



FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL

INFORME TÉCNICO

**DICIEMBRE 2013
SANTIAGO – CHILE**

ÍNDICE

| | | |
|------|--|----|
| 1. | INTRODUCCIÓN | 3 |
| 2. | ANTECEDENTES | 4 |
| 3. | PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO | 5 |
| 3.1 | Precios de Nudo de Largo Plazo Base en Puntos de Oferta..... | 5 |
| 4. | FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIO DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP)..... | 6 |
| 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 | 7 |
| 4.2 | Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2 | 9 |
| 4.3 | Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-210 | 12 |
| 4.4 | Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01 | 12 |
| 4.5 | Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 | 14 |
| 4.6 | Proceso Licitatorio SAESA 2012/01 | 15 |
| 4.7 | Proceso Licitatorio CGED 2012/03-2 | 17 |
| 4.8 | Valores base de índices y ponderadores de Precio de Nudo de Largo Plazo 21 | 21 |
| 4.9 | Actualización de contratos de PNLP | 23 |
| 4.10 | Valores de índices y rezagos utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final..... | 23 |
| 4.11 | Estimación de Precios de Nudo de Largo Plazo Actualizados en Puntos de Suministro..... | 24 |
| 5. | PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO | 36 |
| 6. | PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN TRANSPORTE | 37 |
| 6.1 | Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes..... | 37 |
| 6.2 | Precio de Nudo de Potencia Promedio | 38 |
| 6.3 | Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria..... | 39 |
| 7. | PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS..... | 42 |

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 de la 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.

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 |
| 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 |
| CGED 2006/01 | ENDESA | BV1 | Alto Jahuel 220 | 57,910 | 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 |
| 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 PNLP 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 punto 3.

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

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

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

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y por ende de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se 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 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 punto 4.8, 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 punto 4.8, 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 punto 4.8, 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 punto 4.8.

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_{0_6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al llamado a licitación y cuyo valor se señala en el punto 4.8, 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 al llamado a licitación y cuyo valor se señala en el punto 4.8.

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:

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

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: $0,322 \text{ (m}^3\text{/MWh)} \times \text{PDiesel (US\$/m}^3\text{)}$
- Año 2011: $0,204 \text{ (m}^3\text{/MWh)} \times \text{PDiesel (US\$/m}^3\text{)}$
- Año 2012, Primer Semestre¹: $0,204 \text{ (m}^3\text{/MWh)} \times \text{PDiesel US\$/m}^3\text{)}$

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.

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

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

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 punto 4.8.

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 punto 4.8, 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_o_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 punto 4.8.

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:

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 punto 4.8.

- 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 punto 4.8.
- 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 "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 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 punto 4.8.

4.6 Proceso Licitatorio SAESA 2012/01

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:

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

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

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:

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].

Brent₀_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 punto 4.8.

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.

CPI₀_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 punto 4.8.

4.7 Proceso Licitatorio CGED 2012/03-2

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:

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

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

4.7.2 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:

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

Carbón₀_6m: Precio de paridad mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON], y cuyo valor se señala en el punto 4.8.

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.

CPI₀_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 punto 4.8.

4.7.3 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

4.7.4 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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_{0_6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_{0_6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_{0_6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_{0_6m}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \right)$$

4.7.5 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:

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

Carbón_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 punto 4.8.

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 punto 4.8.

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 a la fecha de Presentación de las Propuestas y cuyo valor se señala en el punto 4.8, 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 punto 4.8.

$f_{PtoCompra}^E$: 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.

4.8 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 | |
| CGED 2006/01 | ENDESA | BV1 | 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 | |
| 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.

4.9 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°.

Si bien en este período no se ha ocasionado la indexación de los precios de nudo de largo plazo señalada anteriormente, en virtud de lo dispuesto en el artículo 158° letra b) de la Ley, se constata que con fecha 1 de diciembre de 2013 entran en vigencia los contratos licitados de las empresas concesionarias que se individualizan en la tabla siguiente. En consecuencia, corresponde incorporar los precios resultantes de dicha licitación y actualizar los precios de nudo promedio para todas las empresas concesionarias del SIC.

Tabla 5: Nuevos contratos en operación

| Proceso Licitatorio | Concesionaria | Suministrador | Bloque |
|---------------------|---|---------------|--------|
| 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, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. | ENDESA | BS1 |
| | | PANGUIPULLI | BS1 |

4.10 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 puntos 4.1 a 4.7.

Tabla 6: Valores de índices actualizados

| Licitación | Suministrador | Bloque | 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 | 234,149 | 800,91 | 103,04 | 234,15 | |
| CGED 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | | CPI | 234,149 | 103,04 | 3,67 | 234,15 | |
| CGED 2006/01 | ENDESA | BV1 | CPI | CARBÓN | GNL | | CPI | 234,149 | 103,04 | 3,67 | 234,15 | |
| CHL 2006/01 | AES GENER | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | 234,149 | 103,04 | 234,149 | | |
| CHL 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | | CPI | 234,149 | 103,04 | 3,67 | 234,15 | |
| CHL 2006/01 | GUACOLDA | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | 234,149 | 103,04 | 234,149 | | |
| CHL 2006/01 | AES GENER | BB2 | CPI | CARBÓN | CPI | | | 234,149 | 103,04 | 234,149 | | |
| CHL 2006/01 | ENDESA | BB2 | CPI | CARBÓN | GNL | | CPI | 234,149 | 103,04 | 3,67 | 234,15 | |
| CHQ 2006/01 | AES GENER | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | 234,149 | 103,04 | 234,149 | | |
| CHQ 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | | CPI | 234,149 | 103,04 | 3,67 | 234,15 | |
| CHQ 2006/01 | ENDESA | BB2 | CPI | CARBÓN | GNL | | CPI | 234,149 | 103,04 | 3,67 | 234,15 | |
| EMEL-SIC 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | | CPI | 234,149 | 103,04 | 3,67 | 234,15 | |
| SAE 2006/01 | COLBÚN | BB1 | CPI | DIESEL | CARBÓN | | CPI | 234,149 | 800,91 | 103,04 | 234,15 | |
| SAE 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | | CPI | 234,149 | 103,04 | 3,67 | 234,15 | |
| SAE 2006/01 | COLBÚN | BV1 | CPI | DIESEL | CARBÓN | | CPI | 234,149 | 800,91 | 103,04 | 234,15 | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | AES GENER | BB_Norte | CPI | CARBÓN | | | | 234,149 | 103,04 | | | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | AES GENER | BB_Sur | CPI | CARBÓN | | | | 234,149 | 103,04 | | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 233,434 | 233,434 | | | |
| CHL 2006/02 | ENDESA | BB1 | CPI_6m | GNL_6m | CPI_6m | | | 233,434 | 3,78 | 233,434 | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB2 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 233,434 | 233,434 | | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 233,434 | 233,434 | | | |
| CHL 2006/02 | ENDESA | BB3 | CPI_6m | GNL_6m | CPI_6m | | | 233,434 | 3,78 | 233,434 | | |
| CHL 2006/02-2 | AES GENER | BB1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 233,434 | 233,434 | | | |
| CGED 2008/01 | CAMPANARIO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CGED 2008/01 | COLBÚN | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CGED 2008/01 | M. REDONDO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CGED 2008/01 | ENDESA | BS2 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CHQ 2008/01 | AES GENER | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CHQ 2008/01 | ENDESA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CGED 2008/01-2 | D. ALMAGRO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CGED 2008/01-2 | ENDESA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CGED 2008/01-2 | M. REDONDO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| CGED 2008/01-2 | PUNTILLA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | 232,869 | 232,869 | | | |
| SAESA 2012/01 | ENDESA | BS | CPI_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | 233,434 | 106,47 | 233,434 | | |
| CHQ 2010/01 | PUYEHUE | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 233,434 | 233,434 | | | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 233,434 | 233,434 | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS4 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | 233,434 | 108,40 | 106,47 | 233,43 | |
| CGED 2012/03-2 | AES GENER | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | CPI_6m | | | 233,434 | 108,40 | 233,434 | | |
| EMEL-SING 2008/01 | E-CL | BS1 | CPI_4m | GNL_4m | CPI_4m | | | 233,782 | 3,62 | 233,782 | | |
| SIC 2013/01 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | GNL_6m | CPI_6m | 233,434 | 108,40 | 106,470 | 3,780 | 233,434 |
| SIC 2013/01 | PANGUIPULLI | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | 233,434 | 233,434 | | | |

4.11 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 |
| CGED 2006/01 | BV1 | CGE Distribución | ENDESA | Alto Jahuel 220 | 64,79 | 8,2836 |
| CGED 2006/01 | BV1 | CGE Distribución | ENDESA | Cerro Navia 220 | 67,454 | 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 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|------------------|--------|------------|---------------|----------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| 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 | Elecds 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 | 67,326 | 8,6683 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|------------------|--------|------------|---------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| 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 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|--------------------|----------|------------|---------------|----------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| 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 | Socoepa | COLBÚN | Valdivia 220 | 88,018 | 9,5327 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Norte | Elecda SIC | AES GENER | Diego de Almagro 220 | 95,566 | 8,6683 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Norte | Emelat | AES GENER | Cardones 220 | 96,998 | 8,725 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Norte | Emelat | AES GENER | Diego de Almagro 220 | 95,566 | 8,6683 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Norte | Emelat | AES GENER | Maitencillo 220 | 91,963 | 8,2177 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Sur | Emelectric | AES GENER | Ancoa 220 | 76,734 | 8,0832 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Sur | Emelectric | AES GENER | Cerro Navia 220 | 82,825 | 8,747 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Sur | Emelectric | AES GENER | Charrua 220 | 76,425 | 7,9682 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Sur | Emelectric | AES GENER | Alto Jahuel 220 | 79,554 | 8,4798 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Sur | Emetal | AES GENER | Ancoa 220 | 76,734 | 8,0832 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Sur | Emetal | AES GENER | Charrua 220 | 76,425 | 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 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|---------------|--------|------------------|---------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| 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 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|--------------|--------|------------------|---------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| 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 |

| | | | | | Precios en Ptos. Suministro | |
|----------------|--------|------------------|---------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| 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 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|----------------|--------|------------------|---------------|----------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | LITORAL | ENDESA | Cerro Navia 220 | 104,181 | 10,4636 |
| 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 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|-------------|--------|------------------|---------------|----------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| 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 | Socoepe | 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 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|-------------|--------|------------------|---------------|----------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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 |
| 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 |

| Licitación | Bloque | Empresa | Suministrador | Punto de Suministro | Precios en Ptos. Suministro | |
|-------------|--------|------------------|---------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| | | | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| 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. A continuación se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 8: Precios de Nudo de Corto Plazo.

| 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 |
| Punta Colorada 220 | 9,8000 | 99,540 | 4.944,77 | 50,225 |
| 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 |

| NUDO | POTENCIA [US\$/kW/mes] | ENERGIA [US\$/MWh] | POTENCIA [\$/kW/mes] | ENERGIA [\$/kWh] |
|------------------|---------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|
| 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 |

6. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN TRANSPORTE

En conformidad con lo establecido en el Artículo 157^o 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.
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 punto 3) con el precio de energía promedio del sistema determinado en el punto 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 punto 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 punto 6), 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 punto 2) y de los ajustes y recargos obtenidos en los puntos 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 punto 8) con el precio promedio del sistema determinado en el punto 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 puntos 6) y 7).
 - b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al punto 6), e incorporando dentro del conjunto de empresas que requieren ajuste a aquellas distribuidoras que no cumplieron con la condición indicada en el punto 10.a). Se repite el procedimiento desde el punto 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 mencionado en el punto 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 6.1 se realiza en la barra Polpaico 220kV para el Sistema Interconectado Central y en la barra Encuentro 220kV para el Sistema Interconectado del Norte Grande. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada empresa distribuidora.

Tabla 9: Precios de Nudo Promedio en Punto de Comparación - SIC.

| Cod Dx | Empresa Distribuidora | PNEP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh) | Comparación límite 5% |
|--------|-----------------------|---|-----------------------|
| 3-SIC | ELECDA | 88,127 | 5,0% |
| 4 | EMELAT | 88,127 | 5,0% |
| 6 | CHILQUINTA | 88,127 | 5,0% |
| 7 | CONAFE | 88,127 | 5,0% |
| 8 | EMELCA | 88,127 | 5,0% |
| 9 | LITORAL | 88,127 | 5,0% |
| 10 | CHILECTRA | 77,064 | -8,2% |
| 12 | EEC | 77,321 | -7,9% |
| 13 | TIL-TIL | 78,278 | -6,7% |
| 14 | EEPA | 76,942 | -8,3% |
| 15 | LUZ ANDES | 77,007 | -8,2% |
| 17 | EMELECTRIC | 88,127 | 5,0% |
| 18 | CGE Distribución | 88,127 | 5,0% |
| 21 | COPELAN | 88,127 | 5,0% |
| 22 | FRONTEL | 88,127 | 5,0% |
| 23 | SAESA | 88,127 | 5,0% |
| 26 | CODINER | 88,127 | 5,0% |
| 28 | EDECSA | 88,127 | 5,0% |
| 29 | CEC | 88,127 | 5,0% |

| Cod Dx | Empresa Distribuidora | PNEP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh) | Comparación límite 5% |
|------------------------------|-----------------------|---|-----------------------|
| 30 | EMETAL | 88,127 | 5,0% |
| 31 | LUZLINARES | 88,127 | 5,0% |
| 32 | LUZPARRAL | 88,127 | 5,0% |
| 33 | COPELEC | 88,127 | 5,0% |
| 34 | COELCHA | 88,127 | 5,0% |
| 35 | SOCOEPA | 88,127 | 5,0% |
| 36 | COOPREL | 88,127 | 5,0% |
| 39 | LUZ OSORNO | 88,127 | 5,0% |
| 40 | CRELL | 88,127 | 5,0% |
| 42 | ENELSA | 77,030 | -8,2% |
| Precio Prom. Sist. | | 83,930 | |
| Precio Prom. Sist.+5% | | 88,127 | |

6.3.2 Determinación de excedente o déficit de recaudaciones

En consideración que en la fijación de Precios de Nudo Promedio de noviembre de 2013 se estableció el cargo por excedente o déficit de recaudación (CEDR), se procede a aplicar el mismo monto en la presente fijación. Lo anterior en virtud de la vigencia de dicho cargo, que considera el período desde noviembre a diciembre de 2013.

De esta forma se incorpora el cargo por excedente o déficit de recaudación, cuyo valor se establece en 0,016 \$/kWh aplicable a todas las empresas distribuidoras del SIC. Este cargo se internaliza en los Precios de Nudo Promedio de cada distribuidora a través de su respectivo componente AR.

Sin perjuicio de lo anterior, adicionalmente los CDEC respectivos deberán instruir las reliquidaciones que correspondan, incorporando los intereses corrientes que procedan, de modo tal que las distribuidoras que presentan excedentes distribuyan estos montos entre todas las distribuidoras del sistema respectivo.

A efectos de saldar el déficit restante de las distribuidoras correspondientes luego de la reliquidación indicada en el párrafo anterior, posteriormente a la operación mensual real de los contratos, los CDEC respectivos deberán instruir una nueva reliquidación entre las distribuidoras excedentarias y deficitarias, de modo que las primeras distribuyan los montos recaudados por concepto de la aplicación del cargo CEDR entre las segundas.

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 10: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos.

| Cod Dx | Distribuidora | Sistema | PNPP | | PNEP | | AR* | |
|--------|------------------|---------|-------------|------------|----------|--------|----------|----------|
| | | | US\$/kW/mes | \$/kWh/mes | US\$/MWh | \$/kWh | US\$/MWh | \$/kWh |
| 3 | ELECDA SIC | SIC | 7,7990 | 3.935,14 | 113,583 | 57,311 | - 21,926 | - 11,063 |
| 4 | EMELAT | SIC | 7,7898 | 3.930,50 | 110,082 | 55,544 | - 21,270 | - 10,732 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC | 8,9179 | 4.499,70 | 89,794 | 45,307 | - 3,207 | - 1,618 |
| 7 | CONAFE | SIC | 8,6598 | 4.369,48 | 92,365 | 46,605 | 0,064 | 0,032 |
| 8 | EMELCA | SIC | 8,9865 | 4.534,32 | 100,477 | 50,698 | - 14,356 | - 7,243 |
| 9 | LITORAL | SIC | 8,9624 | 4.522,16 | 90,486 | 45,657 | - 3,473 | - 1,752 |
| 10 | CHILECTRA | SIC | 8,2343 | 4.154,78 | 65,238 | 32,917 | 13,805 | 6,966 |
| 12 | EEC | SIC | 8,2494 | 4.162,40 | 65,508 | 33,053 | 13,805 | 6,966 |
| 13 | TIL-TIL | SIC | 8,1095 | 4.091,81 | 64,585 | 32,588 | 13,805 | 6,966 |
| 14 | EEPA | SIC | 8,2347 | 4.154,98 | 65,168 | 32,882 | 13,805 | 6,966 |
| 15 | LUZ ANDES | SIC | 8,1982 | 4.136,57 | 64,920 | 32,757 | 13,805 | 6,966 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC | 8,4611 | 4.269,22 | 94,986 | 47,927 | - 6,672 | - 3,366 |
| 18 | CGE Distribución | SIC | 8,5653 | 4.321,79 | 100,688 | 50,804 | - 15,930 | - 8,038 |
| 21 | COOPELAN | SIC | 8,1810 | 4.127,89 | 87,912 | 44,358 | - 9,209 | - 4,647 |
| 22 | FRONTEL | SIC | 8,5933 | 4.335,92 | 76,153 | 38,425 | 3,246 | 1,638 |
| 23 | SAESA | SIC | 9,0616 | 4.572,21 | 88,748 | 44,780 | - 1,167 | - 0,589 |
| 26 | CODINER | SIC | 9,0534 | 4.568,07 | 84,662 | 42,718 | - 3,413 | - 1,722 |
| 28 | EDECSA | SIC | 8,8320 | 4.456,36 | 91,377 | 46,106 | - 5,208 | - 2,628 |
| 29 | CEC | SIC | 8,9118 | 4.496,63 | 88,898 | 44,855 | - 1,165 | - 0,588 |
| 30 | EMETAL | SIC | 8,2238 | 4.149,48 | 81,427 | 41,086 | 5,776 | 2,914 |
| 31 | LUZLINARES | SIC | 9,0312 | 4.556,87 | 90,725 | 45,777 | - 6,597 | - 3,328 |
| 32 | LUZPARRAL | SIC | 9,7524 | 4.920,77 | 99,926 | 50,420 | - 17,386 | - 8,773 |
| 33 | COPELEC | SIC | 8,4255 | 4.251,25 | 83,659 | 42,212 | - 4,468 | - 2,255 |
| 34 | COELCHA | SIC | 8,3790 | 4.227,79 | 95,905 | 48,391 | - 17,202 | - 8,680 |
| 35 | SOCOEPA | SIC | 9,4017 | 4.743,82 | 78,748 | 39,734 | 8,105 | 4,090 |
| 36 | COOPREL | SIC | 9,3616 | 4.723,58 | 81,936 | 41,342 | 5,062 | 2,554 |
| 39 | LUZ OSORNO | SIC | 9,3836 | 4.734,68 | 81,534 | 41,140 | 5,718 | 2,885 |
| 40 | CRELL | SIC | 9,1357 | 4.609,60 | 91,934 | 46,387 | - 3,659 | - 1,846 |

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 |
| 42 | ENELSA | SIC | 8,7087 | 4.394,15 | 68,843 | 34,736 | 13,805 | 6,966 |

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 punto 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.

Ei : 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.

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

VASTxEi: Componente de energía del valor anual de la subtransmisión, VASTx, a partir de 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 |

VASTxPi: Componente de potencia del valor anual de la subtransmisión, VASTx, a partir de 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 | SOCOPEPA | 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 de Precios de Nudo vigente al período de la presente fijación.

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, que dispone publicación de precios de energía y potencia en los sistemas medianos. 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 punto 6.3.2 del presente informe.

Para clientes regulados pertenecientes al Sistema Interconectado Central y al Sistema Interconectado del Norte Grande, 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 11: Precios en nivel distribución y AR

| COD | Empresa | Sector | AR_{base} | AR | Pe | Pp |
|-----|---------------|--------|-------------|----------|----------|-------------|
| Dx | Distribuidora | STx | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kW/mes) |
| 3 | ELECDA SIC | SIC 1 | -11,372 | -11,372 | 55,702 | 4.040,01 |

| COD | Empresa | Sector | AR _{base} | AR | Pe | Pp |
|-----|---------------|--------|--------------------|----------|----------|-------------|
| Dx | Distribuidora | STx | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kW/mes) |
| 4 | EMELAT | SIC 1 | - 11,372 | - 11,355 | 55,719 | 4.040,01 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | - 11,032 | - 11,016 | 54,244 | 4.035,25 |
| 7 | CONAFE | SIC 1 | - 1,674 | - 1,658 | 52,731 | 4.617,77 |
| 7 | CONAFE | SIC 2 | 0,016 | 0,033 | 56,118 | 4.485,93 |
| 8 | EMELCA | SIC 2 | 0,016 | 0,033 | 55,752 | 4.484,14 |
| 9 | LITORAL | SIC 2 | - 7,438 | - 7,421 | 52,492 | 4.653,30 |
| 10 | CHILECTRA | SIC 2 | - 1,812 | - 1,795 | 52,953 | 4.640,82 |
| 10 | CHILECTRA | SIC 3 | 7,136 | 7,153 | 48,934 | 4.363,15 |
| 12 | COLINA | SIC 3 | 7,040 | 7,056 | 44,561 | 4.212,03 |
| 13 | TILTIL | SIC 2 | 7,258 | 7,275 | 46,085 | 5.696,22 |
| 13 | TILTIL | SIC 3 | 7,141 | 7,158 | 48,634 | 4.335,02 |
| 14 | EEPA | SIC 3 | 7,331 | 7,348 | 46,055 | 6.115,56 |
| 15 | LUZANDES | SIC 3 | 7,040 | 7,056 | 44,525 | 4.212,24 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC 2 | 7,557 | 7,574 | 47,660 | 7.691,39 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC 3 | - 3,465 | - 3,449 | 53,625 | 4.381,24 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC 4 | - 3,426 | - 3,410 | 49,299 | 4.328,05 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC 5 | - 3,515 | - 3,499 | 54,556 | 4.421,38 |
| 18 | CGED | SIC 3 | - 3,492 | - 3,476 | 53,163 | 4.404,43 |
| 18 | CGED | SIC 4 | - 8,158 | - 8,142 | 47,481 | 4.381,34 |
| 18 | CGED | SIC 5 | - 8,372 | - 8,355 | 52,690 | 4.475,82 |
| 21 | COOPELAN | SIC 4 | - 8,316 | - 8,300 | 51,309 | 4.458,66 |
| 21 | COOPELAN | SIC 5 | - 4,847 | - 4,830 | 49,515 | 4.275,01 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | - 4,815 | - 4,798 | 48,155 | 4.258,62 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 1,686 | 1,703 | 49,881 | 4.490,45 |
| 23 | SAESA | SIC 5 | 1,675 | 1,691 | 48,518 | 4.473,24 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | - 0,625 | - 0,608 | 52,781 | 4.717,01 |
| 26 | CODINER | SIC 5 | - 0,619 | - 0,603 | 54,134 | 4.713,23 |
| 28 | EDECSA | SIC 2 | - 1,795 | - 1,778 | 49,482 | 4.712,74 |
| 28 | EDECSA | SIC 3 | - 2,709 | - 2,693 | 52,515 | 4.573,29 |
| 29 | CEC | SIC 4 | - 2,678 | - 2,662 | 48,202 | 4.517,77 |
| 30 | EMETAL | SIC 4 | - 0,628 | - 0,611 | 54,250 | 4.656,89 |
| 31 | LUZLINARES | SIC 4 | 3,012 | 3,029 | 53,973 | 4.297,37 |
| 32 | LUZPARRAL | SIC 4 | - 3,476 | - 3,459 | 52,361 | 4.719,28 |
| 33 | COPELEC | SIC 4 | - 9,136 | - 9,119 | 51,527 | 5.096,15 |
| 34 | COELCHA | SIC 4 | - 2,361 | - 2,344 | 49,770 | 4.402,76 |
| 34 | COELCHA | SIC 5 | - 9,059 | - 9,043 | 49,624 | 4.483,60 |

| COD | Empresa | Sector | AR _{base} | AR | Pe | Pp |
|-----|---------------|--------|--------------------|----------|----------|-------------|
| Dx | Distribuidora | STx | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kW/mes) |
| 35 | SOCOEPA | SIC 6 | - 8,981 | - 8,965 | 48,166 | 4.372,73 |
| 36 | COOPREL | SIC 6 | 4,171 | 4,187 | 53,146 | 4.853,02 |
| 39 | LUZOSORNO | SIC 6 | 2,598 | 2,615 | 53,220 | 4.832,32 |
| 40 | CRELL | SIC 6 | 2,986 | 3,003 | 54,237 | 5.633,03 |
| 42 | ENELSA | SIC 1 | - 1,932 | - 1,915 | 54,599 | 5.350,27 |

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 12: 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 | | | Curacaví | SIC 3 |
| | | | SIC 2 | | | Curarrehue | SIC 5 |
| 10 | CHILECTRA | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til Til | SIC 3 | | | Curicó | SIC 4 |
| | | | SIC 2-3* | | | Doñihue | SIC 4 |
| 13 | TILTIL | Todas las correspondientes a la concesionaria | SIC 2-3* | | | El Bosque | SIC 3 |
| | | | 17 | | | EMELECTRIC | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto las que se indican Cartagena, San Antonio y Santo Domingo |
| SIC 2 | Florida | SIC 5 | | | | | |
| SIC 3 | Freire | SIC 5 | | | | | |
| SIC 5 | Graneros | SIC 4 | | | | | |
| SIC 4 | Hualpén | SIC 5 | | | | | |
| SIC 5 | Hualqui | SIC 5 | | | | | |
| SIC 4 | Isla De Maipo | SIC 4 | | | | | |
| SIC 3 | La Pintana | SIC 3 | | | | | |
| SIC 4 | Las Cabras | SIC 4 | | | | | |
| SIC 5 | Lautaro | SIC 5 | | | | | |
| 18 | CGED | Buin Calera de Tango Chiguayante Chillán Chillán Viejo Chimbarongo Codegua Coelemu Coihueco Coinco Coltauco Concepción Coronel | SIC 4 | | | Linares | SIC 4 |
| | | | SIC 3 | | | Loncoche | SIC 5 |
| | | | SIC 5 | | | Longaví | SIC 4 |
| | | | SIC 4 | | | Los Ángeles | SIC 5 |
| | | | SIC 4 | | | Machalí | SIC 4 |
| | | | SIC 4 | | | Malloa | SIC 4 |
| | | | SIC 4 | Maule | SIC 4 | | |
| | | | SIC 5 | Molina | SIC 4 | | |
| | | | SIC 4 | Mostazal | SIC 4 | | |
| | | | SIC 4 | Mulchén | SIC 5 | | |
| SIC 4 | Padre Hurtado | SIC 3 | | | | | |
| SIC 5 | Padre Las Casas | SIC 5 | | | | | |
| SIC 4 | Paine | SIC 4 | | | | | |
| SIC 5 | Pelarco | SIC 4 | | | | | |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sector Nudo |
|-----|---------------|--|-------------|
| | | 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 |
| | | 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 | COOPELAN | 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 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sector Nudo |
|-----|---------------|--|-------------|
| | | 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 |
| | | Pitrufquén | 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 |
| | | 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 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sector Nudo |
|-----|---------------|---|-------------|
| 28 | EDECSA | Todas las correspondientes a la concesionaria | SIC 2-3* |
| 34 | COELCHA | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto | SIC 4 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sector Nudo |
|-----|---------------|------------|-------------|
| | | Nacimiento | |
| | | 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.