	BB2	EEPA	COLBÚN	Alto Jahuel 220	65,569	8,1104
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	COLBÚN	Alto Jahuel 220	65,22	8,1104

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	COLBÚN	Polpaico 220	65,384	8,1791
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	COLBÚN	Quillota 220	64,05	7,9059
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	COLBÚN	Cerro Navia 220	66,881	8,2805
CHL 2006/02	BB3	EEPA	COLBÚN	Alto Jahuel 220	65,22	8,1104
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,596	8,1104
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	57,741	8,1791
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	56,563	7,9059
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	59,063	8,2805
CHL 2006/02	BB3	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	57,596	8,1104
CHL 2006/02-2	BB1	Chilectra	AES GENER	Alto Jahuel 220	74,055	8,1104
CHL 2006/02-2	BB1	Chilectra	AES GENER	Polpaico 220	74,241	8,1791
CHL 2006/02-2	BB1	Chilectra	AES GENER	Quillota 220	72,726	7,9059
CHL 2006/02-2	BB1	Chilectra	AES GENER	Cerro Navia 220	75,941	8,2805
CHL 2006/02-2	BB1	EEPA	AES GENER	Alto Jahuel 220	74,055	8,1104
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Alto Jahuel 220	111,745	8,9715
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Charrua 220	106,075	8,4278
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Itahue 220	109,6	8,7705
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Temuco 220	109,58	8,5839
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Valdivia 220	109,794	8,547
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Alto Jahuel 220	133,284	8,9715
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Charrua 220	126,522	8,4278
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Itahue 220	130,726	8,7705
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Temuco 220	130,702	8,5839
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Valdivia 220	130,957	8,547
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Alto Jahuel 220	118,512	8,9715
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Charrua 220	112,499	8,4278
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Itahue 220	116,238	8,7705
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Temuco 220	116,216	8,5839
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Valdivia 220	116,443	8,547
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	109,396	8,9715
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Charrua 220	103,846	8,4278
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Itahue 220	107,297	8,7705
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Temuco 220	107,276	8,5839

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Valdivia 220	107,486	8,547
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	AES GENER	Quillota 220	94,821	8,9715
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	AES GENER	Polpaico 220	97,373	9,3727
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	AES GENER	Cerro Navia 220	102,991	10,0119
CHQ 2008/01	BS1	Litoral	AES GENER	Quillota 220	94,821	8,9715
CHQ 2008/01	BS1	Litoral	AES GENER	Cerro Navia 220	102,991	10,0119
CHQ 2008/01	BS1	EDECSA	AES GENER	Quillota 220	94,821	8,9715
CHQ 2008/01	BS1	LuzParral	AES GENER	Charrua 220	96,379	9,2115
CHQ 2008/01	BS1	LuzLinares	AES GENER	Charrua 220	96,379	9,2115
CHQ 2008/01	BS1	LuzLinares	AES GENER	Ancoa 220	97,45	9,5292
CHQ 2008/01	BS1	EMELCA	AES GENER	Quillota 220	94,821	8,9715
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Quillota 220	109,717	8,9715
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Polpaico 220	112,669	9,3727
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Cerro Navia 220	119,17	10,0119
CHQ 2008/01	BS1	Litoral	ENDESA	Quillota 220	109,717	8,9715
CHQ 2008/01	BS1	Litoral	ENDESA	Cerro Navia 220	119,17	10,0119
CHQ 2008/01	BS1	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	109,717	8,9715
CHQ 2008/01	BS1	LuzParral	ENDESA	Charrua 220	111,52	9,2115
CHQ 2008/01	BS1	LuzLinares	ENDESA	Charrua 220	111,52	9,2115
CHQ 2008/01	BS1	LuzLinares	ENDESA	Ancoa 220	112,76	9,5292
CHQ 2008/01	BS1	EMELCA	ENDESA	Quillota 220	109,717	8,9715
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Alto Jahuel 220	109,127	8,9715
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Charrua 220	103,59	8,4278
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Itahue 220	107,033	8,7705
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Temuco 220	107,012	8,5839
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Valdivia 220	107,222	8,547
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	107,519	8,9715
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Charrua 220	102,064	8,4278
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Itahue 220	105,456	8,7705
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Temuco 220	105,436	8,5839
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Valdivia 220	105,642	8,547
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Alto Jahuel 220	99,529	8,9715
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Charrua 220	94,479	8,4278
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Itahue 220	97,619	8,7705

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Temuco 220	97,601	8,5839
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Valdivia 220	97,791	8,547
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Alto Jahuel 220	112,613	8,9715
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Charrua 220	106,9	8,4278
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Itahue 220	110,452	8,7705
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Temuco 220	110,432	8,5839
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Valdivia 220	110,648	8,547
SAESA 2012/01	BS	LUZ OSORNO	ENDESA	Barro Blanco 220	118,47	8,3734
SAESA 2012/01	BS	SAESA	ENDESA	Valdivia 220	118,274	8,4819
SAESA 2012/01	BS	SAESA	ENDESA	Barro Blanco 220	118,47	8,3734
SAESA 2012/01	BS	SAESA	ENDESA	Puerto Montt 220	120,959	8,548
SAESA 2012/01	BS	FRONTEL	ENDESA	Charrua 220	113,861	8,4326
SAESA 2012/01	BS	FRONTEL	ENDESA	Temuco 220	115,699	8,481
SAESA 2012/01	BS	CEC	ENDESA	Itahue 220	122,932	9,6529
SAESA 2012/01	BS	COELCHA	ENDESA	Charrua 220	113,861	8,4326
SAESA 2012/01	BS	COPELAN	ENDESA	Charrua 220	113,861	8,4326
SAESA 2012/01	BS	CODINER	ENDESA	Temuco 220	115,699	8,481
SAESA 2012/01	BS	SOCOEPA	ENDESA	Valdivia 220	118,274	8,4819
SAESA 2012/01	BS	CRELL	ENDESA	Puerto Montt 220	120,959	8,548
SAESA 2012/01	BS	COPELEC	ENDESA	Charrua 220	113,861	8,4326
SAESA 2012/01	BS	COOPREL	ENDESA	Barro Blanco 220	118,47	8,3734
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PUYEHUE	Quillota 220	93,355	9,6354
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PUYEHUE	Polpaico 220	94,508	9,9068
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PUYEHUE	Cerro Navia 220	99,129	10,4636
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	PUYEHUE	Quillota 220	93,355	9,6354
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	PUYEHUE	Cerro Navia 220	99,129	10,4636
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Quillota 220	94,955	9,6354
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Polpaico 220	96,128	9,9068
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	100,829	10,4636
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	PANGUIPULLI	Quillota 220	94,955	9,6354
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	100,829	10,4636
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	ENDESA	Quillota 220	98,112	9,6354
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	ENDESA	Polpaico 220	99,324	9,9068
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	ENDESA	Cerro Navia 220	104,181	10,4636
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	ENDESA	Quillota 220	98,112	9,6354

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	ENDESA	Cerro Navia 220	104,181	10,4636
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PUYEHUE	Quillota 220	92,98	9,6519
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PUYEHUE	Polpaico 220	94,129	9,9238
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PUYEHUE	Cerro Navia 220	98,731	10,4815
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	PUYEHUE	Quillota 220	92,98	9,6519
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	PUYEHUE	Cerro Navia 220	98,731	10,4815
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Quillota 220	95,118	9,6519
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Polpaico 220	96,292	9,9238
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	101,001	10,4815
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	PANGUIPULLI	Quillota 220	95,118	9,6519
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	101,001	10,4815
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	ENDESA	Quillota 220	96,97	9,6519
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	ENDESA	Polpaico 220	98,168	9,9238
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	ENDESA	Cerro Navia 220	102,968	10,4815
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	ENDESA	Quillota 220	96,97	9,6519
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	ENDESA	Cerro Navia 220	102,968	10,4815
CHL 2010/01	BS1	CHILECTRA	ENDESA	Alto Jahuel 220	100,738	9,9694
CHL 2010/01	BS1	CHILECTRA	ENDESA	Polpaico 220	97,994	9,6519
CHL 2010/01	BS1	CHILECTRA	ENDESA	Quillota 220	96,798	9,3874
CHL 2010/01	BS1	CHILECTRA	ENDESA	Chena 220	102,1	10,1113
CHL 2010/01	BS1	CHILECTRA	ENDESA	Cerro Navia 220	102,786	10,1943
CGED 2012/03-2	BS1	CGE Distribución	AES GENER	Cerro Navia 220	138,664	10,0508
CGED 2012/03-2	BS1	CGE Distribución	AES GENER	Alto Jahuel 220	136,687	9,9112
CGED 2012/03-2	BS1	CGE Distribución	AES GENER	Charrua 220	116,639	7,8721
CGED 2012/03-2	BS1	CGE Distribución	AES GENER	Itahue 220	131,573	9,5821
CGED 2012/03-2	BS1	CGE Distribución	AES GENER	Temuco 220	119,42	7,9365
SIC 2013/01	BS1	Socoepa	ENDESA	Valdivia 220	126,176	7,5582
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Diego de Almagro 220	133,291	7,2469
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Temuco 220	118,599	7,4404
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Los Ciruelos 220	118,266	7,3384
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Valdivia 220	126,176	7,5582
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Barro blanco 220	126,765	7,5309
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Puerto Montt 220	128,599	7,6136
SIC 2013/01	BS1	LuzParral	ENDESA	Charrua 220	114,445	7,2918
SIC 2013/01	BS1	LuzLinares	ENDESA	Itahue 220	127,829	8,725
SIC 2013/01	BS1	LuzLinares	ENDESA	Ancoa 220	127,509	8,7109

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	Luz Osorno	ENDESA	Barro blanco 220	126,765	7,5309
SIC 2013/01	BS1	Litoral	ENDESA	Quillota 220	125,15	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Litoral	ENDESA	Cerro Navia 220	133,009	9,009
SIC 2013/01	BS1	Frontel	ENDESA	Charrua 220	114,445	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Frontel	ENDESA	Temuco 220	118,599	7,4404
SIC 2013/01	BS1	Enelsa	ENDESA	Pan de azucar 220	141,188	8,8876
SIC 2013/01	BS1	Enelsa	ENDESA	Los vilos 220	128,637	8,7118
SIC 2013/01	BS1	Emetal	ENDESA	Ancoa 220	127,509	8,7109
SIC 2013/01	BS1	Emetal	ENDESA	Charrua 220	114,445	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Alto Jahuel 220	132,009	8,9175
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Ancoa 220	127,509	8,7109
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Cerro Navia 220	133,009	9,009
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Charrua 220	114,445	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Polpaico 220	128,201	8,7927
SIC 2013/01	BS1	EMELCA	ENDESA	Quillota 220	125,15	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Emelat	ENDESA	Cardones 220	130,137	7,232
SIC 2013/01	BS1	Emelat	ENDESA	Diego de Almagro 220	133,291	7,2469
SIC 2013/01	BS1	Emelat	ENDESA	Maitencillo 220	122,394	6,8882
SIC 2013/01	BS1	Emelat	ENDESA	Pan de azucar 220	141,188	8,8876
SIC 2013/01	BS1	Elecda SIC	ENDESA	Diego de Almagro 220	133,291	7,2469
SIC 2013/01	BS1	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	132,009	8,9175
SIC 2013/01	BS1	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	125,15	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Crell	ENDESA	Puerto Montt 220	128,599	7,6136
SIC 2013/01	BS1	Copelec	ENDESA	Charrua 220	114,445	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Cooprel	ENDESA	Barro blanco 220	126,765	7,5309
SIC 2013/01	BS1	Coopelan	ENDESA	Charrua 220	114,445	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Maitencillo 220	122,394	6,8882
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Pan de azucar 220	141,188	8,8876
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Los vilos 220	128,637	8,7118
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Quillota 220	125,15	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Nogales 220	127,15	8,717
SIC 2013/01	BS1	Coelcha	ENDESA	Charrua 220	114,445	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Codiner	ENDESA	Temuco 220	118,599	7,4404
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Quillota 220	125,15	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Polpaico 220	128,201	8,7927
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Cerro Navia 220	133,009	9,009
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	132,009	8,9175

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Chena 220	132,227	8,9914
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	133,009	9,009
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	128,201	8,7927
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	125,15	8,4049
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	132,009	8,9175
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Ancoa 220	127,509	8,7109
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Cerro Navia 220	133,009	9,009
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Charrua 220	114,445	7,2918
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Polpaico 220	128,201	8,7927
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Temuco 220	118,599	7,4404
SIC 2013/01	BS1	CEC	ENDESA	Itahue 220	127,829	8,725
SIC 2013/01	BS1	Socoepa	PANGUIPULLI	Valdivia 220	126,105	7,5582
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Diego de Almagro 220	133,216	7,2469
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Temuco 220	118,532	7,4404
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Los Ciruelos 220	118,199	7,3384
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Valdivia 220	126,105	7,5582
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Barro blanco 220	126,694	7,5309
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Puerto Montt 220	128,526	7,6136
SIC 2013/01	BS1	LuzParral	PANGUIPULLI	Charrua 220	114,381	7,2918
SIC 2013/01	BS1	LuzLinares	PANGUIPULLI	Itahue 220	127,758	8,725
SIC 2013/01	BS1	LuzLinares	PANGUIPULLI	Ancoa 220	127,437	8,7109
SIC 2013/01	BS1	Luz Osorno	PANGUIPULLI	Barro blanco 220	126,694	7,5309
SIC 2013/01	BS1	Litoral	PANGUIPULLI	Quillota 220	125,08	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Litoral	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	132,934	9,009
SIC 2013/01	BS1	Frontel	PANGUIPULLI	Charrua 220	114,381	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Frontel	PANGUIPULLI	Temuco 220	118,532	7,4404
SIC 2013/01	BS1	Enelsa	PANGUIPULLI	Pan de azucar 220	141,109	8,8876
SIC 2013/01	BS1	Enelsa	PANGUIPULLI	Los vilos 220	128,565	8,7118
SIC 2013/01	BS1	Emetal	PANGUIPULLI	Ancoa 220	127,437	8,7109
SIC 2013/01	BS1	Emetal	PANGUIPULLI	Charrua 220	114,381	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Alto Jahuel 220	131,935	8,9175
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Ancoa 220	127,437	8,7109
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	132,934	9,009
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Charrua 220	114,381	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Polpaico 220	128,129	8,7927
SIC 2013/01	BS1	EMELCA	PANGUIPULLI	Quillota 220	125,08	8,4049

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Ptos. Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	Emelat	PANGUIPULLI	Cardones 220	130,064	7,232
SIC 2013/01	BS1	Emelat	PANGUIPULLI	Diego de Almagro 220	133,216	7,2469
SIC 2013/01	BS1	Emelat	PANGUIPULLI	Maitencillo 220	122,325	6,8882
SIC 2013/01	BS1	Emelat	PANGUIPULLI	Pan de azucar 220	141,109	8,8876
SIC 2013/01	BS1	Elecda SIC	PANGUIPULLI	Diego de Almagro 220	133,216	7,2469
SIC 2013/01	BS1	EEPA	PANGUIPULLI	Alto Jahuel 220	131,935	8,9175
SIC 2013/01	BS1	EDECSA	PANGUIPULLI	Quillota 220	125,08	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Crell	PANGUIPULLI	Puerto Montt 220	128,526	7,6136
SIC 2013/01	BS1	Copelec	PANGUIPULLI	Charrua 220	114,381	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Cooprel	PANGUIPULLI	Barro blanco 220	126,694	7,5309
SIC 2013/01	BS1	Coopelan	PANGUIPULLI	Charrua 220	114,381	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Maitencillo 220	122,325	6,8882
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Pan de azucar 220	141,109	8,8876
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Los vilos 220	128,565	8,7118
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Quillota 220	125,08	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Nogales 220	127,079	8,717
SIC 2013/01	BS1	Coelcha	PANGUIPULLI	Charrua 220	114,381	7,2918
SIC 2013/01	BS1	Codiner	PANGUIPULLI	Temuco 220	118,532	7,4404
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	PANGUIPULLI	Quillota 220	125,08	8,4049
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	PANGUIPULLI	Polpaico 220	128,129	8,7927
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	132,934	9,009
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Alto Jahuel 220	131,935	8,9175
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Chena 220	132,153	8,9914
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	132,934	9,009
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Polpaico 220	128,129	8,7927
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Quillota 220	125,08	8,4049
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Alto Jahuel 220	131,935	8,9175
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Ancoa 220	127,437	8,7109
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	132,934	9,009
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Charrua 220	114,381	7,2918
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Polpaico 220	128,129	8,7927
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Temuco 220	118,532	7,4404
SIC 2013/01	BS1	CEC	PANGUIPULLI	Itahue 220	127,758	8,725

5. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precio de Nudo de Corto Plazo, se utilizará el Decreto de Precios de Nudo vigente y las eventuales indexaciones del mismo. En particular, en este cálculo se han considerado los precios establecidos en el Decreto N°9T, de fecha 30 de octubre de 2013, del Ministerio de Energía y la Resolución Exenta CNE N°68 modificada por la Resolución Exenta CNE N°110, ambas de 2014. A continuación se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 8: Precios de Nudo de Corto Plazo (primer período).

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
Diego de Almagro 220	10,2857	91,595	5.189,86	46,216
Carrera Pinto 220	10,3269	89,892	5.210,62	45,357
Cardones 220	10,2662	89,427	5.180,00	45,122
Maitencillo 220	9,7797	84,103	4.934,52	42,436
Pan de Azucar 220	8,7849	97,021	4.432,58	48,954
Los Vilos 220	8,6111	88,396	4.344,88	44,602
Nogales 220	8,6163	87,371	4.347,51	44,085
Quillota 220	8,3077	85,996	4.191,83	43,391
Polpaico 220	8,691	88,095	4.385,22	44,45
Lampa 220	8,9935	87,956	4.537,83	44,38
Cerro Navia 220	8,9048	91,397	4.493,10	46,116
Chena 220	8,8874	90,864	4.484,33	45,847
Candelaria 220	8,8031	87,613	4.441,79	44,207
Colbun 220	8,339	81,525	4.207,62	41,135
Alto Jahuel 220	8,8144	90,709	4.447,49	45,769
Melipilla 220	8,8353	91,405	4.458,01	46,12
Rapel 220	8,7066	89,47	4.393,11	45,144
Itahue 220	8,6241	87,837	4.351,45	44,32
Ancoa 220	8,6102	87,621	4.344,44	44,211
Charrua 220	7,2074	78,643	3.636,66	39,681
Hualpen 220	7,1362	77,397	3.600,70	39,052
Temuco 220	7,3543	81,499	3.710,77	41,122
Los Ciruelos 220	7,2535	81,265	3.659,90	41,004
Valdivia 220	7,4708	86,702	3.769,54	43,747
Barro Blanco 220	7,4438	87,106	3.755,94	43,951
Puerto Montt 220	7,5255	88,37	3.797,16	44,589
Lagunillas 220	7,144	77,482	3.604,65	39,095

Tabla 9: Precios de Nudo de Corto Plazo (segundo período).

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
Diego de Almagro 220	11,0065	79,081	5.553,54	39,902
Carrera Pinto 220	11,0505	77,611	5.575,76	39,16
Cardones 220	10,9856	77,208	5.542,99	38,957
Maitencillo 220	10,4650	72,612	5.280,31	36,638

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
Pan de Azucar 220	9,4005	83,766	4.743,20	42,266
Los Vilos 220	9,2145	76,318	4.649,35	38,508
Nogales 220	9,2021	75,435	4.643,11	38,062
Quillota 220	8,8726	74,247	4.476,85	37,463
Polpaico 220	9,2819	76,059	4.683,38	38,377
Lampa 220	9,6050	75,940	4.846,37	38,317
Cerro Navia 220	9,5103	78,909	4.798,60	39,815
Chena 220	9,4917	78,449	4.789,23	39,583
Candelaria 220	9,4017	75,643	4.743,80	38,167
Colbun 220	8,9060	70,387	4.493,71	35,515
Alto Jahuel 220	9,4137	78,316	4.749,89	39,516
Melipilla 220	9,4360	78,917	4.761,12	39,819
Rapel 220	9,2986	77,246	4.691,81	38,976
Itahue 220	9,2105	75,837	4.647,32	38,265
Ancoa 220	9,1956	75,651	4.639,83	38,171
Charrua 220	7,6975	67,899	3.883,93	34,26
Hualpen 220	7,6214	66,823	3.845,52	33,717
Temuco 220	7,8544	70,365	3.963,08	35,504
Los Ciruelos 220	7,7467	70,163	3.908,75	35,402
Valdivia 220	7,9788	74,856	4.025,84	37,77
Barro Blanco 220	7,9500	75,205	4.011,32	37,946
Puerto Montt 220	8,0372	76,297	4.055,34	38,497
Lagunillas 220	7,6297	66,897	3.849,74	33,754

6. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN TRANSPORTE

En conformidad con lo establecido en el Artículo 157º de la Ley, los Precios de Nudo Promedio se obtienen a partir de los precios vigentes de los contratos de suministro 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.

6.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes

El procedimiento utilizado para determinar el PNEP y los ajustes o recargos correspondientes, se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Cálculo de los precios de energía promedio por Punto de Suministro para cada empresa distribuidora, ponderando los precios estimados para cada contrato por el volumen de suministro correspondiente, obtenido a partir de una proyección de consumos para el período de vigencia de la presente fijación.

2. 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 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. Para cada concesionaria, se revisaron los contratos que iniciaron su suministro en la presente fijación a fin de determinar aquellos Puntos de Suministro que no se encuentran incluidos en uno o más de dichos contratos.
 - b. A fin de no discriminar entre los contratos en la respectiva asignación de energía a cada uno de ellos, de modo que dicha energía no pueda ser asignada exclusivamente a un punto, se estableció un precio para la demanda de los Puntos de Suministro determinados en el literal anterior.
 - c. Este precio se calcula en función de los precios de los contratos que expresamente contienen el Punto de Suministro en cuestión y del precio del Punto de Suministro más cercano para aquellos contratos que no lo incluyan. Este precio se lleva al punto en cuestión mediante los factores de modulación vigentes.
 - d. A partir de estos precios se calcula un precio promedio, ponderado por el volumen de energía anual contratada para los mencionados Puntos de Suministro.
 - e. Finalmente, el precio determinado en el literal precedente, se utiliza para valorizar la energía obtenida a partir de la proyección de consumos para el período de vigencia de la presente fijación.
3. Cálculo de los precios de energía promedio de cada distribuidora en el punto de comparación.
 4. Determinación del precio de energía promedio para el sistema en el punto de comparación.
 5. Comparación de los precios de energía promedio referenciados, de cada distribuidora, determinados en el numeral 3) con el precio de energía promedio del sistema determinado en el numeral 4).
 - a. Si todas las empresas poseen un precio de energía promedio que no supera en más de 5% el precio de energía promedio del sistema, los PNEP de cada distribuidora corresponden a los respectivos precios de energía promedio calculados en el numeral 2) y no se efectúa ningún ajuste o recargo.
 - b. En caso contrario, se pasa a la siguiente etapa de cálculo de los ajustes y recargos.
 6. Determinación de los ajustes correspondientes para aquellas empresas que sobrepasen en más de 5% el precio de energía promedio del sistema en el punto de comparación. Para ello se considera que el precio promedio de las

distribuidoras a las cuales se les aplica el ajuste, sea igual al límite del 5% sobre el precio promedio del sistema.

7. Con los valores de los ajustes obtenidos en el numeral precedente, se determina el valor del recargo que se aplica a las empresas que no poseen ajuste, las cuales absorben las diferencias producto de los ajustes a prorrata de sus respectivas proyecciones de energías a suministrar para el período de análisis, de forma tal que en el sistema se recauden los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos.
8. Referenciación al punto de comparación de los precios promedio obtenidos en el numeral 2) y de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 6) y 7).
9. Recalculo del precio de energía promedio del sistema en el punto de comparación.
10. Comparación de los precios de energía promedio de cada distribuidora y los ajustes y recargos según el numeral 8) con el precio promedio del sistema determinado en el numeral 9).
 - a. Si todas las empresas poseen una combinación de precio promedio más ajuste o recargo en el punto de comparación que no supera en más de 5% el precio promedio sistema, los ajustes y recargos de cada empresa corresponden a los calculados en los numerales 6) y 7).
 - b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 6), e incorporando dentro del conjunto de empresas que requieren ajuste a aquellas distribuidoras que no cumplieron con la condición indicada en la letra anterior. Se repite el procedimiento desde el numeral 6) hasta que ninguna combinación de precio promedio más recargo exceda en más de un 5% el precio promedio sistema para cada empresa.

Tanto los precios como los ajustes y recargos, son calculados en los respectivos puntos de suministro de cada empresa, y luego referidos al punto de comparación utilizando los factores de modulación establecidos en el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo asociado al decreto mencionado en el número 5 del presente informe.

6.2 Precio de Nudo de Potencia Promedio

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.

6.3 Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria

6.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

La comparación de precios detallada en el punto número 6.1 se realiza, para el Sistema Interconectado Central, en la barra Polpaico 220kV. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada empresa distribuidora.

Tabla 10: Precios de Nudo Promedio en Punto de Comparación – SIC (primer período).

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
3-SIC	ELECDA	89,120	5,0%
4	EMELAT	89,120	5,0%
6	CHILQUINTA	89,120	5,0%
7	CONAFE	89,120	5,0%
8	EMELCA	89,120	5,0%
9	LITORAL	89,120	5,0%
10	CHILECTRA	77,963	-8,1%
12	EEC	78,262	-7,8%
13	TIL-TIL	79,629	-6,2%
14	EEPA	75,636	-10,9%
15	LUZ ANDES	77,849	-8,3%
17	EMELECTRIC	89,120	5,0%
18	CGE Distribución	89,120	5,0%
21	COPELAN	89,120	5,0%
22	FRONTEL	89,120	5,0%
23	SAESA	89,120	5,0%
26	CODINER	89,120	5,0%
28	EDECSA	89,120	5,0%
29	CEC	86,408	1,8%
30	EMETAL	89,120	5,0%
31	LUZLINARES	89,120	5,0%
32	LUZPARRAL	89,120	5,0%
33	COPELEC	89,120	5,0%
34	COELCHA	89,120	5,0%
35	SOCOEPA	88,212	3,9%
36	COOPREL	89,120	5,0%
39	LUZ OSORNO	89,120	5,0%
40	CRELL	89,120	5,0%

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
42	ENELSA	75,860	-10,6%
Precio Prom. Sist.		84,877	
Precio Prom. Sist.+5%		89,120	

Tabla 11: Precios de Nudo Promedio en Punto de Comparación – SIC (segundo período).

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
3-SIC	ELECDA	88,359	5,0%
4	EMELAT	88,359	5,0%
6	CHILQUINTA	88,359	5,0%
7	CONAFE	87,513	4,0%
8	EMELCA	88,359	5,0%
9	LITORAL	88,359	5,0%
10	CHILECTRA	77,422	-8,0%
12	EEC	77,721	-7,6%
13	TIL-TIL	79,077	-6,0%
14	EEPA	75,095	-10,8%
15	LUZ ANDES	77,306	-8,1%
17	EMELECTRIC	88,359	5,0%
18	CGE Distribución	88,359	5,0%
21	COPELAN	88,359	5,0%
22	FRONTEL	88,359	5,0%
23	SAESA	88,359	5,0%
26	CODINER	88,359	5,0%
28	EDECSA	88,359	5,0%
29	CEC	85,851	2,0%
30	EMETAL	88,359	5,0%
31	LUZLINARES	88,359	5,0%
32	LUZPARRAL	88,359	5,0%
33	COPELEC	88,359	5,0%
34	COELCHA	88,359	5,0%
35	SOCOEPA	87,649	4,2%
36	COOPREL	88,359	5,0%
39	LUZ OSORNO	88,359	5,0%
40	CRELL	88,359	5,0%
42	ENELSA	75,343	-10,5%
Precio Prom. Sist.		84,152	
Precio Prom. Sist.+5%		88,359	

6.3.2 Determinación de excedente o déficit de recaudaciones

Según lo establecido en el número 4.2 del artículo primero del Decreto Supremo de Precios de Nudo Promedio vigente, la Comisión debe considerar en la elaboración del informe técnico de Precios de Nudo Promedio, los montos de excedentes o déficit de recaudación establecidos a partir de la información entregada por la Dirección de Peajes del CDEC-SIC, para ser reconocidos en la determinación del nivel tarifario del siguiente período.

Dicho cálculo se incorporará en la próxima fijación tarifaria semestral, de acuerdo a la información que se disponga en dicha oportunidad.

6.3.3 Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos (AR*)², determinados para cada empresa distribuidora a nivel generación-transporte se presentan en la siguiente tabla:

Tabla 12: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos (primer período).

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	PNPP		PNEP		AR*	
			US\$/kW/mes	\$/kWh/mes	US\$/MWh	\$/kWh	US\$/MWh	\$/kWh
3	ELECDA SIC	SIC	8,4590	4.268,16	94,806	47,836	-2,147	-1,084
4	EMELAT	SIC	8,4415	4.259,33	94,083	47,471	-4,293	-2,166
6	CHILQUINTA	SIC	8,9652	4.523,57	90,047	45,435	-2,509	-1,266
7	CONAFE	SIC	8,6605	4.369,83	92,420	46,632	1,072	0,541
8	EMELCA	SIC	8,9865	4.534,32	100,477	50,698	-13,417	-6,770
9	LITORAL	SIC	8,9826	4.532,35	89,821	45,321	-1,900	-0,958
10	CHILECTRA	SIC	8,2768	4.176,22	67,393	34,004	12,534	6,324
12	EEC	SIC	8,2954	4.185,61	67,703	34,161	12,534	6,324
13	TIL-TIL	SIC	8,1831	4.128,95	67,405	34,011	12,534	6,324
14	EEPA	SIC	8,2246	4.149,89	65,070	32,832	12,534	6,324
15	LUZ ANDES	SIC	8,2453	4.160,33	67,013	33,813	12,534	6,324
17	EMELECTRIC	SIC	8,4147	4.245,81	84,966	42,871	4,106	2,072
18	CGE Distribución	SIC	8,6017	4.340,16	106,019	53,494	-20,092	-10,138
21	COPELAN	SIC	8,1650	4.119,81	83,963	42,365	-4,405	-2,223
22	FRONTEL	SIC	8,5850	4.331,73	76,270	38,484	3,976	2,006
23	SAESA	SIC	9,3274	4.706,33	82,391	41,572	6,072	3,064
26	CODINER	SIC	9,3957	4.740,79	78,004	39,358	4,129	2,083

² AR* corresponde al equivalente a nivel troncal del AR aplicable a los clientes de las concesionarias en los puntos de inyección a distribución, definido en el punto 7 del presente informe.

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	PNPP		PNEP		AR*	
			US\$/kW/mes	\$/kWh/mes	US\$/MWh	\$/kWh	US\$/MWh	\$/kWh
28	EDECSA	SIC	8,8296	4.455,15	91,209	46,021	-4,096	-2,067
29	CEC	SIC	8,5493	4.313,72	73,456	37,064	12,534	6,324
30	EMETAL	SIC	8,1988	4.136,87	83,086	41,923	5,071	2,559
31	LUZLINARES	SIC	8,9734	4.527,71	90,069	45,446	-5,057	-2,551
32	LUZPARRAL	SIC	9,7147	4.901,75	98,498	49,699	-15,023	-7,580
33	COPELEC	SIC	8,4051	4.240,96	74,375	37,527	5,709	2,881
34	COELCHA	SIC	8,3750	4.225,77	94,652	47,759	-15,094	-7,616
35	SOCOEPA	SIC	9,5036	4.795,23	74,373	37,526	12,534	6,324
36	COOPREL	SIC	9,2561	4.670,35	85,860	43,322	2,087	1,053
39	LUZ OSORNO	SIC	8,8544	4.467,66	101,217	51,071	-13,036	-6,578
40	CRELL	SIC	9,1536	4.618,63	91,057	45,945	-1,818	-0,917
42	ENELSA	SIC	8,7106	4.395,11	68,912	34,771	12,534	6,324

Tabla 13: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos (segundo período).

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	PNPP		PNEP		AR*	
			US\$/kW/mes	\$/kWh/mes	US\$/MWh	\$/kWh	US\$/MWh	\$/kWh
3	ELECDA SIC	SIC	8,4590	4.268,16	94,806	47,836	-2,939	-1,483
4	EMELAT	SIC	8,4415	4.259,33	94,083	47,471	-5,059	-2,553
6	CHILQUINTA	SIC	8,9652	4.523,57	90,047	45,435	-3,256	-1,643
7	CONAFE	SIC	9,2638	4.674,24	79,793	40,261	11,979	6,044
8	EMELCA	SIC	8,9865	4.534,32	100,477	50,698	-14,160	-7,145
9	LITORAL	SIC	8,9826	4.532,35	89,821	45,321	-2,650	-1,337
10	CHILECTRA	SIC	8,2768	4.176,22	67,393	34,004	11,979	6,044
12	EEC	SIC	8,2954	4.185,61	67,703	34,161	11,979	6,044
13	TIL-TIL	SIC	8,1831	4.128,95	67,405	34,011	11,979	6,044
14	EEPA	SIC	8,2246	4.149,89	65,070	32,832	11,979	6,044
15	LUZ ANDES	SIC	8,2453	4.160,33	67,013	33,813	11,979	6,044
17	EMELECTRIC	SIC	8,4147	4.245,81	84,966	42,871	3,346	1,688
18	CGE Distribución	SIC	8,6017	4.340,16	106,019	53,494	-20,828	-10,509
21	COOPELAN	SIC	8,2430	4.159,17	82,253	41,502	-3,375	-1,703
22	FRONTEL	SIC	8,5850	4.331,73	76,270	38,484	3,292	1,661
23	SAESA	SIC	9,3274	4.706,33	82,391	41,572	5,317	2,683
26	CODINER	SIC	9,3957	4.740,79	78,004	39,358	3,428	1,730
28	EDECSA	SIC	8,8296	4.455,15	91,209	46,021	-4,840	-2,442
29	CEC	SIC	8,5493	4.313,72	73,456	37,064	11,979	6,044
30	EMETAL	SIC	8,1988	4.136,87	83,086	41,923	4,317	2,178
31	LUZLINARES	SIC	8,9734	4.527,71	90,069	45,446	-5,782	-2,918
32	LUZPARRAL	SIC	9,7147	4.901,75	98,498	49,699	-15,733	-7,939
33	COPELEC	SIC	8,4051	4.240,96	74,375	37,527	5,025	2,536

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	PNPP		PNEP		AR*	
			US\$/kW/mes	\$/kWh/mes	US\$/MWh	\$/kWh	US\$/MWh	\$/kWh
34	COELCHA	SIC	8,3750	4.225,77	94,652	47,759	-15,774	-7,959
35	SOCOPEA	SIC	9,5036	4.795,23	74,373	37,526	11,979	6,044
36	COOPREL	SIC	9,2561	4.670,35	85,860	43,322	1,336	0,674
39	LUZ OSORNO	SIC	8,8544	4.467,66	101,217	51,071	-13,789	-6,958
40	CRELL	SIC	9,1536	4.618,63	91,057	45,945	-2,580	-1,302
42	ENELSA	SIC	8,7106	4.395,11	68,912	34,771	11,979	6,044

7. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

Para 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 N°1T de 2012 del Ministerio de Energía, se considerarán los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sector de nudo asociado a sistema de subtransmisión, los cuales se calcularán de la siguiente forma:

$$Pe = \frac{\sum_{i=1}^n [PNEP \cdot FEPE_i + VASTxE_i + VASTxA_i] \cdot E_i}{\sum_{i=1}^n E_i} + AR$$

$$Pp = \frac{\sum_{i=1}^n [PNPP \cdot FEPP_i + VASTxP_i] \cdot E_i}{\sum_{i=1}^n E_i}$$

En que:

Pe : Precio de nudo de la energía en nivel de distribución, en [\$/kWh].

Pp : Precio de nudo de la potencia en nivel de distribución, en [\$/kW/mes].

AR : Ajuste o recargo aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria, a nivel de inyección al sistema de distribución, resultante de la aplicación del Artículo 157° de la LGSE y de la incorporación de los cargos de reliquidaciones que correspondan, en [\$/kWh]. Corresponde al factor AR* determinado en el número 6 a nivel de subestación generación-transporte, considerando las pérdidas de subtransmisión. Se entenderá que el factor AR corresponde a un ajuste cuando su valor sea negativo y a un recargo cuando su valor sea positivo.

PNEP : Precio de nudo de la energía promedio para todas las subestaciones troncales de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kWh].

PNPP : Precio de nudo de la potencia de punta promedio para todas las subestaciones troncales de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kW/mes].

FEPEi: Factor de expansión de pérdidas de energía para el sistema de subtransmisión correspondiente a la subestación primaria i, de acuerdo a lo establecido en el numeral 8.2 del artículo segundo del Decreto N°14, incluyendo el factor de expansión de pérdidas de energía por el uso de instalaciones de transmisión adicional establecido en el numeral 7.2 del artículo tercero del Decreto N°14.

FEPPi: Factor de expansión de pérdidas de potencia para el sistema de subtransmisión correspondiente a la subestación primaria i, de acuerdo a lo establecido en el numeral 8.2 del artículo segundo del Decreto N°14, incluyendo el factor de expansión de pérdidas de potencia por el uso de instalaciones de transmisión adicional establecido en el numeral 7.2 del artículo tercero del Decreto N°14.

E_i : Proyección de energía para el período de tarificación correspondiente en la subestación de inyección a distribución i (subestación primaria).

n : Número de subestaciones primarias consideradas en el cálculo del precio equivalente para la concesionaria respectiva.

VASTxA_i: Valor anual de la subtransmisión adicional, según lo establecido en el numeral 7.3 del artículo tercero del Decreto N°14, debidamente indexado al período tarifario según corresponda.

VASTxE_i: Componente de energía del valor anual de la subtransmisión, VASTx, según lo establecido en el numeral 8.3 del artículo segundo Decreto N°14, debidamente indexado al período tarifario según corresponda. Dicho componente se expresa según la siguiente fórmula:

$$VASTxE_i = VASTx_i \cdot k$$

k : Factor de distribución del VASTx entre sus componentes de energía y potencia, aplicable al período de tarificación que corresponda de acuerdo al siguiente cuadro:

Inicio Vigencia	k
ene-11	0,50
nov-11	0,67
nov-12	0,83
nov-13	1,00

VASTxP_i: Componente de potencia del valor anual de la subtransmisión, VASTx, según lo establecido en el numeral 8.3 del artículo segundo del Decreto N°14, debidamente indexado al período tarifario según corresponda. Dicho componente se expresa según la siguiente fórmula

$$VASTxP_i = \frac{VASTx_i \cdot (1 - k) \cdot Fc \cdot 8760}{12}$$

Fc : Factor de recaudación de potencia estimado para cada concesionaria según se establece en la siguiente tabla:

Cod	Empresa	Sistema	Fc
3-SIC	ELECDA SIC	SIC	0,5083
4	EMELAT	SIC	0,8904
6	CHILQUINTA	SIC	0,8086
7	CONAFE	SIC	0,7631
8	EMELCA	SIC	3,3991
9	LITORAL	SIC	0,6309
10	CHILECTRA	SIC	0,7033
12	COLINA	SIC	0,7033
13	TILTIL	SIC	0,7033
14	EEPA	SIC	0,6765
15	LUZANDES	SIC	0,7033
17	EMELECTRIC	SIC	0,9254
18	CGED	SIC	0,7218
21	COPELAN	SIC	0,8739
22	FRONTEL	SIC	0,8143

Cod	Empresa	Sistema	Fc
23	SAESA	SIC	0,9449
26	CODINER	SIC	1,0703
28	EDECSA	SIC	1,6095
29	CEC	SIC	1,7913
30	EMETAL	SIC	0,9278
31	LUZLINARES	SIC	1,2629
32	LUZPARRAL	SIC	1,2004
33	COPELEC	SIC	0,7932
34	COELCHA	SIC	0,8609
35	SOCOEPA	SIC	0,7989
36	COOPREL	SIC	0,9174
39	LUZOSORNO	SIC	0,8520
40	CRELL	SIC	0,7711
42	ENELSA	SIC	1,4336

Para el cálculo de los precios de nudo de energía y potencia a nivel de distribución, se ha incorporado el recargo por uso de redes de distribución de terceros en las subestaciones primarias que correspondan, de acuerdo a lo establecido en el numeral 2 del artículo primero del Decreto N°9T, de 2013, del Ministerio de Energía.

En el caso particular de la empresa concesionaria SAESA, el precio de nudo a nivel de distribución es ajustado considerando los precios de nudo de las barras Cochamó y Hornopirén, de acuerdo a los precios establecidos en la Resolución Exenta N°692, de 5 de noviembre de 2013, de la Comisión Nacional de Energía, que dispone publicación de precios de energía y potencia en los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. Para dichas barras pertenecientes a la zona de concesión de SAESA, no es aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR.

La componente AR_{base} señalada en las tablas siguientes, corresponde al ajuste o recargo base establecido en el artículo 157° de la Ley, considerado a nivel de distribución, sin incluir los cargos de reliquidaciones indicados en el número 6.3.2 del presente informe.

Para clientes regulados pertenecientes al Sistema Interconectado Central, 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 sector de nudo asociado a sistema de subtransmisión, e incorporando el cargo AR que se indica, son los que se presentan a continuación.

Tabla 16: Precios en nivel distribución y AR. (primer período)

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sector STx	AR_{base} (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
3	ELECDA SIC	SIC 1	-1,113	-1,113	56,236	4.381,91
4	EMELAT	SIC 1	-2,223	-2,223	54,751	4.372,84
6	CHILQUINTA	SIC 2	-1,297	-1,297	53,224	4.642,27
7	CONAFE	SIC 1	0,555	0,555	56,668	4.486,29
7	CONAFE	SIC 2	0,554	0,554	56,301	4.484,49
8	EMELCA	SIC 2	-6,937	-6,937	52,976	4.653,30
9	LITORAL	SIC 2	-0,982	-0,982	53,422	4.651,28
10	CHILECTRA	SIC 2	6,486	6,486	49,337	4.333,20
10	CHILECTRA	SIC 3	6,406	6,406	45,012	4.233,77
12	COLINA	SIC 3	6,604	6,604	46,571	5.719,75
13	TILTIL	SIC 2	6,499	6,499	49,440	4.377,08
13	TILTIL	SIC 3	6,670	6,670	46,878	6.153,22
14	EEPA	SIC 3	6,406	6,406	43,825	4.207,08
15	LUZANDES	SIC 3	6,876	6,876	48,110	7.715,48
17	EMELECTRIC	SIC 2	2,123	2,123	54,016	4.357,22
17	EMELECTRIC	SIC 3	2,099	2,099	49,686	4.304,32
17	EMELECTRIC	SIC 4	2,154	2,154	54,953	4.397,13
17	EMELECTRIC	SIC 5	2,139	2,139	53,557	4.380,27
18	CGED	SIC 3	-10,269	-10,269	48,079	4.399,97
18	CGED	SIC 4	-10,538	-10,538	53,303	4.494,84
18	CGED	SIC 5	-10,468	-10,468	51,919	4.477,61
21	COPELAN	SIC 4	-2,311	-2,311	49,962	4.266,64
21	COPELAN	SIC 5	-2,295	-2,295	48,601	4.250,28
22	FRONTEL	SIC 4	2,085	2,085	50,324	4.486,11
22	FRONTEL	SIC 5	2,071	2,071	48,959	4.468,92
23	SAESA	SIC 5	3,164	3,164	53,241	4.855,38
23	SAESA	SIC 6	3,138	3,138	54,647	4.851,35
26	CODINER	SIC 5	2,151	2,151	49,942	4.890,93
28	EDECSA	SIC 2	-2,118	-2,118	53,003	4.572,05
28	EDECSA	SIC 3	-2,094	-2,094	48,684	4.516,54
29	CEC	SIC 4	6,574	6,574	53,337	4.467,46
30	EMETAL	SIC 4	2,660	2,660	54,474	4.284,31
31	LUZLINARES	SIC 4	-2,652	-2,652	52,824	4.689,08
32	LUZPARRAL	SIC 4	-7,879	-7,879	52,018	5.076,45
33	COPELEC	SIC 4	2,995	2,995	50,239	4.392,11
34	COELCHA	SIC 4	-7,925	-7,925	50,016	4.426,78
34	COELCHA	SIC 5	-7,866	-7,866	48,612	4.370,65
35	SOCOEPA	SIC 6	6,475	6,475	53,173	4.905,62
36	COOPREL	SIC 6	1,078	1,078	53,710	4.777,86
39	LUZOSORNO	SIC 6	-6,850	-6,850	54,754	5.386,64
40	CRELL	SIC 6	-0,951	-0,951	55,104	5.359,50
42	ENELSA	SIC 1	6,497	6,497	50,479	4.559,06

Tabla 17: Precios en nivel distribución y AR. (segundo período)

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sector STx	AR _{base} (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
3	ELECDA SIC	SIC 1	-1,522	-1,522	55,827	4.381,91
4	EMELAT	SIC 1	-2,620	-2,620	54,354	4.372,84
6	CHILQUINTA	SIC 2	-1,683	-1,683	52,838	4.642,27
7	CONAFE	SIC 1	6,204	6,204	55,778	4.798,81
7	CONAFE	SIC 2	6,193	6,193	55,412	4.796,89
8	EMELCA	SIC 2	-7,321	-7,321	52,592	4.653,30
9	LITORAL	SIC 2	-1,370	-1,370	53,034	4.651,28
10	CHILECTRA	SIC 2	6,199	6,199	49,050	4.333,20
10	CHILECTRA	SIC 3	6,122	6,122	44,728	4.233,77
12	COLINA	SIC 3	6,312	6,312	46,279	5.719,75
13	TILTIL	SIC 2	6,211	6,211	49,152	4.377,08
13	TILTIL	SIC 3	6,375	6,375	46,583	6.153,22
14	EEPA	SIC 3	6,122	6,122	43,541	4.207,08
15	LUZANDES	SIC 3	6,572	6,572	47,806	7.715,48
17	EMELECTRIC	SIC 2	1,730	1,730	53,623	4.357,22
17	EMELECTRIC	SIC 3	1,710	1,710	49,297	4.304,32
17	EMELECTRIC	SIC 4	1,755	1,755	54,554	4.397,13
17	EMELECTRIC	SIC 5	1,743	1,743	53,161	4.380,27
18	CGED	SIC 3	-10,645	-10,645	47,703	4.399,97
18	CGED	SIC 4	-10,924	-10,924	52,917	4.494,84
18	CGED	SIC 5	-10,851	-10,851	51,536	4.477,61
21	COOPELAN	SIC 4	-1,770	-1,770	49,606	4.307,40
21	COOPELAN	SIC 5	-1,758	-1,758	48,246	4.290,89
22	FRONTEL	SIC 4	1,727	1,727	49,966	4.486,11
22	FRONTEL	SIC 5	1,715	1,715	48,603	4.468,92
23	SAESA	SIC 5	2,770	2,770	52,847	4.855,38
23	SAESA	SIC 6	2,747	2,747	54,256	4.851,35
26	CODINER	SIC 5	1,786	1,786	49,577	4.890,93
28	EDECSA	SIC 2	-2,502	-2,502	52,619	4.572,05
28	EDECSA	SIC 3	-2,474	-2,474	48,304	4.516,54
29	CEC	SIC 4	6,283	6,283	53,046	4.467,46
30	EMETAL	SIC 4	2,264	2,264	54,078	4.284,31
31	LUZLINARES	SIC 4	-3,033	-3,033	52,443	4.689,08
32	LUZPARRAL	SIC 4	-8,252	-8,252	51,645	5.076,45
33	COPELEC	SIC 4	2,636	2,636	49,880	4.392,11
34	COELCHA	SIC 4	-8,282	-8,282	49,659	4.426,78
34	COELCHA	SIC 5	-8,220	-8,220	48,258	4.370,65
35	SOCOEPA	SIC 6	6,188	6,188	52,886	4.905,62
36	COOPREL	SIC 6	0,690	0,690	53,322	4.777,86
39	LUZOSORNO	SIC 6	-7,246	-7,246	54,358	5.386,64
40	CRELL	SIC 6	-1,351	-1,351	54,704	5.359,50
42	ENELSA	SIC 1	6,210	6,210	50,192	4.559,06

Durante la vigencia del presente Precio de Nudo Promedio se establece un nivel de precios equivalente, el cual toma en cuenta los niveles de precios de ambos períodos, ponderados por su período de vigencia. En la siguiente tabla se encuentra el nivel de precios equivalentes determinado.

COD	Concesionaria	Sector Nudo	PNEP	PNPP	AR ^{base}	AR	Pe	Pp
			(\$/kWh)	(\$/kW/mes)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kW/mes)
3-sic	ELECDA SIC	SIC 1	47,836	4.268,16	-1,502	-1,502	55,847	4.381,91
4	EMELAT	SIC 1	47,471	4.259,33	-2,600	-2,600	54,374	4.372,84
6	CHILQUINTA	SIC 2	45,435	4.523,57	-1,664	-1,664	52,857	4.642,27
7	CONAFE	SIC 1	40,574	4.659,27	5,926	5,926	55,822	4.783,44
7	CONAFE	SIC 2	40,574	4.659,27	5,916	5,916	55,456	4.781,53
8	EMELCA	SIC 2	50,698	4.534,32	-7,302	-7,302	52,611	4.653,30
9	LITORAL	SIC 2	45,321	4.532,35	-1,351	-1,351	53,053	4.651,28
10	CHILECTRA	SIC 2	34,004	4.176,22	6,213	6,213	49,064	4.333,20
10	CHILECTRA	SIC 3	34,004	4.176,22	6,136	6,136	44,742	4.233,77
12	COLINA	SIC 3	34,161	4.185,61	6,326	6,326	46,293	5.719,75
13	TILTIL	SIC 2	34,011	4.128,95	6,225	6,225	49,166	4.377,08
13	TILTIL	SIC 3	34,011	4.128,95	6,390	6,390	46,598	6.153,22
14	EEPA	SIC 3	32,832	4.149,89	6,136	6,136	43,555	4.207,08
15	LUZANDES	SIC 3	33,813	4.160,33	6,587	6,587	47,821	7.715,48
17	EMELECTRIC	SIC 2	42,871	4.245,81	1,749	1,749	53,642	4.357,22
17	EMELECTRIC	SIC 3	42,871	4.245,81	1,729	1,729	49,316	4.304,32
17	EMELECTRIC	SIC 4	42,871	4.245,81	1,775	1,775	54,574	4.397,13
17	EMELECTRIC	SIC 5	42,871	4.245,81	1,762	1,762	53,180	4.380,27
18	CGED	SIC 3	53,494	4.340,16	-10,627	-10,627	47,721	4.399,97
18	CGED	SIC 4	53,494	4.340,16	-10,905	-10,905	52,936	4.494,84
18	CGED	SIC 5	53,494	4.340,16	-10,832	-10,832	51,555	4.477,61
21	COOPELAN	SIC 4	41,544	4.157,23	-1,797	-1,797	49,624	4.305,40
21	COOPELAN	SIC 5	41,544	4.157,23	-1,784	-1,784	48,263	4.288,89
22	FRONTEL	SIC 4	38,484	4.331,73	1,745	1,745	49,984	4.486,11
22	FRONTEL	SIC 5	38,484	4.331,73	1,733	1,733	48,621	4.468,92
23	SAESA	SIC 5	41,572	4.706,33	2,789	2,789	52,866	4.855,38
23	SAESA	SIC 6	41,572	4.706,33	2,766	2,766	54,275	4.851,35
26	CODINER	SIC 5	39,358	4.740,79	1,804	1,804	49,595	4.890,93
28	EDECSA	SIC 2	46,021	4.455,15	-2,483	-2,483	52,638	4.572,05
28	EDECSA	SIC 3	46,021	4.455,15	-2,455	-2,455	48,323	4.516,54
29	CEC	SIC 4	37,064	4.313,72	6,297	6,297	53,060	4.467,46

COD	Concesionaria	Sector Nudo	PNEP	PNPP	AR ^{base}	AR	Pe	Pp
			(\$/kWh)	(\$/kW/mes)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kW/mes)
30	EMETAL	SIC 4	41,923	4.136,87	2,283	2,283	54,097	4.284,31
31	LUZLINARES	SIC 4	45,446	4.527,71	-3,014	-3,014	52,462	4.689,08
32	LUZPARRAL	SIC 4	49,699	4.901,75	-8,234	-8,234	51,663	5.076,45
33	COPELEC	SIC 4	37,527	4.240,96	2,654	2,654	49,898	4.392,11
34	COELCHA	SIC 4	47,759	4.225,77	-8,264	-8,264	49,677	4.426,78
34	COELCHA	SIC 5	47,759	4.225,77	-8,203	-8,203	48,275	4.370,65
35	SOCOPEA	SIC 6	37,526	4.795,23	6,202	6,202	52,900	4.905,62
36	COOPREL	SIC 6	43,322	4.670,35	0,709	0,709	53,341	4.777,86
39	LUZOSORNO	SIC 6	51,071	4.467,66	-7,227	-7,227	54,377	5.386,64
40	CRELL	SIC 6	45,945	4.618,63	-1,331	-1,331	54,724	5.359,50
42	ENELSA	SIC 1	34,771	4.395,11	6,224	6,224	50,206	4.559,06

Para las empresas distribuidoras cuyas zonas de concesión comprenden más de un sector de nudo, 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 sectores de nudo asociados a sistemas de subtransmisión según la clasificación que se presenta en la tabla siguiente:

Tabla 19: Comunas por sector de nudo

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo	COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
7	CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar	SIC 1	18	CGED	Buin	SIC 4
		Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar	SIC 2			Calera de Tango	SIC 3
10	CHILECTRA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til Til	SIC 3			Chiguayante	SIC 5
		Til Til	SIC 2-3*			Chillán	SIC 4
13	TILTIL	Todas las correspondientes a la concesionaria	SIC 2-3*			Chillán Viejo	SIC 4
						Chimbarongo	SIC 4
17	EMELECTRIC	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto las que se indican	SIC 4			Codegua	SIC 4
		Cartagena, San Antonio y Santo Domingo	SIC 2			Coelemu	SIC 5
		Curacaví	SIC 3			Coihueco	SIC 4
		Coelemu	SIC 5			Coinco	SIC 4
						Coltauco	SIC 4
						Concepción	SIC 5
						Coronel	SIC 5
						Curacaví	SIC 3
						Curarrehue	SIC 5

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Curicó	SIC 4
		Doñihue	SIC 4
		El Bosque	SIC 3
		El Olivar	SIC 4
		Florida	SIC 5
		Freire	SIC 5
		Graneros	SIC 4
		Hualpén	SIC 5
		Hualqui	SIC 5
		Isla De Maipo	SIC 4
		La Pintana	SIC 3
		Las Cabras	SIC 4
		Lautaro	SIC 5
		Linares	SIC 4
		Loncoche	SIC 5
		Longaví	SIC 4
		Los Ángeles	SIC 5
		Machalí	SIC 4
		Malloa	SIC 4
		Maule	SIC 4
		Molina	SIC 4
		Mostazal	SIC 4
		Mulchén	SIC 5
		Padre Hurtado	SIC 3
		Padre Las Casas	SIC 5
		Paine	SIC 4
		Pelarco	SIC 4
		Pencahue	SIC 4
		Penco	SIC 5
		Peñaflor	SIC 3
		Peumo	SIC 4
		Pichidegua	SIC 4
		Pirque	SIC 3-4*
		Pitrufquén	SIC 5
		Pucón	SIC 5
		Puente Alto	SIC 3
		Quinta de Tilcoco	SIC 4
		Rancagua	SIC 4
		Rauco	SIC 4
		Rengo	SIC 4
		Requinoa	SIC 4
		Río Claro	SIC 4
		Romeral	SIC 4
		Sagrada Familia	SIC 4
		San Bernardo	SIC 3
		San Carlos	SIC 4
		San Fernando	SIC 4
		San Javier	SIC 4
		San José de Maipo	SIC 3
		San Nicolás	SIC 4
		San Pedro de La Paz	SIC 5
		San Rafael	SIC 4
		San Vicente de Tagua Tagua	SIC 4

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Talagante	SIC 3-4*
		Talca	SIC 4
		Talcahuano	SIC 5
		Temuco	SIC 5
		Teno	SIC 4
		Tomé	SIC 5
		Vilcún	SIC 5
		Villa Alegre	SIC 4
		Villarrica	SIC 5
		Yerbas Buenas	SIC 4
21	COPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Laja	SIC 4-5*
		Laja	SIC 5
22	FRONTEL	Alto Bio Bío	SIC 4
		Angol	SIC 5
		Antuco	SIC 4
		Arauco	SIC 5
		Bulnes	SIC 4
		Cabrero	SIC 4
		Cañete	SIC 5
		Carahue	SIC 5
		Cholchol	SIC 5
		Collipulli	SIC 5
		Contulmo	SIC 5
		Coronel	SIC 5
		Cunco	SIC 5
		Curacautín	SIC 5
		Curanilahue	SIC 5
		El Carmen	SIC 4
		Ercilla	SIC 5
		Florida	SIC 4
		Freire	SIC 5
		Galvarino	SIC 5
		Gorbea	SIC 5
		Hualqui	SIC 4
		Laja	SIC 4
		Lautaro	SIC 5
		Lebu	SIC 5
		Lonquimay	SIC 5
		Los Álamos	SIC 5
		Los Ángeles	SIC 5
		Los Sauces	SIC 5
		Lota	SIC 5
		Lumaco	SIC 5
		Melipeuco	SIC 5
		Mulchén	SIC 5
		Nacimiento	SIC 5
		Negrete	SIC 5
		Nueva Imperial	SIC 5
		Padre Las Casas	SIC 5
		Pemuco	SIC 4
		Perquenco	SIC 5
		Pinto	SIC 4

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Pitrufuquén	SIC 5
		Purén	SIC 5
		Quilaco	SIC 5
		Quilleco	SIC 4
		Quillón	SIC 4
		Ránquil	SIC 4
		Renaico	SIC 5
		Saavedra	SIC 5
		San Ignacio	SIC 4
		San Rosendo	SIC 4
		Santa Bárbara	SIC 5
		Santa Juana	SIC 4
		Temuco	SIC 5
		Teodoro Schmidt	SIC 5
		Tirúa	SIC 5
		Toltén	SIC 5
		Tomé	SIC 4

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Traiguén	SIC 5
		Tucapel	SIC 4
		Victoria	SIC 5
		Vilcún	SIC 5
		Villarrica	SIC 5
		Yumbel	SIC 4
		Yungay	SIC 4
23	SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Gorbea, Lanco y Loncoche	SIC 6
		Gorbea, Lanco y Loncoche	SIC 5
28	EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	SIC 2-3*
34	COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Nacimiento	SIC 4
		Nacimiento	SIC 5

*En el caso de las comunas que están asociadas a dos sectores de subtransmisión, la concesionaria deberá asignar el cliente al sistema que le corresponda de acuerdo la información que sustenta el proceso anual de "Ingresos de Explotación" entregado a la SEC.