



**FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO
SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL Y
SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE
GRANDE**

INFORME TÉCNICO

MAYO 2016

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

| | | |
|------|--|----|
| 1. | INTRODUCCIÓN | 3 |
| 2. | ANTECEDENTES | 5 |
| 3. | PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO | 6 |
| 4. | FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP)..... | 7 |
| 4.1 | Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01, SAE 2006/01 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 2008/01-2 | 10 |
| 4.4 | Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01 | 11 |
| 4.5 | Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01 | 12 |
| 4.6 | Proceso Licitatorio SIC 2013/01 | 14 |
| 4.7 | Proceso Licitatorio SIC 2013/03 | 17 |
| 4.8 | Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2..... | 20 |
| 4.9 | Actualización de contratos de PNLP | 24 |
| 4.10 | Valores de índices y rezagos utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final..... | 24 |
| 4.11 | Estimación de Precios de Licitaciones en Puntos de Oferta actualizados | 26 |
| 5. | PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO | 28 |
| 6. | PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN TRANSPORTE | 29 |
| 6.1 | Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes..... | 29 |
| 6.2 | Precio de Nudo de Potencia Promedio | 32 |
| 6.3 | Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria..... | 32 |
| 7. | PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS..... | 36 |

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 “la 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 171° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “la Ley”, con ocasión de la entrada en vigencia de contratos de suministro licitados conforme al artículo 131° 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, las concesionarias de servicio público de distribución deberán disponer permanentemente del suministro de energía que les permita satisfacer el total del consumo proyectado de sus clientes sometidos a regulación de precios. Para dichos efectos, aquéllas deberán contar con contratos de suministro, los cuales deberán ser el resultado de procesos de licitación pública.

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 N° 20.018, denominados como Precios de Nudo de Corto Plazo (PNCP). Consistentemente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

Este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación de precios, así como también se explicitan las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, en conformidad a lo dispuesto en los artículos 131°, 133°, 134°, 135° ter, 135° quáter, 135° quinquies, 156°, 157°, 158° y 161° de la Ley y a lo establecido en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del

Ministerio de Energía que Aprueba Reglamento para la fijación de precios de nudo, modificado por el D.S. N° 68 de 2015.

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

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 el marco de un proceso licitatorio global.

En el siguiente cuadro se detallan las licitaciones de suministro adjudicadas desde el 10 de noviembre de 2006 y cuyos contratos de suministro 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, Til – Til, Colina, Luz andes, 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, Til – Til, Colina, Luz andes, EEPA |
| 2006/02-2 | CHL 2006/02-2 | Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes, EEPA |
| 2008/01 | CGED 2008/01 | CGE Distribución |
| 2008/01 | CHQ 2008/01 | Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, LuzLinares y LuzParral |
| 2008/01 | EMEL-SING 2008/01 | Emelari, Eliqsa y Elecda |
| 2008/01-2 | CGED 2008/01-2 | CGE Distribución |
| 2010/01 | CHQ 2010/01 | Chilquinta y Litoral |
| 2010/01 | CHL 2010/01 | Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes |
| 2013/01 | SIC 2013/01 | CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepea, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2013/03 | SIC 2013/03 | CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepea, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2013/03-2 | SIC 2013/03-2 | CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, 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 marzo de 2016 publicado por el Banco Central (682,07[\$/US\$]).

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

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

Por otra parte, las barras o nudos en los cuales las empresas Concesionarias efectúan las respectivas compras de energía y potencia destinadas a abastecer a sus consumidores regulados, al o los adjudicatarios de la licitación, se denominan indistintamente “Puntos de Suministro” o “Puntos de Compra”. Lo anterior, sin perjuicio 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 Oferta, los precios de compra de energía y potencia en dichos Puntos de Suministro se han determinado según el siguiente criterio:

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

Los factores de modulación utilizados, corresponden a los incluidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo 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.

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

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

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

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

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

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y por ende de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. 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 cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/m³].
- PPDiesel₀: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m³. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/m³].
- PPCarbón: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía, considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/Ton].
- PPCarbón₀: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/Ton].
- PGNL: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

- PGNL₀:** Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/MM BTU].
- CPI:** Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI₀:** Consumer Price Index (USA). Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante.

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].

PGNL₀_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio en [US\$/MM BTU].

CPI_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "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.

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 presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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

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

4.3.1 Fórmula de indexación del PNELP

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

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

4.3.2 Fórmula de indexación del PNPLP

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

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

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

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

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

CPI_{0_9m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

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:

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

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

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 a la fecha de Presentación de las Propuestas en [US\$/MM BTU].

CPI_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_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 a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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:

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

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

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.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].

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

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts

(www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

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

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

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

4.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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:

$$\begin{aligned}
 PNELP &= PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \\ \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \end{pmatrix} \\
 PNPLP &= PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \\ \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \end{pmatrix}
 \end{aligned}$$

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:

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

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

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado

en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

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

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

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

CPI_{6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "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_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

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

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

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

4.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{-6m}}{Carbón_0_{-6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{-6m}}{Brent_0_{-6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_0_{-6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \right)$$

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

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

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

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

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

Brent₀_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

PGNL_6m: Precio promedio mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la

Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

4.8.1 Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right) + RIAE$$

$$PNLP = PNL P_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_0_{-6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P}}{\frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P}} \right)$$

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

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

CPI_{0_6m}: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

El Servicio de Impuestos Internos enviará en el mes de abril de cada año al CDEC respectivo y a la Comisión, un informe con el cálculo del impuesto establecido por el artículo 8° de la Ley N° 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

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

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

Donde:

| | |
|-------------|--|
| R_contrato | Retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo. |
| R_total | Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo. |
| I_total | Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo. |
| Emisión_CO2 | Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas. |
| Consumo | Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh. |
| Imp_CO2 | Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida. |
| Imp_CO2o | Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8 de la Ley 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida. |
| CDCj | Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna "j". |
| NC | Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre. |
| Pobj | Población de la comuna "j". |

- Emisión_MP Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Emisión_NOX Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Emisión_SO2 Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- CSCpc_MP Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_MPo Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8 de la Ley 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_NOX Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_NOXo Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8 de la Ley 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc_SO2 Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc_SO2o Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8 de la Ley

20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

4.9 Actualización de contratos de PNLP

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°.

Sin perjuicio de lo anterior, en virtud de lo dispuesto en el artículo 161° y con ocasión de la fijación semestral de precios a que se refiere el artículo 171°, en la presente fijación todos los Precios de Nudo de Largo Plazo se reajustan de acuerdo a sus respectivas fórmulas de indexación, con independencia del límite de variación del 10% mencionado anteriormente.

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 números 4.1 a 4.8.

Tabla 2: Valores de índices actualizados

| Licitación | Suministrador | Bloque | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | | | |
|--------------|---------------|--------|-------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|-----------|----------|----------|----------|---------|---------|
| | | | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 |
| CGED 2006/01 | COLBÚN | BB1 | CPI | DIESEL | CARBÓN | CPI | | | 237,1110 | 333,1900 | 76,2700 | 237,1110 | | |
| CGED 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 237,1110 | 76,2700 | 1,7022 | 237,1110 | | |
| CHL 2006/01 | AES GENER | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | | 237,1110 | 76,2700 | 237,1110 | | | |
| CHL 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 237,1110 | 76,2700 | 1,7022 | 237,1110 | | |
| CHL 2006/01 | GUACOLDA | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | | 237,1110 | 76,2700 | 237,1110 | | | |
| CHL 2006/01 | AES GENER | BB2 | CPI | CARBÓN | CPI | | | | 237,1110 | 76,2700 | 237,1110 | | | |
| CHL 2006/01 | ENDESA | BB2 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 237,1110 | 76,2700 | 1,7022 | 237,1110 | | |
| CHQ 2006/01 | AES GENER | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | | 237,1110 | 76,2700 | 237,1110 | | | |
| CHQ 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 237,1110 | 76,2700 | 1,7022 | 237,1110 | | |
| CHQ 2006/01 | ENDESA | BB2 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 237,1110 | 76,2700 | 1,7022 | 237,1110 | | |

| Licitación | Suministrador | Bloque | Indexadores | | | | | Valor actual indices | | | | | | |
|--------------------|---------------|----------|-------------|-----------|----------|---------|---------|----------------------|-----------|----------|----------|----------|---------|---------|
| | | | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 |
| EMEL-SIC 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 237,1110 | 76,2700 | 1,7022 | 237,1110 | | |
| SAE 2006/01 | COLBÚN | BB1 | CPI | DIESEL | CARBÓN | CPI | | | 237,1110 | 333,1900 | 76,2700 | 237,1110 | | |
| SAE 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 237,1110 | 76,2700 | 1,7022 | 237,1110 | | |
| SAE 2006/01 | COLBÚN | BV1 | CPI | DIESEL | CARBÓN | CPI | | | 237,1110 | 333,1900 | 76,2700 | 237,1110 | | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | AES GENER | BB_Norte | CPI | CARBÓN | | | | | 237,1110 | 76,2700 | | | | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | AES GENER | BB_Sur | CPI | CARBÓN | | | | | 237,1110 | 76,2700 | | | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CHL 2006/02 | ENDESA | BB1 | CPI_6m | GNL_6m | CPI_6m | | | | 237,2790 | 2,2000 | 237,2790 | | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB2 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CHL 2006/02 | ENDESA | BB3 | CPI_6m | GNL_6m | CPI_6m | | | | 237,2790 | 2,2000 | 237,2790 | | | |
| CHL 2006/02-2 | AES GENER | BB1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CGED 2008/01 | CAMPANARIO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CGED 2008/01 | COLBÚN | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CGED 2008/01 | M. REDONDO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CGED 2008/01 | ENDESA | BS2 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CHQ 2008/01 | AES GENER | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CHQ 2008/01 | ENDESA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CGED 2008/01-2 | D. ALMAGRO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CGED 2008/01-2 | ENDESA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CGED 2008/01-2 | M. REDONDO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CGED 2008/01-2 | PUNTILLA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 237,6980 | 237,6980 | | | | |
| CHQ 2010/01 | PUYEHUE | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS4 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | 237,2790 | 84,3600 | 40,3100 | 237,2790 | | |
| CHQ 2010/01 | PUYEHUE | BS5 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS5 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS5 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | 237,2790 | 84,3600 | 40,3100 | 237,2790 | | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS6 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS6 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | 237,2790 | 84,3600 | 40,3100 | 237,2790 | | |
| CHL 2010/01 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | 237,2790 | 84,3600 | 40,3100 | 237,2790 | | |
| EMEL-SING 2008/01 | E-CL | BS1 | CPI_4m | GNL_4m | CPI_4m | | | | 236,9720 | 2,0500 | 236,9720 | | | |
| SIC 2013/01 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | GNL_6m | CPI_6m | | 237,2790 | 84,3600 | 40,3100 | 2,2000 | 2,2000 | |
| SIC 2013/01 | PANGUIPULLI | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| SIC 2013/03 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 237,2790 | 237,2790 | | | | |
| SIC 2013/03-2 | CAREN | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | ERNC-1 | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |

| Licitación | Suministrador | Bloque | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | | | |
|---------------|---------------|--------|-------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|-----------|----------|---------|---------|---------|---------|
| | | | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 |
| SIC 2013/03-2 | CHUNGUNGO | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | CAREN | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | ERNC-1 | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | C. EL MORADO | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | SPV P4 | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | CAREN | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | ERNC-1 | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | 237,2790 | 237,2790 | | | | 0,0000 |

4.11 Estimación de Precios de Licitaciones en Puntos de Oferta actualizados

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 3: Precios fijación vigente en Punto de Oferta.

| Licitación | Bloque | Suministrador | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | |
|--------------------|----------|---------------|---|---------------------|
| | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| CGED 2006/01 | BB1 | COLBÚN | 56,885 | 8,3982 |
| CGED 2006/01 | BB1 | ENDESA | 53,484 | 8,3982 |
| CHL 2006/01 | BB1 | AES GENER | 67,684 | 8,3346 |
| CHL 2006/01 | BB1 | ENDESA | 52,740 | 8,3346 |
| CHL 2006/01 | BB1 | GUACOLDA | 64,342 | 8,3346 |
| CHL 2006/01 | BB2 | AES GENER | 67,310 | 8,3346 |
| CHL 2006/01 | BB2 | ENDESA | 53,029 | 8,3346 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | AES GENER | 67,637 | 8,3982 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | ENDESA | 53,142 | 8,3982 |
| CHQ 2006/01 | BB2 | ENDESA | 52,226 | 8,3982 |
| EMEL-SIC 2006/01 | BB1 | ENDESA | 57,852 | 8,3982 |
| SAE 2006/01 | BB1 | COLBÚN | 54,322 | 8,3982 |
| SAE 2006/01 | BB1 | ENDESA | 48,980 | 8,3982 |
| SAE 2006/01 | BV1 | COLBÚN | 55,347 | 8,3982 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Norte | AES GENER | 66,198 | 8,3982 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Sur | AES GENER | 58,942 | 8,3982 |

| | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | |
|-------------------|--------|-------------------------------|---|---------------------|
| Licitación | Bloque | Suministrador | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| CHL 2006/02 | BB1 | COLBÚN | 67,272 | 8,3220 |
| CHL 2006/02 | BB1 | ENDESA | 54,527 | 8,3220 |
| CHL 2006/02 | BB2 | COLBÚN | 66,882 | 8,3220 |
| CHL 2006/02 | BB3 | COLBÚN | 66,526 | 8,3220 |
| CHL 2006/02 | BB3 | ENDESA | 54,527 | 8,3220 |
| CHL 2006/02-2 | BB1 | AES GENER | 75,538 | 8,3220 |
| CGED 2008/01 | BS1 | CAMPANARIO | 114,310 | 9,1775 |
| CGED 2008/01 | BS1 | COLBÚN | 136,343 | 9,1775 |
| CGED 2008/01 | BS1 | M. REDONDO | 121,233 | 9,1775 |
| CGED 2008/01 | BS2 | ENDESA | 111,907 | 9,1775 |
| CHQ 2008/01 | BS1 | AES GENER | 96,998 | 9,1775 |
| CHQ 2008/01 | BS1 | ENDESA | 112,236 | 9,1775 |
| CGED 2008/01-2 | BS1 | D. ALMAGRO | 111,632 | 9,1775 |
| CGED 2008/01-2 | BS1 | ENDESA | 109,987 | 9,1775 |
| CGED 2008/01-2 | BS1 | M. REDONDO | 101,813 | 9,1775 |
| CGED 2008/01-2 | BS1 | PUNTILLA | 115,198 | 9,1775 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | PUYEHUE | 94,986 | 9,8038 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | PANGUIPULLI | 96,614 | 9,8038 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | ENDESA | 85,398 | 9,8038 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | PUYEHUE | 94,443 | 9,8038 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | PANGUIPULLI | 96,614 | 9,8038 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | ENDESA | 84,459 | 9,8038 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | PANGUIPULLI | 95,529 | 9,8038 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | ENDESA | 83,990 | 9,8038 |
| CHL 2010/01 | BS1 | ENDESA | 85,351 | 9,8038 |
| EMEL-SING 2008/01 | BS1 | E-CL | 69,548 | 9,4910 |
| SIC 2013/01 | BS1 | ENDESA | 89,577 | 8,9375 |
| SIC 2013/01 | BS1 | PANGUIPULLI | 130,240 | 8,9375 |
| SIC 2013/03 | BS1 | ENDESA | 112,845 | 8,9849 |
| SIC 2013/03-2 | BS1A | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 110,839 | 8,8940 |
| SIC 2013/03-2 | BS1A | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 109,717 | 8,8940 |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | Chungungo S.A. | 88,763 | 8,8940 |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 110,839 | 8,8940 |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 119,583 | 8,8940 |

| | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | |
|---------------|--------|-------------------------------|---|---------------------|
| Licitación | Bloque | Suministrador | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | Energía Cerro El Morado S.A. | 116,264 | 8,8940 |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | SPV P4 S.A. | 98,008 | 8,8940 |
| SIC 2013/03-2 | BS1C | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 110,839 | 8,8940 |
| SIC 2013/03-2 | BS1C | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 119,583 | 8,8940 |

5. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo, se utilizará el Informe Técnico de Precios de Nudo vigente. En particular, en este cálculo se han considerado los precios establecidos en el Decreto N°5T, de fecha 29 de abril de 2016, en adelante “Decreto N°5T”. A continuación se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 4: Precios de Nudo de Corto Plazo.

| NUDO | POTENCIA | ENERGIA | POTENCIA | ENERGIA |
|----------------------|---------------|------------|-------------|----------|
| | [US\$/kW/mes] | [US\$/MWh] | [\$/kW/mes] | [\$/kWh] |
| Tarapacá 220 | 8,2418 | 47,180 | 5.621,50 | 32,180 |
| Lagunas 220 | 8,2509 | 47,422 | 5.627,69 | 32,345 |
| Crucero 220 | 8,0422 | 46,369 | 5.485,31 | 31,627 |
| Encuentro 220 | 8,0223 | 46,281 | 5.471,80 | 31,567 |
| Atacama 220 | 8,1007 | 46,485 | 5.525,27 | 31,706 |
| Diego de Almagro 220 | 9,4397 | 49,401 | 6.438,54 | 33,695 |
| Carrera Pinto 220 | 10,1071 | 48,170 | 6.893,74 | 32,855 |
| Cardones 220 | 10,1420 | 53,836 | 6.917,57 | 36,720 |
| Maitencillo 220 | 10,2308 | 53,339 | 6.978,09 | 36,381 |
| Punta Colorada 220 | 6,4896 | 53,033 | 4.426,35 | 36,172 |
| Pan de Azúcar 220 | 7,3318 | 60,116 | 5.000,78 | 41,003 |
| Los Vilos 220 | 7,7925 | 62,407 | 5.315,00 | 42,566 |
| Nogales 220 | 7,9532 | 63,199 | 5.424,65 | 43,106 |
| Quillota 220 | 8,0236 | 63,817 | 5.472,66 | 43,528 |
| Polpaico 220 | 7,9980 | 63,211 | 5.455,20 | 43,114 |

| NUDO | POTENCIA | ENERGIA | POTENCIA | ENERGIA |
|------------------|---------------|------------|-------------|----------|
| | [US\$/kW/mes] | [US\$/MWh] | [\$/kW/mes] | [\$/kWh] |
| Lampa 220 | 7,8269 | 62,458 | 5.338,46 | 42,601 |
| Cerro Navia 220 | 8,1660 | 65,024 | 5.569,76 | 44,351 |
| Chena 220 | 8,1396 | 64,800 | 5.551,76 | 44,198 |
| Candelaria 220 | 8,1020 | 63,096 | 5.526,12 | 43,036 |
| Colbun 220 | 7,8213 | 61,227 | 5.334,64 | 41,761 |
| Alto Jahuel 220 | 8,0796 | 64,335 | 5.510,84 | 43,881 |
| Melipilla 220 | 8,0700 | 64,916 | 5.504,30 | 44,277 |
| Rapel 220 | 7,9612 | 64,449 | 5.430,11 | 43,959 |
| Itahue 220 | 7,8844 | 63,045 | 5.377,74 | 43,001 |
| Ancoa 220 | 7,8077 | 62,318 | 5.325,37 | 42,505 |
| Charrua 220 | 7,1966 | 58,775 | 4.908,59 | 40,089 |
| Hualpén 220 | 7,1390 | 58,368 | 4.869,31 | 39,811 |
| Temuco 220 | 7,3518 | 60,441 | 5.014,42 | 41,225 |
| Los Ciruelos 220 | 7,6173 | 68,233 | 5.195,53 | 46,540 |
| Valdivia 220 | 7,5781 | 68,521 | 5.168,80 | 46,736 |
| Barro Blanco 220 | 7,5941 | 69,204 | 5.179,71 | 47,202 |
| Puerto Montt 220 | 7,7093 | 70,251 | 5.258,27 | 47,916 |
| Lagunillas 220 | 7,1598 | 58,119 | 4.883,50 | 39,641 |

6. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN TRANSPORTE

En conformidad con lo establecido en el artículo 157° 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, según corresponda.

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

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

- a. Los precios de los contratos vigentes se obtienen indexando éstos mediante sus fórmulas de indexación con los índices disponibles al momento del cálculo.
 - b. A partir de estos precios se calcula un precio promedio, ponderado por el volumen de energía proyectada de consumos de cada contrato para el período de vigencia de la presente fijación.
 - c. La energía proyectada de consumo de un contrato de suministro para el período de vigencia de la presente fijación en cada Punto de Compra se determina a partir de la proyección de consumo por Punto de Compra, a prorrata del volumen de energía anual del contrato, de acuerdo a los criterios de asignación establecidos en el Reglamento de Licitaciones vigente.
2. Cálculo de los precios de energía promedio de cada distribuidora en el punto de comparación.
 3. Determinación del precio de energía promedio para los sistemas eléctricos cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en el punto de comparación.
 4. Comparación de los precios de energía promedio referenciados, de cada distribuidora, determinados en el numeral 2) con el precio de energía promedio de los sistemas determinado en el numeral 3).
 - a. Si todas las empresas poseen un precio de energía promedio que no supera en más de 5% el precio de energía promedio de los sistemas, los PNEP de cada distribuidora corresponden a los respectivos precios de

energía promedio calculados en el numeral 1) y no se efectúa ningún ajuste o recargo.

- b. En caso contrario, se pasa a la siguiente etapa de cálculo de los ajustes y recargos.
5. Determinación de los ajustes correspondientes para aquellas empresas que sobrepasen en más de 5% el precio de energía promedio de los sistemas 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 de los sistemas.
 6. Con los valores de los ajustes obtenidos en el numeral precedente, se determina el valor del recargo que se aplica a las empresas que no poseen ajuste, las cuales absorben las diferencias producto de los ajustes a prorrata de sus respectivas proyecciones de energías a suministrar para el período de análisis, de forma tal que en los sistemas se recauden los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos.
 7. Referenciación al punto de comparación de los precios promedio obtenidos en el numeral 1) y de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 5) y 6).
 8. Recálculo del precio de energía promedio de los sistemas en el punto de comparación.
 9. Comparación de los precios de energía promedio de cada distribuidora y los ajustes y recargos según el numeral 7) con el precio promedio de los sistemas determinado en el numeral 8).
 - 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 de los sistemas, los ajustes y recargos de cada empresa corresponden a los calculados en los numerales 5) y 6).
 - b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 5), e incorporando dentro del conjunto de empresas que requieren ajuste a aquellas distribuidoras que no cumplieron con la condición indicada en la letra anterior. Se repite el procedimiento desde el numeral 5) hasta que ninguna combinación de precio promedio más recargo exceda en más de un 5% el precio promedio de los sistemas para cada empresa.

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

6.2 Precio de Nudo de Potencia Promedio

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

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

6.3 Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria

6.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

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

Tabla 5: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Comparación

| Cod Dx | Empresa Distribuidora | PNP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh) | Comparación límite 5% |
|--------|-----------------------|--|-----------------------|
| 1 | Emelari | 84,191 | 5,00% |
| 2 | Eliqsa | 84,191 | 5,00% |
| 3-SING | Elecda | 84,191 | 5,00% |
| 20 | Coopersol | 77,922 | -2,82% |
| 3-SIC | Elecda SIC | 84,191 | 5,00% |
| 4 | Emelat | 84,191 | 5,00% |

| Cod Dx | Empresa Distribuidora | PNEP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh) | Comparación límite 5% |
|------------------------------|-----------------------|---|-----------------------|
| 6 | Chilquinta | 84,191 | 5,00% |
| 7 | Conafe | 84,191 | 5,00% |
| 8 | Emelca | 84,191 | 5,00% |
| 9 | Litoral | 84,191 | 5,00% |
| 10 | Chilectra | 76,975 | -4,00% |
| 12 | Colina | 76,981 | -3,99% |
| 13 | Til Til | 76,406 | -4,71% |
| 14 | Eepa | 70,777 | -11,73% |
| 15 | Luz Andes | 76,783 | -4,24% |
| 18 | CGE Distribución | 84,191 | 5,00% |
| 17 | Emelectric | 77,767 | -3,01% |
| 30 | Emetal | 78,212 | -2,46% |
| 21 | Coopelan | 81,544 | 1,70% |
| 22 | Frontel | 78,317 | -2,33% |
| 23 | Saesa | 74,063 | -7,63% |
| 26 | Codiner | 79,518 | -0,83% |
| 28 | Edecsa | 84,191 | 5,00% |
| 29 | Cec | 75,968 | -5,26% |
| 31 | LuzLinares | 84,191 | 5,00% |
| 32 | LuzParral | 84,191 | 5,00% |
| 33 | Copelec | 78,487 | -2,11% |
| 34 | Coelcha | 84,191 | 5,00% |
| 35 | Socoepa | 69,154 | -13,75% |
| 36 | Cooprel | 75,784 | -5,48% |
| 39 | Luz Osorno | 77,566 | -3,26% |
| 40 | Crell | 83,826 | 4,54% |
| 42 | Enelsa | 70,317 | -12,30% |
| Precio Prom. Sist. | | 80,182 | |
| Precio Prom. Sist.+5% | | 84,191 | |

6.3.2 Determinación de excedente o déficit de recaudaciones

Según lo establecido en el número 4.2 del artículo primero del Decreto Supremo de Precios de Nudo Promedio vigente, correspondiente al Decreto Supremo N°

7T, de 2016, del Ministerio de Energía, la Comisión debe considerar en la elaboración del informe técnico de Precios de Nudo Promedio, los montos de excedentes o déficit de recaudación establecidos a partir de la información entregada por la Dirección de Peajes del CDEC-SIC y la Dirección de Peajes del CDEC-SING, para ser reconocidos en la determinación del nivel tarifario del siguiente período.

A continuación se detallan los valores obtenidos por empresa de los excedentes o déficit de recaudación para sus balances acumulados entre los meses de octubre de 2015 y febrero de 2016, actualizados por IPC, en millones de pesos. Cabe destacar que la información correspondiente a los meses de marzo y abril de 2016, aún no se encuentra disponible por lo que ésta se incorporará en la próxima fijación semestral de precios de nudo promedio.

Tabla 6: Cargo por excedente o déficit de recaudación

| Cod Dx | Distribuidora | Sistema | Saldo Facturación | Saldo AR | Exc. o Déf. | CEDR |
|--------|------------------|---------|-------------------|----------|-------------|----------|
| | | | (MM\$) | (MM\$) | (MM\$) | (\$/kWh) |
| 1 | Emelari | SING | 0,14 | - | 0,14 | 0,131 |
| 2 | Eliqsa | SING | - 1,28 | - | - 1,28 | 0,131 |
| 3-SING | Elecda | SING | - 0,89 | - | - 0,89 | 0,131 |
| 20 | COOPERSOL | SING | 0,00 | - | 0,00 | 0,131 |
| 3-SIC | Elecda SIC | SIC | 31,70 | - | 31,70 | 0,131 |
| 4 | Emelat | SIC | 68,83 | - | 68,83 | 0,131 |
| 6 | Chilquinta | SIC | 667,58 | - | 667,58 | 0,131 |
| 7 | Conafe | SIC | 819,32 | - | 819,32 | 0,131 |
| 8 | EMELCA | SIC | 0,01 | - | 0,01 | 0,131 |
| 9 | Litoral | SIC | - 46,12 | - | - 46,12 | 0,131 |
| 10 | Chilectra | SIC | - 2.656,35 | - | - 2.656,35 | 0,131 |
| 12 | Colina | SIC | - 10,30 | - | - 10,30 | 0,131 |
| 13 | TILTIL | SIC | 3,99 | - | 3,99 | 0,131 |
| 14 | EEPA | SIC | 2,99 | - | 2,99 | 0,131 |
| 15 | LUZANDES | SIC | - 1,72 | - | - 1,72 | 0,131 |
| 18 | CGE Distribución | SIC | 3.274,54 | - | 3.274,54 | 0,131 |
| 17 | Emelectric | SIC | - 425,67 | - | - 425,67 | 0,131 |
| 30 | Emetal | SIC | - 146,50 | - | - 146,50 | 0,131 |
| 21 | Coopelan | SIC | - 113,25 | - | - 113,25 | 0,131 |
| 22 | Frontel | SIC | - 431,64 | - | - 431,64 | 0,131 |
| 23 | Saesa | SIC | - 2.868,02 | - | - 2.868,02 | 0,131 |

| Cod Dx | Distribuidora | Sistema | Saldo Facturación | Saldo AR | Exc. o Déf. | CEDR |
|-------------------|---------------|---------|-------------------|----------|-------------|----------|
| | | | (MM\$) | (MM\$) | (MM\$) | (\$/kWh) |
| 26 | Codiner | SIC | 38,94 | - | 38,94 | 0,131 |
| 28 | EDECSA | SIC | 28,17 | - | 28,17 | 0,131 |
| 29 | CEC | SIC | - 87,51 | - - | 87,51 | 0,131 |
| 31 | LuzLinares | SIC | - 14,89 | - - | 14,89 | 0,131 |
| 32 | LuzParral | SIC | - 39,40 | - - | 39,40 | 0,131 |
| 33 | Copelec | SIC | - 70,27 | - - | 70,27 | 0,131 |
| 34 | Coelcha | SIC | - 32,14 | - - | 32,14 | 0,131 |
| 35 | Socoepa | SIC | - 8,08 | - - | 8,08 | 0,131 |
| 36 | Cooprel | SIC | - 80,03 | - - | 80,03 | 0,131 |
| 39 | Luz Osorno | SIC | - 233,14 | - - | 233,14 | 0,131 |
| 40 | Crell | SIC | - 13,44 | - - | 13,44 | 0,131 |
| 42 | Enelsa | SIC | 0,50 | - | 0,50 | -0,095 |
| Total SIC | | | - 2.341,91 | - - | 2.341,91 | |
| Total SING | | | - 2,03 | - - | 2,03 | |

6.3.3 Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos (AR*)¹, determinados para cada empresa distribuidora a nivel generación-transporte se presentan en la siguiente tabla:

Tabla 7: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos

| COD Dx | Empresa Distribuidora | PNPP | PNPP | PNEP | PNEP | AR' | AR' |
|-----------|--------------------------|---------------|--------------|------------|----------|------------|----------|
| | | [US\$/kW/mes] | [\$/kWh/mes] | [US\$/MWh] | [\$/kWh] | [US\$/MWh] | [\$/kWh] |
| 1 | Emelari | 9,7262 | 6.633,95 | 70,837 | 48,316 | -7,738 | -5,278 |
| 2 | Eliqsa | 9,9159 | 6.763,34 | 71,642 | 48,865 | -8,559 | -5,838 |
| 3-SING | Elecda | 9,4869 | 6.470,73 | 69,582 | 47,460 | -7,631 | -5,205 |
| 20 | COOPERSOL | 8,2454 | 5.623,94 | 47,275 | 32,245 | 11,194 | 7,635 |
| 3-SIC | Elecda SIC | 9,3728 | 6.392,91 | 70,382 | 48,005 | -4,395 | -2,998 |
| 4 | Emelat | 9,2959 | 6.340,45 | 70,884 | 48,348 | 0,399 | 0,272 |
| 6 | Chilquinta | 9,1502 | 6.241,08 | 88,893 | 60,631 | -3,627 | -2,474 |
| 7 | Conafe | 8,5597 | 5.838,31 | 93,802 | 63,980 | -11,909 | -8,123 |

¹ 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 | Empresa Distribuidora | PNPP | PNPP | PNEP | PNEP | AR' | AR' |
|-----------|--------------------------|---------------|--------------|------------|----------|------------|----------|
| | | [US\$/kW/mes] | [\$/kWh/mes] | [US\$/MWh] | [\$/kWh] | [US\$/MWh] | [\$/kWh] |
| 8 | EMELCA | 9,174 | 6.257,31 | 102,669 | 70,027 | -17,514 | -11,946 |
| 9 | Litoral | 9,0783 | 6.192,04 | 88,948 | 60,669 | -3,547 | -2,419 |
| 10 | Chilectra | 8,6133 | 5.874,87 | 67,381 | 45,959 | 11,194 | 7,635 |
| 12 | Colina | 8,6273 | 5.884,42 | 67,611 | 46,115 | 11,194 | 7,635 |
| 13 | TILTIL | 8,4749 | 5.780,48 | 66,615 | 45,436 | 11,194 | 7,635 |
| 14 | EEPA | 8,386 | 5.719,84 | 61,014 | 41,616 | 11,194 | 7,635 |
| 15 | LUZANDES | 8,5599 | 5.838,45 | 66,884 | 45,620 | 11,194 | 7,635 |
| 18 | CGE Distribución | 8,662 | 5.908,09 | 100,602 | 68,618 | -17,944 | -12,239 |
| 17 | Emelectric | 8,3977 | 5.727,82 | 66,705 | 45,497 | 11,194 | 7,635 |
| 30 | Emetal | 8,3491 | 5.694,67 | 66,600 | 45,426 | 11,194 | 7,635 |
| 21 | Coopelan | 8,2805 | 5.647,88 | 64,817 | 44,210 | 11,194 | 7,635 |
| 22 | Frontel | 8,6622 | 5.908,23 | 62,368 | 42,539 | 11,194 | 7,635 |
| 23 | Saesa | 9,3884 | 6.403,55 | 70,301 | 47,950 | 11,194 | 7,635 |
| 26 | Codiner | 9,2928 | 6.338,34 | 64,817 | 44,210 | 11,194 | 7,635 |
| 28 | EDECSA | 8,9994 | 6.138,22 | 92,349 | 62,988 | -7,180 | -4,897 |
| 29 | CEC | 8,6463 | 5.897,38 | 64,670 | 44,109 | 11,194 | 7,635 |
| 31 | LuzLinares | 8,7054 | 5.937,69 | 87,065 | 59,384 | -5,204 | -3,549 |
| 32 | LuzParral | 8,4069 | 5.734,09 | 89,085 | 60,762 | -8,450 | -5,763 |
| 33 | Copelec | 8,3459 | 5.692,49 | 62,252 | 42,460 | 11,194 | 7,635 |
| 34 | Coelcha | 8,2045 | 5.596,04 | 72,719 | 49,599 | 5,754 | 3,925 |
| 35 | Socoepa | 9,3884 | 6.403,55 | 64,124 | 43,737 | 11,194 | 7,635 |
| 36 | Cooprel | 9,1338 | 6.229,89 | 71,618 | 48,848 | 11,194 | 7,635 |
| 39 | Luz Osorno | 9,1743 | 6.257,51 | 73,894 | 50,401 | 11,194 | 7,635 |
| 40 | Crell | 9,1236 | 6.222,93 | 82,003 | 55,932 | 11,194 | 7,635 |
| 42 | Enelsa | 8,9466 | 6.102,21 | 56,625 | 38,622 | 11,194 | 7,635 |

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 Supremo 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.

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 Decreto N°5T.

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°388, de 29 de abril de 2016, que dispone la publicación de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias de los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, de la Comisión. Para dichas barras pertenecientes a la zona de concesión de SAESA, no es aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR.

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

Para clientes regulados pertenecientes al Sistema Interconectado Central y 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 8: Precios en nivel distribución y AR

| COD Dx | Empresa Distribuidora | Sector STx | AR_{base} (\$/kWh) | AR (\$/kWh) | Pe (\$/kWh) | Pp (\$/kW/mes) |
|-----------|--------------------------|---------------|-------------------------|----------------|----------------|-------------------|
| 1 | EMELARI | SING | -5,523 | -5,389 | 52,266 | 6.802,59 |
| 2 | ELIQSA | SING | -6,095 | -5,961 | 52,254 | 6.935,26 |
| 3-SING | ELECDA | SING | -5,448 | -5,315 | 51,466 | 6.635,22 |
| 20 | COOPERSOL | SING | 7,662 | 7,796 | 49,041 | 5.766,90 |
| 3-SIC | ELECDA SIC | SIC1 | -3,212 | -3,077 | 54,788 | 6.563,28 |
| 4 | EMELAT | SIC1 | 0,145 | 0,279 | 58,496 | 6.509,42 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC2 | -2,669 | -2,535 | 67,509 | 6.404,85 |
| 7 | CONAFE | SIC1 | -8,472 | -8,338 | 65,924 | 5.993,90 |
| 7 | CONAFE | SIC2 | -8,457 | -8,323 | 65,152 | 5.991,51 |
| 8 | EMELCA | SIC2 | -12,374 | -12,240 | 67,431 | 6.421,50 |
| 9 | LITORAL | SIC2 | -2,613 | -2,479 | 67,604 | 6.354,52 |
| 10 | CHILECTRA | SIC2 | 7,689 | 7,823 | 62,834 | 6.029,03 |

| COD | Empresa | Sector | AR_{base} | AR | Pe | Pp |
|------------|----------------------|---------------|--------------------------|-----------------|-----------------|--------------------|
| Dx | Distribuidora | STx | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kW/mes) |
| 10 | CHILECTRA | SIC3 | 7,601 | 7,734 | 58,679 | 5.955,83 |
| 12 | COLINA | SIC3 | 7,837 | 7,974 | 60,662 | 7.372,57 |
| 13 | TILTIL | SIC2 | 7,710 | 7,845 | 62,472 | 6.059,22 |
| 13 | TILTIL | SIC3 | 7,915 | 8,053 | 60,551 | 7.735,04 |
| 14 | EEPA | SIC3 | 7,601 | 7,734 | 54,280 | 5.798,66 |
| 15 | LUZANDES | SIC3 | 8,159 | 8,302 | 62,621 | 9.252,33 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC2 | 7,689 | 7,823 | 62,360 | 5.878,12 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC3 | 7,601 | 7,734 | 58,211 | 5.806,75 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC4 | 7,800 | 7,936 | 63,853 | 5.931,96 |
| 17 | EMELECTRIC | SIC5 | 7,748 | 7,883 | 62,356 | 5.909,22 |
| 18 | CGE distribución | SIC3 | -12,530 | -12,397 | 61,500 | 5.989,50 |
| 18 | CGE distribución | SIC4 | -12,858 | -12,722 | 67,228 | 6.118,65 |
| 18 | CGE distribución | SIC5 | -12,773 | -12,637 | 65,710 | 6.095,20 |
| 21 | COPELAN | SIC4 | 7,800 | 7,936 | 62,515 | 5.849,17 |
| 21 | COPELAN | SIC5 | 7,748 | 7,883 | 61,028 | 5.826,75 |
| 22 | FRONTEL | SIC4 | 7,800 | 7,936 | 60,778 | 6.118,80 |
| 22 | FRONTEL | SIC5 | 7,748 | 7,883 | 59,302 | 6.095,34 |
| 23 | SAESA | SIC5 | 7,748 | 7,883 | 64,889 | 6.606,35 |
| 23 | SAESA | SIC6 | 7,685 | 7,819 | 65,604 | 6.601,38 |
| 26 | CODINER | SIC5 | 7,748 | 7,883 | 61,028 | 6.539,08 |
| 28 | EDECSA | SIC2 | -5,152 | -5,018 | 67,441 | 6.299,29 |
| 28 | EDECSA | SIC3 | -5,093 | -4,960 | 63,234 | 6.222,80 |
| 29 | CEC | SIC4 | 7,800 | 7,936 | 62,410 | 6.107,56 |
| 30 | EMETAL | SIC4 | 7,800 | 7,936 | 63,779 | 5.897,63 |
| 31 | LUZLINARES | SIC4 | -3,826 | -3,689 | 66,663 | 6.149,31 |
| 32 | LUZPARRAL | SIC4 | -6,127 | -5,990 | 65,794 | 5.938,45 |
| 33 | COPELEC | SIC4 | 7,800 | 7,936 | 60,696 | 5.895,37 |
| 34 | COELCHA | SIC4 | 3,951 | 4,087 | 64,366 | 5.869,58 |
| 34 | COELCHA | SIC5 | 3,918 | 4,054 | 62,777 | 5.783,79 |
| 35 | SOCOEPA | SIC6 | 7,683 | 7,817 | 60,856 | 6.550,96 |
| 36 | COOPREL | SIC6 | 7,683 | 7,817 | 66,089 | 6.373,30 |
| 39 | LUZ OSORNO | SIC6 | 7,817 | 7,953 | 68,860 | 7.194,03 |
| 40 | CRELL | SIC6 | 7,779 | 7,915 | 74,265 | 6.937,73 |
| 42 | ENELSA | SIC1 | 7,737 | 7,871 | 56,319 | 6.465,98 |

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 8: 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 | | | La Pintana | SIC 3 |
| | | Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar | SIC 2 | | | Las Cabras | SIC 4 |
| 10 | CHILECTRA | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til Til | SIC 3 | | | Lautaro | SIC 5 |
| | | Til Til | SIC 2-3* | | | Linares | SIC 4 |
| 13 | TILTIL | Todas las correspondientes a la concesionaria | SIC 2-3* | | | Loncoche | SIC 5 |
| 17 | EMELECTRIC | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto las que se indican | SIC 4 | | | Longaví | SIC 4 |
| | | Cartagena, San Antonio y Santo Domingo | SIC 2 | | | Los Ángeles | SIC 5 |
| | | Curacaví | SIC 3 | | | Machalí | SIC 4 |
| | | Coelemu | SIC 5 | | | Malloa | SIC 4 |
| 18 | CGED | Buín | SIC 4 | | | Maule | SIC 4 |
| | | Calera de Tango | SIC 3 | | | Molina | SIC 4 |
| | | Chiguayante | SIC 5 | | | Mostazal | SIC 4 |
| | | Chillán | SIC 4 | | | Mulchén | SIC 5 |
| | | Chillán Viejo | SIC 4 | | | Padre Hurtado | SIC 3 |
| | | Chimbarongo | SIC 4 | | | Padre Las Casas | SIC 5 |
| | | Codegua | SIC 4 | | | Paine | SIC 4 |
| | | Coelemu | SIC 5 | | | Pelarco | SIC 4 |
| | | Coihueco | SIC 4 | | | Pencahue | SIC 4 |
| | | Coinco | SIC 4 | | | Penco | SIC 5 |
| | | Coltauco | SIC 4 | | | Peñaflor | SIC 3 |
| | | Concepción | SIC 5 | | | Peumo | SIC 4 |
| | | Coronel | SIC 5 | | | Pichidegua | SIC 4 |
| | | Curacaví | SIC 3 | | | Pirque | SIC 3-4* |
| | | Curarrehue | SIC 5 | | | Pitrufquén | SIC 5 |
| | | Curicó | SIC 4 | | | Pucón | SIC 5 |
| | | Doñihue | SIC 4 | | | Puente Alto | SIC 3 |
| | | El Bosque | SIC 3 | | | Quinta de Tilcoco | SIC 4 |
| | | El Olivar | SIC 4 | | | Rancagua | SIC 4 |
| | | Florida | SIC 5 | | | Rauco | SIC 4 |
| | | Freire | SIC 5 | | | Rengo | SIC 4 |
| | | Graneros | SIC 4 | | | Requinoa | SIC 4 |
| | | Hualpén | SIC 5 | | | Río Claro | SIC 4 |
| | | Hualqui | SIC 5 | | | Romeral | SIC 4 |
| | | Isla De Maipo | 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 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sector Nudo |
|-----|---------------|--|-------------|
| | | 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 | COPELAN | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Laja | SIC 4-5* |
| | | Laja | SIC 5 |
| 22 | FRONTEL | Alto Bio Bío | SIC 4 |
| | | Angol | SIC 5 |
| | | Antuco | SIC 4 |
| | | Arauco | SIC 5 |
| | | Bulnes | SIC 4 |
| | | Cabrero | SIC 4 |
| | | Cañete | SIC 5 |
| | | Carahue | SIC 5 |
| | | Cholchol | SIC 5 |
| | | Collipulli | SIC 5 |
| | | Contulmo | SIC 5 |
| | | Coronel | SIC 5 |
| | | Cunco | SIC 5 |
| | | Curacautín | SIC 5 |
| | | Curanilahue | SIC 5 |
| | | El Carmen | SIC 4 |
| | | Ercilla | SIC 5 |
| | | Florida | SIC 4 |
| | | Freire | SIC 5 |
| | | Galvarino | SIC 5 |
| | | Gorbea | SIC 5 |
| | | Hualqui | SIC 4 |
| | | Laja | SIC 4 |
| | | Lautaro | SIC 5 |
| | | Lebu | SIC 5 |
| | | Lonquimay | SIC 5 |
| | | Los Álamos | SIC 5 |
| | | Los Ángeles | SIC 5 |
| | | Los Sauces | SIC 5 |
| | | Lota | SIC 5 |
| | | Lumaco | SIC 5 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sector Nudo |
|-----|---------------|--|-------------|
| | | 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 |
| | EDECSA | Todas las correspondientes a la concesionaria | SIC 2-3* |
| 34 | COELCHA | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Nacimiento | SIC 4 |
| | | Nacimiento | SIC 5 |

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