INFORME FINAL

ESTUDIO:
"COMPRAS DE ENERGÍA Y POTENCIA DE LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN DURANTE EL AÑO 2005"

Preparado por
Asesorías e Inversiones Valgesta Ltda.
para
Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)

Diciembre de 2006

ÍNDICE

ÍNDICE 2
RESUMEN EJECUTIVO 3
1. INTRODUCCIÓN 6
2. OBJETIVOS 8
2.1. Objetivo General 8
2.2. Objetivos Específicos 8
3. ANÁLISIS PRELIMINAR 9
4. METODOLOGÍA Y MARCO TEÓRICO 11
4.1. Análisis de Consistencia de la Información Proporcionada por las Empresas 11
4.2. Selección de Tramos Óptimos 11
4.3. Valorización de las Compras de Energía y Potencia 12
4.3.1. Componentes de los precios 14
4.3.2. Procedimiento para determinar los Precios a utilizar (Precios Óptimos) 15
4.4. Análisis Físico de Compras de Energía y de Potencia informadas 17
4.4.1. Análisis Físico de las Compras de Energía 17
4.4.2. Análisis Físico de las Compras de Potencia 18
5. Resultados del Estudio 21
5.1. Valores Ajustados según Precios de Nudo Óptimos 21
5.2. Valores Ajustados según Análisis de Compra 24
6. Conclusiones y Recomendaciones 29
7. Anexo A: SUGERENCIAS AL SISTEMA DE CUENTAS 31
8. Anexo B: INCONSISTENCIAS EN LA INFORMACIÓN ENTREGADA 34
9. Anexo C: DECRETOS DE PRECIOS DE NUDO 38
10. Anexo D: DISTANCIAS INFORMADAS POR EL CDEC 73
11. Anexo E: PRECIOS DE NUDO ÓPTIMOS 96

RESUMEN EJECUTIVO

En el presente documento resume los resultados de la revisión y análisis de las compras de Energía y Potencia del año 2005, que efectuaron las empresas de distribución eléctrica durante dicho período. Dicho análisis se enmarca dentro del proceso de fijación de fórmulas tarifarias para las empresas eléctricas concesionarias de servicio público.

COSTOS DE ENERGÍA Y POTENCIA 2005

El análisis considera como antecedente tanto la información entregada por las empresas concesionarias a través del sistema de cuentas que preparó la SEC como también la información proporcionada por los Centros de Despacho Económico de Carga (CDEC), tanto del Sistema Interconectado Central (SIC) como del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

El estudio comprendió un universo de 34 empresas a ser analizadas, equivalente a la totalidad de empresas y cooperativas que venden electricidad a clientes regulados, en nivel de distribución, en Chile.

Para llevar a cabo el estudio se desarrollaron los siguientes métodos de análisis:

1. Análisis de consistencia de la información proporcionada por las empresas.

   En primer lugar se llevó a cabo un análisis de consistencia de la información proporcionada por las propias empresas. Específicamente se entregó una descripción de todos aquellos aspectos que, en opinión del Consultor no tenían consistencia y/o coherencia, o en los que la empresa no había entregado suficiente información.

2. Revisión de tramos y distancias utilizadas por las empresas.

   A fin de determinar los precios de nudo, se contrastaron los antecedentes de distancias de líneas, entregados por las empresas a través del sistema de cuentas, con la información que hizo disponible el CDEC respecto de las distancias por tramo. En aquellos casos en los que el CDEC no informaba distancias, se aceptó la información entregada por las empresas.

3. Valorización de las compras de energía y potencia informadas a precio de nudo en Distribución.

   Este análisis se efectuó mediante la valorización de la energía y potencia al precio de nudo calculado según decreto. Esto se realizó para cada S/E de distribución informada por cada empresa. Luego los valores obtenidos

fueron comparados entre sí y revisados, de tal forma que para una cantidad de energía o potencia, existiera una valorización total para cada empresa al precio calculado por decreto. En este caso, la valorización se realizó sobre las cantidades físicas de energía y potencia informadas por cada una. Se eligió la mejor opción de precio de nudo monómico entre energía y potencia.

4. Análisis Físico de Compras de energía según Información CDEC.

   Se compararon las cantidades físicas informadas por la empresa y por cada CDEC, a fin de detectar si una empresa informaba una compra física diferente de la informada por cada CDEC.

   Esta revisión, de carácter general, arrojó resultados favorables para las empresas, por lo que este ítem no produjo un efecto asociado a las compras de las empresas.

5. Revisión de demandas informadas

   Se solicitó, a través de la SEC, la información con la que las empresas calcularon sus demandas máximas a facturar, en horas de punta y fuera de punta (si correspondía), con objeto de determinar mediante los procedimientos establecidos a través de los decretos tarifarios, la demanda facturada respectiva mes a mes y subestación por subestación de cada empresa de distribución.

Los resultados por empresa para cada uno de los escenarios estudiados fue el siguiente:

Resumen de Ajustes en los Costos por Compras de Energía y Potencia para cada Empresa

Empresas	Compra Informado Resumen Anual	Ajuste Final c/CM (Efecto Precio más Efecto Físico)	Valor Ajuste Final
Emelari	7,847,503,831.34	-4,404,702.09	7,843,099,129.25
Eliqsa	13,170,587,392.45	-19,985,998.54	13,150,601,393.91
Elecda	21,544,102,354.72	-144,962,611.22	21,399,139,743.50
Emelat	18,495,149,648.97	-267,003,493.54	18,228,146,155.43
Emec	No Informa	No Informa	No Informa
Chilquinta	68,507,527,886.67	-469,305,826.37	68,038,222,060.30
Conafe	66,371,552,085.75	-50,922,243.98	66,320,629,841.77
Emelca	456,261,197.00	-20,671,197.89	435,589,999.11
Litoral*	3,430,630,292.31	-32,210,299.97	3,398,419,992.34
Chilectra	384,377,477,813.00	-1,013,191,249.16	383,364,286,563.85
Rio Maipo	No Informa	No Informa	No Informa
EEC	2,112,526,405.63	-90,793,910.06	2,021,732,495.57
Til Til	380,842,058.00	0.00	380,842,058.00
Eepa	6,928,538,309.00	-1,427,719.43	6,927,110,589.57
Luz Andes	466,032,709.42	-21,609,473.80	444,423,235.62
Pirque	No Informa	No Informa	No Informa
Emelectric	33,709,888,833.21	-163,603,685.26	33,546,285,147.95
CGE	210,625,637,731.00	-363,948,014.51	210,261,689,716.49
Emelpar	No Informa	No Informa	No Informa
Coopersol	No Informa	No Informa	No Informa
Coopelan	1,688,012,146.00	-17,631,041.36	1,670,381,104.64
Frontel	29,067,950,988.00	-13,482,603.91	29,054,468,384.09
Saesa	64,681,555,898.00	-899,925,554.63	63,781,630,343.37
Edelaysen	6,426,186,999.00	-25,645,038.45	6,400,541,960.55
Edelmag*[1]	8,742,783,816.00	-85,155,874.20	8,657,627,941.80
Codiner*	1,599,949,224.00	0.00	1,599,949,224.00
Elecoop	1,975,321,276.70	-278,557.00	1,975,042,719.70
Edecsa	1,484,745,416.65	-60,458,429.32	1,424,286,987.32
CEC	2,215,348,326.00	-7,000.00	2,215,341,326.00
Emetal	2,765,964,382.19	-88,895,985.25	2,677,068,396.94
Luzlinares	2,578,801,082.82	-22,127,350.34	2,556,673,732.48
LuzParral	1,474,647,794.51	-1,328,657.26	1,473,319,137.26
Coopelec	3,696,179,801.00	-56,574,148.79	3,639,605,652.21
Coelcha	932,468,628.23	-7,841,631.36	924,626,996.88
Socoepa*	813,115,029.00	0.00	813,115,029.00
Cooprel	1,293,728,014.00	-20,821,286.01	1,272,906,727.99
Creo	4,734,204,756.00	-4,809,751.18	4,729,395,004.82

1. INTRODUCCIÓN

Dentro del proceso de fijación de fórmulas tarifarias para las empresas eléctricas concesionarias de servicio público, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), debe informar a la Comisión Nacional de Energía, los Costos de la Explotación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica, conforme a lo establecido en el artículo 108º de la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL Nº 1, del Ministerio de Minería, de 1982), en su inciso tercero, numeral 3.

De acuerdo con la ley mencionada en su artículo 116º, son costos de explotación para las empresas distribuidoras el valor de la energía y potencia requerida para la actividad de distribución, calculado en los precios de nudo que rigen en el punto de conexión con las instalaciones de distribución de la energía, los de conservación y mantenimiento, administración y generales, gravámenes y contribuciones, seguros, asesoramiento técnico y demás que la Superintendencia considere necesarios para la explotación del servicio en la zona de concesión.

No se consideran dentro de los Costos de Explotación las depreciaciones, los déficit de ganancia en ejercicios anteriores, ni ningún costo financiero como los impuestos y contribuciones por dividendos de acciones o el servicio de intereses y amortización de préstamos, bonos y otros documentos. Además la regulación establece que la SEC puede rechazar los costos que considere innecesarios o la parte de ellos que estime excesivos.

Para entregar oportunamente la información a la Comisión Nacional de Energía, la SEC ha solicitado a las entidades mencionadas la información que se indica en las Resoluciones Exentas Nº198, del 29.01.03, y Nº 280, del 27.02.04, ambas de SEC; y que en lo fundamental se refieren a la totalidad de sus costos durante el año 2005, con desglose por actividad y agrupamiento entre costos de explotación según la definición de la ley y otros costos, y a ingresos por actividad. Además, estas establecieron la metodología, forma, medios de presentación y Sistema de Cuentas para registrar e informar la totalidad de los costos.

De acuerdo con lo anterior, la SEC contrató los servicios profesionales de la empresa consultora Asesorías e Inversiones Valgesta Ltda., para desarrollar un análisis crítico de la información entregada por las empresas concesionarias respecto del valor de la energía y potencia requerida para la actividad de distribución, calculado con los precios de nudo que rigen en el punto de conexión con las instalaciones de distribución, a fin de proporcionar antecedentes que faciliten la labor de aceptar o rechazar costos innecesarios o la parte de ellos que estime excesivos para prestar el servicio de distribución.

El presente documento corresponde al Informe Final preparado por Valgesta Ltda. con los resultados obtenidos a partir del análisis realizado.

2. OBJETIVOS

2.1. OBJETIVO GENERAL

El objetivo principal del estudio solicitado al Consultor, consiste en desarrollar un análisis crítico de la información que sea entregada por las empresas respecto de la compra de energía y potencia, de modo de proporcionar antecedentes que facilitaran a la Superintendencia su labor fiscalizadora y, toda vez que se pueda, rechazar los costos que considerara innecesarios o la parte de ellos que estime excesivos.

2.2. OBJETIVOS ESPECÍFICOS

1. Chequear la información entregada por las empresas de distribución a través del sistema de cuentas, de manera que la información entregada sea lo más completa posible.
2. Revisar los tramos y las distancias empleadas por las empresas para valorar sus retiros de electricidad hacia la entrada a su sistema de distribución.
3. Revisar los precios de nudo calculados por las empresas y ocupados para valorar la energía en la entrada al sistema de distribución. Se aceptarán aquellos que resulten en la mejor combinación de precio en energía y en potencia.
4. Comparar volúmenes físicos reales de compra de energía declaradas por las empresas concesionarias con los de otras entidades (CDEC's, empresas generadoras y otras empresas distribuidoras).
5. Comparar los volúmenes físicos de potencia medidos en cada subestación de entrada a distribución con lo informado por las empresas en las subestaciones principales y lo referenciado a la entrada de distribución.
6. Revisar el volumen físico de pérdidas en subtransmisión empleado por las empresas concesionarias respecto de la compra de energía para distribución.

3. ANÁLISIS PRELIMINAR

En el país existen cuatro diferentes sistemas eléctricos, siendo estos:

- Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)
- Sistema Interconectado Central (SIC)
- Sistema Eléctrico de Aysén
- Sistema Eléctrico de Magallanes

De éstos, los dos más importantes son el SIC (entre Tal-Tal y Chiloé) que concentra el 72,1% de la capacidad total instalada en el país y el SING (entre Arica y Antofagasta) que concentra el 27% de la capacidad total instalada en el país. El Sistema de Magallanes, que abastece la XII región, concentra un 0,7% de la capacidad total instalada y el sistema de Aysén, que atiende el consumo de la XI región y concentra un 0,2% de la capacidad total instalada.[1]
(Johann qué tan actualizados son estos datos, citar año y fuente)

En el caso de los sistemas de Distribución, dado que se configura una condición de monopolio natural, se hace necesario regular el precio del servicio. La ley delimita las zonas de concesión de distribución y los derechos y obligaciones de las empresas distribuidoras, contemplando la concesión del servicio público de distribución para el establecimiento, operación y explotación de las redes de distribución de servicio público.

Dentro del proceso de fijación de fórmulas tarifarias para las empresas eléctricas concesionarias de servicio público, la SEC, debe informar a la Comisión Nacional de Energía, los Costos de la Explotación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica.

En eL caso específico del presente estudio se requiere analizar la información proporcionada por las empresas concesionarias respecto de las compras de energía y potencia realizadas durante el año 2005.

Para ello se trabajó en base a una metodología que en lo relevante consideraba tres etapas.

- Análisis de las compras físicas de energía y potencia
- Análisis de las compras valoradas de energía y potencia
- Recomendación por empresa de las compras de energía y potencia.

[1] No es aconsejable comparar y evaluar de igual manera los sistemas, ya que técnicamente difieren entre sí. Por ejemplo, en el SING, un 90% de sus clientes son mineros e industriales, tipificados como no sometidos a regulación de precios, mientras que el SIC abastece un consumo destinado mayoritariamente a clientes regulados (el 60% del total), otorgando suministro eléctrico a mas del 90% de la población.

Lo anterior, sin embargo, responde al análisis global teniendo presente los resultados que se desean obtener. Así, es importante mencionar que el proceso de revisión se realizó en etapas consecutivas, interdependientes una de la otra, de modo de obtener un producto final sólido. El proceso que se siguió fue:

- Revisión y corrección de distancias
- Cálculo de precio monómico.
- Revisión, de precios de energía y de potencia, y comparación de éstos mediante precio monómico.
- Aplicación de precio de nudo óptimo
- Revisión de Compras de Potencia.
- Cálculo de Potencia Firme
- Revisión General de Compras de Energía de las empresas
- Revisión General de Pérdidas de Transmisión
- Obtención de los montos recomendados de compra de energía y de potencia de las empresas de distribución.

En lo que sigue se detalla el trabajo realizado, indicando los resultados obtenidos y entregando las conclusiones y recomendaciones correspondientes.

4. METODOLOGÍA Y MARCO TEÓRICO

A continuación se presenta una descripción de la metodología utilizada en el presente estudio, un análisis con la información considerada y los resultados obtenidos.

En función de dos hipótesis definidas y explicadas a continuación, se efectuó el análisis de la información, siguiendo el siguiente esquema:

i. Análisis de consistencia de información de las empresas.
ii. Selección de tramos óptimos según información de la empresa y el CDEC respectivo (principalmente del SIC y del SING).
iii. Valorización de las compras de energía y potencia informadas a precio de nudo en Distribución.
iv. Análisis Físico de Compras de Energía y de Potencia
v. Revisión de pérdidas mínimas de subtransmisión.

4.1. ANÁLISIS DE CONSISTENCIA DE LA INFORMACIÓN PROPORCIONADA POR LAS EMPRESAS

Una vez recibida la información por parte de la SEC, se llevó a cabo un análisis de consistencia, a fin de determinar aquellos aspectos en los que las empresas debían completar la información faltante o corregir aspectos de la información que hubiesen sido mal ingresados al sistema de cuentas.

Dentro de los principales rasgos encontrados, se encuentran los siguientes:

- Chilectra no informa Potencia en Hora fuera de punta en la hoja que corresponde, "PFP y Reac de distrib" sino en hoja "Electricidad para SD"
- Codiner, CEC no detalla la compra de energía y potencia, sólo menciona "CDEC-SIC",
- EMELCA, CODINER y CEC no entregan información en la hoja FIS2.
- FRONTEL, SAESA, EDELAYSEN Y CREO, entregan la hoja FIS2 con un error simple de fórmula que podía ser corregido, por lo que no se solicitó formalmente una corrección.

4.2. SELECCIÓN DE TRAMOS ÓPTIMOS

A través de la información que las propias empresas entregaron en el sistema de cuentas y de la información que hizo disponible el CDEC, como respuesta al

Oficio Circular 3286, se reconstruyó cada una de las compras realizadas por las empresas durante el año 2005. Esto permitió determinar, mediante la utilización del procedimiento que establecen los decretos de precios, el tramo que refleja el precio óptimo de la compra de energía y potencia. Ello significó que en algunas ocasiones se evaluaran hasta cuatro distintos tramos para efectuar dicha compra. Es importante indicar que la gran mayoría de los tramos o rutas analizados, coincidía con los tramos o rutas informadas por las empresas como utilizadas para efectuar la compra de energía y potencia.

El decreto tarifario establece que la subestación principal que debe utilizarse, es aquella que "permita minimizar el costo medio de abastecimiento para un consumo con factor de carga mensual de 55%. Para determinar la distancia entre una subestación principal y otra de generación-transporte, se utilizará aquella que pueda permitir la interconexión, independiente de sus características técnicas y de si los circuitos operan o no normalmente cerrados." En caso de que existan varias líneas, "se utilizarán aquellas impliquen el menor precio medio mensual en el punto de suministro, considerando para efectos de la comparación un consumo teórico con factor de carga mensual igual a 55%".

Desarrollado este procedimiento, se comparó la distancia del tramo o la ruta resultante con la informada por cada CDEC en el OC indicado anteriormente. En dicha comparación, se aprobaba la menor distancia como la utilizada para calcular los precios en la entrada a la zona de distribución. Es importante indicar que, aunque todas las empresas estaban al tanto de que se solicitaría información al CDEC sobre las distancias utilizadas, la mayoría de éstas (es decir, de las empresas) no realizaron los ajustes correspondientes a la información, ni rectificaron los antecedentes ante el CDEC respectivo.[2]

4.3. VALORIZACIÓN DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA Y POTENCIA

En esta etapa del estudio, se llevó a cabo una valorización de las cantidades físicas de energía y potencia informadas por las empresas a Precio de Nudo de distribución. Para ello se calcularon los precios de nudo sobre la base de los Decretos de Fijación Tarifaria[3] del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, para el período en análisis (todo el año 2005), es decir,

[2] Este procedimiento de comparar las distancias informadas por las empresas con la que tiene a disposición cada CDEC se realizó también durante el estudio de "Compras de Energía y Potencia del año 2003" y el del 2004. Un análisis comparativo de la información entregada por el CDEC los años 2003, 2004 y 2005 permite precisar, incluso asegurar, que, salvo contados casos no se realizaron dichas aclaraciones.

[3] Basado en el artículo 103º del DFL Nº1 de 1982, del Ministerio de Minería, el artículo Nº 290 del D.S. Nº327 de 1997, del Ministerio de Minería y la Ley 10336.

teniendo en cuenta lo estipulado en las fijaciones tarifarias aplicables a cada sistema durante el año 2005.

Los resultados de este análisis se indican en el punto 5.1. Los decretos utilizados, que se detallan en el Anexo C, son los siguientes:

- SING
  - Fijación Tarifaria del 29 de octubre de 2004 (rige desde el 01 de noviembre)
  - Fijación Tarifaria del 28 de abril de 2005 (rige desde el 01 de de mayo de 2005) corregida por la modificación a los precios de nudo emanada del Informe Técnico de Ajuste de Precios de Nudo Abril de 2005
  - Fijación Tarifaria del 28 de octubre de 2005 (rige desde el 01 de de noviembre de 2005)

- SIC
  - Fijación Tarifaria del 29 de octubre de 2004 (rige desde el 01 de noviembre de 2004)
  - Fijación Tarifaria del 28 de abril de 2005 (rige desde el 01 de de mayo de 2005) corregida por la modificación a los precios de nudo emanada del Informe Técnico de Ajuste de Precios de Nudo Abril de 2005
  - Fijación Tarifaria del 28 de octubre de 2005 (rige desde el 01 de de noviembre de 2005)
  - Indexación al precio de Nudo de Diciembre de 2005.

Las principales fuentes de Información utilizadas fueron:

- Sistema de Cuentas de la SEC.
- Diagramas Unilineales con los tramos utilizados por la concesionaria para efectuar sus compras de energía y potencia. Estos diagramas se encontrarían disponibles en el sistema de cuentas de la SEC.
- Solicitudes específicas de información a los CDEC y a las empresas eléctricas.
- Decretos de Fijación Tarifaria (Precio de Nudo) vigentes para el año 2005.

Los principales objetivos que involucra esta parte del estudio son:

i. Inspección de rutas de "mínimo precio" (de acuerdo al punto 2.2 del decreto tarifario bajo el título "Condiciones de Aplicación") entre barras troncales o principales, y el ingreso del sistema de distribución. Verificación de la consistencia entre las rutas informadas por la

empresas, y las que se deducen de utilizar el mecanismo que señala el Decreto de Precios de Nudos respectivo.

ii. Verificación de la correcta aplicación del concepto de "conexión directa" donde corresponda.
iii. Cálculo de los precios de nudo en todos los puntos de ingreso al sistema de distribución informados por las empresas concesionarias.
iv. Análisis y evaluación de la correcta aplicación de decretos tarifarios al cálculo de precios de nudo de energía y potencia.
v. Verificación de que los precios así obtenidos correspondan a los entregados por las empresas en sus compras de energía y potencia.

4.3.1. COMPONENTES DE LOS PRECIOS

En los decretos tarifarios mencionados anteriormente, se establecen dos cargos sobre el precio base tanto de la energía como de la potencia:

- Cargo por Transformación
- Cargo por Transporte

Se define el cargo por concepto de transformación y transporte de energía como:

$$PBEP * ((1 + \frac{CBTE}{100}) * (1 + \sum_{i=1}^{n} (CBLE_i * \frac{km_i}{100})) - 1)$$

Donde:

PBEP : Precio base de la energía en la subestación principal
CBTE : Cargo base por transformación de energía desde el nivel de tensión en que se dispone del precio base en la subestación principal al nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo.
N : Número de tramos líneas de transmisión hasta el punto en que se desea calcular el precio de nudo, para un mismo nivel de tensión.
CBLEi : Cargo base por transporte de energía, correspondiente al tramo i.
Kmi : longitud de cada tramo i, calculada en km

Se define el cargo por concepto de transformación y transporte de potencia como:

$$CBTP + \sum_{i=1}^{n} (FE * CBLP_i * km_i)$$

CBTP : Cargo base por transformación de potencia desde el nivel de tensión en que se dispone del precio base en la subestación principal al nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo.

N : Número de tramos líneas de transmisión hasta el punto en que se desea calcular el precio de nudo, para un mismo nivel de tensión.
CBLPi : Cargo base por transporte de potencia, correspondiente al tramo i.
FE : Parámetro de enmallamiento para ajuste de costo de inversión aplicable a tramo i.
Kmi : longitud de cada tramo i, calculada en km.

Es importante destacar que las distancias que las empresas informaron, fueron contrastadas con las distancias informadas por cada CDEC Para todos los efectos, el cálculo realizado del precio de nudo utilizó las distancias menores, de acuerdo a la comparación de distancias entre lo informado por cada CDEC y lo informado por las empresas. En los casos en que el CDEC no proporcionó información se utilizó la distancia informada por la empresa.

Conforme lo anterior, se obtuvieron los precios de nudo para cada subestación de distribución. El detalle de los precios obtenidos se muestra en el Anexo E.

Finalmente el análisis de valorización se obtuvo a partir de la multiplicación de la cantidad de Energía y Potencia informada por la empresa en cada subestación por los precios de nudo de distribución, de acuerdo con el procedimiento que se describe en 5.3.2. Dichos valores se compararon con los valores totales informados por las empresas como compras a nivel de distribución.

4.3.2. PROCEDIMIENTO PARA DETERMINAR LOS PRECIOS A UTILIZAR (PRECIOS ÓPTIMOS)

Se verificaron los precios de nudo que correspondía aplicar para valorizar las respectivas compras de energía y potencia en los puntos de ingreso al sistema de distribución. Para dicha verificación, se utilizaron las distancias revisadas a fin de determinar el precio en los puntos de entrada a la zona de distribución[4].

Cuando se produjeron modificaciones a los precios de nudo, cuya fecha de aplicación no comenzara un primer día del mes sino a mediados de éste, se realizó una operación de ponderación de precios. Algebraicamente, se realizó lo siguiente:

$$\frac{PN_1 \times N^o\,Días_1}{N^o\,DíasMes} + \frac{PN_2 \times N^o\,Días_2}{N^o\,DíasMes} = PNMes$$

[4] Entiéndase por entrada a la zona de distribución, cuando los niveles de tensión de un sistema son inferiores o iguales a 23 kV, y no se trata de alimentadores específicos que se conectan entre la subestación principal y la entrada de distribución de la zona de concesión.

Donde:

PN_1	:	Precio de Nudo fijación anterior
PN_2	:	Precio de Nudo fijación nueva
Nº $Días_1$	:	Cantidad de días con la fijación anterior
Nº $Días_2$	:	Cantidad de días con la fijación nueva
Nº DíasMes	:	Cantidad de días del mes. Se cumple que Nº Días1 + Nº Días2 es igual a Nº DíasMes
PNMes	:	Precio de Nudo a aplicar el mes en que ocurre la transición.

Realizado lo anterior, se determinaron los precios de acuerdo a los tramos óptimos (según establece el decreto tarifario) y se revisaron los costos informados por concepto de compra de energía y potencia de las empresas de distribución a las generadoras/comercializadoras de electricidad.

Independiente de dónde esté comprando la empresa, la revisión se realizó desde la subestación troncal hasta el punto de ingreso al sistema de distribución, usando los precios de nudo en S/E troncales publicados por decreto en el diario oficial según lo indicado anteriormente. Esta acción, permitió validar las rutas o tramos utilizados, pero no permitió revisar el precio óptimo, el cual tiene componentes en la energía y en la potencia.

Para esto último, cálculo de precio óptimo, se ocupó un procedimiento que consistía en comparar los precios de energía y de potencia calculados con los informados por las empresas, procedimiento que se hacía mediante determinar el precio monómico de energía y de potencia de la empresa y contrastarlo con el calculado a través de los decretos. La fórmula de precio monómico utilizada es la siguiente:

$$PMon = \frac{(PNE \times Energía) + (PNP \times Potencia)}{Energía}$$

Donde:

PNE	:	Precio de Nudo de la Energía
PNP	:	Precio de Nudo de la Potencia
Energía	:	Energía considerada en el punto de ingreso analizado
Potencia	:	Potencia considerada en el punto de ingreso analizado
PMon	:	Precio Monómico respectivo, tanto para la empresa (PMonE) como para el obtenido por Decreto (PMonD)

Los pasos realizados fueron los siguientes:

- A través de los precios informados por la empresa se calcula el PMon Empresa
- A través de los precios calculados mediante los decretos tarifarios, se calcula el PMon Decreto
- Los valores obtenidos en los pasos anteriores se comparan entre sí
- El menor precio monómico obtenido es el aceptado
- Se ocupan los precios de nudo de energía y potencia con el precio monómico aceptado (el menor) como precios óptimos.

Las razones que justifican el uso de esta metodología es que en algunos puntos, la empresa informó precios menores en energía, pero mayores en potencia, o viceversa. A simple vista podría parecer que son estos los precios que corresponde utilizar a través del criterio "precio aceptado es el menor en energía y en potencia". Sin embargo dicho criterio no evalúa la posibilidad que la empresa haya informado los precios considerando la mejor combinación del valor de potencia y energía, lo cual estaría en consonancia con la afirmación de que los precios fijados en el decreto deben ser los máximos y que la empresa puede utilizar valores menores o una combinación conveniente de estos.

Los resultados de la aplicación de dicho criterio, se indican por separado, para la energía y la potencia, en el punto 5.1.

4.4. ANÁLISIS FÍSICO DE COMPRAS DE ENERGÍA Y DE POTENCIA INFORMADAS

El objetivo de esta actividad del estudio, fue realizar un análisis crítico de las compras físicas de energía y de potencia informadas por las empresas a fin de aceptar o rechazar aquellos valores que no se ajustaran técnicamente, que sean excesivos o que se contradigan con registros que disponen otros organismos. Para ello, la información de compras de energía y potencia para distribución entregada por las empresas concesionarias se comparó con lo informado por el CDEC respectivo (a través del OC 3286), por otras empresas de distribución que le vendan electricidad (informado en el Sistema de Cuentas), y por las propias empresas (mediante el OC 3868).

4.4.1. ANÁLISIS FÍSICO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA

El análisis, efectuado de modo global y general, comparó la energía física informada por la empresa, con la energía informada por el CDEC respectivo, de acuerdo a la información entregada por estos mediante el OC 3286. Dicha revisión no identificó diferencias entre la información entregada por la empresa

y la indicada por el CDEC, además las facturas informadas respaldaban la compra realizada, por lo que no se recomendaron ajustes en las cantidades físicas informadas.

4.4.2. ANÁLISIS FÍSICO DE LAS COMPRAS DE POTENCIA

A través del OC 3287, se solicitó a las empresas concesionarias que informaran las mediciones mensuales de potencia en los puntos de compra, específicamente los años 2004 y 2005, sean estos subestaciones principales o aquellas de entrada a distribución.

Esta información fue analizada, para cada caso, y contrastada con lo informado en el sistema de cuentas. El objetivo era desarrollar la metodología indicada en el decreto, aplicar los precios de nudo y revisar si existían diferencias respecto de lo informado físicamente por la empresa y valorado con los precios óptimos calculados.

Los decretos de precios de nudo mencionan, respecto de la manera de calcular la demanda facturada, que la potencia podrá ser facturada mediante calcular la demanda máxima leída o a través de contratar la potencia. En caso de que el cliente no opte por ninguno, de forma automática se le aplicará el sistema de facturación de *Demanda Máxima Leída*.

También indican, los decretos, que en caso de que un mismo cliente reciba energía en dos o más puntos de entrega, cuyos precios de nudo se calculan sobre la base de los precios de nudo en la misma subestación principal, los clientes podrán solicitar al vendedor, o a los vendedores, que para los fines de facturación, les consideren las demandas máximas de cada punto afectadas por un coeficiente, para compensar el posible efecto de diversidad. El valor de dicho coeficiente y demás normas de aplicación a este respecto las establecen de común acuerdo el vendedor y el cliente.

Junto con lo anterior, los clientes tienen el derecho de instalar equipos que les permitan medir y registrar la demanda, para aquellos casos en que los puntos de suministro tengan precios ligados a una misma subestación principal, para establecer mensualmente el factor de diversidad del grupo correspondiente. En este caso, la demanda máxima en horas de punta será el aporte individual a la demanda máxima conjunta del grupo. El mismo procedimiento es ocupado en horas fuera de punta.

DEMANDA MÁXIMA LEÍDA

La Demanda Máxima Leída toma como referencia las demandas máximas leídas en horas de punta y en horas fuera de punta, aplicándose para el kW de demanda máxima leída en horas de punta el precio de nudo de la potencia de punta en el punto de entrega. La facturación de la Demanda Máxima Leída, podrá considerar el momento en el que ocurre, es decir, si sucede en "horas de punta" o en "horas fuera de punta".

La Demanda a facturar, en el caso de demandas en hora de punta, es el *promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura*. Por otra parte, si la mayor demanda se produce en horas fuera de punta, la facturación mensual de la demanda máxima incluirá los siguientes elementos que se suman en la factura:

1. Cargo por demanda máxima de punta, y
2. Cargo por demanda máxima fuera de punta

La demanda de facturación, en la cual se basa el *cargo por demanda máxima de punta*, es el *promedio las dos más altas demandas máximas leídas en las horas de punta de los últimos 12 incluido el propio mes que se factura*. La demanda de facturación, en la cual se basa el cargo por *demanda máxima fuera de punta*, es el *promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas fuera de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura*.

El *cargo por demanda máxima fuera de punta se aplica a la diferencia entre la demanda de facturación fuera de punta y la demanda de facturación de punta*. El *precio que se aplica a esta diferencia de demandas máximas será establecido da común acuerdo entre la empresa vendedora y la empresa compradora*, y se basará en los costos adicionales en que incurra la empresa vendedora para suministrarla […].

POTENCIA CONTRATADA.

En esta modalidad de facturación, las empresas compradoras contratan las demandas máximas que tendrán derecho a tomar en horas de punta y/o fuera de punta.[5]

APLICACIÓN DEL PROCEDIMIENTO

[5] Para más detalle, ver los anexos B que dan cuenta de los decretos tarifarios empreados.

El procedimiento fue aplicado para todas las empresas que informaron sus demandas a través del OC 3287. Se tomaron los registros de demandas máximas de todos los meses (de enero de 2004 a Diciembre de 2005) y se extrajo el promedio de las dos demandas máximas del período correspondiente. Luego, esta fue valorada según los precios óptimos calculados y comparado con lo informado por la empresa.

Los resultados del análisis se indican en el punto 5.2.

5. RESULTADOS DEL ESTUDIO

En función del desarrollo metodológico explicado anteriormente, los resultados fueron los siguientes.

5.1. VALORES AJUSTADOS SEGÚN PRECIOS DE NUDO ÓPTIMOS

A continuación se indican las diferencias obtenidas luego de aplicar los precios de nudo calculados a través de la metodología antes explicada. Dichos valores, se informan inicialmente sin aplicar la corrección monetaria. Respecto de los valores calculados para la Potencia Fuera de Punta y cargos por Reactivos, estos fueron aceptados para las empresas.

Considerando lo ya dicho, la tabla 5.1ª indica las diferencias al aplicar los precios de nudo de energía en la energía de la empresa utilizada en el sistema de distribución. Mientras que la tabla 5.1b menciona el valor para la potencia.

Cuadro 5.1a: Valorización de energía a precio de nudo.

Empresas	Valor Empresa (s/CM)	Valor Calculado (s/CM) Efecto Precio	Diferencias (s/CM) Efecto Precio
	Energía (1)	Energía (2)	Energía (2-1)
Emelari	5,173,715,321.53	5,169,826,820.81	-3,888,500.72
Eliqsa	8,609,198,510.32	8,597,906,979.87	-11,291,530.45
Elecda	14,478,376,391.72	14,410,231,489.72	-68,144,902.00
Emelat	14,042,659,054.91	13,996,676,154.41	-45,982,900.50
Emec	No Informa	No Informa	No Informa
Chilquinta	46,768,773,489.10	46,646,572,669.91	-122,200,819.19
Conafe	43,333,902,876.00	43,307,311,257.06	-26,591,618.94
Emelca	337,052,918.35	336,529,349.06	-523,569.30
Litoral*	1,760,710,368.20	1,757,784,153.43	-2,926,214.77
Chilectra	263,911,082,866.00	264,086,849,964.98	175,767,098.98
Rio Maipo	No Informa	No Informa	No Informa
EEC	1,359,214,815.00	1,320,938,452.29	-38,276,362.71
Til Til	254,867,236.00	254,867,236.00	0.00
Eepa	4,631,972,786.00	4,631,022,177.74	-950,608.26
Luz Andes	182,914,048.00	181,652,054.06	-1,261,993.94
Pirque	No Informa	No Informa	No Informa
Emelectric	24,069,308,193.27	23,999,351,484.08	-69,956,709.20
CGE	147,975,694,297.30	147,846,332,132.31	-129,362,164.99
Emelpar	No Informa	No Informa	No Informa
Coopersol	No Informa	No Informa	No Informa
Coopelan	1,261,126,312.00	1,260,476,485.36	-649,826.64
Frontel	19,001,868,352.10	18,998,155,692.07	-3,712,660.03
Saesa	46,008,928,744.00	45,522,004,808.06	-486,923,935.94
Edelaysen	4,476,505,915.00	4,445,208,796.40	-31,297,118.60
Edelmag*[1]	5,556,253,581.00	5,552,872,796.98	-3,380,784.02
Codiner*	1,224,052,770.00	1,224,052,770.00	0.00
Elecoop	1,422,770,568.00	1,422,808,359.38	37,791.38
Edecsa	1,047,383,600.29	1,006,557,777.48	-40,825,822.81
CEC	1,835,997,951.63	1,835,997,951.63	0.00
Emetal	2,035,471,327.46	1,994,155,588.55	-41,315,738.91
Luzlinares	1,792,298,554.00	1,777,184,723.88	-15,113,830.12
LuzParral	1,028,151,945.00	1,027,638,890.64	-513,054.36
Coopelec	2,465,760,155.00	2,460,320,836.63	-5,439,318.37
Coelcha	694,034,741.64	688,814,201.15	-5,220,540.49
Socoepa*	609,875,914.00	609,875,914.00	0.00
Cooprel	792,406,587.00	794,281,716.67	1,875,129.67
Creo	3,105,345,571.00	3,104,851,709.94	-493,861.06

Cuadro 5.1b: Valorización de potencia a precio de nudo.

Empresas	Valor Empresa (s/CM)	Valor Calculado (s/CM) Efecto Precio	Diferencias (s/CM) Efecto Precio
	Potencia (1)	Potencia (2)	Potencia (2-1)
Emelari	2,501,280,581.17	2,500,765,316.79	-515,264.38
Eliqsa	4,267,396,123.62	4,258,967,764.31	-8,428,359.31
Elecda	6,599,392,150.16	6,524,962,908.36	-74,429,241.80
Emelat	4,089,317,317.84	3,953,013,140.53	-136,304,177.32
Emec	No Informa	No Informa	No Informa
Chilquinta	19,393,178,295.82	19,055,986,064.02	-337,192,231.80
Conafe	17,057,514,127.00	17,034,580,964.78	-22,933,162.22
Emelca	107,948,147.18	104,984,898.39	-2,963,248.79
Litoral*	1,336,904,998.82	1,328,331,759.56	-8,573,239.26
Chilectra	111,741,883,259.00	110,577,685,101.92	-1,164,198,157.08
Rio Maipo	No Informa	No Informa	No Informa
EEC	670,124,078.00	619,664,674.30	-50,459,403.70
Til Til	84,962,791.00	84,962,791.00	0.00
Eepa	2,162,473,823.00	2,162,157,845.96	-315,977.04
Luz Andes	267,241,695.00	254,906,958.70	-12,334,736.30
Pirque	No Informa	No Informa	No Informa
Emelectric	8,883,295,573.91	8,792,067,328.61	-91,228,245.30
CGE	55,687,068,770.34	55,463,120,985.80	-223,947,784.55
Emelpar	No Informa	No Informa	No Informa
Coopersol	No Informa	No Informa	No Informa
Coopelan	390,921,578.00	390,945,840.62	24,262.62
Frontel	9,180,782,119.90	9,171,249,387.73	-9,532,732.17
Saesa	17,325,852,830.00	16,933,919,441.73	-391,933,388.27
Edelaysen	1,816,254,021.00	1,822,877,703.31	6,623,682.31
Edelmag*[1]	2,996,104,216.00	2,996,095,933.49	-8,282.51
Codiner*	334,679,152.00	334,679,152.00	0.00
Elecoop	349,028,514.00	348,721,847.11	-306,666.89
Edecsa	303,582,858.64	287,761,370.66	-15,821,487.98
CEC	327,608,177.36	327,608,177.36	0.00
Emetal	671,302,427.18	625,551,042.66	-45,751,384.52
Luzlinares	565,103,128.00	558,774,945.30	-6,328,182.70
LuzParral	312,557,748.00	311,775,742.41	-782,005.59
Coopelec	1,142,151,090.00	1,092,359,621.07	-49,791,468.93
Coelcha	212,074,478.62	209,607,473.27	-2,467,005.35
Socoepa*	200,534,397.00	200,534,397.00	0.00
Cooprel	445,225,693.00	423,076,027.18	-22,149,665.82
Creo	1,439,717,957.00	1,435,510,207.48	-4,207,749.52

5.2. VALORES AJUSTADOS SEGÚN ANÁLISIS DE COMPRA

De acuerdo al procedimiento descrito en 4.2, sólo se realizaron ajustes en la potencia facturada en hora de punta, la cual fue informada por las propias empresas mediante el oficio 3287. Así, los valores de potencia fueron revisados y corregidos, siendo los siguientes los ajustes correspondientes:

Cuadro 5.2a: Valores Físicos de Potencia en HP informados y calculados.

Empresas	Potencia Informada	Potencia Calculada	Diferencia	Diferencia Aceptada
Emelari	468,859	468,859	-0.212	-0.21
Eliqsa	819,344	819,344	0.244	0.00
Elecda	1,335,683	1,438,151	102,468	0.00
Emelat	685,855	685,838	-17	-16.50
Emec				0.00
Chilquinta	3,511,300	3,566,959	55,659	0.00
Conafe	2,995,876	3,029,743	33,866	0.00
Emelca	22,165	11,465	-10,700	-10,700.00
Litoral*	189,152	186,329	-2,823	-2,822.66
Chilectra	19,628,223	19,628,222	-1	0
Rio Maipo				
EEC	104,279	108,131	3,852	0.00
Til Til	21,961			0.00
Eepa	428,860	430,436	1,576	0*
Luz Andes	32,373	31,408	-966	-965.50
Pirque				
Emelectric	1,396,720	1,442,923	46,203	0.00
CGE	10,561,336	10,615,654	54,317	0.00
Emelpar				
Coopersol				
Coopelan	102,932	98,546	-4,386	-4,385.99
Frontel	1,342,248		0	0.00
Saesa	2,761,946		0	0.00
Edelaysen	221,426		0	0.00
Edelmag	459,560	447,401	-12,159	-12,158.87
Codiner*	79,750	81,071	1,321	0.00
Elecoop	52,929	52,929	0	0.00
Edecsa	39,715	39,383	-332	-331.95
CEC	59,682	61,220	1,538	0.00
Emetal	120,626	120,626	0	0.00
Luzlinares	98,886	99,696	810	0.00
LuzParral	65,319	65,495	176	0.00
Coopelec	198,321	205,096	6,774	0.00
Coelcha	42,258	42,258	0	0.00
Socoepa*	48,822	48,822	0	0.00
Cooprel	61,489	61,502	13	0.00
Creo	204,076		0	0.00

Los ajustes indicados fueron valorados subestación por subestación, mes a mes, de acuerdo a los precios de nudo óptimos calculados, siendo los resultados, los siguientes:

Cuadro 5.2b: Valorización de la Potencia en HP.

Empresas	Valores Físico Rechazados	
	Potencia s/CM	Potencia c/CM
Emelari	-998.05	-887.53
Eliqsa	0.00	0.00
Elecda	0.00	0.00
Emelat	-79,032,467.42	-80,843,694.32
Emec	No Informa	No Informa
Chilquinta	0.00	0.00
Conafe	0.00	0.00
Emelca	-17,425,987.06	-17,095,728.47
Litoral*	-19,663,734.17	-20,460,236.93
Chilectra	0.00	0.00
Rio Maipo	No Informa	No Informa
EEC	0.00	0.00
Til Til	0.00	0.00
Eepa	432,748.49	-152,291.92
Luz Andes	-7,645,150.73	-7,728,502.82
Pirque	No Informa	No Informa
Emelectric	0.00	0.00
CGE	0.00	0.00
Emelpar	No Informa	No Informa
Coopersol	No Informa	No Informa
Coopelan	-16,556,018.56	-17,005,477.33
Frontel	0.00	0.00
Saesa	0.00	0.00
Edelaysen	0.00	0.00
Edelmag*[1]	-79,922,574.12	-81,713,296.27
Codiner*	0.00	0.00
Elecoop	0.00	0.00
Edecsa	-2,512,881.07	-2,656,562.14
CEC	0.00	0.00
Emetal	0.00	0.00
Luzlinares	0.00	0.00
LuzParral	0.00	0.00
Coopelec	0.00	0.00
Coelcha	0.00	0.00
Socoepa*	0.00	0.00
Cooprel	-21,588.10	-24,676.26
Creo	0.00	0.00

Los valores indicados en el cuadro 5.2b, corresponden a la diferencia entre la valorización con efecto precio, que es la valorización de la potencia informada por la empresa en el Sistema de Cuentas a precio de nudo óptimo, y la valorización por efecto de análisis físico, que es la valorización de la potencia calculada a partir de los datos entregados por la empresa en el OC3287 a precio de nudo óptimo.

La siguiente página indica los valores totales respecto del análisis de Precio de Nudo para Energía y Potencia, así como las correcciones monetarias, para los efectos por análisis de precio y de efecto físico.

Cuadro 5.1e: Valorización total año 2005, considerando Precios de Nudo y Corrección Monetaria.

Empresas	Compra Informado Resumen Anual	Resumen Efecto Precio c/CM (Considerando Energía y Potencia)	Resumen Efecto Físico c/CM (Considerando Energía y Potencia)	Ajuste Final c/CM (Efecto Precio más Efecto Físico)	Valor Ajuste Final
Emelari	7,847,503,831.34	-4,403,814.56	-887.53	-4,404,702.09	7,843,099,129.25
Eliqsa	13,170,587,392.45	-19,985,998.54	0.00	-19,985,998.54	13,150,601,393.91
Elecda	21,544,102,354.72	-144,962,611.22	0.00	-144,962,611.22	21,399,139,743.50
Emelat	18,495,149,648.97	-186,159,799.22	-80,843,694.32	-267,003,493.54	18,228,146,155.43
Emec	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
Chilquinta	68,507,527,886.67	-469,305,826.37	0.00	-469,305,826.37	68,038,222,060.30
Conafe	66,371,552,085.75	-50,922,243.98	0.00	-50,922,243.98	66,320,629,841.77
Emelca	456,261,197.00	-3,575,469.42	-17,095,728.47	-20,671,197.89	435,589,999.11
Litoral*	3,430,630,292.31	-11,750,063.04	-20,460,236.93	-32,210,299.97	3,398,419,992.34
Chilectra	384,377,477,813.00	-1,013,191,249.16	0.00	-1,013,191,249.16	383,364,286,563.85
Rio Maipo	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
EEC	2,112,526,405.63	-90,793,910.06	0.00	-90,793,910.06	2,021,732,495.57
Til Til	380,842,058.00	0.00	0.00	0.00	380,842,058.00
Eepa	6,928,538,309.00	-1,275,427.50	-152,291.92	-1,427,719.43	6,927,110,589.57
Luz Andes	466,032,709.42	-13,880,970.98	-7,728,502.82	-21,609,473.80	444,423,235.62
Pirque	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
Emelectric	33,709,888,833.21	-163,603,685.26	0.00	-163,603,685.26	33,546,285,147.95
CGE	210,625,637,731.00	-363,948,014.51	0.00	-363,948,014.51	210,261,689,716.49
Emelpar	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
Coopersol	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
Coopelan	1,688,012,146.00	-625,564.03	-17,005,477.33	-17,631,041.36	1,670,381,104.64
Frontel	29,067,950,988.00	-13,482,603.91	0.00	-13,482,603.91	29,054,468,384.09
Saesa	64,681,555,898.00	-899,925,554.63	0.00	-899,925,554.63	63,781,630,343.37
Edelaysen	6,426,186,999.00	-25,645,038.45	0.00	-25,645,038.45	6,400,541,960.55
Edelmag*[1]	8,742,783,816.00	-3,442,577.93	-81,713,296.27	-85,155,874.20	8,657,627,941.80
Codiner*	1,599,949,224.00	0.00	0.00	0.00	1,599,949,224.00
Elecoop	1,975,321,276.70	-278,557.00	0.00	-278,557.00	1,975,042,719.70
Edecsa	1,484,745,416.65	-57,801,867.19	-2,656,562.14	-60,458,429.32	1,424,286,987.32
CEC	2,215,348,326.00	0.00	0.00	-7,000.00	2,215,341,326.00
Emetal	2,765,964,382.19	-88,895,985.25	0.00	-88,895,985.25	2,677,068,396.94
Luzlinares	2,578,801,082.82	-22,127,350.34	0.00	-22,127,350.34	2,556,673,732.48
LuzParral	1,474,647,794.51	-1,328,657.26	0.00	-1,328,657.26	1,473,319,137.26
Coopelec	3,696,179,801.00	-56,574,147.79	0.00	-56,574,148.79	3,639,605,652.21
Coelcha	932,468,628.23	-7,841,631.36	0.00	-7,841,631.36	924,626,996.88
Socoepa*	813,115,029.00	0.00	0.00	0.00	813,115,029.00
Cooprel	1,293,728,014.00	-20,796,609.75	-24,676.26	-20,821,286.01	1,272,906,727.99
Creo	4,734,204,756.00	-4,809,751.18	0.00	-4,809,751.18	4,729,395,004.82
	TOTAL			-3,969,023,334.88	970,626,198,791.71

Los valores informados, están actualizados al 31 de diciembre de 2005, de acuerdo a los factores de corrección monetaria respectivos.

6. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El análisis llevado a cabo para el desarrollo del estudio, tuvo ribetes bastante complejos, en particular por la cantidad de modificaciones a los precios establecidos. Sin embargo ello permitió detectar que la mayoría de las empresas declaran de manera correcta sus costos por concepto de compra de energía y de potencia.

Respecto de la potencia informada, considerando que cada empresa elabora su metodología para cuantificar y valorar la compra de energía y de potencia, respetando lo indicado en los decretos tarifarios, es importante destacar que la mayoría de los casos, la información estaba referenciada de manera correcta, así como informada de manera específica.

La recomendación de costos para las empresas de distribución durante el año 2005, pasa entonces por tomar en consideración tanto el análisis de precio de nudo, como el análisis físico de la potencia. En función de esto será un aporte el hecho de que se realizaran ciertas modificaciones al SC de la SEC, a fin de que la información que la empresa entregue permita efectuar los análisis sin tener que recurrir a solicitudes de información adicionales, lo que se adhiere a la información que se necesitará para determinar de manera más específica y particular (prácticamente un caso a caso) las pérdidas de subtransmisión.

A continuación se resumen los costos finales recomendados, además de los ajustes aplicados:

Cuadro 6: Valorización final Recomendada

Empresas	Compra Informado Resumen Anual	Resumen Efecto Precio c/CM (Considerando Energía y Potencia)	Resumen Efecto Físico c/CM (Considerando Energía y Potencia)	Ajuste Final c/CM (Efecto Precio más Efecto Físico)	Valor Ajuste Final
Emelari	7,847,503,831.34	-4,403,814.56	-887.53	-4,404,702.09	7,843,099,129.25
Eliqsa	13,170,587,392.45	-19,985,998.54	0.00	-19,985,998.54	13,150,601,393.91
Elecda	21,544,102,354.72	-144,962,611.22	0.00	-144,962,611.22	21,399,139,743.50
Emelat	18,495,149,648.97	-186,159,799.22	-80,843,694.32	-267,003,493.54	18,228,146,155.43
Emec	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
Chilquinta	68,507,527,886.67	-469,305,826.37	0.00	-469,305,826.37	68,038,222,060.30
Conafe	66,371,552,085.75	-50,922,243.98	0.00	-50,922,243.98	66,320,629,841.77
Emelca	456,261,197.00	-3,575,469.42	-17,095,728.47	-20,671,197.89	435,589,999.11
Litoral*	3,430,630,292.31	-11,750,063.04	-20,460,236.93	-32,210,299.97	3,398,419,992.34
Chilectra	384,377,477,813.00	-1,013,191,249.16	0.00	-1,013,191,249.16	383,364,286,563.85
Rio Maipo	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
EEC	2,112,526,405.63	-90,793,910.06	0.00	-90,793,910.06	2,021,732,495.57
Til Til	380,842,058.00	0.00	0.00	0.00	380,842,058.00
Eepa	6,928,538,309.00	-1,275,427.50	-152,291.92	-1,427,719.43	6,927,110,589.57
Luz Andes	466,032,709.42	-13,880,970.98	-7,728,502.82	-21,609,473.80	444,423,235.62
Pirque	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
Emelectric	33,709,888,833.21	-163,603,685.26	0.00	-163,603,685.26	33,546,285,147.95
CGE	210,625,637,731.00	-363,948,014.51	0.00	-363,948,014.51	210,261,689,716.49
Emelpar	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
Coopersol	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa	No Informa
Coopelan	1,688,012,146.00	-625,564.03	-17,005,477.33	-17,631,041.36	1,670,381,104.64
Frontel	29,067,950,988.00	-13,482,603.91	0.00	-13,482,603.91	29,054,468,384.09
Saesa	64,681,555,898.00	-899,925,554.63	0.00	-899,925,554.63	63,781,630,343.37
Edelaysen	6,426,186,999.00	-25,645,038.45	0.00	-25,645,038.45	6,400,541,960.55
Edelmag*[1]	8,742,783,816.00	-3,442,577.93	-81,713,296.27	-85,155,874.20	8,657,627,941.80
Codiner*	1,599,949,224.00	0.00	0.00	0.00	1,599,949,224.00
Elecoop	1,975,321,276.70	-278,557.00	0.00	-278,557.00	1,975,042,719.70
Edecsa	1,484,745,416.65	-57,801,867.19	-2,656,562.14	-60,458,429.32	1,424,286,987.32
CEC	2,215,348,326.00	0.00	0.00	-7,000.00	2,215,341,326.00
Emetal	2,765,964,382.19	-88,895,985.25	0.00	-88,895,985.25	2,677,068,396.94
Luzlinares	2,578,801,082.82	-22,127,350.34	0.00	-22,127,350.34	2,556,673,732.48
LuzParral	1,474,647,794.51	-1,328,657.26	0.00	-1,328,657.26	1,473,319,137.26
Coopelec	3,696,179,801.00	-56,574,147.79	0.00	-56,574,148.79	3,639,605,652.21
Coelcha	932,468,628.23	-7,841,631.36	0.00	-7,841,631.36	924,626,996.88
Socoepa*	813,115,029.00	0.00	0.00	0.00	813,115,029.00
Cooprel	1,293,728,014.00	-20,796,609.75	-24,676.26	-20,821,286.01	1,272,906,727.99
Creo	4,734,204,756.00	-4,809,751.18	0.00	-4,809,751.18	4,729,395,004.82
	TOTAL			-3,969,023,334.88	970,626,198,791.71

7. ANEXO A: SUGERENCIAS AL SISTEMA DE CUENTAS

En general el sistema de cuentas ha aportado, hasta este momento, la mayoría de la información necesaria para revisar los costos de explotación de las empresas de distribución. Sin embargo, una parte de esta información se ha debido solicitar a las empresas de electricidad respectiva, producto de que parte de ésta no se encuentra en dicho sistema, lo que dificulta por ende la revisión de la información.

Entre esta información que falta, se cuenta la siguiente:

- Pérdidas de líneas de subtransmisión
- Compras de Potencia en Hora de Punta
- Compra de Potencia en Hora Fuera de Punta
- Valorización de la Energía, de la Potencia de Hora de Punta, de la Potencia en Hora Fuera de Punta y de los Reactivos de Distribución, con corrección monetaria
- Modificaciones a la ley eléctrica

PÉRDIDAS DE LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN

Será necesario que en el próximo sistema de cuentas, se solicite a las empresas la siguiente información:

- Línea
- Largo de la línea
- Nivel de tensión
- Tipo de conductor (Cobre, Aluminio, Acero, Aleación, etc)
- Sección del conductor
- Resistencia (Modelada)
- Reactancia inductiva (Modelada)
- Reactancia Capacitiva (Modelada)
- Capacidad máxima del conductor

Toda esta información, entregada por cada línea de subtransmisión o alimentador que tenga la empresa, o que ocupe para ingresar energía a su sistema de distribución. Así también, será necesario que las empresas indiquen la manera que ocupan para referenciar las pérdidas de potencia encada conductor.

COMPRA DE POTENCIA EN HORAS DE PUNTA (HP) Y EN HORAS FUERA DE PUNTA (HFP)

En este aspecto, considerando la información solicitada a través del OC 3868, se solicitará la información que permita modelar la compra de potencia en hora de punta, a través del mismo cuadro ocupado para la solicitud de información con el Oficio antes mencionado.

El cuadro con la solicitud de información deberá contener, por tanto, lo siguiente:

- Identificación del Proveedor,
- Año (considerando las demandas producidas el año anterior al que se está estudiando, p.e. si se estudia el año 2005, las demandas serán desde enero de 2004 hasta diciembre de 2005),
- Mes,
- Subestación Primaria,
- Alimentador de Distribución (en caso que aplique),
- Nombre subestación Troncal o Principal asociada, y
- Demanda Integrada Mensual en HP y HFP (diferenciando las condiciones de compra que establecen los decretos, es decir, si es potencia contratada o leída, tiene medidores propios, compra en una misma subestación principal para varias subestaciones primarias de distribución, etc)

Esta información se solicitará para subestaciones primarias y principales.

Ahora bien, respecto de la demanda en hora fuera de punta, será necesario que las empresas indiquen en la hoja "PHP y Reac de distrib" la demanda referida a la entrada a la zona de distribución, así como el precio al que la están comprando (el cual, como dice el decreto, será acordado entre el proveedor y la empresa), de manera que se puedan reconstruir las compras realizadas por las empresas.

MODIFICACIONES A LA LEY ELÉCTRICA

Producto de las modificaciones a la ley eléctrica, a través de las leyes cortas I y II, se deberán efectuar modificaciones en el SC, particularmente para referir las licitaciones de suministro y el precio que se acuerde.

Estas antecedentes deberán ser evaluados prácticamente en un caso a caso, ya que se dan variadas situaciones que podrían generar diferencias en los precios, particularmente, por:

- la inclusión de energías renovables con venta directa a clientes libres (dentro de la zona de concesión) lo que obligará el pago de peajes por uso de líneas,
- reducción de consumos,
- aumento de consumos,
- generación distribuida,
- etc.

Por ello, se sugiere que el cambio o la modificación del sistema de cuentas sea sustancial y mayoritario, pasando de ser un sistema plano a uno de características tridimensionales.

VALORIZACIONES CON CORRECCIÓN MONETARIA

Será bueno incorporar una planilla en la que se indique con detalle la valorización de cada ítem de Compra, con corrección monetaria, lo que implica que la empresa, quizás en la planilla de resumen anual, indique los siguientes antecedentes aplicando la mencionada corrección a fin de llevar el número final al 31 de diciembre del año de análisis. Los antecedentes son:

- Valorización de la Energía,
- Valorización de la Potencia de Hora de Punta,
- Valorización de la Potencia en Hora Fuera de Punta y
- Valorización de los Reactivos de Distribución.

REEMPLAZO DEL SISTEMA DE CUENTAS

Junto con lo anterior, sería recomendable que el sistema de cuentas actual, fuera modificado de manera más radical, quizás armando un sistema que permita el ingreso de la información de manera más amigable, más eficiente y de una forma más expedita.

Así también, las modificaciones responden a una mejor consulta y revisión de los antecedentes, ubicar la información requerida en el menor tiempo posible, hacer requerimientos adicionales, etc. Para ello, contar con un sistema de información de características tridimensionales lograría resultados interesantes, tanto en colocar la información, como en revisar la información.

Un sistema de información que se ajusta a estas características, es el llamado o conocido por algunos como "***Business Inteligente***" el cual, entre otras cosas, permite reducir costos de operación, administrar y controlar mejor los proyectos, tomar decisiones en tiempo real.

Esta plataforma, está basada en un concepto tridimensional de información, la cual puede tomar características como las de un cubo, lo que permite obtener información para llegar a un mismo punto, a través de varios medios. De esta forma se pueden visualizar datos reales de la empresa y contrastar, entre otras cosas, compras con ventas, para un mes específico. Así también, se pueden obtener reportes comparativos entre los antecedentes de un punto de la empresa con otro de características similares, sumándole a esto, la posibilidad de evaluarlo de distintas maneras y obtener información adicional para cada una de ellas.

8. ANEXO B: INCONSISTENCIAS EN LA INFORMACIÓN ENTREGADA

A. OBJETIVOS

Esta actividad, principalmente encierra la realización de dos objetivos específicos:

- Realizar una revisión preliminar de la información entregada al Consultor; lo que implica revisar los Ingresos y Costos de Explotación, los cuales vienen contenidos en Sistemas de Cuentas entregado a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) por las Empresas Concesionarias del Servicios Público de Electricidad.

- Detectar aspectos de la información que falten o que hayan sido mal entregados, a fin de que la SEC pueda hacer los requerimientos necesarios a fin de que las empresas aclaren o corrijan lo informado.

B. REVISIÓN PRELIMINAR DE INFORMACIÓN

Se ha llevado a cavo un análisis de la información entregada por cada una de las empresas distribuidoras. Esta revisión se ha dirigido principalmente a la información que es necesaria para cumplir con los objetivos del estudio de Compras de Energía y Potencia para el año 2005.

El análisis se ejecutó minuciosamente en cada una de las empresas distribuidoras; en todos los meses del año, en cada una de las hojas y planillas donde las empresas ingresaron información. La revisión es a nivel preliminar, es decir, se apuntó a la revisión específica de ciertas hojas las cuales se mencionan a continuación:

Ingresos de Explotación

- Hoja FIS2

Costos de Explotación

- Hoja Valor Electricidad para SD
- Hoja Compras de la Empresa
- Hoja PFP y Reac. En Distribución
- Hoja NAT1
- Hoja GNNDEL

Se indica a continuación un detalle de la información faltante y de aquella que es inconsistente.

C. ANÁLISIS DE LA INFORMACIÓN EN LAS EMPRESAS

C.1 Empresa Nº 10. EMELCA

En esta empresa faltan los datos de la hoja FIS2 correspondiente a los Ingresos de Explotación. Esto sucede en todos los meses del año 2005.

C.2 Empresa Nº 10. CHILECTRA

Entrega detalle de compras de potencia fuera de punta en la hoja "Valor Electricidad para SD" y no en la hoja que corresponde que es "PFP y Reac de Distrib".

C.3 Empresa Nº 19. EMELPAR

No hay información entregada correspondiente a esta empresa, es decir, no fueron entregados los Ingresos de Explotación y Sistemas de Cuentas de EMELPAR. Normalmente no entrega información. Esto impide un análisis en esta empresa.

C.4 Empresa Nº 20. COOPERSOL

No hay información entregada correspondiente a esta empresa, es decir, no fueron entregados los Ingresos de Explotación y Sistemas de Cuentas de COOPERSOL. No entrega información. Esto impide un análisis en esta empresa.

C.5 Empresa Nº 22. FRONTEL

Error simple en la información ingresada en la hoja FIS2, la cual arroja un error al extraerla hacia otra planilla. El error es fácilmente rectificado por el Consultor.

En el Oficio 3287, no informa la potencia del año 2004. Cuando se trata de hacer una comparación con la informada en el estudio del año anterior, para el mismo año, las subestaciones informadas, y algunos montos, no corresponden con el año 2005.

C.6 Empresa Nº 23. SAESA

Error simple en la información ingresada en la hoja FIS2, la cual arroja un error al extraerla hacia otra planilla. El error es fácilmente rectificado por el Consultor.

En el Oficio 3287, no informa la potencia del año 2004. Cuando se trata de hacer una comparación con la informada en el estudio del año anterior, para el mismo año, las subestaciones informadas, y algunos montos, no corresponden con el año 2005.

C.7 Empresa Nº 24. EDELAYSEN

Error simple en la información ingresada en la hoja FIS2, la cual arroja un error al extraerla hacia otra planilla. El error es fácilmente rectificado por el Consultor.

En el Oficio 3287, no informa la potencia del año 2004. Cuando se trata de hacer una comparación con la informada en el estudio del año anterior, para el mismo año, las subestaciones informadas, y algunos montos, no corresponden con el año 2005.

C.8 Empresa Nº 26. CODINER

En los datos que esta empresa entrega, falta información de la hoja FIS2 en todos los meses del año. Solo fue llenada la hoja FIS. Así también, no se indican de manera específica desde dónde se realizaron los retiros de electricidad, sólo se indica CDEC-SIC.

C.9 Empresa Nº 29. CEC

No tiene datos en la hoja FIS2.

C.10 Empresa Nº 35. SOCOEPA

No se indican de manera específica desde dónde se realizaron los retiros de electricidad, sólo se indica CDEC-SIC.

C.11 Empresa Nº 39. CREO

Error simple en la información ingresada en la hoja FIS2, la cual arroja un error al extraerla hacia otra planilla. El error es fácilmente rectificado por el Consultor.

En el Oficio 3287, no informa la potencia del año 2004. Cuando se trata de hacer una comparación con la informada en el estudio del año anterior, para el mismo año, las subestaciones informadas, y algunos montos, no corresponden con el año 2005.

CONCLUSIÓN

Para el análisis de las empresas, se consideró la revisión de la información entregada. En el caso de los datos faltantes, se trató de limpiar la información y trabajar con ella, a fin de no tener errores interpretativos. En otros casos, se aceptó lo informado por la empresa, específicamente en aquellas que informaron integrado al SIC, como son las empresas CODINER y SOCOEPA. Las empresas pertenecientes al grupo SAESA (FRONTEL, SAESA, EDELAYSEN y CREO) un análisis profundo en cada una de las distribuidoras. Al no ser proporcionada la información antes mencionada, puede resultar en un análisis no coherente en cada una empresas distribuidoras.

Por otro lado, la información para calcular la potencia facturada, no fue entregada por la mayoría de las empresas, por lo que será importante cuando dicha solicitud se incorpore específicamente al sistema de cuentas de la empresa.

Finalmente, puede destacarse que a medida que se vaya analizando más la información; se puede ir encontrando información incompleta en los Ingresos de Explotación y Sistemas de Cuentas de cada una de las empresas presentes en el estudio.

9. ANEXO C: DECRETOS DE PRECIOS DE NUDO

Decreto del 29 de octubre de 2004

Octubre de 2004

Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción

SUBSECRETARIA DE ECONOMIA, FOMENTO Y RECONSTRUCCION

FIJA PRECIOS DE NUDO PARA SUMINISTROS DE ELECTRICIDAD

Núm. 270.- Santiago, 29 de octubre de 2004.- Visto: Lo dispuesto en el artículo 103 del DFL N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería; y lo informado por la Comisión Nacional de Energía, en sus Oficios ORD. CNE N° 1290, de fecha 15 de octubre de 2004, ORD. CNE N° 1333 de fecha 26 de octubre de 2004 y ORD. CNE N° 1359 de fecha 29 de octubre de 2004.

Decreto:

Artículo uno: Fíjanse los siguientes precios de nudo, sus fórmulas de indexación y las condiciones de aplicación de los mismos, para los suministros de electricidad a que se refiere el número 3 del artículo 90° del DFL N° 1, de 1982, de Minería, modificado mediante ley 19.940 del 13 de marzo de 2004, que se efectúen desde las subestaciones de generación-transporte que se señalan. Estos precios podrán ser aplicados a más tardar dentro de tercer día hábil siguiente a la fecha de la publicación de este Decreto. No obstante, los nuevos precios de nudo entrarán en vigencia a contar del 1° de noviembre de 2004, conforme a lo dispuesto en el artículo 103° del DFL N° 1, de 1982, modificado por la ley antes mencionada.

1 PRECIOS DE NUDO

1.1 Precios base de nudo en subestaciones troncales.

A continuación se detallan los precios base por potencia de punta y por energía que se aplicarán a los suministros servidos en las subestaciones denominadas troncales, y para los niveles de tensión que se indican.

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Troncal	Tensión (KV)	Precio Base de la Potencia de punta ($/KW/mes)	Precio Base de la Energía ($/KWh)	Potencia de Influencia (MW)
Arica	110	3.700,31	20,445	5
Pozo Almonte	220	4.042,99	22,284	45
Parinacota	220	4.321,28	22,873	45
Cóndores	220	4.101,76	22,393	45
Tarapacá	220	3.992,43	22,022	45
Lagunas	220	3.979,90	21,950	45
Crucero-Encuentro	220	3.713,71	20,610	10
Central Atacama	220	3.634,20	20,076	45
Chacaya	220	3.423,32	19,099	45
Capricornio	220	3.524,87	19,643	45
Mantos Blancos	220	3.549,07	19,773	45
Mejillones	220	3.418,56	19,072	10
Antofagasta	110	3.571,54	19,913	5
Esmeralda	220	3.703,34	20,414	45

Sistema Interconectado Central

Subestación Troncal	Tensión (KV)	Precio Base de la Potencia de punta ($/KW/mes)	Precio Base de la Energía ($/KWh)	Potencia de Influencia (MW)
Diego de Almagro	220	3.892,90	21,985	100
Carrera Pinto	220	3.960,15	22,184	100
Cardones	220	3.975,18	22,246	100
Maitencillo	220	3.816,62	21,319	100
Pan de Azúcar	220	3.878,24	21,646	100
Quillota	220	3.660,70	19,356	60
Polpaico	220	3.757,26	19,445	40
Cerro Navia	220	3.836,16	20,217	40
Alto Jahuel	220	3.720,44	19,135	40
Rancagua	154	3.828,65	19,863	40
San Fernando	154	3.696,02	19,780	20
Itahue	154	3.608,47	19,114	20
Parral	154	3.617,49	19,282	20
Ancoa	220	3.505,52	17,850	20
Charrúa	220	3.518,30	18,111	20
Concepción	220	3.692,26	19,370	150
San Vicente	154	3.739,23	19,122	150
Temuco	220	4.167,40	21,688	20
Valdivia	220	4.163,24	21,615	20
Puerto Montt	220	4.161,99	21,628	20
Pugueñún	110	5.814,30	30,215	3

Sistema Coyhaique

Subestación Troncal	Tensión (KV)	Precio Base de la Potencia de punta ($/KW/mes)	Precio Base de la Energía ($/KWh)	Potencia de Influencia (MW)
Coyhaique	33	6.066,00	34,737	4

Sistema Punta Arenas

Subestación Troncal	Tensión (KV)	Precio Base de la Potencia de punta ($/KW/mes)	Precio Base de la Energía ($/KWh)	Potencia de Influencia (MW)
Tres Puentes	66	6.056,80	25,038	18

Sistema Puerto Natales

Subestación Troncal	Tensión (KV)	Precio Base de la Potencia de punta ($/KW/mes)	Precio Base de la Energía ($/KWh)	Potencia de Influencia (MW)
Puerto Natales	13,2	6.056,80	37,593	1

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Troncal	Tensión (KV)	Precio Base de la Potencia de punta ($/KW/mes)	Precio Base de la Energía ($/KWh)	Potencia de Influencia (MW)
Puerto Porvenir	23	7.417,96	33,271	1

Los precios de nudo en las subestaciones de centrales generadoras cuya potencia instalada supere la potencia de influencia de la subestación troncal más cercana, serán iguales a los precios en dicha subestación troncal para el mismo nivel de tensión. Estas subestaciones de centrales generadoras, en conjunto con las subestaciones troncales, se denominarán subestaciones principales. Los precios de nudo para las subestaciones principales, en otros niveles de tensión, y para el resto de las subestaciones de generación-transporte, incluidas las subestaciones de centrales generadoras no principales, serán iguales a los que se determinen según lo señalado en 1.2.

1.2 Precios base de nudo en subestaciones principales en niveles de tensión diferentes a los señalados en 1.1 y en subestaciones no principales.

Los precios de nudo en subestaciones principales en niveles de tensión diferentes a los señalados en 1.1 y en subestaciones no principales, incluidas las subestaciones primarias de distribución, se determinarán incrementando los precios de la energía y de la potencia de punta de la subestación principal que corresponda conforme se establece en 2.1, en los cargos por concepto de transformación y de transporte que resulten de la aplicación de las fórmulas siguientes, y verificando que no se exceda los límites denominados costos de conexión directa, de acuerdo con las condiciones de aplicación que se establece en 2.

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 19.19x23.44 | 3 | Pág. 2 | 25.01.2005 | 4460079-0

Cargo por concepto de transformación y transporte de energía:

$$PBEP * ((1+ CBTE / 100)*(1+ \sum_{1}^{n} (CBLE_i * km_i/100)) -1)$$

Cargo por concepto de transformación y transporte de potencia:

$$CBTP + \sum_{1}^{n} (FE*CBLP_i * km_i)$$

donde:

PBEP es el precio base de la energía en la subestación principal.
CBTE es el cargo base por transformación de energía desde el nivel de tensión en que se dispone del precio base en la subestación principal al nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo. Se expresa en (%).
CBTP es el cargo base por transformación de potencia desde el nivel de tensión en que se dispone del precio base en la subestación principal al nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo. Se expresa en ($/kW/mes).
n es el número de tramos líneas de transmisión hasta el punto en que se desea calcular el precio de nudo, para un mismo nivel de tensión.
$CBLE_i$ es el cargo base por transporte de energía, denominado CBLE, correspondiente al tramo i, expresado en (%/km).
$CBLP_i$ es el cargo base por transporte de potencia, denominado CBLP, correspondiente al tramo i, expresado en ($/kW-mes/km).
FE Parámetro de enmallamiento para ajuste de costo de inversión aplicable a tramo 'i', (p.u.).
km_i es la longitud de cada tramo i, calculada de acuerdo a lo indicado en 2.2 expresada en kilómetros.

Estos cargos permiten obtener los factores de penalización de energía y de potencia en estos nudos e incorporan todos los costos de inversión, operación, mantenimiento, y pérdidas de potencia y energía en las instalaciones. Los valores para CBTE, CBLE, CBTP, y CBLP se indican a continuación. Por definición, los precios de nudo en subestaciones primarias de distribución no incluirán cargos por transporte de energía ni cargos por transporte de potencia en niveles de tensión de distribución.

Valor de CBTE(%) desde la tensión señalada en 1.1:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Arica	0,00	0,00	2,25	4,07
Pozo Almonte	0,00	1,49	4,34	6,13
Parinacota	0,00	1,49	4,34	6,13
Cóndores	0,00	1,49	4,34	6,13
Tarapacá	0,00	1,49	4,34	6,13
Lagunas	0,00	1,49	4,34	6,13
Crucero-Encuentro	0,00	0,00	0,00	3,84
Central Atacama	0,00	1,49	4,34	6,13
Chacaya	0,00	1,49	4,34	6,13
Capricornio	0,00	1,49	4,34	6,13
Mantos Blancos	0,00	1,49	4,34	6,13
Mejillones	0,00	3,39	4,34	6,13
Antofagasta	0,00	0,00	2,86	3,24
Esmeralda	0,00	1,49	4,34	6,13

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Diego de Almagro	0,00	4,52	7,63	12,89
Carrera Pinto	0,00	4,52	7,63	12,89
Cardones	0,00	4,52	6,09	12,81
Maitencillo	0,00	4,52	7,63	13,19
Pan de Azúcar	0,00	4,26	7,38	12,25
Quillota	0,00	2,76	5,58	10,30
Polpaico	0,00	2,33	4,21	10,30
Cerro Navia	0,00	2,33	4,21	10,30
Alto Jahuel	0,00	2,33	4,21	10,30
Rancagua	0,00	4,14	4,14	9,19
San Fernando	0,00	4,14	4,14	9,19
Itahue	0,00	4,14	4,14	9,07
Parral	0,00	4,14	4,14	9,19
Ancoa	0,00	4,61	4,61	10,30
Charrúa	0,00	3,73	4,69	10,30
Concepción	0,00	2,84	4,69	10,30
San Vicente	0,00	2,84	4,69	10,30
Temuco	0,00	4,16	5,69	10,30
Valdivia	0,00	4,38	5,99	10,83
Puerto Montt	0,00	4,38	5,99	10,83
Puquehún	0,00	0,00	2,99	7,66

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Coyhaique	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Tres Puentes	0,00	0,00	0,00	4,44

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Puerto Natales	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Puerto Porvenir	0,00	0,00	0,00	0,00

Valor de CBLE %

Líneas de 220 kV	0,03 % por kilómetro
Líneas de 154 kV	0,04 % por kilómetro
Líneas de 110 kV	0,09 % por kilómetro
Líneas a menos de 100 kV y más de 30 kV	0,19 % por kilómetro
Líneas a nivel de distribución	0,29 % por kilómetro

Valor de CBTP desde la tensión señalada en 1.1:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Arica	0,00	0,00	359,30	647,14
Pozo Almonte	0,00	236,37	690,59	974,58
Parinacota	0,00	236,37	690,59	974,58
Cóndores	0,00	236,37	690,59	974,58
Tarapacá	0,00	236,37	690,59	974,58
Lagunas	0,00	236,37	690,59	974,58
Crucero-Encuentro	0,00	0,00	0,00	610,33
Central Atacama	0,00	236,37	690,59	974,58
Chacaya	0,00	236,37	690,59	974,58
Capricornio	0,00	236,37	690,59	974,58
Mantos Blancos	0,00	236,37	690,59	974,58
Mejillones	0,00	368,21	690,59	974,58
Antofagasta	0,00	0,00	453,28	514,20
Esmeralda	0,00	236,37	690,59	974,58

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Diego de Almagro	0,00	426,89	720,95	1216,53
Carrera Pinto	0,00	426,89	720,95	1216,53
Cardones	0,00	426,89	574,99	1209,23
Maitencillo	0,00	426,89	720,95	1244,87
Pan de Azúcar	0,00	402,79	697,14	1156,28
Quillota	0,00	260,26	527,51	954,22
Polpaico	0,00	220,14	396,53	954,22
Cerro Navia	0,00	220,14	396,53	954,22
Alto Jahuel	0,00	220,14	396,53	954,22
Rancagua	0,00	391,00	391,00	867,45
San Fernando	0,00	391,00	391,00	867,45
Itahue	0,00	391,00	391,00	855,65
Parral	0,00	391,00	391,00	867,45
Ancoa	0,00	435,33	435,33	954,22
Chamúa	0,00	351,67	442,12	954,22
Concepción	0,00	267,35	442,12	954,22
San Vicente	0,00	267,35	442,12	954,22
Temuco	0,00	392,07	536,99	954,22
Valdivia	0,00	414,10	566,37	1022,33
Puerto Montt	0,00	414,10	566,37	1022,33
Puquenún	0,00	0,00	294,34	753,50

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Coyhaique	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Tres Puentes	0,00	0,00	0,00	418,53

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Puerto Natales	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	a 154 KV	a 110 KV	a menos de 100 KV y más de 30 KV	a nivel de distribución
Puerto Porvenir	0,00	0,00	0,00	0,00

Valor de CBLP ($/kw/mes/km)

Sistema	en 220 KV	en 154 KV	en 110 KV	en menos de 100 KV y más de 30 KV	A nivel de Distribución
Interconectado del Norte Grande	10,73	10,95	18,24	33,58	60,34
Interconectado Central	14,13	14,50	24,33	44,14	106,40
Coyhaique	14,47	14,81	24,67	45,39	108,60
Punta Arenas	14,47	14,81	24,67	45,39	108,60
Puerto Natales	14,47	14,81	24,67	45,39	108,60
Puerto Porvenir	14,47	14,81	24,67	45,39	108,60

En aquellas subestaciones de generación-transporte no principales, con niveles de tensión inferiores a 154 kV pero ubicadas en zonas geográficas en las cuales existan líneas de 154 kV ó de 220 kV, los precios de nudo estarán adicionalmente limitados a los valores máximos que resultan de evaluar a través del procedimiento señalado en el punto 2.3 de las Condiciones de Aplicación de dicha posibilidad de suministro, denominados costos de conexión directa.

Coeficiente FE.

El valor del parámetro FE a aplicar en un tramo de línea se obtendrá de la siguiente tabla, para cada uno de los tramos de las líneas de 110 kV que se indican en el cuadro a) y que forman parte de la ruta para la determinación del precio en los puntos de inyección a distribución que se indican en el cuadro b).

El valor del parámetro FE será igual a 1,0 en los siguientes casos:

- Para el resto de las líneas de transmisión secundaria del sistema.
- Para los tramos de líneas de 110 kV que se indican en a) pero que no forman parte de la ruta que determina el precio en los puntos del cuadro b).

Cuadro a)

Línea	Factor FE
Cerro Navia – San Cristóbal 110 kV	1,707
San Cristóbal – Los Almendros 110 kV	1,707
Los Almendros – Florida 110 kV	1,707
Florida - Alto Jahuel 110 kV	1,707
Buin - Lo Espejo 110 kV	1,707
Lo Espejo – Ochagavía 110 kV	1,707
Ochagavía – Florida 110 kV	1,707
Chena - Cerro Navia 110 kV	1,707

Cuadro b)

PUNTO INYECCION A DISTRIBUCION	
S/E	ALONSO DE CORDOVA
S/E	ANDES
S/E	APOQUINDO
S/E	CISTERNA
S/E	CLUB HIPICO
S/E	FLORIDA
S/E	LA DEHESA
S/E	LA REINA
S/E	LO BOZA
S/E	LO VALLEDOR
S/E	LOS DOMINICOS
S/E	MACUL
S/E	MAIPU
S/E	PAJARITOS
S/E	QUILICURA
S/E	RECOLETA
S/E	SAN CRISTOBAL
S/E	SAN JOAQUIN
S/E	SAN JOSE
S/E	SAN PABLO
S/E	SANTA ELENA
S/E	SANTA MARTA
S/E	SANTA RAQUEL
S/E	VITACURA

1.3 Indisponibilidad de Generación y Transmisión

Las indisponibilidades aceptables de generación y de transmisión asociadas a estos precios, establecidas en la forma de horas de falla al año, se indican a continuación:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Troncal horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria horas/año	Indisponibilidad Total horas/año
Arica	3,40	0,24	1,63	5,27
Pozo Almonte	3,40	0,24	1,52	5,16
Parinacota	3,40	0,24	1,52	5,16
Cóndores	3,40	0,24	1,52	5,16
Tarapacá	3,40	0,24	1,52	5,16
Lagunas	3,40	0,24	1,52	5,16
Crucero-Encuentro	3,40	0,24	0,00	3,64
Central Atacama	3,40	0,24	1,52	5,16
Chacaya	3,40	0,24	1,52	5,16
Capricornio	3,40	0,24	1,52	5,16
Mantos Blancos	3,40	0,24	1,52	5,16
Mejillones	3,40	0,24	0,00	3,64
Antofagasta	3,40	0,24	1,70	5,34
Esmeralda	3,40	0,24	1,52	5,16

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Troncal horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria horas/año	Indisponibilidad Total horas/año
Diego de Almagro	1,90	1,63	7,50	11,03
Carrera Pinto	1,90	1,63	7,50	11,03
Cardones	1,90	1,63	7,20	10,73
Maitencillo	1,90	1,63	5,50	9,03
Pan de Azúcar	1,90	1,63	5,62	9,15
Quillota	1,90	1,63	3,82	7,35
Polpaico	1,90	1,63	3,56	7,09
Cerro Navia Sistema Enmallado(*)	1,90	1,63	0,10	3,63
Alto Jahuel Sistema Enmallado(*)	1,90	1,63	0,10	3,63
Cerro Navia	1,90	1,63	3,56	7,09
Alto Jahuel	1,90	1,63	6,37	9,90
Rancagua	1,90	1,63	4,66	8,19
San Fernando	1,90	1,63	4,20	7,73
Itahue	1,90	1,63	3,62	7,15
Parral	1,90	1,63	5,16	8,69
Ancoa	1,90	1,63	4,97	8,50
Charrúa	1,90	1,63	4,89	8,42
Concepción	1,90	1,63	6,54	10,07
San Vicente	1,90	1,63	8,92	12,45
Temuco	1,90	1,63	5,39	8,92
Valdivia	1,90	1,63	7,71	11,24
Puerto Montt	1,90	1,63	8,09	11,62
Puquelón	1,90	1,63	8,09	11,62

(*) Se refiere a la indisponibilidad en puntos de retiro alimentados desde las líneas de transmisión detalladas en la tabla del Coeficiente FE en el punto 1.2

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Troncal horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria horas/año	Indisponibilidad Total horas/año
Coyhaique	9,00	0,00	0,00	9,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Troncal horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria horas/año	Indisponibilidad Total horas/año
Tres Puentes	8,00	0,00	0,00	8,00

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Troncal horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria horas/año	Indisponibilidad Total horas/año
Puerto Natales	8,00	0,00	0,00	8,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Troncal horas/año	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria horas/año	Indisponibilidad Total horas/año
Puerto Porvenir	8,00	0,00	0,00	8,00

En los puntos de conexión a concesionarios de servicio público de distribución, la indisponibilidad aceptable en horas anuales será igual a la indicada en la columna denominada Indisponibilidad Total de los cuadros presentados en este punto 1.3.

1.4 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo son los siguientes:

a) Subestaciones principales del Sistema Interconectado Central

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \times \left((0{,}733 \times \frac{\text{CHE}}{\text{CHEo}} + 0{,}024 \times \frac{\text{CPI}}{\text{CPIo}}) \times \frac{1+d2}{1+d2o} \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} + 0{,}201 \times \frac{\text{ISS}}{\text{ISSo}} + 0{,}006 \times \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}} + 0{,}036 \times \frac{\text{IPC}}{\text{IPCo}} \right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \times \left((0{,}734 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}252 \times \frac{\text{PD}}{\text{PDo}} + 0{,}014 \times \frac{\text{PFO}}{\text{PFOo}}) \times \alpha \right)$$

b) Subestaciones principales del Sistema Interconectado del Norte Grande

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \times \left((0{,}79 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}10 \times \frac{\text{ISS}}{\text{ISSo}} + 0{,}11 \times \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}} \right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \times \left((0{,}99 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}00 \times \frac{\text{PPDA}}{\text{PPDAo}} + 0{,}01 \times \frac{\text{PFOA}}{\text{PFOAo}} \right)$$

c) Subestación principal del Sistema Coyhaique

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \times \left((0{,}499 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}222 \times \frac{\text{ISS}}{\text{ISSo}} + 0{,}279 \times \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}} \right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \times \left((0{,}099 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}175 \times \frac{\text{PPDC}}{\text{PPDCo}} + 0{,}726 \times \frac{\text{PIFOC}}{\text{PIFOCo}} \right)$$

d) Subestación principal del Sistema Punta Arenas

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \times \left((0{,}498 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \times \frac{\text{ISS}}{\text{ISSo}} + 0{,}275 \times \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}} \right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \times \left((0{,}214 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}049 \times \frac{\text{PPDPA}}{\text{PPDPAo}} + 0{,}737 \times \frac{\text{Precio del Gas Natural (\$/m}^3\text{)}}{\text{Gno}} \right)$$

e) Subestación principal del Sistema Puerto Natales

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \times \left((0{,}498 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \times \frac{\text{ISS}}{\text{ISSo}} + 0{,}275 \times \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}} \right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \times \left((0{,}232 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}379 \times \frac{\text{PPDPN}}{\text{PPDPNo}} + 0{,}389 \times \frac{\text{Precio del Gas Natural (\$/m}^3\text{)}}{\text{Gno}} \right)$$

f) **Subestación principal del Sistema Puerto Porvenir**

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \times \left(0{,}498 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \times \frac{ISS}{ISSo} + 0{,}275 \times \frac{IPM}{IPMo}\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \times \left(0{,}244 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}277 \times \frac{PPDPP}{PPDPPo} + 0{,}479 \times \frac{\text{Precio del Gas Natural (\$/m}^3\text{)}}{GNo}\right)$$

g) **Cargo por transformación de potencia (CBTP):**

Cargo por transformación de potencia =

$$\text{Cargo base por transformación de potencia} \times \left(0{,}30 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}70 \times \frac{IPM}{IPMo}\right)$$

h) **Cargo por transporte de potencia (CBLP):**

Cargo por transporte de potencia =

$$\text{Cargo base por transporte de potencia} \times \left(0{,}15 \times \frac{\text{Precio dólar (\$)}}{\text{DOLo}} \times \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}85 \times \frac{IPM}{IPMo}\right)$$

En estas fórmulas :

Precio Dólar:	Valor promedio de los días hábiles de los últimos 30 días para el precio de referencia que determina el Banco Central para el dólar de los Estados Unidos de América "Dólar Observado" o el que lo reemplace.
DOLo:	Promedio dólar observado de Septiembre de 2004 (616,55 $/US$)
ISS:	Índices general de remuneraciones publicado por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
ISSo:	Valor de ISS correspondiente a Julio de 2004 (239,95)
IPM:	Indice de precios al por mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPMo :	Valor de IPM correspondiente a Julio de 2004 (212,91)
CHE :	Chemical Equipment Plant Cost Index, publicado al quinto mes anterior al cual se aplique la indexación
CHEo:	Chemical Equipment Plant Cost Index correspondiente al mes de Mayo de 2004 (505,4)
IPC :	Indice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes anterior al cual se aplique la indexación
IPCo :	Indice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes de Septiembre de 2004 (116,64)
CPI :	Consumer Price Index (USA), correspondiente al tercer mes anterior al cual se aplique la indexación
CPIo :	Consumer Price Index(USA) correspondiente al mes de Julio de 2004 (189,4)
d1:	Tasa arancelaria aplicable a equipos electromecánicos en las zonas francas de extensión de Punta Arenas e Iquique.
d1o:	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en las zonas francas de extensión de Punta Arenas e Iquique (6%).
d2:	Tasa arancelaria aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
d2o:	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país (6%).
PD:	Precio de Paridad Semanal del P. Diesel, publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según ley 19.030, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, en $/m^3.
PDo:	Precio de Paridad Semanal del P. Diesel vigente, publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según ley 19.030, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, para la semana del 27 de septiembre al 3 de octubre de 2004 (220.464 $/m^3)
PFO	Precio de Paridad Semanal del P. Combustible (Fuel Oil N°6), publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según ley 19.030, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, en $/Ton.
PFOo	Precio de Paridad Semanal del P. Combustible (Fuel Oil N°6) vigente, publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según ley 19.030, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, para la semana del 27 de septiembre al 3 de octubre de 2004 (114.209 $/Ton).
PPDA:	Precio del petróleo Diesel en Antofagasta, en $/m^3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDAo:	Precio del petróleo Diesel en Antofagasta vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (222.239 $/ m^3).
PFOA:	Precio del Fuel Oil N°6 en Antofagasta, en $/Ton, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PFOAo:	Precio del Fuel Oil N°6 en Antofagasta vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (118.242 $/Ton).
PPDC:	Precio del petróleo Diesel en Coyhaique, en $/m^3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDCo:	Precio del petróleo Diesel en Coyhaique vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (242.872 $/ m^3).
PIFOC:	Precio del IFO180 en Coyhaique, en $/Ton, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petrólen.
PIFOCo:	Precio del IFO 180 en Coyhaique vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (202.028 $/Ton).
PPDPA:	Precio del petróleo Diesel en Punta Arenas, en $/m^3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDPAo:	Precio del petróleo Diesel en Punta Arenas vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (262.940 $/ m3).
PPDPN:	Precio del petróleo Diesel en Puerto Natales, en $/m^3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDPNo:	Precio del petróleo Diesel en Puerto Natales vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (280.587 $/ m^3).
PPDPP:	Precio del petróleo Diesel en Puerto Porvenir, en $/m^3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDPPo:	Precio del Petróleo Diesel en Puerto Porvenir vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (304.117 $/ m3).
GN:	Precio del gas natural en Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir en $/m^3
GNo:	Precio del gas natural en Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir vigente (36,3863 $/m^3).
α :	Coeficiente que multiplica el precio de la energía para tomar en cuenta la desviación que presente la energía embalsada en el lago Laja respecto de una cota esperada de 1.339,57 msnm, en el embalse Colbún más el lago Chapo y el Embalse Ralco, respecto de 4.476,42 GWh, energía embalsada esperada al 1° de Enero de 2005.

Valores de α:

Período Octubre a Diciembre de 2004 : 1.0

Desde el 1° de Enero de 2005 en adelante: **1,0526** si la energía embalsada en el lago Laja, en el embalse Colbún, el lago Chapo y el Embalse Ralco al 1° de Enero de 2005 es inferior a **4.006,529** GWh; **0,9602** si esa energía embalsada es superior a **4.963,249** GWh; **1,0** si esa energía embalsada está en el rango intermedio.

Nota: Los precios de combustibles aplicables en las fórmulas de indexación del precio de energía, referidos a los Sistemas Interconectado del Norte Grande, Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir, serán los pagados por las empresas eléctricas en los lugares señalados, sin incluir IVA.

Las fórmulas de indexación se aplicarán según lo dispuesto en el artículo N° 104 del DFL N°1 de 1982, del Ministerio de Minería, modificado según ley 19.940 del 13 de marzo de 2004.

2. CONDICIONES DE APLICACION

2.1 Subestación principal a considerar para efectos del cálculo de precios de nudo en otras subestaciones de generación-transporte.

Para efectos de establecer los precios de nudo que rigen en subestaciones de generación-transporte diferentes a las denominadas principales en 1.1, se debe utilizar la subestación principal que en conjunto con los sistemas de transporte correspondientes, permita minimizar el costo medio de abastecimiento para un consumo con factor de carga mensual de 55%.

Sin embargo, el cliente podrá solicitar, sólo para fines de incorporar el efecto de diversidad que se refiere el punto 2.8, que los precios de nudo se calculen sobre la base de otras subestaciones principales, referidos al nivel de más alta tensión de suministro.

2.2 Modalidad de cálculo de la distancia entre una subestación principal y otra subestación de generación-transporte.

Para establecer la distancia entre una subestación principal y otra subestación de generación-transporte se utilizará la distancia a través de las líneas eléctricas que puedan permitir la interconexión. Las líneas a considerar son aquellas establecidas mediante concesión o que utilicen en su trazado bienes nacionales de uso público, independientemente de sus características técnicas y de si los circuitos operan o no normalmente cerrados. En el caso de existir varias líneas de interconexión se utilizarán aquellas que impliquen el menor precio medio mensual en el punto de suministro, considerando para efectos de la comparación un consumo teórico con factor de carga mensual igual a 55%.

2.3 Costos de conexión directa.

Los precios de nudo en las subestaciones de generación-transporte no principales, aplicables a las ventas en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, estarán limitados a valores máximos, que se determinan a través del procedimiento que se señala, considerando la alternativa de conexión directa a las líneas de 154 kV y de 220 kV que unan las subestaciones principales más cercanas.

Estos precios máximos se determinarán comparando mensualmente, para un consumo con demanda máxima en horas de punta igual a la suma de todas las demandas máximas en horas de punta vigentes para fines de facturación en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, y con un factor de carga mensual de 55%, el precio medio de la electricidad, en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, que resultaría sin considerar esta opción de conexión directa, con el precio medio resultante para un consumo de las mismas características con los precios alternativos siguientes:

Precio alternativo de la energía = PNET * (1+ μ)
Precio alternativo de la potencia de punta = PNPT * (1+ μ)

si DEM mayor que 20 MW : μ = 0,16 + 0,014 * KM
si DEM menor o igual a 20 MW: μ =0,16 + 0,011 * (20-DEM) + 0,014 * KM

en que:

PNET: Precio de nudo de la energía en la subestación principal más cercana en nivel de voltaje igual o superior a 154 KV.

PNPT: Precio de nudo de la potencia de punta en la subestación principal más cercana en nivel de voltaje igual o superior a 154 KV.

DEM: Suma de todas las demandas máximas en horas de punta vigentes para fines de facturación en nivel de voltaje de alta tensión de distribución y superiores, expresados en MW.

KM: Distancia en kilómetros, en línea recta desde la subestación en que se efectúa la venta a la línea de 154 kV o 220 kV según corresponda.

Si el precio medio de la electricidad en la alternativa de conexión directa resulta menor que el precio medio sin considerar dicha opción, se deberán reducir en la misma proporción los precios de energía y de potencia de punta correspondientes a la opción que no considera la conexión directa, hasta igualar ambos precios medios. En caso contrario, los precios correspondientes a la opción directa no serán considerados.

Para el caso en que el nivel de voltaje de suministro sea superior al de alta tensión de distribución, el cliente podrá solicitar la aplicación de un coeficiente que refleje la alternativa de conexión directa. El valor de dicho coeficiente se establecerá de común acuerdo entre el vendedor y el cliente.

2.4 Información

Las empresas propietarias y arrendatarias de los sistemas de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, deberán proporcionar a las empresas que se abastecen de sus instalaciones, toda la información necesaria para determinar el precio de nudo que corresponda a la compra de energía y potencia, según lo establecido en los puntos 2.1, 2.2 y 2.3 precedentes.

Esta información deberá proporcionarse a requerimiento de la empresa compradora en forma escrita y magnética, y enviarse copia a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles en la misma forma.

2.5 Cliente

Se considerará cliente a toda empresa distribuidora de servicio público que esté recibiendo energía eléctrica de una empresa generadora, aunque no esté vigente un contrato entre las partes para ese objeto.

2.6 Entrega y medida

Cuando la medida se efectúe a un voltaje o en un punto diferente al de entrega, la medida se afectará por un coeficiente que, tomando en consideración las pérdidas, las refiera al voltaje y punto de entrega. Si la energía se entrega a través de líneas de terceros, serán de cargo del cliente los pagos en que se incurra por este concepto.

Si un mismo cliente recibe energía en dos o más puntos de entrega, cada suministro será facturado por separado a los precios de nudo en la subestación de generación-transporte correspondiente.

2.7 Horas de punta y fuera de punta de los sistemas eléctricos.

En el Sistema Interconectado Central, para los efectos de las disposiciones establecidas en el presente artículo, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas durante los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre, exceptuándose los domingos, festivos y sábados inmediatamente siguientes o anteriores a un día laboral festivo de dichos meses.

En el Sistema Interconectado del Norte Grande, para efectos de las disposiciones establecidas en el presente decreto, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas - mientras rija el horario oficial de invierno - y entre las 19:00 y 24:00 horas - mientras rija el horario oficial de verano - de cada día de todos los meses del año, exceptuándose los domingos y festivos. El resto de las horas del año serán horas fuera de punta.

En los Sistemas de Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir, para los efectos de las disposiciones establecidas en el presente artículo, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 17:00 y las 22:00 horas durante los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre, exceptuándose los domingos, festivos y sábados inmediatamente siguientes o anteriores a un día laboral festivo de dichos meses. El resto de las horas del año serán fuera de punta.

En el Sistema Interconectado Central, para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto que fija las fórmulas tarifarias aplicables a suministros de precio regulado efectuados por las empresas concesionarias de distribución, se entenderá por horas de punta el período comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas de cada día de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

En el Sistema Interconectado del Norte Grande para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto que fija las fórmulas tarifarias aplicables a suministros de precio regulado efectuados por las empresas concesionarias de distribución, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas - mientras rija el horario oficial de invierno - y entre las 19:00 y 24:00 horas - mientras rija el horario oficial de verano - de cada día de todos los meses del año.

En los Sistemas de Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto que fija las fórmulas tarifarias aplicables a suministros de precio regulado efectuados por las empresas concesionarias de distribución, se entenderá por horas de punta el período comprendido entre las 17:00 y las 22:00 horas de cada día de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

2.8 Determinación de la demanda máxima y del cargo por demanda máxima.

Los clientes podrán optar por cualquiera de los sistemas de facturación siguientes:

1. Demanda máxima leída
2. Potencia contratada

En el caso que un cliente no opte por uno de los sistemas de facturación mencionados, la empresa vendedora le aplicará el sistema de facturación de demanda máxima leída. En todo caso, para los efectos de calcular la demanda de facturación que se señala en 2.8.1, la empresa vendedora considerará el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas, en horas de punta o fuera de punta según corresponda, en los últimos 12 meses, incluido el mes que se factura, independientemente de que en algunos de estos meses el cliente hubiere tenido otro suministrador. Si el cliente tuviere simultáneamente potencias contratadas con otros suministradores, estas potencias se restarán de la demanda de facturación calculada como se indicó anteriormente. Si el cliente estuviere acogido al sistema de demanda máxima leída con varios suministradores simultáneamente, la demanda de facturación será prorrateada entre todos ellos en función de las potencias firmes que tuvieren disponibles para abastecerlo. Estas potencias firmes se determinarán de acuerdo a las normas y procedimientos del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) del Sistema eléctrico correspondiente, y si no existiere dicho Centro, se calcularán de acuerdo a las normas y procedimientos del Centro de Despacho Económico del Sistema Interconectado Central.

Si un mismo cliente recibe energía en dos o más puntos de entrega, cuyos precios de nudo se calculan sobre la base de los precios de nudo en la misma subestación principal, los clientes podrán solicitar al vendedor, o a los vendedores, que para los fines de facturación, se consideren las demandas máximas de cada punto afectadas por un coeficiente, para compensar el posible efecto de diversidad. El valor de dicho coeficiente y demás normas de aplicación a este respecto se establecerán de común acuerdo entre el vendedor, o los vendedores, y el cliente.

Los clientes tendrán el derecho de instalar a su cargo los equipos necesarios de medición y registro de demanda, en los grupos de puntos de suministro cuyos precios de nudo se calculen sobre la base de precios en la misma subestación principal, para establecer mensualmente el factor de diversidad del grupo correspondiente. En este caso, la demanda máxima en horas de punta a considerar en cada punto de entrega para fines de facturación será su aporte a la demanda máxima conjunta del grupo. Asimismo, la demanda máxima en horas fuera de punta a considerar en cada punto de entrega para fines de facturación será su aporte a la demanda máxima conjunta en horas fuera de punta del grupo. La empresa vendedora tendrá acceso a los equipos para su control e inspección. Lo anterior será igualmente aplicable en el caso de más de un suministrador.

2.8.1 Demanda máxima leída

En esta modalidad de facturación se toman como referencia las demandas máximas leídas en horas de punta y en horas fuera de punta, aplicándose para el kW de demanda máxima leída en horas de punta el precio de nudo de la potencia de punta en el punto de entrega. Adicionalmente la empresa compradora deberá convenir una potencia máxima conectada con la empresa vendedora.

En el caso que no existan o no hayan existido instrumentos que permitan obtener dichas demandas máximas directamente, la empresa vendedora las determinará mediante algún método adecuado.

DIARIO OFICIAL | 19.05x22.98 | 8 | Pág. 2 | 4400105-0 | 0 1 0 5

Para los efectos de facturación se consideran los dos casos siguientes:

Caso a): Empresas distribuidoras cuya mayor demanda máxima leída se produce en horas de punta.

Caso b): Empresas distribuidoras cuya mayor demanda máxima leída se produce en horas fuera de punta.

Para la clasificación de las empresas distribuidoras en los casos a) o b) señalados anteriormente, se considerarán las demandas máximas leídas en los últimos 12 meses de consumo, incluido el mes que se factura.

Se entenderá por demanda máxima leída al más alto valor de las demandas integradas en períodos sucesivos de 15 minutos.

Para las empresas distribuidoras clasificadas en el caso a); la demanda de facturación, en la cual se basa el cargo mensual por demanda máxima, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

Para las empresas distribuidoras clasificadas en el caso b), la facturación mensual de la demanda máxima incluirá los dos siguientes elementos que se sumarán en la factura:

- Cargo por demanda máxima de punta, y
- Cargo por demanda máxima fuera de punta

La demanda de facturación, en la cual se basa el cargo por demanda máxima de punta, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

La demanda de facturación, en la cual se basa el cargo por demanda máxima fuera de punta, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas fuera de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

El cargo por demanda máxima fuera de punta se aplicará a la diferencia entre la demanda de facturación fuera de punta y la demanda de facturación de punta. El precio que se aplicará a esta diferencia de demandas máximas será establecido de común acuerdo entre la empresa vendedora y la empresa compradora, y se basará en los costos adicionales en que incurra la empresa vendedora para suministrarla.

Para cualquier empresa, ya sea clasificada en el caso a) o en el caso b), si la demanda de facturación, dentro o fuera de punta, sobrepasa la potencia conectada, cada kW de exceso sobre dicha potencia se cobrará al doble del precio establecido.

Adicionalmente, si la potencia conectada es excedida en más de 2 días, en el período de un año, la empresa vendedora podrá obligar a la empresa compradora a redefinir la potencia conectada en forma inmediata por un monto igual a la suma de la potencia conectada vigente y del máximo exceso registrado, y cobrar los aportes reembolsables correspondientes.

Si la empresa compradora no contara con un dispositivo de medida de demanda en horas de punta, se considerará como demanda máxima leída en horas de punta, la registrada en cualquiera de las horas de cada uno de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

2.8.2 Potencia contratada.

En esta modalidad de facturación, las empresas compradoras deberán contratar las demandas máximas que tendrán derecho a tomar en horas de punta y/o fuera de punta.

La contratación de las potencias regirá por un período mínimo de un año y se realizará en las siguientes condiciones generales:

Aquellas empresas cuya demanda máxima anual se produce durante las horas de punta, deberán contratar una potencia de punta. Aquellas empresas cuya demanda máxima anual se produce fuera de las horas de punta deberán contratar una potencia fuera de punta y una potencia de punta.

La potencia de punta contratada se facturará mensualmente al precio de nudo de la potencia de punta en el punto de entrega.

A las empresas que contraten potencia fuera de punta, por aquella parte en que la potencia fuera de punta excede de la potencia de punta, se les aplicará un precio establecido de común acuerdo entre la empresa vendedora y la empresa compradora.

Dicho precio se basará en los costos adicionales en que incurra la empresa vendedora para suministrar la diferencia entre la potencia fuera de punta y la potencia de punta.

Si en cualquier mes las demandas máximas registradas sobrepasan las potencias de contrato respectivas, por aquella parte que las demandas máximas excedan la potencia de contrato, la empresa vendedora podrá aplicar ese mes un precio igual al doble del estipulado.

De manera similar, si en cualquier mes la demanda máxima registrada de una empresa compradora, excede las sumas de las potencias contratadas con diferentes suministradores, este exceso de potencia será prorrateado entre las empresas vendedoras, en proporción a las potencias contratadas que el cliente tenga con cada una de ellas, quienes podrán aplicar en ese mes, a la proporción del exceso que les corresponda, un precio igual al doble del estipulado.

Adicionalmente, si la potencia de contrato es excedida en más de 2 días, en el período de vigencia de la potencia contratada, la empresa vendedora podrá obligar a la empresa compradora a recontratar potencia en forma inmediata por un monto igual a la suma de la potencia contratada vigente, del exceso registrado y del crecimiento de la demanda máxima correspondiente verificada en el último año, siempre que este crecimiento sea positivo.

Igualmente, si la suma de las potencias contratadas por una empresa compradora con los diferentes suministradores, es excedida en más de 2 días en el período de vigencia de las potencias contratadas, la empresa compradora estará obligada a recontratar potencia en forma inmediata por un monto igual a la suma de las potencias contratadas vigentes con los diferentes suministradores, del exceso registrado y del crecimiento de la demanda máxima verificada en el último año, siempre que este crecimiento sea positivo.

En todo caso, la empresa vendedora no estará obligada a suministrar más potencia que las contratadas.

Se entenderá por exceso registrado a la diferencia entre la mayor demanda máxima leída, ocurrida en el período de vigencia hasta el momento en que se efectúa recontratación obligada, y la potencia de contrato. El crecimiento registrado se obtendrá como la diferencia entre dicha demanda máxima leída y la mayor demanda máxima leída ocurrida en el período de vigencia anterior. El período máximo de vigencia de la potencia recontratada será de 12 meses. Los clientes podrán recontratar una nueva potencia con la respectiva empresa suministradora la que regirá por un plazo mínimo de un año. Durante dicho período los clientes no podrán disminuir su potencia contratada sin el acuerdo de la empresa suministradora. Al término de la vigencia anual del contrato los clientes podrán recontratar la potencia.

3. ENERGIA REACTIVA

3.1 Recargo por factor de potencia.

3.1.1 En cada uno de los puntos de compra de toda empresa distribuidora de servicio público que esté recibiendo energía eléctrica de una empresa generadora, se deberá aplicar horariamente el siguiente procedimiento:

a) Medir y registrar energía activa, reactiva inductiva y reactiva capacitiva.
b) Calcular el cuociente entre energía reactiva inductiva y energía activa.
c) Conforme al cuociente anterior y de acuerdo al nivel de tensión del punto de compra, aplicar los cargos por energía reactiva inductiva presentados en las tablas 3.1 y 3.2, según corresponda.

Tabla 3.1:
Cargos aplicables a la Energía Reactiva Inductiva para los Sistemas Interconectado del Norte Grande, Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir según Nivel de Tensión de Punto de Compra

Cuociente entre Energía Reactiva y Energía Activa (%)	Cargo para Tensión mayor a 100 kV. ($/kVArh)	Cargo para Tensión entre 100 kV y 30 kV ($/kVArh)	Cargo para Tensión menor a 30 kV ($/kVArh))
Desde 0% y hasta 20%	0	0	0
Sobre 20% y hasta 30%	3,518	0	0
Sobre 30% y hasta 40%	6,335	6,335	0
Sobre 40% y hasta 50%	6,335	6,335	6,335
Sobre 50% y hasta 80%	8,442	8,442	8,442
Sobre 80%	10,548	10,548	10,548

Tabla 3.2:
Cargos aplicables a la Energía Reactiva Inductiva para el Sistema Interconectado Central según Nivel de Tensión de Punto de Compra

Cuociente entre Energía Reactiva y Energía Activa (%)	Cargo para Tensión mayor a 100 kV ($/kVArh)	Cargo para Tensión entre 100 kV y 30 kV ($/kVArh)	Cargo para Tensión menor a 30 kV ($/kVArh))
Desde 0% y hasta 20%	0	0	0
Sobre 20% y hasta 30%	3,548	0	0
Sobre 30% y hasta 40%	6,389	6,389	0
Sobre 40% y hasta 50%	6,389	6,389	6,389
Sobre 50% y hasta 60%	8,513	8,513	8,513
Sobre 60%	10,638	10,638	10,638

3.1.2 Se exceptúa la aplicación de los cargos definidos en 3.1.1 para:

a) Las horas del período comprendido entre las 00:00 y 08:00 hrs. de cada día, y
b) Todas las horas de los días domingos o festivos.

3.1.3 En aquellos casos en que existan puntos de compra con mediciones que incluyan inyecciones o consumos de energía activa o reactiva, distintos a los reconocidos por la empresa distribuidora consumidora, la Dirección de Peajes del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) respectivo deberá realizar un balance horario que permita identificar el consumo de energía activa y reactiva al cual se deben aplicar los recargos presentados en las tablas 3.1 y 3.2, según corresponda.

3.2 Recargo por factor de potencia medio mensual.

La facturación por consumos efectuados en instalaciones cuyo factor de potencia medio mensual sea inferior a 0,93, se recargará en un 1% por cada 0.01 en que dicho factor baje de 0,93.

3.3 Facturación de la energía reactiva.

El recargo por energía reactiva que se aplique a la facturación de un mes cualquiera, será el más alto que resulte de comparar los recargos calculados de acuerdo con los incisos 3.1 y 3.2 precedentes.

Precios de Nudo Aplicables a Clientes Regulados en Zonas de Concesión de Empresas Distribuidoras

Para efecto de la determinación de los precios de nudo a utilizar en las fórmulas tarifarias de concesionarios de servicio público de distribución, según dicha aplicación se establece en el decreto del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción correspondiente, se considerarán los precios que resultan de aplicar las siguientes fórmulas, para cada concesionario y sector de nudo en donde se ubica el cliente de la empresa concesionaria, considerando la siguiente clasificación:

EMPRESA	SECTOR DE NUDO	COMUNAS COMPRENDIDAS
ELECDA	1	TODAS EXCEPTO TALTAL
ELECDA	2	TALTAL
CONAFE A	1	III, IV y V REGION EXCEPTO VALPARAISO, QUILPUE y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	1	VALPARAISO, QUILPUE y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	2	VII REGION
EMELECTRIC	1	V REGION y METROPOLITANA
EMELECTRIC	2	VI y VII REGION
EMELECTRIC	3	VIII REGION
CGE	1	VI, VII REGION y METROPOLITANA
CGE	2	LOS ANGELES, MULCHEN, CHILLAN y CHILLAN VIEJO
CGE	3	RESTO DE LA VIII REGION
CGE	4	IX REGION
RESTO EMPRESAS CONCESIONARIAS	1	TODA SU ZONA DE CONCESION

Para cada concesionario y sector de nudo los precios de nudo de energía y potencia se calcularán de la siguiente forma:

$$Pe = \sum_{i=1}^{n} Ni \times RI \times PNEi \times (1 + CBTEi / 100)$$

$$Pp = \sum_{i=1}^{n} Ni \times (PNPI + CBTPi + Ki * CBLP/CBLPo)$$

$$PNPT = \sum_{i=1}^{n} NI \times PNPi$$

en que:

Pe : Precio de nudo de la energía correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica, ($/kWh).

Pp : Precio de nudo de la potencia correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica,($/kW/mes).

PT : Precio de nudo de potencia en nivel troncal, correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica, ($/kW/mes).

PNEi : Precio de nudo de la energía para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en 1.1, ($/kWh).

PNPi : Precio de nudo de la potencia de punta para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en 1.1,($/kW/mes).

N_i : Proporción del aporte de electricidad considerado para la subestación principal de generación - transporte i.

R_i : Factor de recargo en el precio de la energía por concepto de pérdidas de energía en transporte desde la subestación troncal de generación-transporte i.

K_i : Cargo adicional, en $/kW/mes, en el precio de la potencia de punta por concepto de inversión, operación, mantenimiento y pérdidas de potencia en transporte desde la subestación troncal de generación-transporte i.

CBTEi : Cargo por transformación de energía desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta el nivel de distribución, explicitado en 1.2. (%)

CBTPi: Cargo por transformación de potencia de punta desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta el nivel de distribución, explicitado en 1.2. ($/kW/mes).

n : Número de subestaciones troncales de generación-transporte consideradas en la determinación de los precios Pe y Pp correspondientes al cliente de acuerdo al sector en que éste se encuentra.

CBLP Cargo por transporte de potencia en nivel de distribución en el sistema eléctrico al cual pertenece el sector de nudo, explicitado en 1.2.

CBLPo Cargo por transporte de potencia en nivel de distribución en el sistema eléctrico al cual

Valor de CBLPo ($/KW/mes/km)

Sistema	a nivel de Distribución
Interconectado del Norte Grande	80,34
Interconectado Central	106,40
Coyhaique	108,60
Punta Arenas	108,60
Puerto Natales	108,60
Puerto Porvenir	108,60

Por sector de nudo en donde se ubica el cliente, se entenderá a aquellos sectores geográfi asociados a una o más subestaciones principales a partir de las cuales se determina un costo me mínimo en los puntos de inyección al sistema de distribución desde el cual se abastece el clie considerando para la identificación de la subestación señalada los criterios señalados en el pu 2.1 del presente decreto.

A continuación se indican, para cada concesionario de servicio público de distribució sector de nudo donde se ubica el cliente, los valores de los parámetros N_i, R_i, K_i en cada una las subestaciones troncales de generación - transporte consideradas para efectos de representar costos de generación-transporte en su estructura de precios a nivel de distribución.

Empresa	Sector de Nudo	Subestación Troncal	N (p.u.)	R (p.u.)	K ($/kW/mes)
EMELARI	1	ARICA	0,001	1,053	1.069,39
EMELARI	1	PARINACOTA	0,999	1,007	116,14
ELIQSA	1	CONDORES	0,748	1,007	132,78
ELIQSA	1	POZO ALMONTE	0,241	1,027	496,08
ELIQSA	1	TARAPACA	0,011	1,000	0,00
ELECDA	1	ANTOFAGASTA	0,097	1,022	437,76
ELECDA	1	CRUCERO	0,262	1,033	946,36
ELECDA	1	ESMERALDA	0,616	1,005	91,36
ELECDA	1	MANTOS BLANCOS	0,009	1,000	0,00
ELECDA	1	MEJILLONES	0,022	1,000	0,00
ELECDA	2	D. DE ALMAGRO	1,000	1,114	3.076,41
EMELAT	1	CARDONES	0,800	1,025	667,88
EMELAT	1	D. DE ALMAGRO	0,056	1,107	3.929,66
EMELAT	1	MAITENCILLO	0,144	1,020	529,69
CONAFE A	1	MAITENCILLO	0,004	1,087	2.347,85
CONAFE A	1	PAN DE AZUCAR	0,747	1,030	765,33
CONAFE A	1	QUILLOTA	0,249	1,073	2.216,75
CHILQUINTA	1	CERRO NAVIA	0,099	1,053	1.781,60
CHILQUINTA	1	QUILLOTA	0,901	1,029	839,17
CONAFE B	1	QUILLOTA	1,000	1,018	674,62
CONAFE B	2	ITAHUE	0,801	1,035	848,69
CONAFE B	2	PARRAL	0,199	1,022	706,23
EMELCA	1	QUILLOTA	1,000	1,109	2.821,60
LITORAL	1	CERRO NAVIA	0,321	1,075	2.281,37
LITORAL	1	QUILLOTA	0,679	1,089	2.374,17
CHILECTRA	1	ALTO JAHUEL	0,580	1,019	843,18
CHILECTRA	1	CERRO NAVIA	0,390	1,009	346,04
CHILECTRA	1	POLPAICO	0,029	1,013	541,01
CHILECTRA	1	QUILLOTA	0,001	1,074	1.818,58
RIO MAIPO	1	ALTO JAHUEL	0,978	1,018	510,63
RIO MAIPO	1	CERRO NAVIA	0,022	1,044	1.079,67
COLINA	1	CERRO NAVIA	1,000	1,039	1.248,43

TIL-TIL	1	QUILLOTA	0,331	1,082	2.117,15
PUENTE ALTO	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,035	954,80
LUZ ANDES	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,091	3.406,40
PIRQUE	1	ALTO JAHUEL	0,179	1,019	463,96
PIRQUE	1	ITAHUE	0,166	1,050	1.183,94
PIRQUE	1	RANCAGUA	0,415	1,012	303,72
PIRQUE	1	SAN FERNANDO	0,240	1,038	879,98
EMELECTRIC	1	ALTO JAHUEL	0,156	1,062	1.539,34
EMELECTRIC	1	CERRO NAVIA	0,844	1,044	1.246,26
EMELECTRIC	2	ANCOA	0,007	1,000	0,00
EMELECTRIC	2	ITAHUE	0,231	1,075	1.756,45
EMELECTRIC	2	PARRAL	0,448	1,125	3.008,79
EMELECTRIC	2	SAN FERNANDO	0,314	1,063	1.463,68
EMELECTRIC	3	CHARRUA	0,568	1,061	1.731,90
EMELECTRIC	3	CONCEPCION	0,432	1,042	971,08
CGE	1	ALTO JAHUEL	0,179	1,019	463,96
CGE	1	ITAHUE	0,166	1,050	1.183,94
CGE	1	RANCAGUA	0,415	1,012	303,72
CGE	1	SAN FERNANDO	0,240	1,038	879,98
CGE	2	CHARRUA	1,000	1,027	902,89
CGE	3	CONCEPCION	0,555	1,016	369,38
CGE	3	SAN VICENTE	0,445	1,010	277,62
CGE	4	TEMUCO	0,828	1,012	287,60
CGE	4	VALDIVIA	0,172	1,145	3.394,78
EMELPAR	1	ARICA	1,000	1,034	933,95
COOPERSOL	1	ARICA	1,000	1,034	933,95
COOPELAN	1	CHARRUA	1,000	1,015	540,00
FRONTEL	1	CHARRUA	0,390	1,064	1.648,57
FRONTEL	1	SAN VICENTE	0,304	1,112	2.759,80
FRONTEL	1	TEMUCO	0,306	1,078	1.808,82
SAESA	1	PUERTO MONTT	0,362	1,022	523,46
SAESA	1	PUGUEÑUN	0,137	1,102	3.050,76
SAESA	1	VALDIVIA	0,481	1,041	1.151,53
EDELAYSEN	1	COYHAIQUE	1,000	1,117	673,58
EDELMAG	1	PORVENIR	0,055	1,000	0,00
EDELMAG	1	PUERTO NATALES	0,086	1,000	0,00
EDELMAG	1	TRES PUENTES	0,859	1,010	245,55
CODINER	1	TEMUCO	0,975	1,049	1.138,95
CODINER	1	VALDIVIA	0,025	1,083	1.928,92
ELECOOP	1	PAN DE AZUCAR	1,000	1,122	3.104,10
CASABLANCA	1	CERRO NAVIA	0,019	1,106	3.451,33
CASABLANCA	1	QUILLOTA	0,981	1,115	2.978,17
CEC	1	ITAHUE	1,000	1,038	956,78
EMETAL	1	ANCOA	0,107	1,010	361,76
EMETAL	1	ITAHUE	0,784	1,046	1.059,70
EMETAL	1	PARRAL	0,109	1,095	2.711,78
LUZLINARES	1	ANCOA	0,268	1,021	476,71
LUZLINARES	1	PARRAL	0,732	1,030	915,43
LUZPARRAL	1	CHARRUA	0,105	1,074	2.022,84
LUZPARRAL	1	PARRAL	0,895	1,008	195,90
COPELEC	1	CHARRUA	0,931	1,048	1.343,14
COPELEC	1	CONCEPCION	0,069	1,109	3.418,28
COELCHA	1	CHARRUA	0,997	1,020	509,00
COELCHA	1	CONCEPCION	0,003	1,104	3.830,40
SOCOEPA	1	VALDIVIA	1,000	1,096	2.051,54
COOPREL	1	VALDIVIA	1,000	1,081	1.981,36
LUZOSORNO	1	PUERTO MONTT	0,255	1,114	2.734,62
LUZOSORNO	1	VALDIVIA	0,745	1,059	2.029,11

5. PAGO DE LAS FACTURAS

Los clientes deberán pagar las facturas dentro del plazo de 20 días a contar de la fecha de su emisión, en las oficinas que se acuerden con la entidad suministradora.

6. GRAVAMENES E IMPUESTOS

Las tarifas del presente pliego son netas y no incluyen el impuesto al valor agregado ni otros impuestos o tributos que sean de cargo de los clientes.

Artículo dos: Los precios fijados mediante el presente Decreto, han sido ajustados a la banda de clientes libres, incluyendo en la misma costos de transmisión. Este efecto así como el efecto dispuesto en el decreto N°119 de 30 de abril de 2004 artículo único numeral 7, será considerado en la aplicación de la Ley 19.940, publicada el día 13 de marzo de 2004, específicamente en lo relativo al cargo único a clientes finales.

Artículo transitorio: Para efecto de la determinación de los precios de nudo a utilizar en las fórmulas tarifarias de concesionarios de servicio público de distribución, durante la vigencia del decreto Número 632 de 2000, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se considerarán los precios que resultan de aplicar las fórmulas a que se refiere el punto 4 del presente decreto, con la equivalencia siguiente:

DECRETO 632/2000		PRECIOS A UTILIZAR	
EMPRESA	SECTOR DE NUDO	EMPRESA	SECTOR DE NUDO
EMEC	1	CONAFE A	1
CONAFE	1	CONAFE B	1
CONAFE	2	CONAFE B	2
PIRQUE	1	CGE	1

Lo anterior en virtud de las transferencias de concesiones autorizadas por el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Anótese, tómese razón y publíquese.- Por orden del Presidente de la República, Jorge Rodríguez Grossi, Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Lo que transcribo, para su conocimiento.- Saluda atentamente a Usted, Claudio Castillo Castillo, Subsecretario de Economía, Fomento y reconstrucción (S.).

Abril 2005

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 20.05.2005
18.67x14.78 | 1 | Pág. 4 | 4925712-0

Normas Generales

PODER EJECUTIVO

Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción

SUBSECRETARIA DE ECONOMIA, FOMENTO Y RECONSTRUCCION

FIJA PRECIOS DE NUDO PARA SUMINISTROS DE ELECTRICIDAD

Núm. 152.- Santiago, 28 de abril de 2005.- Visto: Lo dispuesto en el artículo 103 del DFL N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería; y lo informado por la Comisión Nacional de Energía, en su Oficio ORD. CNE N° 00506, de fecha 15 de abril de 2005,

Decreto:

Artículo uno: Fíjanse los siguientes precios de nudo, sus fórmulas de indexación y las condiciones de aplicación de los mismos, para los suministros de electricidad a que se refiere el número 3 del artículo 90° del DFL N° 1, de 1982, de Minería, modificado mediante Ley N° 19.940 del 13 de marzo de 2004, que se efectúen desde las subestaciones de generación-transporte que se señalan. Estos precios podrán ser aplicados a más tardar dentro de tercer día hábil siguiente a la fecha de la publicación de este Decreto. No obstante, los nuevos precios de nudo entrarán en vigencia a contar del 1° de mayo de 2005, conforme a lo dispuesto en el artículo 103° del DFL N° 1, de 1982, modificado por la ley antes mencionada.

1. PRECIOS DE NUDO

1.1 Precios base de nudo en subestaciones troncales.

A continuación se detallan los precios base por potencia de punta y por energía que se aplicarán a los suministros servidos en las subestaciones denominadas troncales, y para los niveles de tensión que se indican.

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Arica	110	3.675,23	18,156	5
Pozo Almonte	220	3.989,43	19,908	45
Parinacota	220	4.245,88	20,564	45
Cóndores	220	4.046,32	20,085	45
Tarapacá	220	4.031,46	19,599	45
Lagunas	220	3.880,73	19,410	45
Crucero Encuentro	220	3.696,16	18,281	10
Central Atacama	220	3.663,77	18,054	45
Chacaya	220	4.104,92	17,364	45
Capricornio	220	3.423,45	17,030	45
Mantos Blancos	220	3.488,84	17,319	45
Mejillones	220	3.301,60	16,456	30
Antofagasta	110	3.666,74	17,710	5
Esmeralda	220	3.676,08	18,489	45

Sistema Interconectado Central

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Diego de Almagro	220	3.948,58	20,049	100
Carrera Pinto	220	3.999,12	20,366	100
Cardones	220	4.004,21	20,225	100
Maitencillo	220	3.820,86	19,310	100
Pan de Azúcar	220	3.959,94	19,901	100
Quillota	220	3.854,16	19,060	60
Polpaico	220	3.917,63	19,275	40
Cerro Navia	220	3.980,31	19,975	40
Alto Jahuel	220	3.905,88	19,453	40
Rancagua	154	3.990,89	20,396	40
San Fernando	154	3.718,22	19,704	20
Itahue	154	3.637,13	19,760	20
Parral	154	3.682,96	19,468	20
Ancoa	220	3.618,71	18,644	20
Charrúa	220	3.585,62	18,587	20
Concepción	220	3.739,77	19,857	150
San Vicente	154	3.773,07	19,876	150
Temuco	220	4.273,31	21,092	20
Valdivia	220	4.222,62	21,098	20
Puerto Montt	220	4.182,02	21,071	20
Puquehún	110	5.435,30	27,115	3

Sistema Coyhaique

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Coyhaique	33	5.975,23	41,217	4

Sistema Punta Arenas

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Tres Puentes	66	5.966,26	24,546	18

Sistema Puerto Natales

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Puerto Natales	13,2	5.966,26	41,790	1

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 20.05.2005
18.51x22.63 | 2 | Pág. 4 | 4925720-9

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Puerto Porvenir	23	7.293,82	32,841	1

Los precios de nudo en las subestaciones de centrales generadoras cuya potencia instalada supere la potencia de influencia de la subestación troncal más cercana, serán iguales a los precios en dicha subestación troncal para el mismo nivel de tensión. Estas subestaciones de centrales generadoras, en conjunto con las subestaciones troncales, se denominarán subestaciones principales. Los precios de nudo para las subestaciones principales, en otros niveles de tensión, y para el resto de las subestaciones de generación-transporte, incluidas las subestaciones de centrales generadoras no principales, serán iguales a los que se determinen según lo señalado en 1.2.

1.2 Precios base de nudo en subestaciones principales en niveles de tensión diferentes a los señalados en 1.1 y en subestaciones no principales.

Los precios de nudo en subestaciones principales en niveles de tensión diferentes a los señalados en 1.1 y en subestaciones no principales, incluidas las subestaciones primarias de distribución, se determinarán incrementando los precios de la energía y de la potencia de punta de la subestación principal que corresponda conforme se establece en 2.1, en los cargos por concepto de transformación y de transporte que resulten de la aplicación de las fórmulas siguientes, y verificando que no se exceda los límites denominados costos de conexión directa, de acuerdo con las condiciones de aplicación que se establece en 2.

Cargo por concepto de transformación y transporte de energía:

$$PBEP \cdot ((1+ CBTE / 100)\cdot(1+ \sum_{i=1}^{n} (CBLEi \cdot kmi /100)) -1)$$

Cargo por concepto de transformación y transporte de potencia:

$$CBTP + \sum_{i=1}^{n} (FE\cdot CBLPi \cdot kmi)$$

donde:

PBEP es el precio base de la energía en la subestación principal.
CBTE es el cargo base por transformación de energía desde el nivel de tensión en que se dispone del precio base en la subestación principal al nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo. Se expresa en (%).
CBTP es el cargo base por transformación de potencia desde el nivel de tensión en que se dispone del precio base en la subestación principal al nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo. Se expresa en [$/kW/mes].
n es el número de tramos líneas de transmisión hasta el punto en que se desea calcular el precio de nudo, para un mismo nivel de tensión.
CBLEi es el cargo base por transporte de energía, denominado CBLE, correspondiente al tramo i, expresado en [%/km].
CBLPi es el cargo base por transporte de potencia, denominado CBLP, correspondiente al tramo i, expresado en [$/kW-mes/km].
FE Parámetro de enmallamiento para ajuste de costo de inversión aplicable a tramo i, [p.u.].
kmi es la longitud de cada tramo i, calculada de acuerdo a lo indicado en 2.2 expresada en kilómetros.

Estos cargos permiten obtener los factores de penalización de energía y de potencia en estos nudos e incorporan todos los costos de inversión, operación, mantenimiento, y pérdidas de potencia y energía en las instalaciones. Los valores para CBTE, CBLE, CBTP y CBLP se indican a continuación. Por definición, los precios de nudo en subestaciones primarias de distribución no incluirán cargos por transporte de energía ni cargos por transporte de potencia en niveles de tensión de distribución.

Valor de CBTE(%) desde la tensión señalada en 1.1:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Arica	0,00	0,00	2,25	4,07
Pozo Almonte	0,00	1,49	4,34	6,13
Parinacota	0,00	1,49	4,34	6,13
Cóndores	0,00	1,49	4,34	6,13
Tarapacá	0,00	1,49	4,34	6,13
Lagunas	0,00	1,49	4,34	6,13
Crucero-Encuentro	0,00	0,00	0,00	3,84
Central Atacama	0,00	1,49	4,34	6,13
Chacaya	0,00	1,49	4,34	6,13
Capricornio	0,00	1,49	4,34	6,13
Mantos Blancos	0,00	1,49	4,34	6,13
Mejillones	0,00	3,39	4,34	6,13
Antofagasta	0,00	0,00	2,86	3,24
Esmeralda	0,00	1,49	4,34	6,13

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Diego de Almagro	0,00	4,52	7,63	12,89
Carrera Pinto	0,00	4,52	7,63	12,89
Cardones	0,00	4,52	6,09	12,81
Maitencillo	0,00	4,52	7,63	13,19
Pan de Azúcar	0,00	4,26	7,38	12,25
Quillota	0,00	2,76	5,58	10,30
Pulpaico	0,00	2,33	4,21	10,30
Cerro Navia	0,00	2,33	4,21	10,30
Alto Jahuel	0,00	2,33	4,21	10,30
Rancagua	0,00	4,14	4,14	9,19
San Fernando	0,00	4,14	4,14	9,19
Itahue	0,00	4,14	4,14	9,19
Parral	0,00	4,14	4,14	9,19
Ancoa	0,00	4,61	4,61	10,30
Charrúa	0,00	3,73	4,69	10,30
Concepción	0,00	2,84	4,69	10,30
San Vicente	0,00	2,84	4,69	10,30
Temuco	0,00	4,16	5,69	10,30
Valdivia	0,00	4,38	6,99	10,83
Puerto Montt	0,00	4,38	5,99	10,83
Puquelón	0,00	0,00	2,99	7,66

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Coyhaique	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Tres Puentes	0,00	0,00	0,00	4,44

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Puerto Natales	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Puerto Porvenir	0,00	0,00	0,00	0,00

Valor de CBLE %

Líneas de 220 [kV]	0,03 % por kilómetro
Líneas de 154 [kV]	0,04 % por kilómetro
Líneas de 110 [kV]	0,09 % por kilómetro
Líneas a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	0,19 % por kilómetro
Líneas a nivel de distribución	0,29 % por kilómetro

Valor de CBTP desde la tensión señalada en 1.1:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Arica	0,00	0,00	348,90	628,42
Pozo Almonte	0,00	229,53	670,61	946,38
Parinacota	0,00	229,53	670,61	946,38
Cóndores	0,00	229,53	670,61	946,38
Tarapacá	0,00	229,53	670,61	946,38
Lagunas	0,00	229,53	670,61	946,38
Crucero-Encuentro	0,00	0,00	0,00	592,67
Central Atacama	0,00	229,53	670,61	946,38
Chacaya	0,00	229,53	670,61	946,38
Capricornio	0,00	229,53	670,61	946,38
Mantos Blancos	0,00	229,53	670,61	946,38
Mejillones	0,00	357,56	670,61	946,38
Antofagasta	0,00	0,00	440,17	499,32
Esmeralda	0,00	229,53	670,61	946,38

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 20.05.2005
16.51x22.56 | 3 | Pág. 4 | 4925724-3

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Llaillo de Almagro	0,00	414,54	AJUSTE	1.181,33
Carrera Pinto	0,00	414,54	700,09	1.181,33
Cardones	0,00	414,54	558,35	1.174,24
Maitencillo	0,00	414,54	700,09	1.208,85
Pan de Azúcar	0,00	391,14	676,97	1.122,83
Quillota	0,00	252,73	512,25	926,61
Polpaico	0,00	213,77	385,06	926,61
Cerro Navia	0,00	213,77	385,06	926,61
Alto Jahuel	0,00	213,77	385,06	926,61
Rancagua	0,00	379,69	379,69	842,35
San Fernando	0,00	379,69	379,69	842,35
Itahue	0,00	379,69	379,69	830,89
Parral	0,00	379,69	379,69	842,35
Ancoa	0,00	422,73	422,73	926,61
Charrúa	0,00	341,50	429,33	926,61
Concepción	0,00	259,61	429,33	926,61
San Vicente	0,00	259,61	429,33	926,61
Temuco	0,00	380,73	521,45	926,61
Valdivia	0,00	402,12	549,98	992,75
Puerto Montt	0,00	402,12	549,98	992,75
Puquelún	0,00	0,00	285,82	731,70

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Coyhaique	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Tres Puentes	0,00	0,00	0,00	406,42

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Puerto Natales	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Puerto Porvenir	0,00	0,00	0,00	0,00

Valor de CRI,P [$/kW/mes/km]

Sistema	en 220 [kV]	en 154 [kV]	en 110 [kV]	en menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	A nivel de Distribución
Interconectado del Norte Grande	10,47	10,68	17,79	32,75	78,36
Interconectado Central	13,78	14,14	23,73	43,05	103,77
Coyhaique	14,11	14,44	24,06	44,27	105,92
Punta Arenas	14,11	14,44	24,06	44,27	105,92
Puerto Natales	14,11	14,44	24,06	44,27	105,92
Puerto Porvenir	14,11	14,44	24,06	44,27	105,92

En aquellas subestaciones de generación-transporte no principales, con niveles de tensión inferiores a 154 [kV] pero ubicadas en zonas geográficas en las cuales existan líneas de 154 [kV] o de 220 [kV], los precios de nudo estarán adicionalmente limitados a los valores máximos que resultan de evaluar a través del procedimiento señalado en el punto 2.3 de las Condiciones de Aplicación de dicha posibilidad de suministro, denominados costos de conexión directa.

Coeficiente FE.

El valor del parámetro FE a aplicar en un tramo de línea se obtendrá de la siguiente tabla, para cada uno de los tramos de las líneas de 110 [kV] que se indican en el cuadro a) y que forman parte de la ruta para la determinación del precio en los puntos de inyección a distribución que se indican en el cuadro b).

El valor del parámetro FE será igual a 1,0 en los siguientes casos:

- Para el resto de las líneas de transmisión secundaria del sistema.
- Para los tramos de líneas de 110 [kV] que se indican en a) pero que no forman parte de la ruta que determina el precio en los puntos del cuadro b).

Cuadro a)

Línea	Factor FE
Cerro Navia – San Cristóbal 110 [kV]	1,707
San Cristóbal – Los Almendros 110 [kV]	1,707
Los Almendros – Florida 110 [kV]	1,707
Florida - Alto Jahuel 110 [kV] *	1,707
Buin - Lo Espejo 110 [kV]	1,707
Lo Espejo – Ochagavía 110 [kV]	1,707
Ochagavía – Florida 110 [kV]	1,707
Chena - Cerro Navia 110 [kV]	1,707

Cuadro b)

PUNTO INYECCION A DISTRIBUCION	
S/E	ALONSO DE CORDOVA
S/E	ANDES
S/E	APOQUINDO
S/E	CISTERNA
S/E	CLUB HIPICO
S/E	FLORIDA
S/E	LA DEHESA
S/E	LA REINA
S/E	LO BOZA
S/E	LO VALLEDOR
S/E	LOS DOMINICOS
S/E	MACUL
S/E	MAIPU
S/E	PAJARITOS
S/E	QUILICURA
S/E	RECOLETA
S/E	SAN CRISTOBAL
S/E	SAN JOAQUIN
S/E	SAN JOSE
S/E	SAN PABLO
S/E	SANTA ELENA
S/E	SANTA MARTA
S/E	SANTA RAQUEL
S/E	VITACURA

1.3 Indisponibilidad de Generación y Transmisión

Las indisponibilidades aceptables de generación y de transmisión asociadas a estos precios, establecidas en la forma de horas de falla al año, se indican a continuación:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Arica	3,40	0,24	1,63	5,27
Pozo Almonte	3,40	0,24	1,52	5,16
Parinacota	3,40	0,24	1,52	5,16
Cóndores	3,40	0,24	1,52	5,16
Tarapacá	3,40	0,24	1,52	5,16
Lagunas	3,40	0,24	1,52	5,16
Cruce-Encuentro	3,40	0,24	0,00	3,64
Central Atacama	3,40	0,24	1,52	5,16
Chacaya	3,40	0,24	1,52	5,16
Capricornio	3,40	0,24	1,52	5,16
Montes Blancos	3,40	0,24	1,52	5,16
Mejillones	3,40	0,24	0,00	3,64
Antofagasta	3,40	0,24	1,70	5,34
Esmeralda	3,40	0,24	1,52	5,16

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 20.05.2005
17.84x23.16 | 4 | Pág. 4 | 4925745-6

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Diego de Almagro	1,90	1,63	7,50	11,03
Carrera Pinto	1,90	1,63	7,50	11,03
Cardones	1,90	1,63	7,20	10,73
Maitencillo	1,90	1,63	5,50	9,03
Pan de Azúcar	1,90	1,63	5,62	9,15
Quillota	1,90	1,63	3,82	7,35
Polpaico	1,90	1,63	3,56	7,09
Cerro Navia Sistema Enmallado(*)	1,90	1,63	0,10	3,63
Alto Jahuel Sistema Enmallado(*)	1,90	1,63	0,10	3,63
Cerro Navia	1,90	1,63	3,56	7,09
Alto Jahuel	1,90	1,63	6,37	9,90
Rancagua	1,90	1,63	4,66	8,19
San Fernando	1,90	1,63	4,20	7,73
Itahue	1,90	1,63	3,62	7,15
Parral	1,90	1,63	5,16	8,69
Ancoa	1,90	1,63	4,97	8,50
Charrúa	1,90	1,63	4,89	8,42
Concepción	1,90	1,63	6,54	10,07
San Vicente	1,90	1,63	8,92	12,45
Temuco	1,90	1,63	5,39	8,92
Valdivia	1,90	1,63	7,71	11,24
Puerto Montt	1,90	1,63	8,09	11,62
Pugueñún	1,90	1,63	8,09	11,62

(*) Se refiere a la indisponibilidad en puntos de retiro alimentados desde las líneas de transmisión detalladas en la tabla del Coeficiente FE en el punto 1.2.

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Coyhaique	9,00	0,00	0,00	9,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Tres Puentes	8,00	0,00	0,00	8,00

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Puerto Natales	8,00	0,00	0,00	8,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Puerto Porvenir	8,00	0,00	0,00	8,00

En los puntos de conexión a concesionarios de servicio público de distribución, la indisponibilidad aceptable en horas anuales será igual a la indicada en la columna denominada Indisponibilidad Total de los cuadros presentados en este punto 1.3.

1.4 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo son los siguientes:

a) Subestaciones principales del Sistema Interconectado Central

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left((0{,}733 \cdot \frac{CHE}{CHEo} + 0{,}024 \cdot \frac{CPI}{CPIo}\right) \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} + 0{,}201 \cdot \left(\frac{ISS}{ISSo} + 0{,}006 \cdot \frac{IPM}{IPMo} + 0{,}036 \cdot \frac{IPC}{IPCo}\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}376 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}607 \cdot \left(\frac{PD}{PDo} + 0{,}017 \cdot \frac{PFO}{PFOo}\right)\right) \cdot \alpha$$

b) Subestaciones principales del Sistema Interconectado del Norte Grande

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}79 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}10 \cdot \left(\frac{ISS}{ISSo} + 0{,}11 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}7624 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}1568 \cdot \left(\frac{PPDA}{PPDAo} + 0{,}0808 \cdot \frac{PFOA}{PFOAo}\right)\right)$$

c) Subestación principal del Sistema Coyhaique

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}499 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}222 \cdot \left(\frac{ISS}{ISSo} + 0{,}279 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}080 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}419 \cdot \left(\frac{PPDC}{PPDCo} + 0{,}501 \cdot \frac{PIFOC}{PIFOCo}\right)\right)$$

d) Subestación principal del Sistema Punta Arenas

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}498 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \cdot \left(\frac{ISS}{ISSo} + 0{,}275 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}216 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}055 \cdot \left(\frac{PPDPA}{PPDPAo} + 0{,}729 \cdot \frac{\text{Precio del Gas Natural [\$/m}^3\text{]}}{Gno}\right)\right)$$

e) Subestación principal del Sistema Puerto Natales

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}498 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \cdot \left(\frac{ISS}{ISSo} + 0{,}275 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}216 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}439 \cdot \left(\frac{PPDPN}{PPDPNo} + 0{,}325 \cdot \frac{\text{Precio del Gas Natural [\$/m}^3\text{]}}{Gno}\right)\right)$$

f) Subestación principal del Sistema Puerto Porvenir

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}498 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \cdot \left(\frac{ISS}{ISSo} + 0{,}275 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}237 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}292 \cdot \left(\frac{PPDPP}{PPDPPo} + 0{,}471 \cdot \frac{\text{Precio del Gas Natural [\$/m}^3\text{]}}{Gno}\right)\right)$$

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 20.05.2005
18.51x22.26 | 5 | Pág. 4 | 4925751-3

g) Cargo por transformación de potencia (CBTP):

Cargo por transformación de potencia =

$$\text{Cargo base por transformación de potencia} \cdot \left(0{,}30 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{\text{DOLo}} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}70 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}}\right)$$

h) Cargo por transporte de potencia (CBLP):

Cargo por transporte de potencia =

$$\text{Cargo base por transporte de potencia} \cdot \left(0{,}15 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{\text{DOLo}} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}85 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}}\right)$$

En estas fórmulas :

Precio Dólar:	Valor promedio de los días hábiles de los últimos 30 días para el precio de referencia que determina el Banco Central para el dólar de los Estados Unidos de América "Dólar Observado" o el que lo reemplace.
DOLo:	Promedio dólar observado de Marzo de 2005 (586,48 [$/US$]).
ISS:	Indices general de remuneraciones publicado por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
ISSo:	Valor de ISS correspondiente a Enero de 2005 (245,06).
IPM:	Indice de precios al por mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPMo :	Valor de IPM correspondiente a Enero de 2005 (208,56).
CHE :	Chemical Equipment Plant Cost Index, publicado al quinto mes anterior al cual se aplique la indexación.
CHEo:	Chemical Equipment Plant Cost Index correspondiente al mes de Noviembre de 2004 (535,1).
IPC :	Indice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPCo :	Indice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes de Marzo de 2005 (117,1).
CPI :	Consumer Price Index (USA), correspondiente al tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
CPIo :	Consumer Price Index(USA) correspondiente al mes de Enero de 2005 (190,7).
d1:	Tasa arancelaria aplicable a equipos electromecánicos en las zonas francas de extensión de Punta Arenas e Iquique.
d1o:	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en las zonas francas de extensión de Punta Arenas e Iquique (6%).
d2:	Tasa arancelaria aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
d2o:	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país (6%).
PD:	Precio de Paridad Semanal del P. Diesel, publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según Ley N° 19.030, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, en [$/m3].
PDo:	Precio de Paridad Semanal del P. Diesel vigente, publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según Ley N° 19.030, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, para la semana del 28 de marzo al 3 de abril de 2005 (269.332 [$/m3]).
PFO	Precio de Paridad Semanal del P. Combustible (Fuel Oil N°6), publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según Ley N° 19.030, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, en [$/Ton].
PFOo	Precio de Paridad Semanal del P. Combustible (Fuel Oil N°6) vigente, publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según Ley N° 19.030, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, para la semana del 28 de marzo al 3 de abril de 2005 (135.222 [$/Ton]).
PPDA:	Precio del petróleo Diesel en Antofagasta, en [$/m3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDAo:	Precio del petróleo Diesel en Antofagasta vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (261.008 [$/ m3]).
PFOA:	Precio del Fuel Oil N°6 en Antofagasta, en [$/Ton], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PFOAo:	Precio del Fuel Oil N°6 en Antofagasta vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (185.836 [$/Ton]).
PPDC:	Precio del petróleo Diesel en Coyhaique, en [$/m3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDCo:	Precio del petróleo Diesel en Coyhaique vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (290.729 [$/m3]).
PIFOC:	Precio del IFO180 en Coyhaique, en [$/Ton], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PIFOCo:	Precio del IFO 180 en Coyhaique vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (232.050 [$/Ton]).
PPDPA:	Precio del petróleo Diesel en Punta Arenas, en [$/m3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDPAo:	Precio del petróleo Diesel en Punta Arenas vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (302.538 [$/m3]).
PPDPN:	Precio del petróleo Diesel en Puerto Natales, en [$/m3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDPNo:	Precio del petróleo Diesel en Puerto Natales vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (313.540 [$/m3]).
PPDPP:	Precio del petróleo Diesel en Puerto Porvenir, en [$/m3] incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDPPo:	Precio del Petróleo Diesel en Puerto Porvenir vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (312.909 [$/m3]).
GN:	Precio del gas natural en Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir en [$/m3].
GNo:	Precio del gas natural en Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir vigente (35,3897 [$/m3]).
α :	Coeficiente que multiplica el precio de la energía para tomar en cuenta la desviación que presente la energía embalsada en el lago Laja respecto de una cota esperada de 1.326,6 [msnm], en el embalse Colbún más el lago Chapo y el Embalse Ralco, respecto de 2.159,16 [GWh], energía embalsada esperada al 1° de Julio de 2005.

Valores de α:

Período Abril a Junio de 2005 : 1,0

Desde el 1° de Julio de 2005 en adelante: **1,0306** si la energía embalsada en el lago Laja, en el embalse Colbún , el lago Chapo y el Embalse Ralco al 1° de Julio de 2005 es inferior a **1.748,62** [GWh]; **0,9858** si esa energía embalsada es superior a **2.589,11** [GWh]; **1,0** si esa energía embalsada está en el rango intermedio.

Nota: Los precios de combustibles aplicables en las fórmulas de indexación del precio de energía, referidos a los Sistemas Interconectado del Norte Grande, Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir, serán los pagados por las empresas eléctricas en los lugares señalados, sin incluir IVA.

Las fórmulas de indexación se aplicarán según lo dispuesto en el artículo N° 104 del DFL N°1 de 1982, del Ministerio de Minería, modificado según Ley N° 19.940 del 13 de marzo de 2004.

2. CONDICIONES DE APLICACION

2.1 Subestación principal a considerar para efectos del cálculo de precios de nudo en otras subestaciones de generación-transporte,

Para efectos de establecer los precios de nudo que rigen en subestaciones de generación-transporte diferentes a las denominadas principales en 1.1, se debe utilizar la subestación principal que en conjunto con los sistemas de transporte correspondientes, permita minimizar el costo medio de abastecimiento para un consumo con factor de carga mensual de 55%.

Sin embargo, el cliente podrá solicitar, sólo para fines de incorporar el efecto de diversidad a que se refiere el punto 2.8, que los precios de nudo se calculen sobre la base de otras subestaciones principales, referidos al nivel de más alta tensión de suministro.

2.2 Modalidad de cálculo de la distancia entre una subestación principal y otra subestación de generación-transporte.

Para establecer la distancia entre una subestación principal y otra subestación de generación-transporte se utilizará la distancia a través de las líneas eléctricas que puedan permitir la interconexión. Las líneas a considerar son aquellas establecidas mediante concesión o que utilicen en su trazado bienes nacionales de uso público, independientemente de sus características técnicas y de si los circuitos operan o no normalmente cerrados. En el caso de existir varias líneas de interconexión se utilizarán aquellas que impliquen el menor precio medio mensual en el punto de suministro, considerando para efectos de la comparación un consumo teórico con factor de carga mensual igual a 55%.

2.3 Costos de conexión directa.

Los precios de nudo en las subestaciones de generación-transporte no principales, aplicables a las ventas en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, estarán limitados a valores máximos, que se determinan a través del procedimiento que se señala, considerando la alternativa de conexión directa a las líneas de 154 [kV] y de 220 [kV] que unan las subestaciones principales más cercanas.

Estos precios máximos se determinarán comparando mensualmente, para un consumo con demanda máxima en horas de punta igual a la suma de todas las demandas máximas en horas de punta vigentes para fines de facturación en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, y con un factor de carga mensual de 55%, el precio medio de la electricidad, en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, que resultaría sin considerar esta opción de conexión directa, con el precio medio resultante para un consumo de las mismas características con los precios alternativos siguientes:

Precio alternativo de la energía = PNET · (1+ μ)
Precio alternativo de la potencia de punta = PNPT · (1+ μ)

si DEM mayor que 20 [MW]: $\mu = 0{,}19 + 0{,}017 \cdot KM$
si DEM menor o igual a 20 [MW]: $\mu = 0{,}19 + 0{,}014 \cdot (20\text{-}DEM) + 0{,}017 \cdot KM$

en que:

PNET:	Precio de nudo de la energía en la subestación principal más cercana en nivel de voltaje igual o superior a 154 [KV].
PNPT:	Precio de nudo de la potencia de punta en la subestación principal más cercana en nivel de voltaje igual o superior a 154 [KV].
DEM:	Suma de todas las demandas máximas en horas de punta vigentes para fines de facturación en nivel de voltaje de alta tensión de distribución y superiores, expresados en [MW].
KM:	Distancia en kilómetros, en línea recta desde la subestación en que se efectúa la venta a la línea de 154 [kV] o 220 [kV] según corresponda.

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 20.05.2005
18.72x22.39 | 6 | Pág. 4 | 4925756-8

Si el precio medio de la electricidad en la alternativa de conexión directa resulta menor que el precio medio sin considerar dicha opción, se deberán reducir en la misma proporción los precios de energía y de potencia de punta correspondientes a la opción que no considera la conexión directa, hasta igualar ambos precios medios. En caso contrario, los precios correspondientes a la opción directa no serán considerados.

Para el caso en que el nivel de voltaje de suministro sea superior al de alta tensión de distribución, el cliente podrá solicitar la aplicación de un coeficiente que refleje la alternativa de conexión directa. El valor de dicho coeficiente se establecerá de común acuerdo entre el vendedor y el cliente.

2.4 Información

Las empresas propietarias y arrendatarias de los sistemas de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, deberán proporcionar a las empresas que se abastecen de sus instalaciones, toda la información necesaria para determinar el precio de nudo que corresponda a la compra de energía y potencia, según lo establecido en los puntos 2.1, 2.2 y 2.3 precedentes.

Esta información deberá proporcionarse a requerimiento de la empresa compradora en forma escrita y magnética, y enviarse copia a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles en la misma forma.

2.5 Cliente

Se considerará cliente a toda empresa distribuidora de servicio público que esté recibiendo energía eléctrica de una empresa generadora, aunque no esté vigente un contrato entre las partes para ese objeto.

2.6 Entrega y medida

Cuando la medida se efectúe a un voltaje o en un punto diferente al de entrega, la medida se afectará por un coeficiente que, tomando en consideración las pérdidas, las refiera al voltaje y punto de entrega. Si la energía se entrega a través de líneas de terceros, serán de cargo del cliente los pagos en que se incurra por este concepto.

Si un mismo cliente recibe energía en dos o más puntos de entrega, cada suministro será facturado por separado a los precios de nudo en la subestación de generación-transporte correspondiente.

2.7 Horas de punta y fuera de punta de los sistemas eléctricos

En el Sistema Interconectado Central, para los efectos de las disposiciones establecidas en el presente artículo, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas durante los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre, exceptuándose los domingos, festivos y sábados inmediatamente siguientes o anteriores a un día laboral festivo de dichos meses.

En el Sistema Interconectado del Norte Grande, para efectos de las disposiciones establecidas en el presente decreto, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas - mientras rija el horario oficial de invierno - y entre las 19:00 y 24:00 horas - mientras rija el horario oficial de verano - de cada día de todos los meses del año, exceptuándose los domingos y festivos. El resto de las horas del año serán horas fuera de punta.

En los Sistemas de Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir, para los efectos de las disposiciones establecidas en el presente artículo, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 17:00 y las 22:00 horas durante los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre, exceptuándose los domingos, festivos y sábados inmediatamente siguientes o anteriores a un día laboral festivo de dichos meses. El resto de las horas del año serán fuera de punta.

En el Sistema Interconectado Central, para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto que fija las fórmulas tarifarias aplicables a suministros de precio regulado efectuados por las empresas concesionarias de distribución, se entenderá por horas de punta el período comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas de cada día de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

En el Sistema Interconectado del Norte Grande para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto que fija las fórmulas tarifarias aplicables a suministros de precio regulado efectuados por las empresas concesionarias de distribución, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas - mientras rija el horario oficial de invierno - y entre las 19:00 y 24:00 horas - mientras rija el horario oficial de verano - de cada día de todos los meses del año.

En los Sistemas de Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto que fija las fórmulas tarifarias aplicables a suministros de precio regulado efectuados por las empresas concesionarias de distribución, se entenderá por horas de punta el período comprendido entre las 17:00 y las 22:00 horas de cada día de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

2.8 Determinación de la demanda máxima y del cargo por demanda máxima

Los clientes podrán optar por cualquiera de los sistemas de facturación siguientes:

1. Demanda máxima leída
2. Potencia contratada

En el caso que un cliente no opte por uno de los sistemas de facturación mencionados, la empresa vendedora le aplicará el sistema de facturación de demanda máxima leída. En todo caso, para los efectos de calcular la demanda de facturación que se señala en 2.8.1, la empresa vendedora considerará el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas, en horas de punta o fuera de punta según corresponda, en los últimos 12 meses, incluido el mes que se factura, independientemente de que en algunos de estos meses el cliente hubiere tenido otro suministrador. Si el cliente tuviere simultáneamente potencias contratadas con otros suministradores, estas potencias se restarán de la demanda de facturación calculada como se indicó anteriormente. Si el cliente estuviere acogido al sistema de demanda máxima leída con varios suministradores simultáneamente, la demanda de facturación será prorrateada entre todos ellos en función de las potencias firmes que tuvieren disponibles para abastecerlo. Estas potencias firmes se determinarán de acuerdo a las normas y procedimientos del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) del Sistema eléctrico correspondiente, y si no existiere dicho Centro, se calcularán de acuerdo a las normas y procedimientos del Centro de Despacho Económico del Sistema Interconectado Central.

Si un mismo cliente recibe energía en dos o más puntos de entrega, cuyos precios de nudo se calculan sobre la base de los precios de nudo en la misma subestación principal, los clientes podrán solicitar al vendedor, o a los vendedores, que para los fines de facturación, se consideren las demandas máximas de cada punto afectadas por un coeficiente, para compensar el posible efecto de diversidad. El valor de dicho coeficiente y demás normas de aplicación a este respecto se establecerán de común acuerdo entre el vendedor, o los vendedores, y el cliente.

Los clientes tendrán el derecho de instalar a su cargo los equipos necesarios de medición y registro de demanda, en los grupos de puntos de suministro cuyos precios de nudo se calculen sobre la base de precios en la misma subestación principal, para establecer mensualmente el factor de diversidad del grupo correspondiente. En este caso, la demanda máxima en horas de punta a considerar en cada punto de entrega para fines de facturación será su aporte a la demanda máxima conjunta del grupo. Asimismo, la demanda máxima en horas fuera de punta a considerar en cada punto de entrega para fines de facturación será su aporte a la demanda máxima conjunta en horas fuera de punta del grupo. La empresa vendedora tendrá acceso a los equipos para su control o inspección. Lo anterior será igualmente aplicable en el caso de más de un suministrador.

2.8.1 Demanda máxima leída

En esta modalidad de facturación se toman como referencia las demandas máximas leídas en horas de punta y en horas fuera de punta, aplicándose para el kW de demanda máxima leída en horas de punta el precio de nudo de la potencia de punta en el punto de entrega. Adicionalmente la empresa compradora deberá convenir una potencia máxima conectada con la empresa vendedora.

En el caso que no existan o no hayan existido instrumentos que permitan obtener dichas demandas máximas directamente, la empresa vendedora las determinará mediante algún método adecuado.

Para los efectos de facturación se consideran los dos casos siguientes:

Caso a): Empresas distribuidoras cuya mayor demanda máxima leída se produce en horas de punta.

Caso b): Empresas distribuidoras cuya mayor demanda máxima leída se produce en horas fuera de punta.

Para la clasificación de las empresas distribuidoras en los casos a) o b) señalados anteriormente, se considerarán las demandas máximas leídas en los últimos 12 meses de consumo, incluido el mes que se factura.

Se entenderá por demanda máxima leída al más alto valor de las demandas integradas en períodos sucesivos de 15 minutos.

Para las empresas distribuidoras clasificadas en el caso a); la demanda de facturación, en la cual se basa el cargo mensual por demanda máxima, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

Para las empresas distribuidoras clasificadas en el caso b), la facturación mensual de la demanda máxima incluirá los dos siguientes elementos que se sumarán en la factura:

1. Cargo por demanda máxima de punta, y
2. Cargo por demanda máxima fuera de punta

La demanda de facturación, en la cual se basa el cargo por demanda máxima de punta, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

La demanda de facturación, en la cual se basa el cargo por demanda máxima fuera de punta, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas fuera de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

El cargo por demanda máxima fuera de punta se aplicará a la diferencia entre la demanda de facturación fuera de punta y la demanda de facturación de punta. El precio que se aplicará a esta diferencia de demandas máximas será establecido de común acuerdo entre la empresa vendedora y la empresa compradora, y se basará en los costos adicionales en que incurra la empresa vendedora para suministrarla.

Para cualquier empresa, ya sea clasificada en el caso a) o en el caso b), si la demanda de facturación, dentro o fuera de punta, sobrepasa la potencia conectada, cada kW de exceso sobre dicha potencia se cobrará al doble del precio establecido.

Adicionalmente, si la potencia conectada es excedida en más de 2 días, en el período de un año, la empresa vendedora podrá obligar a la empresa compradora a redefinir la potencia conectada en forma inmediata por un monto igual a la suma de la potencia conectada vigente y del máximo exceso registrado, y cobrar los aportes reembolsables correspondientes.

Si la empresa compradora no contara con un dispositivo de medida de demanda en horas de punta,

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 20.05.2005
18.16x21.79 | 7 | Pág. 4 | 4925760-3

se considerará como demanda máxima leída en horas de punta, la registrada en cualquiera de las horas de cada uno de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

2.8.2 Potencia contratada

En esta modalidad de facturación, las empresas compradoras deberán contratar las demandas máximas que tendrán derecho a tomar en horas de punta y/o fuera de punta.

La contratación de las potencias regirá por un período mínimo de un año y se realizará en las siguientes condiciones generales:

Aquellas empresas cuya demanda máxima anual se produce durante las horas de punta, deberán contratar una potencia de punta. Aquellas empresas cuya demanda máxima anual se produce fuera de las horas de punta deberán contratar una potencia fuera de punta y una potencia de punta.

La potencia de punta contratada se facturará mensualmente al precio de nudo de la potencia de punta en el punto de entrega.

A las empresas que contraten potencia fuera de punta, por aquella parte en que la potencia fuera de punta excede de la potencia de punta, se les aplicará un precio establecido de común acuerdo entre la empresa vendedora y la empresa compradora.

Dicho precio se basará en los costos adicionales en que incurra la empresa vendedora para suministrar la diferencia entre la potencia fuera de punta y la potencia de punta.

Si en cualquier mes las demandas máximas registradas sobrepasan las potencias de contrato respectivas, por aquella parte que las demandas máximas excedan la potencia de contrato, la empresa vendedora podrá aplicar ese mes un precio igual al doble del estipulado.

De manera similar, si en cualquier mes la demanda máxima registrada de una empresa compradora, excede las sumas de las potencias contratadas con diferentes suministradores, este exceso de potencia será prorrateado entre las empresas vendedoras, en proporción a las potencias contratadas que el cliente tenga con cada una de ellas, quienes podrán aplicar en ese mes, a la proporción del exceso que les corresponda, un precio igual al doble del estipulado.

Adicionalmente, si la potencia de contrato es excedida en más de 2 días, en el período de vigencia de la potencia contratada, la empresa vendedora podrá obligar a la empresa compradora a recontratar potencia en forma inmediata por un monto igual a la suma de la potencia contratada vigente, del exceso registrado y del crecimiento de la demanda máxima correspondiente verificada en el último año, siempre que este crecimiento sea positivo.

Igualmente, si la suma de las potencias contratadas por una empresa compradora con los diferentes suministradores, es excedida en más de 2 días en el período de vigencia de las potencias contratadas, la empresa compradora estará obligada a recontratar potencia en forma inmediata por un monto igual a la suma de las potencias contratadas vigentes con los diferentes suministradores, del exceso registrado y del crecimiento de la demanda máxima verificada en el último año, siempre que este crecimiento sea positivo.

En todo caso, la empresa vendedora no estará obligada a suministrar más potencia que las contratadas.

Se entenderá por exceso registrado a la diferencia entre la mayor demanda máxima leída, ocurrida en el período de vigencia hasta el momento en que se efectúa recontratación obligada, y la potencia de contrato. El crecimiento registrado se obtendrá como la diferencia entre dicha demanda máxima leída y la mayor demanda máxima leída ocurrida en el período de vigencia anterior. El período máximo de vigencia de la potencia recontratada será de 12 meses. Los clientes podrán recontratar una nueva potencia con la respectiva empresa suministradora la que regirá por un plazo mínimo de un año. Durante dicho período los clientes no podrán disminuir su potencia contratada sin el acuerdo de la empresa suministradora. Al término de la vigencia anual del contrato los clientes podrán recontratar la potencia.

3. ENERGIA REACTIVA

3.1 Recargo por factor de potencia.

3.1.1 En cada uno de los puntos de compra de toda empresa distribuidora de servicio público que esté recibiendo energía eléctrica de una empresa generadora, se deberá aplicar horariamente el siguiente procedimiento:

a) Medir y registrar energía activa, reactiva inductiva y reactiva capacitiva.
b) Calcular el cuociente entre energía reactiva inductiva y energía activa.
c) Conforme al cuociente anterior y de acuerdo al nivel de tensión del punto de compra, aplicar los cargos por energía reactiva inductiva presentados en las tablas 3.1 y 3.2, según corresponda.

Tabla 3.1:
Cargos aplicables a la Energía Reactiva Inductiva para los Sistemas Interconectados del Norte Grande, Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir según Nivel de Tensión de Punto de Compra

Cuociente entre Energía Reactiva y Energía Activa [%]	Cargo para Tensión mayor a 100 kV [$/kVArh]	Cargo para Tensión entre 100 kV y 30 kV [$/kVArh]	Cargo para Tensión menor a 30 kV [$/kVArh]
Desde 0% y hasta 20%	0,000	0,000	0,000
Sobre 20% y hasta 30%	3,620	0,000	0,000
Sobre 30% y hasta 40%	6,519	6,519	0,000
Sobre 40% y hasta 50%	6,519	6,519	6,519
Sobre 50% y hasta 80%	8,686	8,686	8,686
Sobre 80%	10,853	10,853	10,853

Tabla 3.2:
Cargos aplicables a la Energía Reactiva Inductiva para el Sistema Interconectado Central según Nivel de Tensión de Punto de Compra

Cuociente entre Energía Reactiva y Energía Activa [%]	Cargo para Tensión mayor a 100 kV [$/kVArh]	Cargo para Tensión entre 100 kV y 30 kV [$/kVArh]	Cargo para Tensión menor a 30 kV [$/kVArh]
Desde 0% y hasta 20%	0,000	0,000	0,000
Sobre 20% y hasta 30%	2,661	0,000	0,000
Sobre 30% y hasta 40%	6,574	6,574	0,000
Sobre 40% y hasta 50%	6,574	6,574	6,574
Sobre 50% y hasta 80%	8,760	8,760	8,760
Sobre 80%	10,947	10,947	10,947

3.1.2 Se exceptúa la aplicación de los cargos definidos en 3.1.1 para:

a) Las horas del período comprendido entre las 00:00 y 08:00 hrs. de cada día, y
b) Todas las horas de los días domingos o festivos.

3.1.3 En aquellos casos en que existan puntos de compra con mediciones que incluyan inyecciones o consumos de energía activa o reactiva, distintos a los reconocidos por la empresa distribuidora consumidora, la Dirección de Peajes del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) respectivo deberá realizar un balance horario que permita identificar el consumo de energía activa y reactiva al cual se deben aplicar los recargos presentados en las tablas 3.1 y 3.2. según corresponda.

3.2 Recargo por factor de potencia medio mensual.

La facturación por consumos efectuados en instalaciones cuyo factor de potencia medio mensual sea inferior a 0,93, se recargará en un 1% por cada 0,01 en que dicho factor baje de 0.93.

3.3 Facturación de la energía reactiva.

El recargo por energía reactiva que se aplique a la facturación de un mes cualquiera, será el más alto que resulte de comparar los recargos calculados de acuerdo con los incisos 3.1 y 3.2 precedentes.

4. Precios de Nudo Aplicables a Clientes Regulados en Zonas de Concesión de Empresas Distribuidoras

Para efecto de la determinación de los precios de nudo a utilizar en las fórmulas tarifarias de concesionarios de servicio público de distribución, según dicha aplicación se establece en el decreto del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción correspondiente, se considerarán los precios que resultan de aplicar las siguientes fórmulas, para cada concesionario y sector de nudo en donde se ubica el cliente de la empresa concesionaria, considerando la siguiente clasificación:

EMPRESA	SECTOR DE NUDO	COMUNAS COMPRENDIDAS
ELECDA	1	TODAS EXCEPTO TALTAL
ELECDA	2	TALTAL
CONAFE A	1	III, IV y V REGION EXCEPTO VALPARAISO, QUILPUE y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	1	VALPARAISO, QUILPUE y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	2	VII REGION
EMELECTRIC	1	V REGION y METROPOLITANA
EMELECTRIC	2	VI y VII REGION
EMELECTRIC	3	VIII REGION
CGE DISTRIBUCION	1	VI, VII REGION y METROPOLITANA
CGE DISTRIBUCION	2	LOS ANGELES, MULCHEN, CHILLAN y CHILLAN VIEJO
CGE DISTRIBUCION	3	RESTO DE LA VIII REGION
CGE DISTRIBUCION	4	IX REGION
RESTO EMPRESAS CONCESIONARIAS	1	Toda su ZONA DE CONCESION

Para cada concesionario y sector de nudo los precios de nudo de energía y potencia se calcularán de la siguiente forma:

$$Pe = \sum_{i=1}^{n} Ni \cdot Ri \cdot PNEi \cdot (1 + CBTEi / 100)$$

$$Pp = \sum_{i=1}^{n} Ni \cdot (PNPi + CBTPi + Ki \cdot CBLP/CBLPo)$$

$$PNPT = \sum_{i=1}^{n} Ni \cdot PNPi$$

en que:

Pe : Precio de nudo de la energía correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica, [$/kWh].

Pp : Precio de nudo de la potencia correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica, [$/kW/mes].

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 18.51x22.14 | 8 | Pág. 4 | 20.05.2005 | 4925762-5

PNIT : Precio de nudo de potencia en nivel troncal, correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica. [$/kW/mes].

PNEi : Precio de nudo de la energía para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en 1.1, [$/kWh].

PNPi : Precio de nudo de la potencia de punta para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en 1.1, [$/kW/mes].

N_i : Proporción del aporte de electricidad considerado para la subestación principal de generación - transporte i.

R_i : Factor de recargo en el precio de la energía por concepto de pérdidas de energía en transporte desde la subestación troncal de generación-transporte i.

K_i : Cargo adicional, en [$/kW/mes], en el precio de la potencia de punta por concepto de inversión, operación, mantenimiento y pérdidas de potencia en transporte desde la subestación troncal de generación-transporte i.

CBTEi : Cargo por transformación de energía desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta el nivel de distribución, explicitado en 1.2, [%].

CBTPi: Cargo por transformación de potencia de punta desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta el nivel de distribución, explicitado en 1.2, [$/kW/mes].

n : Número de subestaciones troncales de generación-transporte consideradas en la determinación de los precios Pe y Pp correspondientes al cliente de acuerdo al sector en que éste se encuentra.

CBLP Cargo por transporte de potencia en nivel de distribución en el sistema eléctrico al cual pertenece el sector de nudo, explicitado en 1.2.

CBLPo Cargo por transporte de potencia en nivel de distribución en el sistema eléctrico al cual pertenece el sector de nudo, explicitado en la tabla siguiente:

Valor de CBLPo [$/kW/mes/km]

Sistema	a nivel de Distribución
Interconectado del Norte Grande	78,36
Interconectado Central	103,77
Aysén	105,92
Punta Arenas	105,92
Puerto Natales	105,92
Puerto Porvenir	105,92

Por sector de nudo en donde se ubica el cliente, se entenderá a aquellos sectores geográficos asociados a una o más subestaciones principales a partir de las cuales se determina un costo medio mínimo en los puntos de inyección al sistema de distribución desde el cual se abastece el cliente, considerando para la identificación de la subestación señalada los criterios señalados en el punto 2.1 del presente decreto.

A continuación se indican, para cada concesionaria de servicio público de distribución y sector de nudo donde se ubica el cliente, los valores de los parámetros N_i, R_i, K_i en cada una de las subestaciones troncales de generación- transporte consideradas para efectos de representar los costos de generación-transporte en su estructura de precios a nivel de distribución.

Empresa	Sector de Nudo	Subestación Troncal	N [p.u.]	R [p.u.]	K [$/kW/mes]
EMELARI	1	ARICA	0,001	1,021	1.408,41
EMELARI	1	PARINACOTA	0,999	1,006	103,74
ELQSA	1	CONDORES	0,790	1,006	127,86
ELQSA	1	POZO ALMONTE	0,191	1,035	636,68
ELQSA	1	TARAPACA	0,010	1,000	0,00
ELEGDA	1	ANTOFAGASTA	0,102	1,022	126,06
ELEGDA	1	CRUCERO	0,276	1,083	915,68
ELEGDA	1	ESMERALDA	0,699	1,004	73,79
ELEGDA	1	MANTOS BLANCOS	0,002	1,000	0,00
ELEGDA	1	MEJILLONES	0,021	1,000	0,00
ELEGDA	2	D. DE ALMAGRO	1,000	1,114	2.996,44
EMELAT	1	CARDONES	0,790	1,026	683,54
EMELAT	1	D. DE ALMAGRO	0,060	1,007	3.473,11
EMELAT	1	MAITENCILLO	0,160	1,016	492,75
CONAFE A	1	MAITENCILLO	0,004	1,007	2.289,95
CONAFE A	1	PAN DE AZUCAR	0,748	1,000	764,30
CONAFE A	1	QUILLOTA	0,248	1,073	2.145,32
CHILQUINTA	1	CERRO NAVIA	0,098	1,063	1.737,90
CHILQUINTA	1	QUILLOTA	0,902	1,068	818,78
CONAFE B	1	QUILLOTA	1,000	1,018	658,03
CONAFE B	2	ITAHUE	0,749	1,031	744,45
CONAFE B	2	PARRAL	0,251	1,068	970,49
EMELCA	1	QUILLOTA	1,000	1,117	2.948,90
LITORAL	1	CERRO NAVIA	0,310	1,075	2.225,00
LITORAL	1	QUILLOTA	0,690	1,089	2.313,80
CHILECTRA	1	ALTO JAHUEL	0,480	1,019	812,55
CHILECTRA	1	CERRO NAVIA	0,429	1,009	354,35
CHILECTRA	1	POLPAICO	0,090	1,062	1.484,40
CHILECTRA	1	QUILLOTA	0,001	1,074	1.783,64
RIO MAIPO	1	ALTO JAHUEL	0,978	1,018	493,41
RIO MAIPO	1	CERRO NAVIA	0,022	1,044	1.051,02
COLBUN	1	CERRO NAVIA	1,000	1,000	1.617,00
TILTIL	1	CERRO NAVIA	0,619	1,078	2.364,99
TILTIL	1	QUILLOTA	0,381	1,077	1.692,92
PUENTE ALTO	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,035	931,25
LUZANDES	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,061	3.324,13

Empresa	Sector de Nudo	Subestación Troncal	N [p.u.]	R [p.u.]	K [$/kW/mes]
EMELECTRIC	1	ALTO JAHUEL	0,154	1,062	1.500,54
EMELECTRIC	1	CERRO NAVIA	0,846	1,044	1.223,10
EMELECTRIC	2	ANCOA	0,006	1,048	0,00
EMELECTRIC	2	ITAHUE	0,302	1,075	1.607,80
EMELECTRIC	2	PARRAL	0,692	1,118	2.719,28
EMELECTRIC	2	SAN FERNANDO	0,892	1,064	1.440,03
EMELECTRIC	3	CHARRUA	0,352	1,041	1.256,70
EMELECTRIC	3	CONCEPCION	0,648	1,042	947,10
CGE DISTRIBUCION	1	ALTO JAHUEL	0,184	1,019	464,44
CGE DISTRIBUCION	1	ITAHUE	0,784	1,060	1.156,97
CGE DISTRIBUCION	1	RANCAGUA	0,412	1,011	256,21
CGE DISTRIBUCION	1	SAN FERNANDO	0,228	1,029	649,00
CGE DISTRIBUCION	2	CHARRUA	1,000	1,027	875,74
CGE DISTRIBUCION	3	CONCEPCION	0,583	1,016	368,74
CGE DISTRIBUCION	3	SAN VICENTE	0,437	1,010	289,26
CGE DISTRIBUCION	4	TEMUCO	0,825	1,012	292,67
CGE DISTRIBUCION	4	VALDIVIA	0,175	1,146	3.314,90
EMELPAR	1	ARICA	1,000	1,034	910,69
COOPERSOL	1	ARICA	1,000	1,000	0,00
COOPELAN	1	CHARRUA	1,000	1,014	937,72
FRONTEL	1	CHARRUA	0,314	1,063	1.586,31
FRONTEL	1	SAN VICENTE	0,299	1,111	2.678,07
FRONTEL	1	TEMUCO	0,387	1,077	1.739,25
SAESA	1	PUERTO MONTT	0,389	1,025	533,19
CAESA	1	PUQUENUN	0,141	1,104	3.023,23
SAESA	1	VALDIVIA	0,470	1,041	1.139,80
EDELAYSEN	1	COYHAIQUE	1,000	1,144	873,15
EDELMAG	1	PORVENIR	0,052	1,000	0,00
EDELMAG	1	PUERTO NATALES	0,948	1,000	0,00
EDELMAG	1	TRES PUENTES	0,852	1,015	299,46
CODINER	1	TEMUCO	0,976	1,061	1.118,50
CODINER	1	VALDIVIA	0,024	1,063	1.881,29
ELECOOP	1	PAN DE AZUCAR	1,000	1,122	3.026,86
E. CASABLANCA	1	CERRO NAVIA	0,017	1,109	3.366,06
E. CASABLANCA	1	QUILLOTA	0,983	1,116	2.906,35
COOP. CURICO	1	ITAHUE	1,000	1,038	933,46
EMETAL	1	ANCOA	0,091	1,010	352,82
EMETAL	1	ITAHUE	0,088	1,041	996,04
EMETAL	1	PARRAL	0,070	1,096	2.644,70
LUZLINARES	1	ANCOA	0,313	1,021	484,94
LUZLINARES	1	PARRAL	0,687	1,031	904,70
LUZPARRAL	1	PARRAL	1,000	1,017	385,33
COPELEC	1	CHARRUA	0,897	1,048	1.256,35
COPELEC	1	CONCEPCION	0,068	1,109	3.335,81
COPELEC	1	PARRAL	0,035	1,072	1.846,21
COELCHA	1	CHARRUA	0,996	1,019	491,10
COELCHA	1	CONCEPCION	0,002	1,104	3.755,72
SOCOEPA	1	VALDIVIA	1,000	1,088	1.996,26
COOPREL	1	VALDIVIA	1,000	1,081	1.920,71
LUZOSORNO	1	PUERTO MONTT	0,253	1,114	2.570,04
[illegible]	[illegible]	VALDIVIA	0,747	1,081	1.935,51

5. PAGO DE LAS FACTURAS

Los clientes deberán pagar las facturas dentro del plazo de 20 días a contar de la fecha de su emisión, en las oficinas que se acuerden con la entidad suministradora.

6. GRAVAMENES E IMPUESTOS

Las tarifas del presente pliego son netas y no incluyen el impuesto al valor agregado ni otros impuestos o tributos que sean de cargo de los clientes.

Artículo due: Los precios fijados mediante el presente decreto, han sido ajustados a la banda de clientes libres, incluyendo en la misma costos de transmisión. Este efecto será considerado en la aplicación de la Ley N° 19.940, publicada el día 13 de marzo de 2004, específicamente en lo relativo al cargo único a clientes finales.

Lo anterior en virtud de las transferencias de concesiones autorizadas por el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Anótese, tómese razón y publíquese.- Por orden del Presidente de la República, Jorge Rodríguez Grossi, Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Lo que transcribo para su conocimiento.- Saluda atentamente a usted, Claudio Castillo Castillo, Subsecretario de Economía, Fomento y Reconstrucción (S).

Informe Técnico de Ajuste Abril del 2005

INFORME TÉCNICO DE AJUSTE DE PRECIOS DE NUDO ABRIL DE 2005 SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (SING) SEGÚN LEY Nº 20.018 del 19 de mayo de 2005

1 INTRODUCCIÓN

Conforme a lo dispuesto en el artículo 4ª transitorio de la Ley Nº 20.018 publicada en el Diario Oficial con fecha 19 de mayo del 2005, en el plazo de 15 días a contar de la entrada en vigencia de la presente ley, que vence el 10 de junio del presente, el Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, previo informe de la Comisión Nacional de Energía, mediante decreto expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", ajustará los precios de nudo vigentes, de manera de aplicar en su determinación la Banda de Precios de Mercado de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 101° ter del decreto con fuerza de ley Nº1, de 1982, del Ministerio de Minería, y fijará como precios de nudo los valores resultantes. Este ajuste se efectuará considerando exclusivamente los antecedentes que se tuvieron en cuenta en la fijación de los precios de nudo de abril de 2005 y el Informe Técnico Definitivo enviado mediante carta CNE Nº 503 de fecha 15 de abril de 2005.

Se han considerado a efectos de este informe los antecedentes que se tuvieron en cuenta en la fijación de los precios de nudo vigente que corresponde aplicar en el periodo comprendido entre el 1º de mayo a 31 de Octubre del 2005.

Asimismo se contiene en el presente informe, el valor máximo de las ofertas de licitación para abastecer consumos regulados, cuando proceda, según lo establecido en el artículo 79º-5 el DFL Nº1/82, introducido por Ley Nº 20.018 publicada en el Diario Oficial con fecha 19 de mayo del 2005.

2 DETERMINACIÓN DE LA BANDA DE PRECIOS DE MERCADO Y COMPARACIÓN DEL PRECIO MEDIO TEÓRICO CON PRECIOS DE MERCADO.

2.1 DETERMINACIÓN PRECIO MEDIO BÁSICO

Conforme a lo establecido en el inciso primero del artículo 101º ter del DFL Nº1/82, introducido por Ley Nº 20.018 publicada en el Diario Oficial con fecha 19 de mayo del 2005, el Precio Medio Básico del SING resulta ser:

Cuadro Nº1: Determinación Precio Medio Básico[1].

Precio Básico Energía [$/kWh]	28.668
Precio Básico Potencia [$/kW/mes]	3696.46
Precio Medio Básico [$/kWh]	**34.489**

2.2 DETERMINACIÓN DE BANDA DE PRECIOS DE MERCADO

Según lo establecido en los números 2, 3 y 4, del artículo 101º ter del DFL Nº1/82, introducido por Ley Nº 20.018, para la determinación de la Banda de Precios de Mercado (BPM) se debe determinar la diferencia porcentual (ΔPMB/PMM%) entre el Precio Medio Básico, calculado en el punto anterior, y el Precio Medio de Mercado (PMM) determinado en conformidad a lo establecido en artículo 101º bis del DFL Nº1/82, introducido por Ley Nº 20.018 publicada en el Diario Oficial con fecha 19 de mayo del 2005. Esta comparación se muestra en Cuadro Nº2.

Cuadro Nº 2: Comparación Precio Medio Básico - Precio Medio de Mercado.

Precio Medio Básico [$/kWh]	34.489
Precio Medio de Mercado [$/kWh]	26.042
Δ PMB / PMM (%)	**32.4%**

El procedimiento de determinación de la *BPM* se describe a continuación:

$$BPM = \begin{cases} 5\% & ;\text{si} \quad |\Delta PMB/PMM\%| < 30\% \\ \frac{2}{5}\cdot|\Delta PMB/PMM\%| - 2\% & ;\text{si} \quad 30 \le |\Delta PMB/PMM\%| < 80\% \\ 30\% & ;\text{si} \quad 80\% \le |\Delta PMB/PMM\%| \end{cases}$$

[1] Precios Básicos en nudo Crucero-Encuentro 220 kV.
Factor de carga Sistema utilizado: 0.87.

De la aplicación del procedimiento descrito anteriormente, el límite superior de la *BPM* para la presente fijación resulta igual a 11.0%.

2.3 COMPARACIÓN DEL PRECIO MEDIO TEÓRICO CON PRECIO MEDIO DE MERCADO.

En conformidad al procedimiento estipulado en el artículo 101º bis del DFL Nº1/82, introducido por Ley Nº 20.018 publicada en el Diario Oficial con fecha 19 de mayo del 2005, la diferencia porcentual entre el Precio Medio de Mercado y el Precio Medio Teórico resulta ser igual a:

Cuadro Nº 3: Comparación Precio Medio Teórico – Precio Medio de Mercado.

Precio Medio Teórico [$/kWh]	38.280
Precio Medio de Mercado [$/kWh]	26.042
Diferencia (%)	**47.00%**

Dicha diferencia porcentual es superior al límite superior de la BPM calculado en el punto anterior. Por lo tanto, según lo señalado en el artículo 101º ter del DFL Nº1/82, introducido por Ley Nº 20.018, se procedió a ajustar todos los precios de nudo, sólo en su componente de energía, por un coeficiente único, de modo de alcanzar el límite superior de BPM.

Cuadro Nº 4: Comparación Precio Medio Teórico Ajustado – Precio Medio Mercado.

Precio Medio Teórico [$/kWh]	28.906
Precio Medio de Mercado [$/kWh]	26.042
Diferencia (%)	**11.00%**

Cuadro Nº 5: Factores de Penalización y Precios de Nudo, ajustado a banda de precios de mercado.(*)

NUDO	Factor de Penalización de la Energía	Recargos por Diferencia de Arancel para la Potencia	Precio Básico de la Energía		Precio Básico Mensual de la Potencia de Punta	
			(Mills/Kwh)	($/Kwh)	(US$/KW-mes)	($/KW-mes)
ARICA 110 kV ***	0.9930	0.8656	33.470	19.630	6.2666	3,675.23
POZO ALMONTE 220 kV ***	1.0888	0.9396	36.699	21.523	6.8023	3,989.43
PARINACOTA 220 kV ***	1.1247	1.0000	37.909	22.233	7.2396	4,245.88
CONDORES 220 kV ***	1.0985	0.9530	37.026	21.715	6.8993	4,046.32
TARAPACA 220 kV ***	1.0719	0.9495	36.130	21.189	6.8740	4,031.46
LAGUNAS 220 kV ***	1.0616	0.9140	35.782	20.986	6.6170	3,880.73
CRUCERO -ENCUENTRO 220 kV **	1.0000	0.8706	33.706	19.768	6.3028	3,696.46
CENTRAL ATACAMA 220 kV ***	0.9874	0.8629	33.281	19.519	6.2471	3,663.77
CHACAYA 220 kV ***	0.9497	0.9668	32.011	18.774	6.9992	4,104.92
CAPRICORNIO 220 kV ***	0.9314	0.8063	31.394	18.412	5.8373	3,423.45
MANTOS BLANCOS 220 kV ***	0.9472	0.8217	31.926	18.724	5.9488	3,488.84
MEJILLONES 220 kV ***	0.9000	0.7776	30.336	17.791	5.6295	3,301.60
ANTOFAGASTA 110 kV ***	0.9686	0.8636	32.648	19.147	6.2521	3,666.74
ESMERALDA 220 kV ***	1.0112	0.8658	34.084	19.989	6.2680	3,676.08

* : Conforme al Artículo 4º transitorio, inciso tercero, de la Ley Nº 19.940.
** : Subestaciones troncales conforme Artículo 1º transitorio de la Ley Nº 19.940.
***: Otras subestaciones del sistema eléctrico.

2.4 DETERMINACIÓN DE VALOR MÁXIMO DE LAS OFERTAS DE LICITACIÓN PARA ABASTECER CONSUMOS REGULADOS.

De acuerdo lo establece el artículo 79º-5 el DFL Nº1/82, introducido por Ley Nº 20.018 publicada en el Diario Oficial el 19 de Mayo de 2005, en cada licitación, el valor máximo de las ofertas será el equivalente al límite superior de la BPM aumentado en un 20%.

El valor así determinado, esto es, el precio medio máximo de las ofertas de licitación para consumos regulados, resulta ser igual a **59.145** [US$/MWh], que considera un precio de potencia de **7.2396** [US$/kW/mes] y un precio máximo de energía para efecto de las licitaciones mencionadas, en el SING, igual a **47.746** [US$/MWh][2].

Octubre 2005

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE				30.12.2005
18.8x22.51	3	Pág. 5	3827	5993827-3

Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción

SUBSECRETARIA DE ECONOMIA, FOMENTO Y RECONSTRUCCION

FIJA PRECIOS DE NUDO PARA SUMINISTROS DE ELECTRICIDAD

Núm. 283.- Santiago, 28 de octubre de 2005.- Visto: Lo dispuesto en el artículo 103 del DFL Nº 1, de 1982, del Ministerio de Minería; en el art. 79°-5, 1° transitorio, 3° transitorio y 4° transitorio de la Ley Nº 20.018 publicada el 19 de mayo de 2005 lo establecido en la Resolución Exenta Nº544-2005 de la Comisión Nacional de Energía y sus posteriores modificaciones, y lo informado por la Comisión Nacional de Energía; en su Oficio ORD. CNE Nº 1347, de fecha 14 de octubre de 2005.

Decreto:

Artículo uno: Fíjanse los siguientes precios de nudo, sus fórmulas de indexación y las condiciones de aplicación de los mismos, para los suministros de electricidad a que se refiere el número 3 del artículo 90° del DFL Nº 1, de 1982, de Minería, modificado mediante la Ley Nº 19.940 del 13 de marzo de 2004 y la Ley Nº 20.018 del 19 de mayo de 2005, que se efectúen desde las subestaciones de generación-transporte que se señalan. Estos precios podrán ser aplicados a más tardar dentro de tercer día hábil siguiente a la fecha de la publicación de este Decreto. No obstante, los nuevos precios de nudo entrarán en vigencia a contar del 1° de noviembre de 2005, conforme a lo dispuesto en el artículo 103° del DFL Nº 1, de 1982, modificado por las leyes antes mencionadas.

1. PRECIOS DE NUDO

1.1 Precios base de nudo en subestaciones troncales

A continuación se detallan los precios base por potencia de punta y por energía que se aplicarán a los suministros servidos en las subestaciones denominadas troncales, y para los niveles de tensión que se indican.

a) Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Arica	110	3.543,80	19,284	5
Pozo Almonte	220	3.849,06	21,279	45
Parinacota	220	4.086,49	22,098	45
Cóndores	220	3.874,40	21,464	45
Tarapacá	220	3.909,54	20,878	45
Lagunas	220	3.764,47	20,717	45
Crucero-Encuentro	220	3.594,48	19,872	10
Central Atacama	220	3.659,45	19,735	45
Chacaya	220	3.710,53	18,868	45
Capricornio	220	3.223,42	18,765	45
Mantos Blancos	220	3.285,54	19,119	45
Mejillones	220	3.150,28	18,213	10
Antofagasta	110	3.399,02	19,469	5
Esmeralda	220	3.695,41	20,416	45

b) Sistema Interconectado Central

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Diego de Almagro	220	3.835,28	28,994	100
Carrera Pinto	220	3.862,59	29,502	100
Cardones	220	3.860,35	29,427	100
Maitencillo	220	3.635,89	27,901	100
Pan de Azúcar	220	3.727,92	28,761	100
Quillota	220	3.665,07	26,769	60
Polpaico	220	3.741,01	26,989	40
Cerro Navia	220	3.870,07	28,223	40
Alto Jahuel	220	3.751,86	27,106	40
Rancagua	154	3.859,23	28,680	40
San Fernando	154	3.657,96	26,938	20
Itahue	154	3.606,33	27,457	20
Parral	154	3.609,70	27,154	20
Ancoa	220	3.576,41	26,145	20
Charrúa	220	3.525,53	26,041	20
Concepción	220	3.697,24	27,500	150
San Vicente	154	3.718,94	27,446	150
Temuco	220	4.065,44	29,408	20
Valdivia	220	4.057,31	29,861	40
Barro Blanco	220	4.086,60	29,542	40
Puerto Montt	220	4.068,29	29,422	40
Puquelún	110	5.279,01	38,178	40

c) Abono o cargo por diferencia de precio de nudo con costos marginales, de los suministros sometidos a regulación de precios no cubiertos por contratos.

A los precios base de la energía del Sistema Interconectado Central establecido en el literal precedente se deberá descontar un monto de 0,406 [$/kWh], resultante de la aplicación de las disposiciones establecidas en el Artículo 3° transitorio de la Ley Nº 20.018.

d) Sistema Coyhaique

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [¢/kW/mes]	Precio Base de la Energía [¢/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Coyhaique	33	5.893,07	45,874	4

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 30.12.2005
18.72x22.59 | 4 | Pág. 5 | 5993840-8

e) **Sistema Punta Arenas**

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Tres Puentes	66	5.884,43	25,325	18

f) **Sistema Puerto Natales**

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Puerto Natales	13,2	5.884,43	42,435	1

g) **Sistema Puerto Porvenir**

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
Puerto Porvenir	23	7.176,81	33,672	1

Los precios de nudo en las subestaciones de centrales generadoras cuya potencia instalada supere la potencia de influencia de la subestación troncal más cercana, serán iguales a los precios en dicha subestación troncal para el mismo nivel de tensión. Estas subestaciones de centrales generadoras, en conjunto con las subestaciones troncales, se denominarán subestaciones principales. Los precios de nudo para las subestaciones principales, en otros niveles de tensión, y para el resto de las subestaciones de generación-transporte, incluidas las subestaciones de centrales generadoras no principales, serán iguales a los que se determinen según lo señalado en 1.2.

1.2 Precios base de nudo en subestaciones principales en niveles de tensión diferentes a los señalados en 1.1 y en subestaciones no principales

Los precios de nudo en subestaciones principales en niveles de tensión diferentes a los señalados en 1.1 y en subestaciones no principales, incluidas las subestaciones primarias de distribución, se determinarán incrementando los precios de la energía y de la potencia de punta de la subestación principal que corresponda conforme se establece en 2.1, en los cargos por concepto de transformación y de transporte que resulten de la aplicación de las fórmulas siguientes, y verificando que no se exceda los límites denominados costos de conexión directa, de acuerdo con las condiciones de aplicación que se establece en 2.

Cargo por concepto de transformación y transporte de energía:

$$PBEP \cdot ((1+ CBTE / 100)\cdot(1+ \sum_{i=1}^{n} (CBLE_i \cdot km_i /100)) -1)$$

Cargo por concepto de transformación y transporte de potencia:

$$CBTP + \sum_{i=1}^{n} (FE\cdot CBLP_i \cdot km_i)$$

donde:

PBEP	es el precio base de la energía en la subestación principal, a partir de lo señalado en el literal b) numeral 1.1 del presente artículo, más el cargo o abono a que se refiere el literal c) del mismo numeral. Este precio se expresa en [$/kWh].
CBTE	es el cargo base por transformación de energía desde el nivel de tensión en que se dispone del precio base en la subestación principal al nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo. Se expresa en (%).
CBTP	es el cargo base por transformación de potencia desde el nivel de tensión en que se dispone del precio base en la subestación principal al nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo. Se expresa en [$/kW/mes].
n	es el número de tramos líneas de transmisión hasta el punto en que se desea calcular el precio de nudo, para un mismo nivel de tensión.
CBLE	es el cargo base por transporte de energía, denominado CBLE, correspondiente al tramo i, expresado en [%/km].
CBLP	es el cargo base por transporte de potencia, denominado CBLP, correspondiente al tramo i, expresado en [$/kW-mes/km].
FE	Parámetro de enmallamiento para ajuste de costo de inversión aplicable a tramo i, [p.u.].
km	es la longitud de cada tramo i, calculada de acuerdo a lo indicado en 2.2 expresada en kilómetros.

Estos cargos permiten obtener los factores de penalización de energía y de potencia en estos nudos e incorporan todos los costos de inversión, operación, mantenimiento, y pérdidas de potencia y energía en las instalaciones. Los valores para CBTE, CBLE, CBTP, y CBLP se indican a continuación. Por definición, los precios de nudo en subestaciones primarias de distribución no incluirán cargos por transporte de energía ni cargos por transporte de potencia en niveles de tensión de distribución.

Valor de CBTE(%) desde la tensión señalada en 1.1:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Arica	0,00	0,00	2,25	4,07
Pozo Almonte	0,00	1,49	4,34	6,13
Parinacota	0,00	1,49	4,34	6,13
Cóndores	0,00	1,49	4,34	6,13
Tarapacá	0,00	1,49	4,34	6,13
Lagunas	0,00	1,49	4,34	6,13
Crucero-Encuentro	0,00	0,00	0,00	3,84
Central Atacama	0,00	1,49	4,34	6,13
Chacaya	0,00	1,49	4,34	6,13
Capricornio	0,00	1,49	4,34	6,13
Mantos Blancos	0,00	1,49	4,34	6,13
Mejillones	0,00	3,39	4,34	6,13
Antofagasta	0,00	0,00	2,86	3,24
Esmeralda	0,00	1,49	4,34	6,13

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Diego de Almagro	0,00	4,52	7,63	12,89
Carrera Pinto	0,00	4,52	7,63	12,89
Cardones	0,00	4,52	6,09	12,81
Maitencillo	0,00	4,52	7,63	13,19
Pan de Azúcar	0,00	4,26	7,38	12,25
Quillota	0,00	2,76	5,58	10,30
Polpaico	0,00	2,33	4,21	10,30
Cerro Navia	0,00	2,33	4,21	10,30
Alto Jahuel	0,00	2,33	4,21	10,30
Rancagua	0,00	4,14	4,14	9,19
San Fernando	0,00	4,14	4,14	9,19
Itahue	0,00	4,14	4,14	9,07
Parral	0,00	4,14	4,14	9,19
Ancoa	0,00	4,61	4,61	10,30
Charrúa	0,00	3,73	4,69	10,30
Concepción	0,00	2,84	4,69	10,30
San Vicente	0,00	3,84	4,69	10,30
Temuco	0,00	4,16	5,69	10,30
Valdivia	0,00	4,38	5,99	10,83
Barro Blanco	0,00	4,38	5,99	10,83
Puerto Montt	0,00	4,38	5,99	10,83
Pugueñún	0,00	0,00	2,99	7,66

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Coyhaique	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Tres Puentes	0,00	0,00	0,00	4,44

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Puerto Natales	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Puerto Porvenir	0,00	0,00	0,00	0,00

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 30.12.2005
18.45x22.08 | 5 | Pág. 5 | 5993843-1

Valor de CBLE %

Líneas de 220 kV	0,03 % por kilómetro
Líneas de 154 kV	0,04 % por kilómetro
Líneas de 110 kV	0,09 % por kilómetro
Líneas a menos de 100 kV y mas de 30 kV	0,19 % por kilómetro
Líneas a nivel de distribución	0,29 % por kilómetro

Valor de CBTP desde la tensión señalada en 1.1:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Arica	0,00	0,00	357,84	644,52
Pozo Almonte	0,00	235,41	687,79	970,63
Parinacota	0,00	235,41	687,79	970,63
Cóndores	0,00	235,41	687,79	970,63
Tarapacá	0,00	235,41	687,79	970,63
Lagunas	0,00	235,41	687,79	970,63
Crucero-Encuentro	0,00	0,00	0,00	607,86
Central Atacama	0,00	235,41	687,79	970,63
Chacaya	0,00	235,41	687,79	970,63
Capricornio	0,00	235,41	687,79	970,63
Mantos Blancos	0,00	235,41	687,79	970,63
Mejillones	0,00	366,72	687,79	970,63
Antofagasta	0,00	0,00	451,45	512,11
Esmeralda	0,00	235,41	687,79	970,63

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Diego de Almagro	0,00	425,16	718,03	1.211,60
Carrera Pinto	0,00	425,16	718,03	1.211,60
Cardones	0,00	425,16	572,65	1.204,32
Maitencillo	0,00	425,16	718,03	1.239,82
Pan de Azúcar	0,00	401,16	694,31	1.151,60
Quillota	0,00	259,20	525,37	950,35
Polpaico	0,00	219,25	394,93	950,35
Cerro Navia	0,00	219,25	394,93	950,35
Alto Jahuel	0,00	219,25	394,93	950,35
Rancagua	0,00	389,42	389,42	863,93
San Fernando	0,00	389,42	389,42	863,93
Itahue	0,00	389,42	389,42	852,18
Parral	0,00	389,42	389,42	863,93
Ancoa	0,00	433,56	433,56	950,35
Charrúa	0,00	350,25	440,33	950,35
Concepción	0,00	266,26	440,33	950,35
San Vicente	0,00	266,26	440,33	950,35
Temuco	0,00	390,48	534,81	950,35
Valdivia	0,00	412,42	564,07	1.018,18
Barro Blanco	0,00	412,42	564,07	1.018,18
Puerto Montt	0,00	412,42	564,07	1.018,18
Puguehún	0,00	0,00	293,14	750,45

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Coyhaique	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Tres Puentes	0,00	0,00	0,00	416,83

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Puerto Natales	0,00	0,00	0,00	0,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Puerto Porvenir	0,00	0,00	0,00	0,00

Valor de CBLP [$/kW/mes/km]

Sistema	en 220 [kV]	en 154 [kV]	en 110 [kV]	en menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	A nivel de Distribución
Interconectado del Norte Grande	10,99	11,21	18,67	34,36	82,22
Interconectado Central	14,46	14,84	24,90	45,17	108,89
Coyhaique	14,81	15,15	25,25	46,45	111,14
Punta Arenas	14,81	15,15	25,25	46,45	111,14
Puerto Natales	14,81	15,15	25,25	46,45	111,14
Puerto Porvenir	14,81	15,15	25,25	46,45	111,14

En aquellas subestaciones de generación-transporte no principales, con niveles de tensión inferiores a 154 [kV] pero ubicadas en zonas geográficas en las cuales existan líneas de 154 [kV] o de 220 [kV], los precios de nudo estarán adicionalmente limitados a los valores máximos que resultan de evaluar a través del procedimiento señalado en el numeral 2.3 de las Condiciones de Aplicación de dicha posibilidad de suministro, denominados costos de conexión directa.

Coeficiente FE

El valor del parámetro FE a aplicar en un tramo de línea se obtendrá de la siguiente tabla, para cada uno de los tramos de las líneas de 110 [kV] que se indican en el cuadro a) y que forman parte de la ruta para la determinación del precio en los puntos de inyección a distribución que se indican en el cuadro b).

El valor del parámetro FE será igual a 1,0 en los siguientes casos:

- Para el resto de las líneas de transmisión secundaria del sistema.
- Para los tramos de líneas de 110 [kV] que se indican en a) pero que no forman parte de la ruta que determina el precio en los puntos del cuadro b).

Cuadro a)

Línea	Factor FE
Cerro Navia – San Cristóbal 110 [kV]	1,707
San Cristóbal – Los Almendros 110 [kV]	1,707
Los Almendros – Florida 110 [kV]	1,707
Florida - Alto Jahuel 110 [kV]	1,707
Buin - Lo Espejo 110 [kV]	1,707
Lo Espejo – Ochagavía 110 [kV]	1,707
Ochagavía – Florida 110 [kV]	1,707
Chena - Cerro Navia 110 [kV]	1,707

Cuadro b)

PUNTO INYECCION A DISTRIBUCION	
S/E	ALONSO DE CORDOVA
S/E	ANDES
S/E	APOQUINDO
S/E	CISTERNA
S/E	CLUB HIPICO
S/E	FLORIDA
S/E	LA DEHESA
S/E	LA REINA
S/E	LO BOZA
S/E	LO VALLEDOR
S/E	LOS DOMINICOS
S/E	MACUL
S/E	MAIPU
S/E	PAJARITOS
S/E	QUILICURA
S/E	RECOLETA
S/E	SAN CRISTOBAL
S/E	SAN JOAQUIN
S/E	SAN JOSE
S/E	SAN PABLO
S/E	SANTA ELENA
S/E	SANTA MARTA
S/E	SANTA RAQUEL
S/E	VITACURA

1.3 Indisponibilidad de Generación y Transmisión

Las indisponibilidades aceptables de generación y de transmisión asociadas a estos precios, establecidas en la forma de horas de falla al año, se indican a continuación:

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 30.12.2005
18.65x22.39 | 6 | Pág. 5 | 5993851-0

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Arica	3,40	0,24	1,63	5,27
Pozo Almonte	3,40	0,24	1,52	5,16
Parinacota	3,40	0,24	1,52	5,16
Cóndores	3,40	0,24	1,52	5,16
Tarapacá	3,40	0,24	1,52	5,16
Lagunas	3,40	0,24	1,52	5,16
Crucero-Encuentro	3,40	0,24	0,00	3,64
Central Atacama	3,40	0,24	1,52	5,16
Chacaya	3,40	0,24	1,52	5,16
Capricornio	3,40	0,24	1,52	5,16
Mantos Blancos	3,40	0,24	1,52	5,16
Mejillones	3,40	0,24	0,00	3,64
Antofagasta	3,40	0,24	1,70	5,34
Esmeralda	3,40	0,24	1,52	5,16

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Diego de Almagro	1,90	1,63	7,50	11,03
Carrera Pinto	1,90	1,63	7,50	11,03
Cardones	1,90	1,63	7,20	10,73
Maitencillo	1,90	1,63	5,50	9,03
Pan de Azúcar	1,90	1,63	5,62	9,15
Quillota	1,90	1,63	3,82	7,35
Polpaico	1,90	1,63	3,56	7,09
Cerro Navia Sistema Enmallado(*)	1,90	1,63	0,10	3,63
Alto Jahuel Sistema Enmallado(*)	1,90	1,63	0,10	3,63
Cerro Navia	1,90	1,63	3,56	7,09
Alto Jahuel	1,90	1,63	6,37	9,90
Rancagua	1,90	1,63	4,66	8,19
San Fernando	1,90	1,63	4,20	7,73
Itahue	1,90	1,63	3,62	7,15
Parral	1,90	1,63	3,10	6,63
Ancoa	1,90	1,63	4,97	8,50
Charrúa	1,90	1,63	4,89	8,42
Concepción	1,90	1,63	6,54	10,07
San Vicente	1,90	1,63	8,92	12,45
Temuco	1,90	1,63	5,39	8,92
Valdivia	1,90	1,62	7,71	11,24
Barro Blanco	1,90	1,63	8,09	11,62
Puerto Montt	1,90	1,63	8,09	11,62
Pugueñun	1,90	1,63	8,09	11,62

(*) Se refiere a la indisponibilidad en puntos de retiro alimentados desde las líneas de transmisión detalladas en la tabla del Coeficiente FE en el numeral 1.2.

Sistema Coyhaique

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Coyhaique	9,00	0,00	0,00	9,00

Sistema Punta Arenas

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Tres Puentes	8,00	0,00	0,00	8,00

Sistema Puerto Natales

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Puerto Natales	8,00	0,00	0,00	8,00

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal Correspondiente	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Indisponibilidad Total [horas/año]
Puerto Porvenir	8,00	0,00	0,00	8,00

En los puntos de conexión a concesionarios de servicio público de distribución, la indisponibilidad aceptable en horas anuales será igual a la indicada en la columna denominada Indisponibilidad Total de los cuadros presentados en el numeral 1.3.

1.4 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo son los siguientes:

a) Subestaciones principales del Sistema Interconectado Central

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left((0{,}733 \cdot \frac{CHE}{CHEo} + 0{,}024 \cdot \frac{CPI}{CPIo}\right) \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} + 0{,}201 \cdot \frac{ISS}{ISSo} + 0{,}006 \cdot \frac{IPM}{IPMo} + 0{,}036 \cdot \frac{IPC}{IPCo}\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}164 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}810 \cdot \left(\frac{PD}{PDo} + 0{,}026 \cdot \frac{PFO}{PFOo}\right)\right) \cdot \alpha$$

b) Subestaciones principales del Sistema Interconectado del Norte Grande

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}790 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}100 \cdot \frac{ISS}{ISSo} + 0{,}110 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}6686 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}2455 \cdot \frac{PPDA}{PPDAo} + 0{,}0859 \cdot \frac{PFOA}{PFOAo}\right)$$

c) Subestación principal del Sistema Coyhaique

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}499 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}222 \cdot \frac{ISS}{ISSo} + 0{,}279 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}069 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}437 \cdot \frac{PPDC}{PPDCo} + 0{,}494 \cdot \frac{PIFOC}{PIFOCo}\right)$$

d) Subestación principal del Sistema Punta Arenas

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}498 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \cdot \frac{ISS}{ISSo} + 0{,}275 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}202 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}061 \cdot \frac{PPDPA}{PPDPAo} + 0{,}737 \cdot \frac{\text{Precio del Gas Natural [\$/m}^3\text{]}}{Gno}\right)$$

e) Subestación principal del Sistema Puerto Natales

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}498 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \cdot \frac{ISS}{ISSo} + 0{,}275 \cdot \frac{IPM}{IPMo}\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}195 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{DOLo} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}460 \cdot \frac{PPDPN}{PPDPNo} + 0{,}345 \cdot \frac{\text{Precio del Gas Natural [\$/m}^3\text{]}}{Gno}\right)$$

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 30.12.2005
18.51x22.13 | 7 | Pág. 5 | 5993855-4

f) Subestación principal del Sistema Puerto Porvenir

Precio por potencia en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de potencia} \cdot \left(0{,}498 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{\text{DOLo}} \cdot \frac{1+d1}{1+d1o} + 0{,}227 \cdot \frac{\text{ISS}}{\text{ISSo}} + 0{,}275 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}}\right)$$

Precio de la energía en la más alta tensión de la subestación principal =

$$\text{Precio base de energía} \cdot \left(0{,}214 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{\text{DOLo}} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}308 \cdot \frac{\text{PPDPP}}{\text{PPDPPo}} + 0{,}478 \cdot \frac{\text{Precio del Gas Natural [\$/m}^3\text{]}}{\text{Gno}}\right)$$

g) Cargo por transformación de potencia (CDTP)

Cargo por transformación de potencia =

$$\text{Cargo base por transformación de potencia} \cdot \left(0{,}30 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{\text{DOLo}} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}70 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}}\right)$$

h) Cargo por transporte de potencia (CBLP)

Cargo por transporte de potencia =

$$\text{Cargo base por transporte de potencia} \cdot \left(0{,}15 \cdot \frac{\text{Precio dólar [\$]}}{\text{DOLo}} \cdot \frac{1+d2}{1+d2o} + 0{,}85 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPMo}}\right)$$

En estas fórmulas :

Precio Dólar: Valor promedio de los días hábiles de los últimos 30 días para el precio de referencia que determina el Banco Central para el dólar de los Estados Unidos de América "Dólar Observado" o el que lo reemplace.

DOLo: Promedio dólar observado de Septiembre de 2005 (536,7 [$/US$]).

ISS: Índices general de remuneraciones publicado por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.

ISSo: Valor de ISS correspondiente a Julio de 2005 (252,8).

IPM: Indice de precios al por mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.

IPMo : Valor de IPM correspondiente a Julio de 2005 (223,78).

CHE : Chemical Equipment Plant Cost Index, publicado al quinto mes anterior al cual se aplique la indexación.

CHEo: Chemical Equipment Plant Cost Index correspondiente al mes de Mayo de 2005 (544,1).

IPC : Indice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes anterior al cual se aplique la indexación.

IPCo : Indice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes de Septiembre de 2005 (121,23).

CPI : Consumer Price Index (USA), correspondiente al tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.

CPIo : Consumer Price Index(USA) correspondiente al mes de Julio de 2005 (195,4).

d1 : Tasa arancelaria aplicable a equipos electromecánicos en las zonas francas de extensión de Punta Arenas e Iquique.

d1o: Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en las zonas francas de extensión de Punta Arenas e Iquique (6%).

d2: Tasa arancelaria aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.

d2o: Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país (6%).

PD: Precio semanal de ENAP del Petróleo Diesel, publicado por ENAP en **http://www.enap.cl/frameportal.asp** (Area Comercial, Precios de paridad), incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles derivados del Petróleo (Ley 20.063), en [$/m^3]

PDo: Precio de ENAP del Petóleo Diesel, en $/m^3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo vigente para la semana del 26 de septiembre al 2 de octubre de 2005, según Ley N° 19.030 y Ley N° 19.681 (287.161 [$/m^3]).

PFO Precio de Paridad Semanal del Petróleo Combustible (Fuel Oil N°6), publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según Ley N° 19.030 y Ley N°19.681, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, en [$/Ton].

PFOo Precio de Paridad Semanal del Petróleo Combustible (Fuel Oil N°6) vigente, publicado en el Diario Oficial por el Ministerio de Minería, según Ley N° 19.030 y Ley N° 19.681, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo, para la semana del 26 de septiembre al 2 de octubre de 2005 (159.186 [$/Ton]).

PPDA: Precio del petróleo Diesel en Antofagasta, en [$/m^3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.

PPDAo: Precio del petróleo Diesel en Antofagasta vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (299.829 [$/ m^3]).

PFOA: Precio del Fuel Oil N°6 en Antofagasta, en [$/Ton], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.

PFOAo: Precio del Fuel Oil N°6 en Antofagasta vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (163.742 [$/Ton]).

PPDC: Precio del petróleo Diesel en Coyhaique, en [$/m^3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.

PPDCo: Precio del petróleo Diesel en Coyhaique vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (307.375 [$/m^3]).

PIFOC: Precio del IFO180 en Coyhaique, en [$/Ton], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.

PIFOCo: Precio del IFO 180 en Coyhaique vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (251.645 [$/Ton]).

PPDPA: Precio del petróleo Diesel en Punta Arenas, en [$/m^3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.

PPDPAo: Precio del petróleo Diesel en Punta Arenas vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (320.538 [$/m^3]).

PPDPN: Precio del petróleo Diesel en Puerto Natales, en [$/m^3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.

PPDPNo: Precio del petróleo Diesel en Puerto Natales vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (331.540 [$/m^3]).

PPDPP: Precio del petróleo Diesel en Puerto Porvenir, en [$/m^3] incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.

PPDPPo: Precio del Petróleo Diesel en Puerto Porvenir vigente, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo (330.909 [$/m^3]).

GN: Precio del gas natural en Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir en [$/m^3].

GNo: Precio del gas natural en Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir vigente (36,9775 [$/m^3]).

α : Coeficiente que multiplica el precio de la energía para tomar en cuenta la desviación que presente la energía embalsada en el lago Laja respecto de una cota esperada de 1.342,1 [msnm], en el embalse Colbún más el lago Chapo y el Embalse Ralco, respecto de 4.552,01 [GWh], energía embalsada esperada al 1° de Enero de 2006.

Valores de α:

Período Octubre a Diciembre de 2005 : 1,0

Desde el 1° de Enero de 2006 en adelante: **1,0088** si la energía embalsada en el lago Laja, en el embalse Colbún , el lago Chapo y el Embalse Ralco al 1° de Enero de 2006 es inferior a **4.071,55** [GWh]; **0,9996** si esa energía embalsada es superior a **5.049,33** [GWh]; **1,0** si esa energía embalsada está en el rango intermedio.

Nota: Los precios de combustibles aplicables en las fórmulas de indexación del precio de energía, referidos a los Sistemas Interconectado del Norte Grande, Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir, serán los pagados por las empresas eléctricas en los lugares señalados, sin incluir IVA.

Las fórmulas de indexación se aplicarán según lo dispuesto en el artículo N° 104 del DFL N°1 de 1982, del Ministerio de Minería, modificado según Ley N° 19.940 del 13 de marzo de 2004.

2. CONDICIONES DE APLICACION

2.1 Subestación principal a considerar para efectos del cálculo de precios de nudo en otras subestaciones de generación-transporte

Para efectos de establecer los precios de nudo que rigen en subestaciones de generación-transporte diferentes a las denominadas principales en 1.1, se debe utilizar la subestación principal que en conjunto con los sistemas de transporte correspondientes, permita minimizar el costo medio de abastecimiento para un consumo con factor de carga mensual de 55%.

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 30.12.2005
18.65x22.58 | 8 | Pág. 5 | 5993869-9

Sin embargo, el cliente podrá solicitar, sólo para fines de incorporar el efecto de diversidad a que se refiere el numeral 2.8, que los precios de nudo se calculen sobre la base de otras subestaciones principales, referidos al nivel de más alta tensión de suministro.

2.2 Modalidad de cálculo de la distancia entre una subestación principal y otra subestación de generación-transporte

Para establecer la distancia entre una subestación principal y otra subestación de generación-transporte se utilizará la distancia a través de las líneas eléctricas que puedan permitir la interconexión. Las líneas a considerar son aquellas establecidas mediante concesión o que utilicen en su trazado bienes nacionales de uso público, independientemente de sus características técnicas y de si los circuitos operan o no normalmente cerrados. En el caso de existir varias líneas de interconexión se utilizarán aquellas que impliquen el menor precio medio mensual en el punto de suministro, considerando para efectos de la comparación un consumo teórico con factor de carga mensual igual a 55%.

2.3 Costos de conexión directa

Los precios de nudo en las subestaciones de generación-transporte no principales, aplicables a las ventas en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, estarán limitados a valores máximos, que se determinan a través del procedimiento que se señala, considerando la alternativa de conexión directa a las líneas de 154 [kV] y de 220 [kV] que unan las subestaciones principales más cercanas.

Estos precios máximos se determinarán comparando mensualmente, para un consumo con demanda máxima en horas de punta igual a la suma de todas las demandas máximas en horas de punta vigentes para fines de facturación en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, y con un factor de carga mensual de 55%, el precio medio de la electricidad, en nivel de voltaje de alta tensión de distribución, que resultaría sin considerar esta opción de conexión directa, con el precio medio resultante para un consumo de las mismas características con los precios alternativos siguientes:

Precio alternativo de la energía = PNET · (1+ μ)
Precio alternativo de la potencia = PNPT · (1+ μ)

si DEM mayor que 20 [MW]: μ = 0,150 + 0,014 · KM
si DEM menor o igual a 20 [MW]: μ =0,150 + 0,011 · (20-DEM) + 0,014 · KM

en que:

PNET: Precio de nudo de la energía en la subestación principal más cercana en nivel de voltaje igual o superior a 154 [kV], más el cargo o abono que se refiere el literal c) numeral 1.1 del presente artículo.

PNPT: Precio de nudo de la potencia de punta en la subestación principal más cercana en nivel de voltaje igual o superior a 154 [kV].

DEM: Suma de todas las demandas máximas en horas de punta vigentes para fines de facturación en nivel de voltaje de alta tensión de distribución y superiores, expresados en [MW].

KM: Distancia en kilómetros, en línea recta desde la subestación en que se efectúa la venta a la línea de 154 [kV] o 220 [kV] según corresponda.

Si el precio medio de la electricidad en la alternativa de conexión directa resulta menor que el precio medio sin considerar dicha opción, se deberán reducir en la misma proporción los precios de energía y de potencia de punta correspondientes a la opción que no considera la conexión directa, hasta igualar ambos precios medios. En caso contrario, los precios correspondientes a la opción directa no serán considerados.

Para el caso en que el nivel de voltaje de suministro sea superior al de alta tensión de distribución, el cliente podrá solicitar la aplicación de un coeficiente que refleje la alternativa de conexión directa. El valor de dicho coeficiente se establecerá de común acuerdo entre el vendedor y el cliente.

2.4 Información

Las empresas propietarias y arrendatarias de los sistemas de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, deberán proporcionar a las empresas que se abastecen de sus instalaciones, toda la información necesaria para determinar el precio de nudo que corresponda a la compra de energía y potencia, según lo establecido en los numerales 2.1, 2.2 y 2.3 precedentes.

Esta información deberá proporcionarse a requerimiento de la empresa compradora en forma escrita y magnética, y enviarse copia a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles en la misma forma.

2.5 Cliente

Se considerará cliente a toda empresa distribuidora de servicio público que esté recibiendo energía eléctrica de una empresa generadora, aunque no esté vigente un contrato entre las partes para ese objeto.

2.6 Entrega y medida

Cuando la medida se efectúe a un voltaje o en un punto diferente al de entrega, la medida se afectará por un coeficiente que, tomando en consideración las pérdidas, las refiera al voltaje y punto de entrega. Si la energía se entrega a través de líneas de terceros, serán de cargo del cliente los pagos en que se incurra por este concepto.

Si un mismo cliente recibe energía en dos o más puntos de entrega, cada suministro será facturado por separado a los precios de nudo en la subestación de generación-transporte correspondiente.

2.7 Horas de punta y fuera de punta de los sistemas eléctricos.

2.7.1 Para efectos del presente artículo

En el Sistema Interconectado Central, para los efectos de las disposiciones establecidas en el presente artículo, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas durante los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre, exceptuándose los domingos, festivos y sábados inmediatamente siguientes o anteriores a un día laboral festivo de dichos meses.

En el Sistema Interconectado del Norte Grande, para efectos de las disposiciones establecidas en el presente decreto, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas - mientras rija el horario oficial de invierno - y entre las 19:00 y 24:00 horas - mientras rija el horario oficial de verano - de cada día de todos los meses del año, exceptuándose los domingos y festivos. El resto de las horas del año serán horas fuera de punta.

En los Sistemas de Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir, para los efectos de las disposiciones establecidas en el presente artículo, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 17:00 y las 22:00 horas durante los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre, exceptuándose los domingos, festivos y sábados inmediatamente siguientes o anteriores a un día laboral festivo de dichos meses. El resto de las horas del año serán fuera de punta.

2.7.2 Para efectos de las fórmulas tarifarias de distribución

En el Sistema Interconectado Central, para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto vigente que fija las fórmulas tarifarias aplicables a suministros de precio regulado efectuados por las empresas concesionarias de distribución, en adelante decreto de distribución, se entenderá por horas de punta el período comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas de cada día de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

En el Sistema Interconectado del Norte Grande para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto de distribución, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas - mientras rija el horario oficial de invierno - y entre las 19:00 y 24:00 horas - mientras rija el horario oficial de verano - de cada día de todos los meses del año.

En los Sistemas de Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto de distribución, se entenderá por horas de punta el período comprendido entre las 17:00 y las 22:00 horas de cada día de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

2.7.3 Para efectos de los peajes de distribución

En el Sistema Interconectado Central, para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto vigente que fija peajes de distribución aplicables al servicio de transporte que presten los concesionarios de servicio público de distribución, en adelante decreto de peajes de distribución, se entenderá por horas de punta el período comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas de cada día de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

En el Sistema Interconectado del Norte Grande para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto de peajes de distribución, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 18:00 y las 23:00 horas - mientras rija el horario oficial de invierno - y entre las 19:00 y 24:00 horas - mientras rija el horario oficial de verano - de cada día de todos los meses del año.

En los Sistemas de Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir para los efectos de las disposiciones establecidas en el decreto de peajes de distribución, se entenderá por horas de punta el período comprendido entre las 17:00 y las 22:00 horas de cada día de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

2.8 Determinación de la demanda máxima y del cargo por demanda máxima

Los clientes podrán optar por cualquiera de los sistemas de facturación siguientes:

1. Demanda máxima leída
2. Potencia contratada

En el caso que un cliente no opte por uno de los sistemas de facturación mencionados, la empresa vendedora le aplicará el sistema de facturación de demanda máxima leída. En todo caso, para los efectos de calcular la demanda de facturación que se señala en 2.8.1, la empresa vendedora considerará el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas, en horas de punta o fuera de punta según corresponda, en los últimos 12 meses, incluido el mes que se factura, independientemente de que en algunos de estos meses el cliente hubiere tenido otro suministrador. Si el cliente tuviere simultáneamente potencias contratadas con otros suministradores, estas potencias se restarán de la demanda de facturación calculada como se indicó anteriormente. Si el cliente estuviere acogido al sistema de demanda máxima leída con varios suministradores simultáneamente, la demanda de facturación será prorrateada entre todos ellos en función de las potencias firmes que tuvieren disponibles para abastecerlo. Estas potencias firmes se determinarán de acuerdo a las normas y procedimientos del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) del Sistema eléctrico correspondiente, y si no existiere dicho Centro, se calcularán de acuerdo a las normas y procedimientos del Centro de Despacho Económico del Sistema Interconectado Central.

Si un mismo cliente recibe energía en dos o más puntos de entrega, cuyos precios de nudo se calculan sobre la base de los precios de nudo en la misma subestación principal, los clientes podrán solicitar al vendedor, o a los vendedores, que para los fines de facturación, se consideren las demandas máximas de cada punto afectadas por un coeficiente, para compensar el posible efecto de diversidad. El valor de dicho coeficiente y demás normas de aplicación a este respecto se establecerán de común acuerdo entre el vendedor, o los vendedores, y el cliente.

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 30.12.2005
18.85x22.57 | 9 | Pág. 5 | 5993878-9

Los clientes tendrán el derecho de instalar a su cargo los equipos necesarios de medición y registro de demanda, en los grupos de puntos de suministro cuyos precios de nudo se calculen sobre la base de precios en la misma subestación principal, para establecer mensualmente el factor de diversidad del grupo correspondiente. En este caso, la demanda máxima en horas de punta a considerar en cada punto de entrega para fines de facturación será su aporte a la demanda máxima conjunta del grupo. Asimismo, la demanda máxima en horas fuera de punta a considerar en cada punto de entrega para fines de facturación será su aporte a la demanda máxima conjunta en horas fuera de punta del grupo. La empresa vendedora tendrá acceso a los equipos para su control e inspección. Lo anterior será igualmente aplicable en el caso de más de un suministrador.

2.8.1 Demanda máxima leída

En esta modalidad de facturación se toman como referencia las demandas máximas leídas en horas de punta y en horas fuera de punta, aplicándose para el kW de demanda máxima leída en horas de punta el precio de nudo de la potencia de punta en el punto de entrega. Adicionalmente la empresa compradora deberá convenir una potencia máxima conectada con la empresa vendedora.

En el caso que no existan o no hayan existido instrumentos que permitan obtener dichas demandas máximas directamente, la empresa vendedora las determinará mediante algún método adecuado.

Para los efectos de facturación se consideran los dos casos siguientes:

Caso a): Empresas distribuidoras cuya mayor demanda máxima leída se produce en horas de punta.

Caso b): Empresas distribuidoras cuya mayor demanda máxima leída se produce en horas fuera de punta.

Para la clasificación de las empresas distribuidoras en los casos a) o b) señalados anteriormente, se considerarán las demandas máximas leídas en los últimos 12 meses de consumo, incluido el mes que se factura.

Se entenderá por demanda máxima leída al más alto valor de las demandas integradas en períodos sucesivos de 15 minutos.

Para las empresas distribuidoras clasificadas en el caso a); la demanda de facturación, en la cual se basa el cargo mensual por demanda máxima, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

Para las empresas distribuidoras clasificadas en el caso b), la facturación mensual de la demanda máxima incluirá los dos siguientes elementos que se sumarán en la factura:

1. Cargo por demanda máxima de punta, y
2. Cargo por demanda máxima fuera de punta

La demanda de facturación, en la cual se basa el cargo por demanda máxima de punta, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

La demanda de facturación, en la cual se basa el cargo por demanda máxima fuera de punta, será el promedio de las dos más altas demandas máximas leídas en las horas fuera de punta de los últimos 12 meses, incluido el propio mes que se factura.

El cargo por demanda máxima fuera de punta se aplicará a la diferencia entre la demanda de facturación fuera de punta y la demanda de facturación de punta. El precio que se aplicará a esta diferencia de demandas máximas será establecido de común acuerdo entre la empresa vendedora y la empresa compradora, y se basará en los costos adicionales en que incurra la empresa vendedora para suministrarla.

Para cualquier empresa, ya sea clasificada en el caso a) o en el caso b), si la demanda de facturación, dentro o fuera de punta, sobrepasa la potencia conectada, cada kW de exceso sobre dicha potencia se cobrará al doble del precio establecido.

Adicionalmente, si la potencia conectada es excedida en más de 2 días, en el período de un año, la empresa vendedora podrá obligar a la empresa compradora a redefinir la potencia conectada en forma inmediata por un monto igual a la suma de la potencia conectada vigente y del máximo exceso registrado, y cobrar los aportes reembolsables correspondientes.

Si la empresa compradora no contara con un dispositivo de medida de demanda en horas de punta, se considerará como demanda máxima leída en horas de punta, la registrada en cualquiera de las horas de cada uno de los meses de Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

2.8.2 Potencia contratada

En esta modalidad de facturación, las empresas compradoras deberán contratar las demandas máximas que tendrán derecho a tomar en horas de punta y/o fuera de punta.

La contratación de las potencias regirá por un período mínimo de un año y se realizará en las siguientes condiciones generales:

Aquellas empresas cuya demanda máxima anual se produce durante las horas de punta, deberán contratar una potencia de punta. Aquellas empresas cuya demanda máxima anual se produce fuera de las horas de punta deberán contratar una potencia fuera de punta y una potencia de punta.

La potencia de punta contratada se facturará mensualmente al precio de nudo de la potencia de punta en el punto de entrega.

A las empresas que contraten potencia fuera de punta, por aquella parte en que la potencia fuera de punta excede de la potencia de punta, se les aplicará un precio establecido de común acuerdo entre la empresa vendedora y la empresa compradora.

Dicho precio se basará en los costos adicionales en que incurra la empresa vendedora para suministrar la diferencia entre la potencia fuera de punta y la potencia de punta.

Si en cualquier mes las demandas máximas registradas sobrepasan las potencias de contrato respectivas, por aquella parte que las demandas máximas excedan la potencia de contrato, la empresa vendedora podrá aplicar ese mes un precio igual al doble del estipulado.

De manera similar, si en cualquier mes la demanda máxima registrada de una empresa compradora, excede las sumas de las potencias contratadas con diferentes suministradores, este exceso de potencia será prorrateado entre las empresas vendedoras, en proporción a las potencias contratadas que el cliente tenga con cada una de ellas, quienes podrán aplicar en ese mes, a la proporción del exceso que les corresponda, un precio igual al doble del estipulado.

Adicionalmente, si la potencia de contrato es excedida en más de 2 días, en el período de vigencia de la potencia contratada, la empresa vendedora podrá obligar a la empresa compradora a recontratar potencia en forma inmediata por un monto igual a la suma de la potencia contratada vigente, del exceso registrado y del crecimiento de la demanda máxima correspondiente verificada en el último año, siempre que este crecimiento sea positivo.

Igualmente, si la suma de las potencias contratadas por una empresa compradora con los diferentes suministradores, es excedida en más de 2 días en el período de vigencia de las potencias contratadas, la empresa compradora estará obligada a recontratar potencia en forma inmediata por un monto igual a la suma de las potencias contratadas vigentes con los diferentes suministradores, del exceso registrado y del crecimiento de la demanda máxima verificada en el último año, siempre que este crecimiento sea positivo.

En todo caso, la empresa vendedora no estará obligada a suministrar más potencia que las contratadas.

Se entenderá por exceso registrado a la diferencia entre la mayor demanda máxima leída, ocurrida en el período de vigencia hasta el momento en que se efectúa recontratación obligada, y la potencia de contrato. El crecimiento registrado se obtendrá como la diferencia entre dicha demanda máxima leída y la mayor demanda máxima leída ocurrida en el período de vigencia anterior. El período máximo de vigencia de la potencia recontratada será de 12 meses. Los clientes podrán recontratar una nueva potencia con la respectiva empresa suministradora la que regirá por un plazo mínimo de un año. Durante dicho período los clientes no podrán disminuir su potencia contratada sin el acuerdo de la empresa suministradora. Al término de la vigencia anual del contrato los clientes podrán recontratar la potencia.

3. ENERGIA REACTIVA

1.1 Recargo por factor de potencia

3.1.1 En cada uno de los puntos de compra de toda empresa distribuidora de servicio público que esté recibiendo energía eléctrica de una empresa generadora, se deberá aplicar horariamente el siguiente procedimiento:

a) Medir y registrar energía activa, reactiva inductiva y reactiva capacitiva.
b) Calcular el cuociente entre energía reactiva inductiva y energía activa.
c) Conforme al cuociente anterior y de acuerdo al nivel de tensión del punto de compra, aplicar los cargos por energía reactiva inductiva presentados en las tablas 3.1 y 3.2, según corresponda.

Tabla 3.1:
Cargos aplicables a la Energía Reactiva Inductiva para los Sistemas Interconectado del Norte Grande, Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir según Nivel de Tensión de Punto de Compra

Cuociente entre Energía Reactiva y Energía Activa [%]	Cargo para Tensión mayor a 100 kV [$/kVArh]	Cargo para Tensión entre 100 kV y 30 kV [$/kVArh]	Cargo para Tensión menor a 30 kV [$/kVArh]
Desde 0% y hasta 20%	0,000	0,000	0,000
Sobre 20% y hasta 30%	3,727	0,000	0,000
Sobre 30% y hasta 40%	6,711	6,711	0,000
Sobre 40% y hasta 50%	6,711	6,711	6,711
Sobre 50% y hasta 80%	8,943	8,943	8,943
Sobre 80%	11,174	11,174	11,174

Tabla 3.2:
Cargos aplicables a la Energía Reactiva Inductiva para el Sistema Interconectado Central según Nivel de Tensión de Punto de Compra

Cuociente entre Energía Reactiva y Energía Activa [%]	Cargo para Tensión mayor a 100 kV [$/kVArh]	Cargo para Tensión entre 100 kV y 30 kV [$/kVArh]	Cargo para Tensión menor a 30 kV [$/kVArh]
Desde 0% y hasta 20%	0,000	0,000	0,000
Sobre 20% y hasta 30%	3,759	0,000	0,000
Sobre 30% y hasta 40%	6,768	6,768	0,000
Sobre 40% y hasta 50%	6,768	6,768	6,768
Sobre 50% y hasta 80%	9,019	9,019	9,019
Sobre 80%	11,270	11,270	11,270

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 30.12.2005
18.78x22.43 | 10 | Pág. 5 | 5993884-6

3.1.2 Se exceptúa la aplicación de los cargos definidos en 3.1.1 para:

a) Las horas del período comprendido entre las 00:00 y 08:00 hrs. de cada día, y
b) Todas las horas de los días domingos o festivos.

3.1.3 En aquellos casos en que existan puntos de compra con mediciones que incluyan inyecciones o consumos de energía activa o reactiva, distintos a los reconocidos por la empresa distribuidora consumidora, la Dirección de Peajes del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) respectivo deberá realizar un balance horario que permita identificar el consumo de energía activa y reactiva al cual se deben aplicar los recargos presentados en las tablas 3.1 y 3.2, según corresponda.

3.2 Recargo por factor de potencia medio mensual.

La facturación por consumos efectuados en instalaciones cuyo factor de potencia medio mensual sea inferior a 0,93, se recargará en un 1% por cada 0,01 en que dicho factor baje de 0,93.

3.3 Facturación de la energía reactiva

El recargo por energía reactiva que se aplique a la facturación de un mes cualquiera, será el más alto que resulte de comparar los recargos calculados de acuerdo con los numerales 3.1 y 3.2 precedentes.

4. Precios de Nudo Aplicables a Clientes Regulados en Zonas de Concesión de Empresas Distribuidoras

Para efecto de la determinación de los precios de nudo a utilizar en las fórmulas tarifarias de concesionarios de servicio público de distribución, según dicha aplicación se establece en el decreto del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción correspondiente, se considerarán los precios que resultan de aplicar las siguientes fórmulas, para cada concesionario y sector de nudo en donde se ubica el cliente de la empresa concesionaria, considerando la siguiente clasificación:

EMPRESA	SECTOR DE NUDO	COMUNAS COMPRENDIDAS
ELECDA	1	TODAS EXCEPTO TALTAL
ELECDA	2	TALTAL
CONAFE A	1	III, IV y V REGION EXCEPTO VALPARAISO, QUILPUE y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	1	VALPARAISO, QUILPUE y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	2	VII REGION
EMELECTRIC	1	V REGION, REGION METROPOLITANA, LAS CABRAS, PICHIDEGUA, PICHILEMU, LA ESTRELLA, LITUECHE, MARCHIGUE, NAVIDAD, PAREDONES, PERALILLO y PUMANQUE
EMELECTRIC	2	RESTO DE LA VI REGION y VII REGION
EMELECTRIC	3	VIII REGION
CGE DISTRIBUCION	1	VI, VII REGION y METROPOLITANA
CGE DISTRIBUCION	2	LOS ANGELES, MULCHEN, CHILLAN, CHILLAN VIEJO, SAN CARLOS, SAN NICOLAS y COIHUECO
CGE DISTRIBUCION	3	RESTO DE LA VIII REGION
CGE DISTRIBUCION	4	IX REGION
RESTO EMPRESAS CONCESIONARIAS	1	TODA SU ZONA DE CONCESION

Para cada concesionario y sector de nudo los precios de nudo de energía y potencia se calcularán de la siguiente forma:

$$Pe = \sum_{i=1}^{n} Ni \cdot Ri \cdot PNEi \cdot (1 + CBTEi / 100)$$

$$Pp = \sum_{i=1}^{n} Ni \cdot (PNPi + CBTPi + Ki \cdot CBLP/CBLPo)$$

$$PNPT = \sum_{i=1}^{n} Ni \cdot PNPi$$

en que:

Pe : Precio de nudo de la energía correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica, [$/kWh].

Pp : Precio de nudo de la potencia correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica, [$/kW/mes].

PNPT : Precio de nudo de potencia en nivel troncal, correspondiente al cliente de acuerdo al sector en que éste se ubica, [$/kW/mes].

PNEi : Precio de nudo de la energía para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en 1.1, [$/kWh]. Este precio, incluye los efectos del descuento que se debe aplicar para el Sistema Interconectado Central conforme a lo indicado en el numeral 1.1, literal b), del presente decreto.

PNPi : Precio de nudo de la potencia de punta para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en 1.1, [$/kW/mes].

N : Proporción del aporte de electricidad considerado para la subestación principal de generación - transporte i.

R : Factor de recargo en el precio de la energía por concepto de pérdidas de energía en transporte desde la subestación troncal de generación-transporte i.

K : Cargo adicional, en [$/kW/mes], en el precio de la potencia de punta por concepto de inversión, operación, mantenimiento y pérdidas de potencia en transporte desde la subestación troncal de generación-transporte i.

CBTEi : Cargo por transformación de energía desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta el nivel de distribución, explicitado en 1.2, [%].

CBTPi: Cargo por transformación de potencia de punta desde la subestación troncal de generación-transporte i hasta el nivel de distribución, explicitado en 1.2, [$/kW/mes].

n : Número de subestaciones troncales de generación-transporte consideradas en la determinación de los precios Pe y Pp correspondientes al cliente de acuerdo al sector en que éste se encuentra.

CBLP Cargo por transporte de potencia en nivel de distribución en el sistema eléctrico al cual pertenece el sector de nudo, explicitado en 1.2.

CBLPo Cargo por transporte de potencia en nivel de distribución en el sistema eléctrico al cual pertenece el sector de nudo, explicitado en la tabla siguiente:

Valor de CBLPo [$/kW/mes/km]

Sistema	a nivel de Distribución
Interconectado del Norte Grande	82,22
Interconectado Central	108,89
Coyhaique	111,14
Punta Arenas	111,14
Puerto Natales	111,14
Puerto Porvenir	111,14

Por sector de nudo en donde se ubica el cliente, se entenderá a aquellos sectores geográficos asociados a una o más subestaciones principales a partir de las cuales se determina un costo medio mínimo en los puntos de inyección al sistema de distribución desde el cual se abastece el cliente, considerando para la identificación de la subestación señalada los criterios señalados en el numeral 2.1 del presente decreto.

A continuación se indican, para cada concesionario de servicio público de distribución y sector de nudo donde se ubica el cliente, los valores de los parámetros N, R, K en cada una de las subestaciones troncales de generación- transporte consideradas para efectos de representar los costos de generación-transporte en su estructura de precios a nivel de distribución.

Empresa	Sector de Nudo	Subestación Troncal	N [p.u.]	R p.u.]	K [$/kW/mes]
EMELARI	1	ARICA	0,001	1,071	1.474,93
EMELARI	1	PARINACOTA	0,999	1,009	136,24
ELIQSA	1	CONDORES	0,793	1,006	134,21
ELIQSA	1	POZO ALMONTE	0,191	1,033	640,62
ELIQSA	1	TARAPACA	0,016	1,000	0,00
ELECDA	1	ANTOFAGASTA	0,102	1,017	358,46
ELECDA	1	CRUCERO	0,276	1,053	958,93
ELECDA	1	ESMERALDA	0,599	1,004	77,44
ELECDA	1	MANTOS BLANCOS	0,000	1,000	0,00
ELECDA	1	MEJILLONES	0,021	1,000	0,00
ELECDA	2	D. DE ALMAGRO	1,000	1,114	3.144,18
EMELAT	1	CARDONES	0,790	1,025	696,26
EMELAT	1	D. DE ALMAGRO	0,060	1,084	3.514,23
EMELAT	1	MAITENCILLO	0,150	1,020	553,80
CONAFE A	1	MAITENCILLO	0,004	1,087	2.402,85
CONAFE A	1	PAN DE AZUCAR	0,748	1,090	791,48
CONAFE A	1	QUILLOTA	0,248	1,073	2.251,19
CHILQUINTA	1	CERRO NAVIA	0,098	1,053	1.823,61
CHILQUINTA	1	QUILLOTA	0,902	1,028	852,84
CONAFE B	1	QUILLOTA	1,000	1,018	691,10
CONAFE B	2	ITAHUE	0,555	1,030	756,10
CONAFE B	2	PARRAL	0,258	1,035	1.026,75
CONAFE B	2	SAN FERNANDO	0,187	1,058	875,89
EMELCA	1	QUILLOTA	1,000	1,117	3.094,62
LITORAL	1	CERRO NAVIA	0,310	1,075	2.334,71
LITORAL	1	QUILLOTA	0,690	1,060	2.427,60
CHILECTRA	1	ALTO JAHUEL	0,548	1,018	833,89
CHILECTRA	1	CERRO NAVIA	0,302	1,008	261,06
CHILECTRA	1	POLPAICO	0,149	1,022	926,43
CHILECTRA	1	QUILLOTA	0,001	1,074	1.871,53
RIO MAIPO	1	ALTO JAHUEL	0,978	1,018	508,50
RIO MAIPO	1	CERRO NAVIA	0,022	1,044	1.104,91
COLINA	1	CERRO NAVIA	1,000	1,038	1.277,66
TILTIL	1	CERRO NAVIA	0,619	1,075	2.470,64
TILTIL	1	QUILLOTA	0,381	1,077	1.966,20
PUENTE ALTO	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,035	977,15
LUZANDES	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,091	3.468,14
EMELECTRIC	1	ALTO JAHUEL	0,154	1,062	1.074,30
EMELECTRIC	1	CERRO NAVIA	0,846	1,045	1.291,43
EMELECTRIC	2	ANCOA	0,007	1,000	0,00
EMELECTRIC	2	ITAHUE	0,224	1,076	1.817,10
EMELECTRIC	2	PARRAL	0,447	1,125	3.166,34
EMELECTRIC	2	SAN FERNANDO	0,322	1,064	1.510,94
EMELECTRIC	3	CHARRUA	0,582	1,061	1.768,90
EMELECTRIC	3	CONCEPCION	0,418	1,042	893,74

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE | 30.12.2005
18.45x22.05 | 11 | Pág. 5 | 5993892-5

Empresa	Sector de Nudo	Subestación Troncal	N [p.u.]	R p.u.]	K [$/kW/mes]
CGE DISTRIBUCION	1	ALTO JAHUEL	0,184	1,018	487,33
CGE DISTRIBUCION	1	ITAHUE	0,184	1,048	1.156,16
CGE DISTRIBUCION	1	RANCAGUA	0,413	1,011	368,80
CGE DISTRIBUCION	1	SAN FERNANDO	0,390	1,037	980,76
CGE DISTRIBUCION	2	CHARRUA	1,000	1,027	919,06
CGE DISTRIBUCION	3	CONCEPCION	0,563	1,016	386,90
CGE DISTRIBUCION	3	SAN VICENTE	0,437	1,010	282,58
CGE DISTRIBUCION	4	TEMUCO	0,825	1,013	296,46
CGE DISTRIBUCION	4	VALDIVIA	0,175	1,146	3.476,14
EMELPAR	1	ARICA	1,000	1,034	955,81
COOPREMOL	1	ARICA	1,000	1,000	0,00
COOPELAN	1	CHARRUA	1,000	1,014	532,46
FRONTEL	1	CHARRUA	0,394	1,063	1.664,52
FRONTEL	1	SAN VICENTE	0,299	1,111	2.807,97
FRONTEL	1	TEMUCO	0,307	1,077	1.824,87
SAESA	1	BARRIO BLANCO	0,219	1,036	882,91
SAESA	1	PUERTO MONTT	0,377	1,051	486,43
SAESA	1	PUGUENUN	0,141	1,104	3.172,35
SAESA	1	VALDIVIA	0,263	1,024	580,55
EDELAYSEN	1	COYHAIQUE	1,000	1,141	696,69
EDELMAG	1	PORVENIR	0,032	1,000	0,00
EDELMAG	1	PUERTO NATALES	0,086	1,000	0,00
EDELMAG	1	TRES PUENTES	0,882	1,013	251,29
CODINER	1	TEMUCO	0,976	1,051	1.216,41
CODINER	1	VALDIVIA	0,024	1,083	1.973,93
ELECOOP	1	PAN DE AZUCAR	1,000	1,122	3.175,02
E. CASABLANCA	1	CERRO NAVIA	0,017	1,108	3.532,07
E. CASABLANCA	1	QUILLOTA	0,983	1,116	3.049,53
COOP. CURICO	1	ITAHUE	0,639	1,042	952,15
COOP. CURICO	1	SAN FERNANDO	0,361	1,035	1.045,22
EMETAL	1	ANCOA	0,201	1,010	270,43
EMETAL	1	ITAHUE	0,839	1,040	945,94
EMETAL	1	PARRAL	0,070	1,095	2.775,13
LUZLINARES	1	ANCOA	0,313	1,021	487,84
LUZLINARES	1	PARRAL	0,687	1,031	949,39
LUZPARRAL	1	CHARRUA	0,118	1,074	2.070,14
LUZPARRAL	1	PARRAL	0,882	1,010	227,86
COPELEC	1	CHARRUA	0,902	1,048	1.370,88
COPELEC	1	CONCEPCION	0,098	1,109	3.498,21
COELCHA	1	CHARRUA	0,988	1,016	515,28
COELCHA	1	CONCEPCION	0,002	1,104	3.920,04
SOCOEPA	1	VALDIVIA	1,000	1,068	2.096,66
COOPREL	1	BARRIO BLANCO	1,000	1,058	1.467,47
LUQSOPINO	1	BARRIO BLANCO	0,943	1,041	1.277,61
LUZOSORNO	1	PUERTO MONTT	0,057	1,075	1.872,38

5. PAGO DE LAS FACTURAS

Los clientes deberán pagar las facturas dentro del plazo de 20 días a contar de la fecha de su emisión, en las oficinas que se acuerden con la entidad suministradora.

6. GRAVAMENES E IMPUESTOS

Las tarifas del presente pliego son netas y no incluyen el impuesto al valor agregado ni otros impuestos o tributos que sean de cargo de los clientes.

Artículo dos: Téngase por determinado, para las licitaciones de suministro a que se refiere el artículo 79°-1 y siguientes del DFL N° 1/82, introducidos por la Ley N° 20.018 de 2005 y que se efectúen durante el período de vigencia del presente decreto, el valor máximo de las ofertas de licitación para abastecer consumos regulados cuando proceda y la forma en que se determinarán los precios en los puntos de abastecimiento o suministros conforme al artículo 79°-4 inciso primero.

En virtud de lo establecido en el artículo 79°-5 del DFL N° 1/82, introducido por la Ley N° 20.018 de 2005, en cada licitación para abastecer consumos regulados, el valor máximo de las ofertas será el equivalente al límite superior de la Banda de Precios de Mercado (BPM) aumentado en un 20%.

1. SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE

1.1 VALOR MAXIMO DE OFERTAS DE LICITACION EN PUNTOS DE OFERTA

El valor máximo de las ofertas de licitación para el Sistema Interconectado del Norte Grande corresponde a un precio medio de 64,371 [US$/MWh], con un precio de potencia de 7,6141 [US$/kW/mes] y un valor máximo de licitación para el precio de energía en este sistema igual a 52,382 [US$/MWh].

El precio de potencia y el valor máximo de oferta de licitación para la energía, señalados en el inciso anterior, deberán tener el mismo valor para cada punto de oferta definido en las licitaciones respectivas.

1.2 PRECIOS EN PUNTOS DE ABASTECIMIENTO O SUMINISTRO

Para efectos de determinar los precios en los puntos de abastecimiento o suministro resultantes de los procesos de licitación, conforme a lo dispuesto en el artículo 79°- 4 inciso primero del DFL N° 1/82, introducido por la Ley N° 20.018 de 2005, el conjunto de factores de modulación de referencia será el siguiente:

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Factor de Modulación para Energía [p.u.]	Factor de Modulación para Potencia [p.u.]
ARICA	110	0,8737	0,8872
PORT AU MONTT	220	0,8626	0,8618
PARINACOTA	220	1,0000	1,0000
CONDORES	220	0,9715	0,9481
TARAPACA	220	0,9446	0,9267
LABRAS	220	0,9305	0,9212
CRUCERO ENCUENTRO	220	0,8863	0,8790
CENTRAL ATACAMA	220	0,8931	0,8865
CHACAYA	220	0,8539	0,9060
CAPRICORNIO	220	0,9492	0,7966
MANTOS BLANCOS	220	0,8852	0,8646
MEJILLONES	220	0,8242	0,7769
ANTOFAGASTA	110	0,8810	0,8673
ESMERALDA	220	0,9239	0,9043

Para determinar los precios en los puntos de suministro a que se refiere el inciso primero de este numeral, para cada punto de oferta, se deberá ponderar el precio de potencia en el respectivo punto de oferta por el cuociente entre el factor de modulación asociado al punto de suministro respectivo y el factor de modulación asociado al punto de oferta, utilizando los factores de modulación del precio de la potencia establecidos en la tabla anterior.

Del mismo modo, para determinar los precios de energía en los puntos de suministro, para cada punto de oferta, el precio de energía que resulte de las licitaciones respectivas para el punto de oferta se deberá ponderar por el cuociente entre el factor de modulación asociado al punto de suministro respectivo y el factor de modulación asociado al oferta, utilizando los factores de modulación del precio de la energía establecidos en la tabla anterior.

2. SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL

2.1 VALOR MAXIMO DE OFERTAS DE LICITACION EN PUNTOS DE OFERTA

El valor máximo de las ofertas de licitación para el Sistema Interconectado Central corresponde a un precio medio de 75,519 [US$/MWh], con un precio de potencia de 6,9704 [US$/kW/mes] y un valor máximo de licitación para el precio de energía en este sistema igual a 62,685 [US$/MWh].

El precio de potencia y el valor máximo de oferta de licitación para la energía, señalados en el inciso anterior, deberán tener el mismo valor para cada punto de oferta definido en las licitaciones respectivas.

2.2 PRECIOS EN PUNTOS DE ABASTECIMIENTO O SUMINISTRO

Para efectos de determinar los precios en los puntos de abastecimiento o suministro resultantes de los procesos de licitación, conforme a lo dispuesto en el artículo 79°- 4 inciso primero del DFL N° 1/82, introducido por la Ley N° 20.018 de 2005, el conjunto de factores de modulación de referencia será el siguiente:

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Factor de Modulación para Energía [p.u.]	Factor de Modulación para Potencia [p.u.]
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
CARRERA PINTO	220	1,0031	1,0025
CARDONES	220	1,0024	1,0019
MAITENCILLO	220	1,0036	0,9719
PAN DE AZUCAR	330	1,0457	0,9966
QUILLOTA	220	0,9619	0,9707
POLPAICO	220	1,0000	1,0000
CERRO NAVIA	220	1,0489	1,0545
ALTO JAHUEL	220	1,0044	1,0029
RANCAGUA	154	1,0027	1,0018
SAN FERNANDO	154	0,9881	0,9778
ITAHUE	154	1,0174	0,9640
PARRAL	154	1,0061	0,9649
ANCOA	220	0,9655	0,9705
CHARRUA	220	0,9649	0,9434
CONCEPCION	220	1,0188	0,9989
SAN VICENTE	154	1,0176	0,9841
[illegible]	220	[illegible]	[illegible]
VALDIVIA	220	1,0054	1,0045
BARRIO BLANCO	220	1,0046	1,0024
PUERTO MONTT	220	1,0008	1,0075

Para determinar los precios en los puntos de suministro a que se refiere el inciso primero de este numeral, para cada punto de oferta, se deberá ponderar el precio de potencia en el respectivo punto de oferta por el cuociente entre el factor de modulación asociado al punto de suministro respectivo y el factor de modulación asociado al punto de oferta, utilizando los factores de modulación del precio de la potencia establecidos en la tabla anterior.

Del mismo modo, para determinar los precios de energía en los puntos de suministro, para cada punto de oferta, el precio de energía que resulte de las licitaciones respectivas para el punto de oferta se deberá ponderar por el cuociente entre el factor de modulación asociado al punto de suministro respectivo y el factor de modulación asociado al oferta, utilizando los factores de modulación del precio de la energía establecidos en la tabla anterior.

3 RESULTADOS DE LAS LICITACIONES

Las empresas concesionarias de servicio público deberán informar a la Comisión Nacional de Energía, en la forma y plazos que ésta estipule, los resultados de las licitaciones y los precios en los respectivos puntos de suministro, determinados conforme se señala en el presente decreto, a efectos de dar cumplimiento a lo señalado en el artículo 96° bis del DFL N° 1/82, introducido por la Ley N° 20.018 de 2005.

Artículo tres: Los precios fijados mediante el presente Decreto, han sido ajustados a la banda de clientes libres, incluyendo en la misma costos de transmisión. Este efecto será considerado en la aplicación de la Ley N° 19.940, publicada el día 13 de marzo de 2004, específicamente en lo relativo al cargo único a clientes finales.

Anótese, tómese razón y publíquese.- Por orden del Presidente de la República, Jorge Rodríguez Grossi, Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda atentamente a Ud., Carlos Alvarez Voullieme, Subsecretario de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Indexación Diciembre 2005

GOBIERNO DE CHILE
COMISION NACIONAL DE ENERGIA

CNE.OF.ORD.Nº 1733/2005/

MAT.: Informa nuevos valores de precios de nudo en el SING.

SANTIAGO, 26 DIC. 2005

A : SEÑORES GERENTES GENERALES
EMPRESAS DE GENERACIÓN-TRANSPORTE DEL SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (SING)

DE: LUIS SÁNCHEZ CASTELLÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGIA

Conforme se establece en los artículos 98º y 104º del D.F.L. N.º1, del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, comunico a Ud. los nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), resultantes de la aplicación de las fórmulas de indexación determinadas en la fijación semestral de tarifas, correspondiente al mes de abril de 2005, y establecidas en el Decreto N°152, del 28 de abril de 2005, y ajustadas por el Decreto Nº164 del 20 de mayo de 2005 ambos del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

De acuerdo a los plazos establecidos en la normativa señalada, los precios reajustados podrán ser aplicados a los suministros correspondientes por las empresas que efectúan suministros desde instalaciones de generación-transporte, previa publicación de estos valores con quince días de anticipación en un diario de circulación nacional.

Los valores reajustados son los siguientes.

a) **Precios base de nudo en subestaciones troncales del Sistema Interconectado del Norte Grande.**

A continuación se detallan los precios base por potencia de punta y por energía que se aplicarán a los suministros servidos en las subestaciones denominadas troncales, y para los niveles de tensión que se indican.

GOBIERNO DE CHILE
COMISION NACIONAL DE ENERGIA

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Base de la Potencia de Punta [$/kW/mes]	Precio Base de la Energía [$/kWh]	Potencia de Influencia [MW]
ARICA	110	3.427,15	17,649	5
POZO ALMONTE	220	3.720,14	19,351	45
PARINACOTA	220	3.959,28	19,990	45
CONDORES	220	3.773,19	19,524	45
TARAPACA	220	3.759,34	19,051	45
LAGUNAS	220	3.618,78	18,869	10
CRUCERO	220	3.446,95	17,773	45
CENTRAL ATACAMA	220	3.416,47	17,550	45
CHACAYA	220	3.827,84	16,880	45
CAPRICORNIO	220	3.192,37	16,554	45
MANTOS BLANCOS	220	3.253,34	16,835	45
MEJILLONES	220	3.078,74	15,996	10
ANTOFAGASTA	110	3.419,24	17,215	5
ESMERALDA	220	3.427,94	17,972	45

b) Valor de CBLP [$/kW/mes/km]

Sistema	en 220 [kV]	en 154 [kV]	en 110 [kV]	en menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
SING	10,97	11,19	18,64	34,32	82,12

c) Valor de CBTP desde la tensión señalada en a)

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal Correspondiente	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
ARICA	0,00	0,00	356,47	642,06
POZO ALMONTE	0,00	234,51	685,16	966,92
PARINACOTA	0,00	234,51	685,16	966,92
CONDORES	0,00	234,51	685,16	966,92
TARAPACA	0,00	234,51	685,16	966,92
LAGUNAS	0,00	234,51	685,16	966,92
CRUCERO	0,00	0,00	0,00	605,53
CENTRAL ATACAMA	0,00	234,51	685,16	966,92
CHACAYA	0,00	234,51	685,16	966,92
CAPRICORNIO	0,00	234,51	685,16	966,92
MANTOS BLANCOS	0,00	234,51	685,16	966,92
MEJILLONES	0,00	365,32	685,16	966,92
ANTOFAGASTA	0,00	0,00	449,72	510,16
ESMERALDA	0,00	234,51	685,16	966,92

GOBIERNO DE CHILE
COMISION NACIONAL DE ENERGIA

En la determinación de estos valores se han utilizado los siguientes índices:

Indice	Valor	Fecha	Descripción
d1	6%	Año 2005	Tasa arancelaria aplicable a equipos electromecánicos en la zona franca de extensión de Iquique,
d2	6%	Año 2005	Tasa arancelaria aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país,
DOL	527,35	03/12/2005	Valor promedio de los días hábiles de los últimos 30 días del tipo de cambio observado del dólar EEUU, publicado por el Banco Central,
PFOA	142.698	03/12/2005	Precio del Fuel Oil Nº6 en Antofagasta, en $/Ton, incluidos los efectos del FEPP.
PPDA	252.154	03/12/2005	Precio del petróleo Diesel en Antofagasta, en $/m3, incluidos los efectos del FEPP
IPM	224,04	Septiembre 2005	Índice de Precios al por Mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación,
ISS	254,86	Septiembre 2005	Índice General de Remuneraciones publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación,

Con la excepción de los valores señalados, continúan vigentes las demás disposiciones de los Decretos N°152, del 28 de abril de 2005, y del Decreto Nº164 del 20 de mayo de 2005, ambos del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Saluda atentamente a Uds.,

LUIS SÁNCHEZ CASTELLÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

LSC/LED/CGC/DSJ/ISD/mhs

DISTRIBUCIÓN:

c.c.: Sr. Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción
Secretaria Ejecutiva (CNE)
Área Eléctrica (CNE)
Área Jurídica (CNE)
Superintendencia de Electricidad y Combustibles

10. ANEXO D: DISTANCIAS INFORMADAS POR EL CDEC

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Santa Bárbara	Tap Trupán	220	54.00
Santa Bárbara	Estructura 184	220	54.00
S/E Alonso de Ribera	S/E Andalién	66	0.08
S/E Alonso de Ribera	S/E Chiguayante	66	15.75
S/E Alonso de Ribera	S/E Colo Colo	66	2.60
S/E Colo Colo	S/E Ejército	66	1.72
S/E Alonso de Ribera	S/E Ejército	66	3.15
S/E Alonso de Ribera	Estructura D-1	66	6.24
Estructura D-1	Estructura D-2	66	1.65
Estructura D-2	S/E Penco	66	0.15
S/E Alonso de Ribera	S/E Perales	66	8.97
S/E Alto Jahuel	S/E Buin (C.G.E.)	66	5.56
S/E Angol	S/E Collipulli	66	24.54
S/E Collipulli	S/E Victoria	66	35.67
S/E Arenas Blancas	S/E Puchoco	66	1.20
Tap Paine	S/E Paine	154	0.90
S/E Buin (C.G.E.)	Estructura 101	66	9.51
S/E Buin (C.G.E.)	Estructura 101	66	8.80
Estructura 101	S/E Paine	66	1.23
S/E Charrúa	Tap Tres Esquinas	66	36.27
Tap Tres Esquinas	S/E Quilmo	66	10.54
S/E Quilmo	S/E Chillán	66	10.11
S/E Charrúa	S/E Los Angeles	154	43.89
S/E Chillán	S/E Cocharcas (C.G.E)	66	12.60
S/E Cocharcas (C.G.E)	Tap San Carlos	66	13.12
Tap San Carlos	Tap Ñiquen	66	18.12
Tap Ñiquen	S/E Parral	66	20.23
S/E Chillán	S/E Santa Elvira	66	4.44
S/E Chivilcán	S/E Padre Las Casas	66	9.51
S/E Choapa	S/E Quereo	110	0.21
S/E Choapa	S/E Quínquimo	110	63.94
S/E Concepción	S/E Alonso de Ribera	154	
S/E Concepción	Tap Ejército	66	3.00
Tap Ejército	S/E Cerro Chepe	66	1.30
S/E Cerro Chepe	Tap San Pedro	66	2.50
Tap San Pedro	Tap Loma Colorada	66	7.40
Tap Loma Colorada	S/E Coronel	66	14.28
S/E Concepción	Tap San Pedro	66	6.80
Tap San Pedro	Tap Loma Colorada	66	7.40
Tap Loma Colorada	S/E Coronel	66	14.28
S/E Concepción	S/E Penco	66	7.89
S/E Penco	Tap Fábrica de Paños Bellavista	66	13.64
Tap Fábrica de Paños Bellavista	S/E Tomé	66	0.49
S/E Tomé	S/E Mahns	66	1.40

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Coronel	S/E Arenas Blancas	66	2.59
S/E Coronel	S/E Bocamina	66	2.93
S/E Coronel	Tap Lota	66	11.33
Tap Lota	S/E Colcura	66	1.50
S/E Colcura	S/E Horcones	66	12.56
S/E Coronel	Tap V3 Enacar	66	9.54
Tap V3 Enacar	S/E Horcones	66	16.96
S/E El Peñón	S/E Andacollo	66	20.08
S/E El Peñón	S/E Minera Carmen de Andacollo	110	22.27
Estructura 101	S/E Fátima	66	0.92
Estructura 101	S/E Fátima	66	0.92
S/E Fátima	S/E Hospital	66	6.88
S/E Horcones	S/E Carampangue	66	5.87
S/E Carampangue	S/E Curanilahue	66	27.49
S/E Curanilahue	S/E Tres Pinos	66	20.19
S/E Tres Pinos	S/E Lebu	66	23.71
S/E Illapel	S/E Choapa	110	51.51
S/E Illapel	S/E Salamanca	110	33.42
S/E Isla de Maipo	S/E El Monte	66	4.20
S/E Itahue	S/E Molina	66	6.66
S/E Molina	S/E Curicó	66	14.51
S/E Itahue	S/E Molina	66	6.66
S/E Molina	S/E Curicó	66	14.51
S/E Itahue	S/E San Rafael (C.G.E.)	66	22.82
S/E San Rafael (C.G.E.)	S/E Panguilemo	66	10.43
S/E Panguilemo	S/E Talca	66	9.12
S/E Itahue	S/E San Rafael (C.G.E.)	66	22.82
S/E San Rafael (C.G.E.)	S/E San Rafael (EMETAL)	66	1.81
S/E San Rafael (EMETAL)	S/E Panguilemo	66	8.55
S/E Panguilemo	S/E Talca	66	9.12
S/E Latorre	S/E Tumbes	66	3.83
S/E Linares	Tap Longaví	66	14.71
Tap Longaví	S/E El Retiro	66	10.45
S/E El Retiro	S/E Parral	66	11.70
S/E Lo Miranda	S/E Loreto	66	14.95
S/E Loma Colorada	Tap Escuadrón	66	10.53
Tap Escuadrón	Tap Polpaico	66	1.25
Tap Polpaico	S/E Arenas Blancas	66	5.12
S/E Loncoche	S/E Pullinque	66	43.66
S/E Loncoche	S/E Pullinque	66	43.66
S/E Loncoche	S/E Pitrufquén	66	47.21
S/E Pitrufquén	Tap Metrenco	66	17.89
Tap Metrenco	S/E Licanco	66	6.09
S/E Licanco	S/E Padre Las Casas	66	0.53

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Padre Las Casas	S/E Temuco	66	9.31
S/E Loncoche	S/E Pitrufquén	66	47.21
S/E Pitrufquén	S/E Licanco	66	23.93
S/E Licanco	S/E Padre Las Casas	66	0.53
S/E Padre Las Casas	S/E Temuco	66	9.31
S/E Loncoche	S/E Villarrica	66	37.68
S/E Los Angeles	S/E Negrete	66	20.82
S/E Negrete	Tap Renaico	66	10.54
Tap Renaico	S/E Angol	66	18.11
S/E Los Angeles	Estructura 16/17	66	1.41
Estructura 16/17	S/E Duqueco	66	5.69
S/E Los Angeles	S/E Manso de Velasco	66	3.27
S/E Manso de Velasco	S/E El Avellano	66	4.22
S/E Los Angeles	Duqueco	66	6.77
S/E Los Angeles	S/E Celulosa Santa Fe	154	21.46
S/E Maule	S/E Talca	66	14.38
S/E Maule	S/E San Miguel	66	11.68
S/E San Miguel	S/E Talca	66	2.94
S/E Miraflores	S/E Marga Marga	110	2.49
S/E Ovalle	S/E Illapel	110	129.94
S/E Ovalle	S/E Punitaqui	66	33.52
S/E Punitaqui	S/E El Sauce	66	29.66
S/E El Sauce	S/E Combarbalá	66	17.74
S/E Combarbalá	S/E El Espino	66	21.17
S/E El Espino	S/E Illapel	66	35.06
S/E Paine	S/E Isla de Maipo	66	22.30
S/E Pan de Azúcar	S/E Guayacán	66	7.73
S/E Pan de Azúcar	Tap Manganeso Atacama	66	2.89
Tap Manganeso Atacama	S/E Guayacán	66	4.84
S/E Pan de Azúcar	Tap Seccionadora Necsa	66	1.36
Tap Seccionadora Necsa	San Joaquín	66	5.86
San Joaquín	S/E Marquesa	66	33.23
S/E Pan de Azúcar	S/E El Peñón	110	19.76
S/E El Peñón	S/E Ovalle	110	56.03
S/E Pan de Azúcar	S/E El Peñón	66	19.63
S/E El Peñón	S/E Ovalle	66	55.93
S/E Pan de Azúcar	S/E Vicuña	110	59.58
S/E Vicuña	Rivadavia	110	16.79
S/E Pan de Azúcar	S/E San Joaquín (C.G.E.)	110	7.38
S/E Pelequén	S/E Malloa	66	6.91
S/E Malloa	S/E San Vicente de Tagua Tagua	66	13.88
S/E Penco	S/E Lirquén Indura	66	3.82
S/E Lirquén Indura	S/E Lirquén	66	0.49
S/E Pumahue	S/E Chivilcán	66	4.65

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Punta de Cortés	S/E Cachapoal	66	8.50
S/E Punta de Cortés	S/E Cachapoal	66	8.50
S/E Punta de Cortés	S/E Lo Miranda	66	5.77
S/E Punta de Cortés	S/E Lo Miranda	66	5.94
S/E Punta de Cortés	Puente Alta	66	4.83
Puente Alta	S/E Tuniche	66	7.97
S/E Quínquimo	S/E Cabildo	110	29.64
S/E Quínquimo	S/E Casas Viejas	110	21.74
S/E Casas Viejas	S/E Quillota	110	47.75
S/E Rancagua	S/E Alameda	66	0.15
S/E Rancagua	S/E Alameda	66	0.25
S/E Alameda	S/E Cachapoal	66	3.65
S/E Rancagua	S/E Dole	66	6.71
S/E Dole	S/E Graneros Indura	66	3.25
S/E Graneros Indura	Tap Graneros	66	2.23
Tap Graneros	S/E San Francisco de Mostazal	66	8.79
S/E San Francisco de Mostazal	Tap Hospital	66	2.24
Tap Hospital	S/E Paine	66	4.69
S/E Rancagua	Tap Maestranza	66	2.00
Tap Maestranza	Tap Los Lirios	66	7.57
Tap Los Lirios	S/E Chumaquito	66	6.17
S/E Chumaquito	Tap Rengo	66	15.71
Tap Rengo	S/E Pelequén	66	6.76
S/E Pelequén	Tap La Paloma	66	11.18
Tap La Paloma	S/E San Fernando	66	5.57
S/E San Fernando	S/E Colchagua	66	0.58
S/E San Fernando	S/E Chimbarongo	66	16.38
S/E Chimbarongo	Tap Quinta	66	9.48
Tap Quinta	S/E Teno	66	8.60
S/E Teno	S/E Rauquén	66	10.97
S/E Rauquén	S/E Curicó	66	6.64
S/E San Fernando	S/E La Ronda	66	5.22
S/E La Ronda	S/E San Vicente de Tagua Tagua	66	20.49
S/E San Vicente de Tagua Tagua	S/E Las Cabras	66	25.73
S/E Las Cabras	S/E El Manzano (C.G.E.)	66	13.79
S/E San Vicente	S/E Talcahuano	154	1.06
S/E Santa Elvira	S/E Nueva Aldea	66	37.10
S/E Talca	S/E La Palma	66	18.19
S/E La Palma	Tap San Javier	66	0.63
Tap San Javier	S/E Villa Alegre	66	12.31
S/E Villa Alegre	Tap Linares Norte	66	15.57
Tap Linares Norte	S/E Linares	66	2.32
S/E Talca	S/E Piduco	66	2.94
S/E Talcahuano	S/E Latorre	66	2.96

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Talcahuano	S/E Latorre	66	3.48
S/E Talcahuano	S/E Perales	66	4.88
Tap Escuadrón	S/E Escuadrón (C.G.E.)	66	0.44
Tap Graneros	S/E Graneros	66	0.06
Tap Hospital	S/E Hospital	66	
Tap La Paloma	S/E La Ronda	66	1.62
Tap Loma Colorada	S/E Loma Colorada	66	1.00
Tap Polpaico	S/E Polpaico (C.G.E.)	66	0.41
Tap Rengo	S/E Rengo	66	0.48
Tap San Pedro	S/E San Pedro (C.G.E.)	66	0.04
Tap San Pedro	S/E San Pedro (C.G.E.)	66	0.04
S/E Temuco	S/E Pumahue	66	0.42
S/E Temuco	S/E Pumahue	66	0.18
S/E Teno Empalme	S/E Teno	154	2.94
S/E Victoria	S/E Curacautín	66	45.34
S/E Victoria	Tap Lautaro FFCC	66	34.05
Tap Lautaro FFCC	S/E Lautaro	66	1.54
S/E Lautaro	S/E Pillanlelbún	66	11.85
S/E Pillanlelbún	S/E Temuco	66	10.69
S/E Victoria	Tap Victoria FFCC	66	2.73
Tap Victoria FFCC	S/E Traiguén	66	29.54
S/E Cardones	S/E Maitencillo	220	132.60
S/E Charrúa	S/E Ralco	220	141.00
S/E Charrúa	S/E Ralco	220	141.00
S/E Barro Blanco	S/E Osorno	66	3.61
S/E Barro Blanco	S/E Osorno	66	3.61
S/E Barro Blanco	S/E Frutillar	66	0.48
S/E Barro Blanco	S/E Frutillar	66	68.97
S/E Frutillar	S/E Puerto Varas	66	21.63
S/E Barro Blanco	S/E Purranque	66	0.48
S/E Barro Blanco	S/E Purranque	66	43.30
S/E Purranque	S/E Frutillar	66	26.20
S/E Frutillar	S/E Puerto Varas	66	21.00
S/E Chonchi		66	0.85
		66	0.85
	S/E Quellón	66	56.68
Tap Corcovado		66	6.99
	S/E Escuadrón (C.G.E.)	66	1.18
Tap Corcovado		66	6.45
	S/E Lota	66	2.83
S/E Coronel	Tap Corcovado	66	2.12
S/E La Mosqueta	S/E Los Puentes	23	20.80
S/E La Unión	Tap Tres Bocas	66	48.60
Tap Tres Bocas	S/E Picarte	66	9.30

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Los Lagos	S/E Paillaco	66	24.70
S/E Paillaco	S/E Pichirropulli	66	10.20
S/E Pichirropulli	S/E La Unión	66	21.30
S/E Melipulli	S/E El Empalme	66	27.83
S/E El Empalme	S/E Colaco	66	26.01
S/E Osorno	S/E La Unión	66	39.96
S/E Osorno	S/E La Unión	66	39.96
S/E Puerto Varas	S/E Melipulli	66	15.00
S/E Puerto Varas	S/E Melipulli	66	15.00
S/E Puerto Varas	S/E Puerto Montt	66	15.00
S/E Puerto Varas	S/E Puerto Montt	66	15.00
Tap Tres Bocas	S/E Corral	66	20.36
S/E Valdivia	S/E Chumpullo	66	0.60
S/E Valdivia	S/E Chumpullo	66	1.00
S/E Los Lagos	S/E Valdivia	66	38.60
S/E Valdivia	S/E Picarte	66	2.08
S/E Valdivia	S/E Picarte	66	2.90
S/E Valdivia	S/E Picarte	66	4.98
S/E Charrúa	Trupán	154	35.20
Trupán	S/E Abanico	154	45.60
S/E Alto Jahuel	Estructura 10	220	3.30
Estructura 10	Tap Chena	220	23.56
S/E Cerro Navia	Tap Chena	220	11.75
S/E Alto Jahuel	Estructura 10	220	3.30
Estructura 10	Tap Chena	220	23.56
S/E Cerro Navia	Tap Chena	220	11.75
S/E Polpaico	El Rodeo N°1	220	62.20
El Rodeo N°1	S/E Alto Jahuel	220	9.80
S/E Polpaico	El Rodeo N°2	220	62.20
El Rodeo N°2	S/E Alto Jahuel	220	9.80
S/E Alto Jahuel	Villaseca	154	8.30
Villaseca	Tap Paine	154	9.00
Tap Paine	Tuniche	154	33.30
tuniche	S/E Rancagua	154	10.00
S/E Alto Jahuel	S/E Ancoa	500	240.30
S/E Alto Jahuel	S/E Ancoa	500	257.50
S/E Itahue	S/E Ancoa	220	65.00
S/E Itahue	S/E Ancoa	220	65.00
S/E Charrúa	S/E Antuco	220	67.50
S/E Charrúa	S/E Antuco	220	67.50
S/E Charrúa	Tap Trupán	220	44.45
Tap Trupán	S/E Antuco	220	23.39
S/E Bocamina	Tap Quiñenco	154	2.80
Tap Chillán	S/E Chillán	154	3.00

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Tap San Fernando	S/E San Fernando	154	2.30
Tap San Fernando	S/E San Fernando	154	2.30
S/E Puerto Montt	S/E Canutillar	220	59.60
S/E Puerto Montt	S/E Canutillar	220	59.60
S/E Carrera Pinto	S/E Cardones	220	75.30
S/E Diego de Almagro	S/E Carrera Pinto	220	72.15
S/E Polpaico	Tap Lampa	220	16.60
Tap Lampa	S/E Cerro Navia	220	13.20
S/E Polpaico	Tap Lampa	220	16.60
Tap Lampa	S/E Cerro Navia	220	13.20
S/E Charrúa	S/E Ancoa	500	182.84
S/E Charrúa	S/E Ancoa	500	196.50
S/E Charrúa	S/E Cholguán (TRANSELEC)	66	23.80
S/E Charrúa	S/E Concepción	154	72.00
S/E Charrúa	S/E Concepción	220	71.80
S/E Charrúa	Concepción	220	82.80
Concepción	S/E Hualpén	220	82.80
S/E Charrúa	S/E Laja	66	23.50
S/E Charrúa	S/E La Esperanza (TRANSELEC)	220	91.50
S/E La Esperanza (TRANSELEC)	S/E Temuco	220	104.20
S/E Cipreses	S/E Isla	154	3.30
S/E Cipreses	S/E Isla	154	3.30
S/E Curillinque	S/E Cipreses	154	12.80
S/E Itahue	El Colorado 1	154	57.70
El Colorado 1	El Colorado 2	154	10.90
El Colorado 2	S/E Curillinque	154	29.80
S/E Itahue	El Colorado 1	154	57.70
El Colorado 1	El Colorado 2	154	10.90
El Colorado 2	S/E Río Melado	154	12.50
S/E Río Melado	S/E Cipreses	154	30.10
S/E Los Ciruelos	S/E Valdivia	220	42.23
S/E Concepción	S/E San Vicente	154	10.90
S/E Concepción	S/E San Vicente	154	10.90
Punta Barranco	Punta San Gallán	110	3.60
S/E Diego de Almagro	S/E El Salado	23	29.15
S/E El Salado	S/E Chañaral	23	30.66
S/E El Toro	S/E Antuco	220	17.50
S/E El Toro	S/E Antuco	220	17.50
S/E ERBB	S/E Petropower	66	1.10
S/E ERBB	S/E Petropower	66	1.10
S/E Hualpén	Tap Mapal	154	11.55
Tap Mapal	Tap FPC	154	6.14
Tap FPC	Tap Quiñenco	154	6.56
S/E Coronel	Tap Quiñenco	154	0.88

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Tap Petroquímicas	S/E Hualpén	154	2.86
S/E San Vicente	Tap Petroquímicas	154	2.37
S/E San Vicente	S/E Hualpén	154	5.23
S/E Huasco	Estructura 9	110	2.30
Estructura 9	S/E Maitencillo	110	31.60
S/E Huasco	S/E Maitencillo	110	34.00
S/E Alto Jahuel	Villaseca	154	8.50
Villaseca	Estructura 359	154	43.40
Estructura 359	Tap Punta de Cortés	154	8.40
Tap Punta de Cortés	Tap Tilcoco	154	18.20
Tap Tilcoco	Tap San Fernando	154	32.50
Tap San Fernando	Estructura 158	154	18.40
Estructura 158	Estructura 132	154	8.70
Estructura 132	S/E Teno Empalme	154	8.80
S/E Teno Empalme	S/E Itahue	154	37.10
S/E Itahue	S/E Maule	154	42.96
S/E Maule	S/E Linares	154	41.00
S/E Linares	S/E Parral	154	36.80
S/E Parral	Tap Chillán	154	65.10
Tap Chillán	S/E Charrúa	154	56.75
S/E Rancagua	Tuniche	154	10.00
Tuniche	Tap Punta de Cortés	154	9.60
Tap Punta de Cortés	Tap Tilcoco	154	18.20
Tap Tilcoco	Tap San Fernando	154	32.50
Tap San Fernando	Estructura 158	154	18.40
Estructura 158	Estructura 132	154	8.70
Estructura 132	S/E Teno Empalme	154	0.12
S/E Teno Empalme	S/E Itahue	154	37.10
S/E Maitencillo	S/E Algarrobo	110	31.90
S/E Algarrobo	S/E Dos Amigos	110	26.00
S/E Dos Amigos	S/E Pajonales	110	15.82
S/E Pajonales	S/E Incahuasi	110	22.90
S/E Incahuasi	Tap Romeral	110	67.48
Tap Romeral	S/E Las Compañías	110	16.10
S/E Linares	S/E Chacahuín	66	0.45
S/E Chacahuín	S/E Panimávida	66	24.80
S/E Panimávida	S/E Ancoa	66	10.20
Tap Loma Alta	S/E Loma Alta	220	23.00
S/E Ovalle	S/E Monte Patria	66	29.00
S/E Monte Patria	Estructura 129	66	2.58
Estructura 129	Estructura 128	66	0.88
Estructura 128	S/E Los Molles	66	34.34
S/E Ovalle	S/E Monte Patria	66	29.00
S/E Monte Patria	Estructura 128	66	2.58

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Estructura 128	Estructura 129	66	0.88
Estructura 129	S/E Los Molles	66	34.34
S/E Pan de Azúcar	S/E Los Vilos	220	228.00
S/E Pan de Azúcar	S/E Los Vilos	220	228.00
S/E Cardones	Corona	110	28.25
Corona	S/E Castilla	110	20.46
S/E Castilla	S/E Chuschampis	110	23.30
S/E Chuschampis	Tap Punta Toro	110	35.00
Tap Punta Toro	S/E Maitencillo	110	26.00
S/E Cardones	S/E Maitencillo	220	133.30
S/E Maitencillo	Estructura 62	110	13.61
Estructura 62	Estructura 63	110	0.87
Estructura 63	S/E Vallenar	110	0.61
S/E Las Compañías	S/E Pan de Azúcar	110	13.40
S/E Maitencillo	S/E Pan de Azúcar	220	196.60
S/E Maitencillo	S/E Pan de Azúcar	220	196.60
S/E Cholguán (STS)	S/E Charrúa	220	25.00
Tap Trupán	S/E Cholguán (STS)	220	20.50
S/E Pangue	Santa Bárbara	220	30.31
S/E Pangue	Santa Bárbara	220	30.31
Tap Trupán	Estructura 184	220	3.80
S/E Diego de Almagro	S/E Paposo	220	185.00
S/E Diego de Almagro	S/E Paposo	220	185.00
S/E Ancoa	Tap Loma Alta	220	24.00
Tap Loma Alta	S/E Pehuenche	220	0.50
Tap Loma Alta	S/E Pehuenche	220	24.50
S/E Quillota	S/E Polpaico	220	49.58
S/E Quillota	S/E Polpaico	220	49.58
S/E Pullinque	S/E Los Lagos	66	54.30
S/E Pullinque	S/E Panguipulli	66	10.00
S/E Panguipulli	S/E Los Lagos	66	44.30
S/E Los Vilos	S/E Quillota	220	124.50
S/E Los Vilos	S/E Quillota	220	124.50
S/E Rapel	Tap Alto Melipilla 220	220	55.65
S/E Cerro Navia	Enea	220	56.64
Enea	Tap Alto Melipilla 220	220	2.91
S/E Rapel	Tap Alto Melipilla 220	220	55.65
S/E Cerro Navia	Enea	220	56.64
Enea	Tap Alto Melipilla 220	220	2.91
Punta San Gallán	Chomeco	110	13.30
S/E Constitución	S/E San Javier	66	77.00
S/E San Vicente	S/E Cementos Bío Bío	66	1.00
S/E San Vicente	S/E Cementos Bío Bío	66	1.00
S/E Sauzal	S/E Alto Jahuel	110	60.70

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Sauzal	S/E Alto Jahuel	110	60.70
S/E Rancagua	Tap Minera Valle Central	154	10.60
Tap Minera Valle Central	S/E Sauzal	154	2.40
S/E Temuco	S/E Los Ciruelos	220	109.80
S/E Temuco	Estructura 270	220	82.65
Estructura 270	Estructura 795	220	171.85
Estructura 795	Estructura 813	220	5.65
Estructura 813	Estructura 1118	220	97.27
Estructura 1118	S/E Puerto Montt	220	1.63
Tap Tilcoco	S/E Indac	154	9.50
S/E Valdivia	S/E Barro Blanco	220	105.82
S/E Barro Blanco	S/E Puerto Montt	220	109.18
S/E San Luis	S/E Quillota	220	7.97
S/E San Luis	S/E Quillota	220	7.97
S/E La Calera	S/E El Cobre	110	19.20
S/E La Ermita	S/E Los Maitenes		
S/E Los Maitenes	Repulpeo	66	10.60
Repulpeo	S/E San Francisco	66	4.60
S/E Los Maitenes	S/E San Francisco	66	15.20
S/E Los Maitenes	S/E San Francisco	66	15.20
S/E San Francisco	S/E Mina 2	66	3.20
S/E Mina 2	S/E Los Bronces	66	3.40
S/E San Francisco	S/E Los Bronces	66	7.40
Tap Impulsión	S/E Manto Verde	110	
S/E San Vicente	S/E Huachipato	154	1.08
S/E Huasco	S/E Pellets	110	1.30
S/E Huasco	S/E Pellets	110	1.30
Tap Punta Toro	S/E Los Colorados	110	12.72
S/E Pirque	S/E Puente Alto (CMPC)	110	6.00
S/E Maipo	S/E Pirque	110	14.18
S/E Celulosa Santa Fe	S/E Celulosa Pacífico	220	38.00
Tap Maestranza	S/E R2	66	3.38
S/E Diego de Almagro	S/E Potrerillos	110	62.90
S/E Diego de Almagro	S/E Potrerillos	110	63.30
S/E Diego de Almagro	S/E El Salvador	110	48.20
S/E Llanta	S/E El Salvador	110	21.90
S/E Llanta	S/E El Salvador	110	21.90
S/E El Minero	S/E Colón	110	0.56
S/E El Minero	S/E Colón	110	0.56
S/E El Minero	S/E Cordillera	110	1.84
S/E El Minero	S/E Cordillera	110	1.84
S/E El Minero	S/E El cobre (CODELCO)	110	2.79
S/E El Minero	S/E El cobre (CODELCO)	110	2.79
S/E Rancagua	S/E R	66	5.20

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Polpaico	Torre 94	220	36.50
Torre 94	Mufa Poniente	220	13.70
Mufa Poniente	Mufa Oriente	220	7.40
Mufa Oriente	Marco de Líneas	220	15.30
Marco de Líneas	S/E SAG	220	0.49
S/E Saladillo	Km 21	66	9.85
Km 21	S/E Mina	66	10.00
S/E Saladillo	Km 21	66	9.85
Km 21	S/E Molinos	66	10.00
S/E Miraflores	S/E Concón	44	13.50
S/E Miraflores	S/E Concón	44	13.50
S/E Enlace	S/E Planta Cabrero	66	11.00
S/E FPC	Tap FPC	154	0.39
S/E Vicuña	S/E Mineral El Indio	110	87.00
S/E Cardones	S/E Minera La Candelaria	220	11.30
S/E Carrera Pinto	S/E La Coipa	220	78.00
S/E Quillota	S/E Los Piuquenes	220	176.00
S/E Quillota	S/E Los Piuquenes	220	176.00
S/E Cardones	Torre Nº413	110	74.92
Torre Nº 414	S/E Minera Refugio	110	55.16
Tap Petroquímicas	Tap Oxy	154	0.83
S/E Alto Jahuel	S/E Buin (CHILECTRA)	220	0.23
S/E Alto Jahuel	Tap Buin	110	0.39
Tap Buin	Tap La Pintana	110	12.55
Tap La Pintana	Tap Santa Rosa	110	4.50
Tap Santa Rosa	Tap Santa Raquel	110	0.89
Tap Santa Raquel	S/E Florida	110	6.09
S/E Alto Jahuel	Tap Buin	110	0.39
Tap Buin	Tap La Pintana	110	12.55
Tap La Pintana	Tap Santa Rosa	110	4.50
Tap Santa Rosa	Tap Santa Raquel	110	0.89
Tap Santa Raquel	S/E Florida	110	6.09
S/E Alto Jahuel	S/E Los Almendros	220	40.70
S/E Alto Jahuel	S/E Los Almendros	220	40.70
S/E Cerro Navia	Tap Pudahuel	110	0.08
Tap Pudahuel	Tap San José	110	2.63
Tap San José	Tap Pajaritos	110	4.08
Tap Pajaritos	Tap Lo Valledor	110	0.38
Tap Lo Valledor	Tap Maipú	110	3.60
Tap Maipú	Tap Santa Marta	110	0.53
Tap Santa Marta	S/E Chena	110	0.81
S/E Cerro Navia	Tap Pudahuel	110	0.08
Tap Pudahuel	Tap San José	110	2.63
Tap San José	Tap Pajaritos	110	4.08
Tap Pajaritos	Tap Lo Valledor	110	0.38
Tap Lo Valledor	Tap Maipú	110	3.60

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Tap Maipú	Tap Santa Marta	110	0.53
Tap Santa Marta	S/E Chena	110	0.81
S/E Cerro Navia	Tap San Pablo	110	3.85
S/E Cerro Navia	Tap San Pablo	110	3.85
Tap San Pablo	S/E Lo Aguirre	110	14.40
S/E Cerro Navia	Tap Altamirano	110	4.65
Tap Altamirano	S/E Renca	110	0.11
S/E Cerro Navia	Tap Altamirano	110	4.65
Tap Altamirano	S/E Renca	110	0.11
S/E Cerro Navia	Tap Lo Boza	110	2.56
Tap Lo Boza	Tap Quilicura	110	4.30
Tap Quilicura	Tap Chacabuco	110	4.00
Tap Chacabuco	Tap Recoleta	110	5.80
Tap Recoleta	S/E San Cristóbal	110	5.75
S/E Cerro Navia	Tap Lo Boza	110	2.56
Tap Lo Boza	Tap Quilicura	110	4.30
Tap Quilicura	Tap Chacabuco	110	4.00
Tap Chacabuco	Tap Recoleta	110	5.80
Tap Recoleta	S/E San Cristóbal	110	5.75
S/E Chena	S/E Lo Espejo	110	1.46
S/E Chena	S/E Lo Espejo	110	1.46
S/E El Salto	Tap La Dehesa	110	1.97
Tap La Dehesa	Tap Vitacura	110	5.30
Tap Vitacura	Tap Alonso de Córdova 1	110	2.75
Tap Alonso de Córdova 1	Tap Alonso de Córdova 2	110	0.09
Tap Alonso de Córdova 2	Tap Apoquindo	110	1.18
Tap Apoquindo	Tap Los Domínicos	110	3.58
Tap Apoquindo	Tap Los Domínicos	110	1.30
Tap Los Domínicos	S/E Los Almendros	110	1.50
S/E El Salto	Tap La Dehesa	110	1.97
Tap La Dehesa	Tap Vitacura	110	5.30
Tap Vitacura	Tap Alonso de Córdova 1	110	2.75
Tap Alonso de Córdova 1	Tap Alonso de Córdova 2	110	0.09
Tap Alonso de Córdova 2	Tap Apoquindo	110	1.18
Tap Apoquindo	Tap Los Domínicos	110	3.58
Tap Apoquindo	Tap Los Domínicos	110	1.30
Tap Los Domínicos	S/E Los Almendros	110	1.50
S/E El Salto	S/E San Cristóbal	110	11.43
S/E El Salto	S/E San Cristóbal	110	11.43
S/E Florida	Tap La Reina	110	9.90
Tap La Reina	Tap Andes	110	5.55
Tap Andes	S/E Los Almendros	110	0.14
Tap Andes	S/E Los Almendros	110	2.65
Tap La Reina	S/E Florida	110	9.90
Tap Andes	Tap La Reina	110	5.55
Tap Andes	S/E Los Almendros	110	0.14
Tap Andes	S/E Los Almendros	110	2.65
S/E Lo Aguirre	S/E Lo Prado	110	0.84
S/E Lo Espejo	Tap Las Acacias	110	3.64
Tap Las Acacias	Tap San Bernardo	110	5.65
Tap San Bernardo	S/E Buin (CHILECTRA)	110	11.71

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Lo Espejo	Tap Las Acacias	110	3.64
Tap Las Acacias	Tap San Bernardo	110	5.65
Tap San Bernardo	S/E Buin (CHILECTRA)	110	11.71
S/E Lo Espejo	Tap La Cisterna	110	2.90
Tap La Cisterna	S/E Lo Espejo (FFCC)	110	0.70
S/E Lo Espejo (FFCC)	S/E Ochagavía	110	3.74
S/E Lo Espejo	Tap La Cisterna	110	2.90
Tap La Cisterna	S/E Lo Espejo (FFCC)	110	0.70
S/E Lo Espejo (FFCC)	S/E Ochagavía	110	3.74
S/E Lo Espejo	S/E Panamericana	110	0.03
S/E Lo Espejo	S/E Panamericana	110	0.03
S/E Lo Prado	S/E Curacaví	44	13.95
S/E Metro	S/E Ochagavía	110	5.12
S/E Metro	S/E Lord Cochrane	110	0.03
S/E Ochagavía	Tap Club Hípico	110	0.81
Tap Club Hípico	Tap San Joaquín	110	3.83
Tap San Joaquín	Tap Santa Elena	110	1.12
Tap Santa Elena	Tap Macul	110	4.54
Tap Macul	S/E Florida	110	6.83
S/E Ochagavía	Tap Club Hípico	110	0.81
Tap Club Hípico	Tap San Joaquín	110	3.83
Tap San Joaquín	Tap Santa Elena	110	1.12
Tap Santa Elena	Tap Macul	110	4.54
Tap Macul	S/E Florida	110	6.83
S/E Polpaico	S/E El Manzano (Chilectra)	220	8.23
S/E El Manzano (Chilectra)	S/E El Salto	220	42.09
S/E Polpaico	S/E El Manzano (Chilectra)	220	8.23
S/E El Manzano (Chilectra)	S/E El Salto	220	42.09
S/E Renca	Tap Carrascal	110	0.20
Tap Carrascal	Poste 22	110	2.80
Poste 22	S/E Brasil	110	0.17
S/E Renca	Tap Carrascal	110	0.20
Tap Carrascal	Poste 22	110	2.80
Poste 22	S/E Brasil	110	0.17
S/E Renca	S/E Metro	110	5.56
S/E Metro	S/E Lord Cochrane	110	0.03
S/E San Bernardo	S/E Malloco	110	13.64
Tap Alonso de Córdova 1	S/E Alonso de Córdova	110	0.04
Tap Alonso de Córdova 1	S/E Alonso de Córdova	110	0.04
Tap Alonso de Córdova 2	S/E Alonso de Córdova	110	0.02
Tap Alonso de Córdova 2	S/E Alonso de Córdova	110	0.02
Tap Altamirano	S/E Altamirano	110	0.71
Tap Altamirano	S/E Altamirano	110	0.71
Tap Andes	S/E Andes	110	0.03
Tap Andes	S/E Andes	110	0.03
Tap Apoquindo	S/E Apoquindo	110	0.02
Tap Apoquindo	S/E Apoquindo	110	0.02
Tap Batuco	S/E Batuco	110	0.04
Tap Batuco	S/E Batuco	110	0.04
Tap Buin	S/E Buin (CHILECTRA)	110	0.49
Tap Buin	S/E Buin (CHILECTRA)	110	0.49

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Tap Carrascal	S/E Carrascal	110	0.40
Tap Carrascal	S/E Carrascal	110	0.40
Tap Chacabuco	S/E Chacabuco	110	4.20
Tap Chacabuco	S/E Chacabuco	110	4.20
Tap Chena	S/E Chena	220	0.47
Tap Chena	S/E Chena	220	0.47
Tap Club Hípico	S/E Club Hípico	110	0.37
Tap Club Hípico	S/E Club Hípico	110	0.37
Tap El Manzano	S/E El Manzano (Chilectra)	220	0.09
Tap El Manzano	S/E El Manzano (Chilectra)	220	0.09
Tap La Cisterna	S/E La Cisterna	110	1.89
Tap La Cisterna	S/E La Cisterna	110	1.89
Tap La Dehesa	S/E La Dehesa	110	4.85
Tap La Dehesa	S/E La Dehesa	110	4.85
Tap La Pintana	S/E La Pintana	110	0.06
Tap La Pintana	S/E La Pintana	110	0.06
Tap La Reina	S/E La Reina	110	5.23
Tap La Reina	S/E La Reina	110	5.23
Tap Lampa	S/E Lampa	220	0.05
Tap Lampa	S/E Lampa	220	0.05
Tap Las Acacias	S/E Las Acacias	110	0.02
Tap Las Acacias	S/E Las Acacias	110	0.02
Tap Lo Boza	S/E Lo Boza	110	2.72
Tap Lo Boza	S/E Lo Boza	110	2.72
Tap Lo Valledor	S/E Lo Valledor	110	4.15
Tap Lo Valledor	S/E Lo Valledor	110	4.15
Tap Los Domínicos	S/E Los Domínicos	110	4.46
Tap Los Domínicos	S/E Los Domínicos	110	4.46
Tap Macul	S/E Macul	110	0.42
Tap Macul	S/E Macul	110	0.42
Tap Maipú	S/E Maipú	110	0.03
Tap Maipú	S/E Maipú	110	0.03
Tap Pajaritos	S/E Pajaritos	110	2.26
Tap Pajaritos	S/E Pajaritos	110	2.26
Tap Pudahuel	S/E Pudahuel	110	0.02
Tap Pudahuel	S/E Pudahuel	110	0.02
Tap Quilicura	S/E Quilicura	110	0.09
Tap Quilicura	S/E Quilicura	110	0.09
Tap Recoleta	S/E Recoleta	110	0.21
Tap Recoleta	S/E Recoleta	110	0.21
Tap Rungue (FFCC)	S/E Rungue	44	0.01
Tap Rungue (FFCC)	S/E Rungue	44	0.01
Tap San Bernardo	S/E San Bernardo	110	0.05
Tap San Bernardo	S/E San Bernardo	110	0.05
Tap San Joaquín	S/E San Joaquín (CHILECTRA)	110	0.03
Tap San Joaquín	S/E San Joaquín (CHILECTRA)	110	0.03
Tap San José	S/E San José	110	2.15
Tap San José	S/E San José	110	2.15
Tap San Pablo	S/E San Pablo	110	0.15
Tap San Pablo	S/E San Pablo	110	0.15
Tap Santa Elena	S/E Santa Elena	110	1.89

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Tap Santa Elena	S/E Santa Elena	110	1.89
Tap Santa Marta	S/E Santa Marta	110	3.92
Tap Santa Marta	S/E Santa Marta	110	3.92
Tap Santa Raquel	S/E Santa Raquel	110	2.89
Tap Santa Raquel	S/E Santa Raquel	110	2.89
Tap Santa Rosa	S/E Santa Rosa (CHILECTRA)	110	0.02
Tap Santa Rosa	S/E Santa Rosa (CHILECTRA)	110	0.02
Tap Vitacura	S/E Vitacura	110	1.57
Tap Vitacura	S/E Vitacura	110	1.57
Torre 125	S/E Caleu	44	0.06
Torre 125	S/E Caleu	44	0.06
Tap Achupallas	Tap Reñaca	110	6.31
Tap Reñaca	S/E Concón	110	2.48
Tap Reñaca	S/E Concón	110	0.72
Tap Reñaca	S/E Concón	110	1.02
Tap Reñaca	S/E Concón	110	2.03
S/E Agua Santa	Tap Placeres	110	2.72
S/E Agua Santa	Tap Placeres	110	1.48
Tap Placeres	Tap Valparaíso	110	5.75
Tap Valparaíso	Tap Playa Ancha	110	0.23
Tap Playa Ancha	S/E Laguna Verde	110	6.06
S/E Agua Santa	Tap Placeres	110	2.72
S/E Agua Santa	Tap Placeres	110	1.48
Tap Placeres	Tap Valparaíso	110	5.75
Tap Valparaíso	Tap Playa Ancha	110	0.23
Tap Playa Ancha	S/E Laguna Verde	110	6.06
S/E Agua Santa	S/E Miraflores	110	2.72
S/E Agua Santa	S/E Miraflores	110	3.76
S/E Agua Santa	S/E Miraflores	110	2.72
S/E Agua Santa	S/E Miraflores	110	3.76
S/E Alto Melipilla	S/E San Antonio	110	37.70
S/E Chagres	S/E Catemu	44	3.82
S/E Catemu	S/E Los Angeles (SI)	44	20.80
S/E El Melón	S/E Túnel El Melón	44	8.80
S/E Los Andes (FFCC)	S/E Riecillos	44	27.65
S/E Riecillos	S/E Río Blanco	44	5.10
S/E Río Blanco	S/E Juncal Portillo	44	15.75
S/E Juncal Portillo	S/E Hermanos Clark	44	0.30
S/E Los Andes (FFCC)	S/E Riecillos	44	27.65
S/E Riecillos	S/E Río Blanco	44	5.10
S/E Río Blanco	S/E Juncal Portillo	44	15.75
S/E Juncal Portillo	S/E Hermanos Clark	44	0.30
S/E La Calera	S/E El Melón	44	1.03
S/E La Calera	S/E El Melón	44	0.75
S/E La Calera	S/E El Melón	44	0.59
S/E La Calera	S/E El Melón	44	9.36
S/E Laguna Verde	Tap Quintay	66	13.41
Tap Quintay	S/E Algarrobo Norte	66	13.39
S/E Algarrobo Norte	Tap Algarrobo	66	3.61
Tap Algarrobo	Tap San Sebastián	66	16.31
Tap San Sebastián	S/E San Antonio	66	10.61

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Laguna Verde	Tap Quintay	66	13.36
Tap Quintay	S/E Algarrobo Norte	66	13.48
S/E Algarrobo Norte	Tap Algarrobo	66	3.62
Tap Algarrobo	Tap San Sebastián	66	15.71
Tap San Sebastián	S/E San Antonio	66	11.83
S/E Las Vegas	S/E Chagres	44	7.50
S/E Chagres	Tap San Felipe 44	44	24.60
Tap San Felipe 44	Tap San Rafael 44	44	11.88
Tap San Rafael 44	S/E Los Andes (FFCC)	44	3.57
S/E Las Vegas	S/E Chagres	44	7.50
S/E Chagres	Tap San Felipe 44	44	24.60
Tap San Felipe 44	Tap San Rafael 44	44	11.88
Tap San Rafael 44	S/E Los Andes (FFCC)	44	3.57
S/E Las Vegas	Tap Vichiculén	44	15.24
Tap Vichiculén	Tap Entel	44	0.15
Tap Entel	Tap Rungue (FFCC)	44	9.31
Tap Rungue (FFCC)	S/E Rungue (FFCC)	44	0.37
S/E Las Vegas	Torre 125	44	17.93
Torre 125	Tap Rungue (FFCC)	44	6.77
Tap Rungue (FFCC)	S/E Rungue (FFCC)	44	0.37
S/E Las Vegas	S/E Llay Llay (FFCC)	44	6.20
S/E Las Vegas	S/E Llay Llay (FFCC)	44	6.20
S/E San Luis	S/E Agua Santa	220	33.39
S/E San Pedro	Tap Quilpué	110	0.91
S/E San Pedro	Tap Quilpué	110	18.08
Tap Quilpué	Tap Achupallas	110	8.34
Tap Achupallas	S/E Miraflores	110	0.92
S/E San Pedro	Tap Quilpué	110	0.91
S/E San Pedro	Tap Quilpué	110	18.08
Tap Quilpué	Tap Achupallas	110	8.34
Tap Achupallas	S/E Miraflores	110	0.92
S/E San Pedro 44	S/E San Pedro (FFCC)	44	0.80
Tap Algarrobo	S/E Casablanca	66	18.33
Tap Algarrobo	S/E Casablanca	66	18.00
Tap Alto Melipilla 220	S/E Alto Melipilla	220	0.91
Tap Alto Melipilla 220	S/E Alto Melipilla	220	0.91
Tap Concón	S/E Concón	110	0.27
Tap Concón	S/E Concón	110	0.27
Tap Pachacama	S/E La Calera	44	7.80
Tap Pachacama	S/E La Calera	44	7.80
Tap Pachacama	S/E Las Vegas	44	14.10
Tap Pachacama	S/E Las Vegas	44	14.10
Tap Pachacama	S/E San Pedro 44	44	16.62
Tap Pachacama	S/E San Pedro 44	44	16.62
Tap Placeres	S/E Los Placeres	110	1.70
Tap Placeres	S/E Los Placeres	110	1.70
Tap Playa Ancha	S/E Playa Ancha	110	5.00
Tap Playa Ancha	S/E Playa Ancha	110	5.00
Tap Quilpué	S/E Quilpué	110	3.50
Tap Quilpué	S/E Quilpué	110	3.50
Tap Quintay	S/E Quintay	66	2.68

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Tap Reñaca	S/E Reñaca	110	2.85
Tap San Felipe 110	S/E San Felipe	110	4.53
Tap San Felipe 110	S/E San Felipe	110	4.53
Tap San Felipe 44	S/E San Felipe	44	0.30
Tap San Rafael 44	S/E San Rafael (CHILQUINTA)	44	1.80
Tap San Rafael 44	S/E San Rafael (CHILQUINTA)	44	1.80
Tap San Sebastián	S/E San Sebastián	66	1.50
Tap San Sebastián	S/E San Sebastián	66	1.50
Tap San Sebastián	S/E San Sebastián	66	1.30
Tap Valparaíso	S/E Valparaíso	110	1.86
Tap Valparaíso	S/E Valparaíso	110	1.86
Las Lajuelas	S/E Santa Elisa	33	7.30
S/E Quilmo	Las Lajuelas	33	8.40
Las Lajuelas	El Rosal	33	30.90
El Rosal	S/E Recinto	33	25.00
S/E Puente Alto	S/E Costanera	110	3.60
S/E Vizcachas	S/E Puente Alto	110	8.60
S/E Diego de Almagro		110	36.36
	S/E Tal Tal (ELECDA)	110	91.40
Tap Los Lirios	S/E Cerrillos	110	19.19
S/E Cardones	S/E Copiapó	110	13.29
S/E Cardones	S/E Tierra Amarilla	110	15.97
S/E Cerrillos	S/E Los Loros	110	32.25
S/E Copiapó	S/E Hernán Fuentes	110	7.41
Tap El Edén	S/E Alto Del Carmen	110	43.30
S/E Hernán Fuentes		110	12.97
	Tap Impulsión	110	1.83
Tap Impulsión	S/E Caldera	110	53.37
S/E Tierra Amarilla	S/E Plantas	110	8.52
S/E Vallenar	Tap El Edén	110	0.01
Tap Alto Melipilla 110	S/E Bajo Melipilla	110	4.06
S/E Alto Melipilla	Tap Alto Melipilla 110	110	0.41
Tap Alto Melipilla 110	S/E Bollenar	110	19.13
S/E Bajo Melipilla	S/E El Maitén	66	3.37
S/E El Maitén	S/E El Paico	66	14.52
S/E El Paico	S/E El Monte	66	8.09
S/E Bajo Melipilla	S/E Chocalán	66	4.00
S/E Chocalán	S/E Mandinga	66	9.52
S/E Mandinga	S/E Las Arañas	66	19.35
S/E Rapel	S/E Reguladora Rapel	66	0.28
S/E Cocharcas (EMELECTRIC)	S/E Hualte	33	31.00
S/E Hualte	S/E Quirihue	33	25.70
S/E El Peumo	S/E Santa Rosa (EMELECTRIC)	66	11.23
S/E Hualañe	S/E Licantén	66	23.00
S/E Las Arañas	S/E El Peumo	66	5.40
S/E Marchigüe	S/E Alcones	66	9.33
Tap Nihue	S/E La Manga	66	11.23
Tap Nihue	S/E Las Arañas	66	15.50
S/E Paniahue	S/E Lihueimo	66	25.80
S/E Lihueimo	S/E Marchigüe	66	12.20
S/E Parral	S/E Cauquenes	66	51.10

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
S/E Portezuelo	S/E La Esperanza (EMELECTRIC)	110	19.13
S/E Quelentaro	S/E Las Arañas	110	23.01
S/E Quelentaro	S/E Portezuelo	110	36.96
S/E Rapel	S/E Matancilla	66	39.51
S/E Matancilla	Tap Maitenes	66	5.15
Tap Maitenes	S/E Marchigüe	66	5.49
S/E Rapel	Tap Nihue	66	7.45
S/E Rapel	S/E Quelentaro	220	0.64
S/E San Fernando	S/E Placilla	66	12.40
S/E Placilla	S/E Nancagua	66	9.00
S/E Nancagua	S/E Paniahue	66	14.80
Tap Maitenes	S/E La Esperanza (EMELECTRIC)	66	5.22
S/E San Rafael (C.G.E.)	S/E Villa Prat	66	25.10
S/E Villa Prat	S/E Parronal	66	8.07
S/E Parronal	S/E Hualañe	66	14.07
S/E Charrúa	S/E Cabrero	66	10.37
S/E Licanco	S/E Nueva Imperial	66	30.42
Tap V3 Enacar	S/E Enacar	66	2.30
S/E Las Piñatas	S/E Las Balandras	66	5.70
S/E San Jerónimo	S/E Las Piñatas	66	2.50
Tap Algarrobo	S/E San Jerónimo	66	0.00
S/E Ancud		110	5.80
	S/E Pid Pid	110	58.86
Chomeco	Río Pudeto	110	10.75
Río Pudeto	S/E Ancud	110	1.09
S/E Colaco	Punta Barranco	110	10.40
S/E Melipulli	S/E Colaco	110	54.20
S/E Pid Pid	S/E Chonchi	110	8.00
		110	7.88
S/E Chonchi		110	9.58
S/E Alfalfal	S/E La Ermita	220	32.20
S/E La Ermita	S/E Los Almendros	220	12.00
S/E Alfalfal	S/E La Ermita	220	32.20
S/E La Ermita	S/E Los Almendros	220	12.00
S/E Cerro Navia	Tap Batuco	110	20.70
Tap Batuco	Tap Punta Peuco	110	18.90
Tap Punta Peuco	S/E Las Vegas	110	37.30
S/E Cerro Navia	Tap Batuco	110	20.70
Tap Batuco	Tap Punta Peuco	110	18.90
Tap Punta Peuco	S/E Las Vegas	110	37.30
S/E Florida	S/E Vizcachas	110	6.24
S/E Vizcachas	Tap La Laja	110	8.76
Tap La Laja	S/E Maitenes	110	16.30
S/E Florida	S/E Vizcachas	110	6.24
S/E Vizcachas	Tap La Laja	110	8.76
Tap La Laja	S/E Maitenes	110	16.30
S/E Miraflores	Tap Concón	110	13.97
Tap Concón	S/E Ventanas	110	21.33
S/E Miraflores	Tap Concón	110	13.97
Tap Concón	S/E Ventanas	110	21.33
S/E San Pedro	Tap Pachacama	110	16.20

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Tap Pachacama	S/E Las Vegas	110	13.80
S/E San Pedro	Tap Pachacama	110	16.20
Tap Pachacama	S/E Las Vegas	110	13.80
S/E San Pedro	S/E Quillota	110	2.20
S/E San Pedro	Tap Maitenes (CODELCO)	110	27.57
Tap Maitenes (CODELCO)	S/E Ventanas	110	2.58
S/E San Pedro	Tap Maitenes (CODELCO)	110	27.57
Tap Maitenes (CODELCO)	S/E Ventanas	110	2.58
Tap La Laja	S/E Queltehues	110	35.60
Tap La Laja	S/E Queltehues	110	35.60
Tap Pachacama	S/E Calera Centro	110	8.00
Tap Pachacama	S/E Calera Centro	110	8.00
S/E Constitución	S/E Celco	66	5.70
S/E Los Ciruelos	S/E Planta Valdivia	220	1.80
S/E Alto Jahuel	S/E Maipo	220	0.40
S/E Candelaria	S/E Central Candelaria	220	0.10
S/E Candelaria	S/E Central Candelaria	220	0.10
S/E Candelaria	S/E Colbún	220	214.40
S/E Candelaria	S/E Colbún	220	214.40
S/E Colbún	S/E Machicura	220	7.40
S/E Maipo	S/E Candelaria	220	46.40
S/E Maipo	S/E Candelaria	220	46.40
S/E Nehuenco	S/E San Luis	220	0.60
S/E Nehuenco	S/E San Luis	220	0.60
S/E Nehuenco	S/E San Luis	220	1.62
S/E Nehuenco	S/E San Luis	220	1.19
S/E Nehuenco	S/E Nehuenco	220	0.15
S/E Charrúa	S/E Rucúe	220	55.60
S/E Charrúa	S/E Rucúe	220	55.60
S/E Talca	S/E San Ignacio	66	23.50
S/E Capullo	S/E Aihuapi	66	25.80
S/E Aihuapi	S/E Los Negros	66	29.20
S/E Pilmaiquén	S/E Los Negros	66	20.80
S/E Los Negros	S/E Osorno	66	22.70
S/E Pilmaiquén	S/E Osorno	66	43.50
S/E Carena	S/E Puente Alto (CMPC)	44	4.30
S/E Carena	S/E Puente Alto (CMPC)	44	40.20
S/E Carena	S/E Puente Alto (CMPC)	44	46.80
S/E Carena	S/E Puente Alto (CMPC)	44	46.80
S/E Charrúa	S/E María Dolores	220	23.80
S/E Charrúa	S/E María Dolores	220	12.10
S/E María Dolores	S/E Papelera Inforsa	220	12.00
S/E María Dolores	S/E Papelera Inforsa	220	25.30
S/E María Dolores	S/E Celulosa Laja	220	29.80
S/E Central San Francisco de Mostazal	S/E San Francisco de Mostazal	220	0.40
S/E Charrúa	S/E Enlace	66	
S/E Enlace	S/E Bucalemu	66	14.00
S/E Cardones	S/E Fundición Paipote	110	16.70
S/E Guacolda	S/E Maitencillo	220	34.70
S/E Guacolda	S/E Maitencillo	220	34.70
S/E Esperanza (HASA)	Tap Fundición Chagres	110	8.02

Tramo		Tensión	Largo
Extremo 1	Extremo 2	[kV]	[km]
Tap Fundición Chagres	Tap San Felipe 110	110	20.52
S/E Esperanza (HASA)	S/E Fundición Chagres	110	8.42
S/E Fundición Chagres	Tap San Felipe 110	110	20.92
S/E Esperanza (HASA)	S/E Las Vegas	110	0.27
S/E Aconcagua	S/E Saladillo	66	8.00
S/E Aconcagua	S/E Saladillo	66	8.00
S/E Calera Centro	S/E Cerro Calera	62	1.30
Tap San Felipe 110	Tap San Rafael 110	110	14.20
Tap San Rafael 110	Tap Los Maquis	110	20.77
Tap Los Maquis	S/E Aconcagua	110	11.47
Tap San Felipe 110	Tap San Rafael 110	110	14.20
Tap San Rafael 110		110	11.77
	S/E Totoralillo	110	0.80
S/E Totoralillo	Tap Los Maquis	110	0.80
S/E Totoralillo	Tap Los Maquis	110	9.00
Tap Los Maquis	S/E Aconcagua	110	11.47
S/E Esperanza (HASA)	S/E Calera Centro	66	23.90
S/E Esperanza (HASA)	S/E Calera Centro	66	23.90
S/E Los Quilos	S/E Aconcagua	66	11.00
S/E Los Quilos	S/E Los Maquis	110	1.00
Tap Fundición Chagres	S/E Fundición Chagres	110	0.42
Tap Los Maquis	S/E Los Maquis	110	0.30
Tap Los Maquis	S/E Los Maquis	110	0.30
Tap San Rafael 110	S/E San Rafael (CHILQUINTA)	110	2.10
Tap San Rafael 110	S/E San Rafael (CHILQUINTA)	110	2.10
S/E Mampil	S/E Peuchén	220	10.00
S/E Mampil	S/E Rucúe	220	26.00
S/E Polpaico	S/E Los Maquis	220	67.74
S/E Polpaico	Tap El Llano	220	36.54
Tap El Llano	S/E Los Maquis	220	31.21
Duqueco	S/E Pangue	66	80.40
Tap Minera Valle Central	S/E Minera Valle Central	154	3.35

11. ANEXO E: PRECIOS DE NUDO ÓPTIMOS

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelari		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Cuya	22.79	0.00	22.77	5,768.35
2	Chinchorro	24.44	5,414.73	24.44	5,414.73
3	Pukara	24.39	5,379.14	24.39	5,379.14
4	Quiani	24.65	5,565.51	24.65	5,565.51
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
febrero	Cuya	22.79	0.00	22.77	5,768.35
2	Chinchorro	24.44	5,414.73	24.44	5,414.73
3	Pukara	24.39	5,379.14	24.39	5,379.14
4	Quiani	24.65	5,565.51	24.65	5,565.51
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Marzo	Cuya	22.79	0.00	22.77	5,768.35
2	Chinchorro	24.44	5,414.73	24.44	5,414.73
3	Pukara	24.39	5,379.14	24.39	5,379.14
4	Quiani	24.65	5,565.51	24.65	5,565.51
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Abril	Cuya	22.79	0.00	22.77	5,768.35
2	Chinchorro	24.44	5,414.73	24.44	5,414.73
3	Pukara	24.39	5,379.14	24.39	5,379.14
4	Quiani	24.65	5,565.51	24.65	5,565.51
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Mayo	Cuya	20.24	0.00	20.24	0.00
2	Chinchorro	21.97	5,308.20	21.97	5,308.20
3	Pukara	21.93	5,273.48	21.93	5,273.48
4	Quiani	22.16	5,455.24	22.16	5,455.24
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Junio	Cuya	21.22	0.00	21.22	0.00
2	Chinchorro	23.04	5,308.20	23.04	5,308.20
3	Pukara	23.00	5,273.48	23.00	5,273.48
4	Quiani	23.24	5,455.24	23.24	5,455.24
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelari		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	Cuya	21.88	0.00	21.86	5,689.49
2	Chinchorro	23.75	5,308.20	23.75	5,308.20
3	Pukara	23.71	5,273.48	23.71	5,273.48
4	Quiani	23.96	5,455.24	23.96	5,455.24
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Agosto	Cuya	21.88	0.00	21.86	5,689.49
2	Chinchorro	23.75	5,308.20	23.75	5,308.20
3	Pukara	23.71	5,273.48	23.71	5,273.48
4	Quiani	23.96	5,455.24	23.96	5,455.24
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Septiembre	Cuya	21.88	0.00	21.86	5,689.49
2	Chinchorro	23.75	5,308.20	23.75	5,308.20
3	Pukara	23.71	5,273.48	23.71	5,273.48
4	Quiani	23.96	5,455.24	23.96	5,455.24
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Octubre	Cuya	21.88	0.00	21.86	5,689.49
2	Chinchorro	23.75	5,308.20	23.75	5,308.20
3	Pukara	23.71	5,273.48	23.71	5,273.48
4	Quiani	23.96	5,455.24	23.96	5,455.24
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Noviembre	Cuya	21.50	0.00	21.48	5,642.71
2	Chinchorro	23.61	5,178.75	23.61	5,178.75
3	Pukara	23.56	5,142.33	23.56	5,142.33
4	Quiani	23.81	5,333.03	23.81	5,333.03
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
Diciembre	Cuya	21.50	0.00	21.30	5,630.96
2	Chinchorro	23.61	5,178.75	23.41	5,164.70
3	Pukara	23.56	5,142.33	23.36	5,129.65
4	Quiani	23.81	5,333.03	23.61	5,320.33
5	S/E Arica	0.00	0.00	0.00	0.00
6	C.D. Arica	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Eliqsa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Pacifico	23.99	5,268.59	23.99	5,268.59
2	S/E C Dragón	23.87	5,165.90	23.87	5,165.90
3	Alto Hospicio	23.83	5,128.32	23.83	5,128.32
4	Pozo Almonte	23.65	5,017.57	23.65	5,017.57
5	Tamarugal	24.46	5,622.01	24.46	5,622.01
6	Dolores	25.33	6,458.53	25.33	6,458.53
7	Iquique	25.49	0.00	25.44	6,343.98
8	Palafitos	23.95	5,233.39	23.95	5,233.39
9	S/E Pozo Almonte (Cala	23.65	5,017.57	23.32	4,781.20
10	S/E Tamarugal (Soleda	24.46	5,622.01	24.46	5,622.01
11	S/E Dolores (Negreiro)	25.33	6,458.53	25.33	6,458.53
12	S/E Iquique	25.49	6,394.35	25.44	6,343.98
13	Patache (Punta de Lobo	23.37	4,967.01	23.37	4,967.01
14	CD Iquique	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Lagunas	0.00	0.00	0.00	0.00
febrero	Pacifico	23.99	5,268.59	23.99	5,268.59
2	S/E C Dragón	23.87	5,165.90	23.87	5,165.90
3	Alto Hospicio	23.83	5,128.32	23.83	5,128.32
4	Pozo Almonte	23.65	5,017.57	23.65	5,017.57
5	Tamarugal	24.46	5,622.01	24.46	5,622.01
6	Dolores	25.33	6,458.53	25.33	6,458.53
7	Iquique	25.49	0.00	25.44	6,343.98
8	Palafitos	23.95	5,233.39	23.95	5,233.39
9	S/E Pozo Almonte (Cala	23.65	5,017.57	23.32	4,781.20
10	S/E Tamarugal (Soleda	24.46	5,622.01	24.46	5,622.01
11	S/E Dolores (Negreiro)	25.33	6,458.53	25.33	6,458.53
12	S/E Iquique	25.49	6,394.35	25.44	6,343.98
13	Patache (Punta de Lobo	23.37	4,967.01	23.37	4,967.01
14	CD Iquique	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Lagunas	23.30	0.00	23.30	0.00
Marzo	Pacifico	23.99	5,268.59	23.99	5,268.59
2	S/E C Dragón	23.87	5,165.90	23.87	5,165.90
3	Alto Hospicio	23.83	5,128.32	23.83	5,128.32
4	Pozo Almonte	23.65	5,017.57	23.65	5,017.57
5	Tamarugal	24.46	5,622.01	24.46	5,622.01
6	Dolores	25.33	6,458.53	25.33	6,458.53
7	Iquique	25.49	0.00	25.44	6,343.98
8	Palafitos	23.95	5,233.39	23.95	5,233.39
9	S/E Pozo Almonte (Cala	23.65	5,017.57	23.32	4,781.20
10	S/E Tamarugal (Soleda	24.46	5,622.01	24.46	5,622.01
11	S/E Dolores (Negreiro)	25.33	6,458.53	25.33	6,458.53
12	S/E Iquique	25.49	6,394.35	25.44	6,343.98
13	Patache (Punta de Lobo	23.37	4,967.01	23.37	4,967.01
14	CD Iquique	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Lagunas	23.30	0.00	23.30	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Eliqsa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	Pacifico	23.99	5,268.59	23.99	5,268.59
2	S/E C Dragón	23.87	5,165.90	23.87	5,165.90
3	Alto Hospicio	23.83	5,128.32	23.83	5,128.32
4	Pozo Almonte	23.65	5,017.57	23.65	5,017.57
5	Tamarugal	24.46	5,622.01	24.46	5,622.01
6	Dolores	25.33	6,458.53	25.33	6,458.53
7	Iquique	25.49	0.00	25.44	6,343.98
8	Palafitos	23.95	5,233.39	23.95	5,233.39
9	S/E Pozo Almonte (Cala	23.65	5,017.57	23.32	4,781.20
10	S/E Tamarugal (Soleda	24.46	5,622.01	24.46	5,622.01
11	S/E Dolores (Negreiro)	25.33	6,458.53	25.33	6,458.53
12	S/E Iquique	25.49	6,394.35	25.44	6,343.98
13	Patache (Punta de Lobo	23.37	4,967.01	23.37	4,967.01
14	CD Iquique	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Lagunas	23.30	0.00	23.30	0.00
Mayo	Pacifico	21.52	5,180.21	21.52	5,180.21
2	S/E C Dragón	21.41	5,080.05	21.41	5,080.05
3	Alto Hospicio	21.37	5,043.40	21.37	5,043.40
4	Pozo Almonte	21.13	4,935.81	21.13	4,935.81
5	Tamarugal	21.85	5,525.31	21.85	5,525.31
6	Dolores	22.63	6,341.22	22.63	6,341.22
7	Iquique	22.77	0.00	22.77	0.00
8	Palafitos	21.48	5,145.87	21.48	5,145.87
9	S/E Pozo Almonte (Cala	21.13	4,935.81	21.13	4,935.81
10	S/E Tamarugal (Soleda	21.85	5,525.31	21.85	5,525.31
11	S/E Dolores (Negreiro)	22.63	6,341.22	22.63	6,341.22
12	S/E Iquique	22.77	6,278.56	22.77	6,278.56
13	Patache (Punta de Lobo	20.80	4,977.84	20.80	4,977.84
14	CD Iquique	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Lagunas	20.60	0.00	20.60	0.00
Junio	Pacifico	22.57	5,180.21	22.57	5,180.21
2	S/E C Dragón	22.45	5,080.05	22.45	5,080.05
3	Alto Hospicio	22.41	5,043.40	22.41	5,043.40
4	Pozo Almonte	22.16	4,935.81	22.16	4,935.81
5	Tamarugal	22.91456	5525.31	22.91456	5525.31
6	Dolores	23.73214	6341.22	23.73214	6341.22
7	Iquique	23.8828	0	23.8828	0
8	Palafitos	22.52738	5145.8719	22.52738	5145.8719
9	S/E Pozo Almonte (Cala	22.1568	4935.81	22.522	4706.28
10	S/E Tamarugal (Soleda	22.91456	5525.31	22.91456	5525.31
11	S/E Dolores (Negreiro)	23.73214	6341.22	23.73214	6341.22
12	S/E Iquique	23.8828	6278.56	23.8828	6278.56
13	Patache (Punta de Lobo	21.8129	4977.84	21.8129	4977.84
14	CD Iquique	0	0	0	0
15	Lagunas	21.60336	0	21.60336	0

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Eliqsa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	Pacifico	23.2647	5180.2066	23.2647	5180.2066
2	S/E C Dragón	23.148	5080.0489	23.148	5080.0489
3	Alto Hospicio	23.1052	5043.4015	23.1052	5043.4015
4	Pozo Almonte	22.8424	4935.81	22.842	4935.81
5	Tamarugal	23.6236	5525.31	23.6236	5525.31
6	Dolores	24.4665	6341.22	24.4665	6341.22
7	Iquique	24.6218	0	24.575	6229.44
8	Palafitos	23.2247	5145.8719	23.2247	5145.8719
9	S/E Pozo Almonte (Cala	22.8424	4935.81	22.522	4706.28
10	S/E Tamarugal (Soleda	23.6236	5525.31	23.6236	5525.31
11	S/E Dolores (Negreiro)	24.4665	6341.22	24.4665	6341.22
12	S/E Iquique	24.6218	6278.56	24.575	6229.44
13	Patache (Punta de Lobo	22.4879	4977.84	22.4879	4977.84
14	CD Iquique	0	0	0	0
15	Lagunas	22.2724	0	22.272	4827.11
Agosto	Pacifico	23.2647	5180.2066	23.2647	5180.2066
2	S/E C Dragón	23.148	5080.0489	23.148	5080.0489
3	Alto Hospicio	23.1052	5043.4015	23.1052	5043.4015
4	Pozo Almonte	22.8424	4935.81	22.842	4935.81
5	Tamarugal	23.6236	5525.31	23.6236	5525.31
6	Dolores	24.4665	6341.22	24.4665	6341.22
7	Iquique	24.6218	0	24.575	6229.44
8	Palafitos	23.2247	5145.8719	23.2247	5145.8719
9	S/E Pozo Almonte (Cala	22.8424	4935.81	22.522	4706.28
10	S/E Tamarugal (Soleda	23.6236	5525.31	23.6236	5525.31
11	S/E Dolores (Negreiro)	24.4665	6341.22	24.4665	6341.22
12	S/E Iquique	24.6218	6278.56	24.575	6229.44
13	Patache (Punta de Lobo	22.4879	4977.84	22.4879	4977.84
14	CD Iquique	0	0	0	0
15	Lagunas	22.2724	0	22.272	4827.11
Septiembre	Pacifico	23.2647	5180.2066	23.2647	5180.2066
2	S/E C Dragón	23.148	5080.0489	23.148	5080.0489
3	Alto Hospicio	23.1052	5043.4015	23.1052	5043.4015
4	Pozo Almonte	22.8424	4935.81	22.842	4935.81
5	Tamarugal	23.6236	5525.31	23.6236	5525.31
6	Dolores	24.4665	6341.22	24.4665	6341.22
7	Iquique	24.6218	0	24.575	6229.44
8	Palafitos	23.2247	5145.8719	23.2247	5145.8719
9	S/E Pozo Almonte (Cala	22.8424	4935.81	22.522	4706.28
10	S/E Tamarugal (Soleda	23.6236	5525.31	23.6236	5525.31
11	S/E Dolores (Negreiro)	24.4665	6341.22	24.4665	6341.22
12	S/E Iquique	24.6218	6278.56	24.575	6229.44
13	Patache (Punta de Lobo	22.4879	4977.84	22.4879	4977.84
14	CD Iquique	0	0	0	0
15	Lagunas	22.2724	0	22.272	4827.11

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Eliqsa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	Pacifico	23.2647	5180.2066	23.2647	5180.2066
2	S/E C Dragón	23.148	5080.0489	23.148	5080.0489
3	Alto Hospicio	23.1052	5043.4015	23.1052	5043.4015
4	Pozo Almonte	22.8424	4935.81	22.842	4935.81
5	Tamarugal	23.6236	5525.31	23.6236	5525.31
6	Dolores	24.4665	6341.22	24.4665	6341.22
7	Iquique	24.6218	0	24.575	6229.44
8	Palafitos	23.2247	5145.8719	23.2247	5145.8719
9	S/E Pozo Almonte (Cala	22.8424	4935.81	22.522	4706.28
10	S/E Tamarugal (Soleda	23.6236	5525.31	23.6236	5525.31
11	S/E Dolores (Negreiro)	24.4665	6341.22	24.4665	6341.22
12	S/E Iquique	24.6218	6278.56	24.575	6229.44
13	Patache (Punta de Lobo	22.4879	4977.84	22.4879	4977.84
14	CD Iquique	0	0	0	0
15	Lagunas	22.2724	0	22.272	4827.11
Noviembre	Pacifico	22.9958	5041.8118	22.9958	5041.8118
2	S/E C Dragón	22.8804	4936.6997	22.8804	4936.6997
3	Alto Hospicio	22.8382	4898.2395	22.8382	4898.2395
4	Pozo Almonte	22.5834	4819.69	22.583	4819.69
5	Tamarugal	23.3558	5438.17	23.3558	5438.17
6	Dolores	24.1891	6294.62	24.1891	6294.62
7	Iquique	24.3426	0	24.297	6176.91
8	Palafitos	22.9563	5005.7787	22.9563	5005.7787
9	S/E Pozo Almonte (Cala	22.5834	4819.69	22.266	4584.28
10	S/E Tamarugal (Soleda	23.3558	5438.17	23.3558	5438.17
11	S/E Dolores (Negreiro)	24.1891	6294.62	24.1891	6294.62
12	S/E Iquique	24.3426	6228.45	24.297	6176.91
13	Patache (Punta de Lobo	22.1578	4880.17	22.1578	4880.17
14	CD Iquique	0	0	0	0
15	Lagunas	24.3469	0	21.987	4735.1
Diciembre	Pacifico	22.9958	5041.8118	22.80970968	5031.626452
2	S/E C Dragón	22.8804	4936.6997	22.69567742	4926.531935
3	Alto Hospicio	22.8382	4898.2395	22.65316129	4888.077742
4	Pozo Almonte	22.5834	4819.69	22.385	4806.854839
5	Tamarugal	23.3558	5438.17	23.16803226	5425.265161
6	Dolores	24.1891	6294.62	23.99267742	6281.555484
7	Iquique	24.3426	0	24.08390323	6163.921935
8	Palafitos	22.9563	5005.7787	22.77009677	4995.60129
9	S/E Pozo Almonte (Cala	22.5834	4819.69	22.07080645	4571.531935
10	S/E Tamarugal (Soleda	23.3558	5438.17	23.16803226	5425.265161
11	S/E Dolores (Negreiro)	24.1891	6294.62	23.99267742	6281.555484
12	S/E Iquique	24.3426	6228.45	24.08390323	6163.921935
13	Patache (Punta de Lobo	22.1578	4880.17	21.97035484	4865.275484
14	CD Iquique	0	0	0	0
15	Lagunas	24.3469	0	21.79722581	4720.641935

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Elecda		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	S/E La Negra	20.91	4,432.30	20.91	4,432.30
2	S/E La Negra	20.91	0.00	20.91	0.00
3	S/E Calama	22.23	5,427.89	22.23	5,427.89
4	S/E El Tesoro	21.98	5,298.32	21.98	5,298.32
5	S/E Tocopilla	21.40	4,324.04	21.40	4,324.04
6	S/E Centro	21.68	4,688.32	21.68	4,688.32
7	S/E La Portada	22.00	4,990.55	22.00	4,990.55
8	S/E Sur	21.79	4,796.66	21.79	4,796.66
9	S/E Uribe	21.98	4,972.50	21.98	4,972.50
10	S/E Mantos Blancos	20.99	4,523.65	20.99	4,523.65
11	S/E Mejillones	20.24	4,393.14	20.24	4,393.14
12	Michilla	20.24	4,393.14	20.24	4,393.14
13	Las Luces	0.00	0.00	0.00	0.00
14	S/E Taltal	27.68	8,223.67	24.82	5,109.43
15	C.D. Taltal	25.00	5,375.43	24.82	5,109.43
16	CD Antofagasta	0.00	0.00	0.00	0.00
17	S/E Antofagasta	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Coloso	0.00	0.00	0.00	0.00
febrero	S/E La Negra	20.9097	4432.3	20.9097	4432.3
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.9097	0
3	S/E Calama	22.2302	5427.8911	22.2302	5427.8911
4	S/E El Tesoro	21.9844	5298.324	21.984	5298.32
5	S/E Tocopilla	21.4014	4324.04	21.401	4324.04
6	S/E Centro	21.6765	4688.3168	21.676	4688.32
7	S/E La Portada	21.9996	4990.5536	21.9996	4990.5536
8	S/E Sur	21.7923	4796.6624	21.7923	4796.6624
9	S/E Uribe	21.9803	4972.496	21.98	4972.5
10	S/E Mantos Blancos	20.9851	4523.65	20.985	4523.65
11	S/E Mejillones	20.2411	4393.14	20.241	4393.14
12	Michilla	20.2411	4393.14	20.241	4393.14
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	27.678	8223.67	24.819	5109.43
15	C.D. Taltal	24.9988	5375.43	24.819	5109.43
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0
Marzo	S/E La Negra	20.9097	4432.3	20.9097	4432.3
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.9097	0
3	S/E Calama	22.2302	5427.8911	22.2302	5427.8911
4	S/E El Tesoro	21.9844	5298.324	21.984	5298.32
5	S/E Tocopilla	21.4014	4324.04	21.401	4324.04
6	S/E Centro	21.6765	4688.3168	21.676	4688.32
7	S/E La Portada	21.9996	4990.5536	21.9996	4990.5536
8	S/E Sur	21.7923	4796.6624	21.7923	4796.6624
9	S/E Uribe	21.9803	4972.496	21.98	4972.5
10	S/E Mantos Blancos	20.9851	4523.65	20.985	4523.65
11	S/E Mejillones	20.2411	4393.14	20.241	4393.14
12	Michilla	20.2411	4393.14	20.241	4393.14
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	27.678	8223.67	24.819	5109.43
15	C.D. Taltal	24.9988	5375.43	24.819	5109.43
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Elecda		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	S/E La Negra	20.9097	4432.3	20.9097	4432.3
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.9097	0
3	S/E Calama	22.2302	5427.8911	22.2302	5427.8911
4	S/E El Tesoro	21.9844	5298.324	21.984	5298.32
5	S/E Tocopilla	21.4014	4324.04	21.401	4324.04
6	S/E Centro	21.6765	4688.3168	21.676	4688.32
7	S/E La Portada	21.9996	4990.5536	21.9996	4990.5536
8	S/E Sur	21.7923	4796.6624	21.7923	4796.6624
9	S/E Uribe	21.9803	4972.496	21.98	4972.5
10	S/E Mantos Blancos	20.9851	4523.65	20.985	4523.65
11	S/E Mejillones	20.2411	4393.14	20.241	4393.14
12	Michilla	20.2411	4393.14	20.241	4393.14
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	27.678	8223.67	24.819	5109.43
15	C.D. Taltal	24.9988	5375.43	24.819	5109.43
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0
Mayo	S/E La Negra	18.5965	4504.07	18.5965	4504.07
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.105	4504.07
3	S/E Calama	19.7214	5366.0718	19.7214	5366.0718
4	S/E El Tesoro	19.5033	5239.806	19.5033	5239.806
5	S/E Tocopilla	18.9861	4289.13	18.9861	4289.13
6	S/E Centro	19.6324	4632.6003	19.6324	4632.6003
7	S/E La Portada	19.9251	4927.3806	19.9251	4927.3806
8	S/E Sur	19.7373	4738.2729	19.7373	4738.2729
9	S/E Uribe	19.9076	4909.7685	19.9076	4909.7685
10	S/E Mantos Blancos	18.3807	4435.22	18.3807	4435.22
11	S/E Mejillones	17.4648	4247.98	17.4648	4247.98
12	Michilla	17.4648	4247.98	17.4648	4247.98
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	25.24067	8167.35	29.482	5129.91
15	C.D. Taltal	22.7974	5389.335	22.7974	5389.335
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0
Junio	S/E La Negra	19.50184	4504.07	19.50184	4504.07
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.105	4504.07
3	S/E Calama	20.68176	5366.0718	20.68176	5366.0718
4	S/E El Tesoro	20.45304	5239.806	20.45304	5239.806
5	S/E Tocopilla	19.9107	4289.13	19.9107	4289.13
6	S/E Centro	20.58808	4632.6003	20.58808	4632.6003
7	S/E La Portada	20.895	4927.3806	20.895	4927.3806
8	S/E Sur	20.69808	4738.2729	20.69808	4738.2729
9	S/E Uribe	20.87666	4909.7685	20.87666	4909.7685
10	S/E Mantos Blancos	19.27536	4435.22	19.27536	4435.22
11	S/E Mejillones	18.31488	4247.98	18.31488	4247.98
12	Michilla	18.31488	4247.98	18.31488	4247.98
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	29.8235	8167.35	29.482	5129.91
15	C.D. Taltal	26.93662	5389.335	26.93662	5389.335
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Elecda		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	S/E La Negra	20.1054	4504.07	20.105	4504.07
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.105	4504.07
3	S/E Calama	21.322	5366.0718	21.322	5366.0718
4	S/E El Tesoro	21.0862	5239.806	21.086	5239.81
5	S/E Tocopilla	20.5271	4289.13	20.527	4289.13
6	S/E Centro	21.2252	4632.6003	21.225	4632.6
7	S/E La Portada	21.5416	4927.3806	21.5416	4927.3806
8	S/E Sur	21.3386	4738.2729	21.3386	4738.2729
9	S/E Uribe	21.5227	4909.7685	21.5227	4909.7685
10	S/E Mantos Blancos	19.8718	4435.22	19.8718	4435.22
11	S/E Mejillones	18.8816	4247.98	18.8816	4247.98
12	Michilla	18.8816	4247.98	18.8816	4247.98
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	32.87872	8167.35	29.482	5129.91
15	C.D. Taltal	29.6961	5389.335	29.482	5129.91
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0
Agosto	S/E La Negra	20.1054	4504.07	20.105	4504.07
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.105	4504.07
3	S/E Calama	21.322	5366.0718	21.322	5366.0718
4	S/E El Tesoro	21.0862	5239.806	21.086	5239.81
5	S/E Tocopilla	20.5271	4289.13	20.527	4289.13
6	S/E Centro	21.2252	4632.6003	21.225	4632.6
7	S/E La Portada	21.5416	4927.3806	21.5416	4927.3806
8	S/E Sur	21.3386	4738.2729	21.3386	4738.2729
9	S/E Uribe	21.5227	4909.7685	21.5227	4909.7685
10	S/E Mantos Blancos	19.8718	4435.22	19.8718	4435.22
11	S/E Mejillones	18.8816	4247.98	18.8816	4247.98
12	Michilla	18.8816	4247.98	18.8816	4247.98
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	32.87872	8167.35	29.482	5129.91
15	C.D. Taltal	29.6961	5389.335	29.482	5129.91
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0
Septiembre	S/E La Negra	20.1054	4504.07	20.105	4504.07
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.105	4504.07
3	S/E Calama	21.322	5366.0718	21.322	5366.0718
4	S/E El Tesoro	21.0862	5239.806	21.086	5239.81
5	S/E Tocopilla	20.5271	4289.13	20.527	4289.13
6	S/E Centro	21.2252	4632.6003	21.225	4632.6
7	S/E La Portada	21.5416	4927.3806	21.5416	4927.3806
8	S/E Sur	21.3386	4738.2729	21.3386	4738.2729
9	S/E Uribe	21.5227	4909.7685	21.5227	4909.7685
10	S/E Mantos Blancos	19.8718	4435.22	19.8718	4435.22
11	S/E Mejillones	18.8816	4247.98	18.8816	4247.98
12	Michilla	18.8816	4247.98	18.8816	4247.98
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	32.87872	8167.35	29.482	5129.91
15	C.D. Taltal	29.6961	5389.335	29.482	5129.91
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Elecda		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	S/E La Negra	20.1054	4504.07	20.105	4504.07
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.105	4504.07
3	S/E Calama	21.322	5366.0718	21.322	5366.0718
4	S/E El Tesoro	21.0862	5239.806	21.086	5239.81
5	S/E Tocopilla	20.5271	4289.13	20.527	4289.13
6	S/E Centro	21.2252	4632.6003	21.225	4632.6
7	S/E La Portada	21.5416	4927.3806	21.5416	4927.3806
8	S/E Sur	21.3386	4738.2729	21.3386	4738.2729
9	S/E Uribe	21.5227	4909.7685	21.5227	4909.7685
10	S/E Mantos Blancos	19.8718	4435.22	19.8718	4435.22
11	S/E Mejillones	18.8816	4247.98	18.8816	4247.98
12	Michilla	18.8816	4247.98	18.8816	4247.98
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	32.87872	8167.35	29.482	5129.91
15	C.D. Taltal	29.6961	5389.335	29.482	5129.91
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0
Noviembre	S/E La Negra	20.4435	4165.86	20.4435	4165.86
2	S/E La Negra	20.9097	0	20.444	4165.86
3	S/E Calama	21.4342	5332.6872	21.4342	5332.6872
4	S/E El Tesoro	21.1972	5200.222	21.197	5200.22
5	S/E Tocopilla	20.6351	4202.33	20.635	4202.33
6	S/E Centro	21.6786	4676.6819	21.6786	4676.6819
7	S/E La Portada	22.0017	4986.0438	22.0017	4986.0438
8	S/E Sur	21.7945	4787.5817	21.7945	4787.5817
9	S/E Uribe	21.9824	4967.5605	21.982	4967.56
10	S/E Mantos Blancos	20.291	4256.17	20.291	4256.17
11	S/E Mejillones	19.3295	4120.91	19.329	4124.86
12	Michilla	19.3295	4120.91	19.3295	4120.91
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	36.50198	8234.08	32.731	5046.88
15	C.D. Taltal	32.9686	5319.105	32.731	5046.88
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0
Diciembre	S/E La Negra	20.4435	4165.86	20.21493548	4177.250323
2	S/E La Negra	20.4435	0	20.21493548	4177.250323
3	S/E Calama	21.4342	5332.6872	21.21590323	5318.686774
4	S/E El Tesoro	21.1972	5200.222	20.98032258	5185.543226
5	S/E Tocopilla	20.6351	4202.33	20.42403226	4187.828387
6	S/E Centro	21.6786	4676.6819	21.42777419	4650.434839
7	S/E La Portada	22.0017	4986.0438	21.74709677	4959.747419
8	S/E Sur	21.7945	4787.5817	21.54451613	4763.747419
9	S/E Uribe	21.9824	4967.5605	21.7273871	4941.270323
10	S/E Mantos Blancos	20.291	4256.17	20.05641935	4252.694839
11	S/E Mejillones	19.3295	4120.91	19.1013871	4117.195484
12	Michilla	19.3295	4120.91	19.1013871	4117.195484
13	Las Luces	0	0	0	0
14	S/E Taltal	36.14451935	8221.623226	32.41048387	5035.166452
15	C.D. Taltal	32.64574194	5307.32371	32.41048387	5035.166452
16	CD Antofagasta	0	0	0	0
17	S/E Antofagasta	0	0	0	0
18	S/E Coloso	0	0	0	0
19	0	0	0	0	0

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Emelat		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Castilla	0.00	6,375.85	26.20	6,369.28
2	Tierra Amarilla	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Cerrillos	25.52	5,646.68	25.52	5,644.25
4	Plantas	25.66	5,792.66	25.66	5,790.23
5	Los Loros	26.27	6,449.57	26.27	6,449.57
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	25.39	5,503.38	25.19	5,369.51
9	Caldera	27.09	7,334.70	27.09	7,334.70
10	Fuentes	25.54	5,660.55	25.54	5,660.55
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	29.18	11,555.14	26.24	6,656.33
13	Diego de Almagro	24.82	5,109.43	24.82	5,109.43
14	El Salado	26.91	8,195.03	26.91	8,195.03
15	Inca de Oro	24.82	5,109.43	24.82	5,109.43
16	S/E Huasco	24.87	5,886.76	24.87	5,886.76
17	Vallenar	24.45	5,421.57	24.45	5,421.57
18	Incahuasi	26.43	7,411.07	26.43	7,411.07
19	Los Loros	26.27	0.00	26.27	6,449.57
20	S/E Alto del Carmen	25.35804	0	25.35804	0
21	Arranque Candelaria	25.69926	0	25.181	5344.08
22	S/E Taltal	27.678	0	27.678	0
23	C.D. Paposo	24.9988	0	24.9988	0
febrero	Castilla	0.00	6,375.85	26.20	6,369.28
2	Tierra Amarilla	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Cerrillos	25.52	5,646.68	25.52	5,644.25
4	Plantas	25.66	5,792.66	25.66	5,790.23
5	Los Loros	26.27	6,449.57	26.27	6,449.57
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	25.39	5,503.38	25.19	5,369.51
9	Caldera	27.09	7,334.70	27.09	7,334.70
10	Fuentes	25.54	5,660.55	25.54	5,660.55
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	29.18	11,555.14	26.24	6,656.33
13	Diego de Almagro	24.82	5,109.43	24.82	5,109.43
14	El Salado	26.91	8,195.03	26.91	8,195.03
15	Inca de Oro	24.82	5,109.43	24.82	5,109.43
16	S/E Huasco	24.87	5,886.76	24.87	5,886.76
17	Vallenar	24.45	5,421.57	24.45	5,421.57
18	Incahuasi	26.43	7,411.07	26.43	7,411.07
19	Los Loros	26.27	0.00	26.27	6,449.57
20	S/E Alto del Carmen	25.36	0.00	25.36	0.00
21	Arranque Candelaria	25.70	0.00	25.18	5,344.08
22	S/E Taltal	27.68	0.00	27.68	0.00
23	C.D. Paposo	25.00	0.00	25.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Emelat		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	Castilla	0.00	6,375.85	26.20	6,369.28
2	Tierra Amarilla	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Cerrillos	25.52	5,646.68	25.52	5,644.25
4	Plantas	25.66	5,792.66	25.66	5,790.23
5	Los Loros	26.27	6,449.57	26.27	6,449.57
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	25.39	5,503.38	25.19	5,369.51
9	Caldera	27.09	7,334.70	27.09	7,334.70
10	Fuentes	25.54	5,660.55	25.54	5,660.55
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	29.18	11,555.14	26.24	6,656.33
13	Diego de Almagro	24.82	5,109.43	24.82	5,109.43
14	El Salado	26.91	8,195.03	26.91	8,195.03
15	Inca de Oro	24.82	5,109.43	24.82	5,109.43
16	S/E Huasco	24.87	5,886.76	24.87	5,886.76
17	Vallenar	24.45	5,421.57	24.45	5,421.57
18	Incahuasi	26.43	7,411.07	26.43	7,411.07
19	Los Loros	26.27	0.00	26.27	6,449.57
20	S/E Alto del Carmen	25.36	0.00	25.36	0.00
21	Arranque Candelaria	25.70	0.00	25.18	5,344.08
22	S/E Taltal	27.68	0.00	27.68	0.00
23	C.D. Paposo	25.00	0.00	25.00	0.00
Abril	Castilla	0.00	6,375.85	26.20	6,369.28
2	Tierra Amarilla	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Cerrillos	25.52	5,646.68	25.52	5,644.25
4	Plantas	25.66	5,792.66	25.66	5,790.23
5	Los Loros	26.27	6,449.57	26.27	6,449.57
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	25.39	5,503.38	25.19	5,369.51
9	Caldera	27.09	7,334.70	27.09	7,334.70
10	Fuentes	25.54	5,660.55	25.54	5,660.55
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	29.18	11,555.14	26.24	6,656.33
13	Diego de Almagro	24.82	5,109.43	24.82	5,109.43
14	El Salado	26.91	8,195.03	26.91	8,195.03
15	Inca de Oro	24.82	5,109.43	24.82	5,109.43
16	S/E Huasco	24.87	5,886.76	24.87	5,886.76
17	Vallenar	24.45	5,421.57	24.45	5,421.57
18	Incahuasi	26.43	7,411.07	26.43	7,411.07
19	Los Loros	26.27	0.00	26.27	6,449.57
20	S/E Alto del Carmen	25.36	0.00	25.36	0.00
21	Arranque Candelaria	25.70	0.00	25.18	5,344.08
22	S/E Taltal	27.68	0.00	27.68	0.00
23	C.D. Paposo	25.00	0.00	25.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Emelat		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	Castilla	0.00	6,340.51	0.00	6,340.51
2	Tierra Amarilla	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Cerrillos	23.21	5,629.32	23.21	5,629.32
4	Plantas	23.33	5,771.70	23.33	5,771.70
5	Los Loros	23.88	6,412.41	23.88	6,412.41
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	23.09	5,489.55	23.09	5,489.55
9	Caldera	24.63	7,275.71	24.63	7,275.71
10	Fuentes	23.22	5,642.85	23.22	5,642.85
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	26.61	11,416.30	31.17	6,638.66
13	Diego de Almagro	22.63	5,129.91	22.63	5,129.91
14	El Salado	24.54	8,139.24	24.54	8,139.24
15	Inca de Oro	22.63	5,129.91	22.63	5,129.91
16	S/E Huasco	22.52	5,834.63	22.52	5,834.63
17	Vallenar	22.15	5,380.91	22.15	5,380.91
18	Incahuasi	24.30	7,400.72	24.30	7,400.72
19	Los Loros	23.88	0.00	23.88	0.00
20	S/E Alto del Carmen	22.97	0.00	22.97	0.00
21	Arranque Candelaria	0.00	0.00	0.00	0.00
22	S/E Taltal	25.24	0.00	25.24	0.00
23	C.D. Paposo	22.80	0.00	22.80	0.00
Junio	Castilla	0.00	6,340.51	0.00	6,340.51
2	Tierra Amarilla	0.00	5,562.88	0.00	5,562.88
3	Cerrillos	27.42	5,629.32	27.42	5,629.32
4	Plantas	27.56	5,771.70	27.56	5,771.70
5	Los Loros	28.22	6,412.41	28.22	6,412.41
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	27.28	5,489.55	27.28	5,489.55
9	Caldera	29.10	7,275.71	29.10	7,275.71
10	Fuentes	27.43	5,642.85	27.43	5,642.85
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	31.44	11,416.30	31.17	6,638.66
13	Diego de Almagro	26.74	5,129.91	26.74	5,129.91
14	El Salado	28.99	8,139.24	28.99	8,139.24
15	Inca de Oro	26.74	5,129.91	26.74	5,129.91
16	S/E Huasco	26.61	5,834.63	26.61	5,834.63
17	Vallenar	26.17	5,380.91	26.17	5,380.91
18	Incahuasi	28.71	7,400.72	28.71	7,400.72
19	Los Loros	28.22	0.00	28.22	0.00
20	S/E Alto del Carmen	27.14	0.00	27.14	0.00
21	Arranque Candelaria	0.00	0.00	0.00	0.00
22	S/E Taltal	29.82	0.00	29.82	0.00
23	C.D. Paposo	26.94	0.00	26.94	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Emelat		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	Castilla	0.00	6,340.51	0.00	6,340.51
2	Tierra Amarilla	0.00	5,562.88	0.00	5,562.88
3	Cerrillos	30.23	5,629.32	30.22	5,626.95
4	Plantas	30.39	5,771.70	30.39	5,769.33
5	Los Loros	31.11	6,412.41	31.11	6,412.41
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	30.07	5,489.55	29.84	5,358.97
9	Caldera	32.08	7,275.71	32.08	7,275.71
10	Fuentes	30.24	5,642.85	30.24	5,642.85
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	34.66	11,416.30	31.17	6,638.66
13	Diego de Almagro	29.48	5,129.91	29.48	5,129.91
14	El Salado	31.96	8,139.24	31.96	8,139.24
15	Inca de Oro	29.48	5,129.91	29.48	5,129.91
16	S/E Huasco	29.34	5,834.63	29.34	5,834.63
17	Vallenar	28.85	5,380.91	28.85	5,380.91
18	Incahuasi	31.66	7,400.72	31.66	7,400.72
19	Los Loros	31.11	0.00	31.11	6,412.41
20	S/E Alto del Carmen	29.92	0.00	29.92	0.00
21	Arranque Candelaria	0.00	0.00	0.00	0.00
22	S/E Taltal	32.88	0.00	32.88	0.00
23	C.D. Paposo	29.70	0.00	29.70	0.00
Agosto	Castilla	0.00	6,340.51	0.00	6,340.51
2	Tierra Amarilla	0.00	5,562.88	0.00	5,562.88
3	Cerrillos	30.23	5,629.32	30.22	5,626.95
4	Plantas	30.39	5,771.70	30.39	5,769.33
5	Los Loros	31.11	6,412.41	31.11	6,412.41
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	30.07	5,489.55	29.84	5,358.97
9	Caldera	32.08	7,275.71	32.08	7,275.71
10	Fuentes	30.24	5,642.85	30.24	5,642.85
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	34.66	11,416.30	31.17	6,638.66
13	Diego de Almagro	29.48	5,129.91	29.48	5,129.91
14	El Salado	31.96	8,139.24	31.96	8,139.24
15	Inca de Oro	29.48	5,129.91	29.48	5,129.91
16	S/E Huasco	29.34	5,834.63	29.34	5,834.63
17	Vallenar	28.85	5,380.91	28.85	5,380.91
18	Incahuasi	31.66	7,400.72	31.66	7,400.72
19	Los Loros	31.11	0.00	31.11	6,412.41
20	S/E Alto del Carmen	29.92	0.00	29.92	0.00
21	Arranque Candelaria	0.00	0.00	0.00	0.00
22	S/E Taltal	32.88	0.00	32.88	0.00
23	C.D. Paposo	29.70	0.00	29.70	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Emelat		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	Castilla	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Tierra Amarilla	0.00	5,562.88	0.00	5,562.88
3	Cerrillos	30.23	5,629.32	30.22	5,626.95
4	Plantas	30.39	5,771.70	30.39	5,769.33
5	Los Loros	31.11	6,412.41	31.11	6,412.41
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	30.07	5,489.55	29.84	5,358.97
9	Caldera	32.08	7,275.71	32.08	7,275.71
10	Fuentes	30.24	5,642.85	30.24	5,642.85
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	34.66	11,416.30	31.17	6,638.66
13	Diego de Almagro	29.48	5,129.91	29.48	5,129.91
14	El Salado	31.96	8,139.24	31.96	8,139.24
15	Inca de Oro	29.48	5,129.91	29.48	5,129.91
16	S/E Huasco	29.34	5,834.63	29.34	5,834.63
17	Vallenar	28.85	5,380.91	28.85	5,380.91
18	Incahuasi	31.66	7,400.72	31.66	7,400.72
19	Los Loros	31.11	0.00	31.11	6,412.41
20	S/E Alto del Carmen	29.92	0.00	29.92	0.00
21	Arranque Candelaria	0.00	0.00	0.00	0.00
22	S/E Taltal	32.88	0.00	32.88	0.00
23	C.D. Paposo	29.70	0.00	29.70	0.00
Octubre	Castilla	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Tierra Amarilla	0.00	5,562.88	0.00	5,562.88
3	Cerrillos	30.23	5,629.32	30.22	5,626.95
4	Plantas	30.39	5,771.70	30.39	5,769.33
5	Los Loros	31.11	6,412.41	31.11	6,412.41
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	30.07	5,489.55	29.84	5,358.97
9	Caldera	32.08	7,275.71	32.08	7,275.71
10	Fuentes	30.24	5,642.85	30.24	5,642.85
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	34.66	11,416.30	31.17	6,638.66
13	Diego de Almagro	29.48	5,129.91	29.48	5,129.91
14	El Salado	31.96	8,139.24	31.96	8,139.24
15	Inca de Oro	29.48	5,129.91	29.48	5,129.91
16	S/E Huasco	29.34	5,834.63	29.34	5,834.63
17	Vallenar	28.85	5,380.91	28.85	5,380.91
18	Incahuasi	31.66	7,400.72	31.66	7,400.72
19	Los Loros	31.11	0.00	31.11	6,412.41
20	S/E Alto del Carmen	29.92	0.00	29.92	0.00
21	Arranque Candelaria	0.00	0.00	0.00	0.00
22	S/E Taltal	32.88	0.00	32.88	0.00
23	C.D. Paposo	29.70	0.00	29.70	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Emelat		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	Castilla	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Tierra Amarilla	0.00	5,468.05	33.68	5,468.05
3	Cerrillos	33.76	5,537.77	33.76	5,535.28
4	Plantas	33.94	5,687.17	33.94	5,684.68
5	Los Loros	34.75	6,359.47	34.75	6,359.47
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	33.59	5,391.11	33.33	5,254.10
9	Caldera	35.84	7,265.33	35.84	7,265.33
10	Fuentes	33.78	5,551.96	33.78	5,551.96
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	38.48	11,643.44	34.60	6,630.02
13	Diego de Almagro	32.73	5,046.88	32.73	5,046.88
14	El Salado	35.48	8,204.69	35.48	8,204.69
15	Inca de Oro	32.73	5,046.88	32.73	5,046.88
16	S/E Huasco	32.55	5,720.32	32.55	5,720.32
17	Vallenar	32.00	5,244.23	32.00	5,244.23
18	Incahuasi	35.12	7,311.75	35.12	7,311.75
19	Los Loros	34.75	0.00	34.75	6,359.47
20	S/E Alto del Carmen	33.19	0.00	33.19	0.00
21	Arranque Candelaria	0.00	0.00	0.00	0.00
22	S/E Taltal	36.50	0.00	36.50	0.00
23	C.D. Paposo	32.97	0.00	32.97	0.00
Diciembre	Castilla	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Tierra Amarilla	0.00	5,456.17	0.00	5,456.17
3	Cerrillos	33.43	5,525.88	33.43	5,525.88
4	Plantas	33.61	5,675.24	33.61	5,675.24
5	Los Loros	34.41	6,347.39	34.41	6,347.39
6	S/E Cerrillos (San José)	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Cerrillos (Kozan)	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Copiapo	33.26	5,379.25	33.33	5,254.10
9	Caldera	35.49	7,253.04	35.49	7,253.04
10	Fuentes	33.45	5,540.07	33.45	5,540.07
11	Diego de Almagro	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Chañaral	38.10	11,630.08	34.60	6,630.02
13	Diego de Almagro	32.41	5,035.17	32.41	5,035.17
14	El Salado	35.14	8,192.19	35.14	8,192.19
15	Inca de Oro	32.41	5,035.17	32.41	5,035.17
16	S/E Huasco	32.23	5,708.96	32.23	5,708.96
17	Vallenar	31.69	5,232.98	31.69	5,232.98
18	Incahuasi	34.78	7,299.81	34.78	7,299.81
19	Los Loros	34.41	0.00	34.41	0.00
20	S/E Alto del Carmen	32.86	0.00	32.86	0.00
21	Arranque Candelaria	0.00	0.00	0.00	0.00
22	S/E Taltal	36.14	0.00	36.14	0.00
23	C.D. Paposo	32.65	0.00	32.65	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	S/E San Antonio	23.45	5,572.40	23.45	5,572.40
2	S/E San Sebastián	23.96	7,066.08	23.95	7,041.35
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	21.86	5,455.98	21.86	5,455.98
8	S/E Valparaíso	21.79	5,373.99	21.79	5,373.99
9	S/E Placeres	21.68	5,230.20	21.68	5,230.20
10	S/E Miraflores	21.69	5,244.43	21.69	5,244.43
11	S/E Concon	21.95	5,572.40	21.95	5,572.40
12	S/E Quintero	21.97	5,400.29	21.39	4,614.92
13	S/E Quilpué	21.82	5,215.14	21.82	5,215.14
14	S/E Reñaca	21.88	5,489.68	21.88	5,489.55
15	S/E San Pedro	21.39	4,667.96	21.39	4,667.96
16	S/E La Calera	21.86	5,256.75	21.86	5,256.75
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	22.33	5,774.51	22.33	5,774.51
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	21.97	5,400.29	21.97	5,400.29
21	S/E Catemu	22.43	5,899.96	22.43	5,899.96
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	22.61	6,211.70	22.28	5,744.81
27	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
28	S/E Rio Blanco	25.23	8,944.73	25.23	8,944.73
29	S/E Juncal	25.87	9,639.94	25.87	9,639.94
30	S/E San Antonio	23.45	5,572.40	23.45	5,572.40
31	S/E San Sebastián	23.96	7,066.08	23.95	7,041.35
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	21.86	5,455.98	21.86	5,455.98
37	S/E Valparaíso	21.79	5,373.99	21.79	5,373.99
38	S/E Placeres	21.68	5,230.20	21.68	5,230.20
39	S/E Miraflores	21.69	5,244.43	21.69	5,244.43
40	S/E Concon	21.95	5,572.40	21.95	5,572.40
41	S/E Quintero	21.97	5,400.29	21.39	4,614.92
42	S/E Quilpué	21.82	5,215.14	21.82	5,215.14
43	S/E Reñaca	21.88	5,489.68	21.88	5,489.55
44	S/E San Pedro	21.39	4,667.96	21.39	4,667.96
45	S/E La Calera	21.86	5,256.75	21.86	5,256.75
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	22.33	5,774.51	22.33	5,774.51
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	21.97	5,400.29	21.97	5,400.29
50	S/E Catemu	22.43	5,899.96	22.43	5,899.96
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	22.61	6,211.70	22.28	5,744.81
56	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
57	S/E Rio Blanco	25.23	8,944.73	25.23	8,944.73
58	S/E Juncal	25.87	9,639.94	25.87	9,639.94
59	Río Colorado	21.88	5,657.52	20.85	5,127.26
60	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
61	S/E Playa Ancha	0.00	5,455.98	0.00	5,455.98
62	S/E Reñaca	0.00	5,489.68	21.88	5,489.55
63	S/E Concon	0.00	5,572.40	0.00	5,572.40
64	S/E La Calera	0.00	5,256.75	21.89	5,251.88

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
febrero	S/E San Antonio	23.45	5,572.40	23.45	5,572.40
2	S/E San Sebastián	23.96	7,066.08	23.95	7,041.35
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	21.86	5,455.98	21.86	5,455.98
8	S/E Valparaíso	21.79	5,373.99	21.79	5,373.99
9	S/E Placeres	21.68	5,230.20	21.68	5,230.20
10	S/E Miraflores	21.69	5,244.43	21.69	5,244.43
11	S/E Concon	21.95	5,572.40	21.95	5,572.40
12	S/E Quintero	21.97	5,400.29	21.39	4,614.92
13	S/E Quilpué	21.82	5,215.14	21.82	5,215.14
14	S/E Reñaca	21.88	5,489.68	21.88	5,489.55
15	S/E San Pedro	21.39	4,667.96	21.39	4,667.96
16	S/E La Calera	21.86	5,256.75	21.86	5,256.75
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	22.33	5,774.51	22.33	5,774.51
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	21.97	5,400.29	21.97	5,400.29
21	S/E Catemu	22.43	5,899.96	22.43	5,899.96
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	22.61	6,211.70	22.28	5,744.81
27	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
28	S/E Rio Blanco	25.23	8,944.73	25.23	8,944.73
29	S/E Juncal	25.87	9,639.94	25.87	9,639.94
30	S/E San Antonio	23.45	5,572.40	23.45	5,572.40
31	S/E San Sebastián	23.96	7,066.08	23.95	7,041.35
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	21.86	5,455.98	21.86	5,455.98
37	S/E Valparaíso	21.79	5,373.99	21.79	5,373.99
38	S/E Placeres	21.68	5,230.20	21.68	5,230.20
39	S/E Miraflores	21.69	5,244.43	21.69	5,244.43
40	S/E Concon	21.95	5,572.40	21.95	5,572.40
41	S/E Quintero	21.97	5,400.29	21.39	4,614.92
42	S/E Quilpué	21.82	5,215.14	21.82	5,215.14
43	S/E Reñaca	21.88	5,489.68	21.88	5,489.55
44	S/E San Pedro	21.39	4,667.96	21.39	4,667.96
45	S/E La Calera	21.86	5,256.75	21.86	5,256.75
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	22.33	5,774.51	22.33	5,774.51
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	21.97	5,400.29	21.97	5,400.29
50	S/E Catemu	22.43	5,899.96	22.43	5,899.96
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	22.61	6,211.70	22.28	5,744.81
56	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
57	S/E Rio Blanco	25.23	8,944.73	25.23	8,944.73
58	S/E Juncal	25.87	9,639.94	25.87	9,639.94
59	Río Colorado	21.88	5,657.52	20.85	5,127.26
60	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
61	S/E Playa Ancha	0.00	5,455.98	0.00	5,455.98
62	S/E Reñaca	0.00	5,489.68	21.88	5,489.55
63	S/E Concon	0.00	5,572.40	0.00	5,572.40
64	S/E La Calera	0.00	5,256.75	21.89	5,251.88

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	S/E San Antonio	23.45	5,572.40	23.45	5,572.40
2	S/E San Sebastián	23.96	7,066.08	23.95	7,041.35
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	21.86	5,455.98	21.86	5,455.98
8	S/E Valparaíso	21.79	5,373.99	21.79	5,373.99
9	S/E Placeres	21.68	5,230.20	21.68	5,230.20
10	S/E Miraflores	21.69	5,244.43	21.69	5,244.43
11	S/E Concon	21.95	5,572.40	21.95	5,572.40
12	S/E Quintero	21.97	5,400.29	21.39	4,614.92
13	S/E Quilpué	21.82	5,215.14	21.82	5,215.14
14	S/E Reñaca	21.88	5,489.68	21.88	5,489.55
15	S/E San Pedro	21.39	4,667.96	21.39	4,667.96
16	S/E La Calera	21.86	5,256.75	21.86	5,256.75
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	22.33	5,774.51	22.33	5,774.51
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	21.97	5,400.29	21.97	5,400.29
21	S/E Catemu	22.43	5,899.96	22.43	5,899.96
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	22.61	6,211.70	22.28	5,744.81
27	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
28	S/E Rio Blanco	25.23	8,944.73	25.23	8,944.73
29	S/E Juncal	25.87	9,639.94	25.87	9,639.94
30	S/E San Antonio	23.45	5,572.40	23.45	5,572.40
31	S/E San Sebastián	23.96	7,066.08	23.95	7,041.35
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	21.86	5,455.98	21.86	5,455.98
37	S/E Valparaíso	21.79	5,373.99	21.79	5,373.99
38	S/E Placeres	21.68	5,230.20	21.68	5,230.20
39	S/E Miraflores	21.69	5,244.43	21.69	5,244.43
40	S/E Concon	21.95	5,572.40	21.95	5,572.40
41	S/E Quintero	21.97	5,400.29	21.39	4,614.92
42	S/E Quilpué	21.82	5,215.14	21.82	5,215.14
43	S/E Reñaca	21.88	5,489.68	21.88	5,489.55
44	S/E San Pedro	21.39	4,667.96	21.39	4,667.96
45	S/E La Calera	21.86	5,256.75	21.86	5,256.75
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	22.33	5,774.51	22.33	5,774.51
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	21.97	5,400.29	21.97	5,400.29
50	S/E Catemu	22.43	5,899.96	22.43	5,899.96
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	22.61	6,211.70	22.28	5,744.81
56	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
57	S/E Rio Blanco	25.23	8,944.73	25.23	8,944.73
58	S/E Juncal	25.87	9,639.94	25.87	9,639.94
59	Río Colorado	21.88	5,657.52	20.85	5,127.26
60	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
61	S/E Playa Ancha	0.00	5,455.98	0.00	5,455.98
62	S/E Reñaca	0.00	5,489.68	21.88	5,489.55
63	S/E Concon	0.00	5,572.40	0.00	5,572.40
64	S/E La Calera	0.00	5,256.75	21.89	5,251.88

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	S/E San Antonio	23.45	5,572.40	23.45	5,572.40
2	S/E San Sebastián	23.96	7,066.08	23.95	7,041.35
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	21.86	5,455.98	21.86	5,455.98
8	S/E Valparaíso	21.79	5,373.99	21.79	5,373.99
9	S/E Placeres	21.68	5,230.20	21.68	5,230.20
10	S/E Miraflores	21.69	5,244.43	21.69	5,244.43
11	S/E Concon	21.95	5,572.40	21.95	5,572.40
12	S/E Quintero	21.97	5,400.29	21.39	4,614.92
13	S/E Quilpué	21.82	5,215.14	21.82	5,215.14
14	S/E Reñaca	21.88	5,489.68	21.88	5,489.55
15	S/E San Pedro	21.39	4,667.96	21.39	4,667.96
16	S/E La Calera	21.86	5,256.75	21.86	5,256.75
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	22.33	5,774.51	22.33	5,774.51
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	21.97	5,400.29	21.97	5,400.29
21	S/E Catemu	22.43	5,899.96	22.43	5,899.96
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	22.61	6,211.70	22.28	5,744.81
27	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
28	S/E Rio Blanco	25.23	8,944.73	25.23	8,944.73
29	S/E Juncal	25.87	9,639.94	25.87	9,639.94
30	S/E San Antonio	23.45	5,572.40	23.45	5,572.40
31	S/E San Sebastián	23.96	7,066.08	23.95	7,041.35
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	21.86	5,455.98	21.86	5,455.98
37	S/E Valparaíso	21.79	5,373.99	21.79	5,373.99
38	S/E Placeres	21.68	5,230.20	21.68	5,230.20
39	S/E Miraflores	21.69	5,244.43	21.69	5,244.43
40	S/E Concon	21.95	5,572.40	21.95	5,572.40
41	S/E Quintero	21.97	5,400.29	21.39	4,614.92
42	S/E Quilpué	21.82	5,215.14	21.82	5,215.14
43	S/E Reñaca	21.88	5,489.68	21.88	5,489.55
44	S/E San Pedro	21.39	4,667.96	21.39	4,667.96
45	S/E La Calera	21.86	5,256.75	21.86	5,256.75
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	22.33	5,774.51	22.33	5,774.51
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	21.97	5,400.29	21.97	5,400.29
50	S/E Catemu	22.43	5,899.96	22.43	5,899.96
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	22.61	6,211.70	22.28	5,744.81
56	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
57	S/E Rio Blanco	25.23	8,944.73	25.23	8,944.73
58	S/E Juncal	25.87	9,639.94	25.87	9,639.94
59	Río Colorado	21.88	5,657.52	20.85	5,127.26
60	S/E San Rafael	22.33	6,223.95	22.01	5,399.32
61	S/E Playa Ancha	0.00	5,455.98	0.00	5,455.98
62	S/E Reñaca	0.00	5,489.68	21.88	5,489.55
63	S/E Concon	0.00	5,572.40	0.00	5,572.40
64	S/E La Calera	0.00	5,256.75	21.89	5,251.88

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	S/E San Antonio	23.17	5,714.58	23.17	5,714.58
2	S/E San Sebastián	23.67	7,126.39	23.67	7,126.39
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	21.52	5,601.04	21.52	5,601.04
8	S/E Valparaíso	21.46	5,521.07	21.46	5,521.07
9	S/E Placeres	21.35	5,380.82	21.35	5,380.82
10	S/E Miraflores	21.36	5,394.70	21.36	5,394.70
11	S/E Concon	21.61	5,714.58	21.61	5,714.58
12	S/E Quintero	21.63	5,546.77	21.63	5,546.77
13	S/E Quilpué	21.49	5,366.19	21.49	5,366.19
14	S/E Reñaca	21.55	5,633.90	21.55	5,633.90
15	S/E San Pedro	21.06	4,832.50	21.06	4,832.50
16	S/E La Calera	21.52	5,406.77	21.52	5,406.77
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	21.99	5,911.74	21.99	5,911.74
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	21.63	5,546.77	21.63	5,546.77
21	S/E Catemu	22.09	6,034.10	22.09	6,034.10
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	22.26	6,338.17	22.28	5,744.81
27	S/E San Rafael	22.13	6,319.31	22.01	5,399.32
28	S/E Rio Blanco	24.84	9,003.69	24.84	9,003.69
29	S/E Juncal	25.47	9,681.73	25.47	9,681.73
30	S/E San Antonio	23.17	5,714.58	23.17	5,714.58
31	S/E San Sebastián	23.67	7,126.39	23.67	7,126.39
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	21.52	5,601.04	21.52	5,601.04
37	S/E Valparaíso	21.46	5,521.07	21.46	5,521.07
38	S/E Placeres	21.35	5,380.82	21.35	5,380.82
39	S/E Miraflores	21.36	5,394.70	21.36	5,394.70
40	S/E Concon	21.61	5,714.58	21.61	5,714.58
41	S/E Quintero	21.63	5,546.77	21.63	5,546.77
42	S/E Quilpué	21.49	5,366.19	21.49	5,366.19
43	S/E Reñaca	21.55	5,633.90	21.55	5,633.90
44	S/E San Pedro	21.06	4,832.50	21.06	4,832.50
45	S/E La Calera	21.52	5,406.77	21.52	5,406.77
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	21.99	5,911.74	21.99	5,911.74
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	21.63	5,546.77	21.63	5,546.77
50	S/E Catemu	22.09	6,034.10	22.09	6,034.10
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	22.26	6,338.17	22.28	5,744.81
56	S/E San Rafael	22.13	6,319.31	22.01	5,399.32
57	S/E Rio Blanco	24.84	9,003.69	24.84	9,003.69
58	S/E Juncal	25.47	9,681.73	25.47	9,681.73
59	Río Colorado	21.69	5,766.85	20.85	5,127.26
60	S/E San Rafael	22.13	6,319.31	22.01	5,399.32
61	S/E Playa Ancha	21.52	5,601.04	21.86	5,455.98
62	S/E Reñaca	0.00	5,633.90	21.88	5,489.55
63	S/E Concon	0.00	5,714.58	0.00	5,714.58
64	S/E La Calera	0.00	5,406.77	21.89	5,251.88

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	S/E San Antonio	27.37	5,714.58	27.37	5,714.58
2	S/E San Sebastián	27.97	7,126.39	27.97	7,126.39
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	25.43	5,601.04	25.43	5,601.04
8	S/E Valparaíso	25.35	5,521.07	25.35	5,521.07
9	S/E Placeres	25.22	5,380.82	25.22	5,380.82
10	S/E Miraflores	25.23	5,394.70	25.23	5,394.70
11	S/E Concon	25.53	5,714.58	25.53	5,714.58
12	S/E Quintero	25.56	5,546.77	25.56	5,546.77
13	S/E Quilpué	25.39	5,366.19	25.39	5,366.19
14	S/E Reñaca	25.46	5,633.90	25.46	5,633.90
15	S/E San Pedro	24.89	4,832.50	24.89	4,832.50
16	S/E La Calera	25.43	5,406.77	25.43	5,406.77
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	25.98	5,911.74	25.98	5,911.74
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	25.56	5,546.77	25.56	5,546.77
21	S/E Catemu	26.10	6,034.10	26.10	6,034.10
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	26.31	6,338.17	26.31	6,338.17
27	S/E San Rafael	26.15	6,319.31	26.15	6,319.31
28	S/E Rio Blanco	29.35	9,003.69	29.35	9,003.69
29	S/E Juncal	30.09	9,681.73	30.09	9,681.73
30	S/E San Antonio	27.37	5,714.58	27.37	5,714.58
31	S/E San Sebastián	27.97	7,126.39	27.97	7,126.39
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	25.43	5,601.04	25.43	5,601.04
37	S/E Valparaíso	25.35	5,521.07	25.35	5,521.07
38	S/E Placeres	25.22	5,380.82	25.22	5,380.82
39	S/E Miraflores	25.23	5,394.70	25.23	5,394.70
40	S/E Concon	25.53	5,714.58	25.53	5,714.58
41	S/E Quintero	25.56	5,546.77	25.56	5,546.77
42	S/E Quilpué	25.39	5,366.19	25.39	5,366.19
43	S/E Reñaca	25.46	5,633.90	25.46	5,633.90
44	S/E San Pedro	24.89	4,832.50	24.89	4,832.50
45	S/E La Calera	25.43	5,406.77	25.43	5,406.77
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	25.98	5,911.74	25.98	5,911.74
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	25.56	5,546.77	25.56	5,546.77
50	S/E Catemu	26.10	6,034.10	26.10	6,034.10
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	26.31	6,338.17	26.31	6,338.17
56	S/E San Rafael	26.15	6,319.31	26.15	6,319.31
57	S/E Rio Blanco	29.35	9,003.69	29.35	9,003.69
58	S/E Juncal	30.09	9,681.73	30.09	9,681.73
59	Río Colorado	25.63	5,766.85	26.03	5,029.50
60	S/E San Rafael	26.15	6,319.31	26.15	6,319.31
61	S/E Playa Ancha	25.43	5,601.04	25.43	5,601.04
62	S/E Reñaca	25.46	0.00	25.46	0.00
63	S/E Concon	25.53	5,714.58	25.53	5,714.58
64	S/E La Calera	0.00	5,406.77	28.08	5,402.02

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	S/E San Antonio	30.17	5,714.58	30.17	5,714.58
2	S/E San Sebastián	30.84	7,126.39	30.82	7,102.27
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	28.03	5,601.04	28.03	5,601.04
8	S/E Valparaíso	27.95	5,521.07	27.95	5,521.07
9	S/E Placeres	27.80	5,380.82	27.80	5,380.82
10	S/E Miraflores	27.82	5,394.70	27.82	5,394.70
11	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
12	S/E Quintero	28.18	5,546.77	27.44	4,780.77
13	S/E Quilpué	27.99	5,366.19	27.99	5,366.19
14	S/E Reñaca	28.07	5,633.90	28.07	5,633.90
15	S/E San Pedro	27.44	4,832.50	27.44	4,832.50
16	S/E La Calera	28.03	5,406.77	28.03	5,406.77
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	28.64	5,911.74	28.64	5,911.74
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	28.18	5,546.77	28.18	5,546.77
21	S/E Catemu	28.77	6,034.10	28.77	6,034.10
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	29.00	6,338.17	28.58	5,882.79
27	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
28	S/E Rio Blanco	32.36	9,003.69	32.36	9,003.69
29	S/E Juncal	33.18	9,681.73	33.18	9,681.73
30	S/E San Antonio	30.17	5,714.58	30.17	5,714.58
31	S/E San Sebastián	30.84	7,126.39	30.82	7,102.27
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	28.03	5,601.04	28.03	5,601.04
37	S/E Valparaíso	27.95	5,521.07	27.95	5,521.07
38	S/E Placeres	27.80	5,380.82	27.80	5,380.82
39	S/E Miraflores	27.82	5,394.70	27.82	5,394.70
40	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
41	S/E Quintero	28.18	5,546.77	27.44	4,780.77
42	S/E Quilpué	27.99	5,366.19	27.99	5,366.19
43	S/E Reñaca	28.07	5,633.90	28.07	5,633.90
44	S/E San Pedro	27.44	4,832.50	27.44	4,832.50
45	S/E La Calera	28.03	5,406.77	28.03	5,406.77
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	28.64	5,911.74	28.64	5,911.74
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	28.18	5,546.77	28.18	5,546.77
50	S/E Catemu	28.77	6,034.10	28.77	6,034.10
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	29.00	6,338.17	28.58	5,882.79
56	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
57	S/E Rio Blanco	32.36	9,003.69	32.36	9,003.69
58	S/E Juncal	33.18	9,681.73	33.18	9,681.73
59	Río Colorado	28.25	5,766.85	26.03	5,029.50
60	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
61	S/E Playa Ancha	28.03	0.00	28.03	0.00
62	S/E Reñaca	28.07	0.00	28.07	0.00
63	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
64	S/E La Calera	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	S/E San Antonio	30.17	5,714.58	30.17	5,714.58
2	S/E San Sebastián	30.84	7,126.39	30.82	7,102.27
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	28.03	5,601.04	28.03	5,601.04
8	S/E Valparaíso	27.95	5,521.07	27.95	5,521.07
9	S/E Placeres	27.80	5,380.82	27.80	5,380.82
10	S/E Miraflores	27.82	5,394.70	27.82	5,394.70
11	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
12	S/E Quintero	28.18	5,546.77	27.44	4,780.77
13	S/E Quilpué	27.99	5,366.19	27.99	5,366.19
14	S/E Reñaca	28.07	5,633.90	28.07	5,633.90
15	S/E San Pedro	27.44	4,832.50	27.44	4,832.50
16	S/E La Calera	28.03	5,406.77	28.03	5,406.77
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	28.64	5,911.74	28.64	5,911.74
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	28.18	5,546.77	28.18	5,546.77
21	S/E Catemu	28.77	6,034.10	28.77	6,034.10
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	29.00	6,338.17	28.58	5,882.79
27	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
28	S/E Rio Blanco	32.36	9,003.69	32.36	9,003.69
29	S/E Juncal	33.18	9,681.73	33.18	9,681.73
30	S/E San Antonio	30.17	5,714.58	30.17	5,714.58
31	S/E San Sebastián	30.84	7,126.39	30.82	7,102.27
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	28.03	5,601.04	28.03	5,601.04
37	S/E Valparaíso	27.95	5,521.07	27.95	5,521.07
38	S/E Placeres	27.80	5,380.82	27.80	5,380.82
39	S/E Miraflores	27.82	5,394.70	27.82	5,394.70
40	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
41	S/E Quintero	28.18	5,546.77	27.44	4,780.77
42	S/E Quilpué	27.99	5,366.19	27.99	5,366.19
43	S/E Reñaca	28.07	5,633.90	28.07	5,633.90
44	S/E San Pedro	27.44	4,832.50	27.44	4,832.50
45	S/E La Calera	28.03	5,406.77	28.03	5,406.77
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	28.64	5,911.74	28.64	5,911.74
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	28.18	5,546.77	28.18	5,546.77
50	S/E Catemu	28.77	6,034.10	28.77	6,034.10
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	29.00	6,338.17	28.58	5,882.79
56	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
57	S/E Rio Blanco	32.36	9,003.69	32.36	9,003.69
58	S/E Juncal	33.18	9,681.73	33.18	9,681.73
59	Río Colorado	28.25	5,766.85	26.03	5,029.50
60	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
61	S/E Playa Ancha	28.03	0.00	28.03	0.00
62	S/E Reñaca	28.07	0.00	28.07	0.00
63	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
64	S/E La Calera	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	S/E San Antonio	30.17	5,714.58	30.17	5,714.58
2	S/E San Sebastián	30.84	7,126.39	30.82	7,102.27
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	28.03	5,601.04	28.03	5,601.04
8	S/E Valparaíso	27.95	5,521.07	27.95	5,521.07
9	S/E Placeres	27.80	5,380.82	27.80	5,380.82
10	S/E Miraflores	27.82	5,394.70	27.82	5,394.70
11	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
12	S/E Quintero	28.18	5,546.77	27.44	4,780.77
13	S/E Quilpué	27.99	5,366.19	27.99	5,366.19
14	S/E Reñaca	28.07	5,633.90	28.07	5,633.90
15	S/E San Pedro	27.44	4,832.50	27.44	4,832.50
16	S/E La Calera	28.03	5,406.77	28.03	5,406.77
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	28.64	5,911.74	28.64	5,911.74
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	28.18	5,546.77	28.18	5,546.77
21	S/E Catemu	28.77	6,034.10	28.77	6,034.10
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	29.00	6,338.17	28.58	5,882.79
27	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
28	S/E Rio Blanco	32.36	9,003.69	32.36	9,003.69
29	S/E Juncal	33.18	9,681.73	33.18	9,681.73
30	S/E San Antonio	30.17	5,714.58	30.17	5,714.58
31	S/E San Sebastián	30.84	7,126.39	30.82	7,102.27
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	28.03	5,601.04	28.03	5,601.04
37	S/E Valparaíso	27.95	5,521.07	27.95	5,521.07
38	S/E Placeres	27.80	5,380.82	27.80	5,380.82
39	S/E Miraflores	27.82	5,394.70	27.82	5,394.70
40	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
41	S/E Quintero	28.18	5,546.77	27.44	4,780.77
42	S/E Quilpué	27.99	5,366.19	27.99	5,366.19
43	S/E Reñaca	28.07	5,633.90	28.07	5,633.90
44	S/E San Pedro	27.44	4,832.50	27.44	4,832.50
45	S/E La Calera	28.03	5,406.77	28.03	5,406.77
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	28.64	5,911.74	28.64	5,911.74
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	28.18	5,546.77	28.18	5,546.77
50	S/E Catemu	28.77	6,034.10	28.77	6,034.10
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	29.00	6,338.17	28.58	5,882.79
56	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
57	S/E Rio Blanco	32.36	9,003.69	32.36	9,003.69
58	S/E Juncal	33.18	9,681.73	33.18	9,681.73
59	Río Colorado	28.25	5,766.85	26.03	5,029.50
60	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
61	S/E Playa Ancha	0.00	0.00	0.00	0.00
62	S/E Reñaca	0.00	0.00	0.00	0.00
63	S/E Concon	0.00	5,714.58	0.00	5,714.58
64	S/E La Calera	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	S/E San Antonio	30.17	5,714.58	30.17	5,714.58
2	S/E San Sebastián	30.84	7,126.39	30.82	7,102.27
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	28.03	5,601.04	28.03	5,601.04
8	S/E Valparaíso	27.95	5,521.07	27.95	5,521.07
9	S/E Placeres	27.80	5,380.82	27.80	5,380.82
10	S/E Miraflores	27.82	5,394.70	27.82	5,394.70
11	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
12	S/E Quintero	28.18	5,546.77	27.44	4,780.77
13	S/E Quilpué	27.99	5,366.19	27.99	5,366.19
14	S/E Reñaca	28.07	5,633.90	28.07	5,633.90
15	S/E San Pedro	27.44	4,832.50	27.44	4,832.50
16	S/E La Calera	28.03	5,406.77	28.03	5,406.77
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	28.64	5,911.74	28.64	5,911.74
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	28.18	5,546.77	28.18	5,546.77
21	S/E Catemu	28.77	6,034.10	28.77	6,034.10
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	29.00	6,338.17	28.58	5,882.79
27	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
28	S/E Rio Blanco	32.36	9,003.69	32.36	9,003.69
29	S/E Juncal	33.18	9,681.73	33.18	9,681.73
30	S/E San Antonio	30.17	5,714.58	30.17	5,714.58
31	S/E San Sebastián	30.84	7,126.39	30.82	7,102.27
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	28.03	5,601.04	28.03	5,601.04
37	S/E Valparaíso	27.95	5,521.07	27.95	5,521.07
38	S/E Placeres	27.80	5,380.82	27.80	5,380.82
39	S/E Miraflores	27.82	5,394.70	27.82	5,394.70
40	S/E Concon	28.15	5,714.58	28.15	5,714.58
41	S/E Quintero	28.18	5,546.77	27.44	4,780.77
42	S/E Quilpué	27.99	5,366.19	27.99	5,366.19
43	S/E Reñaca	28.07	5,633.90	28.07	5,633.90
44	S/E San Pedro	27.44	4,832.50	27.44	4,832.50
45	S/E La Calera	28.03	5,406.77	28.03	5,406.77
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	28.64	5,911.74	28.64	5,911.74
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	28.18	5,546.77	28.18	5,546.77
50	S/E Catemu	28.77	6,034.10	28.77	6,034.10
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	29.00	6,338.17	28.58	5,882.79
56	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
57	S/E Rio Blanco	32.36	9,003.69	32.36	9,003.69
58	S/E Juncal	33.18	9,681.73	33.18	9,681.73
59	Río Colorado	28.25	5,766.85	26.03	5,029.50
60	S/E San Rafael	28.83	6,319.31	28.23	5,545.83
61	S/E Playa Ancha	0.00	0.00	0.00	0.00
62	S/E Reñaca	0.00	0.00	0.00	0.00
63	S/E Concon	0.00	5,714.58	0.00	5,714.58
64	S/E La Calera	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	S/E San Antonio	32.73	5,595.30	32.73	5,595.30
2	S/E San Sebastián	33.45	7,149.32	33.45	7,149.32
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	30.23	5,476.15	30.23	5,476.15
8	S/E Valparaíso	30.14	5,392.24	30.14	5,392.24
9	S/E Placeres	29.98	5,245.08	29.98	5,245.08
10	S/E Miraflores	29.99	5,259.64	29.99	5,259.64
11	S/E Concon	30.35	5,595.30	30.35	5,595.30
12	S/E Quintero	30.38	5,419.19	29.58	4,615.42
13	S/E Quilpué	30.18	5,229.70	30.18	5,229.70
14	S/E Reñaca	30.26	5,510.64	30.26	5,510.64
15	S/E San Pedro	29.58	4,669.70	29.58	4,669.70
16	S/E La Calera	30.23	5,272.28	30.23	5,272.28
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	30.89	5,802.13	30.89	5,802.13
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	30.38	5,419.19	30.38	5,419.19
21	S/E Catemu	31.02	5,930.52	31.02	5,930.52
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	31.27	6,249.61	30.82	5,771.78
27	S/E San Rafael	30.99	6,239.19	30.44	5,418.20
28	S/E Rio Blanco	34.89	9,046.34	34.89	9,046.34
29	S/E Juncal	35.77	9,757.77	35.77	9,757.77
30	S/E San Antonio	32.73	5,595.30	32.73	5,595.30
31	S/E San Sebastián	33.45	7,149.32	33.43	7,124.02
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	30.23	5,476.15	30.23	5,476.15
37	S/E Valparaíso	30.14	5,392.24	30.14	5,392.24
38	S/E Placeres	29.98	5,245.08	29.98	5,245.08
39	S/E Miraflores	29.99	5,259.64	29.99	5,259.64
40	S/E Concon	30.35	5,595.30	30.35	5,595.30
41	S/E Quintero	30.38	5,419.19	29.58	4,615.42
42	S/E Quilpué	30.18	5,229.70	30.18	5,229.70
43	S/E Reñaca	30.26	5,510.64	30.26	5,510.64
44	S/E San Pedro	29.58	4,669.70	29.58	4,669.70
45	S/E La Calera	30.23	5,272.28	30.23	5,272.28
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	30.89	5,802.13	30.89	5,802.13
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	30.38	5,419.19	30.38	5,419.19
50	S/E Catemu	31.02	5,930.52	31.02	5,930.52
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	31.27	6,249.61	30.82	5,771.78
56	S/E San Rafael	30.99	6,239.19	30.44	5,418.20
57	S/E Rio Blanco	34.89	9,046.34	34.89	9,046.34
58	S/E Juncal	35.77	9,757.77	35.77	9,757.77
59	Río Colorado	30.37	5,659.50	28.06	4,892.41
60	S/E San Rafael	30.99	6,239.19	30.44	5,418.20
61	S/E Playa Ancha	0.00	0.00	0.00	0.00
62	S/E Reñaca	0.00	0.00	0.00	0.00
63	S/E Concon	0.00	5,595.30	0.00	5,595.30
64	S/E La Calera	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilquinta		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	S/E San Antonio	32.41	5,583.98	32.41	5,583.98
2	S/E San Sebastián	33.12	7,137.08	33.12	7,137.08
3	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
5	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
6	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
7	S/E Playa Ancha	29.93	5,464.86	29.93	5,464.86
8	S/E Valparaíso	29.84	5,380.97	29.84	5,380.97
9	S/E Placeres	29.69	5,233.85	29.69	5,233.85
10	S/E Miraflores	29.70	5,248.41	29.70	5,248.41
11	S/E Concon	30.06	5,583.98	30.06	5,583.98
12	S/E Quintero	30.09	5,407.94	29.58	4,615.42
13	S/E Quilpué	29.89	5,218.49	29.89	5,218.49
14	S/E Reñaca	29.97	5,499.34	29.97	5,499.34
15	S/E San Pedro	29.29	4,658.62	29.29	4,658.62
16	S/E La Calera	29.93	5,261.06	29.93	5,261.06
17	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
18	S/E Melón	30.58	5,790.77	30.58	5,790.77
19	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
20	S/E Las Vegas	30.09	5,407.94	30.09	5,407.94
21	S/E Catemu	30.72	5,919.13	30.72	5,919.13
22	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
23	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
24	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
25	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
26	S/E San Felipe	30.96	6,238.16	30.82	5,771.78
27	S/E San Rafael	30.69	6,227.51	30.44	5,418.20
28	S/E Rio Blanco	34.55	9,034.15	34.55	9,034.15
29	S/E Juncal	35.42	9,745.40	35.42	9,745.40
30	S/E San Antonio	32.41	5,583.98	32.41	5,583.98
31	S/E San Sebastián	33.12	7,137.08	33.12	7,137.08
32	S/E Casablanca	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Litoral Algarrobo	0.00	0.00	0.00	0.00
34	S/E Algarrobo Norte	0.00	0.00	0.00	0.00
35	S/E Quintay	0.00	0.00	0.00	0.00
36	S/E Playa Ancha	29.93	5,464.86	29.93	5,464.86
37	S/E Valparaíso	29.84	5,380.97	29.84	5,380.97
38	S/E Placeres	29.69	5,233.85	29.69	5,233.85
39	S/E Miraflores	29.70	5,248.41	29.70	5,248.41
40	S/E Concon	30.06	5,583.98	30.06	5,583.98
41	S/E Quintero	30.09	5,407.94	29.58	4,615.42
42	S/E Quilpué	29.89	5,218.49	29.89	5,218.49
43	S/E Reñaca	29.97	5,499.34	29.97	5,499.34
44	S/E San Pedro	29.29	4,658.62	29.29	4,658.62
45	S/E La Calera	29.93	5,261.06	29.93	5,261.06
46	S/E FFCC San Pedro	0.00	0.00	0.00	0.00
47	S/E Melón	30.58	5,790.77	30.58	5,790.77
48	S/E Túnel El Melón	0.00	0.00	0.00	0.00
49	S/E Las Vegas	30.09	5,407.94	30.09	5,407.94
50	S/E Catemu	30.72	5,919.13	30.72	5,919.13
51	S/E Entel	0.00	0.00	0.00	0.00
52	S/E Caleu	0.00	0.00	0.00	0.00
53	S/E Rungue	0.00	0.00	0.00	0.00
54	S/E Los Angeles	0.00	0.00	0.00	0.00
55	S/E San Felipe	30.96	6,238.16	30.82	5,771.78
56	S/E San Rafael	30.69	6,227.51	30.44	5,418.20
57	S/E Rio Blanco	34.55	9,034.15	34.55	9,034.15
58	S/E Juncal	35.42	9,745.40	35.42	9,745.40
59	Río Colorado	30.07	5,647.95	28.06	4,892.41
60	S/E San Rafael	30.69	6,227.51	30.44	5,418.20
61	S/E Playa Ancha	0.00	0.00	0.00	0.00
62	S/E Reñaca	0.00	0.00	0.00	0.00
63	S/E Concon	0.00	5,583.98	0.00	5,583.98
64	S/E La Calera	0.00	0.00	0.00	0.00

Empresa Conafe

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Conafe		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Incahuasi	26.24	7,419.07	26.24	7,419.07
2	Marquesa	26.03	6,689.77	26.03	6,689.77
3	Vicuña	25.61	6,494.32	25.60	6,484.10
4	San Joaquín	24.45	5,204.83	24.45	5,204.83
5	Las Compañías	24.62	5,392.17	24.62	5,392.17
6	Barrio Industrial	24.30	5,034.52	24.30	5,034.52
7	Guayacán	24.68	5,405.30	24.65	5,375.72
8	El Peñón	24.73	5,513.82	24.73	5,513.82
9	Andacollo	26.06	6,720.67	26.06	6,720.67
10	Ovalle	25.92	6,839.81	25.92	6,839.81
11	Monte Patria	27.26	8,119.87	27.26	8,119.87
12	Punitaqui	27.32	8,177.25	27.32	8,177.25
13	El Sauce	28.29	9,106.39	28.29	9,106.39
14	Combarbalá	25.36	10,047.22	25.36	10,047.22
15	Illapel	23.11	7,593.04	23.11	7,593.04
16	El Espino	24.53	9,138.00	24.53	9,137.94
17	Quereo	22.15	6,376.54	22.15	6,376.54
18	Salamanca	0.00	8,223.19	0.00	8,223.19
19	Cabildo	23.25	7,026.02	23.25	7,026.02
20	Quínquimo	22.70	6,327.75	22.69	6,305.61
21	Casas Viejas	22.34	5,865.48	22.31	5,776.68
22	Los Abetos	21.74	5,358.44	21.74	5,358.44
23	Marga Marga	21.79	5,418.78	21.79	5,418.78
24	Curicó	21.68	5,391.06	21.68	5,391.06
25	Teno 154	21.18	5,044.06	21.18	5,043.54
26	Rauquén	21.64	5,551.73	21.62	5,527.76
27	Molina	21.11	4,751.03	21.11	4,751.03
28	Chacahuín	21.38	5,028.25	21.38	5,028.25
29	La Palma	22.59	6,372.32	22.59	6,369.23
30	Villa Alegre	22.08	5,802.91	22.07	5,798.05
febrero	Incahuasi	26.23	7,419.07	26.23	7,419.07
2	Marquesa	26.03	6,689.77	26.03	6,689.77
3	Vicuña	25.61	6,494.32	25.60	6,484.10
4	San Joaquín	24.45	5,204.83	24.45	5,204.83
5	Las Compañías	24.62	5,392.17	24.62	5,392.17
6	Barrio Industrial	24.30	5,034.52	24.30	5,034.52
7	Guayacán	24.68	5,405.30	24.65	5,375.72
8	El Peñón	24.73	5,513.82	24.73	5,513.82
9	Andacollo	26.06	6,720.67	26.06	6,720.67
10	Ovalle	25.92	6,839.81	25.92	6,839.81
11	Monte Patria	27.26	8,119.87	27.26	8,119.87
12	Punitaqui	27.32	8,177.25	27.32	8,177.25
13	El Sauce	28.29	9,106.39	28.29	9,106.39
14	Combarbalá	25.37	10,047.22	25.37	10,047.22
15	Illapel	23.11	7,593.04	23.11	7,593.04
16	El Espino	24.53	9,138.00	24.53	9,137.94
17	Quereo	22.15	6,376.54	22.15	6,376.54
18	Salamanca	0.00	8,223.19	0.00	8,223.19
19	Cabildo	23.25	7,026.02	23.25	7,026.02
20	Quínquimo	22.70	6,327.75	22.69	6,305.61
21	Casas Viejas	22.34	5,865.48	22.31	5,776.68
22	Los Abetos	21.74	5,358.44	21.74	5,358.44
23	Marga Marga	21.79	5,418.78	21.79	5,418.78
24	Curicó	21.68	5,391.06	21.68	5,391.06
25	Teno 154	21.18	5,044.06	21.18	5,043.54
26	Rauquén	21.64	5,551.73	21.62	5,527.76
27	Molina	21.10	4,751.03	21.10	4,751.03
28	Chacahuín	21.38	5,028.25	21.38	5,028.25
29	La Palma	22.59	6,372.32	22.59	6,369.23
30	Villa Alegre	22.08	5,802.91	22.07	5,798.05

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Conafe		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	Incahuasi	26.23	7,419.07	26.23	7,419.07
2	Marquesa	26.03	6,689.77	26.03	6,689.77
3	Vicuña	25.61	6,494.32	25.60	6,484.10
4	San Joaquín	24.45	5,204.83	24.45	5,204.83
5	Las Compañías	24.62	5,392.17	24.62	5,392.17
6	Barrio Industrial	24.30	5,034.52	24.30	5,034.52
7	Guayacán	24.68	5,405.30	24.65	5,375.72
8	El Peñón	24.73	5,513.82	24.73	5,513.82
9	Andacollo	26.06	6,720.67	26.06	6,720.67
10	Ovalle	25.92	6,839.81	25.92	6,839.81
11	Monte Patria	27.26	8,119.87	27.26	8,119.87
12	Punitaqui	27.32	8,177.25	27.32	8,177.25
13	El Sauce	28.29	9,106.39	28.29	9,106.39
14	Combarbalá	25.36	10,047.22	25.36	10,047.22
15	Illapel	23.11	7,593.04	23.11	7,593.04
16	El Espino	24.53	9,138.00	24.53	9,137.94
17	Quereo	22.15	6,376.54	22.15	6,376.54
18	Salamanca	0.00	8,223.19	0.00	8,223.19
19	Cabildo	23.25	7,026.02	23.25	7,026.02
20	Quínquimo	22.70	6,327.75	22.69	6,305.61
21	Casas Viejas	22.34	5,865.48	22.31	5,776.68
22	Los Abetos	21.74	5,358.44	21.74	5,358.44
23	Marga Marga	21.79	5,418.78	21.79	5,418.78
24	Curicó	21.68	5,391.06	21.68	5,391.06
25	Teno 154	21.18	5,044.06	21.18	5,043.54
26	Rauquén	21.64	5,551.73	21.62	5,527.76
27	Molina	21.11	4,751.03	21.11	4,751.03
28	Chacahuín	21.38	5,028.25	21.38	5,028.25
29	La Palma	22.59	6,372.32	22.59	6,369.23
30	Villa Alegre	22.08	5,802.91	22.07	5,798.05
Abril	Incahuasi	26.24	7,419.07	26.24	7,419.07
2	Marquesa	26.03	6,689.77	26.03	6,689.77
3	Vicuña	25.61	6,494.32	25.60	6,484.10
4	San Joaquín	24.45	5,204.83	24.45	5,204.83
5	Las Compañías	24.62	5,392.17	24.62	5,392.17
6	Barrio Industrial	24.30	5,034.52	24.30	5,034.52
7	Guayacán	24.68	5,405.30	24.65	5,375.72
8	El Peñón	24.73	5,513.82	24.73	5,513.82
9	Andacollo	26.06	6,720.67	26.06	6,720.67
10	Ovalle	25.92	6,839.81	25.92	6,839.81
11	Monte Patria	27.26	8,119.87	27.26	8,119.87
12	Punitaqui	27.32	8,177.25	27.32	8,177.25
13	El Sauce	28.29	9,106.39	28.29	9,106.39
14	Combarbalá	25.36	10,047.22	25.36	10,047.22
15	Illapel	23.11	7,593.04	23.11	7,593.04
16	El Espino	24.53	9,138.00	24.53	9,137.94
17	Quereo	22.15	6,376.54	22.15	6,376.54
18	Salamanca	23.61	8,223.19	23.61	8,223.19
19	Cabildo	23.25	7,026.02	23.25	7,026.02
20	Quínquimo	22.70	6,327.75	22.69	6,305.61
21	Casas Viejas	22.34	5,865.48	22.31	5,776.68
22	Los Abetos	21.74	5,358.44	21.74	5,358.44
23	Marga Marga	21.79	5,418.78	21.79	5,418.78
24	Curicó	21.68	5,391.06	21.68	5,391.06
25	Teno 154	21.18	5,044.06	21.18	5,043.54
26	Rauquén	21.64	5,551.73	21.62	5,527.76
27	Molina	21.11	4,751.03	21.11	4,751.03
28	Chacahuín	21.38	5,028.25	21.38	5,028.25
29	La Palma	22.59	6,372.32	22.59	6,369.23
30	Villa Alegre	22.08	5,802.91	22.07	5,798.05

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Conafe		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	Incahuasi	23.76	7,329.15	23.76	7,329.15
2	Marquesa	23.93	6,697.15	23.93	6,697.15
3	Vicuña	23.54	6,506.57	23.54	6,506.57
4	San Joaquín	22.48	5,248.88	22.48	5,248.88
5	Las Compañías	22.63	5,431.60	22.63	5,431.60
6	Barrio Industrial	22.34	5,082.77	22.34	5,082.77
7	Guayacán	22.70	5,444.39	22.70	5,444.39
8	El Peñón	22.74	5,550.25	22.74	5,550.25
9	Andacollo	23.96	6,727.28	23.96	6,727.28
10	Ovalle	23.83	6,843.54	23.83	6,843.54
11	Monte Patria	25.06	8,091.99	25.06	8,091.99
12	Punitaqui	25.12	8,147.95	25.12	8,147.95
13	El Sauce	26.01	9,054.15	26.01	9,054.15
14	Combarbalá	24.98	10,078.83	24.98	10,078.83
15	Illapel	22.76	7,685.25	22.76	7,685.25
16	El Espino	24.15	9,191.94	24.15	9,191.94
17	Quereo	21.81	6,498.75	21.81	6,498.75
18	Salamanca	23.25	8,299.98	23.25	8,299.98
19	Cabildo	22.90	7,132.41	22.90	7,132.41
20	Quínquimo	22.35	6,451.36	22.35	6,451.36
21	Casas Viejas	22.00	6,000.49	22.31	5,776.68
22	Los Abetos	21.41	5,505.89	21.41	5,505.89
23	Marga Marga	21.45	5,564.74	21.45	5,564.74
24	Curicó	22.41	5,372.07	21.72	5,391.06
25	Teno 154	21.90	5,033.56	21.18	5,043.54
26	Rauquén	22.37	5,528.70	21.62	5,527.76
27	Molina	21.82	4,747.85	21.11	4,758.09
28	Chacahuín	21.58	5,055.14	21.38	5,028.25
29	La Palma	22.81	6,366.01	22.59	6,369.23
30	Villa Alegre	22.29	5,810.66	22.07	5,798.05
31	Los Abetos 13.2	21.41	5,505.89	21.05	4,462.50
32	Cúrico 13.2	22.41	5,372.07	21.05	4,462.50
33	La Palma 13.2	22.81	6,366.01	21.05	4,462.50
Junio	Incahuasi	28.08	7,329.15	28.08	7,329.15
2	Marquesa	28.28	6,697.15	28.28	6,697.15
3	Vicuña	27.82	6,506.57	27.82	6,506.57
4	San Joaquín	26.56	5,248.88	26.56	5,248.88
5	Las Compañías	26.74	5,431.60	26.74	5,431.60
6	Barrio Industrial	26.39	5,082.77	26.39	5,082.77
7	Guayacán	26.81	5,444.39	26.81	5,444.39
8	El Peñón	26.86	5,550.25	26.86	5,550.25
9	Andacollo	28.31	6,727.28	28.31	6,727.28
10	Ovalle	28.16	6,843.54	28.16	6,843.54
11	Monte Patria	29.61	8,091.99	29.61	8,091.99
12	Punitaqui	29.68	8,147.95	29.68	8,147.95
13	El Sauce	30.73	9,054.15	30.73	9,054.15
14	Combarbalá	29.51	10,078.83	29.51	10,078.83
15	Illapel	26.89	7,685.25	26.89	7,685.25
16	El Espino	28.54	9,191.94	28.54	9,191.94
17	Quereo	25.77	6,498.75	25.77	6,498.75
18	Salamanca	27.47	8,299.98	27.47	8,299.98
19	Cabildo	27.06	7,132.41	27.06	7,132.41
20	Quínquimo	26.41	6,451.36	26.41	6,451.36
21	Casas Viejas	25.99	6,000.49	25.99	6,000.49
22	Los Abetos	25.30	5,505.89	25.30	5,505.89
23	Marga Marga	25.35	5,564.74	25.35	5,564.74
24	Curicó	26.48	5,372.07	26.48	5,372.07
25	Teno 154	25.87	5,033.56	25.87	5,033.56
26	Rauquén	26.43	5,528.70	26.43	5,528.70
27	Molina	25.78	4,747.85	25.78	4,747.85
28	Chacahuín	25.50	5,055.14	25.50	5,055.14
29	La Palma	26.95	6,366.01	26.95	6,366.01
30	Villa Alegre	26.34	5,810.66	26.34	5,810.66

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Conafe		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	Incahuasi	30.95	7,329.15	30.95	7,322.03
2	Marquesa	31.17	6,697.15	31.17	6,697.15
3	Vicuña	30.67	6,506.57	30.66	6,496.60
4	San Joaquín	29.28	5,248.88	29.28	5,248.88
5	Las Compañías	29.48	5,431.60	29.48	5,431.60
6	Barrio Industrial	29.10	5,082.77	29.10	5,082.77
7	Guayacán	29.56	5,444.39	29.53	5,415.55
8	El Peñón	29.61	5,550.25	29.61	5,550.25
9	Andacollo	31.21	6,727.28	31.21	6,727.28
10	Ovalle	31.04	6,843.54	31.04	6,843.54
11	Monte Patria	32.64	8,091.99	32.64	8,091.99
12	Punitaqui	32.72	8,147.95	32.72	8,147.95
13	El Sauce	33.88	9,054.15	33.88	9,054.15
14	Combarbalá	32.53	10,078.83	32.54	10,078.83
15	Illapel	29.64	7,685.25	29.64	7,685.25
16	El Espino	31.46	9,191.99	31.46	9,192.00
17	Quereo	28.41	6,498.75	28.41	6,498.75
18	Salamanca	30.28	8,299.98	30.28	8,299.98
19	Cabildo	29.83	7,132.41	29.83	7,132.41
20	Quínquimo	29.12	6,451.36	29.10	6,429.77
21	Casas Viejas	28.65	6,000.49	28.62	5,913.88
22	Los Abetos	27.89	5,505.89	27.89	5,505.89
23	Marga Marga	27.95	5,564.74	27.95	5,564.74
24	Curicó	29.19	5,372.07	29.19	5,372.07
25	Teno 154	28.52	5,033.56	28.52	5,033.05
26	Rauquén	29.14	5,528.70	29.11	5,505.31
27	Molina	28.42	4,747.85	28.42	4,747.85
28	Chacahuín	28.11	5,055.14	28.11	5,055.14
29	La Palma	29.71	6,366.01	29.71	6,363.00
30	Villa Alegre	29.03	5,810.66	29.03	5,805.93
31	Los Abetos 13.2	27.89	5,505.89	27.89	5,505.89
32	Cúrico 13.2	29.19	5,372.07	29.19	5,372.07
33	La Palma 13.2	29.71	6,366.01	29.71	6,363.00
Agosto	Incahuasi	30.95	7,329.15	30.95	7,322.03
2	Marquesa	31.17	6,697.15	31.17	6,697.15
3	Vicuña	30.67	6,506.57	30.66	6,496.60
4	San Joaquín	29.28	5,248.88	29.28	5,248.88
5	Las Compañías	29.48	5,431.60	29.48	5,431.60
6	Barrio Industrial	29.10	5,082.77	29.10	5,082.77
7	Guayacán	29.56	5,444.39	29.53	5,415.55
8	El Peñón	29.61	5,550.25	29.61	5,550.25
9	Andacollo	31.21	6,727.28	31.21	6,727.28
10	Ovalle	31.04	6,843.54	31.04	6,843.54
11	Monte Patria	32.64	8,091.99	32.64	8,091.99
12	Punitaqui	32.72	8,147.95	32.72	8,147.95
13	El Sauce	33.88	9,054.15	33.88	9,054.15
14	Combarbalá	32.54	10,078.83	32.54	10,078.83
15	Illapel	29.64	7,685.25	29.64	7,685.25
16	El Espino	31.46	9,191.99	31.46	9,192.00
17	Quereo	28.41	6,498.75	28.41	6,498.75
18	Salamanca	30.28	8,299.98	30.28	8,299.98
19	Cabildo	29.83	7,132.41	29.83	7,132.41
20	Quínquimo	29.12	6,451.36	29.10	6,429.77
21	Casas Viejas	28.65	6,000.49	28.62	5,913.88
22	Los Abetos	27.89	5,505.89	27.89	5,505.89
23	Marga Marga	27.95	5,564.74	27.95	5,564.74
24	Curicó	29.19	5,372.07	29.19	5,372.07
25	Teno 154	28.55	5,074.57	28.52	5,033.05
26	Rauquén	29.13	5,528.70	29.11	5,505.31
27	Molina	28.42	4,747.85	28.42	4,747.85
28	Chacahuín	28.11	5,055.14	28.11	5,055.14
29	La Palma	29.71	6,366.01	29.71	6,363.00
30	Villa Alegre	29.04	5,810.66	29.03	5,805.93

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Conafe		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	Incahuasi	30.95	7,329.15	30.95	7,322.03
2	Marquesa	31.17	6,697.15	31.17	6,697.15
3	Vicuña	30.67	6,506.57	30.66	6,496.60
4	San Joaquín	29.28	5,248.88	29.28	5,248.88
5	Las Compañías	29.48	5,431.60	29.48	5,431.60
6	Barrio Industrial	29.10	5,082.77	29.10	5,082.77
7	Guayacán	29.56	5,444.39	29.53	5,415.55
8	El Peñón	29.61	5,550.25	29.61	5,550.25
9	Andacollo	31.21	6,727.28	31.21	6,727.28
10	Ovalle	31.04	6,843.54	31.04	6,843.54
11	Monte Patria	32.64	8,091.99	32.64	8,091.99
12	Punitaqui	32.72	8,147.95	32.72	8,147.95
13	El Sauce	33.88	9,054.15	33.88	9,054.15
14	Combarbalá	32.53	10,078.83	32.53	10,078.83
15	Illapel	29.64	7,685.25	29.64	7,685.25
16	El Espino	31.46	9,191.94	31.46	9,192.00
17	Quereo	28.41	6,498.75	28.41	6,498.75
18	Salamanca	30.28	8,299.98	30.28	8,299.98
19	Cabildo	29.83	7,132.41	29.83	7,132.41
20	Quínquimo	29.12	6,451.36	29.10	6,429.77
21	Casas Viejas	28.65	6,000.49	28.62	5,913.88
22	Los Abetos	27.89	5,505.89	27.89	5,505.89
23	Marga Marga	27.95	5,564.74	27.95	5,564.74
24	Curicó	29.19	5,372.07	29.19	5,372.07
25	Teno 154	28.55	5,074.57	28.52	5,033.05
26	Rauquén	29.14	5,528.70	29.11	5,505.31
27	Molina	28.42	4,747.85	28.42	4,747.85
28	Chacahuín	28.11	5,055.14	28.11	5,055.14
29	La Palma	29.71	6,366.01	29.71	6,363.00
30	Villa Alegre	29.03	5,810.66	29.03	5,805.93
31	Los Abetos 13.2	27.89	5,505.89	27.89	5,505.89
32	Cúrico 13.2	29.19	5,372.07	29.19	5,372.07
33	La Palma 13.2	29.71	6,366.01	29.71	6,363.00
Octubre	Incahuasi	30.95	7,329.15	30.95	7,322.03
2	Marquesa	31.17	6,697.15	31.17	6,697.15
3	Vicuña	30.67	6,506.57	30.66	6,496.60
4	San Joaquín	29.28	5,248.88	29.28	5,248.88
5	Las Compañías	29.48	5,431.60	29.48	5,431.60
6	Barrio Industrial	29.10	5,082.77	29.10	5,082.77
7	Guayacán	29.56	5,444.39	29.53	5,415.55
8	El Peñón	29.61	5,550.25	29.61	5,550.25
9	Andacollo	31.21	6,727.28	31.21	6,727.28
10	Ovalle	31.04	6,843.54	31.04	6,843.54
11	Monte Patria	32.64	8,091.99	32.64	8,091.99
12	Punitaqui	32.72	8,147.95	32.72	8,147.95
13	El Sauce	33.88	9,054.15	33.88	9,054.15
14	Combarbalá	32.54	10,078.83	32.54	10,078.83
15	Illapel	29.64	7,685.25	29.64	7,685.25
16	El Espino	31.46	9,191.94	31.46	9,192.00
17	Quereo	28.41	6,498.75	28.41	6,498.75
18	Salamanca	30.28	8,299.98	30.28	8,299.98
19	Cabildo	29.83	7,132.41	29.83	7,132.41
20	Quínquimo	29.12	6,451.36	29.10	6,429.77
21	Casas Viejas	28.65	6,000.49	28.62	5,913.88
22	Los Abetos	27.89	5,505.89	27.89	5,505.89
23	Marga Marga	27.95	5,564.74	27.95	5,564.74
24	Curicó	29.19	5,372.07	29.19	5,372.07
25	Teno 154	28.55	5,074.57	28.52	5,033.05
26	Rauquén	29.14	5,528.70	29.11	5,505.31
27	Molina	28.42	4,747.85	28.42	4,747.85
28	Chacahuín	28.11	5,055.14	28.11	5,055.14
29	La Palma	29.71	6,366.01	29.71	6,363.00
30	Villa Alegre	29.03	5,810.66	29.03	5,805.93

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Conafe		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	Incahuasi	33.84	7,288.52	33.84	7,288.52
2	Marquesa	34.10	6,573.40	34.10	6,573.40
3	Vicuña	33.55	6,373.52	33.55	6,373.52
4	San Joaquín	32.03	5,053.82	32.03	5,053.82
5	Las Compañías	32.25	5,245.55	32.25	5,245.55
6	Barrio Industrial	31.83	4,879.52	31.83	4,879.52
7	Guayacán	32.34	5,258.95	32.34	5,258.95
8	El Peñón	32.39	5,370.05	32.39	5,370.05
9	Andacollo	34.14	6,605.01	34.14	6,605.01
10	Ovalle	33.95	6,727.10	33.95	6,727.10
11	Monte Patria	35.71	8,037.03	35.71	8,037.03
12	Punitaqui	35.79	8,095.75	35.79	8,095.75
13	El Sauce	37.06	9,046.58	37.06	9,046.58
14	Combarbalá	34.55	10,174.63	34.55	10,174.63
15	Illapel	31.48	7,663.18	31.48	7,663.18
16	El Espino	33.41	9,244.08	33.41	9,244.08
17	Quereo	30.17	6,418.18	30.17	6,418.18
18	Salamanca	32.15	8,308.21	32.15	8,308.21
19	Cabildo	31.67	7,083.01	31.67	7,083.01
20	Quínquimo	30.92	6,368.38	30.92	6,368.38
21	Casas Viejas	30.42	5,895.28	30.42	5,895.28
22	Los Abetos	29.61	5,376.32	29.61	5,376.32
23	Marga Marga	29.68	5,438.07	29.68	5,438.07
24	Curicó	30.68	5,407.08	30.68	5,407.08
25	Teno 154	29.98	5,052.05	29.98	5,052.05
26	Rauquén	30.62	5,571.57	30.62	5,571.57
27	Molina	29.87	4,752.12	29.87	4,752.12
28	Chacahuín	29.65	5,029.68	29.65	5,029.68
29	La Palma	31.34	6,405.11	31.34	6,405.11
30	Villa Alegre	30.63	5,822.41	30.63	5,822.41
Diciembre	Incahuasi	33.50	7,276.80	33.50	7,276.80
2	Marquesa	33.76	6,561.59	33.76	6,561.59
3	Vicuña	33.21	6,361.80	33.21	6,361.80
4	San Joaquín	31.71	5,042.41	31.71	5,042.41
5	Las Compañías	31.93	5,234.09	31.93	5,234.09
6	Barrio Industrial	31.51	4,868.15	31.51	4,868.15
7	Guayacán	32.01	5,247.48	32.01	5,247.48
8	El Peñón	32.07	5,358.57	32.07	5,358.57
9	Andacollo	33.80	6,593.20	33.80	6,593.20
10	Ovalle	33.62	6,715.30	33.62	6,715.30
11	Monte Patria	35.35	8,024.89	35.35	8,024.89
12	Punitaqui	35.43	8,083.60	35.43	8,083.60
13	El Sauce	36.69	9,034.18	36.69	9,034.18
14	Combarbalá	34.20	10,162.15	34.20	10,162.15
15	Illapel	31.16	7,651.34	31.16	7,651.34
16	El Espino	33.08	9,231.94	33.08	9,231.94
17	Quereo	29.87	6,406.63	29.87	6,406.63
18	Salamanca	31.83	8,296.22	31.83	8,296.22
19	Cabildo	31.36	7,071.37	31.36	7,071.37
20	Quínquimo	30.61	6,356.90	30.61	6,356.90
21	Casas Viejas	30.12	5,883.91	30.12	5,883.91
22	Los Abetos	29.32	5,365.05	29.32	5,365.05
23	Marga Marga	29.38	5,426.79	29.38	5,426.79
24	Curicó	30.38	5,396.00	30.38	5,396.00
25	Teno 154	29.71	5,084.08	29.71	5,084.08
26	Rauquén	30.32	5,560.44	30.32	5,560.44
27	Molina	29.57	4,741.20	29.57	4,741.20
28	Chacahuín	29.36	5,018.68	29.36	5,018.68
29	La Palma	31.03	6,393.75	31.03	6,393.75
30	Villa Alegre	30.32	5,811.21	30.32	5,811.21

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelca		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	CASABLANCA	23.84	7,615.89	23.81	7,582.14
2	LAS DICHAS	24.55	8,850.12	23.81	7,582.14
3	LAGUNILLAS	24.92	9,477.88	23.81	7,582.14
4	0	19.36	3,660.69	19.36	3,660.69
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
febrero	CASABLANCA	23.84	7,615.89	23.81	7,582.14
2	LAS DICHAS	24.56	8,850.12	23.81	7,582.14
3	LAGUNILLAS	24.74	9,410.60	23.81	7,582.14
4	0	19.36	3,660.69	19.36	3,660.69
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Marzo	CASABLANCA	23.84	7,615.89	23.81	7,582.14
2	LAS DICHAS	24.55	8,850.12	23.81	7,582.14
3	LAGUNILLAS	24.92	9,477.88	23.81	7,582.14
4	0	19.36	3,660.69	19.36	3,660.69
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Abril	CASABLANCA	23.84	7,615.89	23.81	7,582.14
2	LAS DICHAS	24.55	8,850.12	23.81	7,582.14
3	LAGUNILLAS	24.92	9,477.88	23.81	7,582.14
4	0	19.36	3,660.69	19.36	3,660.69
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Mayo	CASABLANCA	23.47	7,707.60	23.47	7,707.60
2	LAS DICHAS	24.18	8,911.34	23.81	7,582.14
3	LAGUNILLAS	24.92	20,008.85	23.81	7,582.14
4	0	19.06	3,854.16	19.06	3,854.16
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Junio	CASABLANCA	27.73	7,707.60	27.73	7,707.60
2	LAS DICHAS	28.57	8,911.34	30.54	7,674.69
3	LAGUNILLAS	28.75	9,523.58	30.54	7,674.69
4	0	24.83	3,854.16	24.83	3,854.16
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Julio	CASABLANCA	30.57	7,707.61	30.54	7,674.69
2	LAS DICHAS	31.50	8,911.34	30.54	7,674.69
3	LAGUNILLAS	31.96	9,523.58	30.54	7,674.69
4	0	24.83	3,854.16	24.83	3,854.16
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Agosto	CASABLANCA	30.58	7,707.61	30.54	7,674.69
2	LAS DICHAS	31.50	8,911.34	30.54	7,674.69
3	LAGUNILLAS	31.96	9,523.58	30.54	7,674.69
4	0	24.83	3,854.16	24.83	3,854.16
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Septiembre	CASABLANCA	30.58	7,707.61	30.54	7,674.69
2	LAS DICHAS	31.50	8,911.34	30.54	7,674.69
3	LAGUNILLAS	31.96	9,523.57	30.54	7,674.69
4	0	24.83	3,854.16	24.83	3,854.16
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Octubre	CASABLANCA	30.57	7,707.61	30.54	7,674.69
2	LAS DICHAS	31.50	8,911.34	30.54	7,674.69
3	LAGUNILLAS	31.96	9,523.59	30.54	7,674.69
4	0	24.83	3,854.16	24.83	3,854.16
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Noviembre	CASABLANCA	30.57	7,707.61	30.57	7,707.61
2	LAS DICHAS	31.50	8,911.34	32.93	7,651.92
3	LAGUNILLAS	31.96	9,523.59	32.93	7,651.92
4	0	26.76	3,665.07	26.76	3,665.07
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00
Diciembre	CASABLANCA	30.58	7,707.61	30.58	7,707.61
2	LAS DICHAS	31.50	8,911.34	32.93	7,651.92
3	LAGUNILLAS	31.96	9,523.59	32.93	7,651.92
4	0	26.76	3,665.07	26.76	3,665.07
5	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Litoral		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Algarrobo Norte	22.96	6,662.02	22.93	6,626.01
2	San Sebastián	24.01	7,111.57	23.95	7,054.63
3	San Gerónimo	23.11	6,821.37	23.08	6,785.36
4	Las Balandras	23.44	7,183.31	23.41	7,147.30
5	Las Piñatas	23.20	6,922.89	23.17	6,886.88
6	Quintay	22.53	6,189.28	22.39	6,037.18
7	Tunquén	25.54	10,542.95	23.81	7,579.88
8	Terramar	25.29	10,104.58	23.81	7,579.88
febrero	Algarrobo Norte	22.96	6,662.02	22.93	6,626.01
2	San Sebastián	24.01	7,111.57	23.95	7,054.63
3	San Gerónimo	23.11	6,821.37	23.08	6,785.36
4	Las Balandras	23.44	7,183.31	23.41	7,147.30
5	Las Piñatas	23.20	6,922.89	23.17	6,886.88
6	Quintay	22.53	6,189.28	22.39	6,037.18
7	Tunquén	25.54	10,542.95	23.81	7,579.88
8	Terramar	25.29	10,104.58	23.81	7,579.88
Marzo	Algarrobo Norte	22.96	6,662.02	22.93	6,626.01
2	San Sebastián	24.01	7,111.57	23.95	7,054.63
3	San Gerónimo	23.11	6,821.37	23.08	6,785.36
4	Las Balandras	23.44	7,183.31	23.41	7,147.30
5	Las Piñatas	23.20	6,922.89	23.17	6,886.88
6	Quintay	22.53	6,189.28	22.39	6,037.18
7	Tunquén	25.54	10,542.95	23.81	7,579.88
8	Terramar	25.29	10,104.58	23.81	7,579.88
Abril	Algarrobo Norte	22.96	6,662.02	22.93	6,626.01
2	San Sebastián	24.01	7,111.57	23.95	7,054.63
3	San Gerónimo	23.11	6,821.37	23.08	6,785.36
4	Las Balandras	23.44	7,183.31	23.41	7,147.30
5	Las Piñatas	23.20	6,922.89	23.17	6,886.88
6	Quintay	22.53	6,189.28	22.39	6,037.18
7	Tunquén	25.54	10,542.95	23.81	7,579.88
8	Terramar	25.29	10,104.58	23.81	7,579.88
Mayo	Algarrobo Norte	22.61	6,777.30	22.61	6,777.30
2	San Sebastián	23.72	7,170.76	23.72	7,170.76
3	San Gerónimo	22.75	6,932.71	22.75	6,932.71
4	Las Balandras	23.08	7,285.72	23.08	7,285.72
5	Las Piñatas	22.85	7,031.72	22.85	7,031.72
6	Quintay	22.18	6,316.23	22.18	6,316.23
7	Tunquén	25.15	10,562.32	30.54	7,672.49
8	Terramar	24.90	10,134.79	30.54	7,672.49
Junio	Algarrobo Norte	26.71	6,777.30	26.71	6,777.30
2	San Sebastián	28.03	7,170.76	28.03	7,170.76
3	San Gerónimo	26.88	6,932.71	26.88	6,932.71
4	Las Balandras	27.27	7,285.72	27.27	7,285.72
5	Las Piñatas	26.99	7,031.72	26.99	7,031.72
6	Quintay	26.21	6,316.23	26.21	6,316.23
7	Tunquén	29.72	10,562.32	30.54	7,672.49
8	Terramar	29.42	10,134.79	30.54	7,672.49

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Litoral		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	Algarrobo Norte	29.45	6,777.30	29.41	6,742.18
2	San Sebastián	30.90	7,170.76	30.83	7,115.23
3	San Gerónimo	29.64	6,932.71	29.60	6,897.59
4	Las Balandras	30.06	7,285.72	30.03	7,250.60
5	Las Piñatas	29.76	7,031.72	29.72	6,996.60
6	Quintay	28.89	6,316.23	28.72	6,167.89
7	Tunquén	32.76	10,562.32	30.54	7,672.49
8	Terramar	32.43	10,134.79	30.54	7,672.49
Agosto	Algarrobo Norte	29.45	6,777.30	29.41	6,742.18
2	San Sebastián	30.90	7,170.76	30.83	7,115.23
3	San Gerónimo	29.64	6,932.71	29.60	6,897.59
4	Las Balandras	30.06	7,285.72	30.03	7,250.60
5	Las Piñatas	29.76	7,031.72	29.72	6,996.60
6	Quintay	28.89	6,316.23	28.72	6,167.89
7	Tunquén	32.76	10,562.32	30.54	7,672.49
8	Terramar	32.43	10,134.79	30.54	7,672.49
Septiembre	Algarrobo Norte	29.45	6,777.30	29.41	6,742.18
2	San Sebastián	30.90	7,170.76	30.83	7,115.23
3	San Gerónimo	29.64	6,932.71	29.60	6,897.59
4	Las Balandras	30.06	7,285.72	30.03	7,250.60
5	Las Piñatas	29.76	7,031.72	29.72	6,996.60
6	Quintay	28.89	6,316.23	28.72	6,167.89
7	Tunquén	32.76	10,562.32	30.54	7,672.49
8	Terramar	32.43	10,134.79	30.54	7,672.49
Octubre	Algarrobo Norte	29.45	6,777.30	29.41	6,742.18
2	San Sebastián	30.90	7,170.76	30.83	7,115.23
3	San Gerónimo	29.64	6,932.71	29.60	6,897.59
4	Las Balandras	30.06	7,285.72	30.03	7,250.60
5	Las Piñatas	29.76	7,031.72	29.72	6,996.60
6	Quintay	28.89	6,316.23	28.72	6,167.89
7	Tunquén	32.76	10,562.32	30.54	7,672.49
8	Terramar	32.43	10,134.79	30.54	7,672.49
Noviembre	Algarrobo Norte	31.75	6,710.33	31.72	6,673.48
2	San Sebastián	33.52	7,195.88	33.44	7,137.61
3	San Gerónimo	31.96	6,873.40	31.92	6,836.55
4	Las Balandras	32.42	7,243.79	32.38	7,206.94
5	Las Piñatas	32.09	6,977.29	32.09	6,977.29
6	Quintay	31.15	6,226.56	30.97	6,070.91
7	Tunquén	35.32	10,682.02	32.93	7,649.61
8	Terramar	34.97	10,233.40	32.93	7,649.61
Diciembre	Algarrobo Norte	31.75	6,710.33	31.72	6,673.48
2	San Sebastián	33.52	7,195.88	33.44	7,137.61
3	San Gerónimo	31.96	6,873.40	31.92	6,836.55
4	Las Balandras	32.42	7,243.79	32.38	7,206.94
5	Las Piñatas	32.09	6,977.29	32.09	6,977.29
6	Quintay	31.15	6,226.56	30.97	6,070.91
7	Tunquén	35.32	10,682.02	32.93	7,649.61
8	Terramar	34.97	10,233.40	32.93	7,649.61

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	ALIMENTADOR LAS TO	21.56	4,951.69	21.56	4,951.69
2	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
3	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
4	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
5	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
6	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
7	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.32	4,810.35
8	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
9	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
10	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.32	4,810.35
11	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
12	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
13	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
14	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
15	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
16	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
17	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
18	APOQUINDO	21.48	5,515.10	21.49	5,514.72
19	APOQUINDO	21.48	5,515.10	21.49	5,514.72
20	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
21	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
22	BATUCO	22.72	5,296.44	22.72	5,294.98
23	BATUCO	22.72	0.00	22.72	5,294.98
24	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
25	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
26	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
27	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
28	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
29	CALEU	22.69	6,182.05	22.69	6,182.05
30	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
31	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.34	4,795.25
32	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
33	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
34	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
35	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
36	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
37	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
38	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
39	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
40	CHACABUCO	22.60	0.00	22.52	5,054.60
41	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
42	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
43	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
44	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
45	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
46	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
47	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
48	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
49	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
50	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
51	EL MANZANO	21.50	4,829.05	21.50	4,827.77
52	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
53	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
54	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
55	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
56	ENLACE LO PRADO	22.68	5,252.02	22.39	4,904.49
57	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.68	22.39	4,904.49
58	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.68	22.39	4,904.49
59	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.67	22.39	4,904.49
60	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.66	22.39	4,904.49

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	ENTEL	22.58	6,066.40	22.58	6,066.40
62	FLORIDA	21.57	5,689.17	21.57	5,689.17
63	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
64	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
65	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
66	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
67	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
68	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
69	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
70	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
71	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
72	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
73	LO AGUIRRE	22.68	5,254.81	22.68	5,254.81
74	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
75	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
76	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
77	LO AGUIRRE	22.68	5,254.83	22.68	5,254.83
78	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
79	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
80	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
81	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
82	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
83	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
84	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
85	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
86	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
87	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
88	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
89	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
90	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
91	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
92	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
93	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
94	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
95	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
96	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
97	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
98	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
99	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
100	MACUL	21.65	5,839.75	22.76	5,478.72
101	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
102	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
103	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
104	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
105	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
106	MAIPU	21.31	5,116.20	21.31	5,116.20
107	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
108	MAIPU	21.31	5,116.20	21.31	5,116.20
109	MAIPU	21.30	0.00	21.30	0.00
110	MALLOCO	21.59	5,296.06	21.59	5,296.06
111	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
112	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
113	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
114	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	21.45	5,274.86
115	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
116	OCHAGAVIA	21.45	0.00	21.45	0.00
117	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
118	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
119	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
120	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
122	PANAMERICANA	21.31	5,097.14	21.31	5,097.14
123	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
124	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
125	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
126	PANAMERICANA	21.31	5,097.04	21.31	5,097.04
127	POLPAICO	23.09	5,754.12	21.45	4,711.48
128	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
129	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
130	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
131	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
132	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
133	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
134	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
135	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
136	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
137	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
138	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
139	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
140	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
141	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
142	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
143	RUNGUE	22.96	6,481.76	22.55	6,154.34
144	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
145	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
146	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
147	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
148	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
149	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	21.54	5,594.98
150	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	21.54	5,594.98
151	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
152	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
153	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
154	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
155	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
156	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
157	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
158	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
159	SAN PABLO	22.38	4,887.66	22.38	4,884.05
160	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
161	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
162	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
163	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
164	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
165	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
166	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	22.67	5,290.17
167	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
168	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
169	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
170	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
171	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
172	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
173	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
174	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
175	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
176	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
177	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
178	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
179	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
180	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
182	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
183	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
184	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
185	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	0.00	0.00	0.00
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
187	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
188	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
189	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
190	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
191	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
192	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
193	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
194	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
195	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
198	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
199	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
200	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
203	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
204	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
205	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
206	BATUCO	0.00	1,324.11	0.00	1,324.11
207	BATUCO	0.00	0.00	0.00	0.00
208	BRASIL	0.00	1,216.88	0.00	1,216.88
209	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
210	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
211	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
212	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
213	CALEU	0.00	1,545.48	0.00	1,545.48
214	CARRASCAL	0.00	1,201.22	0.00	1,201.22
215	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
216	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
217	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
218	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
219	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
220	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
221	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
222	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
223	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
224	CHACABUCO	0.00	0.00	0.00	0.00
225	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
226	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
227	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
228	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
229	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
230	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
231	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
232	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
233	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
234	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
235	EL MANZANO	0.00	1,207.27	0.00	1,207.27
236	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
237	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
238	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
239	EL MANZANO	0.00	1,207.25	0.00	1,207.25
240	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.71	0.00	1,312.71

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.92	0.00	1,312.92
242	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.93	0.00	1,312.93
243	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.94	0.00	1,312.94
244	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.98	0.00	1,312.98
245	ENTEL	0.00	1,515.86	0.00	1,515.86
246	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
252	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
253	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
254	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
255	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
256	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
257	LO AGUIRRE	0.00	1,313.68	0.00	1,313.68
258	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
259	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
260	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
261	LO AGUIRRE	0.00	1,313.72	0.00	1,313.72
262	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
263	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
264	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
265	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
266	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
267	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
268	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
269	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
270	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
271	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
272	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
273	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
274	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
275	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
276	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
277	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
278	LOS DOMINICOS	0.00	1,354.84	0.00	1,354.84
279	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
280	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.16	0.00	1,355.16
281	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.14	0.00	1,355.14
282	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.03	0.00	1,355.03
283	MACUL	0.00	1,459.91	0.00	1,459.91
284	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
285	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
286	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
287	MACUL	0.00	1,459.93	0.00	1,459.93
288	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
289	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
290	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
291	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
292	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
293	MAIPU	0.00	0.00	0.00	0.00
294	MALLOCO	0.00	1,324.02	0.00	1,324.02
295	OCHAGAVIA	0.00	1,318.74	0.00	1,318.74
296	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
297	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
298	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
299	OCHAGAVIA	0.00	1,318.74	0.00	1,318.74
300	OCHAGAVIA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
302	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
303	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
304	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PANAMERICANA	0.00	1,274.74	0.00	1,274.74
307	PANAMERICANA	0.00	1,274.26	0.00	1,274.26
308	PANAMERICANA	0.00	1,274.25	0.00	1,274.25
309	PANAMERICANA	0.00	1,274.23	0.00	1,274.23
310	PANAMERICANA	0.00	1,274.11	0.00	1,274.11
311	POLPAICO	0.00	1,438.53	0.00	1,438.53
312	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
313	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
314	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
315	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
316	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
317	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
318	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
319	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
320	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
321	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
322	RECOLETA	0.00	1,371.85	0.00	1,371.85
323	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
324	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
325	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
326	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
327	RUNGUE	0.00	1,620.44	0.00	1,620.44
328	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
329	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
330	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
331	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
332	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
333	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
334	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
335	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
336	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
337	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
338	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
339	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
340	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
342	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
343	SAN PABLO	0.00	1,221.93	0.00	1,221.93
344	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
345	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
346	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
347	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
348	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
349	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
350	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
351	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
352	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
353	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
354	SANTA MARTA	0.00	1,297.22	0.00	1,297.22
355	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
356	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
357	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
358	SANTA MARTA	0.00	1,297.27	0.00	1,297.27
359	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
360	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
302	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
303	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
304	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PANAMERICANA	0.00	1,274.74	0.00	1,274.74
307	PANAMERICANA	0.00	1,274.26	0.00	1,274.26
308	PANAMERICANA	0.00	1,274.25	0.00	1,274.25
309	PANAMERICANA	0.00	1,274.23	0.00	1,274.23
310	PANAMERICANA	0.00	1,274.11	0.00	1,274.11
311	POLPAICO	0.00	1,438.53	0.00	1,438.53
312	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
313	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
314	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
315	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
316	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
317	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
318	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
319	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
320	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
321	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
322	RECOLETA	0.00	1,371.85	0.00	1,371.85
323	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
324	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
325	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
326	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
327	RUNGUE	0.00	1,620.44	0.00	1,620.44
328	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
329	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
330	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
331	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
332	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
333	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
334	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
335	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
336	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
337	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
338	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
339	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
340	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
342	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
343	SAN PABLO	0.00	1,221.93	0.00	1,221.93
344	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
345	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
346	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
347	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
348	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
349	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
350	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
351	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
352	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
353	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
354	SANTA MARTA	0.00	1,297.22	0.00	1,297.22
355	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
356	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
357	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
358	SANTA MARTA	0.00	1,297.27	0.00	1,297.27
359	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
360	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
362	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
363	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
364	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
365	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
366	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
367	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
368	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
febrero	ALIMENTADOR LAS TOI	21.56	4,951.69	21.56	4,951.69
2	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
3	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
4	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
5	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
6	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
7	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
8	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
9	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
10	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.32	4,810.35
11	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
12	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
13	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
14	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
15	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
16	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
17	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
18	APOQUINDO	21.48	5,515.10	21.49	5,514.72
19	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
20	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
21	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
22	BATUCO	22.72	5,296.44	22.72	5,294.98
23	BATUCO	22.72	0.00	22.72	5,294.98
24	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
25	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
26	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
27	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
28	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
29	CALEU	22.69	6,182.05	22.69	6,182.05
30	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
31	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.34	4,795.25
32	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
33	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
34	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
35	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
36	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
37	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
38	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
39	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
40	CHACABUCO	22.60	0.00	22.52	5,054.60
41	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
42	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
43	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
44	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
45	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
46	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
47	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
48	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
49	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
50	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
51	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
52	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
53	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
54	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
55	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
56	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.63	22.39	4,904.49
57	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.68	22.39	4,904.49
58	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.68	22.39	4,904.49
59	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.70	22.39	4,904.49
60	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.84	22.39	4,904.49

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Febrero	ENTEL	22.58	6,066.40	22.58	6,066.40
62	FLORIDA	21.57	5,689.17	21.57	5,689.17
63	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
64	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
65	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
66	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
67	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
68	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
69	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
70	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
71	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
72	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
73	LO AGUIRRE	22.68	5,254.80	22.68	5,254.80
74	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
75	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
76	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
77	LO AGUIRRE	22.68	5,254.85	22.68	5,254.84
78	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
79	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
80	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
81	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
82	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
83	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
84	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
85	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
86	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
87	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
88	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
89	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
90	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
91	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
92	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
93	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
94	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
95	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
96	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
97	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
98	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
99	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
100	MACUL	21.65	5,839.75	22.76	5,478.72
101	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
102	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
103	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
104	MAIPU	21.31	5,116.20	21.31	5,116.20
105	MAIPU	21.31	5,116.20	21.31	5,116.20
106	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
107	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
108	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
109	MAIPU	21.31	0.00	21.31	0.00
110	MALLOCO	21.59	5,296.06	21.59	5,296.06
111	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
112	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
113	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
114	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	21.45	5,274.86
115	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
116	OCHAGAVIA	21.45	0.00	21.45	0.00
117	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
118	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
119	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
120	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Febrero	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
122	PANAMERICANA	21.31	5,097.04	21.31	5,097.04
123	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
124	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
125	PANAMERICANA	21.31	5,097.02	21.31	5,097.02
126	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
127	POLPAICO	23.09	5,754.12	21.45	4,711.48
128	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
129	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
130	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
131	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
132	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
133	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
134	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
135	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
136	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
137	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
138	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
139	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
140	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
141	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
142	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
143	RUNGUE	22.96	6,481.76	22.55	6,154.34
144	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
145	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
146	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
147	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
148	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
149	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	21.54	5,594.98
150	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	21.54	5,594.98
151	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
152	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
153	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	21.54	5,594.98
154	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
155	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
156	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
157	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
158	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
159	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
160	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
161	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
162	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
163	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
164	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
165	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
166	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	22.67	5,290.17
167	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
168	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
169	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	22.67	5,290.17
170	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
171	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
172	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
173	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
174	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
175	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
176	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
177	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
178	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
179	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
180	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Febrero	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
182	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
183	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
184	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
185	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	0.00	0.00	0.00
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
187	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
188	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
189	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
190	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
191	ALTAMIRANO	0.00	1,202.60	0.00	1,202.60
192	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
193	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
194	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
195	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
198	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
199	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
200	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
203	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
204	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
205	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
206	BATUCO	0.00	1,324.11	0.00	1,324.11
207	BATUCO	0.00	0.00	0.00	0.00
208	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
209	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
210	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
211	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
212	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
213	CALEU	0.00	1,545.48	0.00	1,545.48
214	CARRASCAL	0.00	1,201.24	0.00	1,201.24
215	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
216	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
217	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
218	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
219	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
220	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
221	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
222	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
223	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
224	CHACABUCO	0.00	0.00	0.00	0.00
225	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
226	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
227	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
228	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
229	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
230	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
231	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
232	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
233	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
234	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
235	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
236	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
237	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
238	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
239	EL MANZANO	0.00	1,207.27	0.00	1,207.27
240	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.57	0.00	1,312.57

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Febrero	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.92	0.00	1,312.92
242	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.92	0.00	1,312.92
243	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.93	0.00	1,312.93
244	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.73	0.00	1,312.73
245	ENTEL	0.00	1,517.00	0.00	1,517.00
246	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
252	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
253	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
254	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
255	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
256	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
257	LO AGUIRRE	0.00	1,313.76	0.00	1,313.76
258	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
259	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
260	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
261	LO AGUIRRE	0.00	1,313.73	0.00	1,313.73
262	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
263	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
264	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
265	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
266	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
267	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
268	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
269	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
270	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
271	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
272	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
273	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
274	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
275	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
276	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
277	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
278	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.32	0.00	1,355.32
279	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
280	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
281	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.14	0.00	1,355.14
282	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.00	0.00	1,355.00
283	MACUL	0.00	1,459.97	0.00	1,459.97
284	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
285	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
286	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
287	MACUL	0.00	1,459.97	0.00	1,459.97
288	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
289	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
290	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
291	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
292	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
293	MAIPU	0.00	0.00	0.00	0.00
294	MALLOCO	0.00	1,324.02	0.00	1,324.02
295	OCHAGAVIA	0.00	1,318.80	0.00	1,318.80
296	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
297	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
298	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
299	OCHAGAVIA	0.00	1,318.68	0.00	1,318.68
300	OCHAGAVIA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
301	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
302	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
303	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
304	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PANAMERICANA	0.00	1,274.89	0.00	1,274.89
307	PANAMERICANA	0.00	1,274.27	0.00	1,274.27
308	PANAMERICANA	0.00	1,274.25	0.00	1,274.25
309	PANAMERICANA	0.00	1,274.24	0.00	1,274.24
310	PANAMERICANA	0.00	1,274.15	0.00	1,274.15
311	POLPAICO	0.00	1,438.53	0.00	1,438.53
312	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
313	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
314	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
315	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
316	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
317	QUILICURA	0.00	1,269.30	0.00	1,269.30
318	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
319	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
320	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
321	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
322	RECOLETA	0.00	1,371.83	0.00	1,371.83
323	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
324	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
325	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
326	RECOLETA	0.00	1,371.83	0.00	1,371.83
327	RUNGUE	0.00	1,620.44	0.00	1,620.44
328	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
329	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
330	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
331	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
332	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
333	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
334	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
335	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
336	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
337	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
338	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
339	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
340	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
342	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
343	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
344	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
345	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
346	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
347	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
348	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
349	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
350	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
351	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
352	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
353	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
354	SANTA MARTA	0.00	1,297.19	0.00	1,297.19
355	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
356	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
357	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
358	SANTA MARTA	0.00	1,297.27	0.00	1,297.27
359	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
360	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
361	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
362	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
363	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
364	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
365	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
366	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
367	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
368	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	ALIMENTADOR LAS TO	21.56	4,951.69	21.56	4,951.69
2	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
3	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
4	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
5	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
6	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
7	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
8	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
9	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
10	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.32	4,810.35
11	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
12	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
13	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
14	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
15	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
16	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
17	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
18	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
19	APOQUINDO	21.48	5,515.10	21.49	5,514.72
20	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
21	APOQUINDO	21.48	5,515.10	21.49	5,514.72
22	BATUCO	22.72	5,296.44	22.72	5,294.98
23	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
24	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
25	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
26	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
27	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
28	CALEU	22.69	6,182.05	22.69	6,182.05
29	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.34	4,795.25
30	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
31	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
32	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
33	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
34	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
35	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
36	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
37	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
38	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
39	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
40	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
41	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
42	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
43	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
44	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	22.57	5,084.59
45	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
46	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
47	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
48	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
49	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
50	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
51	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
52	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
53	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
54	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.83	22.39	4,904.49
55	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.68	22.39	4,904.49
56	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.68	22.39	4,904.49
57	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.67	22.68	5,251.67
58	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.53	22.39	4,904.49
59	ENTEL	22.58	6,066.40	22.58	6,066.40
60	FLORIDA	21.57	5,689.17	21.57	5,689.17

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.90	5,622.51
62	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
63	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
64	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
65	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
66	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
67	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
68	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
69	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
70	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
71	LO AGUIRRE	22.68	5,254.86	22.68	5,254.84
72	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
73	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
74	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
75	LO AGUIRRE	22.68	5,254.83	22.68	5,254.83
76	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
77	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
78	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
79	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
80	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
81	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
82	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
83	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
84	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
85	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
86	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
87	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
88	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
89	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
90	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
91	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
92	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
93	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
94	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
95	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
96	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
97	MACUL	21.65	5,839.75	22.76	5,478.72
98	MACUL	21.65	5,839.75	22.76	5,478.72
99	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
100	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
101	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
102	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
103	MAIPU	21.31	5,116.20	21.31	5,116.20
104	MAIPU	21.31	5,116.20	21.31	5,116.20
105	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
106	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
107	MALLOCO	21.59	5,296.06	21.59	5,296.06
108	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
109	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
110	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
111	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	21.45	5,274.86
112	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
113	PAJARITOS	21.42	5,335.68	22.47	5,072.38
114	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
115	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
116	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
117	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
118	PANAMERICANA	21.31	5,096.90	21.31	5,096.90
119	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
120	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	PANAMERICANA	21.31	5,097.04	21.31	5,097.04
122	PANAMERICANA	21.31	5,097.10	21.31	5,097.10
123	POLPAICO	23.09	5,754.12	21.45	4,711.48
124	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
125	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
126	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
127	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
128	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
129	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
130	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
131	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
132	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
133	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
134	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
135	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
136	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
137	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
138	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
139	RUNGUE	22.96	6,481.76	22.55	6,154.34
140	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
141	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
142	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
143	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
144	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
145	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	22.65	5,243.66
146	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
147	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	21.54	5,594.98
148	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	21.54	5,594.98
149	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
150	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
151	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
152	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
153	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
154	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
155	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
156	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
157	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
158	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
159	SAN PABLO	22.38	4,887.64	22.38	4,884.05
160	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
161	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	22.67	5,290.17
162	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	22.67	5,290.17
163	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
164	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
165	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
166	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
167	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
168	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
169	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
170	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
171	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
172	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
173	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
174	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
175	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
176	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
177	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
178	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
179	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
180	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	0.00	0.00	0.00
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
187	ALTAMIRANO	0.00	1,202.60	0.00	1,202.60
188	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
189	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
190	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
191	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,324.11	0.00	1,324.11
203	BRASIL	0.00	1,216.90	0.00	1,216.90
204	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
205	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
206	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
207	BRASIL	0.00	1,216.90	0.00	1,216.90
208	CALEU	0.00	1,545.48	0.00	1,545.48
209	CARRASCAL	0.00	1,201.22	0.00	1,201.22
210	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
211	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
212	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
213	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
214	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
215	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
216	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
217	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
218	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
219	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
220	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
221	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
222	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
223	CISTERNA	0.00	0.00	0.00	0.00
224	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
225	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
226	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
227	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
228	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
229	EL MANZANO	0.00	1,207.25	0.00	1,207.25
230	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
231	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
232	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
233	EL MANZANO	0.00	1,207.27	0.00	1,207.27
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.80	0.00	1,312.80
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.92	0.00	1,312.92
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.92	0.00	1,312.92
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.92	0.00	1,312.92
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.92	0.00	1,312.92
239	ENTEL	0.00	1,517.00	0.00	1,517.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,313.76	0.00	1,313.76
252	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
253	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
254	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
255	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
256	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
257	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
258	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
259	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
260	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
263	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
264	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
265	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
266	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
267	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
268	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
269	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
270	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
271	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
272	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.10	0.00	1,355.10
273	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
274	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
275	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
276	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.13	0.00	1,355.13
277	MACUL	0.00	1,459.96	0.00	1,459.96
278	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
279	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
280	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
281	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
282	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
283	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
284	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
285	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
286	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
287	MALLOCO	0.00	1,324.02	0.00	1,324.02
288	OCHAGAVIA	0.00	1,318.64	0.00	1,318.64
289	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
290	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
291	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
292	OCHAGAVIA	0.00	1,318.72	0.00	1,318.72
293	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
294	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
295	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
296	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
297	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
298	PANAMERICANA	0.00	1,273.70	0.00	1,273.70
299	PANAMERICANA	0.00	1,274.26	0.00	1,274.26
300	PANAMERICANA	0.00	1,274.26	0.00	1,274.26

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	PANAMERICANA	0.00	1,274.29	0.00	1,274.29
302	PANAMERICANA	0.00	1,274.17	0.00	1,274.17
303	POLPAICO	0.00	1,438.53	0.00	1,438.53
304	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
307	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
308	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
309	QUILICURA	0.00	1,269.27	0.00	1,269.27
310	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
311	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
312	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
313	QUILICURA	0.00	1,269.28	0.00	1,269.28
314	RECOLETA	0.00	1,371.81	0.00	1,371.81
315	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
316	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
317	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
318	RECOLETA	0.00	1,371.84	0.00	1,371.84
319	RUNGUE	0.00	1,620.44	0.00	1,620.44
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
330	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
331	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
332	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
333	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
334	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
335	SAN PABLO	0.00	1,221.92	0.00	1,221.92
336	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
337	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
338	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
339	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
342	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
343	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
344	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
345	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
346	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
347	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
348	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
349	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
350	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
351	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
352	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
353	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
354	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
355	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
356	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
357	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
358	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
359	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
360	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	ALIMENTADOR LAS TOI	21.56	4,951.69	21.56	4,951.69
2	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
3	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
4	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
5	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
6	ALONSO DE CORDOVA	21.51	5,566.05	21.51	5,563.73
7	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
8	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
9	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
10	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.32	4,810.35
11	ALTAMIRANO	22.32	4,810.35	22.34	4,793.06
12	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
13	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
14	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
15	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
16	ANDES	21.42	5,366.36	21.42	5,365.62
17	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
18	APOQUINDO	21.48	5,515.10	21.49	5,514.72
19	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
20	APOQUINDO	21.49	5,515.10	21.49	5,514.72
21	APOQUINDO	21.48	5,515.10	21.49	5,514.72
22	BATUCO	22.72	5,296.44	22.72	5,294.98
23	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
24	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
25	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
26	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
27	BRASIL	22.36	4,867.58	22.36	4,867.58
28	CALEU	22.69	6,182.05	22.69	6,182.05
29	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.34	4,795.25
30	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
31	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
32	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
33	CARRASCAL	22.31	4,804.93	22.31	4,804.93
34	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
35	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
36	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
37	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
38	CHACABUCO	22.60	5,156.74	22.52	5,054.60
39	CISTERNA	21.40	5,263.14	22.47	5,112.37
40	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
41	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
42	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
43	CISTERNA	21.40	5,263.14	21.40	5,263.14
44	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	22.57	5,084.59
45	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
46	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
47	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
48	CLUB HIPICO	21.47	5,444.16	21.47	5,444.16
49	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
50	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
51	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
52	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
53	EL MANZANO	21.50	4,829.04	21.50	4,827.77
54	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.57	22.39	4,904.49
55	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.68	22.39	4,904.49
56	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.68	22.39	4,904.49
57	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.66	22.68	5,251.66
58	ENLACE LO PRADO	22.68	5,251.82	22.39	4,904.49
59	ENTEL	22.58	6,066.40	22.58	6,066.40
60	FLORIDA	21.57	5,689.17	21.57	5,689.17

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.90	5,622.51
62	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
63	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
64	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
65	LA DEHESA	21.90	5,622.51	21.57	5,702.86
66	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
67	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
68	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
69	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
70	LA REINA	21.62	5,723.55	21.52	5,596.12
71	LO AGUIRRE	22.68	5,254.86	22.68	5,254.84
72	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
73	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
74	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
75	LO AGUIRRE	22.68	5,254.84	22.68	5,254.84
76	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
77	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
78	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
79	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
80	LO BOZA	22.40	4,962.55	22.39	4,896.70
81	LO BOZA	22.41	4,962.55	22.39	4,896.70
82	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	22.56	5,260.51
83	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
84	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
85	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
86	LO VALLEDOR	21.45	5,365.88	21.45	5,365.88
87	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
88	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
89	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
90	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
91	LORD COCHRANE	22.41	4,926.38	22.41	4,926.38
92	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
93	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
94	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
95	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
96	LOS DOMINICOS	21.48	5,420.58	21.39	5,312.05
97	MACUL	21.65	5,839.75	22.76	5,478.72
98	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
99	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
100	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
101	MACUL	21.65	5,839.75	21.65	5,839.75
102	MAIPU	21.31	5,116.20	22.41	5,012.06
103	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
104	MAIPU	21.30	5,116.20	21.30	5,116.20
105	MAIPU	21.31	5,116.20	21.31	5,116.20
106	MAIPU	21.31	5,116.20	21.31	5,116.20
107	MALLOCO	21.59	5,296.06	21.59	5,296.06
108	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
109	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
110	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
111	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	21.45	5,274.86
112	OCHAGAVIA	21.45	5,274.86	22.55	4,316.87
113	PAJARITOS	21.42	5,335.68	22.47	5,072.38
114	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
115	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
116	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
117	PAJARITOS	21.42	5,335.68	21.42	5,335.68
118	PANAMERICANA	21.31	5,097.02	21.31	5,097.02
119	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
120	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	PANAMERICANA	21.31	5,097.03	21.31	5,097.03
122	PANAMERICANA	21.31	5,097.01	21.31	5,097.01
123	POLPAICO	23.09	5,754.12	21.45	4,711.48
124	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
125	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
126	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
127	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
128	PUDAHUEL	22.30	4,792.89	22.30	4,790.38
129	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.48	5,075.28
130	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
131	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
132	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
133	QUILICURA	22.44	5,077.18	22.44	5,077.18
134	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.67	5,482.29
135	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
136	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
137	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
138	RECOLETA	22.64	5,487.29	22.64	5,487.29
139	RUNGUE	22.96	6,481.76	22.55	6,154.34
140	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
141	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
142	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
143	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
144	SAN CRISTOBAL	21.99	5,897.22	21.99	5,885.87
145	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	22.65	5,243.66
146	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
147	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
148	SAN JOAQUIN	21.54	5,594.98	21.54	5,594.98
149	SAN JOAQUIN	21.53	5,594.98	21.53	5,594.98
150	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
151	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
152	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
153	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
154	SAN JOSE	22.40	4,955.40	22.39	4,902.93
155	SAN PABLO	22.38	4,887.66	22.38	4,884.05
156	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
157	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
158	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
159	SAN PABLO	22.38	4,887.64	22.38	4,884.05
160	SAN PABLO	22.38	4,887.65	22.38	4,884.05
161	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	22.67	5,290.17
162	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
163	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
164	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
165	SANTA ELENA	21.59	5,686.79	21.59	5,686.79
166	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	22.47	5,085.42
167	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
168	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
169	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
170	SANTA MARTA	21.37	5,188.95	21.37	5,188.95
171	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
172	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
173	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
174	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
175	SANTA RAQUEL	21.51	5,506.48	21.49	5,435.93
176	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
177	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
178	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
179	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94
180	VITACURA	21.59	5,719.16	21.56	5,677.94

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,237.92	0.00	1,237.92
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.52	0.00	1,391.52
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,391.51	0.00	1,391.51
187	ALTAMIRANO	0.00	1,202.60	0.00	1,202.60
188	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
189	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
190	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
191	ALTAMIRANO	0.00	1,202.59	0.00	1,202.59
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,324.11	0.00	1,324.11
203	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
204	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
205	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
206	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
207	BRASIL	0.00	1,216.89	0.00	1,216.89
208	CALEU	0.00	1,545.48	0.00	1,545.48
209	CARRASCAL	0.00	1,201.22	0.00	1,201.22
210	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
211	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
212	CARRASCAL	0.00	1,201.23	0.00	1,201.23
213	CARRASCAL	0.00	1,201.24	0.00	1,201.24
214	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
215	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
216	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
217	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
218	CHACABUCO	0.00	1,289.19	0.00	1,289.19
219	CISTERNA	0.00	1,315.79	0.00	1,315.79
220	CISTERNA	0.00	1,315.79	0.00	1,315.79
221	CISTERNA	0.00	1,315.79	0.00	1,315.79
222	CISTERNA	0.00	1,315.79	0.00	1,315.79
223	CISTERNA	0.00	1,315.79	0.00	1,315.79
224	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
225	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
226	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
227	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
228	CLUB HIPICO	0.00	1,361.04	0.00	1,361.04
229	EL MANZANO	0.00	1,207.24	0.00	1,207.24
230	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
231	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
232	EL MANZANO	0.00	1,207.26	0.00	1,207.26
233	EL MANZANO	0.00	1,207.27	0.00	1,207.27
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.88	0.00	1,312.88
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.92	0.00	1,312.92
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.91	0.00	1,312.91
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,312.88	0.00	1,312.88
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,313.02	0.00	1,313.02
239	ENTEL	0.00	1,517.00	0.00	1,517.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,313.70	0.00	1,313.70
252	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
253	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
254	LO AGUIRRE	0.00	1,313.71	0.00	1,313.71
255	LO AGUIRRE	0.00	1,313.72	0.00	1,313.72
256	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
257	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
258	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
259	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
260	LO BOZA	0.00	1,240.64	0.00	1,240.64
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
263	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
264	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
265	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
266	LO VALLEDOR	0.00	1,341.47	0.00	1,341.47
267	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
268	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
269	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
270	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
271	LORD COCHRANE	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
272	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.17	0.00	1,355.17
273	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
274	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
275	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.15	0.00	1,355.15
276	LOS DOMINICOS	0.00	1,355.17	0.00	1,355.17
277	MACUL	0.00	1,459.93	0.00	1,459.93
278	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
279	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
280	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
281	MACUL	0.00	1,459.94	0.00	1,459.94
282	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
283	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
284	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
285	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
286	MAIPU	0.00	1,279.05	0.00	1,279.05
287	MALLOCO	0.00	1,324.02	0.00	1,324.02
288	OCHAGAVIA	0.00	1,318.73	0.00	1,318.73
289	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
290	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
291	OCHAGAVIA	0.00	1,318.71	0.00	1,318.71
292	OCHAGAVIA	0.00	1,318.70	0.00	1,318.70
293	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
294	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
295	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
296	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
297	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
298	PANAMERICANA	0.00	1,274.32	0.00	1,274.32
299	PANAMERICANA	0.00	1,274.25	0.00	1,274.25
300	PANAMERICANA	0.00	1,274.26	0.00	1,274.26

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	PANAMERICANA	0.00	1,274.22	0.00	1,274.22
302	PANAMERICANA	0.00	1,274.36	0.00	1,274.36
303	POLPAICO	0.00	1,438.53	0.00	1,438.53
304	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
307	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
308	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
309	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
310	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
311	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
312	QUILICURA	0.00	1,269.29	0.00	1,269.29
313	QUILICURA	0.00	1,269.28	0.00	1,269.28
314	RECOLETA	0.00	1,371.84	0.00	1,371.84
315	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
316	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
317	RECOLETA	0.00	1,371.82	0.00	1,371.82
318	RECOLETA	0.00	1,371.81	0.00	1,371.81
319	RUNGUE	0.00	1,620.44	0.00	1,620.44
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,474.30	0.00	1,474.30
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,398.74	0.00	1,398.74
330	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
331	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
332	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
333	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
334	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
335	SAN PABLO	0.00	1,221.92	0.00	1,221.92
336	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
337	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
338	SAN PABLO	0.00	1,221.91	0.00	1,221.91
339	SAN PABLO	0.00	1,221.92	0.00	1,221.92
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
342	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
343	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
344	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
345	SANTA ELENA	0.00	1,421.70	0.00	1,421.70
346	SANTA MARTA	0.00	1,297.26	0.00	1,297.26
347	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
348	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
349	SANTA MARTA	0.00	1,297.24	0.00	1,297.24
350	SANTA MARTA	0.00	1,297.23	0.00	1,297.23
351	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
352	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
353	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
354	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
355	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
356	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
357	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
358	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
359	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79
360	VITACURA	0.00	1,429.79	0.00	1,429.79

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	ALIMENTADOR LAS TOI	21.37	5,078.50	21.56	4,951.69
2	ALONSO DE CORDOVA	21.87	5,701.84	21.51	5,563.73
3	ALONSO DE CORDOVA	21.87	5,701.84	21.51	5,563.73
4	ALONSO DE CORDOVA	21.87	5,701.84	21.51	5,563.73
5	ALONSO DE CORDOVA	21.87	5,701.84	21.51	5,563.73
6	ALONSO DE CORDOVA	21.87	5,701.84	21.51	5,563.73
7	ALTAMIRANO	22.05	4,926.40	22.34	4,793.06
8	ALTAMIRANO	22.05	4,926.40	22.34	4,793.06
9	ALTAMIRANO	22.05	4,926.40	22.05	4,926.40
10	ALTAMIRANO	22.05	4,926.40	22.05	4,926.40
11	ALTAMIRANO	22.05	4,926.40	22.05	4,926.40
12	ANDES	21.77	5,507.07	21.42	5,365.62
13	ANDES	21.77	5,507.07	21.42	5,365.62
14	ANDES	21.77	5,507.07	21.42	5,365.62
15	ANDES	21.77	5,507.07	21.42	5,365.62
16	ANDES	21.77	5,507.07	21.42	5,365.62
17	APOQUINDO	21.84	5,652.14	21.49	5,514.72
18	APOQUINDO	21.84	5,652.14	21.49	5,514.72
19	APOQUINDO	21.84	5,652.14	21.49	5,514.72
20	APOQUINDO	21.84	5,652.14	21.49	5,514.72
21	APOQUINDO	21.84	5,652.14	21.49	5,514.72
22	BATUCO	22.45	5,400.50	22.45	5,400.50
23	BRASIL	22.10	4,982.22	22.40	4,867.51
24	BRASIL	22.10	4,982.22	22.10	4,982.22
25	BRASIL	22.10	4,982.22	22.10	4,982.22
26	BRASIL	22.10	4,982.22	22.10	4,982.22
27	BRASIL	22.10	4,982.22	22.10	4,982.22
28	CALEU	22.34	6,309.22	22.69	6,187.56
29	CARRASCAL	22.04	4,921.11	22.34	4,795.25
30	CARRASCAL	22.04	4,921.11	22.34	4,795.25
31	CARRASCAL	22.04	4,921.11	22.04	4,921.11
32	CARRASCAL	22.04	4,921.11	22.04	4,921.11
33	CARRASCAL	22.04	4,921.11	22.04	4,921.11
34	CHACABUCO	22.33	5,264.25	22.52	5,054.60
35	CHACABUCO	22.33	5,264.25	22.52	5,054.60
36	CHACABUCO	22.33	5,264.25	22.52	5,054.60
37	CHACABUCO	22.33	5,264.25	22.33	5,264.25
38	CHACABUCO	22.33	5,264.25	22.52	5,054.60
39	CISTERNA	21.75	5,406.42	22.47	5,112.37
40	CISTERNA	21.75	5,406.42	22.47	5,112.37
41	CISTERNA	21.75	5,406.42	21.75	5,406.42
42	CISTERNA	21.75	5,406.42	21.75	5,406.42
43	CISTERNA	21.75	5,406.42	21.75	5,406.42
44	CLUB HIPICO	21.83	5,582.97	22.57	5,084.59
45	CLUB HIPICO	21.82	5,582.97	22.57	5,084.59
46	CLUB HIPICO	21.83	5,582.97	21.83	5,582.97
47	CLUB HIPICO	21.83	5,582.97	21.83	5,582.97
48	CLUB HIPICO	21.82	5,582.97	22.57	5,084.59
49	EL MANZANO	21.31	4,958.89	21.50	4,827.77
50	EL MANZANO	21.31	4,958.89	21.50	4,827.77
51	EL MANZANO	21.31	4,958.89	21.50	4,827.77
52	EL MANZANO	21.31	4,958.89	21.31	4,958.89
53	EL MANZANO	21.31	4,958.89	21.50	4,827.77
54	ENLACE LO PRADO	22.41	5,356.94	22.39	4,904.49
55	ENLACE LO PRADO	22.41	5,356.84	22.39	4,904.49
56	ENLACE LO PRADO	22.41	5,356.83	22.39	4,904.49
57	ENLACE LO PRADO	22.41	5,356.85	22.41	5,356.85
58	ENLACE LO PRADO	22.41	5,356.84	22.39	4,904.49
59	ENTEL	22.24	6,196.43	22.24	6,196.43
60	FLORIDA	21.93	5,821.98	21.93	5,821.98

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	LA DEHESA	21.71	5,732.73	21.57	5,702.86
62	LA DEHESA	21.71	5,732.73	21.57	5,702.86
63	LA DEHESA	21.71	5,732.73	21.57	5,702.86
64	LA DEHESA	21.71	5,732.73	21.57	5,702.86
65	LA DEHESA	21.71	5,732.73	21.57	5,702.86
66	LA REINA	21.98	5,855.45	21.52	5,596.12
67	LA REINA	21.98	5,855.45	21.52	5,596.12
68	LA REINA	21.98	5,855.45	21.52	5,596.12
69	LA REINA	21.98	5,855.45	21.52	5,596.12
70	LA REINA	21.98	5,855.45	21.52	5,596.12
71	LO AGUIRRE	22.41	5,359.94	22.68	5,254.84
72	LO AGUIRRE	22.41	5,359.93	22.41	5,359.93
73	LO AGUIRRE	22.41	5,359.93	22.41	5,359.93
74	LO AGUIRRE	22.41	5,359.93	22.41	5,359.93
75	LO AGUIRRE	22.41	5,359.94	22.41	5,359.94
76	LO BOZA	22.14	5,074.84	22.39	4,896.70
77	LO BOZA	22.14	5,074.84	22.39	4,896.70
78	LO BOZA	22.14	5,074.84	22.14	5,074.84
79	LO BOZA	22.14	5,074.84	22.14	5,074.84
80	LO BOZA	22.14	5,074.84	22.14	5,074.84
81	LO BOZA	22.14	5,074.84	22.39	4,896.70
82	LO VALLEDOR	22.26	5,295.92	22.56	5,260.51
83	LO VALLEDOR	22.26	5,295.92	22.26	5,295.92
84	LO VALLEDOR	22.26	5,295.92	22.26	5,295.92
85	LO VALLEDOR	22.26	5,295.92	22.26	5,295.92
86	LO VALLEDOR	22.26	5,295.92	22.26	5,295.92
87	LORD COCHRANE	22.14	5,039.57	22.45	4,926.38
88	LORD COCHRANE	22.14	5,039.57	22.45	4,926.38
89	LORD COCHRANE	22.14	5,039.57	22.14	5,039.57
90	LORD COCHRANE	22.14	5,039.57	22.14	5,039.57
91	LORD COCHRANE	22.14	5,039.57	22.14	5,039.57
92	LOS DOMINICOS	21.83	5,559.96	21.39	5,312.05
93	LOS DOMINICOS	21.83	5,559.96	21.39	5,312.05
94	LOS DOMINICOS	21.83	5,559.96	21.39	5,312.05
95	LOS DOMINICOS	21.83	5,559.96	21.39	5,312.05
96	LOS DOMINICOS	21.83	5,559.96	21.39	5,312.05
97	MACUL	22.01	5,968.81	22.76	5,478.72
98	MACUL	22.01	5,968.81	22.76	5,478.72
99	MACUL	22.01	5,968.81	22.76	5,478.72
100	MACUL	22.01	5,968.81	22.01	5,968.81
101	MACUL	22.01	5,968.81	22.76	5,478.72
102	MAIPU	21.66	5,263.10	22.41	5,012.06
103	MAIPU	21.66	5,263.10	21.66	5,263.10
104	MAIPU	21.66	5,263.10	21.66	5,263.10
105	MAIPU	21.66	5,263.10	21.66	5,263.10
106	MAIPU	21.66	5,263.10	21.66	5,263.10
107	MALLOCO	21.95	5,438.57	21.59	5,296.06
108	OCHAGAVIA	21.80	5,417.84	22.55	4,316.87
109	OCHAGAVIA	21.80	5,417.84	22.55	4,316.87
110	OCHAGAVIA	21.80	5,417.84	22.55	4,316.87
111	OCHAGAVIA	21.80	5,417.84	22.55	4,316.87
112	OCHAGAVIA	21.80	5,417.84	22.55	4,316.87
113	PAJARITOS	22.21	5,235.67	22.47	5,072.38
114	PAJARITOS	22.21	5,235.67	22.47	5,072.38
115	PAJARITOS	22.21	5,235.67	22.47	5,072.38
116	PAJARITOS	22.21	5,235.67	22.21	5,235.67
117	PAJARITOS	22.21	5,235.67	22.47	5,072.38
118	PANAMERICANA	21.66	5,244.41	21.51	5,189.62
119	PANAMERICANA	21.66	5,244.40	21.51	5,189.62
120	PANAMERICANA	21.66	5,244.40	21.51	5,189.62

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	PANAMERICANA	21.66	5,244.39	21.51	5,189.62
122	PANAMERICANA	21.66	5,244.36	21.51	5,189.62
123	POLPAICO	22.82	5,846.89	21.45	4,711.48
124	PUDAHUEL	22.03	4,909.36	22.30	4,790.38
125	PUDAHUEL	22.03	4,909.36	22.30	4,790.38
126	PUDAHUEL	22.03	4,909.36	22.03	4,909.36
127	PUDAHUEL	22.03	4,909.36	22.03	4,909.36
128	PUDAHUEL	22.03	4,909.36	22.30	4,790.38
129	QUILICURA	22.17	5,186.65	22.48	5,075.28
130	QUILICURA	22.17	5,186.65	22.48	5,075.28
131	QUILICURA	22.17	5,186.65	22.17	5,186.65
132	QUILICURA	22.17	5,186.65	22.17	5,186.65
133	QUILICURA	22.17	5,186.65	22.17	5,186.65
134	RECOLETA	22.37	5,586.64	22.67	5,482.29
135	RECOLETA	22.37	5,586.64	22.37	5,586.64
136	RECOLETA	22.37	5,586.64	22.37	5,586.64
137	RECOLETA	22.37	5,586.64	22.37	5,586.64
138	RECOLETA	22.37	5,586.64	22.37	5,586.64
139	RUNGUE	22.61	6,601.53	22.55	6,154.34
140	SAN CRISTOBAL	21.80	6,000.66	21.99	5,885.87
141	SAN CRISTOBAL	21.80	6,000.66	21.99	5,885.87
142	SAN CRISTOBAL	21.80	6,000.66	21.99	5,885.87
143	SAN CRISTOBAL	21.80	6,000.66	21.80	6,000.66
144	SAN CRISTOBAL	21.80	6,000.66	21.99	5,885.87
145	SAN JOAQUIN	21.89	5,730.07	22.65	5,243.66
146	SAN JOAQUIN	21.89	5,730.07	22.65	5,243.66
147	SAN JOAQUIN	21.89	5,730.07	21.89	5,730.07
148	SAN JOAQUIN	21.89	5,730.07	21.89	5,730.07
149	SAN JOAQUIN	21.89	5,730.07	22.65	5,243.66
150	SAN JOSE	22.13	5,067.87	22.39	4,902.93
151	SAN JOSE	22.13	5,067.87	22.39	4,902.93
152	SAN JOSE	22.13	5,067.87	22.39	4,902.93
153	SAN JOSE	22.13	5,067.87	22.13	5,067.87
154	SAN JOSE	22.13	5,067.87	22.39	4,902.93
155	SAN PABLO	22.11	5,001.80	22.38	4,884.05
156	SAN PABLO	22.11	5,001.79	22.11	5,001.79
157	SAN PABLO	22.11	5,001.79	22.11	5,001.79
158	SAN PABLO	22.11	5,001.79	22.11	5,001.79
159	SAN PABLO	22.11	5,001.79	22.11	5,001.79
160	SAN PABLO	22.11	5,001.79	22.11	5,001.79
161	SANTA ELENA	21.95	5,819.62	22.67	5,290.17
162	SANTA ELENA	21.95	5,819.62	22.67	5,290.17
163	SANTA ELENA	21.95	5,819.62	22.67	5,290.17
164	SANTA ELENA	21.95	5,819.62	21.95	5,819.62
165	SANTA ELENA	21.95	5,819.62	22.67	5,290.17
166	SANTA MARTA	21.72	5,334.06	22.47	5,085.42
167	SANTA MARTA	21.72	5,334.06	22.47	5,085.42
168	SANTA MARTA	21.72	5,334.06	21.72	5,334.06
169	SANTA MARTA	21.72	5,334.06	21.72	5,334.06
170	SANTA MARTA	21.72	5,334.06	21.72	5,334.06
171	SANTA RAQUEL	21.87	5,643.79	21.49	5,435.93
172	SANTA RAQUEL	21.87	5,643.79	21.49	5,435.93
173	SANTA RAQUEL	21.87	5,643.79	21.49	5,435.93
174	SANTA RAQUEL	21.87	5,643.79	21.49	5,435.93
175	SANTA RAQUEL	21.87	5,643.79	21.49	5,435.93
176	VITACURA	21.75	5,869.39	21.56	5,677.94
177	VITACURA	21.75	5,869.39	21.56	5,677.94
178	VITACURA	21.75	5,869.39	21.56	5,677.94
179	VITACURA	21.75	5,869.39	21.56	5,677.94
180	VITACURA	21.75	5,869.39	21.56	5,677.94

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,269.63	0.00	1,269.63
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.45	0.00	1,425.45
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.45	0.00	1,425.45
187	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
188	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
189	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
190	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
191	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,350.13	0.00	1,350.13
203	BRASIL	0.00	1,245.56	0.00	1,245.56
204	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
205	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
206	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
207	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
208	CALEU	0.00	1,577.27	0.00	1,577.27
209	CARRASCAL	0.00	1,230.29	0.00	1,230.29
210	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
211	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
212	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
213	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
214	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
215	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
216	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
217	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
218	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
219	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
220	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
221	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
222	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
223	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
224	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
225	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
226	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
227	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
228	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
229	EL MANZANO	0.00	1,239.74	0.00	1,239.74
230	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
231	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
232	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
233	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.62	0.00	1,339.62
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.20	0.00	1,339.20
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.22	0.00	1,339.22
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.19	0.00	1,339.19
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.54	0.00	1,339.54
239	ENTEL	0.00	1,549.00	0.00	1,549.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,340.02	0.00	1,340.02
252	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
253	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
254	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
255	LO AGUIRRE	0.00	1,340.00	0.00	1,340.00
256	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
257	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
258	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
259	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
260	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
263	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
264	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
265	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
266	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
267	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
268	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
269	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
270	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
271	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
272	LOS DOMINICOS	0.00	1,390.07	0.00	1,390.07
273	LOS DOMINICOS	0.00	1,389.99	0.00	1,389.99
274	LOS DOMINICOS	0.00	1,389.99	0.00	1,389.99
275	LOS DOMINICOS	0.00	1,389.99	0.00	1,389.99
276	LOS DOMINICOS	0.00	1,390.01	0.00	1,390.01
277	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
278	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
279	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
280	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
281	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
282	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
283	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
284	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
285	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
286	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
287	MALLOCO	0.00	1,359.64	0.00	1,359.64
288	OCHAGAVIA	0.00	1,355.81	0.00	1,355.81
289	OCHAGAVIA	0.00	1,354.47	0.00	1,354.47
290	OCHAGAVIA	0.00	1,354.44	0.00	1,354.44
291	OCHAGAVIA	0.00	1,354.45	0.00	1,354.45
292	OCHAGAVIA	0.00	1,353.75	0.00	1,353.75
293	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
294	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
295	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
296	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
297	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
298	PANAMERICANA	0.00	1,310.47	0.00	1,310.47
299	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
300	PANAMERICANA	0.00	1,311.09	0.00	1,311.09

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
301	PANAMERICANA	0.00	1,311.08	0.00	1,311.08
302	PANAMERICANA	0.00	1,311.08	0.00	1,311.08
303	POLPAICO	0.00	1,461.72	0.00	1,461.72
304	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
307	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
308	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
309	QUILICURA	0.00	1,296.68	0.00	1,296.68
310	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
311	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
312	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
313	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
314	RECOLETA	0.00	1,396.63	0.00	1,396.63
315	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
316	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
317	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
318	RECOLETA	0.00	1,396.65	0.00	1,396.65
319	RUNGUE	0.00	1,650.38	0.00	1,650.38
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
330	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
331	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
332	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
333	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
334	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
335	SAN PABLO	0.00	1,250.46	0.00	1,250.46
336	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
337	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
338	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
339	SAN PABLO	0.00	1,250.44	0.00	1,250.44
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
342	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
343	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
344	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
345	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
346	SANTA MARTA	0.00	1,333.45	0.00	1,333.45
347	SANTA MARTA	0.00	1,333.51	0.00	1,333.51
348	SANTA MARTA	0.00	1,333.51	0.00	1,333.51
349	SANTA MARTA	0.00	1,333.51	0.00	1,333.51
350	SANTA MARTA	0.00	1,333.49	0.00	1,333.49
351	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
352	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
353	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
354	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
355	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
356	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
357	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
358	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
359	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
360	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	ALIMENTADOR LAS TOI	25.25	5,078.50	25.25	5,078.50
2	ALONSO DE CORDOVA	25.84	5,701.84	25.84	5,701.84
3	ALONSO DE CORDOVA	25.83	5,701.84	25.83	5,701.84
4	ALONSO DE CORDOVA	25.84	5,701.84	25.84	5,701.84
5	ALONSO DE CORDOVA	25.83	5,701.84	25.83	5,701.84
6	ALONSO DE CORDOVA	25.83	5,701.84	25.83	5,701.84
7	ALTAMIRANO	26.05	4,926.40	26.05	4,926.40
8	ALTAMIRANO	26.05	4,926.40	26.05	4,926.40
9	ALTAMIRANO	26.05	4,926.40	26.05	4,926.40
10	ALTAMIRANO	26.05	4,926.40	26.05	4,926.40
11	ALTAMIRANO	26.05	4,926.40	26.05	4,926.40
12	ANDES	25.72	5,507.07	25.72	5,507.07
13	ANDES	25.73	5,507.07	25.73	5,507.07
14	ANDES	25.73	5,507.07	25.73	5,507.07
15	ANDES	25.72	5,507.07	25.72	5,507.07
16	ANDES	25.72	5,507.07	25.72	5,507.07
17	APOQUINDO	25.81	5,652.14	25.81	5,652.14
18	APOQUINDO	25.81	5,652.14	25.81	5,652.14
19	APOQUINDO	25.81	5,652.14	25.81	5,652.14
20	APOQUINDO	25.81	5,652.14	25.81	5,652.14
21	APOQUINDO	25.81	5,652.14	25.81	5,652.14
22	BATUCO	26.52	5,400.50	26.52	5,400.50
23	BRASIL	26.11	4,982.22	26.11	4,982.22
24	BRASIL	26.11	4,982.22	26.11	4,982.22
25	BRASIL	26.11	4,982.22	26.11	4,982.22
26	BRASIL	26.11	4,982.22	26.11	4,982.22
27	BRASIL	26.11	4,982.22	26.11	4,982.22
28	CALEU	26.40	6,309.22	26.40	6,309.22
29	CARRASCAL	26.05	4,921.11	26.05	4,921.11
30	CARRASCAL	26.05	4,921.11	26.05	4,921.11
31	CARRASCAL	26.05	4,921.11	26.05	4,921.11
32	CARRASCAL	26.05	4,921.11	26.05	4,921.11
33	CARRASCAL	26.05	4,921.11	26.05	4,921.11
34	CHACABUCO	26.39	5,264.25	26.39	5,264.25
35	CHACABUCO	26.39	5,264.25	26.39	5,264.25
36	CHACABUCO	26.38	5,264.25	26.38	5,264.25
37	CHACABUCO	26.39	5,264.25	26.39	5,264.25
38	CHACABUCO	26.39	5,264.25	26.39	5,264.25
39	CISTERNA	25.70	5,406.42	25.70	5,406.42
40	CISTERNA	25.70	5,406.42	25.70	5,406.42
41	CISTERNA	25.70	5,406.42	25.70	5,406.42
42	CISTERNA	25.70	5,406.42	25.70	5,406.42
43	CISTERNA	25.70	5,406.42	25.70	5,406.42
44	CLUB HIPICO	25.79	5,582.97	25.79	5,582.97
45	CLUB HIPICO	25.79	5,582.97	25.79	5,582.97
46	CLUB HIPICO	25.79	5,582.97	25.79	5,582.97
47	CLUB HIPICO	25.79	5,582.97	25.79	5,582.97
48	CLUB HIPICO	25.79	5,582.97	25.79	5,582.97
49	EL MANZANO	25.18	4,958.89	25.18	4,958.89
50	EL MANZANO	25.18	4,958.89	25.18	4,958.89
51	EL MANZANO	25.18	4,958.89	25.18	4,958.89
52	EL MANZANO	25.18	4,958.89	25.18	4,958.89
53	EL MANZANO	25.18	4,958.89	25.18	4,958.89
54	ENLACE LO PRADO	26.48	5,356.72	26.48	5,356.72
55	ENLACE LO PRADO	26.48	5,356.84	26.48	5,356.84
56	ENLACE LO PRADO	26.48	5,356.84	26.48	5,356.84
57	ENLACE LO PRADO	26.48	5,356.84	26.48	5,356.84
58	ENLACE LO PRADO	26.48	5,356.69	26.48	5,356.69
59	ENTEL	26.27	6,196.43	26.27	6,196.43
60	FLORIDA	25.91	5,821.98	25.91	5,821.98

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	LA DEHESA	25.65	5,732.73	25.65	5,732.73
62	LA DEHESA	25.65	5,732.73	25.65	5,732.73
63	LA DEHESA	25.65	5,732.73	25.65	5,732.73
64	LA DEHESA	25.65	5,732.73	25.65	5,732.73
65	LA DEHESA	25.65	5,732.73	25.65	5,732.73
66	LA REINA	25.97	5,855.45	25.97	5,855.45
67	LA REINA	25.97	5,855.45	25.97	5,855.45
68	LA REINA	25.97	5,855.45	25.97	5,855.45
69	LA REINA	25.97	5,855.45	25.97	5,855.45
70	LA REINA	25.97	5,855.45	25.97	5,855.45
71	LO AGUIRRE	26.48	5,359.91	26.48	5,359.91
72	LO AGUIRRE	26.48	5,359.93	26.48	5,359.93
73	LO AGUIRRE	26.48	5,359.93	26.48	5,359.93
74	LO AGUIRRE	26.48	5,359.93	26.48	5,359.93
75	LO AGUIRRE	26.48	5,359.93	26.48	5,359.93
76	LO BOZA	26.16	5,074.84	26.16	5,074.84
77	LO BOZA	26.16	5,074.84	26.16	5,074.84
78	LO BOZA	26.16	5,074.84	26.16	5,074.84
79	LO BOZA	26.16	5,074.84	26.16	5,074.84
80	LO BOZA	26.16	5,074.84	26.16	5,074.84
81	LO BOZA	26.16	5,074.84	26.16	5,074.84
82	LO VALLEDOR	26.30	5,295.92	26.30	5,295.92
83	LO VALLEDOR	26.30	5,295.92	26.30	5,295.92
84	LO VALLEDOR	26.30	5,295.92	26.30	5,295.92
85	LO VALLEDOR	26.30	5,295.92	26.30	5,295.92
86	LO VALLEDOR	26.30	5,295.92	26.30	5,295.92
87	LORD COCHRANE	26.16	5,039.57	26.16	5,039.57
88	LORD COCHRANE	26.16	5,039.57	26.16	5,039.57
89	LORD COCHRANE	26.16	5,039.57	26.16	5,039.57
90	LORD COCHRANE	26.16	5,039.57	26.16	5,039.57
91	LORD COCHRANE	26.16	5,039.57	26.16	5,039.57
92	LOS DOMINICOS	25.80	5,559.96	25.80	5,559.96
93	LOS DOMINICOS	25.80	5,559.96	25.80	5,559.96
94	LOS DOMINICOS	25.80	5,559.96	25.80	5,559.96
95	LOS DOMINICOS	25.80	5,559.96	25.80	5,559.96
96	LOS DOMINICOS	25.80	5,559.96	25.80	5,559.96
97	MACUL	26.01	5,968.81	26.01	5,968.81
98	MACUL	26.01	5,968.81	26.01	5,968.81
99	MACUL	26.01	5,968.81	26.01	5,968.81
100	MACUL	26.01	5,968.81	26.01	5,968.81
101	MACUL	26.00	5,968.81	26.00	5,968.81
102	MAIPU	25.59	5,263.10	25.59	5,263.10
103	MAIPU	25.59	5,263.10	25.59	5,263.10
104	MAIPU	25.59	5,263.10	25.59	5,263.10
105	MAIPU	25.59	5,263.10	25.59	5,263.10
106	MAIPU	25.59	5,263.10	25.59	5,263.10
107	MALLOCO	25.93	5,438.57	25.93	5,438.57
108	OCHAGAVIA	25.76	5,417.84	25.76	5,417.84
109	OCHAGAVIA	25.76	5,417.84	25.76	5,417.84
110	OCHAGAVIA	25.76	5,417.84	25.76	5,417.84
111	OCHAGAVIA	25.76	5,417.84	25.76	5,417.84
112	OCHAGAVIA	25.76	5,417.84	25.76	5,417.84
113	PAJARITOS	26.24	5,235.67	26.24	5,235.67
114	PAJARITOS	26.24	5,235.67	26.24	5,235.67
115	PAJARITOS	26.24	5,235.67	26.24	5,235.67
116	PAJARITOS	26.24	5,235.67	26.24	5,235.67
117	PAJARITOS	26.24	5,235.67	26.24	5,235.67
118	PANAMERICANA	25.59	5,244.34	25.59	5,244.34
119	PANAMERICANA	25.59	5,244.40	25.59	5,244.40
120	PANAMERICANA	25.59	5,244.40	25.59	5,244.40

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	PANAMERICANA	25.59	5,244.40	25.59	5,244.40
122	PANAMERICANA	25.59	5,244.39	25.59	5,244.39
123	POLPAICO	26.96	5,846.89	27.69	4,844.24
124	PUDAHUEL	26.04	4,909.36	26.04	4,909.36
125	PUDAHUEL	26.04	4,909.36	26.04	4,909.36
126	PUDAHUEL	26.04	4,909.36	26.04	4,909.36
127	PUDAHUEL	26.04	4,909.36	26.04	4,909.36
128	PUDAHUEL	26.03	4,909.36	26.03	4,909.36
129	QUILICURA	26.20	5,186.65	26.20	5,186.65
130	QUILICURA	26.19	5,186.65	26.19	5,186.65
131	QUILICURA	26.19	5,186.65	26.19	5,186.65
132	QUILICURA	26.19	5,186.65	26.19	5,186.65
133	QUILICURA	26.20	5,186.65	26.20	5,186.65
134	RECOLETA	26.43	5,586.64	26.43	5,586.64
135	RECOLETA	26.43	5,586.64	26.43	5,586.64
136	RECOLETA	26.43	5,586.64	26.43	5,586.64
137	RECOLETA	26.43	5,586.64	26.43	5,586.64
138	RECOLETA	26.43	5,586.64	26.43	5,586.64
139	RUNGUE	26.72	6,601.53	26.72	6,601.53
140	SAN CRISTOBAL	25.76	6,000.66	25.76	6,000.66
141	SAN CRISTOBAL	25.76	6,000.66	25.76	6,000.66
142	SAN CRISTOBAL	25.76	6,000.66	25.76	6,000.66
143	SAN CRISTOBAL	25.76	6,000.66	25.76	6,000.66
144	SAN CRISTOBAL	25.76	6,000.66	25.76	6,000.66
145	SAN JOAQUIN	25.87	5,730.07	25.87	5,730.07
146	SAN JOAQUIN	25.87	5,730.07	25.87	5,730.07
147	SAN JOAQUIN	25.87	5,730.07	25.87	5,730.07
148	SAN JOAQUIN	25.87	5,730.07	25.87	5,730.07
149	SAN JOAQUIN	25.87	5,730.07	25.87	5,730.07
150	SAN JOSE	26.15	5,067.87	26.15	5,067.87
151	SAN JOSE	26.15	5,067.87	26.15	5,067.87
152	SAN JOSE	26.15	5,067.87	26.15	5,067.87
153	SAN JOSE	26.15	5,067.87	26.15	5,067.87
154	SAN JOSE	26.15	5,067.87	26.15	5,067.87
155	SAN PABLO	26.13	5,001.79	26.13	5,001.79
156	SAN PABLO	26.13	5,001.79	26.13	5,001.79
157	SAN PABLO	26.13	5,001.79	26.13	5,001.79
158	SAN PABLO	26.13	5,001.79	26.13	5,001.79
159	SAN PABLO	26.13	5,001.79	26.13	5,001.79
160	SAN PABLO	26.13	5,001.79	26.13	5,001.79
161	SANTA ELENA	25.94	5,819.62	25.94	5,819.62
162	SANTA ELENA	25.93	5,819.62	25.93	5,819.62
163	SANTA ELENA	25.93	5,819.62	25.93	5,819.62
164	SANTA ELENA	25.94	5,819.62	25.94	5,819.62
165	SANTA ELENA	25.94	5,819.62	25.94	5,819.62
166	SANTA MARTA	25.67	5,334.06	25.67	5,334.06
167	SANTA MARTA	25.67	5,334.06	25.67	5,334.06
168	SANTA MARTA	25.67	5,334.06	25.67	5,334.06
169	SANTA MARTA	25.67	5,334.06	25.67	5,334.06
170	SANTA MARTA	25.67	5,334.06	25.67	5,334.06
171	SANTA RAQUEL	25.84	5,643.79	25.84	5,643.79
172	SANTA RAQUEL	25.84	5,643.79	25.84	5,643.79
173	SANTA RAQUEL	25.84	5,643.79	25.84	5,643.79
174	SANTA RAQUEL	25.84	5,643.79	25.84	5,643.79
175	SANTA RAQUEL	25.84	5,643.79	25.84	5,643.79
176	VITACURA	25.70	5,869.39	25.70	5,869.39
177	VITACURA	25.70	5,869.39	25.70	5,869.39
178	VITACURA	25.70	5,869.39	25.70	5,869.39
179	VITACURA	25.70	5,869.39	25.70	5,869.39
180	VITACURA	25.70	5,869.39	25.70	5,869.39

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,269.63	0.00	1,269.63
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.45	0.00	1,425.45
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
187	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
188	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
189	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
190	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
191	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,350.13	0.00	1,350.13
203	BRASIL	0.00	1,245.53	0.00	1,245.53
204	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
205	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
206	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
207	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
208	CALEU	0.00	1,577.27	0.00	1,577.27
209	CARRASCAL	0.00	1,230.30	0.00	1,230.30
210	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
211	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
212	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
213	CARRASCAL	0.00	1,230.29	0.00	1,230.29
214	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
215	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
216	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
217	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
218	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
219	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
220	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
221	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
222	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
223	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
224	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
225	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
226	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
227	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
228	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
229	EL MANZANO	0.00	1,239.71	0.00	1,239.71
230	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
231	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
232	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
233	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.75	0.00	1,339.75
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.21	0.00	1,339.21
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.20	0.00	1,339.20
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.23	0.00	1,339.23
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.45	0.00	1,339.45
239	ENTEL	0.00	1,549.00	0.00	1,549.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,340.01	0.00	1,340.01
252	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
253	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
254	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
255	LO AGUIRRE	0.00	1,340.01	0.00	1,340.01
256	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
257	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
258	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
259	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
260	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
263	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
264	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
265	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
266	LO VALLEDOR	0.00	1,323.98	0.00	1,323.98
267	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
268	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
269	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
270	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
271	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
272	LOS DOMINICOS	0.00	1,389.91	0.00	1,389.91
273	LOS DOMINICOS	0.00	1,389.99	0.00	1,389.99
274	LOS DOMINICOS	0.00	1,389.99	0.00	1,389.99
275	LOS DOMINICOS	0.00	1,390.00	0.00	1,390.00
276	LOS DOMINICOS	0.00	1,389.90	0.00	1,389.90
277	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
278	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
279	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
280	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
281	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
282	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
283	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
284	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
285	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
286	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
287	MALLOCO	0.00	1,359.64	0.00	1,359.64
288	OCHAGAVIA	0.00	0.00	0.00	0.00
289	OCHAGAVIA	0.00	0.00	0.00	0.00
290	OCHAGAVIA	0.00	0.00	0.00	0.00
291	OCHAGAVIA	0.00	0.00	0.00	0.00
292	OCHAGAVIA	0.00	0.00	0.00	0.00
293	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
294	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
295	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
296	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
297	PAJARITOS	0.00	0.00	0.00	0.00
298	PANAMERICANA	0.00	1,310.98	0.00	1,310.98
299	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
300	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
301	PANAMERICANA	0.00	1,311.11	0.00	1,311.11
302	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
303	POLPAICO	0.00	1,461.72	0.00	1,461.72
304	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
307	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
308	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
309	QUILICURA	0.00	1,296.68	0.00	1,296.68
310	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
311	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
312	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
313	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
314	RECOLETA	0.00	1,396.67	0.00	1,396.67
315	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
316	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
317	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
318	RECOLETA	0.00	1,396.64	0.00	1,396.64
319	RUNGUE	0.00	1,650.38	0.00	1,650.38
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
330	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
331	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
332	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
333	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
334	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
335	SAN PABLO	0.00	1,250.44	0.00	1,250.44
336	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
337	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
338	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
339	SAN PABLO	0.00	1,250.46	0.00	1,250.46
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
342	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
343	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
344	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
345	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
346	SANTA MARTA	0.00	1,333.69	0.00	1,333.69
347	SANTA MARTA	0.00	1,333.51	0.00	1,333.51
348	SANTA MARTA	0.00	1,333.52	0.00	1,333.52
349	SANTA MARTA	0.00	1,333.55	0.00	1,333.55
350	SANTA MARTA	0.00	1,333.52	0.00	1,333.52
351	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
352	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
353	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
354	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
355	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
356	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
357	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
358	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
359	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
360	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	ALIMENTADOR LAS TOI	27.84	5,078.50	27.84	5,078.50
2	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
3	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
4	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
5	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
6	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
7	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
8	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.75	4,909.53
9	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
10	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
11	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
12	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
13	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
14	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
15	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
16	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
17	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
18	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
19	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
20	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
21	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
22	BATUCO	29.24	5,400.50	29.24	5,399.08
23	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
24	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
25	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
26	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
27	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
28	CALEU	29.10	6,309.22	29.10	6,309.22
29	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
30	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
31	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
32	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
33	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
34	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
35	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
36	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
37	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
38	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
39	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
40	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
41	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
42	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
43	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
44	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
45	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
46	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
47	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
48	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
49	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
50	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
51	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
52	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
53	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
54	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.75	28.82	5,018.21
55	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
56	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.83	28.82	5,018.21
57	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
58	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.70	28.82	5,018.21
59	ENTEL	28.97	6,196.43	28.97	6,196.43
60	FLORIDA	28.56	5,821.98	28.56	5,821.98

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
62	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
63	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
64	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
65	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
66	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
67	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
68	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
69	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
70	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
71	LO AGUIRRE	29.19	5,359.92	29.19	5,359.92
72	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
73	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
74	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
75	LO AGUIRRE	29.19	5,359.94	29.19	5,359.93
76	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
77	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
78	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
79	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
80	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
81	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
82	LO VALLEDOR	28.41	5,506.63	28.41	5,506.63
83	LO VALLEDOR	28.41	5,506.63	28.41	5,506.63
84	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
85	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
86	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
87	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
88	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
89	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
90	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
91	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
92	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
93	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
94	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
95	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
96	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
97	MACUL	28.67	5,968.81	28.67	5,968.81
98	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
99	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
100	MACUL	28.67	5,968.81	28.67	5,968.81
101	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
102	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
103	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
104	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
105	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
106	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
107	MALLOCO	28.59	5,438.57	28.59	5,438.57
108	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
109	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	29.02	5,161.07
110	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
111	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
112	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
113	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
114	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
115	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
116	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
117	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
118	PANAMERICANA	28.22	5,244.37	28.22	5,244.37
119	PANAMERICANA	28.21	5,244.40	28.21	5,244.40
120	PANAMERICANA	28.21	5,244.40	28.21	5,244.40

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	PANAMERICANA	28.22	5,244.40	28.22	5,244.40
122	PANAMERICANA	28.22	5,244.42	28.22	5,244.42
123	POLPAICO	29.72	5,846.89	27.69	4,844.24
124	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
125	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
126	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
127	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
128	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
129	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
130	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
131	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
132	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
133	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
134	RECOLETA	29.13	5,586.64	29.13	5,586.64
135	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
136	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
137	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
138	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
139	RUNGUE	29.46	6,601.53	28.93	6,282.14
140	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
141	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
142	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
143	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
144	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
145	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
146	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	29.15	5,349.02
147	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
148	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
149	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
150	SAN JOSE	28.82	5,067.87	28.82	5,016.69
151	SAN JOSE	28.82	5,067.87	28.82	5,016.69
152	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
153	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
154	SAN JOSE	28.82	5,067.87	28.82	5,016.69
155	SAN PABLO	28.80	5,001.78	28.80	4,998.28
156	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
157	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
158	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
159	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
160	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
161	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	28.59	5,819.62
162	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
163	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
164	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	28.59	5,819.62
165	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
166	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
167	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
168	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
169	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
170	SANTA MARTA	28.29	5,334.06	28.29	5,334.06
171	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
172	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
173	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
174	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
175	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
176	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
177	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
178	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
179	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
180	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,269.63	0.00	1,269.63
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.45	0.00	1,425.45
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
187	ALTAMIRANO	0.00	1,231.61	0.00	1,231.61
188	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
189	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
190	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
191	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,350.13	0.00	1,350.13
203	BRASIL	0.00	1,245.54	0.00	1,245.54
204	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
205	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
206	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
207	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
208	CALEU	0.00	1,577.27	0.00	1,577.27
209	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
210	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
211	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
212	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
213	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
214	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
215	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
216	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
217	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
218	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
219	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
220	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
221	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
222	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
223	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
224	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
225	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
226	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
227	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
228	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
229	EL MANZANO	0.00	1,239.70	0.00	1,239.70
230	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
231	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
232	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
233	EL MANZANO	0.00	1,239.71	0.00	1,239.71
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.17	0.00	1,339.17
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.22	0.00	1,339.22
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.20	0.00	1,339.20
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.22	0.00	1,339.22
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.04	0.00	1,339.04
239	ENTEL	0.00	1,549.00	0.00	1,549.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,339.85	0.00	1,339.85
252	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
253	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
254	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
255	LO AGUIRRE	0.00	1,339.92	0.00	1,339.92
256	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
257	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
258	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
259	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
260	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
263	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
264	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
265	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
266	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
267	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
268	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
269	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
270	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
271	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
272	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
273	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
274	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
275	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
276	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
277	MACUL	0.00	1,492.19	0.00	1,492.19
278	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
279	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
280	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
281	MACUL	0.00	1,492.19	0.00	1,492.19
282	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
283	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
284	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
285	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
286	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
287	MALLOCO	0.00	1,359.64	0.00	1,359.64
288	OCHAGAVIA	0.00	1,349.47	0.00	1,349.47
289	OCHAGAVIA	0.00	1,356.17	0.00	1,356.17
290	OCHAGAVIA	0.00	1,355.13	0.00	1,355.13
291	OCHAGAVIA	0.00	1,355.97	0.00	1,355.97
292	OCHAGAVIA	0.00	1,289.81	0.00	1,289.81
293	PAJARITOS	0.00	1,308.80	0.00	1,308.80
294	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
295	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
296	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
297	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
298	PANAMERICANA	0.00	1,311.04	0.00	1,311.04
299	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
300	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
302	PANAMERICANA	0.00	1,311.07	0.00	1,311.07
303	POLPAICO	0.00	1,461.72	0.00	1,461.72
304	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
307	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
308	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
309	QUILICURA	0.00	1,296.65	0.00	1,296.65
310	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
311	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
312	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
313	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
314	RECOLETA	0.00	1,396.61	0.00	1,396.61
315	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
316	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
317	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
318	RECOLETA	0.00	1,396.67	0.00	1,396.67
319	RUNGUE	0.00	1,650.38	0.00	1,650.38
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
330	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
331	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
332	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
333	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
334	SAN JOSE	0.00	0.00	0.00	0.00
335	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
336	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
337	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
338	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
339	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
342	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
343	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
344	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
345	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
346	SANTA MARTA	0.00	1,333.28	0.00	1,333.28
347	SANTA MARTA	0.00	1,333.51	0.00	1,333.51
348	SANTA MARTA	0.00	1,333.51	0.00	1,333.51
349	SANTA MARTA	0.00	1,333.52	0.00	1,333.52
350	SANTA MARTA	0.00	1,333.66	0.00	1,333.66
351	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
352	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
353	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
354	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
355	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
356	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
357	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
358	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
359	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
360	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	ALIMENTADOR LAS TOI	27.84	5,078.50	27.84	5,078.50
2	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
3	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
4	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
5	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
6	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
7	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
8	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.75	4,909.53
9	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
10	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
11	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.75	4,909.53
12	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
13	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
14	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
15	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
16	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
17	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
18	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
19	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
20	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
21	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
22	BATUCO	29.24	5,400.50	29.24	5,399.08
23	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
24	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
25	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
26	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
27	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
28	CALEU	29.10	6,309.22	29.10	6,309.22
29	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
30	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
31	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
32	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
33	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
34	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
35	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
36	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
37	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
38	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
39	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
40	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
41	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
42	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
43	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
44	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
45	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
46	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
47	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
48	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
49	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
50	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
51	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
52	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
53	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
54	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.98	28.82	5,018.21
55	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
56	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
57	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
58	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.77	28.82	5,018.21
59	ENTEL	28.97	6,196.43	28.97	6,196.43
60	FLORIDA	28.56	5,821.98	28.56	5,821.98

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
62	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
63	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
64	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
65	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
66	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
67	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
68	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
69	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
70	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
71	LO AGUIRRE	29.19	5,359.91	29.19	5,359.91
72	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
73	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
74	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
75	LO AGUIRRE	29.19	5,359.94	29.19	5,359.93
76	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
77	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
78	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
79	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
80	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
81	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
82	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
83	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
84	LO VALLEDOR	28.41	5,506.63	28.41	5,506.63
85	LO VALLEDOR	28.41	5,506.63	28.41	5,506.63
86	LO VALLEDOR	28.41	5,506.63	28.41	5,506.63
87	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
88	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
89	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
90	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
91	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
92	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
93	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
94	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
95	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
96	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
97	MACUL	28.67	5,968.81	28.67	5,968.81
98	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
99	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
100	MACUL	28.67	5,968.81	28.67	5,968.81
101	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
102	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
103	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
104	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
105	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
106	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
107	MALLOCO	28.59	5,438.57	28.59	5,438.57
108	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
109	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	29.02	5,161.07
110	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
111	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
112	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
113	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
114	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
115	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
116	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
117	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
118	PANAMERICANA	28.22	5,244.45	28.22	5,244.45
119	PANAMERICANA	28.21	5,244.40	28.21	5,244.40
120	PANAMERICANA	28.21	5,244.40	28.21	5,244.40

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	PANAMERICANA	28.21	5,244.40	28.21	5,244.40
122	PANAMERICANA	28.22	5,244.39	28.22	5,244.39
123	POLPAICO	29.72	5,846.89	27.69	4,844.24
124	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
125	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
126	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
127	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
128	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
129	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
130	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
131	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
132	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
133	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
134	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
135	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
136	RECOLETA	29.13	5,586.64	29.13	5,586.64
137	RECOLETA	29.13	5,586.64	29.13	5,586.64
138	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
139	RUNGUE	29.46	6,601.53	28.93	6,282.14
140	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
141	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
142	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
143	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
144	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
145	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
146	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	29.15	5,349.02
147	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
148	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
149	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	29.15	5,349.02
150	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
151	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
152	SAN JOSE	28.82	5,067.87	28.82	5,016.69
153	SAN JOSE	28.82	5,067.87	28.82	5,016.69
154	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
155	SAN PABLO	28.80	5,001.78	28.80	4,998.28
156	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
157	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
158	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
159	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
160	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
161	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	28.59	5,819.62
162	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
163	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
164	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	28.59	5,819.62
165	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
166	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
167	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
168	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
169	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
170	SANTA MARTA	28.29	5,334.06	28.29	5,334.06
171	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
172	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
173	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
174	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
175	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
176	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
177	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
178	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
179	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
180	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,269.63	0.00	1,269.63
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
187	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
188	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
189	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
190	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
191	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,350.13	0.00	1,350.13
203	BRASIL	0.00	1,245.56	0.00	1,245.56
204	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
205	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
206	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
207	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
208	CALEU	0.00	1,577.31	0.00	1,577.31
209	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
210	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
211	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
212	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
213	CARRASCAL	0.00	1,230.29	0.00	1,230.29
214	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
215	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
216	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
217	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
218	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
219	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
220	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
221	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
222	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
223	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
224	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
225	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
226	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
227	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
228	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
229	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
230	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
231	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
232	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
233	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,338.69	0.00	1,338.69
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.21	0.00	1,339.21
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.20	0.00	1,339.20
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.21	0.00	1,339.21
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,338.97	0.00	1,338.97
239	ENTEL	0.00	1,549.00	0.00	1,549.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,340.01	0.00	1,340.01
252	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
253	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
254	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
255	LO AGUIRRE	0.00	1,340.00	0.00	1,340.00
256	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
257	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
258	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
259	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
260	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
263	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
264	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
265	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
266	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
267	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
268	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
269	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
270	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
271	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
272	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
273	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
274	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
275	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
276	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
277	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
278	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
279	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
280	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
281	MACUL	0.00	1,492.19	0.00	1,492.19
282	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
283	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
284	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
285	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
286	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
287	MALLOCO	0.00	1,359.64	0.00	1,359.64
288	OCHAGAVIA	0.00	1,353.44	0.00	1,353.44
289	OCHAGAVIA	0.00	1,354.48	0.00	1,354.48
290	OCHAGAVIA	0.00	1,354.49	0.00	1,354.49
291	OCHAGAVIA	0.00	1,354.51	0.00	1,354.51
292	OCHAGAVIA	0.00	1,355.02	0.00	1,355.02
293	PAJARITOS	0.00	1,308.90	0.00	1,308.90
294	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
295	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
296	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
297	PAJARITOS	0.00	1,308.93	0.00	1,308.93
298	PANAMERICANA	0.00	1,311.04	0.00	1,311.04
299	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
300	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
302	PANAMERICANA	0.00	1,311.12	0.00	1,311.12
303	POLPAICO	0.00	1,461.72	0.00	1,461.72
304	PUDAHUEL	0.00	1,227.29	0.00	1,227.29
305	PUDAHUEL	0.00	1,227.34	0.00	1,227.34
306	PUDAHUEL	0.00	1,227.34	0.00	1,227.34
307	PUDAHUEL	0.00	1,227.33	0.00	1,227.33
308	PUDAHUEL	0.00	1,227.31	0.00	1,227.31
309	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
310	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
311	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
312	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
313	QUILICURA	0.00	1,296.67	0.00	1,296.67
314	RECOLETA	0.00	1,396.61	0.00	1,396.61
315	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
316	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
317	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
318	RECOLETA	0.00	1,396.64	0.00	1,396.64
319	RUNGUE	0.00	1,650.38	0.00	1,650.38
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
330	SAN JOSE	0.00	1,266.86	0.00	1,266.86
331	SAN JOSE	0.00	1,266.97	0.00	1,266.97
332	SAN JOSE	0.00	1,266.97	0.00	1,266.97
333	SAN JOSE	0.00	1,266.97	0.00	1,266.97
334	SAN JOSE	0.00	1,266.98	0.00	1,266.98
335	SAN PABLO	0.00	1,250.46	0.00	1,250.46
336	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
337	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
338	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
339	SAN PABLO	0.00	1,250.44	0.00	1,250.44
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
342	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
343	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
344	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
345	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
346	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
347	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
348	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
349	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
350	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
351	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
352	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
353	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
354	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
355	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
356	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
357	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
358	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
359	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
360	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	ALIMENTADOR LAS TOI	27.84	5,078.50	27.84	5,078.50
2	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
3	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
4	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
5	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
6	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
7	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
8	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.75	4,909.53
9	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
10	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
11	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.75	4,909.53
12	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
13	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
14	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
15	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
16	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
17	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
18	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
19	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
20	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
21	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
22	BATUCO	29.24	5,400.50	29.24	5,399.08
23	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
24	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
25	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
26	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
27	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
28	CALEU	29.10	6,309.22	29.10	6,309.22
29	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
30	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
31	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
32	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
33	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
34	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
35	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
36	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
37	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
38	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
39	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
40	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.91	5,220.96
41	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
42	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
43	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
44	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
45	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
46	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
47	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
48	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
49	EL MANZANO	27.76	4,958.88	27.76	4,957.65
50	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
51	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
52	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
53	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
54	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.85	28.82	5,018.21
55	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
56	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
57	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
58	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.85	28.82	5,018.21
59	ENTEL	28.97	6,196.43	28.97	6,196.43
60	FLORIDA	28.56	5,821.98	28.56	5,821.98

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
62	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
63	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
64	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
65	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
66	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
67	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
68	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
69	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
70	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
71	LO AGUIRRE	29.19	5,359.94	29.19	5,359.93
72	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
73	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
74	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
75	LO AGUIRRE	29.19	5,359.94	29.19	5,359.93
76	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
77	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
78	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
79	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
80	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
81	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
82	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
83	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
84	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
85	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
86	LO VALLEDOR	28.41	5,506.63	28.41	5,506.63
87	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
88	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
89	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
90	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
91	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
92	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
93	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
94	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
95	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
96	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
97	MACUL	28.67	5,968.81	28.67	5,968.81
98	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
99	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
100	MACUL	28.67	5,968.81	28.67	5,968.81
101	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
102	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
103	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
104	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
105	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
106	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
107	MALLOCO	28.59	5,438.57	28.59	5,438.57
108	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
109	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	29.02	5,161.07
110	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
111	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
112	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
113	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
114	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
115	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
116	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
117	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
118	PANAMERICANA	28.21	5,244.43	28.21	5,244.43
119	PANAMERICANA	28.21	5,244.40	28.21	5,244.40
120	PANAMERICANA	28.22	5,244.40	28.22	5,244.40

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	PANAMERICANA	28.21	5,244.40	28.21	5,244.40
122	PANAMERICANA	28.21	5,244.39	28.21	5,244.39
123	POLPAICO	29.72	5,846.89	27.69	4,844.24
124	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
125	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
126	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
127	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
128	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
129	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
130	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
131	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
132	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
133	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
134	RECOLETA	29.13	5,586.64	29.13	5,586.64
135	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
136	RECOLETA	29.13	5,586.64	29.13	5,586.64
137	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
138	RECOLETA	29.13	5,586.64	29.13	5,586.64
139	RUNGUE	29.46	6,601.53	28.93	6,282.14
140	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
141	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
142	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
143	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
144	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
145	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
146	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	29.15	5,349.02
147	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
148	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
149	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	29.15	5,349.02
150	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
151	SAN JOSE	28.82	5,067.87	28.82	5,016.69
152	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
153	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
154	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
155	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
156	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
157	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
158	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
159	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
160	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
161	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	28.59	5,819.62
162	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
163	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
164	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	28.59	5,819.62
165	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
166	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
167	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
168	SANTA MARTA	28.29	5,334.06	28.29	5,334.06
169	SANTA MARTA	28.29	5,334.06	28.29	5,334.06
170	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
171	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
172	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
173	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
174	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
175	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
176	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
177	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
178	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
179	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
180	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,269.63	0.00	1,269.63
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
187	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
188	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
189	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
190	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
191	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,350.13	0.00	1,350.13
203	BRASIL	0.00	1,245.56	0.00	1,245.56
204	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
205	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
206	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
207	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
208	CALEU	0.00	1,577.31	0.00	1,577.31
209	CARRASCAL	0.00	1,230.29	0.00	1,230.29
210	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
211	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
212	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
213	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
214	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
215	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
216	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
217	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
218	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
219	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
220	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
221	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
222	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
223	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
224	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
225	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
226	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
227	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
228	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
229	EL MANZANO	0.00	1,239.71	0.00	1,239.71
230	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
231	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
232	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
233	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.08	0.00	1,339.08
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.20	0.00	1,339.20
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.20	0.00	1,339.20
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.21	0.00	1,339.21
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.07	0.00	1,339.07
239	ENTEL	0.00	1,549.00	0.00	1,549.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,339.91	0.00	1,339.91
252	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
253	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
254	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
255	LO AGUIRRE	0.00	1,340.00	0.00	1,340.00
256	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
257	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
258	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
259	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
260	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
263	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
264	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
265	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
266	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
267	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
268	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
269	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
270	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
271	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
272	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
273	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
274	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
275	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
276	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
277	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
278	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
279	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
280	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
281	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
282	MAIPU	0.00	1,315.77	0.00	1,315.77
283	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
284	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
285	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
286	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
287	MALLOCO	0.00	1,359.64	0.00	1,359.64
288	OCHAGAVIA	0.00	1,354.33	0.00	1,354.33
289	OCHAGAVIA	0.00	1,354.46	0.00	1,354.46
290	OCHAGAVIA	0.00	1,354.46	0.00	1,354.46
291	OCHAGAVIA	0.00	1,354.46	0.00	1,354.46
292	OCHAGAVIA	0.00	1,354.54	0.00	1,354.54
293	PAJARITOS	0.00	1,308.91	0.00	1,308.91
294	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
295	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
296	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
297	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
298	PANAMERICANA	0.00	1,311.13	0.00	1,311.13
299	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
300	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
302	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
303	POLPAICO	0.00	1,461.72	0.00	1,461.72
304	PUDAHUEL	0.00	1,227.37	0.00	1,227.37
305	PUDAHUEL	0.00	1,227.34	0.00	1,227.34
306	PUDAHUEL	0.00	1,227.34	0.00	1,227.34
307	PUDAHUEL	0.00	1,227.35	0.00	1,227.35
308	PUDAHUEL	0.00	1,227.27	0.00	1,227.27
309	QUILICURA	0.00	1,296.65	0.00	1,296.65
310	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
311	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
312	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
313	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
314	RECOLETA	0.00	1,396.71	0.00	1,396.71
315	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
316	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
317	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
318	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
319	RUNGUE	0.00	1,650.38	0.00	1,650.38
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
330	SAN JOSE	0.00	1,266.92	0.00	1,266.92
331	SAN JOSE	0.00	1,266.97	0.00	1,266.97
332	SAN JOSE	0.00	1,266.97	0.00	1,266.97
333	SAN JOSE	0.00	1,266.98	0.00	1,266.98
334	SAN JOSE	0.00	1,266.94	0.00	1,266.94
335	SAN PABLO	0.00	1,250.42	0.00	1,250.42
336	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
337	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
338	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
339	SAN PABLO	0.00	1,250.46	0.00	1,250.46
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
342	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
343	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
344	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
345	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
346	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
347	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
348	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
349	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
350	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
351	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
352	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
353	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
354	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
355	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
356	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
357	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
358	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
359	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
360	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	ALIMENTADOR LAS TO	27.84	5,078.50	27.84	5,078.50
2	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
3	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
4	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
5	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
6	ALONSO DE CORDOVA	28.48	5,701.84	28.48	5,699.57
7	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
8	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.75	4,909.53
9	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
10	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.72	4,926.40
11	ALTAMIRANO	28.72	4,926.40	28.75	4,909.53
12	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
13	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
14	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
15	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
16	ANDES	28.36	5,507.07	28.36	5,506.35
17	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
18	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
19	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
20	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
21	APOQUINDO	28.45	5,652.14	28.45	5,651.77
22	BATUCO	29.24	5,400.50	29.24	5,399.08
23	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
24	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
25	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
26	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
27	BRASIL	28.78	4,982.22	28.78	4,982.22
28	CALEU	29.10	6,309.22	29.10	6,309.22
29	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
30	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
31	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
32	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
33	CARRASCAL	28.71	4,921.11	28.71	4,921.11
34	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
35	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
36	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
37	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
38	CHACABUCO	29.09	5,264.25	28.98	5,164.63
39	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
40	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.91	5,220.96
41	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
42	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.33	5,406.42
43	CISTERNA	28.33	5,406.42	28.91	5,220.96
44	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
45	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
46	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
47	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	28.43	5,582.97
48	CLUB HIPICO	28.43	5,582.97	29.05	5,193.88
49	EL MANZANO	27.76	4,958.88	27.76	4,957.65
50	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
51	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
52	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
53	EL MANZANO	27.76	4,958.89	27.76	4,957.65
54	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.67	28.82	5,018.21
55	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.84	28.82	5,018.21
56	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.85	28.82	5,018.21
57	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.85	28.82	5,018.21
58	ENLACE LO PRADO	29.19	5,356.90	28.82	5,018.21
59	ENTEL	28.97	6,196.43	28.97	6,196.43
60	FLORIDA	28.56	5,821.98	28.56	5,821.98

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
62	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
63	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
64	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
65	LA DEHESA	28.28	5,732.73	28.28	5,732.73
66	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
67	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
68	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
69	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
70	LA REINA	28.63	5,855.45	28.50	5,731.17
71	LO AGUIRRE	29.19	5,359.90	29.19	5,359.93
72	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
73	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
74	LO AGUIRRE	29.19	5,359.93	29.19	5,359.93
75	LO AGUIRRE	29.19	5,359.92	29.19	5,359.92
76	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
77	LO BOZA	28.83	5,074.84	28.81	5,010.62
78	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
79	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
80	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
81	LO BOZA	28.84	5,074.84	28.81	5,010.62
82	LO VALLEDOR	28.41	5,506.63	28.41	5,506.63
83	LO VALLEDOR	28.41	5,506.63	28.41	5,506.63
84	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
85	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
86	LO VALLEDOR	28.40	5,506.63	28.40	5,506.63
87	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
88	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
89	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
90	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
91	LORD COCHRANE	28.84	5,039.57	28.84	5,039.57
92	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
93	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
94	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
95	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
96	LOS DOMINICOS	28.44	5,559.96	28.33	5,454.10
97	MACUL	28.67	5,968.81	28.67	5,968.81
98	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
99	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
100	MACUL	28.67	5,968.81	28.67	5,968.81
101	MACUL	28.67	5,968.81	29.29	5,578.29
102	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
103	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
104	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
105	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
106	MAIPU	28.21	5,263.10	28.21	5,263.10
107	MALLOCO	28.59	5,438.57	28.59	5,438.57
108	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
109	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	29.02	5,161.07
110	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
111	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	28.40	5,417.84
112	OCHAGAVIA	28.40	5,417.84	29.02	5,161.07
113	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
114	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
115	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
116	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
117	PAJARITOS	28.93	5,235.67	28.92	5,181.96
118	PANAMERICANA	28.21	5,244.41	28.21	5,244.41
119	PANAMERICANA	28.22	5,244.40	28.22	5,244.40
120	PANAMERICANA	28.21	5,244.40	28.21	5,244.40

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	PANAMERICANA	28.22	5,244.40	28.22	5,244.40
122	PANAMERICANA	28.21	5,244.38	28.21	5,244.38
123	POLPAICO	29.72	5,846.89	27.69	4,844.24
124	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
125	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
126	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
127	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
128	PUDAHUEL	28.70	4,909.36	28.70	4,906.92
129	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
130	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
131	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
132	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
133	QUILICURA	28.88	5,186.65	28.88	5,186.65
134	RECOLETA	29.13	5,586.64	29.13	5,586.64
135	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
136	RECOLETA	29.13	5,586.64	29.13	5,586.64
137	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
138	RECOLETA	29.14	5,586.64	29.14	5,586.64
139	RUNGUE	29.46	6,601.53	28.93	6,282.14
140	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
141	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
142	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
143	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
144	SAN CRISTOBAL	28.40	6,000.66	28.39	5,989.59
145	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
146	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	29.15	5,349.02
147	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
148	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	28.52	5,730.07
149	SAN JOAQUIN	28.52	5,730.07	29.15	5,349.02
150	SAN JOSE	28.82	5,067.87	28.82	5,016.69
151	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
152	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
153	SAN JOSE	28.82	5,067.87	28.82	5,016.69
154	SAN JOSE	28.83	5,067.87	28.82	5,016.69
155	SAN PABLO	28.80	5,001.80	28.80	4,998.28
156	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
157	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
158	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
159	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
160	SAN PABLO	28.80	5,001.79	28.80	4,998.28
161	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	28.59	5,819.62
162	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
163	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
164	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	28.59	5,819.62
165	SANTA ELENA	28.59	5,819.62	29.18	5,394.39
166	SANTA MARTA	28.29	5,334.06	28.29	5,334.06
167	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
168	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
169	SANTA MARTA	28.29	5,334.06	28.29	5,334.06
170	SANTA MARTA	28.30	5,334.06	28.30	5,334.06
171	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
172	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
173	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
174	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
175	SANTA RAQUEL	28.48	5,643.79	28.46	5,574.99
176	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
177	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
178	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
179	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39
180	VITACURA	28.33	5,869.39	28.33	5,869.39

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,269.63	0.00	1,269.63
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.45	0.00	1,425.45
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,425.46	0.00	1,425.46
187	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
188	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
189	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
190	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
191	ALTAMIRANO	0.00	1,231.60	0.00	1,231.60
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,350.13	0.00	1,350.13
203	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
204	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
205	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
206	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
207	BRASIL	0.00	1,245.55	0.00	1,245.55
208	CALEU	0.00	1,577.31	0.00	1,577.31
209	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
210	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
211	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
212	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
213	CARRASCAL	0.00	1,230.28	0.00	1,230.28
214	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
215	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
216	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
217	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
218	CHACABUCO	0.00	1,316.06	0.00	1,316.06
219	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
220	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
221	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
222	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
223	CISTERNA	0.00	1,351.60	0.00	1,351.60
224	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
225	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
226	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
227	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
228	CLUB HIPICO	0.00	1,395.74	0.00	1,395.74
229	EL MANZANO	0.00	1,239.71	0.00	1,239.71
230	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
231	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
232	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
233	EL MANZANO	0.00	1,239.72	0.00	1,239.72
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.07	0.00	1,339.07
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.21	0.00	1,339.21
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.21	0.00	1,339.21
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.18	0.00	1,339.18
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,339.44	0.00	1,339.44
239	ENTEL	0.00	1,549.00	0.00	1,549.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,339.86	0.00	1,339.86
252	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
253	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
254	LO AGUIRRE	0.00	1,339.98	0.00	1,339.98
255	LO AGUIRRE	0.00	1,340.02	0.00	1,340.02
256	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
257	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
258	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
259	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
260	LO BOZA	0.00	1,268.71	0.00	1,268.71
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
263	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
264	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
265	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
266	LO VALLEDOR	0.00	1,376.66	0.00	1,376.66
267	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
268	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
269	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
270	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
271	LORD COCHRANE	0.00	1,259.89	0.00	1,259.89
272	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
273	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
274	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
275	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
276	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
277	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
278	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
279	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
280	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
281	MACUL	0.00	1,492.20	0.00	1,492.20
282	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
283	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
284	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
285	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
286	MAIPU	0.00	1,315.78	0.00	1,315.78
287	MALLOCO	0.00	1,359.64	0.00	1,359.64
288	OCHAGAVIA	0.00	1,354.47	0.00	1,354.47
289	OCHAGAVIA	0.00	1,354.46	0.00	1,354.46
290	OCHAGAVIA	0.00	1,354.46	0.00	1,354.46
291	OCHAGAVIA	0.00	1,354.46	0.00	1,354.46
292	OCHAGAVIA	0.00	1,354.43	0.00	1,354.43
293	PAJARITOS	0.00	1,308.90	0.00	1,308.90
294	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
295	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
296	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
297	PAJARITOS	0.00	1,308.92	0.00	1,308.92
298	PANAMERICANA	0.00	1,311.06	0.00	1,311.06
299	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
300	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	PANAMERICANA	0.00	1,311.10	0.00	1,311.10
302	PANAMERICANA	0.00	1,311.08	0.00	1,311.08
303	POLPAICO	0.00	1,461.72	0.00	1,461.72
304	PUDAHUEL	0.00	1,227.10	0.00	1,227.10
305	PUDAHUEL	0.00	1,227.34	0.00	1,227.34
306	PUDAHUEL	0.00	1,227.34	0.00	1,227.34
307	PUDAHUEL	0.00	1,227.35	0.00	1,227.35
308	PUDAHUEL	0.00	1,227.30	0.00	1,227.30
309	QUILICURA	0.00	1,296.65	0.00	1,296.65
310	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
311	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
312	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
313	QUILICURA	0.00	1,296.66	0.00	1,296.66
314	RECOLETA	0.00	1,396.64	0.00	1,396.64
315	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
316	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
317	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
318	RECOLETA	0.00	1,396.66	0.00	1,396.66
319	RUNGUE	0.00	1,650.38	0.00	1,650.38
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,500.16	0.00	1,500.16
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,432.52	0.00	1,432.52
330	SAN JOSE	0.00	1,266.85	0.00	1,266.85
331	SAN JOSE	0.00	1,266.97	0.00	1,266.97
332	SAN JOSE	0.00	1,266.97	0.00	1,266.97
333	SAN JOSE	0.00	1,266.97	0.00	1,266.97
334	SAN JOSE	0.00	1,267.06	0.00	1,267.06
335	SAN PABLO	0.00	1,250.44	0.00	1,250.44
336	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
337	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
338	SAN PABLO	0.00	1,250.45	0.00	1,250.45
339	SAN PABLO	0.00	1,250.46	0.00	1,250.46
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,454.90	0.00	1,454.90
342	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
343	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
344	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
345	SANTA ELENA	0.00	1,454.91	0.00	1,454.91
346	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
347	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
348	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
349	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
350	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
351	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
352	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
353	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
354	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
355	SANTA RAQUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
356	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
357	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
358	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
359	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35
360	VITACURA	0.00	1,467.35	0.00	1,467.35

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	ALIMENTADOR LAS TOI	29.92	4,937.18	29.92	4,937.18
2	ALONSO DE CORDOVA	30.47	5,614.44	30.47	5,612.06
3	ALONSO DE CORDOVA	30.47	5,614.44	30.47	5,612.06
4	ALONSO DE CORDOVA	30.47	5,614.44	30.47	5,612.06
5	ALONSO DE CORDOVA	30.47	5,614.44	30.47	5,612.06
6	ALONSO DE CORDOVA	30.47	5,614.44	30.47	5,612.06
7	ALTAMIRANO	31.15	4,840.86	31.15	4,840.86
8	ALTAMIRANO	31.15	4,840.86	31.19	4,823.16
9	ALTAMIRANO	31.15	4,840.86	31.15	4,840.86
10	ALTAMIRANO	31.15	4,840.86	31.15	4,840.86
11	ALTAMIRANO	31.15	4,840.86	31.19	4,823.16
12	ANDES	30.34	5,410.08	30.34	5,409.32
13	ANDES	30.34	5,410.08	30.34	5,409.32
14	ANDES	30.34	5,410.08	30.34	5,409.32
15	ANDES	30.34	5,410.08	30.34	5,409.32
16	ANDES	30.34	5,410.08	30.34	5,409.32
17	APOQUINDO	30.44	5,562.30	30.44	5,561.91
18	APOQUINDO	30.44	5,562.30	30.44	5,561.91
19	APOQUINDO	30.43	5,562.30	30.44	5,561.91
20	APOQUINDO	30.44	5,562.30	30.44	5,561.91
21	APOQUINDO	30.44	5,562.30	30.44	5,561.91
22	BATUCO	31.71	5,338.34	31.71	5,336.85
23	BRASIL	31.22	4,899.43	31.22	4,899.43
24	BRASIL	31.22	4,899.43	31.22	4,899.43
25	BRASIL	31.22	4,899.43	31.22	4,899.43
26	BRASIL	31.22	4,899.43	31.22	4,899.43
27	BRASIL	31.22	4,899.43	31.22	4,899.43
28	CALEU	31.38	6,219.19	31.38	6,219.19
29	CARRASCAL	31.15	4,835.31	31.15	4,835.31
30	CARRASCAL	31.15	4,835.31	31.15	4,835.31
31	CARRASCAL	31.15	4,835.31	31.15	4,835.31
32	CARRASCAL	31.15	4,835.31	31.15	4,835.31
33	CARRASCAL	31.15	4,835.31	31.15	4,835.31
34	CHACABUCO	31.55	5,195.36	31.43	5,090.83
35	CHACABUCO	31.55	5,195.36	31.43	5,090.83
36	CHACABUCO	31.55	5,195.36	31.43	5,090.83
37	CHACABUCO	31.55	5,195.36	31.43	5,090.83
38	CHACABUCO	31.55	5,195.36	31.43	5,090.83
39	CISTERNA	30.31	5,304.45	30.31	5,304.45
40	CISTERNA	30.31	5,304.45	30.31	5,304.45
41	CISTERNA	30.31	5,304.45	30.31	5,304.45
42	CISTERNA	30.31	5,304.45	30.31	5,304.45
43	CISTERNA	30.31	5,304.45	30.31	5,304.45
44	CLUB HIPICO	30.41	5,489.71	30.41	5,489.71
45	CLUB HIPICO	30.41	5,489.71	30.41	5,489.71
46	CLUB HIPICO	30.41	5,489.71	30.41	5,489.71
47	CLUB HIPICO	30.41	5,489.71	30.41	5,489.71
48	CLUB HIPICO	30.41	5,489.71	31.51	5,121.53
49	EL MANZANO	29.84	4,811.69	29.84	4,810.37
50	EL MANZANO	29.84	4,811.67	29.84	4,810.37
51	EL MANZANO	29.84	4,811.67	29.84	4,810.37
52	EL MANZANO	29.84	4,811.67	29.84	4,810.37
53	EL MANZANO	29.84	4,811.67	29.84	4,810.37
54	ENLACE LO PRADO	31.66	5,292.35	31.26	4,937.20
55	ENLACE LO PRADO	31.66	5,292.52	31.26	4,937.20
56	ENLACE LO PRADO	31.66	5,292.52	31.26	4,937.20
57	ENLACE LO PRADO	31.66	5,292.51	31.26	4,937.20
58	ENLACE LO PRADO	31.66	5,292.55	31.26	4,937.20
59	ENTEL	31.23	6,100.84	31.23	6,100.84
60	FLORIDA	30.56	5,740.48	30.56	5,740.48

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	LA DEHESA	30.40	5,623.68	30.40	5,623.68
62	LA DEHESA	30.40	5,623.68	30.40	5,623.68
63	LA DEHESA	30.40	5,623.68	30.40	5,623.68
64	LA DEHESA	30.40	5,623.68	30.40	5,623.68
65	LA DEHESA	30.40	5,623.68	30.40	5,623.68
66	LA REINA	30.63	5,775.63	30.49	5,645.22
67	LA REINA	30.63	5,775.63	30.49	5,645.22
68	LA REINA	30.63	5,775.63	30.49	5,645.22
69	LA REINA	30.63	5,775.63	30.49	5,645.22
70	LA REINA	30.63	5,775.63	30.49	5,645.22
71	LO AGUIRRE	31.67	5,295.75	31.64	5,276.09
72	LO AGUIRRE	31.67	5,295.76	31.64	5,276.09
73	LO AGUIRRE	31.66	5,295.76	31.64	5,276.09
74	LO AGUIRRE	31.66	5,295.76	31.64	5,276.09
75	LO AGUIRRE	31.66	5,295.76	31.64	5,276.09
76	LO BOZA	31.28	4,996.62	31.26	4,929.23
77	LO BOZA	31.28	4,996.62	31.26	4,929.23
78	LO BOZA	31.28	4,996.62	31.26	4,929.23
79	LO BOZA	31.28	4,996.62	31.26	4,929.23
80	LO BOZA	31.28	4,996.62	31.26	4,929.23
81	LO BOZA	31.28	4,996.62	31.26	4,929.23
82	LO VALLEDOR	30.39	5,409.60	30.39	5,409.60
83	LO VALLEDOR	30.39	5,409.60	30.39	5,409.60
84	LO VALLEDOR	30.39	5,409.60	30.39	5,409.60
85	LO VALLEDOR	30.39	5,409.60	30.39	5,409.60
86	LO VALLEDOR	30.39	5,409.60	30.39	5,409.60
87	LORD COCHRANE	31.29	4,959.61	31.29	4,959.61
88	LORD COCHRANE	31.29	4,959.61	31.29	4,959.61
89	LORD COCHRANE	31.29	4,959.61	31.29	4,959.61
90	LORD COCHRANE	31.29	4,959.61	31.29	4,959.61
91	LORD COCHRANE	31.29	4,959.61	31.29	4,959.61
92	LOS DOMINICOS	30.42	5,465.57	30.30	5,354.49
93	LOS DOMINICOS	30.42	5,465.57	30.30	5,354.49
94	LOS DOMINICOS	30.42	5,465.57	30.30	5,354.49
95	LOS DOMINICOS	30.42	5,465.57	30.30	5,354.49
96	LOS DOMINICOS	30.42	5,465.57	30.30	5,354.49
97	MACUL	30.67	5,894.57	30.67	5,894.57
98	MACUL	30.67	5,894.57	31.78	5,524.89
99	MACUL	30.67	5,894.57	30.67	5,894.57
100	MACUL	30.67	5,894.57	30.67	5,894.57
101	MACUL	30.67	5,894.57	31.78	5,524.89
102	MAIPU	30.18	5,154.07	30.18	5,154.07
103	MAIPU	30.18	5,154.07	30.18	5,154.07
104	MAIPU	30.18	5,154.07	30.18	5,154.07
105	MAIPU	30.18	5,154.07	30.18	5,154.07
106	MAIPU	30.18	5,154.07	30.18	5,154.07
107	MALLOCO	30.58	5,338.17	30.58	5,338.17
108	OCHAGAVIA	30.38	5,316.44	30.38	5,316.44
109	OCHAGAVIA	30.38	5,316.44	30.38	5,316.44
110	OCHAGAVIA	30.38	5,316.44	30.38	5,316.44
111	OCHAGAVIA	30.38	5,316.44	30.38	5,316.44
112	OCHAGAVIA	30.38	5,316.44	30.38	5,316.44
113	PAJARITOS	30.35	5,378.69	30.35	5,378.69
114	PAJARITOS	30.35	5,378.69	30.35	5,378.69
115	PAJARITOS	30.35	5,378.69	30.35	5,378.69
116	PAJARITOS	30.35	5,378.69	30.35	5,378.69
117	PAJARITOS	30.35	5,378.69	30.35	5,378.69
118	PANAMERICANA	30.18	5,134.46	30.18	5,134.46
119	PANAMERICANA	30.18	5,134.45	30.18	5,134.45
120	PANAMERICANA	30.18	5,134.45	30.18	5,134.45

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	PANAMERICANA	30.18	5,134.45	30.18	5,134.45
122	PANAMERICANA	30.18	5,134.45	30.18	5,134.45
123	POLPAICO	32.24	5,806.73	29.77	4,691.36
124	PUDAHUEL	31.13	4,822.98	31.13	4,820.42
125	PUDAHUEL	31.13	4,822.98	31.13	4,820.42
126	PUDAHUEL	31.13	4,822.98	31.13	4,820.42
127	PUDAHUEL	31.13	4,822.98	31.13	4,820.42
128	PUDAHUEL	31.13	4,822.98	31.13	4,820.42
129	QUILICURA	31.32	5,113.94	31.32	5,113.94
130	QUILICURA	31.32	5,113.94	31.32	5,113.94
131	QUILICURA	31.32	5,113.94	31.32	5,113.94
132	QUILICURA	31.32	5,113.94	31.32	5,113.94
133	QUILICURA	31.32	5,113.94	31.32	5,113.94
134	RECOLETA	31.60	5,533.66	31.60	5,533.66
135	RECOLETA	31.60	5,533.66	31.60	5,533.66
136	RECOLETA	31.60	5,533.66	31.60	5,533.66
137	RECOLETA	31.60	5,533.66	31.60	5,533.66
138	RECOLETA	31.60	5,533.66	31.60	5,533.66
139	RUNGUE	31.76	6,525.89	31.19	6,190.77
140	SAN CRISTOBAL	30.52	5,904.83	30.52	5,893.21
141	SAN CRISTOBAL	30.52	5,904.83	30.52	5,893.21
142	SAN CRISTOBAL	30.52	5,904.83	30.52	5,893.21
143	SAN CRISTOBAL	30.52	5,904.83	30.52	5,893.21
144	SAN CRISTOBAL	30.52	5,904.83	30.52	5,893.21
145	SAN JOAQUIN	30.51	5,644.06	30.51	5,644.06
146	SAN JOAQUIN	30.51	5,644.06	30.51	5,644.06
147	SAN JOAQUIN	30.51	5,644.06	30.51	5,644.06
148	SAN JOAQUIN	30.51	5,644.06	30.51	5,644.06
149	SAN JOAQUIN	30.51	5,644.06	30.51	5,644.06
150	SAN JOSE	31.27	4,989.30	31.26	4,935.61
151	SAN JOSE	31.27	4,989.30	31.26	4,935.61
152	SAN JOSE	31.27	4,989.30	31.26	4,935.61
153	SAN JOSE	31.27	4,989.30	31.26	4,935.61
154	SAN JOSE	31.27	4,989.30	31.26	4,935.61
155	SAN PABLO	31.24	4,919.98	31.24	4,916.29
156	SAN PABLO	31.24	4,919.97	31.24	4,916.29
157	SAN PABLO	31.24	4,919.97	31.24	4,916.29
158	SAN PABLO	31.24	4,919.97	31.24	4,916.29
159	SAN PABLO	31.24	4,919.97	31.24	4,916.29
160	SAN PABLO	31.24	4,919.97	31.24	4,916.29
161	SANTA ELENA	30.59	5,738.03	30.59	5,738.03
162	SANTA ELENA	30.59	5,738.03	31.65	5,331.92
163	SANTA ELENA	30.59	5,738.03	30.59	5,738.03
164	SANTA ELENA	30.59	5,738.03	30.59	5,738.03
165	SANTA ELENA	30.59	5,738.03	31.65	5,331.92
166	SANTA MARTA	30.27	5,228.53	30.27	5,228.53
167	SANTA MARTA	30.27	5,228.53	30.27	5,228.53
168	SANTA MARTA	30.27	5,228.53	30.27	5,228.53
169	SANTA MARTA	30.27	5,228.53	30.27	5,228.53
170	SANTA MARTA	30.27	5,228.53	30.27	5,228.53
171	SANTA RAQUEL	30.47	5,553.52	30.44	5,481.31
172	SANTA RAQUEL	30.47	5,553.52	30.44	5,481.31
173	SANTA RAQUEL	30.47	5,553.52	30.44	5,481.31
174	SANTA RAQUEL	30.47	5,553.52	30.44	5,481.31
175	SANTA RAQUEL	30.47	5,553.52	30.44	5,481.31
176	VITACURA	30.46	5,767.09	30.46	5,767.09
177	VITACURA	30.46	5,767.09	30.54	5,728.95
178	VITACURA	30.45	5,767.09	30.45	5,767.09
179	VITACURA	30.45	5,767.09	30.45	5,767.09
180	VITACURA	30.45	5,767.09	30.54	5,728.95

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,234.30	0.00	1,234.30
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,403.62	0.00	1,403.62
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,403.61	0.00	1,403.61
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,403.61	0.00	1,403.61
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,403.61	0.00	1,403.61
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,403.61	0.00	1,403.61
187	ALTAMIRANO	0.00	1,210.22	0.00	1,210.22
188	ALTAMIRANO	0.00	1,210.22	0.00	1,210.22
189	ALTAMIRANO	0.00	1,210.22	0.00	1,210.22
190	ALTAMIRANO	0.00	1,210.22	0.00	1,210.22
191	ALTAMIRANO	0.00	1,210.22	0.00	1,210.22
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,334.59	0.00	1,334.59
203	BRASIL	0.00	1,224.86	0.00	1,224.86
204	BRASIL	0.00	1,224.86	0.00	1,224.86
205	BRASIL	0.00	1,224.86	0.00	1,224.86
206	BRASIL	0.00	1,224.86	0.00	1,224.86
207	BRASIL	0.00	1,224.86	0.00	1,224.86
208	CALEU	0.00	1,554.79	0.00	1,554.79
209	CARRASCAL	0.00	1,208.82	0.00	1,208.82
210	CARRASCAL	0.00	1,208.83	0.00	1,208.83
211	CARRASCAL	0.00	1,208.83	0.00	1,208.83
212	CARRASCAL	0.00	1,208.83	0.00	1,208.83
213	CARRASCAL	0.00	1,208.82	0.00	1,208.82
214	CHACABUCO	0.00	1,298.84	0.00	1,298.84
215	CHACABUCO	0.00	1,298.84	0.00	1,298.84
216	CHACABUCO	0.00	1,298.84	0.00	1,298.84
217	CHACABUCO	0.00	1,298.84	0.00	1,298.84
218	CHACABUCO	0.00	1,298.84	0.00	1,298.84
219	CISTERNA	0.00	1,326.11	0.00	1,326.11
220	CISTERNA	0.00	1,326.11	0.00	1,326.11
221	CISTERNA	0.00	1,326.11	0.00	1,326.11
222	CISTERNA	0.00	1,326.11	0.00	1,326.11
223	CISTERNA	0.00	1,326.11	0.00	1,326.11
224	CLUB HIPICO	0.00	1,372.43	0.00	1,372.43
225	CLUB HIPICO	0.00	1,372.43	0.00	1,372.43
226	CLUB HIPICO	0.00	1,372.43	0.00	1,372.43
227	CLUB HIPICO	0.00	1,372.43	0.00	1,372.43
228	CLUB HIPICO	0.00	1,372.43	0.00	1,372.43
229	EL MANZANO	0.00	1,202.91	0.00	1,202.91
230	EL MANZANO	0.00	1,202.92	0.00	1,202.92
231	EL MANZANO	0.00	1,202.92	0.00	1,202.92
232	EL MANZANO	0.00	1,202.92	0.00	1,202.92
233	EL MANZANO	0.00	1,202.92	0.00	1,202.92
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,322.26	0.00	1,322.26
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,323.13	0.00	1,323.13
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,323.11	0.00	1,323.11
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,323.11	0.00	1,323.11
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,323.26	0.00	1,323.26
239	ENTEL	0.00	1,525.00	0.00	1,525.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,323.96	0.00	1,323.96
252	LO AGUIRRE	0.00	1,323.94	0.00	1,323.94
253	LO AGUIRRE	0.00	1,323.94	0.00	1,323.94
254	LO AGUIRRE	0.00	1,323.94	0.00	1,323.94
255	LO AGUIRRE	0.00	1,323.90	0.00	1,323.90
256	LO BOZA	0.00	1,249.16	0.00	1,249.16
257	LO BOZA	0.00	1,249.16	0.00	1,249.16
258	LO BOZA	0.00	1,249.16	0.00	1,249.16
259	LO BOZA	0.00	1,249.16	0.00	1,249.16
260	LO BOZA	0.00	1,249.16	0.00	1,249.16
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,352.40	0.00	1,352.40
263	LO VALLEDOR	0.00	1,352.40	0.00	1,352.40
264	LO VALLEDOR	0.00	1,352.40	0.00	1,352.40
265	LO VALLEDOR	0.00	1,352.40	0.00	1,352.40
266	LO VALLEDOR	0.00	1,352.40	0.00	1,352.40
267	LORD COCHRANE	0.00	1,239.90	0.00	1,239.90
268	LORD COCHRANE	0.00	1,239.90	0.00	1,239.90
269	LORD COCHRANE	0.00	1,239.90	0.00	1,239.90
270	LORD COCHRANE	0.00	1,239.90	0.00	1,239.90
271	LORD COCHRANE	0.00	1,239.90	0.00	1,239.90
272	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
273	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
274	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
275	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
276	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
277	MACUL	0.00	1,473.62	0.00	1,473.62
278	MACUL	0.00	1,473.64	0.00	1,473.64
279	MACUL	0.00	1,473.64	0.00	1,473.64
280	MACUL	0.00	1,473.64	0.00	1,473.64
281	MACUL	0.00	1,473.63	0.00	1,473.63
282	MAIPU	0.00	1,288.52	0.00	1,288.52
283	MAIPU	0.00	1,288.52	0.00	1,288.52
284	MAIPU	0.00	1,288.52	0.00	1,288.52
285	MAIPU	0.00	1,288.52	0.00	1,288.52
286	MAIPU	0.00	1,288.52	0.00	1,288.52
287	MALLOCO	0.00	1,334.54	0.00	1,334.54
288	OCHAGAVIA	0.00	1,329.10	0.00	1,329.10
289	OCHAGAVIA	0.00	1,329.11	0.00	1,329.11
290	OCHAGAVIA	0.00	1,329.11	0.00	1,329.11
291	OCHAGAVIA	0.00	1,329.11	0.00	1,329.11
292	OCHAGAVIA	0.00	1,329.12	0.00	1,329.12
293	PAJARITOS	0.00	1,344.66	0.00	1,344.66
294	PAJARITOS	0.00	1,344.67	0.00	1,344.67
295	PAJARITOS	0.00	1,344.67	0.00	1,344.67
296	PAJARITOS	0.00	1,344.67	0.00	1,344.67
297	PAJARITOS	0.00	1,344.72	0.00	1,344.72
298	PANAMERICANA	0.00	1,283.68	0.00	1,283.68
299	PANAMERICANA	0.00	1,283.61	0.00	1,283.61
300	PANAMERICANA	0.00	1,283.61	0.00	1,283.61

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	PANAMERICANA	0.00	1,283.61	0.00	1,283.61
302	PANAMERICANA	0.00	1,283.64	0.00	1,283.64
303	POLPAICO	0.00	1,451.68	0.00	1,451.68
304	PUDAHUEL	0.00	1,205.70	0.00	1,205.70
305	PUDAHUEL	0.00	1,205.75	0.00	1,205.75
306	PUDAHUEL	0.00	1,205.75	0.00	1,205.75
307	PUDAHUEL	0.00	1,205.74	0.00	1,205.74
308	PUDAHUEL	0.00	1,205.77	0.00	1,205.77
309	QUILICURA	0.00	1,278.48	0.00	1,278.48
310	QUILICURA	0.00	1,278.48	0.00	1,278.48
311	QUILICURA	0.00	1,278.48	0.00	1,278.48
312	QUILICURA	0.00	1,278.48	0.00	1,278.48
313	QUILICURA	0.00	1,278.47	0.00	1,278.47
314	RECOLETA	0.00	1,383.40	0.00	1,383.40
315	RECOLETA	0.00	1,383.41	0.00	1,383.41
316	RECOLETA	0.00	1,383.41	0.00	1,383.41
317	RECOLETA	0.00	1,383.41	0.00	1,383.41
318	RECOLETA	0.00	1,383.41	0.00	1,383.41
319	RUNGUE	0.00	1,631.47	0.00	1,631.47
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,476.21	0.00	1,476.21
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,476.21	0.00	1,476.21
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,476.21	0.00	1,476.21
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,476.21	0.00	1,476.21
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,476.21	0.00	1,476.21
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,411.01	0.00	1,411.01
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,411.01	0.00	1,411.01
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,411.01	0.00	1,411.01
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,411.01	0.00	1,411.01
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,411.01	0.00	1,411.01
330	SAN JOSE	0.00	1,244.06	0.00	1,244.06
331	SAN JOSE	0.00	1,247.35	0.00	1,247.35
332	SAN JOSE	0.00	1,247.27	0.00	1,247.27
333	SAN JOSE	0.00	1,247.21	0.00	1,247.21
334	SAN JOSE	0.00	1,248.52	0.00	1,248.52
335	SAN PABLO	0.00	1,229.99	0.00	1,229.99
336	SAN PABLO	0.00	1,229.99	0.00	1,229.99
337	SAN PABLO	0.00	1,229.99	0.00	1,229.99
338	SAN PABLO	0.00	1,229.99	0.00	1,229.99
339	SAN PABLO	0.00	1,230.00	0.00	1,230.00
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,434.50	0.00	1,434.50
342	SANTA ELENA	0.00	1,434.51	0.00	1,434.51
343	SANTA ELENA	0.00	1,434.51	0.00	1,434.51
344	SANTA ELENA	0.00	1,434.51	0.00	1,434.51
345	SANTA ELENA	0.00	1,434.51	0.00	1,434.51
346	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
347	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
348	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
349	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
350	SANTA MARTA	0.00	0.00	0.00	0.00
351	SANTA RAQUEL	0.00	1,388.38	0.00	1,388.38
352	SANTA RAQUEL	0.00	1,388.38	0.00	1,388.38
353	SANTA RAQUEL	0.00	1,388.39	0.00	1,388.39
354	SANTA RAQUEL	0.00	1,388.38	0.00	1,388.38
355	SANTA RAQUEL	0.00	1,388.49	0.00	1,388.49
356	VITACURA	0.00	1,441.77	0.00	1,441.77
357	VITACURA	0.00	1,441.77	0.00	1,441.77
358	VITACURA	0.00	1,441.77	0.00	1,441.77
359	VITACURA	0.00	1,441.77	0.00	1,441.77
360	VITACURA	0.00	1,441.77	0.00	1,441.77

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	ALIMENTADOR LAS TOI	29.63	4,925.83	29.63	4,925.83
2	ALONSO DE CORDOVA	30.17	5,602.89	30.17	5,602.89
3	ALONSO DE CORDOVA	30.17	5,602.89	30.17	5,602.89
4	ALONSO DE CORDOVA	30.17	5,602.89	30.17	5,602.89
5	ALONSO DE CORDOVA	30.17	5,602.89	30.17	5,602.89
6	ALONSO DE CORDOVA	30.17	5,602.89	30.17	5,602.89
7	ALTAMIRANO	30.85	4,829.20	30.85	4,829.20
8	ALTAMIRANO	30.85	4,829.20	30.85	4,829.20
9	ALTAMIRANO	30.85	4,829.20	30.85	4,829.20
10	ALTAMIRANO	30.85	4,829.20	30.85	4,829.20
11	ALTAMIRANO	30.85	4,829.20	30.85	4,829.20
12	ANDES	30.04	5,398.58	30.04	5,398.58
13	ANDES	30.04	5,398.58	30.04	5,398.58
14	ANDES	30.04	5,398.58	30.04	5,398.58
15	ANDES	30.04	5,398.58	30.04	5,398.58
16	ANDES	30.04	5,398.58	30.04	5,398.58
17	APOQUINDO	30.14	5,550.76	30.14	5,550.76
18	APOQUINDO	30.14	5,550.76	30.14	5,550.76
19	APOQUINDO	30.14	5,550.76	30.14	5,550.76
20	APOQUINDO	30.14	5,550.76	30.14	5,550.76
21	APOQUINDO	30.14	5,550.76	30.14	5,550.76
22	BATUCO	31.40	5,326.56	31.40	5,326.56
23	BRASIL	30.91	4,887.75	30.91	4,887.75
24	BRASIL	30.91	4,887.75	30.91	4,887.75
25	BRASIL	30.91	4,887.75	30.91	4,887.75
26	BRASIL	30.91	4,887.75	30.91	4,887.75
27	BRASIL	30.91	4,887.75	30.91	4,887.75
28	CALEU	31.07	6,207.73	31.07	6,207.73
29	CARRASCAL	30.84	4,823.65	30.84	4,823.65
30	CARRASCAL	30.84	4,823.65	30.84	4,823.65
31	CARRASCAL	30.84	4,823.65	30.84	4,823.65
32	CARRASCAL	30.84	4,823.65	30.84	4,823.65
33	CARRASCAL	30.84	4,823.65	30.84	4,823.65
34	CHACABUCO	31.24	5,183.62	31.24	5,183.62
35	CHACABUCO	31.24	5,183.62	31.24	5,183.62
36	CHACABUCO	31.24	5,183.62	31.24	5,183.62
37	CHACABUCO	31.24	5,183.62	31.24	5,183.62
38	CHACABUCO	31.24	5,183.62	31.24	5,183.62
39	CISTERNA	30.02	5,292.98	30.02	5,292.98
40	CISTERNA	30.01	5,292.98	30.01	5,292.98
41	CISTERNA	30.02	5,292.98	30.02	5,292.98
42	CISTERNA	30.01	5,292.98	30.01	5,292.98
43	CISTERNA	30.01	5,292.98	30.01	5,292.98
44	CLUB HIPICO	30.11	5,478.20	30.11	5,478.20
45	CLUB HIPICO	30.11	5,478.20	30.11	5,478.20
46	CLUB HIPICO	30.11	5,478.20	30.11	5,478.20
47	CLUB HIPICO	30.11	5,478.20	30.11	5,478.20
48	CLUB HIPICO	30.11	5,478.20	30.11	5,478.20
49	EL MANZANO	29.55	4,800.36	29.55	4,800.36
50	EL MANZANO	29.55	4,800.35	29.55	4,800.35
51	EL MANZANO	29.55	4,800.35	29.55	4,800.35
52	EL MANZANO	29.55	4,800.35	29.55	4,800.35
53	EL MANZANO	29.55	4,800.35	29.55	4,800.35
54	ENLACE LO PRADO	31.35	5,280.85	31.26	4,937.20
55	ENLACE LO PRADO	31.35	5,280.76	31.26	4,937.20
56	ENLACE LO PRADO	31.35	5,280.76	31.26	4,937.20
57	ENLACE LO PRADO	31.35	5,280.76	31.26	4,937.20
58	ENLACE LO PRADO	31.35	5,280.89	31.26	4,937.20
59	ENTEL	30.93	6,089.41	30.93	6,089.41
60	FLORIDA	30.26	5,728.93	30.26	5,728.93

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	LA DEHESA	30.10	5,612.16	30.10	5,612.16
62	LA DEHESA	30.10	5,612.16	30.10	5,612.16
63	LA DEHESA	30.10	5,612.16	30.10	5,612.16
64	LA DEHESA	30.10	5,612.16	30.10	5,612.16
65	LA DEHESA	30.10	5,612.16	30.10	5,612.16
66	LA REINA	30.33	5,764.04	30.33	5,764.04
67	LA REINA	30.33	5,764.04	30.49	5,645.22
68	LA REINA	30.33	5,764.04	30.49	5,645.22
69	LA REINA	30.33	5,764.04	30.33	5,764.04
70	LA REINA	30.33	5,764.04	30.49	5,645.22
71	LO AGUIRRE	31.36	5,283.98	31.36	5,283.98
72	LO AGUIRRE	31.35	5,284.00	31.35	5,284.00
73	LO AGUIRRE	31.35	5,284.00	31.35	5,284.00
74	LO AGUIRRE	31.35	5,284.00	31.35	5,284.00
75	LO AGUIRRE	31.36	5,284.01	31.36	5,284.01
76	LO BOZA	30.97	4,984.93	30.97	4,984.93
77	LO BOZA	30.97	4,984.93	30.97	4,984.93
78	LO BOZA	30.97	4,984.93	30.97	4,984.93
79	LO BOZA	30.97	4,984.93	30.97	4,984.93
80	LO BOZA	30.97	4,984.93	30.97	4,984.93
81	LO BOZA	30.97	4,984.93	30.97	4,984.93
82	LO VALLEDOR	30.09	5,398.11	30.09	5,398.11
83	LO VALLEDOR	30.09	5,398.11	30.09	5,398.11
84	LO VALLEDOR	30.09	5,398.11	30.09	5,398.11
85	LO VALLEDOR	30.09	5,398.11	30.09	5,398.11
86	LO VALLEDOR	30.09	5,398.11	30.09	5,398.11
87	LORD COCHRANE	30.98	4,947.92	30.98	4,947.92
88	LORD COCHRANE	30.98	4,947.92	30.98	4,947.92
89	LORD COCHRANE	30.98	4,947.92	30.98	4,947.92
90	LORD COCHRANE	30.98	4,947.92	30.98	4,947.92
91	LORD COCHRANE	30.98	4,947.92	30.98	4,947.92
92	LOS DOMINICOS	30.13	5,454.05	30.13	5,454.05
93	LOS DOMINICOS	30.12	5,454.05	30.30	5,354.49
94	LOS DOMINICOS	30.12	5,454.05	30.30	5,354.49
95	LOS DOMINICOS	30.12	5,454.05	30.12	5,454.05
96	LOS DOMINICOS	30.13	5,454.05	30.30	5,354.49
97	MACUL	30.37	5,882.96	30.37	5,882.96
98	MACUL	30.37	5,882.96	30.37	5,882.96
99	MACUL	30.37	5,882.96	30.37	5,882.96
100	MACUL	30.37	5,882.96	30.37	5,882.96
101	MACUL	30.37	5,882.96	30.37	5,882.96
102	MAIPU	29.88	5,142.64	29.88	5,142.64
103	MAIPU	29.88	5,142.64	29.88	5,142.64
104	MAIPU	29.88	5,142.64	29.88	5,142.64
105	MAIPU	29.88	5,142.64	29.88	5,142.64
106	MAIPU	29.88	5,142.64	29.88	5,142.64
107	MALLOCO	30.28	5,326.71	30.28	5,326.71
108	OCHAGAVIA	30.08	5,304.97	30.08	5,304.97
109	OCHAGAVIA	30.08	5,304.97	30.08	5,304.97
110	OCHAGAVIA	30.08	5,304.97	30.08	5,304.97
111	OCHAGAVIA	30.08	5,304.97	30.08	5,304.97
112	OCHAGAVIA	30.08	5,304.97	30.08	5,304.97
113	PAJARITOS	30.05	5,367.20	30.05	5,367.20
114	PAJARITOS	30.05	5,367.20	30.05	5,367.20
115	PAJARITOS	30.05	5,367.20	30.05	5,367.20
116	PAJARITOS	30.05	5,367.20	30.05	5,367.20
117	PAJARITOS	30.05	5,367.20	30.05	5,367.20
118	PANAMERICANA	29.89	5,123.07	29.89	5,123.07
119	PANAMERICANA	29.89	5,123.02	29.89	5,123.02
120	PANAMERICANA	29.89	5,123.02	29.89	5,123.02

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	PANAMERICANA	29.89	5,123.02	29.89	5,123.02
122	PANAMERICANA	29.89	5,123.01	29.89	5,123.01
123	POLPAICO	31.92	5,794.85	29.77	4,691.36
124	PUDAHUEL	30.83	4,811.33	30.83	4,811.33
125	PUDAHUEL	30.83	4,811.33	30.83	4,811.33
126	PUDAHUEL	30.83	4,811.33	30.83	4,811.33
127	PUDAHUEL	30.83	4,811.33	30.83	4,811.33
128	PUDAHUEL	30.83	4,811.33	30.83	4,811.33
129	QUILICURA	31.02	5,102.21	31.02	5,102.21
130	QUILICURA	31.02	5,102.21	31.02	5,102.21
131	QUILICURA	31.02	5,102.21	31.02	5,102.21
132	QUILICURA	31.02	5,102.21	31.02	5,102.21
133	QUILICURA	31.02	5,102.21	31.02	5,102.21
134	RECOLETA	31.29	5,521.84	31.29	5,521.84
135	RECOLETA	31.29	5,521.84	31.29	5,521.84
136	RECOLETA	31.29	5,521.84	31.29	5,521.84
137	RECOLETA	31.29	5,521.84	31.29	5,521.84
138	RECOLETA	31.29	5,521.84	31.29	5,521.84
139	RUNGUE	31.45	6,514.35	31.19	6,190.77
140	SAN CRISTOBAL	30.23	5,893.23	30.23	5,893.23
141	SAN CRISTOBAL	30.23	5,893.23	30.23	5,893.23
142	SAN CRISTOBAL	30.23	5,893.23	30.23	5,893.23
143	SAN CRISTOBAL	30.23	5,893.23	30.23	5,893.23
144	SAN CRISTOBAL	30.23	5,893.23	30.23	5,893.23
145	SAN JOAQUIN	30.21	5,632.51	30.21	5,632.51
146	SAN JOAQUIN	30.21	5,632.51	30.21	5,632.51
147	SAN JOAQUIN	30.21	5,632.51	30.21	5,632.51
148	SAN JOAQUIN	30.21	5,632.51	30.21	5,632.51
149	SAN JOAQUIN	30.21	5,632.51	30.21	5,632.51
150	SAN JOSE	30.96	4,977.61	30.96	4,977.61
151	SAN JOSE	30.96	4,977.61	30.96	4,977.61
152	SAN JOSE	30.96	4,977.61	30.96	4,977.61
153	SAN JOSE	30.96	4,977.61	30.96	4,977.61
154	SAN JOSE	30.96	4,977.61	30.96	4,977.61
155	SAN PABLO	30.94	4,908.29	30.94	4,908.29
156	SAN PABLO	30.94	4,908.29	30.94	4,908.29
157	SAN PABLO	30.94	4,908.29	30.94	4,908.29
158	SAN PABLO	30.94	4,908.29	30.94	4,908.29
159	SAN PABLO	30.94	4,908.29	30.94	4,908.29
160	SAN PABLO	30.94	4,908.29	30.94	4,908.29
161	SANTA ELENA	30.29	5,726.46	30.29	5,726.46
162	SANTA ELENA	30.29	5,726.46	30.29	5,726.46
163	SANTA ELENA	30.29	5,726.46	30.29	5,726.46
164	SANTA ELENA	30.29	5,726.46	30.29	5,726.46
165	SANTA ELENA	30.29	5,726.46	30.29	5,726.46
166	SANTA MARTA	29.97	5,217.07	29.97	5,217.07
167	SANTA MARTA	29.97	5,217.07	29.97	5,217.07
168	SANTA MARTA	29.97	5,217.07	29.97	5,217.07
169	SANTA MARTA	29.97	5,217.07	29.97	5,217.07
170	SANTA MARTA	29.97	5,217.07	29.97	5,217.07
171	SANTA RAQUEL	30.17	5,542.00	30.17	5,542.00
172	SANTA RAQUEL	30.17	5,542.00	30.17	5,542.00
173	SANTA RAQUEL	30.17	5,542.00	30.17	5,542.00
174	SANTA RAQUEL	30.17	5,542.00	30.17	5,542.00
175	SANTA RAQUEL	30.17	5,542.00	30.17	5,542.00
176	VITACURA	30.16	5,755.53	30.16	5,755.53
177	VITACURA	30.16	5,755.53	30.16	5,755.53
178	VITACURA	30.16	5,755.53	30.16	5,755.53
179	VITACURA	30.16	5,755.53	30.16	5,755.53
180	VITACURA	30.16	5,755.53	30.16	5,755.53

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	ALIMENTADOR LAS TOI	0.00	1,231.46	0.00	1,231.46
182	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,400.73	0.00	1,400.73
183	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,400.72	0.00	1,400.72
184	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,400.72	0.00	1,400.72
185	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,400.72	0.00	1,400.72
186	ALONSO DE CORDOVA	0.00	1,400.72	0.00	1,400.72
187	ALTAMIRANO	0.00	1,207.30	0.00	1,207.30
188	ALTAMIRANO	0.00	1,207.30	0.00	1,207.30
189	ALTAMIRANO	0.00	1,207.30	0.00	1,207.30
190	ALTAMIRANO	0.00	1,207.30	0.00	1,207.30
191	ALTAMIRANO	0.00	1,207.30	0.00	1,207.30
192	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
193	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
194	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
195	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
196	ANDES	0.00	0.00	0.00	0.00
197	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
198	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
199	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
200	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
201	APOQUINDO	0.00	0.00	0.00	0.00
202	BATUCO	0.00	1,331.64	0.00	1,331.64
203	BRASIL	0.00	1,221.94	0.00	1,221.94
204	BRASIL	0.00	1,221.94	0.00	1,221.94
205	BRASIL	0.00	1,221.94	0.00	1,221.94
206	BRASIL	0.00	1,221.94	0.00	1,221.94
207	BRASIL	0.00	1,221.94	0.00	1,221.94
208	CALEU	0.00	1,552.00	0.00	1,552.00
209	CARRASCAL	0.00	1,205.89	0.00	1,205.89
210	CARRASCAL	0.00	1,205.91	0.00	1,205.91
211	CARRASCAL	0.00	1,205.91	0.00	1,205.91
212	CARRASCAL	0.00	1,205.91	0.00	1,205.91
213	CARRASCAL	0.00	1,205.92	0.00	1,205.92
214	CHACABUCO	0.00	1,295.91	0.00	1,295.91
215	CHACABUCO	0.00	1,295.91	0.00	1,295.91
216	CHACABUCO	0.00	1,295.91	0.00	1,295.91
217	CHACABUCO	0.00	1,295.91	0.00	1,295.91
218	CHACABUCO	0.00	1,295.91	0.00	1,295.91
219	CISTERNA	0.00	1,323.25	0.00	1,323.25
220	CISTERNA	0.00	1,323.25	0.00	1,323.25
221	CISTERNA	0.00	1,323.25	0.00	1,323.25
222	CISTERNA	0.00	1,323.25	0.00	1,323.25
223	CISTERNA	0.00	1,323.25	0.00	1,323.25
224	CLUB HIPICO	0.00	1,369.55	0.00	1,369.55
225	CLUB HIPICO	0.00	1,369.55	0.00	1,369.55
226	CLUB HIPICO	0.00	1,369.55	0.00	1,369.55
227	CLUB HIPICO	0.00	1,369.55	0.00	1,369.55
228	CLUB HIPICO	0.00	1,369.55	0.00	1,369.55
229	EL MANZANO	0.00	1,200.10	0.00	1,200.10
230	EL MANZANO	0.00	1,200.09	0.00	1,200.09
231	EL MANZANO	0.00	1,200.09	0.00	1,200.09
232	EL MANZANO	0.00	1,200.09	0.00	1,200.09
233	EL MANZANO	0.00	1,200.09	0.00	1,200.09
234	ENLACE LO PRADO	0.00	1,320.43	0.00	1,320.43
235	ENLACE LO PRADO	0.00	1,320.20	0.00	1,320.20
236	ENLACE LO PRADO	0.00	1,320.20	0.00	1,320.20
237	ENLACE LO PRADO	0.00	1,320.19	0.00	1,320.19
238	ENLACE LO PRADO	0.00	1,320.34	0.00	1,320.34
239	ENTEL	0.00	1,522.00	0.00	1,522.00
240	FLORIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
242	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
243	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
244	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
245	LA DEHESA	0.00	0.00	0.00	0.00
246	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
247	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
248	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
249	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
250	LA REINA	0.00	0.00	0.00	0.00
251	LO AGUIRRE	0.00	1,320.99	0.00	1,320.99
252	LO AGUIRRE	0.00	1,321.00	0.00	1,321.00
253	LO AGUIRRE	0.00	1,321.00	0.00	1,321.00
254	LO AGUIRRE	0.00	1,321.00	0.00	1,321.00
255	LO AGUIRRE	0.00	1,321.00	0.00	1,321.00
256	LO BOZA	0.00	1,246.23	0.00	1,246.23
257	LO BOZA	0.00	1,246.23	0.00	1,246.23
258	LO BOZA	0.00	1,246.23	0.00	1,246.23
259	LO BOZA	0.00	1,246.23	0.00	1,246.23
260	LO BOZA	0.00	1,246.23	0.00	1,246.23
261	LO BOZA	0.00	0.00	0.00	0.00
262	LO VALLEDOR	0.00	1,349.53	0.00	1,349.53
263	LO VALLEDOR	0.00	1,349.53	0.00	1,349.53
264	LO VALLEDOR	0.00	1,349.53	0.00	1,349.53
265	LO VALLEDOR	0.00	1,349.53	0.00	1,349.53
266	LO VALLEDOR	0.00	1,349.53	0.00	1,349.53
267	LORD COCHRANE	0.00	1,236.98	0.00	1,236.98
268	LORD COCHRANE	0.00	1,236.98	0.00	1,236.98
269	LORD COCHRANE	0.00	1,236.98	0.00	1,236.98
270	LORD COCHRANE	0.00	1,236.98	0.00	1,236.98
271	LORD COCHRANE	0.00	1,236.98	0.00	1,236.98
272	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
273	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
274	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
275	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
276	LOS DOMINICOS	0.00	0.00	0.00	0.00
277	MACUL	0.00	1,470.74	0.00	1,470.74
278	MACUL	0.00	1,470.74	0.00	1,470.74
279	MACUL	0.00	1,470.74	0.00	1,470.74
280	MACUL	0.00	1,470.74	0.00	1,470.74
281	MACUL	0.00	1,470.74	0.00	1,470.74
282	MAIPU	0.00	1,285.66	0.00	1,285.66
283	MAIPU	0.00	1,285.66	0.00	1,285.66
284	MAIPU	0.00	1,285.66	0.00	1,285.66
285	MAIPU	0.00	1,285.66	0.00	1,285.66
286	MAIPU	0.00	1,285.66	0.00	1,285.66
287	MALLOCO	0.00	1,331.68	0.00	1,331.68
288	OCHAGAVIA	0.00	1,326.27	0.00	1,326.27
289	OCHAGAVIA	0.00	1,326.24	0.00	1,326.24
290	OCHAGAVIA	0.00	1,326.24	0.00	1,326.24
291	OCHAGAVIA	0.00	1,326.24	0.00	1,326.24
292	OCHAGAVIA	0.00	1,326.23	0.00	1,326.23
293	PAJARITOS	0.00	1,341.81	0.00	1,341.81
294	PAJARITOS	0.00	1,341.80	0.00	1,341.80
295	PAJARITOS	0.00	1,341.80	0.00	1,341.80
296	PAJARITOS	0.00	1,341.80	0.00	1,341.80
297	PAJARITOS	0.00	1,341.79	0.00	1,341.79
298	PANAMERICANA	0.00	1,280.80	0.00	1,280.80
299	PANAMERICANA	0.00	1,280.75	0.00	1,280.75
300	PANAMERICANA	0.00	1,280.75	0.00	1,280.75

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Chilectra		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	PANAMERICANA	0.00	1,280.75	0.00	1,280.75
302	PANAMERICANA	0.00	1,280.73	0.00	1,280.73
303	POLPAICO	0.00	1,448.71	0.00	1,448.71
304	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
305	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
306	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
307	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
308	PUDAHUEL	0.00	0.00	0.00	0.00
309	QUILICURA	0.00	1,275.56	0.00	1,275.56
310	QUILICURA	0.00	1,275.55	0.00	1,275.55
311	QUILICURA	0.00	1,275.55	0.00	1,275.55
312	QUILICURA	0.00	1,275.55	0.00	1,275.55
313	QUILICURA	0.00	1,275.55	0.00	1,275.55
314	RECOLETA	0.00	1,380.45	0.00	1,380.45
315	RECOLETA	0.00	1,380.46	0.00	1,380.46
316	RECOLETA	0.00	1,380.46	0.00	1,380.46
317	RECOLETA	0.00	1,380.46	0.00	1,380.46
318	RECOLETA	0.00	1,380.46	0.00	1,380.46
319	RUNGUE	0.00	1,628.59	0.00	1,628.59
320	SAN CRISTOBAL	0.00	1,473.31	0.00	1,473.31
321	SAN CRISTOBAL	0.00	1,473.31	0.00	1,473.31
322	SAN CRISTOBAL	0.00	1,473.31	0.00	1,473.31
323	SAN CRISTOBAL	0.00	1,473.31	0.00	1,473.31
324	SAN CRISTOBAL	0.00	1,473.31	0.00	1,473.31
325	SAN JOAQUIN	0.00	1,408.13	0.00	1,408.13
326	SAN JOAQUIN	0.00	1,408.13	0.00	1,408.13
327	SAN JOAQUIN	0.00	1,408.13	0.00	1,408.13
328	SAN JOAQUIN	0.00	1,408.13	0.00	1,408.13
329	SAN JOAQUIN	0.00	1,408.13	0.00	1,408.13
330	SAN JOSE	0.00	1,246.19	0.00	1,246.19
331	SAN JOSE	0.00	1,244.37	0.00	1,244.37
332	SAN JOSE	0.00	1,244.45	0.00	1,244.45
333	SAN JOSE	0.00	1,244.55	0.00	1,244.55
334	SAN JOSE	0.00	1,246.01	0.00	1,246.01
335	SAN PABLO	0.00	1,227.09	0.00	1,227.09
336	SAN PABLO	0.00	1,227.07	0.00	1,227.07
337	SAN PABLO	0.00	1,227.07	0.00	1,227.07
338	SAN PABLO	0.00	1,227.07	0.00	1,227.07
339	SAN PABLO	0.00	1,227.06	0.00	1,227.06
340	SAN PABLO	0.00	0.00	0.00	0.00
341	SANTA ELENA	0.00	1,431.61	0.00	1,431.61
342	SANTA ELENA	0.00	1,431.61	0.00	1,431.61
343	SANTA ELENA	0.00	1,431.61	0.00	1,431.61
344	SANTA ELENA	0.00	1,431.61	0.00	1,431.61
345	SANTA ELENA	0.00	1,431.61	0.00	1,431.61
346	SANTA MARTA	0.00	1,304.39	0.00	1,304.39
347	SANTA MARTA	0.00	1,304.27	0.00	1,304.27
348	SANTA MARTA	0.00	1,304.27	0.00	1,304.27
349	SANTA MARTA	0.00	1,304.27	0.00	1,304.27
350	SANTA MARTA	0.00	1,304.29	0.00	1,304.29
351	SANTA RAQUEL	0.00	1,385.45	0.00	1,385.45
352	SANTA RAQUEL	0.00	1,385.50	0.00	1,385.50
353	SANTA RAQUEL	0.00	1,385.50	0.00	1,385.50
354	SANTA RAQUEL	0.00	1,385.50	0.00	1,385.50
355	SANTA RAQUEL	0.00	1,385.47	0.00	1,385.47
356	VITACURA	0.00	1,438.88	0.00	1,438.88
357	VITACURA	0.00	1,438.88	0.00	1,438.88
358	VITACURA	0.00	1,438.88	0.00	1,438.88
359	VITACURA	0.00	1,438.88	0.00	1,438.88
360	VITACURA	0.00	1,438.88	0.00	1,438.88

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo EEC		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	COLINA	23.48	6,423.32	22.08	5,834.86
febrero	ESMERALDA	21.56	6,268.94	22.08	5,834.86
Marzo	ESMERALDA	23.31	6,268.94	22.08	5,834.86
Abril	ESMERALDA	23.31	6,268.94	22.08	5,834.86
Mayo	ESMERALDA	23.03	6,348.96	22.08	5,834.86
Junio	ESMERALDA	26.98	6,564.00	26.98	6,564.00
Julio	ESMERALDA	30.00	6,564.00	28.51	5,940.26
Agosto	ESMERALDA	30.00	6,559.97	28.51	5,940.26
Septiembre	ESMERALDA	30.00	6,348.96	28.51	5,940.26
Octubre	ESMERALDA	30.00	6,770.97	28.51	5,940.26
Noviembre	ESMERALDA	30.00	6,348.96	30.68	5,893.51
Diciembre	ESMERALDA	30.00	6,348.96	30.68	5,893.51

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Til Til		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	CALEU	19.36	3,786.60	19.36	3,786.60
2	POLPAICO	21.96	3,786.60	21.96	3,786.60
3	RUNGUE	19.36	3,786.60	19.36	3,786.60
febrero	CALEU	19.36	3,786.36	19.36	3,786.36
2	POLPAICO	21.96	3,786.37	21.96	3,786.37
3	RUNGUE	19.36	3,786.37	19.36	3,786.37
Marzo	CALEU	19.36	3,786.41	19.36	3,786.41
2	POLPAICO	21.96	3,786.41	21.96	3,786.41
3	RUNGUE	19.36	3,786.41	19.36	3,786.41
Abril	CALEU	19.36	3,784.46	19.36	3,784.46
2	POLPAICO	21.96	3,784.46	21.96	3,784.46
3	RUNGUE	19.36	3,784.46	19.36	3,784.46
Mayo	CALEU	24.83	3,942.79	24.83	3,942.79
2	POLPAICO	26.02	3,942.79	26.02	3,942.79
3	RUNGUE	24.83	3,942.79	24.83	3,942.79
Junio	CALEU	24.83	3,936.46	24.83	3,936.46
2	POLPAICO	26.02	3,936.46	26.02	3,936.46
3	RUNGUE	24.83	3,936.46	24.83	3,936.46
Julio	CALEU	24.83	3,930.75	24.83	3,930.75
2	POLPAICO	26.02	3,930.75	26.02	3,930.75
3	RUNGUE	24.83	3,930.75	24.83	3,930.75
Agosto	CALEU	24.83	3,930.73	24.83	3,930.73
2	POLPAICO	26.02	3,930.73	26.02	3,930.73
3	RUNGUE	24.83	3,930.73	24.83	3,930.73
Septiembre	CALEU	24.83	3,894.95	24.83	3,894.95
2	POLPAICO	26.02	3,894.95	26.02	3,894.95
3	RUNGUE	24.83	3,894.95	24.83	3,894.95
Octubre	CALEU	24.83	3,930.45	24.83	3,930.45
2	POLPAICO	26.02	3,930.45	26.02	3,930.45
3	RUNGUE	24.83	3,930.45	24.83	3,930.45
Noviembre	CALEU	24.83	3,930.45	24.83	3,930.45
2	POLPAICO	26.02	3,930.45	26.02	3,930.45
3	RUNGUE	24.83	3,930.45	24.83	3,930.45
Diciembre	CALEU	26.77	3,790.36	26.77	3,790.36
2	POLPAICO	28.22	3,790.36	28.22	3,790.36
3	RUNGUE	26.77	3,790.36	26.77	3,790.36

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo EEPA		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
2	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
3	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
4	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
5	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
6	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
7	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
8	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
9	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
10	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
11	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
12	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
13	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
febrero	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
2	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
3	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
4	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
5	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
6	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
7	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
8	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
9	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
10	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
11	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
Marzo	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
2	Puente Alto	20.27	4,892.04	20.27	4,892.04
3	Puente Alto	20.27	4,898.38	20.27	4,898.38
4	Puente Alto	20.27	4,893.18	20.27	4,893.18
5	Puente Alto	20.27	4,892.63	20.27	4,892.63
6	Puente Alto	20.27	4,890.44	20.27	4,890.44
7	Puente Alto	20.27	4,892.56	20.27	4,892.56
8	Puente Alto	20.27	4,892.08	20.27	4,892.08
9	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
10	Puente Alto	20.27	4,892.02	20.27	4,892.02
11	Puente Alto	20.27	4,891.04	20.27	4,891.04
Abril	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
2	Puente Alto	20.27	4,892.46	20.27	4,892.46
3	Puente Alto	20.27	4,889.29	20.27	4,889.29
4	Puente Alto	20.27	4,892.36	20.27	4,892.36
5	Puente Alto	20.27	4,892.67	20.27	4,892.67
6	Puente Alto	20.27	4,893.27	20.27	4,893.27
7	Puente Alto	20.27	4,892.52	20.27	4,892.52
8	Puente Alto	20.27	4,892.08	20.27	4,892.08
9	Puente Alto	20.27	4,891.88	20.27	4,891.88
10	Puente Alto	20.27	4,892.75	20.27	4,892.75
11	Puente Alto	20.27	4,897.55	20.27	4,897.55

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo EEPA		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	Puente Alto	19.65	4,806.14	19.65	4,806.14
2	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
3	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
4	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
5	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
6	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
7	Puente Alto	19.48	4,771.52	19.48	4,771.52
8	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
9	Puente Alto	20.85	5,105.02	20.85	5,105.02
10	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
11	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
12	Puente Alto	20.61	5,046.07	20.61	5,046.07
Junio	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
2	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
3	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
4	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
5	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
6	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
7	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
8	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
9	Puente Alto	24.63	5,122.92	24.63	5,122.92
10	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
11	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
12	Puente Alto	24.35	5,063.63	24.35	5,063.63
Julio	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
2	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
3	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
4	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
5	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
6	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
7	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
8	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
9	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
10	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
11	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
12	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
Agosto	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
2	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
3	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
4	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
5	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
6	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
7	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
8	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
9	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
10	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
11	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
12	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo EEPA		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
2	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
3	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
4	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
5	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
6	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
7	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
8	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
9	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
10	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
11	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
12	Puente Alto	37.05	6,963.44	28.93	5,758.91
Octubre	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
2	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
3	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
4	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
5	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
6	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
7	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
8	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
9	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
10	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
11	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
12	Puente Alto	37.05	6,963.44	28.93	5,758.91
Noviembre	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
2	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
3	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
4	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
5	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
6	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
7	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
8	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
9	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
10	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
11	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
12	Puente Alto	26.84	5,046.07	26.84	5,046.07
13	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
17	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
18	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
19	Puente Alto	0.00	0.00	0.00	0.00
Diciembre	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
2	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
3	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
4	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
5	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
6	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
7	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
8	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
9	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
10	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
11	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22
12	Puente Alto	28.00	5,619.22	28.00	5,619.22

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo LuzAndes		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Farellones	23.26	8,200.36	22.80	7,712.99
febrero	Farellones	23.28	8,200.36	22.80	7,712.99
Marzo	Farellones	15.12	8,200.36	15.12	8,200.36
Abril	Farellones	23.20	8,200.36	22.80	7,712.99
Mayo	La Posada	23.52	8,270.97	22.80	7,712.99
Junio	La Posada	27.72	8,274.90	27.72	8,274.90
Julio	La Posada	30.53	8,291.00	30.24	7,852.77
Agosto	La Posada	30.59	8,263.73	30.24	7,852.77
Septiembre	La Posada	30.54	8,281.51	30.24	7,852.77
Octubre	La Posada	30.60	8,275.88	30.24	7,852.77
Noviembre	La Posada	30.67	8,272.66	32.35	7,871.51
Diciembre	La Posada	32.00	8,299.48	32.35	7,871.51

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	El Monte	22.32	6,108.27	22.32	6,108.27
2	Ancoa	19.69	4,459.74	19.69	4,459.74
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	22.90	5,828.04	22.90	5,824.25
5	El Paico	22.50	6,306.84	22.50	6,306.84
6	Las Arañas	23.26	5,787.94	23.26	5,787.94
7	El Peumo	23.49	6,026.30	23.49	6,026.30
8	Santa Rosa	23.98	6,542.74	23.96	6,521.99
9	Mandinga	23.33	6,276.06	23.33	6,272.27
10	Melipilla	22.75	5,679.29	22.75	5,675.49
11	Bollenar	23.06	6,045.82	23.06	6,042.15
12	Chocalan	22.92	5,855.85	22.92	5,852.05
13	Quelentaro	22.30	4,790.38	22.30	4,790.38
14	Alcones	24.62	7,211.02	24.58	7,168.60
15	Calleuque	24.19	6,764.76	24.17	6,743.13
16	Lihueimo	23.58	6,699.85	23.58	6,699.85
17	Marchigue	24.21	6,776.68	24.19	6,756.77
18	Matancilla	22.52	5,017.70	22.52	5,017.70
19	Chillan	20.45	5,338.90	20.39	5,216.23
20	Cocharcas	20.95	5,917.13	20.87	5,772.39
21	San Carlos	22.58	6,166.67	21.33	6,315.31
22	Tomé	22.22	5,573.42	22.22	5,573.42
23	Cipreses	20.85	4,464.12	20.85	4,464.12
24	Hualañe	23.62	7,553.92	23.61	7,537.15
25	Licanten	24.57	8,613.28	23.41	8,087.72
26	Itahue	20.85	4,464.12	20.85	4,464.12
27	Parronal	23.07	6,938.17	23.05	6,921.39
28	San Rafael	21.85	0.00	21.83	5,559.67
29	Talca	21.78	0.00	21.78	0.00
30	Villa Prat	22.75	6,587.25	22.75	6,587.25
31	Cauquenes	23.10	6,740.49	23.10	6,740.49
32	Constitucion	25.64	9,731.37	25.61	9,701.35
33	Constitucion	25.64	9,731.37	25.61	9,701.35
34	Linares	20.09	5,115.61	20.09	5,115.61
35	Parral	21.05	4,484.94	21.05	4,484.94
36	Retiro	21.52	4,996.96	21.52	4,996.96
37	San Javier	22.56	0.00	22.53	6,302.57
38	Nancagua	22.48	5,508.07	22.48	5,508.07
39	Paniahue	23.07	6,148.10	23.07	6,148.10
40	Placilla	22.11	5,110.81	22.11	5,110.81
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	21.27	0.00	21.27	0.00
43	Lolenco	24.35	7,636.36	23.53	7,139.37
44	Carena	24.08	7,200.12	23.33	6,586.67
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	23.10	5,620.21	23.09	5,614.92
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
febrero	El Monte	22.32	6,108.27	22.32	6,108.27
2	Ancoa	19.69	4,459.74	19.69	4,459.74
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	22.90	5,828.04	22.90	5,824.25
5	El Paico	22.50	6,306.84	22.50	6,306.84
6	Las Arañas	23.26	5,787.94	23.26	5,787.94
7	El Peumo	23.49	6,026.30	23.49	6,026.30
8	Santa Rosa	23.98	6,542.74	23.96	6,521.99
9	Mandinga	23.33	6,276.06	23.33	6,272.27
10	Melipilla	22.75	5,679.29	22.75	5,675.49
11	Bollenar	23.06	6,045.82	23.06	6,042.15
12	Chocalan	22.92	5,855.85	22.92	5,852.05
13	Quelentaro	22.30	4,790.38	22.30	4,790.38
14	Alcones	24.62	7,211.02	24.58	7,168.60
15	Calleuque	24.19	6,764.76	24.17	6,743.13
16	Lihueimo	23.58	6,699.85	23.58	6,699.85
17	Marchigue	24.21	6,776.68	24.19	6,756.77
18	Matancilla	22.52	5,017.70	22.52	5,017.70
19	Chillan	20.45	5,338.90	20.39	5,216.23
20	Cocharcas	20.95	5,917.13	20.87	5,772.39
21	San Carlos	22.58	6,166.67	21.33	6,315.31
22	Tomé	22.22	5,573.42	22.22	5,573.42
23	Cipreses	20.85	4,464.12	20.85	4,464.12
24	Hualañe	23.62	7,553.92	23.61	7,537.15
25	Licanten	24.57	8,613.28	23.41	8,087.72
26	Itahue	20.85	4,464.12	20.85	4,464.12
27	Parronal	23.07	6,938.17	23.05	6,921.39
28	San Rafael	21.85	0.00	21.83	5,559.67
29	Talca	21.78	0.00	21.78	0.00
30	Villa Prat	22.75	6,587.25	22.75	6,587.25
31	Cauquenes	23.10	6,740.49	23.10	6,740.49
32	Constitucion	25.64	9,731.37	25.61	9,701.35
33	Constitucion	25.64	9,731.37	25.61	9,701.35
34	Linares	20.09	5,115.61	20.09	5,115.61
35	Parral	21.05	4,484.94	21.05	4,484.94
36	Retiro	21.52	4,996.96	21.52	4,996.96
37	San Javier	22.56	0.00	22.53	6,302.57
38	Nancagua	22.48	5,508.07	22.48	5,508.07
39	Paniahue	23.07	6,148.10	23.07	6,148.10
40	Placilla	22.11	5,110.81	22.11	5,110.81
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	21.27	0.00	21.27	0.00
43	Lolenco	24.35	7,636.36	23.53	7,139.37
44	Carena	24.08	7,200.12	23.33	6,586.67
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	23.10	5,620.21	23.09	5,614.92
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	El Monte	22.32	6,108.27	22.32	6,108.27
2	Ancoa	19.69	4,459.74	19.69	4,459.74
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	22.90	5,828.04	22.90	5,824.25
5	El Paico	22.50	6,306.84	22.50	6,306.84
6	Las Arañas	23.26	5,787.94	23.26	5,787.94
7	El Peumo	23.49	6,026.30	23.49	6,026.30
8	Santa Rosa	23.98	6,542.74	23.96	6,521.99
9	Mandinga	23.33	6,276.06	23.33	6,272.27
10	Melipilla	22.75	5,679.29	22.75	5,675.49
11	Bollenar	23.06	6,045.82	23.06	6,042.15
12	Chocalan	22.92	5,855.85	22.92	5,852.05
13	Quelentaro	22.30	4,790.38	22.30	4,790.38
14	Alcones	24.62	7,211.02	24.58	7,168.60
15	Calleuque	24.19	6,764.76	24.17	6,743.13
16	Lihueimo	23.58	6,699.85	23.58	6,699.85
17	Marchigue	24.21	6,776.68	24.19	6,756.77
18	Matancilla	22.52	5,017.70	22.52	5,017.70
19	Chillan	20.45	5,338.90	20.39	5,216.23
20	Cocharcas	20.95	5,917.13	20.87	5,772.39
21	San Carlos	22.58	6,166.67	21.33	6,315.31
22	Tomé	22.22	5,573.42	22.22	5,573.42
23	Cipreses	20.85	4,464.12	20.85	4,464.12
24	Hualañe	23.62	7,553.92	23.61	7,537.15
25	Licanten	24.57	8,613.28	23.41	8,087.72
26	Itahue	20.85	4,464.12	20.85	4,464.12
27	Parronal	23.07	6,938.17	23.05	6,921.39
28	San Rafael	21.85	0.00	21.83	5,559.67
29	Talca	21.78	0.00	21.78	0.00
30	Villa Prat	22.75	6,587.25	22.75	6,587.25
31	Cauquenes	23.10	6,740.49	23.10	6,740.49
32	Constitucion	25.64	9,731.37	25.61	9,701.35
33	Constitucion	25.64	9,731.37	25.61	9,701.35
34	Linares	20.09	5,115.61	20.09	5,115.61
35	Parral	21.05	4,484.94	21.05	4,484.94
36	Retiro	21.52	4,996.96	21.52	4,996.96
37	San Javier	22.56	0.00	22.53	6,302.57
38	Nancagua	22.48	5,508.07	22.48	5,508.07
39	Paniahue	23.07	6,148.10	23.07	6,148.10
40	Placilla	22.11	5,110.81	22.11	5,110.81
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	21.27	0.00	21.27	0.00
43	Lolenco	24.35	7,636.36	23.53	7,139.37
44	Carena	24.08	7,200.12	23.33	6,586.67
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	23.10	5,620.21	23.09	5,614.92
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	El Monte	22.32	6,108.27	22.32	6,108.27
2	Ancoa	19.69	4,459.74	19.69	4,459.74
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	22.90	5,828.04	22.90	5,824.25
5	El Paico	22.50	6,306.84	22.50	6,306.84
6	Las Arañas	23.26	5,787.94	23.26	5,787.94
7	El Peumo	23.49	6,026.30	23.49	6,026.30
8	Santa Rosa	23.98	6,542.74	23.96	6,521.99
9	Mandinga	23.33	6,276.06	23.33	6,272.27
10	Melipilla	22.75	5,679.29	22.75	5,675.49
11	Bollenar	23.06	6,045.82	23.06	6,042.15
12	Chocalan	22.92	5,855.85	22.92	5,852.05
13	Quelentaro	22.30	4,790.38	22.30	4,790.38
14	Alcones	24.62	7,211.02	24.58	7,168.60
15	Calleuque	24.19	6,764.76	24.17	6,743.13
16	Lihueimo	23.58	6,699.85	23.58	6,699.85
17	Marchigue	24.21	6,776.68	24.19	6,756.77
18	Matancilla	22.52	5,017.70	22.52	5,017.70
19	Chillan	20.45	5,338.90	20.39	5,216.23
20	Cocharcas	20.95	5,917.13	20.87	5,772.39
21	San Carlos	22.58	6,166.67	21.33	6,315.31
22	Tomé	22.22	5,573.42	22.22	5,573.42
23	Cipreses	20.85	4,464.12	20.85	4,464.12
24	Hualañe	23.62	7,553.92	23.61	7,537.15
25	Licanten	24.57	8,613.28	23.41	8,087.72
26	Itahue	20.85	4,464.12	20.85	4,464.12
27	Parronal	23.07	6,938.17	23.05	6,921.39
28	San Rafael	21.85	0.00	21.83	5,559.67
29	Talca	21.78	0.00	21.78	0.00
30	Villa Prat	22.75	6,587.25	22.75	6,587.25
31	Cauquenes	23.10	6,740.49	23.10	6,740.49
32	Constitucion	25.64	9,731.37	25.61	9,701.35
33	Constitucion	25.64	9,731.37	25.61	9,701.35
34	Linares	20.09	5,115.61	20.09	5,115.61
35	Parral	21.05	4,484.94	21.05	4,484.94
36	Retiro	21.52	4,996.96	21.52	4,996.96
37	San Javier	22.56	0.00	22.53	6,302.57
38	Nancagua	22.48	5,508.07	22.48	5,508.07
39	Paniahue	23.07	6,148.10	23.07	6,148.10
40	Placilla	22.11	5,110.81	22.11	5,110.81
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	21.27	0.00	21.27	0.00
43	Lolenco	24.35	7,636.36	23.53	7,139.37
44	Carena	24.08	7,200.12	23.33	6,586.67
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	23.10	5,620.21	23.09	5,614.92
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	El Monte	22.69	6,230.66	22.32	6,108.27
2	Ancoa	20.56	4,545.32	19.69	4,459.74
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	22.62	5,918.90	22.62	5,918.90
5	El Paico	22.88	6,424.33	22.88	6,424.33
6	Las Arañas	22.98	5,879.85	22.98	5,879.85
7	El Peumo	23.20	6,112.32	23.20	6,112.32
8	Santa Rosa	23.69	6,616.01	23.69	6,616.01
9	Mandinga	23.05	6,355.86	23.05	6,355.86
10	Melipilla	22.48	5,773.82	22.48	5,773.82
11	Bollenar	22.78	6,131.32	22.78	6,131.32
12	Chocalan	22.65	5,946.02	22.65	5,946.02
13	Quelentaro	22.03	4,906.92	22.03	4,906.92
14	Alcones	24.33	7,267.78	24.33	7,267.78
15	Calleuque	23.90	6,832.55	23.90	6,832.55
16	Lihueimo	23.49	6,644.19	23.49	6,644.19
17	Marchigue	23.92	6,844.17	23.92	6,844.17
18	Matancilla	22.25	5,128.63	22.52	5,017.66
19	Chillan	20.99	5,356.50	20.39	5,216.23
20	Cocharcas	21.50	5,920.45	20.87	5,772.39
21	San Carlos	22.80	6,165.52	21.33	6,315.31
22	Tomé	22.78	5,570.43	22.27	5,573.42
23	Cipreses	21.55	4,468.02	20.85	4,464.12
24	Hualañe	24.42	7,481.52	23.61	7,537.15
25	Licanten	25.40	8,514.72	23.41	8,087.72
26	Itahue	21.55	4,468.02	20.85	4,464.12
27	Parronal	23.85	6,880.97	23.05	6,921.39
28	San Rafael	22.58	0.00	21.83	5,559.67
29	Talca	22.51	0.00	21.82	5,500.97
30	Villa Prat	23.52	6,538.73	22.78	6,570.48
31	Cauquenes	23.32	6,725.17	23.10	6,740.49
32	Constitucion	25.89	9,642.11	25.61	9,701.35
33	Constitucion	25.89	9,642.11	25.61	9,701.35
34	Linares	20.98	5,184.92	20.98	5,184.92
35	Parral	21.26	4,525.31	21.05	4,484.94
36	Retiro	21.73	5,024.69	21.52	4,996.96
37	San Javier	22.78	0.00	22.53	6,302.57
38	Nancagua	22.39	5,481.84	22.39	5,481.84
39	Paniahue	22.98	6,106.07	22.98	6,106.07
40	Placilla	22.02	5,094.39	22.02	5,094.39
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	21.99	0.00	21.32	4,945.25
43	Lolenco	24.06	7,682.60	23.53	7,139.37
44	Carena	23.79	7,257.14	23.33	6,586.67
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	22.82	5,716.26	22.82	5,716.26
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	El Monte	29.56	6,230.66	29.56	6,230.66
2	Ancoa	26.79	4,545.32	26.79	4,545.32
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	29.47	5,918.90	29.47	5,915.20
5	El Paico	29.80	6,424.33	29.80	6,424.33
6	Las Arañas	29.93	5,879.85	29.93	5,879.85
7	El Peumo	30.23	6,112.32	30.23	6,112.32
8	Santa Rosa	30.86	6,616.01	30.84	6,595.77
9	Mandinga	30.02	6,355.86	30.02	6,352.16
10	Melipilla	29.29	5,773.82	29.28	5,770.12
11	Bollenar	29.67	6,131.32	29.67	6,127.73
12	Chocalan	29.50	5,946.02	29.50	5,942.32
13	Quelentaro	28.70	4,906.92	28.70	4,906.92
14	Alcones	31.69	7,267.78	31.64	7,226.41
15	Calleuque	31.14	6,832.55	31.11	6,811.45
16	Lihueimo	30.60	6,644.19	30.60	6,644.19
17	Marchigue	31.15	6,844.17	31.13	6,824.80
18	Matancilla	28.98	5,128.63	28.98	5,128.63
19	Chillan	27.34	5,356.50	27.25	5,236.87
20	Cocharcas	28.01	5,920.45	27.89	5,779.30
21	San Carlos	29.69	6,165.52	28.52	6,308.82
22	Tomé	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
23	Cipreses	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
24	Hualañe	31.81	7,481.52	31.81	7,481.52
25	Licanten	33.09	8,514.72	31.52	8,004.11
26	Itahue	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
27	Parronal	31.06	6,880.97	31.04	6,864.61
28	San Rafael	29.42	0.00	29.40	5,536.52
29	Talca	29.33	0.00	29.33	0.00
30	Villa Prat	30.64	6,538.73	30.68	6,522.37
31	Cauquenes	30.38	6,725.17	30.38	6,725.17
32	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
33	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
34	Linares	27.33	5,184.92	27.33	5,184.92
35	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
36	Retiro	28.30	5,024.69	28.30	5,024.69
37	San Javier	29.67	0.00	29.63	6,297.99
38	Nancagua	29.16	5,481.84	29.16	5,481.84
39	Paniahue	29.94	6,106.07	29.94	6,106.07
40	Placilla	28.68	5,094.39	28.68	5,094.39
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	28.64	0.00	28.64	0.00
43	Lolenco	31.33	7,682.60	30.28	7,198.82
44	Carena	30.99	7,257.14	30.02	6,685.79
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	29.72	5,716.26	29.72	5,711.09
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	El Monte	29.56	6,230.66	29.56	6,230.66
2	Ancoa	26.79	4,545.32	26.79	4,545.32
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	29.47	5,918.90	29.47	5,915.20
5	El Paico	29.80	6,424.33	29.80	6,424.33
6	Las Arañas	29.93	5,879.85	29.93	5,879.85
7	El Peumo	30.23	6,112.32	30.23	6,112.32
8	Santa Rosa	30.86	6,616.01	30.84	6,595.77
9	Mandinga	30.02	6,355.86	30.02	6,352.16
10	Melipilla	29.29	5,773.82	29.28	5,770.12
11	Bollenar	29.67	6,131.32	29.67	6,127.73
12	Chocalan	29.50	5,946.02	29.50	5,942.32
13	Quelentaro	28.70	4,906.92	28.70	4,906.92
14	Alcones	31.69	7,267.78	31.64	7,226.41
15	Calleuque	31.14	6,832.55	31.11	6,811.45
16	Lihueimo	30.60	6,644.19	30.60	6,644.19
17	Marchigue	31.15	6,844.17	31.13	6,824.80
18	Matancilla	28.98	5,128.63	28.98	5,128.63
19	Chillan	27.34	5,356.50	27.25	5,236.87
20	Cocharcas	28.01	5,920.45	27.89	5,779.30
21	San Carlos	29.69	6,165.52	28.52	6,308.82
22	Tomé	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
23	Cipreses	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
24	Hualañe	31.81	7,481.52	31.81	7,481.52
25	Licanten	33.09	8,514.72	31.52	8,004.11
26	Itahue	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
27	Parronal	31.06	6,880.97	31.04	6,864.61
28	San Rafael	29.42	0.00	29.40	5,536.52
29	Talca	29.33	0.00	29.33	0.00
30	Villa Prat	30.64	6,538.73	30.68	6,522.37
31	Cauquenes	30.38	6,725.17	30.38	6,725.17
32	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
33	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
34	Linares	27.33	5,184.92	27.33	5,184.92
35	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
36	Retiro	28.30	5,024.69	28.30	5,024.69
37	San Javier	29.67	0.00	29.63	6,297.99
38	Nancagua	29.16	5,481.84	29.16	5,481.84
39	Paniahue	29.94	6,106.07	29.94	6,106.07
40	Placilla	28.68	5,094.39	28.68	5,094.39
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	28.64	0.00	28.64	0.00
43	Lolenco	31.33	7,682.60	30.28	7,198.82
44	Carena	30.99	7,257.14	30.02	6,685.79
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	29.72	5,716.26	29.72	5,711.09
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	El Monte	29.56	6,230.66	29.56	6,230.66
2	Ancoa	26.79	4,545.32	26.79	4,545.32
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	29.47	5,918.90	29.47	5,915.20
5	El Paico	29.80	6,424.33	29.80	6,424.33
6	Las Arañas	29.93	5,879.85	29.93	5,879.85
7	El Peumo	30.23	6,112.32	30.23	6,112.32
8	Santa Rosa	30.86	6,616.01	30.84	6,595.77
9	Mandinga	30.02	6,355.86	30.02	6,352.16
10	Melipilla	29.29	5,773.82	29.28	5,770.12
11	Bollenar	29.67	6,131.32	29.67	6,127.73
12	Chocalan	29.50	5,946.02	29.50	5,942.32
13	Quelentaro	28.70	4,906.92	28.70	4,906.92
14	Alcones	31.69	7,267.78	31.64	7,226.41
15	Calleuque	31.14	6,832.55	31.11	6,811.45
16	Lihueimo	30.60	6,644.19	30.60	6,644.19
17	Marchigue	31.15	6,844.17	31.13	6,824.80
18	Matancilla	28.98	5,128.63	28.98	5,128.63
19	Chillan	27.34	5,356.50	27.25	5,236.87
20	Cocharcas	28.01	5,920.45	27.89	5,779.30
21	San Carlos	29.69	6,165.52	28.52	6,308.82
22	Tomé	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
23	Cipreses	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
24	Hualañe	31.81	7,481.52	31.81	7,481.52
25	Licanten	33.09	8,514.72	31.52	8,004.11
26	Itahue	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
27	Parronal	31.06	6,880.97	31.04	6,864.61
28	San Rafael	29.42	0.00	29.40	5,536.52
29	Talca	29.33	0.00	29.33	0.00
30	Villa Prat	30.64	6,538.73	30.68	6,522.37
31	Cauquenes	30.38	6,725.17	30.38	6,725.17
32	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
33	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
34	Linares	27.33	5,184.92	27.33	5,184.92
35	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
36	Retiro	28.30	5,024.69	28.30	5,024.69
37	San Javier	29.67	0.00	29.63	6,297.99
38	Nancagua	29.16	5,481.84	29.16	5,481.84
39	Paniahue	29.94	6,106.07	29.94	6,106.07
40	Placilla	28.68	5,094.39	28.68	5,094.39
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	28.64	0.00	28.64	0.00
43	Lolenco	31.33	7,682.60	30.28	7,198.82
44	Carena	30.99	7,257.14	30.02	6,685.79
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	29.72	5,716.26	29.72	5,711.09
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	El Monte	29.56	6,230.66	29.56	6,230.66
2	Ancoa	26.79	4,545.32	26.79	4,545.32
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	29.47	5,918.90	29.47	5,915.20
5	El Paico	29.80	6,424.33	29.80	6,424.33
6	Las Arañas	29.93	5,879.85	29.93	5,879.85
7	El Peumo	30.23	6,112.32	30.23	6,112.32
8	Santa Rosa	30.86	6,616.01	30.84	6,595.77
9	Mandinga	30.02	6,355.86	30.02	6,352.16
10	Melipilla	29.29	5,773.82	29.28	5,770.12
11	Bollenar	29.67	6,131.32	29.67	6,127.73
12	Chocalan	29.50	5,946.02	29.50	5,942.32
13	Quelentaro	28.70	4,906.92	28.70	4,906.92
14	Alcones	31.69	7,267.78	31.64	7,226.41
15	Calleuque	31.14	6,832.55	31.11	6,811.45
16	Lihueimo	30.60	6,644.19	30.60	6,644.19
17	Marchigue	31.15	6,844.17	31.13	6,824.80
18	Matancilla	28.98	5,128.63	28.98	5,128.63
19	Chillan	27.34	5,356.50	27.25	5,236.87
20	Cocharcas	28.01	5,920.45	27.89	5,779.30
21	San Carlos	29.69	6,165.52	28.52	6,308.82
22	Tomé	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
23	Cipreses	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
24	Hualañe	31.81	7,481.52	31.81	7,481.52
25	Licanten	33.09	8,514.72	31.52	8,004.11
26	Itahue	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
27	Parronal	31.06	6,880.97	31.04	6,864.61
28	San Rafael	29.42	0.00	29.40	5,536.52
29	Talca	29.33	0.00	29.33	0.00
30	Villa Prat	30.64	6,538.73	30.68	6,522.37
31	Cauquenes	30.38	6,725.17	30.38	6,725.17
32	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
33	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
34	Linares	27.33	5,184.92	27.33	5,184.92
35	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
36	Retiro	28.30	5,024.69	28.30	5,024.69
37	San Javier	29.67	0.00	29.63	6,297.99
38	Nancagua	29.16	5,481.84	29.16	5,481.84
39	Paniahue	29.94	6,106.07	29.94	6,106.07
40	Placilla	28.68	5,094.39	28.68	5,094.39
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	28.64	0.00	28.64	0.00
43	Lolenco	31.33	7,682.60	30.28	7,198.82
44	Carena	30.99	7,257.14	30.02	6,685.79
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	29.72	5,716.26	29.72	5,711.09
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	El Monte	29.56	6,230.66	29.56	6,230.66
2	Ancoa	26.79	4,545.32	26.79	4,545.32
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	29.47	5,918.90	29.47	5,915.20
5	El Paico	29.80	6,424.33	29.80	6,424.33
6	Las Arañas	29.93	5,879.85	29.93	5,879.85
7	El Peumo	30.23	6,112.32	30.23	6,112.32
8	Santa Rosa	30.86	6,616.01	30.84	6,595.77
9	Mandinga	30.02	6,355.86	30.02	6,352.16
10	Melipilla	29.29	5,773.82	29.28	5,770.12
11	Bollenar	29.67	6,131.32	29.67	6,127.73
12	Chocalan	29.50	5,946.02	29.50	5,942.32
13	Quelentaro	28.70	4,906.92	28.70	4,906.92
14	Alcones	31.69	7,267.78	31.64	7,226.41
15	Calleuque	31.14	6,832.55	31.11	6,811.45
16	Lihueimo	30.60	6,644.19	30.60	6,644.19
17	Marchigue	31.15	6,844.17	31.13	6,824.80
18	Matancilla	28.98	5,128.63	28.98	5,128.63
19	Chillan	27.34	5,356.50	27.25	5,236.87
20	Cocharcas	28.01	5,920.45	27.89	5,779.30
21	San Carlos	29.69	6,165.52	28.52	6,308.82
22	Tomé	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
23	Cipreses	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
24	Hualañe	31.81	7,481.52	31.81	7,481.52
25	Licanten	33.09	8,514.72	31.52	8,004.11
26	Itahue	28.07	4,468.02	28.07	4,468.02
27	Parronal	31.06	6,880.97	31.04	6,864.61
28	San Rafael	29.42	0.00	29.40	5,536.52
29	Talca	29.33	0.00	29.33	0.00
30	Villa Prat	30.64	6,538.73	30.64	6,538.73
31	Cauquenes	30.38	6,725.17	30.38	6,725.17
32	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
33	Constitucion	33.72	9,642.11	33.68	9,612.84
34	Linares	27.33	5,184.92	27.33	5,184.92
35	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
36	Retiro	28.30	5,024.69	28.30	5,024.69
37	San Javier	29.67	0.00	29.63	6,297.99
38	Nancagua	29.16	5,481.84	29.16	5,481.84
39	Paniahue	29.94	6,106.07	29.94	6,106.07
40	Placilla	28.68	5,094.39	28.68	5,094.39
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	28.64	0.00	28.64	0.00
43	Lolenco	31.33	7,682.60	30.28	7,198.82
44	Carena	30.99	7,257.14	30.02	6,685.79
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	29.72	5,716.26	29.72	5,711.09
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	El Monte	31.62	6,169.30	31.62	6,169.30
2	Ancoa	28.84	4,526.76	28.84	4,526.76
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	31.97	5,882.32	31.96	5,878.44
5	El Paico	31.87	6,372.51	31.87	6,372.51
6	Las Arañas	32.47	5,841.26	32.47	5,841.26
7	El Peumo	32.79	6,085.18	32.79	6,085.18
8	Santa Rosa	33.48	6,613.67	33.45	6,592.44
9	Mandinga	32.57	6,340.80	32.56	6,336.91
10	Melipilla	31.77	5,730.10	31.76	3,726.21
11	Bollenar	32.19	6,105.22	32.19	6,101.46
12	Chocalan	32.00	5,910.78	32.00	5,906.89
13	Quelentaro	31.13	4,820.42	31.13	4,820.42
14	Alcones	34.37	7,297.54	34.32	7,254.13
15	Calleuque	33.78	6,840.87	33.75	6,818.74
16	Lihueimo	32.12	6,708.12	32.12	6,708.12
17	Marchigue	33.79	6,853.07	33.77	6,832.74
18	Matancilla	31.43	5,053.05	31.43	5,053.05
19	Chillan	29.41	5,362.57	29.31	5,237.02
20	Cocharcas	30.12	5,954.30	30.00	5,806.17
21	San Carlos	31.80	6,194.61	30.67	6,361.76
22	Tomé	31.54	5,596.16	31.54	5,596.16
23	Cipreses	29.95	4,458.51	29.95	4,458.51
24	Hualañe	33.93	7,620.41	33.93	7,620.41
25	Licanten	35.30	8,704.49	35.22	8,642.16
26	Itahue	29.95	4,458.51	29.95	4,458.51
27	Parronal	33.14	6,990.29	33.12	6,973.12
28	San Rafael	31.38	0.00	31.36	5,579.63
29	Talca	31.28	0.00	31.28	0.00
30	Villa Prat	32.68	6,631.19	32.68	6,631.19
31	Cauquenes	32.53	6,781.82	32.53	6,781.82
32	Constitucion	36.11	9,842.54	36.07	9,811.83
33	Constitucion	36.11	9,842.54	36.07	9,811.83
34	Linares	29.42	5,197.99	29.42	5,197.99
35	Parral	29.65	4,473.63	29.65	4,473.63
36	Retiro	30.30	4,997.60	30.30	4,997.60
37	San Javier	31.77	0.00	31.73	6,333.74
38	Nancagua	30.61	5,488.53	30.61	5,488.53
39	Paniahue	31.42	6,143.49	31.42	6,143.49
40	Placilla	30.11	5,082.00	30.11	5,082.00
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	30.55	0.00	30.55	0.00
43	Lolenco	33.99	7,732.98	33.04	7,117.71
44	Carena	33.62	7,286.53	32.57	6,658.73
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	32.24	5,669.62	32.24	5,664.20
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emelectric		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	El Monte	31.31	6,157.61	31.31	6,157.61
2	Ancoa	28.56	4,515.95	28.56	4,515.95
3	Colbun	0.00	0.00	0.00	0.00
4	El Maiten	31.65	5,870.39	31.65	5,870.39
5	El Paico	31.56	6,360.76	31.56	6,360.76
6	Las Arañas	32.15	5,829.35	32.15	5,829.35
7	El Peumo	32.47	6,073.20	32.47	6,073.20
8	Santa Rosa	33.15	6,601.55	33.15	6,601.55
9	Mandinga	32.25	6,328.74	32.25	6,328.74
10	Melipilla	31.45	5,718.20	31.76	3,726.21
11	Bollenar	31.87	6,093.23	31.87	6,093.23
12	Chocalan	31.69	5,898.84	31.69	5,898.84
13	Quelentaro	30.83	4,808.77	30.83	4,808.77
14	Alcones	34.04	7,285.25	34.04	7,285.25
15	Calleuque	33.44	6,828.70	33.44	6,828.70
16	Lihueimo	31.80	6,696.56	31.80	6,696.56
17	Marchigue	33.46	6,840.89	33.46	6,840.89
18	Matancilla	31.13	5,041.33	31.13	5,041.33
19	Chillan	29.12	5,351.67	29.31	5,237.02
20	Cocharcas	29.83	5,943.25	30.00	5,806.17
21	San Carlos	31.48	6,183.31	30.67	6,361.76
22	Tomé	31.23	5,584.76	31.23	5,584.76
23	Cipreses	29.65	4,447.67	29.65	4,447.67
24	Hualañe	33.60	7,608.76	33.60	7,608.76
25	Licanten	34.95	8,692.56	34.95	8,692.56
26	Itahue	29.65	4,447.67	29.65	4,447.67
27	Parronal	32.81	6,978.80	32.81	6,978.80
28	San Rafael	31.07	0.00	31.07	0.00
29	Talca	30.98	0.00	30.98	0.00
30	Villa Prat	32.36	6,619.79	32.36	6,619.79
31	Cauquenes	32.21	6,770.37	32.21	6,770.37
32	Constitucion	35.75	9,830.31	35.75	9,830.31
33	Constitucion	35.75	9,830.31	35.75	9,830.31
34	Linares	29.13	5,187.01	29.13	5,187.01
35	Parral	29.36	4,462.77	29.36	4,462.77
36	Retiro	30.01	4,986.61	30.01	4,986.61
37	San Javier	31.46	0.00	31.46	0.00
38	Nancagua	30.31	5,477.28	30.31	5,477.28
39	Paniahue	31.11	6,132.08	31.11	6,132.08
40	Placilla	29.81	5,070.86	29.81	5,070.86
41	Las Mercedes	0.00	0.00	0.00	0.00
42	San Clemente	30.25	0.00	30.25	0.00
43	Lolenco	33.66	7,720.60	33.04	7,117.71
44	Carena	33.29	7,274.26	32.57	6,658.73
45	El Monte	0.00	0.00	0.00	0.00
46	La Manga	31.93	5,657.74	31.93	5,657.74
47	Linares	0.00	0.00	0.00	0.00
48	Parral	0.00	0.00	0.00	0.00
49	San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00
50	Talca	0.00	0.00	0.00	0.00
51	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	BUIN	21.31	4,895.36	21.11	4,677.49
2	HOSPITAL	21.44	5,143.05	21.44	5,128.55
3	FÁTIMA	21.72	5,443.21	21.30	4,982.89
4	SAN FRANCISCO DE M	22.01	5,769.84	22.01	5,769.84
5	GRANEROS	22.17	5,216.95	22.17	5,216.95
6	CACHAPOAL	21.85	4,872.66	21.85	4,872.66
7	ALAMEDA	21.69	4,696.10	21.69	4,696.10
8	LO MIRANDA	22.01	5,089.27	22.01	5,089.27
9	LORETO	22.63	5,751.37	22.63	5,751.37
10	CHUMAQUITO	22.31	5,367.03	22.31	5,367.03
11	RENGO	22.58	5,622.83	22.61	5,601.20
12	PELEQUÉN	22.30	5,313.85	22.30	5,313.85
13	MALLOA	22.50	5,534.55	22.49	5,523.52
14	COLCHAGUA	21.63	4,603.20	21.63	4,603.20
15	LA RONDA	21.88	4,868.04	21.85	4,793.88
16	LAS CABRAS	23.72	6,845.51	23.72	6,845.51
17	EL MANZANO	24.29	7,463.47	24.28	7,442.72
18	SAN VICENTE DE TAGU	22.66	5,711.11	22.66	5,711.11
19	CHIMBARONGO	22.27	5,287.37	22.27	5,287.37
20	PANGUILEMO	22.17	5,933.98	22.17	5,933.98
21	TALCA	21.78	5,722.66	21.82	5,500.97
22	PIDUCO	21.89	5,852.43	21.89	5,851.54
23	SAN MIGUEL	21.67	5,603.48	21.67	5,602.60
24	MAULE	21.21	5,087.04	21.21	5,087.04
25	SANTA ELVIRA	20.63	5,548.34	20.60	5,492.08
26	CHILLÁN	20.46	5,354.12	20.43	5,297.86
27	COCHARCAS	20.96	5,932.35	20.91	5,854.02
28	MANSO DE VELASCO	20.44	5,245.76	20.44	5,245.76
29	EL AVELLANO	20.60	5,431.15	20.60	5,431.15
30	DUQUECO	20.60	5,431.90	20.60	5,431.90
31	LOS ÁNGELES	20.33	5,108.93	20.33	5,108.93
32	TOMÉ	22.23	5,586.66	22.23	5,586.66
33	MAHNS	22.29	5,652.87	22.29	5,652.87
34	ANDALIÉN	21.37	4,646.48	21.37	4,646.48
35	PENCO	21.67	4,977.53	21.67	4,977.53
36	LIRQUÉN	21.85	5,176.16	21.85	5,176.16
37	EJERCITO	21.49	4,783.31	21.49	4,783.31
38	CHIGUAYANTE	22.01	5,348.31	22.01	5,348.31
39	COLO COLO	21.50	4,787.73	21.50	4,787.73
40	TALCAHUANO	21.10	4,707.95	21.10	4,707.95

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	TUMBES	21.39	5,030.17	21.39	5,030.17
42	LATORRE	21.24	4,862.44	21.24	4,862.44
43	PERALES	21.29	4,919.82	21.29	4,919.82
44	SAN PEDRO	21.64	4,946.63	21.64	4,946.63
45	LOMA COLORADA	21.93	5,264.44	21.93	5,264.44
46	CORONEL	21.34	5,120.77	21.34	5,120.77
47	ARENAS BLANCAS	21.44	5,235.53	21.44	5,235.53
48	ESCUADRÓN	21.70	5,514.36	21.70	5,514.36
49	PUCHOCO	21.49	5,288.50	21.49	5,288.50
50	LAUTARO	24.96	6,129.78	24.96	6,129.78
51	PILLANLELBÚN	24.42	5,602.75	24.42	5,602.75
52	CHIVILCAN	24.13	5,326.87	23.13	4,909.64
53	PUMAHUE	23.92	5,121.62	22.92	4,704.39
54	PADRE LAS CASAS	24.34	5,532.12	24.34	5,532.12
55	PITRUFQUÉN	25.45	6,609.14	25.45	6,609.14
56	LONCOCHE	25.94	7,114.49	25.94	7,114.49
57	VILLARRICA	27.67	8,791.81	27.70	8,727.86
58	COELEMU 23	0.00	5,573.42	22.27	5,573.42
59	COYA 13,2	22.44	5,972.90	22.44	5,972.90
60	TERMAS 13,2	22.25	0.00	22.25	5,653.70
61	PIRQUE	21.32	4,947.16	21.32	4,947.16
62	PUENTE ALTO	21.85	5,625.96	21.85	5,625.96
63	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	4,989.49
64	SANTA ROSA SUR	22.28	0.00	21.47	5,398.97
65	CURACAVÍ	23.27	5,870.26	23.27	5,870.26
66	FLORIDA	21.57	5,679.72	21.57	5,679.72
67	LA PINTANA	21.36	4,993.87	21.36	4,993.87
68	MALLOCO	21.58	5,286.71	21.58	5,286.71
69	ISLA DE MAIPO	22.15	5,922.88	22.15	5,922.88
70	PANAMERICANA	21.30	5,088.14	21.30	5,088.14
71	SAN BERNARDO	21.32	4,955.82	21.32	4,955.82
72	SANTA ROSA SUR	21.44	5,101.16	21.44	5,101.16
73	LAS ACACIAS	21.44	5,105.69	21.44	5,105.69
74	CENTRAL MAITENES	22.09	0.00	22.09	0.00
75	CENTRAL QUELTEHUES	21.11	4,674.66	21.11	4,674.66
76	SAN BERNARDO	21.11	4,674.66	21.11	4,674.66
77	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
febrero	BUIN	21.31	4,895.36	21.11	4,677.49
2	HOSPITAL	21.44	5,143.05	21.44	5,128.55
3	FÁTIMA	21.72	5,443.21	21.30	4,982.89
4	SAN FRANCISCO DE M(	22.01	5,769.84	22.01	5,769.84
5	GRANEROS	22.17	5,216.95	22.17	5,216.95
6	CACHAPOAL	21.85	4,872.66	21.85	4,872.66
7	ALAMEDA	21.69	4,696.10	21.69	4,696.10
8	LO MIRANDA	22.01	5,089.27	22.01	5,089.27
9	LORETO	22.63	5,751.37	22.63	5,751.37
10	CHUMAQUITO	22.31	5,367.03	22.31	5,367.03
11	RENGO	22.58	5,622.83	22.61	5,601.20
12	PELEQUÉN	22.30	5,313.85	22.30	5,313.85
13	MALLOA	22.50	5,534.55	22.49	5,523.52
14	COLCHAGUA	21.63	4,603.20	21.63	4,603.20
15	LA RONDA	21.88	4,868.04	21.85	4,793.88
16	LAS CABRAS	23.72	6,845.51	23.72	6,845.51
17	EL MANZANO	24.29	7,463.47	24.28	7,442.72
18	SAN VICENTE DE TAGU	22.66	5,711.11	22.66	5,711.11
19	CHIMBARONGO	22.27	5,287.37	22.27	5,287.37
20	PANGUILEMO	22.17	5,933.98	22.17	5,933.98
21	TALCA	21.78	5,722.66	21.82	5,500.97
22	PIDUCO	21.89	5,852.43	21.89	5,851.54
23	SAN MIGUEL	21.67	5,603.48	21.67	5,602.60
24	MAULE	21.21	5,087.04	21.21	5,087.04
25	SANTA ELVIRA	20.63	5,548.34	20.60	5,492.08
26	CHILLÁN	20.46	5,354.12	20.43	5,297.86
27	COCHARCAS	20.96	5,932.35	20.91	5,854.02
28	MANSO DE VELASCO	20.44	5,245.76	20.44	5,245.76
29	EL AVELLANO	20.60	5,431.15	20.60	5,431.15
30	DUQUECO	20.60	5,431.90	20.60	5,431.90
31	LOS ÁNGELES	20.33	5,108.93	20.33	5,108.93
32	TOMÉ	22.23	5,586.66	22.23	5,586.66
33	MAHNS	22.29	5,652.87	22.29	5,652.87
34	ANDALIÉN	21.37	4,646.48	21.37	4,646.48
35	PENCO	21.67	4,977.53	21.67	4,977.53
36	LIRQUÉN	21.85	5,176.16	21.85	5,176.16
37	EJERCITO	21.49	4,783.31	21.49	4,783.31
38	CHIGUAYANTE	22.01	5,348.31	22.01	5,348.31
39	COLO COLO	21.50	4,787.73	21.50	4,787.73
40	TALCAHUANO	21.10	4,707.95	21.10	4,707.95

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Febrero	TUMBES	21.39	5,030.17	21.39	5,030.17
42	LATORRE	21.24	4,862.44	21.24	4,862.44
43	PERALES	21.29	4,919.82	21.29	4,919.82
44	SAN PEDRO	21.64	4,946.63	21.64	4,946.63
45	LOMA COLORADA	21.93	5,264.44	21.93	5,264.44
46	CORONEL	21.34	5,120.77	21.34	5,120.77
47	ARENAS BLANCAS	21.44	5,235.53	21.44	5,235.53
48	ESCUADRÓN	21.70	5,514.36	21.70	5,514.36
49	PUCHOCO	21.49	5,288.50	21.49	5,288.50
50	LAUTARO	24.96	6,129.78	24.96	6,129.78
51	PILLANLELBÚN	24.42	5,602.75	24.42	5,602.75
52	CHIVILCAN	24.13	5,326.87	23.13	4,909.64
53	PUMAHUE	23.92	5,121.62	22.92	4,704.39
54	PADRE LAS CASAS	24.34	5,532.12	24.34	5,532.12
55	PITRUFQUÉN	25.45	6,609.14	25.45	6,609.14
56	LONCOCHE	25.94	7,114.49	25.94	7,114.49
57	VILLARRICA	27.67	8,791.81	27.70	8,727.86
58	COELEMU 23	22.22	5,573.42	22.22	5,573.42
59	COYA 13,2	22.44	5,972.90	22.44	5,972.90
60	TERMAS 13,2	22.25	0.00	22.25	5,653.70
61	PIRQUE	21.32	4,947.16	21.32	4,947.16
62	PUENTE ALTO	21.85	5,625.96	21.85	5,625.96
63	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	4,989.49
64	SANTA ROSA SUR	0.00	0.00	0.00	5,398.97
65	CURACAVÍ	23.27	5,870.26	23.27	5,870.26
66	FLORIDA	21.57	5,679.72	21.57	5,679.72
67	LA PINTANA	21.36	4,993.87	21.36	4,993.87
68	MALLOCO	21.58	5,286.71	21.58	5,286.71
69	ISLA DE MAIPO	22.15	5,922.88	22.15	5,922.88
70	PANAMERICANA	21.30	5,088.14	21.30	5,088.14
71	SAN BERNARDO	21.32	4,955.82	21.32	4,955.82
72	SANTA ROSA SUR	21.44	5,101.16	21.44	5,101.16
73	LAS ACACIAS	21.44	5,105.69	21.44	5,105.69
74	CENTRAL MAITENES	22.09	0.00	22.09	0.00
75	CENTRAL QUELTEHUES	21.11	4,674.66	21.11	4,674.66
76	SAN BERNARDO	21.11	4,674.66	21.11	4,674.66
77	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	BUIN	21.31	4,895.36	21.11	4,677.49
2	HOSPITAL	21.44	5,143.05	21.44	5,128.55
3	FÁTIMA	21.72	5,443.21	21.30	4,982.89
4	SAN FRANCISCO DE M	22.01	5,769.84	22.01	5,769.84
5	GRANEROS	22.17	5,216.95	22.17	5,216.95
6	CACHAPOAL	21.85	4,872.66	21.85	4,872.66
7	ALAMEDA	21.69	4,696.10	21.69	4,696.10
8	LO MIRANDA	22.01	5,089.27	22.01	5,089.27
9	LORETO	22.63	5,751.37	22.63	5,751.37
10	CHUMAQUITO	22.31	5,367.03	22.31	5,367.03
11	RENGO	22.58	5,622.83	22.61	5,601.20
12	PELEQUÉN	22.30	5,313.85	22.30	5,313.85
13	MALLOA	22.50	5,534.55	22.49	5,523.52
14	COLCHAGUA	21.63	4,603.20	21.63	4,603.20
15	LA RONDA	21.88	4,868.04	21.85	4,793.88
16	LAS CABRAS	23.72	6,845.51	23.72	6,845.51
17	EL MANZANO	24.29	7,463.47	24.28	7,442.72
18	SAN VICENTE DE TAGU	22.66	5,711.11	22.66	5,711.11
19	CHIMBARONGO	22.27	5,287.37	22.27	5,287.37
20	PANGUILEMO	22.17	5,933.98	22.17	5,933.98
21	TALCA	21.78	5,722.66	21.82	5,500.97
22	PIDUCO	21.89	5,852.43	21.89	5,851.54
23	SAN MIGUEL	21.67	5,603.48	21.67	5,602.60
24	MAULE	21.21	5,087.04	21.21	5,087.04
25	SANTA ELVIRA	20.63	5,548.34	20.60	5,492.08
26	CHILLÁN	20.46	5,354.12	20.43	5,297.86
27	COCHARCAS	20.96	5,932.35	20.91	5,854.02
28	MANSO DE VELASCO	20.44	5,245.76	20.44	5,245.76
29	EL AVELLANO	20.60	5,431.15	20.60	5,431.15
30	DUQUECO	20.60	5,431.90	20.60	5,431.90
31	LOS ÁNGELES	20.33	5,108.93	20.33	5,108.93
32	TOMÉ	22.23	5,586.66	22.23	5,586.66
33	MAHNS	22.29	5,652.87	22.29	5,652.87
34	ANDALIÉN	21.37	4,646.48	21.37	4,646.48
35	PENCO	21.67	4,977.53	21.67	4,977.53
36	LIRQUÉN	21.85	5,176.16	21.85	5,176.16
37	EJERCITO	21.49	4,783.31	21.49	4,783.31
38	CHIGUAYANTE	22.01	5,348.31	22.01	5,348.31
39	COLO COLO	21.50	4,787.73	21.50	4,787.73
40	TALCAHUANO	21.10	4,707.95	21.10	4,707.95

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	TUMBES	21.39	5,030.17	21.39	5,030.17
42	LATORRE	21.24	4,862.44	21.24	4,862.44
43	PERALES	21.29	4,919.82	21.29	4,919.82
44	SAN PEDRO	21.64	4,946.63	21.64	4,946.63
45	LOMA COLORADA	21.93	5,264.44	21.93	5,264.44
46	CORONEL	21.34	5,120.77	21.34	5,120.77
47	ARENAS BLANCAS	21.44	5,235.53	21.44	5,235.53
48	ESCUADRÓN	21.70	5,514.36	21.70	5,514.36
49	PUCHOCO	21.49	5,288.50	21.49	5,288.50
50	LAUTARO	24.96	6,129.78	24.96	6,129.78
51	PILLANLELBÚN	24.42	5,602.75	24.42	5,602.75
52	CHIVILCAN	24.13	5,326.87	23.13	4,909.64
53	PUMAHUE	23.92	5,121.62	22.92	4,704.39
54	PADRE LAS CASAS	24.34	5,532.12	24.34	5,532.12
55	PITRUFQUÉN	25.45	6,609.14	25.45	6,609.14
56	LONCOCHE	25.94	7,114.49	25.94	7,114.49
57	VILLARRICA	27.67	8,791.81	27.70	8,727.86
58	COELEMU 23	22.22	5,573.42	22.22	5,573.42
59	COYA 13,2	22.44	5,972.90	22.44	5,972.90
60	TERMAS 13,2	22.25	0.00	22.25	5,653.70
61	PIRQUE	21.32	4,947.16	21.32	4,947.16
62	PUENTE ALTO	21.85	5,625.96	21.85	5,625.96
63	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	4,989.49
64	SANTA ROSA SUR	0.00	0.00	0.00	5,398.97
65	CURACAVÍ	23.27	5,870.26	23.27	5,870.26
66	FLORIDA	21.57	5,679.72	21.57	5,679.72
67	LA PINTANA	21.36	4,993.87	21.36	4,993.87
68	MALLOCO	21.58	5,286.71	21.58	5,286.71
69	ISLA DE MAIPO	22.15	5,922.88	22.15	5,922.88
70	PANAMERICANA	21.30	5,088.14	21.30	5,088.14
71	SAN BERNARDO	21.32	4,955.82	21.32	4,955.82
72	SANTA ROSA SUR	21.44	5,101.16	21.44	5,101.16
73	LAS ACACIAS	21.44	5,105.69	21.44	5,105.69
74	CENTRAL MAITENES	22.09	0.00	22.09	0.00
75	CENTRAL QUELTEHUES	21.11	4,674.66	21.11	4,674.66
76	SAN BERNARDO	21.11	4,674.66	21.11	4,674.66
77	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	BUIN	21.31	4,895.36	21.11	4,677.49
2	HOSPITAL	21.44	5,143.05	21.44	5,128.55
3	FÁTIMA	21.72	5,443.21	21.30	4,982.89
4	SAN FRANCISCO DE M	22.01	5,769.84	22.01	5,769.84
5	GRANEROS	22.17	5,216.95	22.17	5,216.95
6	CACHAPOAL	21.85	4,872.66	21.85	4,872.66
7	ALAMEDA	21.69	4,696.10	21.69	4,696.10
8	LO MIRANDA	22.01	5,089.27	22.01	5,089.27
9	LORETO	22.63	5,751.37	22.63	5,751.37
10	CHUMAQUITO	22.31	5,367.03	22.31	5,367.03
11	RENGO	22.58	5,622.83	22.61	5,601.20
12	PELEQUÉN	22.30	5,313.85	22.30	5,313.85
13	MALLOA	22.50	5,534.55	22.49	5,523.52
14	COLCHAGUA	21.63	4,603.20	21.63	4,603.20
15	LA RONDA	21.88	4,868.04	21.85	4,793.88
16	LAS CABRAS	23.72	6,845.51	23.72	6,845.51
17	EL MANZANO	24.29	7,463.47	24.28	7,442.72
18	SAN VICENTE DE TAGU	22.66	5,711.11	22.66	5,711.11
19	CHIMBARONGO	22.27	5,287.37	22.27	5,287.37
20	PANGUILEMO	22.17	5,933.98	22.17	5,933.98
21	TALCA	21.78	5,722.66	21.82	5,500.97
22	PIDUCO	21.89	5,852.43	21.89	5,851.54
23	SAN MIGUEL	21.67	5,603.48	21.67	5,602.60
24	MAULE	21.21	5,087.04	21.21	5,087.04
25	SANTA ELVIRA	20.63	5,548.34	20.60	5,492.08
26	CHILLÁN	20.46	5,354.12	20.43	5,297.86
27	COCHARCAS	20.96	5,932.35	20.91	5,854.02
28	MANSO DE VELASCO	20.44	5,245.76	20.44	5,245.76
29	EL AVELLANO	20.60	5,431.15	20.60	5,431.15
30	DUQUECO	20.60	5,431.90	20.60	5,431.90
31	LOS ÁNGELES	20.33	5,108.93	20.33	5,108.93
32	TOMÉ	22.23	5,586.66	22.23	5,586.66
33	MAHNS	22.29	5,652.87	22.29	5,652.87
34	ANDALIÉN	21.37	4,646.48	21.37	4,646.48
35	PENCO	21.67	4,977.53	21.67	4,977.53
36	LIRQUÉN	21.85	5,176.16	21.85	5,176.16
37	EJERCITO	21.49	4,783.31	21.49	4,783.31
38	CHIGUAYANTE	22.01	5,348.31	22.01	5,348.31
39	COLO COLO	21.50	4,787.73	21.50	4,787.73
40	TALCAHUANO	21.10	4,707.95	21.10	4,707.95

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	TUMBES	21.39	5,030.17	21.39	5,030.17
42	LATORRE	21.24	4,862.44	21.24	4,862.44
43	PERALES	21.29	4,919.82	21.29	4,919.82
44	SAN PEDRO	21.64	4,946.63	21.64	4,946.63
45	LOMA COLORADA	21.93	5,264.44	21.93	5,264.44
46	CORONEL	21.34	5,120.77	21.34	5,120.77
47	ARENAS BLANCAS	21.44	5,235.53	21.44	5,235.53
48	ESCUADRÓN	21.70	5,514.36	21.70	5,514.36
49	PUCHOCO	21.49	5,288.50	21.49	5,288.50
50	LAUTARO	24.96	6,129.78	24.96	6,129.78
51	PILLANLELBÚN	24.42	5,602.75	24.42	5,602.75
52	CHIVILCAN	24.13	5,326.87	24.13	5,326.87
53	PUMAHUE	23.92	5,121.62	23.92	5,121.62
54	PADRE LAS CASAS	24.34	5,532.12	24.34	5,532.12
55	PITRUFQUÉN	25.45	6,609.14	25.45	6,609.14
56	LONCOCHE	25.94	7,114.49	25.94	7,114.49
57	VILLARRICA	27.67	8,791.81	27.70	8,727.86
58	COELEMU 23	22.22	5,573.42	22.22	5,573.42
59	COYA 13,2	22.44	5,972.90	22.44	5,972.90
60	TERMAS 13,2	22.25	0.00	22.25	5,653.70
61	PIRQUE	21.32	4,947.16	21.32	4,947.16
62	PUENTE ALTO	21.85	5,625.96	21.85	5,625.96
63	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	4,989.49
64	SANTA ROSA SUR	0.00	0.00	0.00	5,398.97
65	CURACAVÍ	23.27	5,870.26	23.27	5,870.26
66	FLORIDA	21.57	5,679.72	21.57	5,679.72
67	LA PINTANA	21.36	4,993.87	21.36	4,993.87
68	MALLOCO	21.58	5,286.71	21.58	5,286.71
69	ISLA DE MAIPO	22.15	5,922.88	22.15	5,922.88
70	PANAMERICANA	21.30	5,088.14	21.30	5,088.14
71	SAN BERNARDO	21.32	4,955.82	21.32	4,955.82
72	SANTA ROSA SUR	21.44	5,101.16	21.44	5,101.16
73	LAS ACACIAS	21.44	5,105.69	21.44	5,105.69
74	CENTRAL MAITENES	22.09	0.00	22.09	0.00
75	CENTRAL QUELTEHUES	21.11	4,674.66	21.11	4,674.66
76	SAN BERNARDO	21.11	4,674.66	21.11	4,674.66
77	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	BUIN	21.66	5,047.74	21.66	5,047.74
2	HOSPITAL	21.80	5,289.28	21.80	5,289.28
3	FÁTIMA	22.08	5,582.02	22.08	5,582.02
4	SAN FRANCISCO DE M	22.38	5,900.59	22.38	5,900.59
5	GRANEROS	22.77	5,341.23	22.77	5,341.23
6	CACHAPOAL	22.44	5,005.44	22.44	5,005.44
7	ALAMEDA	22.27	4,833.24	22.27	4,833.24
8	LO MIRANDA	22.60	5,216.68	22.60	5,216.68
9	LORETO	23.24	5,862.43	23.24	5,862.43
10	TUNICHE	22.69	5,301.49	22.69	5,301.49
11	CHUMAQUITO	22.91	5,487.60	22.91	5,487.60
12	RENGO	22.50	5,593.77	22.50	5,593.77
13	PELEQUÉN	22.21	5,292.42	22.21	5,292.42
14	MALLOA	22.41	5,507.67	22.41	5,507.67
15	COLCHAGUA	21.55	4,599.32	21.55	4,599.32
16	LA RONDA	21.80	4,857.62	21.80	4,857.62
17	LAS CABRAS	23.63	6,786.26	23.63	6,786.26
18	EL MANZANO	24.20	7,388.96	24.20	7,388.96
19	SAN VICENTE DE TAGU	22.58	5,679.87	22.58	5,679.87
20	CHIMBARONGO	22.19	5,266.59	22.19	5,266.59
21	PANGUILEMO	22.92	5,901.59	22.92	5,901.59
22	TALCA	22.51	5,695.39	22.51	5,695.39
23	PIDUCO	22.63	5,821.96	22.63	5,821.96
24	SAN MIGUEL	22.40	5,579.16	22.40	5,579.16
25	MAULE	21.92	5,075.47	21.92	5,075.47
26	SANTA ELVIRA	21.17	5,560.76	21.17	5,560.76
27	CHILLÁN	21.00	5,371.34	21.00	5,371.34
28	COCHARCAS	21.51	5,935.30	21.51	5,935.30
29	MANSO DE VELASCO	20.98	5,265.69	20.98	5,265.69
30	EL AVELLANO	21.15	5,446.50	21.15	5,446.50
31	DUQUECO	21.15	5,447.24	21.15	5,447.24
32	LOS ÁNGELES	20.86	5,132.23	20.86	5,132.23
33	TOMÉ	22.79	5,583.35	22.79	5,583.35
34	MAHNS	22.85	5,647.92	22.85	5,647.92
35	ANDALIÉN	21.90	4,666.38	21.90	4,666.38
36	PENCO	22.21	4,989.26	22.21	4,989.26
37	LIRQUÉN	22.40	5,182.98	22.40	5,182.98
38	EJERCITO	22.03	4,799.84	22.03	4,799.84
39	CHIGUAYANTE	22.56	5,350.88	22.56	5,350.88
40	COLO COLO	22.04	4,804.14	22.04	4,804.14

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	TALCAHUANO	21.93	4,713.82	21.93	4,713.82
42	TUMBES	22.24	5,028.09	22.24	5,028.09
43	LATORRE	22.08	4,864.50	22.08	4,864.50
44	PERALES	22.13	4,920.46	22.13	4,920.46
45	SAN PEDRO	22.19	4,959.12	22.19	4,959.12
46	LOMA COLORADA	22.48	5,269.08	22.48	5,269.08
47	CORONEL	22.18	5,116.39	22.18	5,116.39
48	ARENAS BLANCAS	22.29	5,228.32	22.29	5,228.32
49	ESCUADRÓN	22.55	5,500.26	22.55	5,500.26
50	PUCHOCO	22.34	5,279.98	22.34	5,279.98
51	LAUTARO	24.27	6,183.18	24.27	6,183.18
52	PILLANLELBÚN	23.75	5,669.17	23.75	5,669.17
53	CHIVILCAN	23.47	5,400.10	23.47	5,400.10
54	PUMAHUE	23.26	5,199.92	23.26	5,199.92
55	PADRE LAS CASAS	23.68	5,600.29	23.68	5,600.29
56	PITRUFQUÉN	24.75	6,650.71	24.75	6,650.71
57	LONCOCHE	25.32	7,096.66	25.32	7,096.66
58	VILLARRICA	27.01	8,732.56	27.01	8,732.56
59	COELEMU 23	22.78	5,570.43	22.78	5,570.43
60	COYA 13,2	23.05	6,078.48	23.05	6,078.48
61	TERMAS 13,2	22.85	0.00	22.85	0.00
62	PIRQUE	21.67	5,098.27	21.67	5,098.27
63	PUENTE ALTO	22.21	5,760.33	22.21	5,760.33
64	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	5,139.56
65	SANTA ROSA SUR	22.65	6,680.50	28.43	5,538.93
66	CURACAVÍ	22.99	5,960.15	22.99	5,960.15
67	FLORIDA	21.92	5,812.76	21.92	5,812.76
68	LA PINTANA	21.71	5,143.83	21.71	5,143.83
69	MALLOCO	21.94	5,429.45	21.94	5,429.45
70	ISLA DE MAIPO	22.52	6,049.85	22.52	6,049.85
71	PANAMERICANA	21.66	5,235.73	21.66	5,235.73
72	SAN BERNARDO	21.68	5,106.72	21.68	5,106.72
73	SANTA ROSA SUR	21.80	5,248.48	21.80	5,248.48
74	LAS ACACIAS	21.80	5,252.89	21.80	5,252.89
75	CENTRAL MAITENES	22.46	0.00	22.46	0.00
76	CENTRAL QUELTEHUES	21.46	4,832.49	21.46	4,832.49
77	SAN BERNARDO	21.46	4,832.49	21.46	4,832.49
78	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	BUIN	25.59	5,047.74	25.59	5,047.74
2	HOSPITAL	25.76	5,289.28	25.76	5,289.28
3	FÁTIMA	26.09	5,582.02	26.09	5,582.02
4	SAN FRANCISCO DE M(	26.44	5,900.59	26.44	5,900.59
5	GRANEROS	26.90	5,341.23	26.90	5,341.23
6	CACHAPOAL	26.51	5,005.44	26.51	5,005.44
7	ALAMEDA	26.31	4,833.24	26.31	4,833.24
8	LO MIRANDA	26.71	5,216.68	26.71	5,216.68
9	LORETO	27.46	5,862.43	27.46	5,862.43
10	TUNICHE	26.80	5,301.49	26.80	5,301.49
11	CHUMAQUITO	27.07	5,487.60	27.07	5,487.60
12	RENGO	26.58	5,593.77	26.58	5,593.77
13	PELEQUÉN	26.24	5,292.42	26.24	5,292.42
14	MALLOA	26.48	5,507.67	26.48	5,507.67
15	COLCHAGUA	25.46	4,599.32	25.46	4,599.32
16	LA RONDA	25.75	4,857.62	25.75	4,857.62
17	LAS CABRAS	27.92	6,786.26	27.92	6,786.26
18	EL MANZANO	28.59	7,388.96	28.59	7,388.96
19	SAN VICENTE DE TAGU	26.68	5,679.87	26.68	5,679.87
20	CHIMBARONGO	26.21	5,266.59	26.21	5,266.59
21	PANGUILEMO	27.08	5,901.59	27.08	5,901.59
22	TALCA	26.60	5,695.39	26.60	5,695.39
23	PIDUCO	26.74	5,821.96	26.74	5,821.96
24	SAN MIGUEL	26.47	5,579.16	26.47	5,579.16
25	MAULE	25.90	5,075.47	25.90	5,075.47
26	SANTA ELVIRA	25.02	5,560.76	25.02	5,560.76
27	CHILLÁN	24.81	5,371.34	24.81	5,371.34
28	COCHARCAS	25.42	5,935.30	25.42	5,935.30
29	MANSO DE VELASCO	24.79	5,265.69	24.79	5,265.69
30	EL AVELLANO	24.98	5,446.50	24.98	5,446.50
31	DUQUECO	24.99	5,447.24	24.99	5,447.24
32	LOS ÁNGELES	24.65	5,132.23	24.65	5,132.23
33	TOMÉ	26.93	5,583.35	26.93	5,583.35
34	MAHNS	27.00	5,647.92	27.00	5,647.92
35	ANDALIÉN	25.88	4,666.38	25.88	4,666.38
36	PENCO	26.25	4,989.26	26.25	4,989.26
37	LIRQUÉN	26.47	5,182.98	26.47	5,182.98
38	EJERCITO	26.03	4,799.84	26.03	4,799.84
39	CHIGUAYANTE	26.66	5,350.88	26.66	5,350.88
40	COLO COLO	26.04	4,804.14	26.04	4,804.14

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	TALCAHUANO	25.91	4,713.82	25.91	4,713.82
42	TUMBES	26.27	5,028.09	26.27	5,028.09
43	LATORRE	26.09	4,864.50	26.09	4,864.50
44	PERALES	26.15	4,920.46	26.15	4,920.46
45	SAN PEDRO	26.21	4,959.12	26.21	4,959.12
46	LOMA COLORADA	26.57	5,269.08	26.57	5,269.08
47	CORONEL	26.21	5,116.39	26.21	5,116.39
48	ARENAS BLANCAS	26.34	5,228.32	26.34	5,228.32
49	ESCUADRÓN	26.65	5,500.26	26.65	5,500.26
50	PUCHOCO	26.40	5,279.98	26.40	5,279.98
51	LAUTARO	28.68	6,183.18	28.68	6,183.18
52	PILLANLELBÚN	28.06	5,669.17	28.06	5,669.17
53	CHIVILCAN	27.73	5,400.10	27.73	5,400.10
54	PUMAHUE	27.49	5,199.92	27.49	5,199.92
55	PADRE LAS CASAS	27.97	5,600.29	27.97	5,600.29
56	PITRUFQUÉN	29.25	6,650.71	29.25	6,650.71
57	LONCOCHE	29.92	7,096.66	29.92	7,096.66
58	VILLARRICA	31.92	8,732.56	31.92	8,732.56
59	COELEMU 23	26.91	5,570.43	26.91	5,570.43
60	COYA 13,2	27.23	6,078.48	27.23	6,078.48
61	TERMAS 13,2	27.00	0.00	27.00	0.00
62	PIRQUE	25.61	5,098.27	25.61	5,098.27
63	PUENTE ALTO	26.24	5,760.33	26.24	5,760.33
64	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	5,139.56
65	SANTA ROSA SUR	0.00	6,680.50	28.43	5,538.93
66	CURACAVÍ	27.17	5,960.15	27.17	5,960.15
67	FLORIDA	25.90	5,812.76	25.90	5,812.76
68	LA PINTANA	25.65	5,143.83	25.65	5,143.83
69	MALLOCO	25.92	5,429.45	25.92	5,429.45
70	ISLA DE MAIPO	26.61	6,049.85	26.61	6,049.85
71	PANAMERICANA	25.59	5,235.73	25.59	5,235.73
72	SAN BERNARDO	25.61	5,106.72	25.61	5,106.72
73	SANTA ROSA SUR	25.75	5,248.48	25.75	5,248.48
74	LAS ACACIAS	25.75	5,252.89	25.75	5,252.89
75	CENTRAL MAITENES	26.54	0.00	26.54	0.00
76	CENTRAL QUELTEHUES	25.35	4,832.49	25.35	4,832.49
77	SAN BERNARDO	25.35	4,832.49	25.35	4,832.49
78	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	BUIN	28.21	5,047.74	27.95	4,835.66
2	HOSPITAL	28.40	5,289.28	28.39	5,275.14
3	FÁTIMA	28.76	5,582.02	28.21	5,133.08
4	SAN FRANCISCO DE M(	29.15	5,900.59	29.15	5,900.59
5	GRANEROS	29.66	5,341.23	29.66	5,341.23
6	CACHAPOAL	29.23	5,005.44	29.23	5,005.44
7	ALAMEDA	29.01	4,833.24	29.01	4,833.24
8	LO MIRANDA	29.44	5,216.68	29.44	5,216.68
9	LORETO	30.27	5,862.43	30.27	5,862.43
10	TUNICHE	29.55	5,301.49	29.55	5,301.49
11	CHUMAQUITO	29.85	5,487.60	29.85	5,487.60
12	RENGO	29.30	5,593.77	29.33	5,572.68
13	PELEQUÉN	28.93	5,292.42	28.93	5,292.42
14	MALLOA	29.20	5,507.67	29.18	5,496.91
15	COLCHAGUA	28.07	4,599.32	28.07	4,599.32
16	LA RONDA	28.39	4,857.62	28.36	4,785.29
17	LAS CABRAS	30.78	6,786.26	30.78	6,786.26
18	EL MANZANO	31.52	7,388.96	31.50	7,368.72
19	SAN VICENTE DE TAGU	29.41	5,679.87	29.41	5,679.87
20	CHIMBARONGO	28.90	5,266.59	28.90	5,266.59
21	PANGUILEMO	29.85	5,901.59	29.85	5,901.59
22	TALCA	29.32	5,695.39	29.38	5,479.26
23	PIDUCO	29.48	5,821.96	29.48	5,821.10
24	SAN MIGUEL	29.18	5,579.16	29.18	5,578.30
25	MAULE	28.55	5,075.47	28.55	5,075.47
26	SANTA ELVIRA	27.58	5,560.76	27.54	5,505.90
27	CHILLÁN	27.35	5,371.34	27.31	5,316.48
28	COCHARCAS	28.02	5,935.30	27.95	5,858.91
29	MANSO DE VELASCO	27.33	5,265.69	27.33	5,265.69
30	EL AVELLANO	27.54	5,446.50	27.54	5,446.50
31	DUQUECO	27.54	5,447.24	27.54	5,447.24
32	LOS ÁNGELES	27.17	5,132.23	27.17	5,132.23
33	TOMÉ	29.68	5,583.35	29.68	5,583.35
34	MAHNS	29.76	5,647.92	29.76	5,647.92
35	ANDALIÉN	28.53	4,666.38	28.53	4,666.38
36	PENCO	28.94	4,989.26	28.94	4,989.26
37	LIRQUÉN	29.18	5,182.98	29.18	5,182.98
38	EJERCITO	28.70	4,799.84	28.70	4,799.84
39	CHIGUAYANTE	29.39	5,350.88	29.39	5,350.88
40	COLO COLO	28.70	4,804.14	28.70	4,804.14

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	TALCAHUANO	28.57	4,713.82	28.57	4,713.82
42	TUMBES	28.96	5,028.09	28.96	5,028.09
43	LATORRE	28.76	4,864.50	28.22	4,725.39
44	PERALES	28.83	4,920.46	28.83	4,920.46
45	SAN PEDRO	28.90	4,959.12	28.90	4,959.12
46	LOMA COLORADA	29.29	5,269.08	29.29	5,269.08
47	CORONEL	28.89	5,116.39	28.89	5,116.39
48	ARENAS BLANCAS	29.03	5,228.32	29.03	5,228.32
49	ESCUADRÓN	29.38	5,500.26	29.38	5,500.26
50	PUCHOCO	29.10	5,279.98	29.10	5,279.98
51	LAUTARO	31.62	6,183.18	31.62	6,183.18
52	PILLANLELBÚN	30.93	5,669.17	30.93	5,669.17
53	CHIVILCAN	30.57	5,400.10	30.57	5,400.10
54	PUMAHUE	30.30	5,199.92	30.30	5,199.92
55	PADRE LAS CASAS	30.84	5,600.29	30.84	5,600.29
56	PITRUFQUÉN	32.24	6,650.71	32.24	6,650.71
57	LONCOCHE	32.99	7,096.66	32.99	7,096.66
58	VILLARRICA	35.19	8,732.56	35.09	8,717.11
59	COELEMU 23	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
60	COYA 13,2	30.02	6,078.48	30.02	6,078.48
61	TERMAS 13,2	29.77	0.00	29.77	0.00
62	PIRQUE	28.23	5,098.27	28.23	5,098.27
63	PUENTE ALTO	28.93	5,760.33	28.93	5,760.33
64	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	5,139.56
65	SANTA ROSA SUR	0.00	6,680.50	28.43	5,538.93
66	CURACAVÍ	29.95	5,960.15	29.95	5,960.15
67	FLORIDA	28.56	5,812.76	28.56	5,812.76
68	LA PINTANA	28.28	5,143.83	28.28	5,143.83
69	MALLOCO	28.58	5,429.45	28.58	5,429.45
70	ISLA DE MAIPO	29.34	6,049.85	29.34	6,049.85
71	PANAMERICANA	28.21	5,235.73	28.21	5,235.73
72	SAN BERNARDO	28.24	5,106.72	28.24	5,106.72
73	SANTA ROSA SUR	28.39	5,248.48	28.39	5,248.48
74	LAS ACACIAS	28.39	5,252.89	28.39	5,252.89
75	CENTRAL MAITENES	29.25	0.00	29.25	0.00
76	CENTRAL QUELTEHUES	27.95	4,832.49	27.95	4,832.49
77	SAN BERNARDO	27.95	4,832.49	27.95	4,832.49
78	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	BUIN	28.21	5,047.74	27.95	4,835.66
2	HOSPITAL	28.40	5,289.28	28.39	5,275.14
3	FÁTIMA	28.76	5,582.02	28.21	5,133.08
4	SAN FRANCISCO DE M(	29.15	5,900.59	29.15	5,900.59
5	GRANEROS	29.66	5,341.23	29.66	5,341.23
6	CACHAPOAL	29.23	5,005.44	29.23	5,005.44
7	ALAMEDA	29.01	4,833.24	29.01	4,833.24
8	LO MIRANDA	29.44	5,216.68	29.44	5,216.68
9	LORETO	30.27	5,862.43	30.27	5,862.43
10	TUNICHE	29.55	5,301.49	29.55	5,301.49
11	CHUMAQUITO	29.85	5,487.60	29.85	5,487.60
12	RENGO	29.30	5,593.77	29.33	5,572.68
13	PELEQUÉN	28.93	5,292.42	28.93	5,292.42
14	MALLOA	29.20	5,507.67	29.18	5,496.91
15	COLCHAGUA	28.07	4,599.32	28.07	4,599.32
16	LA RONDA	28.39	4,857.62	28.36	4,785.29
17	LAS CABRAS	30.78	6,786.26	30.78	6,786.26
18	EL MANZANO	31.52	7,388.96	31.50	7,368.72
19	SAN VICENTE DE TAGU	29.41	5,679.87	29.41	5,679.87
20	CHIMBARONGO	28.90	5,266.59	28.90	5,266.59
21	PANGUILEMO	29.85	5,901.59	29.85	5,901.59
22	TALCA	29.32	5,695.39	29.38	5,479.26
23	PIDUCO	29.48	5,821.96	29.48	5,821.10
24	SAN MIGUEL	29.18	5,579.16	29.18	5,578.30
25	MAULE	28.55	5,075.47	28.55	5,075.47
26	SANTA ELVIRA	27.58	5,560.76	27.54	5,505.90
27	CHILLÁN	27.35	5,371.34	27.31	5,316.48
28	COCHARCAS	28.02	5,935.30	27.95	5,858.91
29	MANSO DE VELASCO	27.33	5,265.69	27.33	5,265.69
30	EL AVELLANO	27.54	5,446.50	27.54	5,446.50
31	DUQUECO	27.54	5,447.24	27.54	5,447.24
32	LOS ÁNGELES	27.17	5,132.23	27.17	5,132.23
33	TOMÉ	29.68	5,583.35	29.68	5,583.35
34	MAHNS	29.76	5,647.92	29.76	5,647.92
35	ANDALIÉN	28.53	4,666.38	28.53	4,666.38
36	PENCO	28.94	4,989.26	28.94	4,989.26
37	LIRQUÉN	29.18	5,182.98	29.18	5,182.98
38	EJERCITO	28.70	4,799.84	28.70	4,799.84
39	CHIGUAYANTE	29.39	5,350.88	29.39	5,350.88
40	COLO COLO	28.70	4,804.14	28.70	4,804.14

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	TALCAHUANO	28.57	4,713.82	28.57	4,713.82
42	TUMBES	28.96	5,028.09	28.96	5,028.09
43	LATORRE	28.76	4,864.50	28.22	4,725.39
44	PERALES	28.83	4,920.46	28.83	4,920.46
45	SAN PEDRO	28.90	4,959.12	28.90	4,959.12
46	LOMA COLORADA	29.29	5,269.08	29.29	5,269.08
47	CORONEL	28.89	5,116.39	28.89	5,116.39
48	ARENAS BLANCAS	29.03	5,228.32	29.03	5,228.32
49	ESCUADRÓN	29.38	5,500.26	29.38	5,500.26
50	PUCHOCO	29.10	5,279.98	29.10	5,279.98
51	LAUTARO	31.62	6,183.18	31.62	6,183.18
52	PILLANLELBÚN	30.93	5,669.17	30.93	5,669.17
53	CHIVILCAN	30.57	5,400.10	30.57	5,400.10
54	PUMAHUE	30.30	5,199.92	30.30	5,199.92
55	PADRE LAS CASAS	30.84	5,600.29	30.84	5,600.29
56	PITRUFQUÉN	32.24	6,650.71	32.24	6,650.71
57	LONCOCHE	32.99	7,096.66	32.99	7,096.66
58	VILLARRICA	35.19	8,732.56	35.09	8,717.11
59	COELEMU 23	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
60	COYA 13,2	30.02	6,078.48	30.02	6,078.48
61	TERMAS 13,2	29.77	0.00	29.77	0.00
62	PIRQUE	28.23	5,098.27	28.23	5,098.27
63	PUENTE ALTO	28.93	5,760.33	28.93	5,760.33
64	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	5,139.56
65	SANTA ROSA SUR	0.00	6,680.50	28.43	5,538.93
66	CURACAVÍ	29.95	5,960.15	29.95	5,960.15
67	FLORIDA	28.56	5,812.76	28.56	5,812.76
68	LA PINTANA	28.28	5,143.83	28.28	5,143.83
69	MALLOCO	28.58	5,429.45	28.58	5,429.45
70	ISLA DE MAIPO	29.34	6,049.85	29.34	6,049.85
71	PANAMERICANA	28.21	5,235.73	28.21	5,235.73
72	SAN BERNARDO	28.24	5,106.72	28.24	5,106.72
73	SANTA ROSA SUR	28.39	5,248.48	28.39	5,248.48
74	LAS ACACIAS	28.39	5,252.89	28.39	5,252.89
75	CENTRAL MAITENES	29.25	0.00	29.25	0.00
76	CENTRAL QUELTEHUES	27.95	4,832.49	27.95	4,832.49
77	SAN BERNARDO	27.95	4,832.49	27.95	4,832.49
78	ISLA DE MAIPO	29.34	6,049.85	0.00	0.00
79	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	BUIN	28.21	5,047.74	27.95	4,835.66
2	HOSPITAL	28.40	5,289.28	28.39	5,275.14
3	FÁTIMA	28.76	5,582.02	28.21	5,133.08
4	SAN FRANCISCO DE M(	29.15	5,900.59	29.15	5,900.59
5	GRANEROS	29.66	5,341.23	29.66	5,341.23
6	CACHAPOAL	29.23	5,005.44	29.23	5,005.44
7	ALAMEDA	29.01	4,833.24	29.01	4,833.24
8	LO MIRANDA	29.44	5,216.68	29.44	5,216.68
9	LORETO	30.27	5,862.43	30.27	5,862.43
10	TUNICHE	29.55	5,301.49	29.55	5,301.49
11	CHUMAQUITO	29.85	5,487.60	29.85	5,487.60
12	RENGO	29.30	5,593.77	29.33	5,572.68
13	PELEQUÉN	28.93	5,292.42	28.93	5,292.42
14	MALLOA	29.20	5,507.67	29.18	5,496.91
15	COLCHAGUA	28.07	4,599.32	28.07	4,599.32
16	LA RONDA	28.39	4,857.62	28.36	4,785.29
17	LAS CABRAS	30.78	6,786.26	30.78	6,786.26
18	EL MANZANO	31.52	7,388.96	31.50	7,368.72
19	SAN VICENTE DE TAGU	29.41	5,679.87	29.41	5,679.87
20	CHIMBARONGO	28.90	5,266.59	28.90	5,266.59
21	PANGUILEMO	29.85	5,901.59	29.85	5,901.59
22	TALCA	29.32	5,695.39	29.38	5,479.26
23	PIDUCO	29.48	5,821.96	29.48	5,821.10
24	SAN MIGUEL	29.18	5,579.16	29.18	5,578.30
25	MAULE	28.55	5,075.47	28.55	5,075.47
26	SANTA ELVIRA	27.58	5,560.76	27.54	5,505.90
27	CHILLÁN	27.35	5,371.34	27.31	5,316.48
28	COCHARCAS	28.02	5,935.30	27.95	5,858.91
29	MANSO DE VELASCO	27.33	5,265.69	27.33	5,265.69
30	EL AVELLANO	27.54	5,446.50	27.54	5,446.50
31	DUQUECO	27.54	5,447.24	27.54	5,447.24
32	LOS ÁNGELES	27.17	5,132.23	27.17	5,132.23
33	TOMÉ	29.68	5,583.35	29.68	5,583.35
34	MAHNS	29.76	5,647.92	29.76	5,647.92
35	ANDALIÉN	28.53	4,666.38	28.53	4,666.38
36	PENCO	28.94	4,989.26	28.94	4,989.26
37	LIRQUÉN	29.18	5,182.98	29.18	5,182.98
38	EJERCITO	28.70	4,799.84	28.70	4,799.84
39	CHIGUAYANTE	29.39	5,350.88	29.39	5,350.88
40	COLO COLO	28.70	4,804.14	28.70	4,804.14

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	TALCAHUANO	28.57	4,713.82	28.57	4,713.82
42	TUMBES	28.96	5,028.09	28.96	5,028.09
43	LATORRE	28.76	4,864.50	28.22	4,725.39
44	PERALES	28.83	4,920.46	28.83	4,920.46
45	SAN PEDRO	28.90	4,959.12	28.90	4,959.12
46	LOMA COLORADA	29.29	5,269.08	29.29	5,269.08
47	CORONEL	28.89	5,116.39	28.89	5,116.39
48	ARENAS BLANCAS	29.03	5,228.32	29.03	5,228.32
49	ESCUADRÓN	29.38	5,500.26	29.38	5,500.26
50	PUCHOCO	29.10	5,279.98	29.10	5,279.98
51	LAUTARO	31.62	6,183.18	31.62	6,183.18
52	PILLANLELBÚN	30.93	5,669.17	30.93	5,669.17
53	CHIVILCAN	30.57	5,400.10	30.57	5,400.10
54	PUMAHUE	30.30	5,199.92	30.30	5,199.92
55	PADRE LAS CASAS	30.84	5,600.29	30.84	5,600.29
56	PITRUFQUÉN	32.24	6,650.71	32.24	6,650.71
57	LONCOCHE	32.99	7,096.66	32.99	7,096.66
58	VILLARRICA	35.19	8,732.56	35.09	8,717.11
59	COELEMU 23	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
60	COYA 13,2	30.02	6,078.48	30.02	6,078.48
61	TERMAS 13,2	29.77	0.00	29.77	0.00
62	PIRQUE	28.23	5,098.27	28.23	5,098.27
63	PUENTE ALTO	28.93	5,760.33	28.93	5,760.33
64	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	5,139.56
65	SANTA ROSA SUR	0.00	6,680.50	28.43	5,538.93
66	CURACAVÍ	29.95	5,960.15	29.95	5,960.15
67	FLORIDA	28.56	5,812.76	28.56	5,812.76
68	LA PINTANA	28.28	5,143.83	28.28	5,143.83
69	MALLOCO	28.58	5,429.45	28.58	5,429.45
70	ISLA DE MAIPO	29.34	6,049.85	29.34	6,049.85
71	PANAMERICANA	28.21	5,235.73	28.21	5,235.73
72	SAN BERNARDO	28.24	5,106.72	28.24	5,106.72
73	SANTA ROSA SUR	28.39	5,248.48	28.39	5,248.48
74	LAS ACACIAS	28.39	5,252.89	28.39	5,252.89
75	CENTRAL MAITENES	29.25	0.00	29.25	0.00
76	CENTRAL QUELTEHUES	27.95	4,832.49	27.95	4,832.49
77	SAN BERNARDO	27.95	4,832.49	27.95	4,832.49
78	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	BUIN	28.21	5,047.74	27.95	4,835.66
2	HOSPITAL	28.40	5,289.28	28.39	5,275.14
3	FÁTIMA	28.76	5,582.02	28.21	5,133.08
4	SAN FRANCISCO DE M(	29.15	5,900.59	29.15	5,900.59
5	GRANEROS	29.66	5,341.23	29.66	5,341.23
6	CACHAPOAL	29.23	5,005.44	29.23	5,005.44
7	ALAMEDA	29.01	4,833.24	29.01	4,833.24
8	LO MIRANDA	29.44	5,216.68	29.44	5,216.68
9	LORETO	30.27	5,862.43	30.27	5,862.43
10	TUNICHE	29.55	5,301.49	29.55	5,301.49
11	CHUMAQUITO	29.85	5,487.60	29.85	5,487.60
12	RENGO	29.30	5,593.77	29.33	5,572.68
13	PELEQUÉN	28.93	5,292.42	28.93	5,292.42
14	MALLOA	29.20	5,507.67	29.18	5,496.91
15	COLCHAGUA	28.07	4,599.32	28.07	4,599.32
16	LA RONDA	28.39	4,857.62	28.36	4,785.29
17	LAS CABRAS	30.78	6,786.26	30.78	6,786.26
18	EL MANZANO	31.52	7,388.96	31.50	7,368.72
19	SAN VICENTE DE TAGU	29.41	5,679.87	29.41	5,679.87
20	CHIMBARONGO	28.90	5,266.59	28.90	5,266.59
21	PANGUILEMO	29.85	5,901.59	29.85	5,901.59
22	TALCA	29.32	5,695.39	29.38	5,479.26
23	PIDUCO	29.48	5,821.96	29.48	5,821.10
24	SAN MIGUEL	29.18	5,579.16	29.18	5,578.30
25	MAULE	28.55	5,075.47	28.55	5,075.47
26	SANTA ELVIRA	27.58	5,560.76	27.54	5,505.90
27	CHILLÁN	27.35	5,371.34	27.31	5,316.48
28	COCHARCAS	28.02	5,935.30	27.95	5,858.91
29	MANSO DE VELASCO	27.33	5,265.69	27.33	5,265.69
30	EL AVELLANO	27.54	5,446.50	27.54	5,446.50
31	DUQUECO	27.54	5,447.24	27.54	5,447.24
32	LOS ÁNGELES	27.17	5,132.23	27.17	5,132.23
33	TOMÉ	29.68	5,583.35	29.68	5,583.35
34	MAHNS	29.76	5,647.92	29.76	5,647.92
35	ANDALIÉN	28.53	4,666.38	28.53	4,666.38
36	PENCO	28.94	4,989.26	28.94	4,989.26
37	LIRQUÉN	29.18	5,182.98	29.18	5,182.98
38	EJERCITO	28.70	4,799.84	28.70	4,799.84
39	CHIGUAYANTE	29.39	5,350.88	29.39	5,350.88
40	COLO COLO	28.70	4,804.14	28.70	4,804.14

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	TALCAHUANO	28.57	4,713.82	28.57	4,713.82
42	TUMBES	28.96	5,028.09	28.96	5,028.09
43	LATORRE	28.76	4,864.50	28.22	4,725.39
44	PERALES	28.83	4,920.46	28.83	4,920.46
45	SAN PEDRO	28.90	4,959.12	28.90	4,959.12
46	LOMA COLORADA	29.29	5,269.08	29.29	5,269.08
47	CORONEL	28.89	5,116.39	28.89	5,116.39
48	ARENAS BLANCAS	29.03	5,228.32	29.03	5,228.32
49	ESCUADRÓN	29.38	5,500.26	29.38	5,500.26
50	PUCHOCO	29.10	5,279.98	29.10	5,279.98
51	LAUTARO	31.62	6,183.18	31.62	6,183.18
52	PILLANLELBÚN	30.93	5,669.17	30.93	5,669.17
53	CHIVILCAN	30.57	5,400.10	30.57	5,400.10
54	PUMAHUE	30.30	5,199.92	30.30	5,199.92
55	PADRE LAS CASAS	30.84	5,600.29	30.84	5,600.29
56	PITRUFQUÉN	32.24	6,650.71	32.24	6,650.71
57	LONCOCHE	32.99	7,096.66	32.99	7,096.66
58	VILLARRICA	35.19	8,732.56	35.09	8,717.11
59	COELEMU 23	29.67	5,570.43	29.67	5,570.43
60	COYA 13,2	30.02	6,078.48	30.02	6,078.48
61	TERMAS 13,2	29.77	0.00	29.77	0.00
62	PIRQUE	28.23	5,098.27	28.23	5,098.27
63	PUENTE ALTO	28.93	5,760.33	28.93	5,760.33
64	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	5,139.56
65	SANTA ROSA SUR	0.00	6,680.50	28.43	5,538.93
66	CURACAVÍ	29.95	5,960.15	29.95	5,960.15
67	FLORIDA	28.56	5,812.76	28.56	5,812.76
68	LA PINTANA	28.28	5,143.83	28.28	5,143.83
69	MALLOCO	28.58	5,429.45	28.58	5,429.45
70	ISLA DE MAIPO	29.34	6,049.85	29.34	6,049.85
71	PANAMERICANA	28.21	5,235.73	28.21	5,235.73
72	SAN BERNARDO	28.24	5,106.72	28.24	5,106.72
73	SANTA ROSA SUR	28.39	5,248.48	28.39	5,248.48
74	LAS ACACIAS	28.39	5,252.89	28.39	5,252.89
75	CENTRAL MAITENES	29.25	0.00	29.25	0.00
76	CENTRAL QUELTEHUES	27.95	4,832.49	27.95	4,832.49
77	SAN BERNARDO	27.95	4,832.49	27.95	4,832.49
78	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	BUIN	29.73	4,928.06	29.90	4,705.54
2	HOSPITAL	29.92	5,181.56	29.92	5,181.56
3	FÁTIMA	30.30	5,488.72	30.18	5,017.66
4	SAN FRANCISCO DE M(	30.72	5,822.98	30.72	5,822.98
5	GRANEROS	31.56	5,256.17	31.56	5,256.17
6	CACHAPOAL	31.11	4,903.84	31.11	4,903.84
7	ALAMEDA	30.87	4,723.16	30.87	4,723.16
8	LO MIRANDA	31.33	5,125.51	31.33	5,125.51
9	LORETO	32.21	5,803.06	32.21	5,803.06
10	TUNICHE	31.45	5,214.50	31.45	5,214.50
11	CHUMAQUITO	31.76	5,409.74	31.76	5,409.74
12	RENGO	30.29	5,605.97	30.29	5,605.97
13	PELEQUÉN	29.91	5,289.78	29.91	5,289.78
14	MALLOA	30.18	5,515.63	30.18	5,515.63
15	COLCHAGUA	29.02	4,562.54	29.02	4,562.54
16	LA RONDA	29.35	4,833.56	29.35	4,833.56
17	LAS CABRAS	31.82	6,857.18	31.82	6,857.18
18	EL MANZANO	32.59	7,489.56	32.59	7,489.56
19	SAN VICENTE DE TAGU	30.40	5,696.31	30.40	5,696.31
20	CHIMBARONGO	29.87	5,262.68	29.87	5,262.68
21	PANGUILEMO	31.37	5,962.67	31.37	5,962.67
22	TALCA	30.82	5,746.48	30.82	5,746.48
23	PIDUCO	30.98	5,879.28	30.98	5,879.28
24	SAN MIGUEL	30.67	5,624.53	30.67	5,624.53
25	MAULE	30.01	5,096.04	30.01	5,096.04
26	SANTA ELVIRA	29.20	5,576.90	29.20	5,576.90
27	CHILLÁN	28.96	5,378.15	28.96	5,378.15
28	COCHARCAS	29.67	5,969.88	29.67	5,969.88
29	MANSO DE VELASCO	28.94	5,267.23	28.94	5,267.23
30	EL AVELLANO	29.16	5,456.95	29.16	5,456.95
31	DUQUECO	29.16	5,457.72	29.16	5,457.72
32	LOS ÁNGELES	28.77	5,127.21	28.77	5,127.21
33	TOMÉ	31.09	5,609.71	31.09	5,609.71
34	MAHNS	31.18	5,677.47	31.18	5,677.47
35	ANDALIÉN	29.88	4,647.59	29.88	4,647.59
36	PENCO	30.31	4,986.37	30.31	4,986.37
37	LIRQUÉN	30.57	5,189.63	30.57	5,189.63
38	EJERCITO	30.06	4,787.62	30.06	4,787.62
39	CHIGUAYANTE	30.79	5,365.79	30.79	5,365.79
40	COLO COLO	30.07	4,792.13	30.07	4,792.13

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	TALCAHUANO	29.84	4,684.13	29.84	4,684.13
42	TUMBES	30.25	5,013.87	30.25	5,013.87
43	LATORRE	30.04	4,842.23	29.62	4,694.83
44	PERALES	30.11	4,900.95	30.11	4,900.95
45	SAN PEDRO	30.27	4,954.75	30.27	4,954.75
46	LOMA COLORADA	30.68	5,279.97	30.68	5,279.97
47	CORONEL	30.18	5,106.62	30.18	5,106.62
48	ARENAS BLANCAS	30.32	5,224.07	30.32	5,224.07
49	ESCUADRÓN	30.68	5,509.41	30.68	5,509.41
50	PUCHOCO	30.39	5,278.27	30.39	5,278.27
51	LAUTARO	33.38	6,047.47	33.38	6,047.47
52	PILLANLELBÚN	32.65	5,508.14	32.65	5,508.14
53	CHIVILCAN	32.27	5,225.83	32.27	5,225.83
54	PUMAHUE	31.99	5,015.79	31.99	5,015.79
55	PADRE LAS CASAS	32.55	5,435.87	32.55	5,435.87
56	PITRUFQUÉN	34.04	6,538.02	34.04	6,538.02
57	LONCOCHE	35.36	7,049.42	35.36	7,049.42
58	VILLARRICA	37.71	8,765.88	37.56	8,706.18
59	COELEMU 23	31.08	5,596.16	31.08	5,596.16
60	COYA 13,2	31.95	6,029.84	31.95	6,029.84
61	TERMAS 13,2	31.68	0.00	31.68	0.00
62	PIRQUE	29.75	4,981.09	29.75	4,981.09
63	PUENTE ALTO	30.49	5,675.80	30.49	5,675.80
64	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	5,024.42
65	SANTA ROSA SUR	0.00	6,641.39	30.42	5,443.48
66	CURACAVÍ	32.02	5,925.54	32.02	5,925.54
67	FLORIDA	30.09	5,730.81	30.09	5,730.81
68	LA PINTANA	29.80	5,028.90	29.80	5,028.90
69	MALLOCO	30.12	5,328.60	30.12	5,328.60
70	ISLA DE MAIPO	30.91	5,979.59	30.91	5,979.59
71	PANAMERICANA	29.72	5,125.35	29.72	5,125.35
72	SAN BERNARDO	29.76	4,989.96	29.76	4,989.96
73	SANTA ROSA SUR	29.91	5,138.71	29.91	5,138.71
74	LAS ACACIAS	29.92	5,143.34	29.92	5,143.34
75	CENTRAL MAITENES	30.83	0.00	30.83	0.00
76	CENTRAL QUELTEHUES	29.45	4,702.21	29.45	4,702.21
77	SAN BERNARDO	29.45	4,702.21	29.45	4,702.21
78	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	BUIN	29.43	4,916.69	29.43	4,916.69
2	HOSPITAL	29.63	5,170.12	29.63	5,170.12
3	FÁTIMA	30.00	5,477.20	30.18	5,017.66
4	SAN FRANCISCO DE M(	30.41	5,811.37	30.41	5,811.37
5	GRANEROS	31.25	5,244.46	31.25	5,244.46
6	CACHAPOAL	30.80	4,892.22	30.80	4,892.22
7	ALAMEDA	30.57	4,711.59	30.57	4,711.59
8	LO MIRANDA	31.02	5,113.84	31.02	5,113.84
9	LORETO	31.89	5,791.22	31.89	5,791.22
10	TUNICHE	31.14	5,202.80	31.14	5,202.80
11	CHUMAQUITO	31.45	5,398.00	31.45	5,398.00
12	RENGO	29.99	5,594.70	29.99	5,594.70
13	PELEQUÉN	29.61	5,278.59	29.61	5,278.59
14	MALLOA	29.88	5,504.38	29.88	5,504.38
15	COLCHAGUA	28.73	4,551.54	28.73	4,551.54
16	LA RONDA	29.06	4,822.49	29.06	4,822.49
17	LAS CABRAS	31.50	6,845.58	31.50	6,845.58
18	EL MANZANO	32.26	7,477.80	32.26	7,477.80
19	SAN VICENTE DE TAGU	30.10	5,685.01	30.10	5,685.01
20	CHIMBARONGO	29.58	5,251.49	29.58	5,251.49
21	PANGUILEMO	31.06	5,951.44	31.06	5,951.44
22	TALCA	30.51	5,735.31	30.51	5,735.31
23	PIDUCO	30.68	5,868.08	30.68	5,868.08
24	SAN MIGUEL	30.36	5,613.38	30.36	5,613.38
25	MAULE	29.71	5,085.03	29.71	5,085.03
26	SANTA ELVIRA	28.91	5,565.95	28.91	5,565.95
27	CHILLÁN	28.67	5,367.25	28.67	5,367.25
28	COCHARCAS	29.37	5,958.82	29.37	5,958.82
29	MANSO DE VELASCO	28.65	5,256.36	28.65	5,256.36
30	EL AVELLANO	28.87	5,446.03	28.87	5,446.03
31	DUQUECO	28.87	5,446.80	28.87	5,446.80
32	LOS ÁNGELES	28.49	5,116.37	28.49	5,116.37
33	TOMÉ	30.79	5,598.30	30.79	5,598.30
34	MAHNS	30.87	5,666.04	30.87	5,666.04
35	ANDALIÉN	29.59	4,636.43	29.59	4,636.43
36	PENCO	30.01	4,975.12	30.01	4,975.12
37	LIRQUÉN	30.26	5,178.33	30.26	5,178.33
38	EJERCITO	29.76	4,776.42	29.76	4,776.42
39	CHIGUAYANTE	30.48	5,354.45	30.48	5,354.45
40	COLO COLO	29.77	4,780.94	29.77	4,780.94

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CGE		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	TALCAHUANO	29.54	4,672.90	29.54	4,672.90
42	TUMBES	29.95	5,002.56	29.95	5,002.56
43	LATORRE	29.74	4,830.96	29.62	4,694.83
44	PERALES	29.81	4,889.66	29.81	4,889.66
45	SAN PEDRO	29.97	4,943.51	29.97	4,943.51
46	LOMA COLORADA	30.37	5,268.65	30.37	5,268.65
47	CORONEL	29.88	5,095.29	29.88	5,095.29
48	ARENAS BLANCAS	30.02	5,212.70	30.02	5,212.70
49	ESCUADRÓN	30.38	5,497.97	30.38	5,497.97
50	PUCHOCO	30.09	5,266.89	30.09	5,266.89
51	LAUTARO	33.05	6,034.99	33.05	6,034.99
52	PILLANLELBÚN	32.33	5,495.80	32.33	5,495.80
53	CHIVILCAN	31.95	5,213.56	31.95	5,213.56
54	PUMAHUE	31.67	5,003.58	31.67	5,003.58
55	PADRE LAS CASAS	32.23	5,423.55	32.23	5,423.55
56	PITRUFQUÉN	33.70	6,525.41	33.70	6,525.41
57	LONCOCHE	35.00	7,036.68	35.00	7,036.68
58	VILLARRICA	37.34	8,752.70	37.34	8,752.70
59	PUCÓN	39.49	0.00	39.49	0.00
60	COELEMU 23	30.77	5,584.76	30.77	5,584.76
61	COYA 13,2	31.63	6,017.94	31.63	6,017.94
62	TERMAS 13,2	31.36	0.00	31.36	0.00
63	PIRQUE	29.45	4,969.71	29.45	4,969.71
64	PUENTE ALTO	30.18	5,664.26	30.18	5,664.26
65	LA PINTANA	0.00	0.00	0.00	5,024.42
66	SANTA ROSA SUR	0.00	6,629.60	30.42	5,443.48
67	CURACAVÍ	31.70	5,913.61	31.70	5,913.61
68	FLORIDA	29.79	5,719.26	29.79	5,719.26
69	LA PINTANA	29.50	5,017.51	29.50	5,017.51
70	MALLOCO	29.82	5,317.14	29.82	5,317.14
71	ISLA DE MAIPO	30.60	5,967.94	30.60	5,967.94
72	PANAMERICANA	29.43	5,113.92	29.43	5,113.92
73	SAN BERNARDO	29.46	4,978.57	29.46	4,978.57
74	SANTA ROSA SUR	29.62	5,127.29	29.62	5,127.29
75	LAS ACACIAS	29.62	5,131.92	29.62	5,131.92
76	CENTRAL MAITENES	30.52	0.00	30.52	0.00
77	CENTRAL QUELTEHUES	29.16	4,690.89	29.16	4,690.89
78	SAN BERNARDO	29.16	4,690.89	29.16	4,690.89
79	0	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Coopelan		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	MAMPIL	18.55	4,472.52	18.55	4,472.52
2	LOS ANGELES	17.03	3,516.39	17.03	3,516.39
3	LOS ANGELES	16.96	3,520.70	16.96	3,520.70
4	LOS ANGELES	16.62	3,535.66	16.62	3,535.66
5	LOS ANGELES	16.92	3,512.89	16.92	3,512.89
6	LOS ANGELES	16.96	3,517.47	16.96	3,517.47
7	LOS ANGELES	17.10	3,506.63	17.10	3,506.63
8	LOS ANGELES	16.97	3,515.46	16.97	3,515.46
9	LOS ANGELES	17.13	3,519.45	17.13	3,519.45
10	LOS ANGELES	16.97	3,519.01	16.97	3,519.01
11	LOS ANGELES	16.96	3,521.53	16.96	3,521.53
12	LOS ANGELES	17.96	3,491.51	17.96	3,491.51
febrero	MAMPIL	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
2	LOS ANGELES	17.19	3,516.39	17.19	3,516.39
3	LOS ANGELES	18.11	3,520.70	18.11	3,520.70
4	LOS ANGELES	18.11	3,535.66	18.11	3,535.66
5	LOS ANGELES	18.11	3,512.89	18.11	3,512.89
6	LOS ANGELES	18.11	3,517.47	18.11	3,517.47
7	LOS ANGELES	18.11	3,506.63	18.11	3,506.63
8	LOS ANGELES	18.11	3,515.46	18.11	3,515.46
9	LOS ANGELES	18.11	3,519.45	18.11	3,519.45
10	LOS ANGELES	18.11	3,519.01	18.11	3,519.01
11	LOS ANGELES	18.11	3,521.53	18.11	3,521.53
12	LOS ANGELES	18.11	3,491.51	18.11	3,491.51
Marzo	MAMPIL	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
2	LOS ANGELES	18.11	3,517.20	18.11	3,517.20
3	LOS ANGELES	18.11	3,516.41	18.11	3,516.41
4	LOS ANGELES	18.11	3,506.85	18.11	3,506.85
5	LOS ANGELES	18.11	3,521.90	18.11	3,521.90
6	LOS ANGELES	18.11	3,513.34	18.11	3,513.34
7	LOS ANGELES	18.11	3,511.01	18.11	3,511.01
8	LOS ANGELES	18.11	3,520.52	18.11	3,520.52
9	LOS ANGELES	18.11	3,517.63	18.11	3,517.63
10	LOS ANGELES	18.11	3,518.51	18.11	3,518.51
11	LOS ANGELES	18.11	3,518.38	18.11	3,518.38
12	LOS ANGELES	18.11	3,522.77	18.11	3,522.77
Abril	MAMPIL	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
2	LOS ANGELES	18.11	3,518.73	18.11	3,518.73
3	LOS ANGELES	18.11	3,517.93	18.11	3,517.93
4	LOS ANGELES	18.11	3,508.36	18.11	3,508.36
5	LOS ANGELES	18.11	3,508.10	18.11	3,508.10
6	LOS ANGELES	18.11	3,514.86	18.11	3,514.86
7	LOS ANGELES	18.11	3,512.53	18.11	3,512.53
8	LOS ANGELES	18.11	3,522.04	18.11	3,522.04
9	LOS ANGELES	18.11	3,519.16	18.11	3,519.16
10	LOS ANGELES	18.11	3,518.28	18.11	3,518.28
11	LOS ANGELES	18.11	3,519.91	18.11	3,519.91
12	LOS ANGELES	18.11	3,524.30	18.11	3,524.30

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Coopelan		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	MAMPIL	20.50	4,511.63	20.50	4,511.63
2	LOS ANGELES	18.59	3,582.87	18.59	3,582.87
3	LOS ANGELES	18.59	3,583.32	18.59	3,583.32
4	LOS ANGELES	18.59	3,595.19	18.59	3,595.19
5	LOS ANGELES	18.59	3,579.94	18.59	3,579.94
6	LOS ANGELES	18.59	3,589.84	18.59	3,589.84
7	LOS ANGELES	18.59	3,572.19	18.59	3,572.19
8	LOS ANGELES	18.59	3,586.08	18.59	3,586.08
9	LOS ANGELES	18.59	3,584.63	18.59	3,584.63
10	LOS ANGELES	18.59	3,584.94	18.59	3,584.94
11	LOS ANGELES	18.59	3,580.81	18.59	3,580.81
12	LOS ANGELES	18.59	3,611.51	18.59	3,611.51
13	LOS ANGELES	18.59	3,620.25	18.59	3,620.25
Junio	MAMPIL	24.22	4,511.63	24.22	4,511.63
2	LOS ANGELES	21.96	3,582.67	21.96	3,582.67
3	LOS ANGELES	21.96	3,585.24	21.96	3,585.24
4	LOS ANGELES	21.96	3,562.84	21.96	3,562.84
5	LOS ANGELES	21.96	3,591.26	21.96	3,591.26
6	LOS ANGELES	21.96	3,582.60	21.96	3,582.60
7	LOS ANGELES	21.96	3,578.72	21.96	3,578.72
8	LOS ANGELES	21.96	3,582.42	21.96	3,582.42
9	LOS ANGELES	21.96	3,584.44	21.96	3,584.44
10	LOS ANGELES	21.96	3,584.90	21.96	3,584.90
11	LOS ANGELES	21.96	3,582.16	21.96	3,582.16
12	LOS ANGELES	21.96	3,582.87	21.96	3,582.87
13	LOS ANGELES	21.96	3,596.88	21.96	3,596.88
Julio	MAMPIL	26.71	4,511.63	26.71	4,511.63
2	LOS ANGELES	24.21	3,587.61	24.21	3,587.61
3	LOS ANGELES	24.21	3,586.92	24.21	3,586.92
4	LOS ANGELES	24.21	3,589.39	24.21	3,589.39
5	LOS ANGELES	24.21	3,587.63	24.21	3,587.63
6	LOS ANGELES	24.21	3,586.94	24.21	3,586.94
7	LOS ANGELES	24.21	3,584.82	24.21	3,584.82
8	LOS ANGELES	24.21	3,582.16	24.21	3,582.16
9	LOS ANGELES	24.21	3,584.12	24.21	3,584.12
10	LOS ANGELES	24.21	3,584.03	24.21	3,584.03
11	LOS ANGELES	24.21	3,583.29	24.21	3,583.29
12	LOS ANGELES	24.21	3,611.41	24.21	3,611.41
13	LOS ANGELES	24.21	3,574.76	24.21	3,574.76
Agosto	MAMPIL	26.71	4,511.63	26.71	4,511.63
2	LOS ANGELES	24.21	3,587.61	24.21	3,587.61
3	LOS ANGELES	24.21	3,586.92	24.21	3,586.92
4	LOS ANGELES	24.21	3,589.39	24.21	3,589.39
5	LOS ANGELES	24.21	3,587.63	24.21	3,587.63
6	LOS ANGELES	24.21	3,586.94	24.21	3,586.94
7	LOS ANGELES	24.21	3,584.82	24.21	3,584.82
8	LOS ANGELES	24.21	3,582.16	24.21	3,582.16
9	LOS ANGELES	24.21	3,584.12	24.21	3,584.12
10	LOS ANGELES	24.21	3,584.03	24.21	3,584.03
11	LOS ANGELES	24.21	3,583.29	24.21	3,583.29
12	LOS ANGELES	24.21	3,611.41	24.21	3,611.41
13	LOS ANGELES	24.21	3,574.76	24.21	3,574.76

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Coopelan		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	MAMPIL	26.70	4,511.63	26.71	4,511.63
2	LOS ANGELES	24.21	3,587.61	24.21	3,587.61
3	LOS ANGELES	24.21	3,586.92	24.21	3,586.92
4	LOS ANGELES	24.21	3,589.39	24.21	3,589.39
5	LOS ANGELES	24.21	3,587.63	24.21	3,587.63
6	LOS ANGELES	24.21	3,586.94	24.21	3,586.94
7	LOS ANGELES	24.21	3,584.82	24.21	3,584.82
8	LOS ANGELES	24.21	3,582.16	24.21	3,582.16
9	LOS ANGELES	24.21	3,584.12	24.21	3,584.12
10	LOS ANGELES	24.21	3,584.03	24.21	3,584.03
11	LOS ANGELES	24.21	3,583.29	24.21	3,583.29
12	LOS ANGELES	24.21	3,611.41	24.21	3,611.41
13	LOS ANGELES	24.21	3,574.76	24.21	3,574.76
Octubre	MAMPIL	26.71	4,511.63	26.71	4,511.63
2	LOS ANGELES	24.21	3,587.61	24.21	3,587.61
3	LOS ANGELES	24.21	3,586.92	24.21	3,586.92
4	LOS ANGELES	24.21	3,589.39	24.21	3,589.39
5	LOS ANGELES	24.21	3,587.63	24.21	3,587.63
6	LOS ANGELES	24.21	3,586.94	24.21	3,586.94
7	LOS ANGELES	24.21	3,584.82	24.21	3,584.82
8	LOS ANGELES	24.21	3,582.16	24.21	3,582.16
9	LOS ANGELES	24.21	3,584.12	24.21	3,584.12
10	LOS ANGELES	24.21	3,584.03	24.21	3,584.03
11	LOS ANGELES	24.21	3,583.29	24.21	3,583.29
12	LOS ANGELES	24.21	3,611.41	24.21	3,611.41
13	LOS ANGELES	24.21	3,574.76	24.21	3,574.76
Noviembre	MAMPIL	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
2	LOS ANGELES	24.21	3,587.61	24.21	3,587.61
3	LOS ANGELES	24.21	3,586.92	24.21	3,586.92
4	LOS ANGELES	24.21	3,589.39	24.21	3,589.39
5	LOS ANGELES	24.21	3,587.63	24.21	3,587.63
6	LOS ANGELES	24.21	3,586.94	24.21	3,586.94
7	LOS ANGELES	24.21	3,584.82	24.21	3,584.82
8	LOS ANGELES	24.21	3,582.16	24.21	3,582.16
9	LOS ANGELES	24.21	3,584.12	24.21	3,584.12
10	LOS ANGELES	24.21	3,584.03	24.21	3,584.03
11	LOS ANGELES	24.21	3,583.29	24.21	3,583.29
12	LOS ANGELES	24.21	3,611.41	24.21	3,611.41
13	LOS ANGELES	24.21	3,574.76	24.21	3,574.76
Diciembre	MAMPIL	29.55	4,465.21	28.72	4,475.88
2	LOS ANGELES	26.51	3,517.98	26.51	3,517.98
3	LOS ANGELES	26.51	3,517.31	26.51	3,517.31
4	LOS ANGELES	26.51	3,519.73	26.51	3,519.73
5	LOS ANGELES	26.51	3,518.01	26.51	3,518.01
6	LOS ANGELES	26.51	3,517.32	26.51	3,517.32
7	LOS ANGELES	26.51	3,515.24	26.51	3,515.24
8	LOS ANGELES	26.51	3,512.64	26.51	3,512.64
9	LOS ANGELES	26.51	3,514.55	26.51	3,514.55
10	LOS ANGELES	26.51	3,514.48	26.51	3,514.48
11	LOS ANGELES	26.51	3,513.75	26.51	3,513.75
12	LOS ANGELES	26.51	3,541.31	26.51	3,541.31
13	LOS ANGELES	26.51	3,505.38	26.51	3,505.38

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	CHARRÚA	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
2	CABRERO	20.37	4,931.58	20.37	4,931.58
3	LAJA	20.41	6,156.68	20.41	6,156.68
4	CHOLGUÁN	20.10	4,762.72	20.10	4,762.72
5	ABANICO	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
6	CORONEL	21.34	5,121.20	21.34	5,121.20
7	ENACAR	21.84	5,672.95	21.73	5,554.77
8	LOTA	21.82	5,650.88	21.81	5,636.87
9	CARAMPANGUE	22.59	6,502.78	22.59	6,502.78
10	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70
11	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70
12	TRES PINOS	24.54	8,647.99	24.54	8,647.99
13	LEBU	25.44	9,632.31	25.44	9,632.31
14	LOS ANGELES	20.33	5,108.93	20.33	5,108.93
15	NEGRETE	21.11	6,022.62	21.11	6,022.62
16	ANGOL	22.21	7,302.68	22.21	7,292.53
17	COLLIPULLI	23.14	8,384.11	23.14	8,329.74
18	TRAIGUÉN	28.05	9,133.95	28.05	9,133.95
19	VICTORIA	24.62	7,143.31	24.62	7,143.31
20	CURACAUTÍN	28.65	9,716.59	28.65	9,716.59
21	LAUTARO	24.96	6,128.01	24.96	6,128.01
22	PILLANLELBUN	0.00	0.00	0.00	0.00
23	NUEVA IMPERIAL	25.75	6,900.46	25.75	6,900.46
24	LICANCO	24.39	5,571.85	24.39	5,571.85
25	PITRUFQUÉN	25.45	6,604.72	25.45	6,604.72
26	OTROS TEMUCO	27.67	8,791.81	27.69	8,711.97
27	TRES PINOS	0.00	10,031.19	0.00	10,031.19
28	LEBU	0.00	10,100.47	0.00	10,100.47
29	CURANILAHUE	0.00	8,164.30	0.00	8,164.30
30	ANGOL	0.00	10,473.40	23.93	10,463.25
31	CURACAUTÍN	0.00	10,386.91	29.13	10,359.11
32	COLLIPULLI	0.00	8,884.19	23.41	8,827.08
33	TRAIGUÉN	0.00	9,793.63	28.53	9,771.56
34	VICTORIA	0.00	7,143.31	0.00	7,143.31
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	19.00	7,330.92	19.00	7,330.92
36	SECTOR PATAGUAL	21.34	5,121.20	21.34	5,121.20
37	PITRUFQUÉN	27.33	9,231.85	27.33	9,231.85
38	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
febrero	CHARRÚA	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
2	CABRERO	20.37	4,931.58	20.37	4,931.58
3	LAJA	20.41	6,156.68	20.41	6,156.68
4	CHOLGUÁN	20.10	4,762.72	20.10	4,762.72
5	ABANICO	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
6	CORONEL	21.34	5,121.20	21.34	5,121.20
7	ENACAR	21.84	5,672.95	21.73	5,554.77
8	LOTA	21.82	5,650.88	21.81	5,636.87
9	CARAMPANGUE	22.59	6,502.78	22.59	6,502.78
10	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70
11	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70
12	TRES PINOS	24.54	8,647.99	24.54	8,647.99
13	LEBU	25.44	9,632.31	25.44	9,632.31
14	LOS ANGELES	20.33	5,108.93	20.33	5,108.93
15	NEGRETE	21.11	6,022.62	21.11	6,022.62
16	ANGOL	22.21	7,302.68	22.21	7,292.53
17	COLLIPULLI	23.14	8,384.11	23.14	8,329.74
18	TRAIGUÉN	28.05	9,133.95	28.05	9,133.95
19	VICTORIA	24.62	7,143.31	24.62	7,143.31
20	CURACAUTÍN	28.65	9,716.59	28.65	9,716.59
21	LAUTARO	24.96	6,128.01	24.96	6,128.01
22	PILLANLELBUN	0.00	0.00	0.00	0.00
23	NUEVA IMPERIAL	25.75	6,900.46	25.75	6,900.46
24	LICANCO	24.39	5,571.85	24.39	5,571.85
25	PITRUFQUÉN	25.45	6,604.72	25.45	6,604.72
26	OTROS TEMUCO	27.67	8,791.81	27.69	8,711.97
27	TRES PINOS	0.00	10,031.19	0.00	10,031.19
28	LEBU	0.00	10,100.47	0.00	10,100.47
29	CURANILAHUE	0.00	8,164.30	0.00	8,164.30
30	ANGOL	23.94	10,473.40	23.93	10,463.25
31	CURACAUTÍN	29.09	10,386.91	29.13	10,359.11
32	COLLIPULLI	0.00	8,884.19	23.41	8,827.08
33	TRAIGUÉN	0.00	9,793.63	28.53	9,771.56
34	VICTORIA	0.00	7,143.31	0.00	7,143.31
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	19.00	7,330.92	19.00	7,330.92
36	SECTOR PATAGUAL	21.34	5,121.20	21.34	5,121.20
37	PITRUFQUÉN	0.00	9,231.85	27.33	9,231.85
38	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	CHARRÚA	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
2	CABRERO	20.37	4,931.58	20.37	4,931.58
3	LAJA	20.41	6,156.68	20.41	6,156.68
4	CHOLGUÁN	20.10	4,762.72	20.10	4,762.72
5	ABANICO	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
6	CORONEL	21.34	5,121.20	21.34	5,121.20
7	ENACAR	21.84	5,672.95	21.73	5,554.77
8	LOTA	21.82	5,650.88	21.81	5,636.87
9	CARAMPANGUE	22.59	6,502.78	22.59	6,502.78
10	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70
11	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70
12	TRES PINOS	24.54	8,647.99	24.54	8,647.99
13	LEBU	25.44	9,632.31	25.44	9,632.31
14	LOS ANGELES	20.33	5,108.93	20.33	5,108.93
15	NEGRETE	21.11	6,022.62	21.11	6,022.62
16	ANGOL	22.21	7,302.68	22.21	7,292.53
17	COLLIPULLI	23.14	8,384.11	23.14	8,329.74
18	TRAIGUÉN	28.05	9,133.95	28.05	9,133.95
19	VICTORIA	24.62	7,143.31	24.62	7,143.31
20	CURACAUTÍN	28.65	9,716.59	28.65	9,716.59
21	LAUTARO	24.96	6,128.01	24.96	6,128.01
22	PILLANLELBUN	24.42	0.00	24.42	0.00
23	NUEVA IMPERIAL	25.75	6,900.46	25.75	6,900.46
24	LICANCO	24.39	5,571.85	24.39	5,571.85
25	PITRUFQUÉN	25.45	6,604.72	25.45	6,604.72
26	OTROS TEMUCO	27.67	8,791.81	27.69	8,711.97
27	TRES PINOS	0.00	10,031.19	0.00	10,031.19
28	LEBU	0.00	10,100.47	0.00	10,100.47
29	CURANILAHUE	0.00	8,164.30	0.00	8,164.30
30	ANGOL	23.94	10,473.40	23.93	10,463.25
31	CURACAUTÍN	0.00	10,386.91	29.13	10,359.11
32	COLLIPULLI	0.00	8,884.19	23.41	8,827.08
33	TRAIGUÉN	0.00	9,793.63	28.53	9,771.56
34	VICTORIA	0.00	7,143.31	0.00	7,143.31
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	19.00	7,330.92	19.00	7,330.92
36	SECTOR PATAGUAL	21.34	5,121.20	21.34	5,121.20
37	PITRUFQUÉN	0.00	9,231.85	27.33	9,231.85
38	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	CHARRÚA	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
2	CABRERO	20.37	4,931.58	20.37	4,931.58
3	LAJA	20.41	6,156.68	20.41	6,156.68
4	CHOLGUÁN	20.10	4,762.72	20.10	4,762.72
5	ABANICO	19.98	4,472.52	19.98	4,472.52
6	CORONEL	21.34	5,121.20	21.34	5,121.20
7	ENACAR	21.84	5,672.95	21.73	5,554.77
8	LOTA	21.82	5,650.88	21.81	5,636.87
9	CARAMPANGUE	22.59	6,502.78	22.59	6,502.78
10	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70
11	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70
12	TRES PINOS	24.54	8,647.99	24.54	8,647.99
13	LEBU	25.44	9,632.31	25.44	9,632.31
14	LOS ANGELES	20.33	5,108.93	20.33	5,108.93
15	NEGRETE	21.11	6,022.62	21.11	6,022.62
16	ANGOL	22.21	7,302.68	22.21	7,292.53
17	COLLIPULLI	23.14	8,384.11	23.14	8,329.74
18	TRAIGUÉN	28.05	9,133.95	28.05	9,133.95
19	VICTORIA	24.62	7,143.31	24.62	7,143.31
20	CURACAUTÍN	28.65	9,716.59	28.65	9,716.59
21	LAUTARO	24.96	6,128.01	24.96	6,128.01
22	PILLANLELBUN	24.42	0.00	24.42	0.00
23	NUEVA IMPERIAL	25.75	6,900.46	25.75	6,900.46
24	LICANCO	24.39	5,571.85	24.39	5,571.85
25	PITRUFQUÉN	25.45	6,604.72	25.45	6,604.72
26	OTROS TEMUCO	27.67	8,791.81	27.69	8,711.97
27	TRES PINOS	0.00	10,031.19	0.00	10,031.19
28	LEBU	0.00	10,100.47	0.00	10,100.47
29	CURANILAHUE	0.00	8,164.30	0.00	8,164.30
30	ANGOL	23.94	10,473.40	23.93	10,463.25
31	CURACAUTÍN	0.00	10,386.91	29.13	10,359.11
32	COLLIPULLI	0.00	8,884.19	23.41	8,827.08
33	TRAIGUÉN	0.00	9,793.63	28.53	9,771.56
34	VICTORIA	0.00	7,143.31	0.00	7,143.31
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	19.00	7,330.92	19.00	7,330.92
36	SECTOR PATAGUAL	21.34	5,121.20	21.34	5,121.20
37	PITRUFQUÉN	0.00	9,231.85	27.33	9,231.85
38	CURANILAHUE	23.72	7,738.70	23.72	7,738.70

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	CHARRÚA	20.50	4,511.63	20.50	4,511.63
2	CABRERO	20.91	4,959.35	20.91	4,959.35
3	LAJA	22.35	6,556.51	22.35	6,556.51
4	CHOLGUÁN	20.63	4,794.64	20.63	4,794.64
5	ABANICO	20.50	4,511.63	20.50	4,511.63
6	CORONEL	22.18	5,116.81	22.18	5,116.81
7	ENACAR	22.70	5,654.94	22.70	5,654.94
8	LOTA	22.68	5,633.41	22.68	5,633.41
9	CARAMPANGUE	23.49	6,464.28	23.49	6,464.28
10	CURANILAHUE	24.65	7,669.68	24.65	7,669.68
11	CURANILAHUE	24.65	7,669.68	24.65	7,669.68
12	TRES PINOS	25.51	8,556.51	25.51	8,556.51
13	LEBU	26.44	9,516.52	26.44	9,516.52
14	LOS ANGELES	20.86	5,132.23	20.86	5,132.23
15	NEGRETE	21.67	6,023.37	21.67	6,023.37
16	ANGOL	22.80	7,271.82	22.80	7,271.82
17	COLLIPULLI	23.75	8,326.54	23.75	8,326.54
18	TRAIGUÉN	27.28	9,113.17	27.28	9,113.17
19	VICTORIA	25.43	7,600.46	25.43	7,600.46
20	CURACAUTÍN	27.87	9,681.43	27.87	9,681.43
21	LAUTARO	24.27	6,181.46	24.27	6,181.46
22	PILLANLELBUN	23.75	5,669.17	23.75	5,669.17
23	NUEVA IMPERIAL	25.05	6,934.84	25.05	6,934.84
24	LICANCO	23.72	5,639.03	23.72	5,639.03
25	PITRUFQUÉN	24.75	6,646.40	24.75	6,646.40
26	OTROS TEMUCO	27.01	8,732.56	27.01	8,732.56
27	TRES PINOS	26.34	9,905.52	26.34	9,905.52
28	LEBU	26.72	9,973.11	26.72	9,973.11
29	CURANILAHUE	24.91	8,084.76	24.91	8,084.76
30	ANGOL	24.57	10,364.17	24.57	10,364.17
31	CURACAUTÍN	28.29	10,335.18	28.29	10,335.18
32	COLLIPULLI	24.03	8,814.26	24.03	8,814.26
33	TRAIGUÉN	27.70	9,756.54	27.70	9,756.54
34	VICTORIA	25.43	7,600.46	25.43	7,600.46
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	21.09	7,863.86	21.09	7,863.86
36	SECTOR PATAGUAL	22.18	5,116.81	22.18	5,116.81
37	PITRUFQUÉN	0.00	9,161.68	0.00	9,161.68
38	CURANILAHUE	24.65	7,669.68	24.65	7,669.68

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	CHARRÚA	24.22	4,511.63	24.22	4,511.63
2	CABRERO	24.70	4,959.35	24.70	4,959.35
3	LAJA	26.41	6,556.51	26.41	6,556.51
4	CHOLGUÁN	24.37	4,794.64	24.37	4,794.64
5	ABANICO	24.22	4,511.63	24.22	4,511.63
6	CORONEL	26.21	5,116.81	26.21	5,116.81
7	ENACAR	26.82	5,654.94	26.82	5,654.94
8	LOTA	26.80	5,633.41	26.80	5,633.41
9	CARAMPANGUE	27.75	6,464.28	27.75	6,464.28
10	CURANILAHUE	29.13	7,669.68	29.13	7,669.68
11	CURANILAHUE	29.13	7,669.68	29.13	7,669.68
12	TRES PINOS	30.14	8,556.51	30.14	8,556.51
13	LEBU	31.24	9,516.52	31.24	9,516.52
14	LOS ANGELES	24.65	5,132.23	24.65	5,132.23
15	NEGRETE	25.60	6,023.37	25.60	6,023.37
16	ANGOL	26.94	7,271.82	26.94	7,271.82
17	COLLIPULLI	28.06	8,326.54	28.06	8,326.54
18	TRAIGUÉN	32.24	9,113.17	32.24	9,113.17
19	VICTORIA	30.15	7,625.00	30.15	7,625.00
20	CURACAUTÍN	32.92	9,681.43	32.92	9,681.43
21	LAUTARO	28.68	6,181.46	28.68	6,181.46
22	PILLANLELBUN	28.06	5,669.17	28.06	5,669.17
23	NUEVA IMPERIAL	29.59	6,934.84	29.59	6,934.84
24	LICANCO	28.02	5,639.03	28.02	5,639.03
25	PITRUFQUÉN	29.24	6,646.40	29.24	6,646.40
26	OTROS TEMUCO	31.92	8,732.56	31.92	8,732.56
27	TRES PINOS	31.12	9,905.52	31.12	9,905.52
28	LEBU	31.57	9,973.11	31.57	9,973.11
29	CURANILAHUE	29.43	8,084.76	29.43	8,084.76
30	ANGOL	29.03	10,364.17	29.03	10,364.17
31	CURACAUTÍN	33.43	10,335.18	33.43	10,335.18
32	COLLIPULLI	28.39	8,814.26	28.39	8,814.26
33	TRAIGUÉN	32.73	9,756.54	32.73	9,756.54
34	VICTORIA	30.15	7,625.00	30.15	7,625.00
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	25.24	7,956.38	25.24	7,956.38
36	SECTOR PATAGUAL	26.21	5,116.81	26.21	5,116.81
37	PITRUFQUÉN	0.00	9,161.68	0.00	9,161.68
38	CURANILAHUE	29.13	7,669.68	29.13	7,669.68

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	CHARRÚA	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
2	CABRERO	27.23	4,959.35	27.23	4,959.35
3	LAJA	29.11	6,556.51	28.98	6,384.31
4	CHOLGUÁN	26.87	4,794.64	26.87	4,794.64
5	ABANICO	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
6	CORONEL	28.89	5,116.81	28.89	5,116.81
7	ENACAR	29.57	5,654.94	29.42	5,539.67
8	LOTA	29.54	5,633.41	29.52	5,619.74
9	CARAMPANGUE	30.59	6,464.28	30.59	6,464.28
10	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68
11	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68
12	TRES PINOS	33.23	8,556.51	33.23	8,556.51
13	LEBU	34.44	9,516.52	34.44	9,516.52
14	LOS ANGELES	27.17	5,132.23	27.17	5,132.23
15	NEGRETE	28.22	6,023.37	28.22	6,023.37
16	ANGOL	29.70	7,271.82	29.68	7,261.92
17	COLLIPULLI	30.94	8,326.54	30.93	8,272.70
18	TRAIGUÉN	35.54	9,113.17	35.54	9,113.17
19	VICTORIA	33.30	7,641.35	33.30	7,641.35
20	CURACAUTÍN	36.30	9,681.43	36.30	9,681.43
21	LAUTARO	31.62	6,181.46	31.62	6,181.46
22	PILLANLELBUN	30.93	5,669.17	30.93	5,669.17
23	NUEVA IMPERIAL	32.62	6,934.84	32.62	6,934.84
24	LICANCO	30.89	5,639.03	30.89	5,639.03
25	PITRUFQUÉN	32.24	6,646.40	32.24	6,646.40
26	OTROS TEMUCO	35.19	8,732.56	35.07	8,701.61
27	TRES PINOS	34.31	9,905.52	34.31	9,905.52
28	LEBU	34.80	9,973.11	34.80	9,973.11
29	CURANILAHUE	32.44	8,084.76	32.44	8,084.76
30	ANGOL	32.00	10,364.17	31.99	10,354.26
31	CURACAUTÍN	36.85	10,335.18	36.90	10,308.05
32	COLLIPULLI	31.30	8,814.26	31.29	8,757.74
33	TRAIGUÉN	36.08	9,756.54	36.14	9,735.01
34	VICTORIA	33.30	7,641.35	33.30	7,641.35
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	28.01	8,018.06	28.01	8,018.06
36	SECTOR PATAGUAL	28.89	5,116.81	28.89	5,116.81
37	PITRUFQUÉN	0.00	9,161.68	0.00	9,161.68
38	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	CHARRÚA	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
2	CABRERO	27.23	4,959.35	27.23	4,959.35
3	LAJA	29.11	6,556.51	28.98	6,384.31
4	CHOLGUÁN	26.87	4,794.64	26.87	4,794.64
5	ABANICO	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
6	CORONEL	28.89	5,116.81	28.89	5,116.81
7	ENACAR	29.57	5,654.94	29.42	5,539.67
8	LOTA	29.54	5,633.41	29.52	5,619.74
9	CARAMPANGUE	30.59	6,464.28	30.59	6,464.28
10	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68
11	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68
12	TRES PINOS	33.23	8,556.51	33.23	8,556.51
13	LEBU	34.44	9,516.52	34.44	9,516.52
14	LOS ANGELES	27.17	5,132.23	27.17	5,132.23
15	NEGRETE	28.22	6,023.37	28.22	6,023.37
16	ANGOL	29.70	7,271.82	29.68	7,261.92
17	COLLIPULLI	30.94	8,326.54	30.93	8,272.70
18	TRAIGUÉN	35.54	9,113.17	35.54	9,113.17
19	VICTORIA	33.30	7,641.35	33.30	7,641.35
20	CURACAUTÍN	36.30	9,681.43	36.30	9,681.43
21	LAUTARO	31.62	6,181.46	31.62	6,181.46
22	PILLANLELBUN	30.93	5,669.17	30.93	5,669.17
23	NUEVA IMPERIAL	32.62	6,934.84	32.62	6,934.84
24	LICANCO	30.89	5,639.03	30.89	5,639.03
25	PITRUFQUÉN	32.24	6,646.40	32.24	6,646.40
26	OTROS TEMUCO	35.19	8,732.56	35.07	8,701.61
27	TRES PINOS	34.31	9,905.52	34.31	9,905.52
28	LEBU	34.80	9,973.11	34.80	9,973.11
29	CURANILAHUE	32.44	8,084.76	32.44	8,084.76
30	ANGOL	32.00	10,364.17	31.99	10,354.26
31	CURACAUTÍN	36.85	10,335.18	36.90	10,308.05
32	COLLIPULLI	31.30	8,814.26	31.29	8,757.74
33	TRAIGUÉN	36.08	9,756.54	36.14	9,735.01
34	VICTORIA	33.30	7,641.35	33.30	7,641.35
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	28.01	8,018.06	28.01	8,018.06
36	SECTOR PATAGUAL	28.89	5,116.81	28.89	5,116.81
37	PITRUFQUÉN	0.00	9,161.68	0.00	9,161.68
38	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	CHARRÚA	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
2	CABRERO	27.23	4,959.35	27.23	4,959.35
3	LAJA	29.11	6,556.51	28.98	6,384.31
4	CHOLGUÁN	26.87	4,794.64	26.87	4,794.64
5	ABANICO	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
6	CORONEL	28.89	5,116.81	28.89	5,116.81
7	ENACAR	29.57	5,654.94	29.42	5,539.67
8	LOTA	29.54	5,633.41	29.52	5,619.74
9	CARAMPANGUE	30.59	6,464.28	30.59	6,464.28
10	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68
11	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68
12	TRES PINOS	33.23	8,556.51	33.23	8,556.51
13	LEBU	34.44	9,516.52	34.44	9,516.52
14	LOS ANGELES	27.17	5,132.23	27.17	5,132.23
15	NEGRETE	28.22	6,023.37	28.22	6,023.37
16	ANGOL	29.70	7,271.82	29.68	7,261.92
17	COLLIPULLI	30.94	8,326.54	30.93	8,272.70
18	TRAIGUÉN	35.54	9,113.17	35.54	9,113.17
19	VICTORIA	33.30	7,641.35	33.30	7,641.35
20	CURACAUTÍN	36.30	9,681.43	36.30	9,681.43
21	LAUTARO	31.62	6,181.46	31.62	6,181.46
22	PILLANLELBUN	30.93	5,669.17	30.93	5,669.17
23	NUEVA IMPERIAL	32.62	6,934.84	32.62	6,934.84
24	LICANCO	30.89	5,639.03	30.89	5,639.03
25	PITRUFQUÉN	32.24	6,646.40	32.24	6,646.40
26	OTROS TEMUCO	35.19	8,732.56	35.07	8,701.61
27	TRES PINOS	34.31	9,905.52	34.31	9,905.52
28	LEBU	34.80	9,973.11	34.80	9,973.11
29	CURANILAHUE	32.44	8,084.76	32.44	8,084.76
30	ANGOL	32.00	10,364.17	31.99	10,354.26
31	CURACAUTÍN	36.85	10,335.18	36.90	10,308.05
32	COLLIPULLI	31.30	8,814.26	31.29	8,757.74
33	TRAIGUÉN	36.08	9,756.54	36.14	9,735.01
34	VICTORIA	33.30	7,641.35	33.30	7,641.35
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	28.01	8,018.06	28.01	8,018.06
36	SECTOR PATAGUAL	28.89	5,116.81	28.89	5,116.81
37	PITRUFQUÉN	0.00	0.00	0.00	0.00
38	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	CHARRÚA	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
2	CABRERO	27.23	4,959.35	27.23	4,959.35
3	LAJA	29.11	6,556.51	28.98	6,384.31
4	CHOLGUÁN	26.87	4,794.64	26.87	4,794.64
5	ABANICO	26.70	4,511.63	26.70	4,511.63
6	CORONEL	28.89	5,116.81	28.89	5,116.81
7	ENACAR	29.57	5,654.94	29.42	5,539.67
8	LOTA	29.54	5,633.41	29.52	5,619.74
9	CARAMPANGUE	30.59	6,464.28	30.59	6,464.28
10	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68
11	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68
12	TRES PINOS	33.23	8,556.51	33.23	8,556.51
13	LEBU	34.44	9,516.52	34.44	9,516.52
14	LOS ANGELES	27.17	5,132.23	27.17	5,132.23
15	NEGRETE	28.22	6,023.37	28.22	6,023.37
16	ANGOL	29.70	7,271.82	29.68	7,261.92
17	COLLIPULLI	30.94	8,326.54	30.93	8,272.70
18	TRAIGUÉN	35.54	9,113.17	35.54	9,113.17
19	VICTORIA	33.30	7,641.35	33.30	7,641.35
20	CURACAUTÍN	36.30	9,681.43	36.30	9,681.43
21	LAUTARO	31.62	6,181.46	31.62	6,181.46
22	PILLANLELBUN	30.93	5,669.17	30.93	5,669.17
23	NUEVA IMPERIAL	32.62	6,934.84	32.62	6,934.84
24	LICANCO	30.89	5,639.03	30.89	5,639.03
25	PITRUFQUÉN	32.24	6,646.40	32.24	6,646.40
26	OTROS TEMUCO	35.19	8,732.56	35.07	8,701.61
27	TRES PINOS	0.00	9,905.52	0.00	9,905.52
28	LEBU	0.00	9,973.11	0.00	9,973.11
29	CURANILAHUE	0.00	8,084.76	0.00	8,084.76
30	ANGOL	32.00	10,364.17	31.99	10,354.26
31	CURACAUTÍN	0.00	10,335.18	36.90	10,308.05
32	COLLIPULLI	0.00	8,814.26	31.29	8,757.74
33	TRAIGUÉN	0.00	9,756.54	36.14	9,735.01
34	VICTORIA	0.00	7,641.35	0.00	7,641.35
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	28.01	8,018.06	28.01	8,018.06
36	SECTOR PATAGUAL	28.89	5,116.81	28.89	5,116.81
37	PITRUFQUÉN	0.00	0.00	0.00	0.00
38	CURANILAHUE	32.11	7,669.68	32.11	7,669.68

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	CHARRÚA	28.72	4,475.88	28.72	4,475.88
2	CABRERO	29.29	4,945.65	29.29	4,945.65
3	LAJA	30.10	6,364.71	30.10	6,364.71
4	CHOLGUÁN	28.90	4,772.86	28.90	4,772.86
5	ABANICO	28.72	4,475.88	28.72	4,475.88
6	CORONEL	30.63	5,107.07	30.63	5,107.07
7	ENACAR	31.35	5,671.70	31.19	5,550.75
8	LOTA	31.32	5,649.11	31.30	5,634.77
9	CARAMPANGUE	32.43	6,520.89	32.43	6,520.89
10	CURANILAHUE	34.04	7,785.65	34.04	7,785.65
11	CURANILAHUE	34.04	7,785.65	34.04	7,785.65
12	TRES PINOS	35.23	8,716.15	35.23	8,716.15
13	LEBU	36.51	9,723.44	36.51	9,723.44
14	LOS ANGELES	29.23	5,127.21	29.23	5,127.21
15	NEGRETE	30.36	6,062.23	30.36	6,062.23
16	ANGOL	31.94	7,372.16	31.93	7,361.77
17	COLLIPULLI	33.28	8,478.82	33.27	8,423.74
18	TRAIGUÉN	38.04	9,121.74	38.04	9,121.74
19	VICTORIA	33.93	7,219.32	33.93	7,219.32
20	CURACAUTÍN	38.85	9,717.99	38.85	9,717.99
21	LAUTARO	33.84	6,045.67	33.84	6,045.67
22	PILLANLELBUN	33.11	5,508.14	33.11	5,508.14
23	NUEVA IMPERIAL	34.92	6,836.14	34.92	6,836.14
24	LICANCO	33.07	5,476.52	33.07	5,476.52
25	PITRUFQUÉN	34.51	6,533.50	34.51	6,533.50
26	OTROS TEMUCO	38.23	8,765.88	37.54	8,689.92
27	TRES PINOS	0.00	10,131.72	0.00	10,131.72
28	LEBU	0.00	10,202.56	0.00	10,202.56
29	CURANILAHUE	0.00	8,221.21	0.00	8,221.21
30	ANGOL	34.42	10,617.08	34.41	10,606.69
31	CURACAUTÍN	39.45	10,403.99	39.50	10,375.54
32	COLLIPULLI	33.67	8,990.60	33.66	8,932.71
33	TRAIGUÉN	0.00	9,796.86	38.68	9,774.28
34	VICTORIA	0.00	7,219.32	0.00	7,219.32
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	28.60	7,769.23	28.60	7,769.23
36	SECTOR PATAGUAL	30.63	5,107.07	30.63	5,107.07
37	PITRUFQUÉN	0.00	0.00	0.00	0.00
38	CURANILAHUE	34.04	7,785.65	34.04	7,785.65

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Frontel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	CHARRÚA	28.44	4,465.21	28.44	4,465.21
2	CABRERO	29.00	4,934.86	29.00	4,934.86
3	LAJA	29.78	6,346.88	29.78	6,346.88
4	CHOLGUÁN	28.62	4,762.11	28.62	4,762.11
5	ABANICO	28.44	4,465.21	28.44	4,465.21
6	CORONEL	30.33	5,095.73	30.33	5,095.73
7	ENACAR	31.04	5,660.21	30.88	5,539.30
8	LOTA	31.01	5,637.64	30.99	5,623.30
9	CARAMPANGUE	32.11	6,509.19	32.11	6,509.19
10	CURANILAHUE	33.71	7,773.63	33.71	7,773.63
11	CURANILAHUE	33.71	7,773.63	33.71	7,773.63
12	TRES PINOS	34.88	8,703.89	34.88	8,703.89
13	LEBU	36.15	9,710.92	36.15	9,710.92
14	LOS ANGELES	28.94	5,116.37	28.94	5,116.37
15	NEGRETE	30.06	6,051.15	30.06	6,051.15
16	ANGOL	31.63	7,360.74	31.61	7,350.36
17	COLLIPULLI	32.94	8,464.65	32.94	8,412.11
18	TRAIGUÉN	37.67	9,108.47	37.67	9,108.47
19	VICTORIA	33.57	7,199.28	33.57	7,199.28
20	CURACAUTÍN	38.47	9,704.56	38.47	9,704.56
21	LAUTARO	33.51	6,033.19	33.51	6,033.19
22	PILLANLELBUN	32.78	5,495.80	32.78	5,495.80
23	NUEVA IMPERIAL	34.58	6,823.46	34.58	6,823.46
24	LICANCO	32.74	5,464.19	32.74	5,464.19
25	PITRUFQUÉN	34.17	6,520.90	34.17	6,520.90
26	OTROS TEMUCO	37.86	8,752.70	37.17	8,676.76
27	TRES PINOS	0.00	10,119.11	0.00	10,119.11
28	LEBU	0.00	10,189.92	0.00	10,189.92
29	CURANILAHUE	0.00	8,209.08	0.00	8,209.08
30	ANGOL	34.09	10,604.86	34.07	10,594.47
31	CURACAUTÍN	0.00	10,390.40	39.11	10,361.95
32	COLLIPULLI	0.00	8,978.78	33.33	8,920.95
33	TRAIGUÉN	0.00	9,783.42	38.30	9,760.85
34	VICTORIA	0.00	7,199.28	0.00	7,199.28
35	PANGUE-ALTO BIOBIO	28.27	7,745.42	28.27	7,745.42
36	SECTOR PATAGUAL	30.33	5,095.73	30.33	5,095.73
37	PITRUFQUÉN	0.00	0.00	0.00	0.00
38	CURANILAHUE	33.71	7,773.63	33.71	7,773.63

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Loncoche	25.94	7,114.49	25.94	7,114.49
2	Panguipulli	24.41	5,626.97	24.41	5,626.97
3	Valdivia	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
4	Picarte	24.18	5,406.27	24.18	5,406.27
5	Corral	25.53	6,712.81	25.53	6,712.81
6	Los Lagos	25.71	6,889.37	25.71	6,889.37
7	Pichirropulli	24.06	7,428.08	24.06	7,428.08
8	La Union	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
9	Pilmaiquen	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Osorno	22.72	6,242.02	22.72	6,242.02
11	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
12	Frutillar	25.64	6,799.84	25.64	6,799.84
13	Puerto Varas	24.65	5,846.42	24.65	5,846.42
14	Puerto Montt	23.97	5,184.32	23.97	5,184.32
15	Aihuapi	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Los Negros	24.90	6,103.68	24.90	6,103.68
17	Pehui	25.41	7,419.97	22.91	4,729.61
18	El Empalme	25.24	6,411.41	25.24	6,411.41
19	Colaco	26.42	7,559.05	26.42	7,559.05
20	Ancud	33.26	7,178.48	30.90	6,424.98
21	Chonchi	35.90	9,368.18	33.35	8,614.68
22	Pid-Pid	35.15	8,747.77	32.65	7,994.27
23	Quellón	41.56	15,752.18	33.35	8,614.68
24	Ancud	33.25	7,178.48	30.90	6,424.98
25	Dalcahue	0.00	9,035.05	32.65	7,994.27
26	Quellón	41.56	15,752.18	33.35	8,614.68
27	La Union	25.26	0.00	25.26	0.00
28	La Union	23.96	5,186.00	23.96	5,186.00
29	La Union	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
30	Pilmaiquen	22.72	0.00	22.72	0.00
31	Osorno	22.72	0.00	22.72	0.00
32	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
33	Paraguay	27.26	9,278.96	25.71	6,799.84

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
febrero	Loncoche	25.94	7,114.49	25.94	7,114.49
2	Panguipulli	24.41	5,626.97	24.41	5,626.97
3	Valdivia	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
4	Picarte	24.18	5,406.27	24.18	5,406.27
5	Corral	25.53	6,712.81	25.53	6,712.81
6	Los Lagos	25.71	6,889.37	25.71	6,889.37
7	Pichirropulli	24.06	7,428.08	24.06	7,428.08
8	La Union	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
9	Pilmaiquen	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Osorno	22.72	6,242.02	22.72	6,242.02
11	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
12	Frutillar	25.64	6,799.84	25.64	6,799.84
13	Puerto Varas	24.65	5,846.42	24.65	5,846.42
14	Puerto Montt	23.97	5,184.32	23.97	5,184.32
15	Aihuapi	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Los Negros	24.90	6,103.68	24.90	6,103.68
17	Pehui	25.41	7,419.97	22.91	4,729.61
18	El Empalme	25.24	6,411.41	25.24	6,411.41
19	Colaco	26.42	7,559.05	26.42	7,559.05
20	Ancud	33.26	7,178.48	30.90	6,424.98
21	Chonchi	35.90	9,368.18	33.35	8,614.68
22	Pid-Pid	35.15	8,747.77	32.65	7,994.27
23	Quellón	41.56	15,752.18	33.35	8,614.68
24	Ancud	33.26	7,178.48	30.90	6,424.98
25	Dalcahue	0.00	9,035.05	32.65	7,994.27
26	Quellón	41.56	15,752.18	33.35	8,614.68
27	La Union	25.26	0.00	25.26	0.00
28	La Union	23.96	5,186.00	23.96	5,186.00
29	La Union	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
30	Pilmaiquen	22.72	0.00	22.72	0.00
31	Osorno	22.72	0.00	22.72	0.00
32	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
33	Paraguay	27.26	9,278.96	25.71	6,799.84

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Marzo	Loncoche	25.94	7,114.49	25.94	7,114.49
2	Panguipulli	24.41	5,626.97	24.41	5,626.97
3	Valdivia	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
4	Picarte	24.18	5,406.27	24.18	5,406.27
5	Corral	25.53	6,712.81	25.53	6,712.81
6	Los Lagos	25.71	6,889.37	25.71	6,889.37
7	Pichirropulli	24.06	7,428.08	24.06	7,428.08
8	La Union	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
9	Pilmaiquen	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Osorno	22.72	6,242.02	22.72	6,242.02
11	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
12	Frutillar	25.64	6,799.84	25.64	6,799.84
13	Puerto Varas	24.65	5,846.42	24.65	5,846.42
14	Puerto Montt	23.97	5,184.32	23.97	5,184.32
15	Aihuapi	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Los Negros	24.90	6,103.68	24.90	6,103.68
17	Pehui	25.41	7,419.97	22.91	4,729.61
18	El Empalme	25.24	6,411.41	25.24	6,411.41
19	Colaco	26.42	7,559.05	26.42	7,559.05
20	Ancud	33.26	7,178.48	30.90	6,424.98
21	Chonchi	35.90	9,368.18	33.35	8,614.68
22	Pid-Pid	35.15	8,747.77	32.65	7,994.27
23	Quellón	41.56	15,752.18	33.35	8,614.68
24	Ancud	33.26	7,178.48	30.90	6,424.98
25	Dalcahue	0.00	9,035.05	32.65	7,994.27
26	Quellón	41.56	15,752.18	33.35	8,614.68
27	La Union	25.26	0.00	25.26	0.00
28	La Union	23.96	5,186.00	23.96	5,186.00
29	La Union	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
30	Pilmaiquen	22.72	0.00	22.72	0.00
31	Osorno	0.00	0.00	0.00	0.00
32	Purranque	0.00	7,225.33	0.00	7,225.33
33	Paraguay	27.26	9,278.96	25.71	6,799.84

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	Loncoche	25.94	7,114.49	25.94	7,114.49
2	Panguipulli	24.41	5,626.97	24.41	5,626.97
3	Valdivia	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
4	Picarte	24.18	5,406.27	24.18	5,406.27
5	Corral	25.53	6,712.81	25.53	6,712.81
6	Los Lagos	25.71	6,889.37	25.71	6,889.37
7	Pichirropulli	24.06	7,428.08	24.06	7,428.08
8	La Union	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
9	Pilmaiquen	23.96	0.00	23.96	0.00
10	Osorno	22.72	6,242.02	22.72	6,242.02
11	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
12	Frutillar	25.64	6,799.84	25.64	6,799.84
13	Puerto Varas	24.65	5,846.42	24.65	5,846.42
14	Puerto Montt	23.97	5,184.32	23.97	5,184.32
15	Aihuapi	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Los Negros	24.90	6,103.68	24.90	6,103.68
17	Pehui	25.41	7,419.97	22.91	4,729.61
18	El Empalme	25.24	6,411.41	25.24	6,411.41
19	Colaco	26.42	7,559.05	26.42	7,559.05
20	Ancud	33.26	7,178.48	30.90	6,424.98
21	Chonchi	35.90	9,368.18	33.35	8,614.68
22	Pid-Pid	35.15	8,747.77	32.65	7,994.27
23	Quellón	39.61	12,016.58	33.35	8,614.68
24	Ancud	0.00	7,178.48	30.90	6,424.98
25	Dalcahue	0.00	9,035.05	32.65	7,994.27
26	Quellón	0.00	12,016.58	33.35	8,614.68
27	La Union	25.26	0.00	25.26	0.00
28	La Union	23.96	5,186.00	23.96	5,186.00
29	La Union	0.00	7,500.12	0.00	7,500.12
30	Pilmaiquen	22.72	0.00	22.72	0.00
31	Osorno	0.00	0.00	0.00	0.00
32	Purranque	0.00	7,225.33	0.00	7,225.33
33	Paraguay	27.26	9,278.96	25.71	6,799.84

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	Loncoche	25.32	7,096.65	25.32	7,096.65
2	Panguipulli	23.83	5,645.87	23.83	5,645.87
3	Valdivia	23.38	5,215.37	23.38	5,215.37
4	Picarte	23.61	5,430.62	23.61	5,430.62
5	Corral	24.92	6,704.90	24.92	6,704.90
6	Los Lagos	25.10	6,877.10	25.10	6,877.10
7	Pichirropulli	24.95	7,844.69	24.95	7,844.69
8	La Union	26.18	7,923.21	26.18	7,923.21
9	Pilmaiquen	23.38	0.00	23.38	0.00
10	Osorno	22.90	6,451.63	22.90	6,451.63
11	Purranque	25.17	7,627.02	25.17	7,627.02
12	Frutillar	24.98	6,792.27	24.98	6,792.27
13	Puerto Varas	24.02	5,862.39	24.02	5,862.39
14	Puerto Montt	23.35	5,216.64	23.35	5,216.64
15	Aihuapi	25.58	7,346.34	25.58	7,346.34
16	Los Negros	24.31	6,110.81	24.31	6,110.81
17	Pehui	24.81	7,394.54	24.81	7,394.54
18	El Empalme	24.59	6,413.43	24.59	6,413.43
19	Colaco	25.74	7,532.73	25.74	7,532.73
20	Ancud	29.85	6,762.62	29.85	6,762.62
21	Chonchi	32.22	8,898.32	32.22	8,898.32
22	Pid-Pid	31.55	8,293.21	31.55	8,293.21
23	Quellón	35.54	11,481.32	35.54	11,481.32
24	Ancud	0.00	6,762.62	0.00	6,762.62
25	Dalcahue	0.00	8,573.39	41.09	8,297.02
26	Quellón	0.00	11,481.32	41.96	8,902.13
27	La Union	26.18	0.00	26.18	0.00
28	La Union	23.40	5,215.00	23.40	5,215.00
29	La Union	26.18	7,923.22	26.18	7,923.22
30	Pilmaiquen	22.91	0.00	22.91	0.00
31	Osorno	0.00	0.00	0.00	0.00
32	Purranque	0.00	7,627.02	0.00	7,627.02
33	Paraguay	26.55	9,210.11	26.55	9,210.11

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Junio	Loncoche	29.92	7,096.66	29.92	7,096.66
2	Panguipulli	28.15	5,645.87	28.15	5,645.87
3	Valdivia	27.63	5,215.37	27.63	5,215.37
4	Picarte	27.89	5,430.62	27.89	5,430.62
5	Corral	29.44	6,704.90	29.44	6,704.90
6	Los Lagos	29.65	6,877.10	29.65	6,877.10
7	Pichirropulli	29.65	7,886.73	29.65	7,886.73
8	La Union	30.93	7,923.21	30.93	7,923.21
9	Pilmaiquen	27.63	0.00	27.63	0.00
10	Osorno	27.24	6,490.24	27.24	6,490.24
11	Purranque	29.88	7,658.81	29.88	7,658.81
12	Frutillar	29.51	6,792.27	29.51	6,792.27
13	Puerto Varas	28.38	5,862.39	28.38	5,862.39
14	Puerto Montt	27.59	5,216.64	27.59	5,216.64
15	Aihuapi	30.23	7,346.35	30.23	7,346.35
16	Los Negros	28.72	6,110.81	28.72	6,110.81
17	Pehui	29.31	7,394.54	29.13	4,772.60
18	El Empalme	29.05	6,413.43	29.05	6,413.43
19	Colaco	30.41	7,532.73	30.41	7,532.73
20	Ancud	35.27	6,762.62	35.27	6,762.62
21	Chonchi	38.06	8,898.32	38.06	8,898.32
22	Pid-Pid	37.27	8,293.21	37.27	8,293.21
23	Quellón	42.70	12,938.60	41.96	8,902.13
24	Ancud	0.00	0.00	0.00	0.00
25	Dalcahue	0.00	0.00	0.00	0.00
26	Quellón	42.70	0.00	41.96	8,902.13
27	La Union	30.93	0.00	30.93	0.00
28	La Union	27.64	5,215.00	27.64	5,215.00
29	La Union	30.93	7,923.22	34.31	7,698.57
30	Pilmaiquen	27.25	0.00	27.25	0.00
31	Osorno	27.24	0.00	27.24	0.00
32	Purranque	0.00	7,658.81	0.00	7,658.81
33	Paraguay	31.38	9,210.11	32.62	6,792.27

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	Loncoche	32.99	7,096.65	32.99	7,096.65
2	Panguipulli	31.04	5,645.87	31.04	5,645.87
3	Valdivia	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
4	Picarte	30.75	5,430.62	30.75	5,430.62
5	Corral	32.46	6,704.90	32.46	6,704.90
6	Los Lagos	32.69	6,877.10	32.69	6,877.10
7	Pichirropulli	32.79	7,914.75	32.79	7,914.75
8	La Union	34.10	7,923.22	34.31	7,698.57
9	Pilmaiquen	30.46	0.00	30.46	0.00
10	Osorno	30.13	6,515.98	30.13	6,515.98
11	Purranque	33.02	7,680.00	33.02	7,680.00
12	Frutillar	32.53	6,792.27	32.53	6,792.27
13	Puerto Varas	31.29	5,862.39	31.29	5,862.39
14	Puerto Montt	30.42	5,216.64	30.42	5,216.64
15	Aihuapi	33.32	7,346.35	33.32	7,346.35
16	Los Negros	31.66	6,110.81	31.66	6,110.81
17	Pehui	32.31	7,394.54	29.13	4,772.60
18	El Empalme	32.03	6,413.43	32.03	6,413.43
19	Colaco	33.53	7,532.73	33.53	7,532.73
20	Ancud	38.88	6,762.62	38.88	6,762.62
21	Chonchi	41.96	8,898.32	41.96	8,898.32
22	Pid-Pid	41.09	8,293.21	41.09	8,293.21
23	Quellón	46.30	11,481.32	41.96	8,902.13
24	Ancud	0.00	0.00	0.00	0.00
25	Dalcahue	0.00	0.00	0.00	0.00
26	Quellón	0.00	0.00	0.00	0.00
27	La Union	34.10	0.00	34.10	0.00
28	La Union	30.45	5,215.00	30.45	5,215.00
29	La Union	34.10	7,923.22	34.31	7,698.57
30	Pilmaiquen	30.13	0.00	30.13	0.00
31	Osorno	30.13	0.00	30.13	0.00
32	Purranque	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Paraguay	34.59	9,210.11	32.62	6,792.27

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Agosto	Loncoche	32.99	7,096.65	32.99	7,096.65
2	Panguipulli	31.04	5,645.87	31.04	5,645.87
3	Valdivia	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
4	Picarte	30.75	5,430.62	30.75	5,430.62
5	Corral	32.46	6,704.90	32.46	6,704.90
6	Los Lagos	32.69	6,877.10	32.69	6,877.10
7	Pichirropulli	32.79	7,914.75	32.79	7,914.75
8	La Union	34.10	7,923.22	34.31	7,698.57
9	Pilmaiquen	30.46	0.00	30.46	0.00
10	Osorno	30.13	6,515.98	30.13	6,515.98
11	Purranque	33.02	7,680.00	33.02	7,680.00
12	Frutillar	32.53	6,792.27	32.53	6,792.27
13	Puerto Varas	31.29	5,862.39	31.29	5,862.39
14	Puerto Montt	30.42	5,216.64	30.42	5,216.64
15	Aihuapi	33.32	7,346.34	33.32	7,346.34
16	Los Negros	31.66	6,110.81	31.66	6,110.81
17	Pehui	32.31	7,394.54	29.13	4,772.60
18	El Empalme	32.03	6,413.43	32.03	6,413.43
19	Colaco	33.53	7,532.73	33.53	7,532.73
20	Ancud	38.88	6,762.62	38.88	6,762.62
21	Chonchi	41.96	8,898.32	41.96	8,898.32
22	Pid-Pid	41.09	8,293.21	41.09	8,293.21
23	Quellón	46.30	11,481.32	41.96	8,902.13
24	Ancud	38.88	0.00	38.88	6,766.43
25	Dalcahue	0.00	0.00	0.00	0.00
26	Quellón	0.00	0.00	0.00	0.00
27	La Union	34.10	0.00	34.10	0.00
28	La Union	30.45	0.00	30.45	0.00
29	La Union	34.10	7,923.22	34.31	7,698.57
30	Pilmaiquen	30.13	0.00	30.13	0.00
31	Osorno	30.13	0.00	30.13	0.00
32	Purranque	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Paraguay	34.59	9,210.11	32.62	6,792.27

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	Loncoche	32.99	7,096.65	32.99	7,096.65
2	Panguipulli	31.04	5,645.87	31.04	5,645.87
3	Valdivia	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
4	Picarte	30.75	5,430.62	30.75	5,430.62
5	Corral	32.46	6,704.90	32.46	6,704.90
6	Los Lagos	32.69	6,877.10	32.69	6,877.10
7	Pichirropulli	32.79	7,914.75	32.79	7,914.75
8	La Union	34.10	7,923.22	34.31	7,698.57
9	Pilmaiquen	30.46	0.00	30.46	0.00
10	Osorno	30.13	6,515.98	30.13	6,515.98
11	Purranque	33.02	7,680.00	33.02	7,680.00
12	Frutillar	32.53	6,792.27	32.53	6,792.27
13	Puerto Varas	31.29	5,862.39	31.29	5,862.39
14	Puerto Montt	30.42	5,216.64	30.42	5,216.64
15	Aihuapi	33.32	7,346.35	33.32	7,346.35
16	Los Negros	31.66	6,110.81	31.66	6,110.81
17	Pehui	32.31	7,394.54	29.13	4,772.60
18	El Empalme	32.03	6,413.43	32.03	6,413.43
19	Colaco	33.53	7,532.73	33.53	7,532.73
20	Ancud	38.88	6,762.62	38.88	6,762.62
21	Chonchi	41.96	8,898.32	41.96	8,898.32
22	Pid-Pid	41.09	8,293.21	41.09	8,293.21
23	Quellón	46.30	11,481.32	41.96	8,902.13
24	Ancud	0.00	0.00	0.00	0.00
25	Dalcahue	0.00	0.00	0.00	0.00
26	Quellón	0.00	0.00	0.00	0.00
27	La Union	34.10	0.00	34.10	0.00
28	La Union	30.45	0.00	30.45	0.00
29	La Union	34.10	7,923.21	34.31	7,698.57
30	Pilmaiquen	30.14	0.00	30.14	0.00
31	Osorno	30.13	0.00	30.13	0.00
32	Purranque	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Paraguay	34.59	9,210.11	32.62	6,792.27

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	Loncoche	32.99	7,096.65	32.99	7,096.65
2	Panguipulli	31.04	5,645.87	31.04	5,645.87
3	Valdivia	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
4	Picarte	30.75	5,430.62	30.75	5,430.62
5	Corral	32.46	6,704.90	32.46	6,704.90
6	Los Lagos	32.69	6,877.10	32.69	6,877.10
7	Pichirropulli	32.79	7,914.75	32.79	7,914.75
8	La Union	34.10	7,923.22	34.31	7,698.57
9	Pilmaiquen	30.46	0.00	30.46	0.00
10	Osorno	30.13	6,515.98	30.13	6,515.98
11	Purranque	33.02	7,680.00	33.02	7,680.00
12	Frutillar	32.53	6,792.27	32.53	6,792.27
13	Puerto Varas	31.29	5,862.39	31.29	5,862.39
14	Puerto Montt	30.42	5,216.64	30.42	5,216.64
15	Aihuapi	33.32	7,346.35	33.32	7,346.35
16	Los Negros	31.66	6,110.81	31.66	6,110.81
17	Pehui	32.31	7,394.54	29.13	4,772.60
18	El Empalme	32.03	6,413.43	32.03	6,413.43
19	Colaco	33.53	7,532.73	33.53	7,532.73
20	Ancud	38.88	6,762.62	38.88	6,762.62
21	Chonchi	41.96	8,898.32	41.96	8,898.32
22	Pid-Pid	41.09	8,293.21	41.09	8,293.21
23	Quellón	46.30	11,481.32	41.96	8,902.13
24	Ancud	0.00	0.00	0.00	0.00
25	Dalcahue	41.39	0.00	41.09	8,297.02
26	Quellón	0.00	0.00	0.00	0.00
27	La Union	34.10	0.00	34.10	0.00
28	La Union	30.45	0.00	30.45	0.00
29	La Union	34.10	7,923.21	34.31	7,698.57
30	Pilmaiquen	30.13	0.00	30.13	0.00
31	Osorno	30.13	0.00	30.13	0.00
32	Purranque	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Paraguay	34.59	9,210.11	32.62	6,792.27

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Noviembre	Loncoche	35.84	7,049.42	35.84	7,049.42
2	Panguipulli	33.72	5,527.19	33.72	5,527.19
3	Valdivia	33.09	5,075.49	33.09	5,075.49
4	Picarte	33.41	5,301.34	33.41	5,301.34
5	Corral	35.27	6,638.37	35.27	6,638.37
6	Los Lagos	35.52	6,819.05	35.52	6,819.05
7	Pichirropulli	33.97	7,422.16	33.97	7,422.16
8	La Union	35.45	7,074.19	35.45	7,074.19
9	Pilmaiquen	35.67	0.00	35.67	0.00
10	Osorno	32.97	5,267.39	32.97	5,267.39
11	Purranque	34.86	6,961.30	34.86	6,961.30
12	Frutillar	34.88	6,739.69	34.88	6,739.69
13	Puerto Varas	33.54	5,764.02	33.54	5,764.02
14	Puerto Montt	32.61	5,086.47	32.61	5,086.47
15	Aihuapi	36.16	7,589.13	36.16	7,589.13
16	Los Negros	34.38	6,292.75	34.38	6,292.75
17	Pehui	37.67	9,518.98	35.77	7,232.74
18	El Empalme	34.33	6,342.20	34.33	6,342.20
19	Colaco	35.94	7,516.62	35.94	7,516.62
20	Ancud	42.03	6,654.45	39.04	5,904.00
21	Chonchi	45.36	8,895.45	42.13	8,145.00
22	Pid-Pid	44.42	8,260.50	41.26	7,510.05
23	Quellón	50.05	11,605.65	42.13	8,145.00
24	Ancud	0.00	0.00	0.00	0.00
25	Dalcahue	48.37	0.00	41.26	7,510.05
26	Quellón	50.05	0.00	42.13	8,145.00
27	La Union	35.45	0.00	35.45	0.00
28	La Union	33.11	0.00	33.11	0.00
29	La Union	35.45	7,074.19	35.45	7,074.19
30	Pilmaiquen	32.97	0.00	32.97	0.00
31	Osorno	32.97	0.00	32.97	0.00
32	Purranque	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Paraguay	37.08	9,276.83	34.97	6,739.69

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Saesa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Diciembre	Loncoche	35.49	7,036.68	35.49	7,036.68
2	Panguipulli	33.39	5,514.84	33.39	5,514.84
3	Valdivia	32.77	5,063.26	32.77	5,063.26
4	Picarte	33.08	5,289.05	33.08	5,289.05
5	Corral	34.93	6,625.74	34.93	6,625.74
6	Los Lagos	35.17	6,806.37	35.17	6,806.37
7	Pichirropulli	33.60	7,401.43	33.60	7,401.43
8	La Union	35.11	7,061.37	35.11	7,061.37
9	Pilmaiquen	35.32	0.00	35.32	0.00
10	Osorno	32.64	5,255.04	32.64	5,255.04
11	Purranque	34.48	6,942.24	34.48	6,942.24
12	Frutillar	34.53	6,727.01	34.53	6,727.01
13	Puerto Varas	33.21	5,751.58	33.21	5,751.58
14	Puerto Montt	32.29	5,074.21	32.29	5,074.21
15	Aihuapi	35.81	7,576.18	35.81	7,576.18
16	Los Negros	34.04	6,280.13	34.04	6,280.13
17	Pehui	37.30	9,505.55	35.42	7,219.88
18	El Empalme	33.99	6,329.61	33.99	6,329.61
19	Colaco	35.59	7,503.73	35.59	7,503.73
20	Ancud	41.62	6,638.74	38.66	5,888.75
21	Chonchi	44.92	8,879.22	41.72	8,129.22
22	Pid-Pid	43.98	8,244.42	40.85	7,494.42
23	Quellón	49.56	11,588.72	41.72	8,129.22
24	Ancud	41.62	0.00	38.66	5,888.75
25	Dalcahue	47.90	0.00	40.85	7,494.42
26	Quellón	49.56	0.00	41.72	8,129.22
27	La Union	35.11	0.00	35.11	0.00
28	La Union	32.75	5,063.00	32.75	5,063.00
29	La Union	35.11	7,061.37	35.11	7,061.37
30	Pilmaiquen	32.66	0.00	32.15	7,099.84
31	Osorno	32.64	0.00	32.64	0.00
32	Purranque	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Paraguay	36.72	9,263.51	34.62	6,727.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Edelaysen		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	COYHAIQUE	31.73	5,994.42	31.73	5,994.42
2	AYSEN	36.52	10,177.13	36.52	10,177.13
3	CHACABUCO	37.44	10,874.85	37.44	10,874.85
4	MAÑIHUALES	37.04	10,569.55	37.04	10,569.55
5	ÑIREHUAO	36.21	9,943.00	36.21	9,943.00
febrero	COYHAIQUE	33.88	5,928.13	33.88	5,928.13
2	AYSEN	39.00	10,104.93	39.00	10,104.93
3	CHACABUCO	39.98	10,801.67	39.98	10,801.67
4	MAÑIHUALES	39.55	10,496.80	39.55	10,496.80
5	ÑIREHUAO	38.67	9,871.14	38.67	9,871.14
Marzo	COYHAIQUE	35.75	5,870.67	34.74	6,066.00
2	AYSEN	41.15	10,042.36	39.98	10,219.51
3	CHACABUCO	42.19	10,738.25	40.99	10,912.16
4	MAÑIHUALES	41.73	10,433.75	40.55	10,608.95
5	ÑIREHUAO	40.80	9,808.87	39.64	9,986.66
Abril	COYHAIQUE	37.38	5,885.13	34.74	6,066.00
2	AYSEN	43.02	10,006.51	39.98	10,219.51
3	CHACABUCO	44.11	10,694.00	40.99	10,912.16
4	MAÑIHUALES	43.63	10,393.18	40.55	10,608.95
5	ÑIREHUAO	42.66	9,775.83	39.64	9,986.66
Mayo	COYHAIQUE	41.22	5,975.23	41.22	5,975.23
2	AYSEN	47.44	10,026.25	47.44	10,026.25
3	CHACABUCO	48.64	10,701.98	48.64	10,701.81
4	MAÑIHUALES	48.11	10,406.30	48.11	10,406.08
5	ÑIREHUAO	47.04	9,799.50	47.04	9,799.14
Junio	COYHAIQUE	41.22	5,975.23	41.22	5,975.23
2	AYSEN	47.44	10,026.25	47.44	10,026.25
3	CHACABUCO	48.64	10,701.98	48.64	10,701.81
4	MAÑIHUALES	48.11	10,406.30	48.11	10,406.08
5	ÑIREHUAO	47.04	9,799.50	47.04	9,799.14

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Edelaysen		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	COYHAIQUE	41.22	5,975.23	41.22	5,975.23
2	AYSEN	47.44	10,026.25	47.44	10,026.25
3	CHACABUCO	48.64	10,701.98	48.64	10,701.81
4	MAÑIHUALES	48.11	10,406.31	48.11	10,406.08
5	ÑIREHUAO	47.04	9,799.50	47.04	9,799.14
Agosto	COYHAIQUE	41.22	5,975.23	41.22	5,975.23
2	AYSEN	47.44	10,026.25	47.44	10,026.25
3	CHACABUCO	48.64	10,701.98	48.64	10,701.81
4	MAÑIHUALES	48.11	10,406.30	48.11	10,406.08
5	ÑIREHUAO	47.04	9,799.50	47.04	9,799.14
Septiembre	COYHAIQUE	41.22	5,975.23	41.22	5,975.23
2	AYSEN	47.44	10,026.25	47.44	10,026.25
3	CHACABUCO	48.64	10,701.98	48.64	10,701.81
4	MAÑIHUALES	48.11	10,406.30	48.11	10,406.08
5	ÑIREHUAO	47.04	9,799.48	47.04	9,799.14
Octubre	COYHAIQUE	41.22	5,975.23	41.22	5,975.23
2	AYSEN	47.44	10,026.25	47.44	10,026.25
3	CHACABUCO	48.64	10,701.98	48.64	10,701.81
4	MAÑIHUALES	48.11	10,406.30	48.11	10,406.08
5	ÑIREHUAO	47.04	9,799.50	47.04	9,799.14
Noviembre	COYHAIQUE	45.87	5,893.07	45.87	5,893.07
2	AYSEN	52.80	10,143.63	52.80	10,143.63
3	CHACABUCO	54.13	10,852.64	54.13	10,852.46
4	MAÑIHUALES	53.55	10,542.40	53.55	10,542.17
5	ÑIREHUAO	52.35	9,905.72	52.35	9,905.34
Diciembre	COYHAIQUE	45.13	5,885.55	45.13	5,885.55
2	AYSEN	51.94	10,134.77	51.94	10,134.77
3	CHACABUCO	53.25	10,843.56	53.25	10,843.56
4	MAÑIHUALES	52.68	10,533.42	52.68	10,533.42
5	ÑIREHUAO	51.50	9,896.93	51.50	9,896.93

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Edelmag		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	PUNTA ARENAS	26.55	6,845.29	26.55	6,845.26
2	TRES PUENTES	25.04	6,056.73	25.04	6,056.73
3	PUERTO NATALES	37.59	6,056.80	37.59	6,056.80
4	PORVENIR	33.27	7,417.96	33.27	7,417.96
febrero	PUNTA ARENAS	26.55	6,845.29	26.55	6,845.26
2	TRES PUENTES	25.04	6,056.73	25.04	6,056.73
3	PUERTO NATALES	37.59	6,056.80	37.59	6,056.80
4	PORVENIR	33.27	7,417.96	33.27	7,417.96
Marzo	PUNTA ARENAS	26.55	6,845.29	26.55	6,845.26
2	TRES PUENTES	25.04	6,056.73	25.04	6,056.73
3	PUERTO NATALES	37.59	6,056.80	37.59	6,056.80
4	PORVENIR	33.27	7,417.96	33.27	7,417.96
Abril	PUNTA ARENAS	26.55	6,845.24	26.55	6,845.24
2	TRES PUENTES	25.04	6,056.58	25.04	6,056.58
3	PUERTO NATALES	37.59	6,056.80	37.59	6,056.80
4	PORVENIR	33.27	7,417.96	33.27	7,417.96
Mayo	PUNTA ARENAS	26.03	6,733.60	26.03	6,733.48
2	TRES PUENTES	24.55	5,966.10	24.55	5,966.10
3	PUERTO NATALES	41.79	5,966.26	41.79	5,966.26
4	PORVENIR	32.84	7,293.82	32.84	7,293.82
Junio	PUNTA ARENAS	26.03	6,733.52	26.03	6,733.48
2	TRES PUENTES	24.68	5,966.42	24.55	5,966.26
3	PUERTO NATALES	41.79	5,966.26	41.79	5,966.26
4	PORVENIR	32.84	7,293.82	32.84	7,293.82
Julio	PUNTA ARENAS	26.03	6,733.48	26.03	6,733.48
2	TRES PUENTES	24.68	5,966.28	24.55	5,966.26
3	PUERTO NATALES	41.79	5,966.26	41.79	5,966.26
4	PORVENIR	32.84	7,293.82	32.84	7,293.82
Agosto	PUNTA ARENAS	26.03	6,733.48	26.03	6,733.48
2	TRES PUENTES	24.68	5,966.28	24.55	5,966.26
3	PUERTO NATALES	41.79	5,966.26	41.79	5,966.26
4	PORVENIR	32.84	7,293.82	32.84	7,293.82
Septiembre	PUNTA ARENAS	26.03	6,733.48	26.03	6,733.48
2	TRES PUENTES	24.68	5,966.28	24.55	5,966.26
3	PUERTO NATALES	41.79	5,966.26	41.79	5,966.26
4	PORVENIR	32.84	7,293.82	32.84	7,293.82
Octubre	PUNTA ARENAS	26.03	6,733.48	26.03	6,733.48
2	TRES PUENTES	24.68	5,966.28	24.55	5,966.26
3	PUERTO NATALES	41.79	5,966.26	41.79	5,966.26
4	PORVENIR	32.84	7,293.82	32.84	7,293.82
Noviembre	PUNTA ARENAS	26.86	6,679.82	26.86	6,679.82
2	TRES PUENTES	25.33	5,884.45	25.33	5,884.43
3	PUERTO NATALES	42.44	5,884.43	42.44	5,884.43
4	PORVENIR	33.67	7,176.81	33.67	7,176.81
Diciembre	PUNTA ARENAS	26.86	6,679.82	26.86	6,679.82
2	TRES PUENTES	25.32	5,884.45	25.33	5,884.43
3	PUERTO NATALES	42.43	5,884.43	42.43	5,884.43
4	PORVENIR	33.67	7,176.81	33.67	7,176.81

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Codiner	
		Energía	Potencia
Enero	CDEC-SIC	21.69	5,445.18
2	CDEC-SIC	21.69	4,167.41
3	CDEC-SIC	21.69	4,167.75
4	CDEC-SIC	0.00	0.00
5	CDEC-SIC	0.00	0.00
6	CDEC-SIC	0.00	0.00
7	CDEC-SIC	21.69	4,164.42
8	CDEC-SIC	21.69	4,167.02
9	CDEC-SIC	21.69	5,190.49
10	CDEC-SIC	21.69	5,151.08
11	CDEC-SIC	21.69	4,165.15
12	CDEC-SIC	0.00	0.00
13	CDEC-SIC	0.00	0.00
14	CDEC-SIC	21.69	4,164.61
15	FRONTEL	17.88	5,899.00
16	FRONTEL	19.15	8,403.01
17	CDEC-SIC	21.69	4,159.31
18	CDEC-SIC	0.00	0.00
19	CDEC-SIC	21.69	4,194.98
20	0	0.00	0.00
21	VICTORIA	0.00	0.00
22	TRAIGUEN	0.00	0.00
23	LAUTARO	0.00	0.00
24	TEMUCO	0.00	0.00
25	PITRUFQUEN	0.00	0.00
26	LONCOCHE	0.00	0.00
27	IMPERIAL	0.00	0.00
febrero	CDEC-SIC	21.69	4,171.54
2	CDEC-SIC	21.69	4,167.41
3	CDEC-SIC	21.69	4,167.75
4	CDEC-SIC	21.69	4,164.42
5	CDEC-SIC	21.69	4,167.02
6	CDEC-SIC	0.00	0.00
7	CDEC-SIC	21.69	4,172.99
8	CDEC-SIC	21.69	4,167.61
9	CDEC-SIC	21.69	4,165.15
10	CDEC-SIC	21.69	4,164.61
11	FRONTEL	19.15	8,403.01
12	FRONTEL	17.88	5,899.00
13	CDEC-SIC	21.69	4,159.31
14	CDEC-SIC	21.69	4,194.98
15	CDEC-SIC	0.00	0.00
16	0	0.00	0.00
17	VICTORIA	0.00	0.00
18	TRAIGUEN	0.00	0.00
19	LAUTARO	0.00	0.00
20	TEMUCO	0.00	0.00
21	PITRUFQUEN	0.00	0.00
22	LONCOCHE	0.00	0.00
23	IMPERIAL	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Codiner	
		Energía	Potencia
Marzo	CDEC-SIC	21.69	4,140.98
2	CDEC-SIC	21.69	4,168.32
3	CDEC-SIC	0.00	0.00
4	CDEC-SIC	21.69	4,167.41
5	CDEC-SIC	21.69	4,171.82
6	CDEC-SIC	0.00	0.00
7	CDEC-SIC	21.69	4,166.65
8	CDEC-SIC	21.69	4,159.61
9	CDEC-SIC	21.69	4,164.61
10	CDEC-SIC	21.69	4,170.04
11	CDEC-SIC	21.69	4,162.80
12	CDEC-SIC	0.00	0.00
13	FRONTEL	26.92	9,171.15
14	FRONTEL	25.45	6,604.50
15	CDEC-SIC	21.69	4,165.91
16	0	0.00	0.00
17	VICTORIA	0.00	0.00
18	TRAIGUEN	0.00	0.00
19	LAUTARO	0.00	0.00
20	TEMUCO	0.00	0.00
21	PITRUFQUEN	0.00	0.00
22	LONCOCHE	0.00	0.00
23	IMPERIAL	0.00	0.00
Abril	CDEC-SIC	21.69	4,142.79
2	CDEC-SIC	21.69	4,168.14
3	CDEC-SIC	21.69	4,169.22
4	CDEC-SIC	21.69	4,163.77
5	CDEC-SIC	21.69	4,168.46
6	CDEC-SIC	21.69	4,166.17
7	CDEC-SIC	21.69	4,166.41
8	CDEC-SIC	21.68	4,163.82
9	CDEC-SIC	21.69	4,164.60
10	FRONTEL	25.45	9,306.50
11	FRONTEL	25.45	15,072.31
12	CDEC-SIC	21.69	4,167.72
13	CDEC-SIC	21.69	4,166.39
14	0	0.00	0.00
15	VICTORIA	0.00	0.00
16	TRAIGUEN	0.00	0.00
17	LAUTARO	0.00	0.00
18	TEMUCO	0.00	0.00
19	PITRUFQUEN	0.00	0.00
20	LONCOCHE	0.00	0.00
21	IMPERIAL	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Codiner	
		Energía	Potencia
Mayo	CDEC-SIC	21.09	4,284.41
2	CDEC-SIC	21.09	4,274.31
3	CDEC-SIC	21.09	4,275.91
4	CDEC-SIC	21.09	4,274.36
5	CDEC-SIC	21.09	4,273.87
6	CDEC-SIC	21.09	4,285.66
7	CDEC-SIC	21.09	4,269.24
8	CDEC-SIC	21.09	4,276.94
9	CDEC-SIC	21.09	4,276.99
10	CDEC-SIC	21.09	4,335.76
11	FRONTEL	26.18	9,149.40
12	FRONTEL	24.75	6,797.22
13	CDEC-SIC	21.09	4,285.87
14	CDEC-SIC	21.69	4,168.20
15	CDEC-SIC	21.09	4,247.50
16	0	0.00	0.00
17	VICTORIA	0.00	0.00
18	TRAIGUEN	0.00	0.00
19	LAUTARO	0.00	0.00
20	TEMUCO	0.00	0.00
21	PITRUFQUEN	0.00	0.00
22	LONCOCHE	0.00	0.00
23	IMPERIAL	0.00	0.00
Junio	CDEC-SIC	24.92	4,294.42
2	CDEC-SIC	24.92	4,271.87
3	CDEC-SIC	24.92	4,273.45
4	CDEC-SIC	24.92	4,275.75
5	CDEC-SIC	24.92	4,274.55
6	CDEC-SIC	24.92	4,266.32
7	CDEC-SIC	24.92	4,277.92
8	CDEC-SIC	24.92	4,275.13
9	CDEC-SIC	24.92	4,277.26
10	CDEC-SIC	24.92	4,276.91
11	FRONTEL	29.24	6,646.50
12	FRONTEL	30.75	9,149.39
13	CDEC-SIC	24.92	4,258.11
14	CDEC-SIC	24.92	4,254.31
15	0	0.00	0.00
16	VICTORIA	0.00	0.00
17	TRAIGUEN	0.00	0.00
18	LAUTARO	0.00	0.00
19	TEMUCO	0.00	0.00
20	PITRUFQUEN	0.00	0.00
21	LONCOCHE	0.00	0.00
22	IMPERIAL	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Codiner	
		Energía	Potencia
Julio	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
2	CDEC-SIC	27.47	4,272.35
3	CDEC-SIC	27.47	4,272.20
4	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
5	CDEC-SIC	27.47	4,271.99
6	CDEC-SIC	27.47	4,263.36
7	CDEC-SIC	27.47	4,272.68
8	CDEC-SIC	27.47	4,273.48
9	CDEC-SIC	27.47	4,276.83
10	CDEC-SIC	27.47	4,325.76
11	FRONTEL	32.24	6,646.50
12	FRONTEL	34.11	9,149.39
13	CDEC-SIC	27.47	4,275.96
14	CDEC-SIC	27.47	4,302.88
15	0	0.00	0.00
16	VICTORIA	0.00	0.00
17	TRAIGUEN	0.00	0.00
18	LAUTARO	0.00	0.00
19	TEMUCO	0.00	0.00
20	PITRUFQUEN	0.00	0.00
21	LONCOCHE	0.00	0.00
22	IMPERIAL	0.00	0.00
Agosto	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
2	CDEC-SIC	27.47	4,272.35
3	CDEC-SIC	27.47	4,272.20
4	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
5	CDEC-SIC	27.47	4,271.99
6	CDEC-SIC	27.47	4,263.36
7	CDEC-SIC	27.47	4,272.68
8	CDEC-SIC	27.47	4,275.09
9	CDEC-SIC	27.47	4,276.83
10	CDEC-SIC	27.47	4,325.76
11	FRONTEL	32.24	6,751.50
12	FRONTEL	34.11	9,149.40
13	CDEC-SIC	27.47	4,275.96
14	CDEC-SIC	27.47	4,302.88
15	0	0.00	0.00
16	VICTORIA	0.00	0.00
17	TRAIGUEN	0.00	0.00
18	LAUTARO	0.00	0.00
19	TEMUCO	0.00	0.00
20	PITRUFQUEN	0.00	0.00
21	LONCOCHE	0.00	0.00
22	IMPERIAL	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Codiner	
		Energía	Potencia
Septiembre	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
2	CDEC-SIC	27.47	4,272.35
3	CDEC-SIC	27.47	4,272.20
4	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
5	CDEC-SIC	27.47	4,271.99
6	CDEC-SIC	27.47	4,263.36
7	CDEC-SIC	27.47	4,272.68
8	CDEC-SIC	27.47	4,275.09
9	CDEC-SIC	27.47	4,276.83
10	CDEC-SIC	27.47	4,325.76
11	FRONTEL	34.11	9,149.38
12	FRONTEL	32.24	6,751.50
13	CDEC-SIC	27.47	4,275.96
14	CDEC-SIC	27.47	4,302.88
15	0	0.00	0.00
16	VICTORIA	0.00	0.00
17	TRAIGUEN	0.00	0.00
18	LAUTARO	0.00	0.00
19	TEMUCO	0.00	0.00
20	PITRUFQUEN	0.00	0.00
21	LONCOCHE	0.00	0.00
22	IMPERIAL	0.00	0.00
Octubre	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
2	CDEC-SIC	27.47	4,272.35
3	CDEC-SIC	27.47	4,272.20
4	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
5	CDEC-SIC	27.47	4,271.99
6	CDEC-SIC	27.47	4,263.36
7	CDEC-SIC	27.47	4,272.68
8	CDEC-SIC	27.47	4,275.09
9	CDEC-SIC	27.47	4,276.83
10	CDEC-SIC	27.47	4,325.76
11	CDEC-SIC	34.11	9,149.39
12	FRONTEL	32.24	6,777.00
13	FRONTEL	27.47	4,275.96
14	CDEC-SIC	27.47	4,302.88
15	CDEC-SIC	0.00	0.00
16	0	0.00	0.00
17	VICTORIA	0.00	0.00
18	TRAIGUEN	0.00	0.00
19	LAUTARO	0.00	0.00
20	TEMUCO	0.00	0.00
21	PITRUFQUEN	0.00	0.00
22	LONCOCHE	0.00	0.00
23	IMPERIAL	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Codiner	
		Energía	Potencia
Noviembre	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
2	CDEC-SIC	27.47	4,272.35
3	CDEC-SIC	27.47	4,272.20
4	CDEC-SIC	27.47	4,274.52
5	CDEC-SIC	27.47	4,271.99
6	CDEC-SIC	27.47	4,263.36
7	CDEC-SIC	27.47	4,272.68
8	CDEC-SIC	27.47	4,275.09
9	CDEC-SIC	2.77	4,276.83
10	CDEC-SIC	27.47	4,325.76
11	FRONTEL	32.24	6,752.00
12	FRONTEL	34.11	9,149.38
13	CDEC-SIC	27.47	4,275.96
14	CDEC-SIC	27.47	4,302.88
15	0	0.00	0.00
16	VICTORIA	0.00	0.00
17	TRAIGUEN	0.00	0.00
18	LAUTARO	0.00	0.00
19	TEMUCO	0.00	0.00
20	PITRUFQUEN	0.00	0.00
21	LONCOCHE	0.00	0.00
22	IMPERIAL	0.00	0.00
Diciembre	CDEC-SIC	29.12	4,490.44
2	CDEC-SIC	34.86	925.37
3	CDEC-SIC	28.71	4,052.76
4	CDEC-SIC	0.00	0.00
5	CDEC-SIC	29.82	4,054.95
6	CDEC-SIC	29.82	4,052.56
7	CDEC-SIC	29.82	4,044.37
8	CDEC-SIC	23.01	0.00
9	CDEC-SIC	28.71	4,053.21
10	CDEC-SIC	28.71	4,055.50
11	CDEC-SIC	0.00	0.00
12	CDEC-SIC	0.00	0.00
13	CDEC-SIC	28.71	4,103.56
14	CDEC-SIC	29.82	4,057.14
15	FRONTEL	35.85	6,533.50
16	FRONTEL	38.03	9,159.97
17	CDEC-SIC	28.71	4,056.33
18	CDEC-SIC	0.00	0.00
19	CDEC-SIC	29.82	4,081.86
20	0	0.00	0.00
21	VICTORIA	0.00	0.00
22	TRAIGUEN	0.00	0.00
23	LAUTARO	0.00	0.00
24	TEMUCO	0.00	0.00
25	PITRUFQUEN	0.00	0.00
26	LONCOCHE	0.00	0.00
27	IMPERIAL	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Elecoop		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	OVALLE	26.50	7,299.14	25.96	6,878.73
2	OVALLE	26.50	7,274.09	25.96	6,878.73
3	MTE.PATRIA	21.65	4,113.43	21.65	4,113.43
4	MTE.PATRIA	27.25	8,110.13	27.25	8,110.13
5	PUNITAQUI	27.36	8,211.66	27.36	8,211.66
6	PUNITAQUI	27.36	8,211.66	27.36	8,211.66
7	MTE.PATRIA	21.65	3,875.63	21.65	3,875.63
8	MTE.PATRIA	21.65	3,899.96	21.65	3,899.96
9	MTE.PATRIA	21.65	3,871.41	21.65	3,871.41
10	MTE.PATRIA	21.65	3,884.98	21.65	3,884.98
11	MTE.PATRIA	21.65	3,871.95	21.65	3,871.95
12	MTE.PATRIA	21.65	3,847.11	21.65	3,847.11
13	MTE.PATRIA	21.65	3,852.73	21.65	3,852.73
14	MTE.PATRIA	21.65	3,860.58	21.65	3,860.58
15	MTE.PATRIA	0.00	0.00	0.00	0.00
16	MTE.PATRIA	21.65	3,765.12	21.65	3,765.12
17	MTE.PATRIA	21.65	3,878.23	21.65	3,878.23
18	MTE.PATRIA	0.00	0.00	0.00	0.00
19	MTE.PATRIA	0.00	0.00	0.00	0.00
20	MTE.PATRIA	0.00	0.00	0.00	0.00
febrero	OVALLE	26.40	6,601.58	26.40	6,601.58
2	OVALLE	26.40	6,603.37	26.40	6,603.37
3	MTE.PATRIA	21.65	4,113.43	21.65	4,113.43
4	MTE.PATRIA	27.25	8,110.13	27.25	8,110.13
5	PUNITAQUI	27.36	8,211.66	27.36	8,211.66
6	PUNITAQUI	27.36	8,211.66	27.36	8,211.66
7	MTE.PATRIA	21.65	3,875.63	21.65	3,875.63
8	MTE.PATRIA	21.65	3,899.96	21.65	3,899.96
9	MTE.PATRIA	21.65	3,871.41	21.65	3,871.41
10	MTE.PATRIA	21.65	3,884.98	21.65	3,884.98
11	MTE.PATRIA	21.65	3,871.95	21.65	3,871.95
12	MTE.PATRIA	21.65	3,847.11	21.65	3,847.11
13	MTE.PATRIA	21.65	3,852.73	21.65	3,852.73
14	MTE.PATRIA	21.65	3,860.58	21.65	3,860.58
15	MTE.PATRIA	0.00	0.00	0.00	0.00
16	MTE.PATRIA	21.65	3,765.12	21.65	3,765.12
17	MTE.PATRIA	21.65	3,878.23	21.65	3,878.23
18	MTE.PATRIA	0.00	0.00	0.00	0.00
Marzo	OVALLE	26.40	6,567.26	26.40	6,567.26
2	OVALLE	26.40	6,569.03	26.40	6,569.03
3	MTE.PATRIA	21.65	4,150.14	21.65	4,150.14
4	MTE.PATRIA	27.25	8,110.13	27.25	8,110.13
5	PUNITAQUI	27.36	8,211.66	27.36	8,211.66
6	PUNITAQUI	27.36	8,211.66	27.36	8,211.66
7	MTE.PATRIA	21.65	3,880.58	21.65	3,880.58
8	MTE.PATRIA	21.65	3,887.63	21.65	3,887.63
9	MTE.PATRIA	21.65	3,906.06	21.65	3,906.06
10	MTE.PATRIA	21.65	3,878.49	21.65	3,878.49
11	MTE.PATRIA	21.65	3,906.60	21.65	3,906.60
12	MTE.PATRIA	21.65	3,881.55	21.65	3,881.55
13	MTE.PATRIA	21.65	3,887.21	21.65	3,887.21
14	MTE.PATRIA	21.65	3,895.12	21.65	3,895.12
15	MTE.PATRIA	0.00	0.00	0.00	0.00
16	MTE.PATRIA	21.65	3,798.82	21.65	3,798.82
17	MTE.PATRIA	21.65	3,878.15	21.65	3,878.15

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Elecoop		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Abril	OVALLE	26.40	6,569.72	26.40	6,569.72
2	OVALLE	26.40	6,571.50	26.40	6,571.50
3	MTE.PATRIA	21.64	4,152.14	21.64	4,152.14
4	MTE.PATRIA	27.25	8,110.13	27.25	8,110.13
5	PUNITAQUI	27.36	8,211.66	27.36	8,211.66
6	PUNITAQUI	27.36	8,211.66	27.36	8,211.66
7	MTE.PATRIA	21.65	3,882.26	21.65	3,882.26
8	MTE.PATRIA	21.65	3,889.31	21.65	3,889.31
9	MTE.PATRIA	21.65	3,907.75	21.65	3,907.75
10	MTE.PATRIA	21.65	3,880.17	21.65	3,880.17
11	MTE.PATRIA	21.64	3,842.10	21.64	3,842.10
12	MTE.PATRIA	21.65	3,883.24	21.65	3,883.24
13	MTE.PATRIA	21.65	3,888.89	21.65	3,888.89
14	MTE.PATRIA	21.65	3,896.79	21.65	3,896.79
15	MTE.PATRIA	0.00	0.00	0.00	0.00
16	MTE.PATRIA	21.65	3,800.53	21.65	3,800.53
17	MTE.PATRIA	21.65	3,878.32	21.65	3,878.32
Mayo	OVALLE	24.27	6,611.22	24.27	6,611.22
2	OVALLE	24.27	6,611.87	24.27	6,611.87
3	MTE.PATRIA	19.91	3,886.09	19.91	3,886.09
4	MTE.PATRIA	25.05	8,082.49	25.05	8,082.49
5	PUNITAQUI	25.15	8,181.51	25.15	8,181.51
6	PUNITAQUI	25.15	8,181.51	25.15	8,181.51
7	MTE.PATRIA	19.90	3,967.40	19.90	3,967.40
8	MTE.PATRIA	19.90	3,971.19	19.90	3,971.19
9	MTE.PATRIA	19.90	3,961.07	19.90	3,961.07
10	MTE.PATRIA	19.90	3,957.32	19.90	3,957.32
11	MTE.PATRIA	19.90	3,921.34	19.90	3,921.34
12	MTE.PATRIA	19.90	3,946.04	19.90	3,946.04
13	MTE.PATRIA	19.90	3,959.79	19.90	3,959.79
14	MTE.PATRIA	19.90	3,973.73	19.90	3,973.73
15	MTE.PATRIA	19.88	3,896.00	19.88	3,896.00
16	MTE.PATRIA	19.91	3,959.38	19.91	3,959.38
17	MTE.PATRIA	19.90	3,960.04	19.90	3,960.04
Junio	OVALLE	28.67	8,525.78	31.08	6,881.50
2	OVALLE	28.67	6,614.03	28.67	6,614.03
3	MTE.PATRIA	23.52	3,933.00	23.52	3,933.00
4	MTE.PATRIA	29.60	8,082.49	29.60	8,082.49
5	PUNITAQUI	29.72	1,485.53	29.72	1,485.53
6	PUNITAQUI	29.72	8,181.51	29.72	8,181.51
7	MTE.PATRIA	23.51	3,961.40	23.51	3,961.40
8	MTE.PATRIA	23.51	3,952.22	23.51	3,952.22
9	MTE.PATRIA	23.51	3,955.51	23.51	3,955.51
10	MTE.PATRIA	23.51	3,961.79	23.51	3,961.79
11	MTE.PATRIA	23.51	3,944.24	23.51	3,944.24
12	MTE.PATRIA	23.52	3,993.75	23.52	3,993.75
13	MTE.PATRIA	23.51	3,964.10	23.51	3,964.10
14	MTE.PATRIA	23.52	3,968.86	23.52	3,968.86
15	MTE.PATRIA	23.48	3,938.00	23.48	3,938.00
16	MTE.PATRIA	23.52	4,007.21	23.52	4,007.21
17	MTE.PATRIA	23.51	3,959.90	23.51	3,959.90

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Elecoop		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	OVALLE	31.61	6,611.22	31.61	6,611.22
2	OVALLE	31.61	6,608.62	31.61	6,608.62
3	MTE.PATRIA	25.92	3,933.00	25.92	3,933.00
4	MTE.PATRIA	32.63	8,082.49	32.63	8,082.49
5	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
6	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
7	MTE.PATRIA	25.92	3,961.40	25.92	3,961.40
8	MTE.PATRIA	25.92	3,952.22	25.92	3,952.22
9	MTE.PATRIA	25.92	3,955.51	25.92	3,955.51
10	MTE.PATRIA	25.92	3,961.79	25.92	3,961.79
11	MTE.PATRIA	25.92	3,944.24	25.92	3,944.24
12	MTE.PATRIA	25.92	3,993.75	25.92	3,993.75
13	MTE.PATRIA	25.92	3,964.10	25.92	3,964.10
14	MTE.PATRIA	25.92	3,968.86	25.92	3,968.86
15	MTE.PATRIA	25.94	3,938.00	25.94	3,938.00
16	MTE.PATRIA	25.92	4,007.21	25.92	4,007.21
17	MTE.PATRIA	25.92	3,959.90	25.92	3,959.90
Agosto	OVALLE	31.61	6,627.34	31.61	6,627.34
2	OVALLE	31.61	6,628.88	31.61	6,628.88
3	MTE.PATRIA	25.93	3,933.00	25.93	3,933.00
4	MTE.PATRIA	32.63	8,082.49	32.63	8,082.49
5	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
6	PUNITAQUI	32.80	8,181.51	32.80	8,181.51
7	MTE.PATRIA	25.92	3,961.40	25.92	3,961.40
8	MTE.PATRIA	25.92	3,952.22	25.92	3,952.22
9	MTE.PATRIA	25.92	3,955.51	25.92	3,955.51
10	MTE.PATRIA	25.92	3,961.79	25.92	3,961.79
11	MTE.PATRIA	25.92	3,944.24	25.92	3,944.24
12	MTE.PATRIA	25.92	3,993.75	25.92	3,993.75
13	MTE.PATRIA	25.92	3,964.10	25.92	3,964.10
14	MTE.PATRIA	25.92	3,968.86	25.92	3,968.86
15	MTE.PATRIA	25.90	3,938.00	25.90	3,938.00
16	MTE.PATRIA	25.93	4,007.21	25.93	4,007.21
17	MTE.PATRIA	25.92	1,733.39	25.92	1,733.39
Septiembre	OVALLE	31.61	6,640.06	31.61	6,640.06
2	OVALLE	31.61	6,640.06	31.61	6,640.06
3	MTE.PATRIA	25.93	3,933.00	25.93	3,933.00
4	MTE.PATRIA	32.63	8,082.49	32.63	8,082.49
5	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
6	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
7	MTE.PATRIA	25.92	3,961.40	25.92	3,961.40
8	MTE.PATRIA	26.39	3,952.22	26.39	3,952.22
9	MTE.PATRIA	25.92	3,955.51	25.92	3,955.51
10	MTE.PATRIA	25.92	3,961.79	25.92	3,961.79
11	MTE.PATRIA	25.93	3,944.24	25.93	3,944.24
12	MTE.PATRIA	25.92	3,993.75	25.92	3,993.75
13	MTE.PATRIA	25.92	3,964.10	25.92	3,964.10
14	MTE.PATRIA	25.92	3,968.86	25.92	3,968.86
15	MTE.PATRIA	25.92	3,938.00	25.92	3,938.00
16	MTE.PATRIA	25.92	4,007.21	25.92	4,007.21
17	MTE.PATRIA	25.92	4,084.82	25.92	4,084.82

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Elecoop		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Octubre	OVALLE	31.61	6,641.75	31.08	6,881.50
2	OVALLE	31.61	6,640.83	31.08	6,881.50
3	MTE.PATRIA	25.92	3,933.00	25.92	3,933.00
4	MTE.PATRIA	32.63	8,082.49	32.63	8,082.49
5	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
6	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
7	MTE.PATRIA	25.92	3,961.40	25.92	3,961.40
8	MTE.PATRIA	25.92	3,952.22	25.92	3,952.22
9	MTE.PATRIA	25.92	3,955.51	25.92	3,955.51
10	MTE.PATRIA	25.92	3,961.79	25.92	3,961.79
11	MTE.PATRIA	25.92	3,944.24	25.92	3,944.24
12	MTE.PATRIA	25.92	3,993.75	25.92	3,993.75
13	MTE.PATRIA	25.92	3,964.10	25.92	3,964.10
14	MTE.PATRIA	25.92	3,968.86	25.92	3,968.86
15	MTE.PATRIA	25.93	3,938.00	25.93	3,938.00
16	MTE.PATRIA	25.92	4,007.21	25.92	4,007.21
17	MTE.PATRIA	25.92	4,084.82	25.92	4,084.82
Noviembre	OVALLE	31.61	6,652.96	31.61	6,652.96
2	OVALLE	31.61	6,652.04	31.61	6,652.04
3	MTE.PATRIA	25.92	3,933.00	25.92	3,933.00
4	MTE.PATRIA	32.63	8,082.49	32.63	8,082.49
5	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
6	PUNITAQUI	32.76	8,181.51	32.76	8,181.51
7	MTE.PATRIA	25.92	3,961.40	25.92	3,961.40
8	MTE.PATRIA	25.92	3,952.22	25.92	3,952.22
9	MTE.PATRIA	25.92	3,955.51	25.92	3,955.51
10	MTE.PATRIA	25.92	3,961.79	25.92	3,961.79
11	MTE.PATRIA	25.92	3,944.24	25.92	3,944.24
12	MTE.PATRIA	25.92	3,993.75	25.92	3,993.75
13	MTE.PATRIA	25.92	3,964.10	25.92	3,964.10
14	MTE.PATRIA	25.92	3,968.86	25.92	3,968.86
15	MTE.PATRIA	25.92	3,938.00	25.92	3,938.00
16	MTE.PATRIA	25.92	4,007.21	25.92	4,007.21
17	MTE.PATRIA	25.92	1,733.53	25.92	1,733.53
Diciembre	OVALLE	31.61	6,663.94	31.61	6,663.94
2	OVALLE	31.61	6,663.02	31.61	6,663.02
3	MTE.PATRIA	28.07	3,692.00	28.07	3,692.00
4	MTE.PATRIA	35.34	8,015.64	35.34	8,015.64
5	PUNITAQUI	35.48	8,119.50	35.48	8,119.50
6	PUNITAQUI	35.48	8,119.50	35.48	8,119.50
7	MTE.PATRIA	28.07	3,718.62	28.07	3,718.62
8	MTE.PATRIA	28.07	3,710.01	28.07	3,710.01
9	MTE.PATRIA	28.07	3,713.09	28.07	3,713.09
10	MTE.PATRIA	28.07	3,718.99	28.07	3,718.99
11	MTE.PATRIA	28.07	3,702.52	28.07	3,702.52
12	MTE.PATRIA	28.07	3,748.98	28.07	3,748.98
13	MTE.PATRIA	28.07	3,721.15	28.07	3,721.15
14	MTE.PATRIA	28.07	3,725.62	28.07	3,725.62
15	MTE.PATRIA	28.07	3,696.67	28.07	3,696.67
16	MTE.PATRIA	28.07	3,761.63	28.07	3,761.63
17	MTE.PATRIA	28.07	3,717.19	28.07	3,717.19

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Edecsa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	ALGARROBO NORTE	22.96	6,662.02	22.96	6,662.02
2	CASABLANCA	23.84	7,615.89	22.82	7,191.88
3	SAN GERONIMO	23.11	6,821.37	23.11	6,821.37
4	QUINTAY	22.72	6,519.12	22.55	6,210.08
5	CURACAVI	24.71	8,241.92	23.31	5,870.59
febrero	ALGARROBO NORTE	22.96	6,662.02	22.96	6,662.02
2	CASABLANCA	23.84	7,615.89	22.82	7,191.88
3	SAN GERONIMO	23.11	6,821.37	23.11	6,821.37
4	QUINTAY	22.72	6,519.12	22.55	6,210.08
5	CURACAVI	24.71	8,241.92	23.31	5,870.59
Marzo	ALGARROBO NORTE	22.96	6,662.02	22.96	6,662.02
2	CASABLANCA	23.84	7,615.89	22.82	7,191.88
3	SAN GERONIMO	23.11	6,821.37	23.11	6,821.37
4	QUINTAY	22.72	6,519.12	22.55	6,210.08
5	CURACAVI	24.71	8,241.92	23.31	5,870.59
Abril	ALGARROBO NORTE	22.96	6,662.02	22.96	6,662.02
2	CASABLANCA	23.84	7,615.89	22.82	7,191.88
3	SAN GERONIMO	23.11	6,821.37	23.11	6,821.37
4	QUINTAY	22.72	6,519.12	22.55	6,210.08
5	CURACAVI	24.71	8,241.92	23.31	5,870.59
Mayo	ALGARROBO NORTE	22.61	6,777.30	22.61	6,777.30
2	CASABLANCA	23.47	7,707.61	23.47	7,707.61
3	SAN GERONIMO	22.75	6,932.71	22.75	6,932.71
4	QUINTAY	22.37	6,637.92	22.37	6,637.92
5	CURACAVI	24.42	8,273.18	24.42	8,273.18
Junio	ALGARROBO NORTE	26.71	6,777.30	26.71	6,777.30
2	CASABLANCA	27.73	7,707.61	27.73	7,707.61
3	SAN GERONIMO	26.88	6,932.71	26.88	6,932.71
4	QUINTAY	26.43	6,637.92	26.43	6,637.92
5	CURACAVI	28.85	8,273.18	30.00	5,960.47

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Edecsa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	ALGARROBO NORTE	29.45	6,777.30	29.45	6,777.30
2	CASABLANCA	30.57	7,707.61	29.27	7,295.88
3	SAN GERONIMO	29.64	6,932.71	29.64	6,932.71
4	QUINTAY	29.14	6,637.92	28.92	6,336.52
5	CURACAVI	31.81	8,273.18	30.00	5,960.47
Agosto	ALGARROBO NORTE	29.45	6,777.30	29.45	6,777.30
2	CASABLANCA	30.57	7,707.61	29.27	7,295.88
3	SAN GERONIMO	29.64	6,932.71	29.64	6,932.71
4	QUINTAY	29.14	6,637.92	28.92	6,336.52
5	CURACAVI	31.81	8,273.18	30.00	5,960.47
Septiembre	ALGARROBO NORTE	29.45	6,777.30	29.45	6,777.30
2	CASABLANCA	30.57	7,707.61	29.27	7,295.88
3	SAN GERONIMO	29.64	6,932.71	29.64	6,932.71
4	QUINTAY	29.14	6,637.92	28.92	6,336.52
5	CURACAVI	31.81	8,273.18	30.00	5,960.47
Octubre	ALGARROBO NORTE	29.45	6,777.30	29.45	6,777.30
2	CASABLANCA	30.57	7,707.61	29.27	7,295.88
3	SAN GERONIMO	29.64	6,932.71	29.64	6,932.71
4	QUINTAY	29.14	6,637.92	28.92	6,336.52
5	CURACAVI	31.81	8,273.18	30.00	5,960.47
Noviembre	ALGARROBO NORTE	31.75	6,710.33	31.75	6,710.33
2	CASABLANCA	32.97	7,686.46	31.56	7,264.24
3	SAN GERONIMO	31.96	6,873.40	31.96	6,873.40
4	QUINTAY	31.42	6,564.12	31.18	6,247.85
5	CURACAVI	34.50	8,352.70	32.55	5,925.88
Diciembre	ALGARROBO NORTE	31.75	6,710.33	31.45	6,702.40
2	CASABLANCA	32.97	7,686.46	31.25	7,252.65
3	SAN GERONIMO	31.96	6,873.40	31.65	6,864.52
4	QUINTAY	31.42	6,564.12	30.87	6,236.37
5	CURACAVI	34.50	8,352.70	32.23	5,913.95

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo CEC		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	CURICO	21.68	5,391.06	21.68	5,391.06
2	QUINTA	22.62	5,666.97	22.62	5,666.97
febrero	CURICO	21.68	5,391.06	21.68	5,391.06
2	QUINTA	22.62	5,666.97	22.62	5,666.97
Marzo	CURICO	21.68	5,391.06	21.68	5,391.06
2	QUINTA	22.62	5,666.97	22.62	5,666.97
Abril	CURICO	21.68	5,391.06	21.68	5,391.06
2	QUINTA	22.62	5,666.97	22.62	5,666.97
Mayo	CURICO	22.41	5,394.96	22.41	5,394.96
2	QUINTA	22.54	5,664.07	22.54	5,664.07
Junio	CURICO	26.48	5,394.96	26.48	5,394.96
2	QUINTA	26.63	5,664.07	26.63	5,664.07
Julio	CURICO	29.19	5,394.96	29.19	5,394.96
2	QUINTA	29.36	5,664.07	29.36	5,664.07
Agosto	CURICO	29.19	5,394.96	29.19	5,394.96
2	QUINTA	29.36	5,664.07	29.36	5,664.07
Septiembre	CURICO	29.19	5,394.96	29.19	5,394.96
2	QUINTA	29.36	5,664.07	29.36	5,664.07
Octubre	CURICO	29.19	5,394.96	29.19	5,394.96
2	QUINTA	29.36	5,664.07	29.36	5,664.07
Noviembre	CURICO	31.14	5,407.08	31.14	5,407.08
2	QUINTA	30.81	5,651.14	30.81	5,651.14
Diciembre	CURICO	30.84	5,396.00	30.84	5,396.00
2	QUINTA	30.51	5,640.15	30.51	5,640.15

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Emetal		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Compuertas Inclinadas	19.88	4,821.50	19.69	4,459.74
2	San Rafael	21.85	5,576.45	20.84	5,086.64
3	Talca	21.78	5,501.41	21.78	5,501.41
4	Maule	23.05	7,183.79	21.36	5,018.54
5	San Clemente	21.27	4,931.56	21.27	4,931.56
febrero	Compuertas Inclinadas	19.88	4,821.50	19.69	4,459.74
2	San Rafael	21.85	5,576.45	20.84	5,086.64
3	Talca	21.78	5,501.41	21.78	5,501.41
4	Maule	23.05	7,183.79	21.36	5,018.54
5	San Clemente	21.27	4,931.56	21.27	4,931.56
Marzo	Compuertas Inclinadas	19.88	4,821.50	19.69	4,459.74
2	San Rafael	21.85	5,576.45	20.84	5,086.64
3	Talca	21.78	5,501.41	21.78	5,501.41
4	Maule	23.05	7,183.79	21.36	5,018.54
5	San Clemente	21.27	4,931.56	21.27	4,931.56
Abril	Compuertas Inclinadas	19.88	4,821.50	19.69	4,459.74
2	San Rafael	21.85	5,576.45	20.84	5,086.64
3	Talca	21.78	5,501.41	21.78	5,501.41
4	Maule	23.05	7,183.79	21.36	5,018.54
5	San Clemente	21.27	4,931.56	21.27	4,931.56
Mayo	Compuertas Inclinadas	20.77	4,898.14	20.77	4,898.14
2	San Rafael	22.58	5,552.88	22.58	5,552.88
3	Talca	22.51	5,479.70	22.51	5,479.70
4	Maule	23.27	7,157.42	23.27	7,157.42
5	San Clemente	21.99	4,923.92	21.99	4,923.92
Junio	Compuertas Inclinadas	27.05	4,898.14	26.79	4,545.32
2	San Rafael	29.42	5,552.88	28.06	5,077.14
3	Talca	29.33	5,479.70	29.33	5,479.70
4	Maule	30.31	7,157.42	28.10	5,045.66
5	San Clemente	28.64	4,923.92	28.64	4,923.92
Julio	Compuertas Inclinadas	27.05	4,898.14	26.79	4,545.32
2	San Rafael	29.42	5,552.88	28.06	5,077.14
3	Talca	29.33	5,479.70	29.33	5,479.70
4	Maule	30.31	7,157.42	28.10	5,045.66
5	San Clemente	28.64	4,923.92	28.64	4,923.92
Agosto	Compuertas Inclinadas	27.05	4,898.14	26.79	4,545.32
2	San Rafael	29.42	5,552.88	28.06	5,077.14
3	Talca	29.33	5,479.70	29.33	5,479.70
4	Maule	30.31	7,157.42	28.10	5,045.66
5	San Clemente	28.64	4,923.92	28.64	4,923.92
Septiembre	Compuertas Inclinadas	27.05	4,898.14	26.79	4,545.32
2	San Rafael	29.42	5,552.88	28.06	5,077.14
3	Talca	29.33	5,479.70	29.33	5,479.70
4	Maule	30.31	7,157.42	28.10	5,045.66
5	San Clemente	28.64	4,923.92	28.64	4,923.92
Octubre	Compuertas Inclinadas	27.05	4,898.14	26.79	4,545.32
2	San Rafael	29.42	5,552.88	28.06	5,077.14
3	Talca	29.33	5,479.70	29.33	5,479.70
4	Maule	30.31	7,157.42	28.10	5,045.66
5	San Clemente	28.64	4,923.92	28.64	4,923.92
Noviembre	Compuertas Inclinadas	29.12	4,896.99	28.84	4,526.76
2	San Rafael	31.38	5,596.79	29.93	5,108.29
3	Talca	31.28	5,520.01	31.28	5,520.01
4	Maule	32.46	7,235.57	30.09	5,019.74
5	San Clemente	30.55	4,936.86	30.55	4,936.86
Diciembre	Compuertas Inclinadas	28.84	4,886.08	28.56	4,515.95
2	San Rafael	31.07	5,585.66	29.64	5,097.45
3	Talca	30.98	5,508.89	30.98	5,508.89
4	Maule	32.14	7,224.01	29.79	5,008.74
5	San Clemente	30.25	4,925.90	30.25	4,925.90

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo LuzLinares		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	S/E Linares Norte	21.48	5,140.81	21.46	5,120.94
2	S/E Panimavida	22.37	6,120.72	22.37	6,120.72
3	S/E Constitución	25.64	9,731.37	25.64	9,731.37
4	San Javier Nirivilo	24.93	6,998.46	22.57	6,340.07
5	Constitución	28.70	10,893.30	25.63	9,738.85
6	Loncomilla	23.08	0.00	22.08	5,808.65
7	Conavicoop	23.89	0.00	21.38	5,038.40
8	P.Neruda	23.89	0.00	21.38	5,038.40
febrero	S/E Linares Norte	21.48	5,140.81	21.46	5,120.94
2	S/E Panimavida	22.37	6,120.72	22.37	6,120.72
3	S/E Constitución	25.64	9,731.37	25.64	9,731.37
4	San Javier Nirivilo	24.93	6,998.46	22.57	6,340.07
5	Constitución	28.70	10,893.30	25.63	9,738.85
6	Loncomilla	21.87	0.00	21.87	0.00
7	Conavicoop	22.64	0.00	21.38	5,038.40
8	P.Neruda	22.64	0.00	21.38	5,038.40
Marzo	S/E Linares Norte	21.48	5,140.81	21.46	5,120.94
2	S/E Panimavida	22.37	6,120.72	22.37	6,120.72
3	S/E Constitución	25.64	9,731.37	25.64	9,731.37
4	San Javier Nirivilo	24.93	6,998.46	22.57	6,340.07
5	Constitución	28.70	10,893.30	25.63	9,738.85
6	Loncomilla	21.86	0.00	21.86	0.00
7	Conavicoop	22.63	0.00	21.38	5,038.40
8	P.Neruda	22.63	0.00	21.38	5,038.40
9	Longaví	22.05	0.00	0.00	0.00
Abril	S/E Linares Norte	21.48	5,140.81	21.46	5,120.94
2	S/E Panimavida	22.37	6,120.72	22.37	6,120.72
3	S/E Constitución	25.64	9,731.37	25.64	9,731.37
4	San Javier Nirivilo	24.93	6,998.46	22.57	6,340.07
5	Constitución	28.70	10,893.30	25.63	9,738.85
6	Loncomilla	21.86	0.00	21.86	0.00
7	Conavicoop	22.63	0.00	21.38	5,038.40
8	P.Neruda	22.63	0.00	21.38	5,038.40
9	Longaví	22.05	0.00	0.00	0.00
Mayo	S/E Linares Norte	21.68	5,164.91	21.68	5,164.91
2	S/E Panimavida	22.58	6,120.62	22.58	6,120.62
3	S/E Constitución	25.89	9,642.11	25.89	9,642.11
4	San Javier Nirivilo	25.17	6,992.58	25.17	6,992.58
5	Constitución	28.98	10,793.38	33.74	9,660.62
6	Loncomilla	22.47	5,001.51	22.47	5,001.51
7	Conavicoop	23.19	0.00	23.19	0.00
8	P.Neruda	23.19	0.00	23.19	0.00
Junio	S/E Linares Norte	25.62	5,164.91	25.62	5,164.91
2	S/E Panimavida	26.68	6,120.62	26.68	6,120.62
3	S/E Constitución	30.58	9,642.11	30.58	9,642.11
4	San Javier Nirivilo	29.74	6,992.58	29.69	6,345.77
5	Constitución	34.24	10,793.38	33.74	9,660.62
6	Loncomilla	26.55	5,012.54	26.55	5,012.54
7	Conavicoop	26.41	0.00	26.41	0.00
8	P.Neruda	26.41	0.00	26.41	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo LuzLinares		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	S/E Linares Norte	28.25	5,164.91	28.22	5,145.54
2	S/E Panimavida	29.41	6,120.62	29.41	6,120.62
3	S/E Constitución	33.72	9,642.11	33.72	9,642.11
4	San Javier Nirivilo	32.79	6,992.58	29.69	6,345.77
5	Constitución	37.74	10,793.38	33.74	9,660.62
6	Loncomilla	29.27	5,014.06	29.27	5,014.06
7	Conavicoop	30.29	0.00	28.12	5,065.03
8	P.Neruda	30.29	0.00	28.12	5,065.03
Agosto	S/E Linares Norte	28.25	5,164.91	28.22	5,145.54
2	S/E Panimavida	29.41	6,120.62	29.41	6,120.62
3	S/E Constitución	33.72	9,642.11	33.72	9,642.11
4	San Javier Nirivilo	32.79	6,992.58	29.69	6,345.77
5	Constitución	37.74	10,793.38	33.74	9,660.62
6	Loncomilla	29.27	5,021.65	29.27	5,021.65
7	Conavicoop	30.29	0.00	28.12	5,065.03
8	P.Neruda	30.29	0.00	28.12	5,065.03
Septiembre	S/E Linares Norte	28.25	5,164.91	28.22	5,145.54
2	S/E Panimavida	29.41	6,120.62	29.41	6,120.62
3	S/E Constitución	33.72	9,642.11	33.72	9,642.11
4	San Javier Nirivilo	32.79	6,992.57	29.69	6,345.77
5	Constitución	37.74	10,793.38	33.74	9,660.62
6	Loncomilla	29.27	5,027.64	29.27	5,027.64
7	Conavicoop	30.29	0.00	28.12	5,065.03
8	P.Neruda	30.29	0.00	28.12	5,065.03
Octubre	S/E Linares Norte	28.25	5,164.91	28.22	5,145.54
2	S/E Panimavida	29.41	6,120.62	29.41	6,120.62
3	S/E Constitución	33.72	9,642.11	33.72	9,642.11
4	San Javier Nirivilo	32.79	6,992.57	29.69	6,345.77
5	Constitución	37.74	10,793.38	33.74	9,660.62
6	Loncomilla	29.27	5,028.70	29.27	5,028.70
7	Conavicoop	30.29	0.00	28.12	5,065.03
8	P.Neruda	30.29	0.00	28.12	5,065.03
Noviembre	S/E Linares Norte	28.25	5,164.91	28.25	5,164.91
2	S/E Panimavida	29.41	6,120.62	29.41	6,120.62
3	S/E Constitución	33.72	9,642.11	33.72	9,642.11
4	San Javier Nirivilo	32.79	6,992.57	31.79	6,383.88
5	Constitución	37.74	10,793.38	36.13	9,861.97
6	Loncomilla	29.27	5,034.81	29.27	5,034.81
7	Conavicoop	30.29	0.00	30.11	5,040.07
8	P.Neruda	30.29	0.00	30.11	5,040.07
Diciembre	S/E Linares Norte	29.95	5,133.83	29.92	5,113.51
2	S/E Panimavida	31.19	6,136.35	31.19	6,136.35
3	S/E Constitución	35.75	9,830.31	35.75	9,830.31
4	San Javier Nirivilo	34.87	7,025.04	31.48	6,372.53
5	Constitución	39.60	11,008.31	35.77	9,849.73
6	Loncomilla	29.27	5,040.61	29.27	5,040.61
7	Conavicoop	30.29	0.00	29.82	5,029.07
8	P.Neruda	30.29	0.00	29.82	5,029.07

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo LuzParral		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Parral	21.05	4,484.94	21.05	4,484.94
2	San Gregorio	21.78	5,288.29	21.78	5,288.29
3	Longavi	22.05	5,584.03	21.98	5,460.43
febrero	Parral	21.05	4,484.94	21.05	4,484.94
2	San Gregorio	21.78	5,288.29	21.78	5,288.29
3	Longavi	22.05	5,584.03	21.98	5,460.43
Marzo	Parral	21.05	4,484.94	21.05	4,484.94
2	San Gregorio	21.78	5,288.29	21.78	5,288.29
3	Longavi	22.05	5,584.03	21.98	5,460.43
Abril	Parral	21.05	4,484.94	21.05	4,484.94
2	San Gregorio	21.78	5,288.29	21.78	5,288.29
3	Longavi	22.05	5,584.03	21.98	5,460.43
Mayo	Parral	21.26	4,525.31	21.26	4,525.31
2	San Gregorio	21.99	5,308.82	21.99	5,308.82
3	Longavi	22.26	5,597.26	22.26	5,597.26
Junio	Parral	25.12	4,525.31	25.12	4,525.31
2	San Gregorio	25.98	5,308.82	25.98	5,308.82
3	Longavi	26.30	5,597.26	26.30	5,597.26
Julio	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
2	San Gregorio	28.65	5,308.82	28.65	5,308.82
3	Longavi	29.00	5,597.26	28.91	5,476.72
Agosto	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
2	San Gregorio	28.65	5,308.82	28.65	5,308.82
3	Longavi	29.00	5,597.26	28.91	5,476.72
Septiembre	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
2	San Gregorio	28.65	5,308.82	28.65	5,308.82
3	Longavi	29.00	5,597.26	28.91	5,476.72
Octubre	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
2	San Gregorio	28.65	5,308.82	28.65	5,308.82
3	Longavi	29.00	5,597.26	28.91	5,476.72
Noviembre	Parral	27.69	4,525.31	27.69	4,525.31
2	San Gregorio	28.65	5,308.82	28.65	5,308.82
3	Longavi	29.00	5,597.26	29.00	5,597.26
Diciembre	Parral	29.36	4,462.77	29.36	4,462.77
2	San Gregorio	30.37	5,284.66	30.37	5,284.66
3	Longavi	30.75	5,587.22	30.65	5,460.78

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Copelec		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	CHILLAN	20.46	5,354.12	20.46	5,354.12
2	SAN CARLOS	21.46	6,510.59	21.44	6,494.19
3	3 ESQ.BULNES	20.25	5,545.05	20.25	5,545.05
4	COCHARCAS	19.89	5,420.25	19.89	5,420.25
5	QUILMO	19.79	5,292.25	19.79	5,292.25
6	TOMÉ	24.83	8,421.65	22.31	5,617.56
7	SAN CARLOS(p)	22.45	6,691.33	21.44	6,494.19
8	HUALTE	23.26	7,636.81	20.94	5,915.07
9	CONFLUENCIA	19.79	5,292.25	19.79	5,292.25
febrero	CHILLAN	20.46	5,354.12	20.46	5,354.12
2	SAN CARLOS	21.46	6,510.59	21.44	6,494.19
3	3 ESQ.BULNES	20.25	5,545.05	20.25	5,545.05
4	COCHARCAS	19.89	5,420.25	19.89	5,420.25
5	QUILMO	19.79	5,292.25	19.79	5,292.25
6	TOMÉ	23.64	8,421.65	22.31	5,617.56
7	SAN CARLOS(p)	21.38	6,691.33	21.44	6,494.19
8	HUALTE	22.16	7,636.81	20.94	5,915.07
9	CONFLUENCIA	19.79	5,292.25	19.79	5,292.25
Marzo	CHILLAN	20.46	5,354.12	20.46	5,354.12
2	SAN CARLOS	21.46	6,510.59	21.44	6,494.19
3	3 ESQ.BULNES	20.25	5,545.05	20.25	5,545.05
4	COCHARCAS	19.89	5,420.25	19.89	5,420.25
5	QUILMO	19.79	5,292.25	19.79	5,292.25
6	TOMÉ	23.64	8,421.65	22.31	5,617.56
7	SAN CARLOS(p)	21.38	6,691.33	21.44	6,494.19
8	HUALTE	22.16	7,636.81	20.94	5,915.07
9	CONFLUENCIA	19.79	5,292.25	19.79	5,292.25
Abril	CHILLAN	20.46	5,354.12	20.46	5,354.12
2	SAN CARLOS	21.46	6,510.59	21.44	6,494.19
3	3 ESQ.BULNES	20.25	5,545.05	20.25	5,545.05
4	COCHARCAS	19.89	5,420.25	19.89	5,420.25
5	QUILMO	19.79	5,292.25	19.79	5,292.25
6	TOMÉ	23.64	8,421.65	22.31	5,617.56
7	SAN CARLOS(p)	21.38	6,691.33	21.44	6,494.19
8	HUALTE	22.15	7,636.81	20.94	5,915.07
9	CONFLUENCIA	19.79	5,292.25	19.79	5,292.25
Mayo	CHILLAN	21.00	5,371.34	21.00	5,371.34
2	SAN CARLOS	22.02	6,499.25	22.02	6,499.25
3	3 ESQ.BULNES	20.79	5,559.85	20.79	5,559.85
4	COCHARCAS	20.42	5,438.02	20.42	5,438.02
5	QUILMO	20.31	5,313.17	20.31	5,313.17
6	TOMÉ	24.24	7,957.14	29.79	5,613.48
7	SAN CARLOS(p)	21.94	6,364.77	21.94	6,364.77
8	HUALTE	0.00	7,243.00	28.00	5,918.44
9	CONFLUENCIA	20.31	5,313.17	20.31	5,313.17
Junio	CHILLAN	24.81	5,371.34	24.81	5,371.34
2	SAN CARLOS	26.02	6,499.25	26.02	6,499.25
3	3 ESQ.BULNES	24.56	5,559.85	24.56	5,559.85
4	COCHARCAS	24.12	5,438.02	24.12	5,438.02
5	QUILMO	24.00	5,313.17	24.00	5,313.17
6	TOMÉ	28.64	7,957.14	29.79	5,613.48
7	SAN CARLOS(p)	25.93	6,364.79	25.93	6,364.79
8	HUALTE	0.00	7,243.00	28.00	5,918.44
9	CONFLUENCIA	24.00	5,313.17	24.00	5,313.17

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Copelec		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	CHILLAN	27.35	5,371.34	27.35	5,371.34
2	SAN CARLOS	28.68	6,499.25	28.66	6,483.25
3	3 ESQ.BULNES	27.08	5,559.85	27.08	5,559.85
4	COCHARCAS	26.59	5,438.02	26.59	5,438.02
5	QUILMO	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
6	TOMÉ	31.57	7,957.14	29.79	5,613.48
7	SAN CARLOS(p)	28.58	6,364.78	28.58	6,364.78
8	HUALTE	0.00	7,243.00	28.00	5,918.44
9	CONFLUENCIA	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
Agosto	CHILLAN	27.35	5,371.34	27.35	5,371.34
2	SAN CARLOS	28.68	6,499.25	28.66	6,483.25
3	3 ESQ.BULNES	27.08	5,559.84	27.08	5,559.84
4	COCHARCAS	26.59	5,438.02	26.59	5,438.02
5	QUILMO	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
6	TOMÉ	31.57	7,957.14	29.79	5,613.48
7	SAN CARLOS(p)	28.58	6,364.78	28.58	6,364.78
8	HUALTE	0.00	7,243.00	28.00	5,918.44
9	CONFLUENCIA	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
Septiembre	CHILLAN	27.35	5,371.34	27.35	5,371.34
2	SAN CARLOS	28.68	6,499.25	28.66	6,483.25
3	3 ESQ.BULNES	27.08	5,559.84	27.08	5,559.84
4	COCHARCAS	26.59	5,438.02	26.59	5,438.02
5	QUILMO	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
6	TOMÉ	31.57	7,957.14	29.79	5,613.48
7	SAN CARLOS(p)	28.58	6,364.78	28.58	6,364.78
8	HUALTE	0.00	0.00	0.00	0.00
9	CONFLUENCIA	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
Octubre	CHILLAN	27.35	5,371.34	27.35	5,371.34
2	SAN CARLOS	28.68	6,499.25	28.66	6,483.25
3	3 ESQ.BULNES	27.08	5,559.84	27.08	5,559.84
4	COCHARCAS	26.59	5,438.02	26.59	5,438.02
5	QUILMO	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
6	TOMÉ	31.57	7,957.14	29.79	5,613.48
7	SAN CARLOS(p)	28.58	6,364.78	28.58	6,364.78
8	HUALTE	0.00	0.00	0.00	0.00
9	CONFLUENCIA	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
Noviembre	CHILLAN	27.35	5,371.34	27.35	5,371.34
2	SAN CARLOS	28.68	6,499.25	28.68	6,499.25
3	3 ESQ.BULNES	27.08	5,559.84	27.08	5,559.84
4	COCHARCAS	26.59	5,438.02	26.59	5,438.02
5	QUILMO	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
6	TOMÉ	31.57	7,957.14	31.68	5,641.33
7	SAN CARLOS(p)	28.58	6,364.78	28.58	6,364.78
8	HUALTE	0.00	0.00	0.00	0.00
9	CONFLUENCIA	26.45	5,313.17	26.45	5,313.17
Diciembre	CHILLAN	28.67	5,367.25	28.67	5,367.25
2	SAN CARLOS	30.07	6,550.40	30.07	6,550.40
3	3 ESQ.BULNES	28.38	5,576.69	28.38	5,576.69
4	COCHARCAS	27.88	5,449.11	27.88	5,449.11
5	QUILMO	27.73	5,318.16	27.73	5,318.16
6	TOMÉ	33.34	8,092.34	31.37	5,629.91
7	SAN CARLOS(p)	30.53	6,412.78	30.53	6,412.78
8	HUALTE	0.00	0.00	0.00	0.00
9	CONFLUENCIA	28.18	5,318.16	28.18	5,318.16

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Coelcha		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	S/E SGA-CABRERO 66/	20.43	5,003.28	20.42	4,930.25
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	20.81	4,784.04	20.13	4,825.77
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	24.14	6,149.71	21.37	4,646.48
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	22.57	5,975.75	21.81	6,547.10
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	24.14	7,683.08	21.12	6,027.92
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	20.81	4,784.04	20.13	4,825.77
febrero	S/E SGA-CABRERO 66/	20.43	5,003.28	20.42	4,930.25
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	20.81	4,784.04	20.13	4,825.77
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	24.14	6,149.71	21.37	4,646.48
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	22.57	5,975.75	21.81	6,547.10
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	24.14	7,683.08	21.12	6,027.92
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	20.81	4,784.04	20.13	4,825.77
Marzo	S/E SGA-CABRERO 66/	20.43	5,003.28	20.42	4,930.25
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	20.81	4,784.04	20.13	4,825.77
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	24.14	6,149.71	21.37	4,646.48
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	22.57	5,975.75	22.57	5,975.75
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	24.14	7,683.08	21.12	6,027.92
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	20.81	4,784.04	20.13	4,825.77
Abril	S/E SGA-CABRERO 66/	20.43	5,002.20	20.42	4,930.25
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	20.81	4,783.38	20.13	4,825.77
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	24.14	6,149.71	21.37	4,646.48
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	22.57	5,975.75	22.57	5,975.75
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	24.14	7,683.08	21.12	6,027.92
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	20.81	4,783.38	20.13	4,825.77
Mayo	S/E SGA-CABRERO 66/	20.97	5,028.23	20.97	5,028.23
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	21.36	4,814.79	21.36	4,814.79
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	24.75	6,132.79	28.53	4,666.38
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	23.16	5,978.04	23.16	5,978.04
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	24.78	7,643.29	28.23	6,028.54
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	21.36	4,814.79	21.36	4,814.79
Junio	S/E SGA-CABRERO 66/	24.78	5,028.23	24.78	5,028.23
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	25.24	4,814.79	25.24	4,814.79
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	29.24	6,132.79	28.53	4,666.38
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	27.37	5,978.04	27.37	5,978.04
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	29.28	7,643.29	28.23	6,028.54
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	25.24	4,814.79	25.24	4,814.79

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Coelcha		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Julio	S/E SGA-CABRERO 66/	27.31	5,028.23	27.30	4,958.06
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	27.82	4,814.79	26.91	4,856.13
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	32.24	6,132.79	28.53	4,666.38
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	30.17	5,978.04	30.17	5,978.04
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	32.28	7,643.29	28.23	6,028.54
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	27.82	4,814.79	26.91	4,856.13
Agosto	S/E SGA-CABRERO 66/	27.31	5,028.23	27.30	4,958.06
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	27.82	4,814.79	26.91	4,856.13
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	32.24	6,132.79	28.53	4,666.38
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	30.17	5,978.04	30.17	5,978.04
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	32.28	7,643.29	28.23	6,028.54
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	27.82	4,814.79	26.91	4,856.13
Septiembre	S/E SGA-CABRERO 66/	27.31	5,028.23	27.30	4,958.06
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	27.82	4,814.79	26.91	4,856.13
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	32.24	6,132.79	28.53	4,666.38
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	30.17	5,978.04	30.17	5,978.04
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	32.28	7,643.29	28.23	6,028.54
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	27.82	4,814.79	26.91	4,856.13
Octubre	S/E SGA-CABRERO 66/	27.31	5,028.23	27.30	4,958.06
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	27.82	4,814.79	26.91	4,856.13
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	32.24	6,132.79	28.53	4,666.38
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	30.17	5,978.04	30.17	5,978.04
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	32.28	7,643.29	28.23	6,028.54
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	27.82	4,814.79	26.91	4,856.13
Noviembre	S/E SGA-CABRERO 66/	29.38	5,017.92	29.36	4,944.29
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	29.92	4,794.00	28.94	4,837.38
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	34.27	6,185.68	30.33	4,647.59
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	32.45	6,013.97	32.45	6,013.97
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	34.71	7,761.14	30.36	6,067.65
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	29.92	4,794.00	28.94	4,837.38
Diciembre	S/E SGA-CABRERO 66/	29.19	5,010.71	29.07	4,933.50
2	S/E SGA-CHOLGUAN-Y	29.73	4,786.83	28.66	4,826.61
3	S/E CGE-ANDALIEN 66	34.05	6,177.99	30.04	4,636.43
4	S/E FRONTEL-LAJA 66/	32.24	6,006.60	31.06	6,587.66
5	S/E CGE-NEGRETE 66/	34.49	7,753.49	30.07	6,056.57
6	S/E SGA-CHOLGUAN-T	29.73	4,786.83	28.66	4,826.61

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Socoepa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	PAILLACO/MALIHUE	23.92	3,319.89	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	24.07	3,255.11	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	24.80	3,021.63	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	24.16	3,234.77	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	24.07	3,257.51	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	23.76	3,391.61	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	24.04	3,275.66	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	23.71	3,392.13	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	24.04	3,267.69	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	24.07	3,254.78	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	21.94	4,031.00	0.00	0.00
12	0	0.00	0.00	0.00	0.00
13	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
14	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
febrero	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,161.04	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,158.12	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,205.76	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,173.09	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,161.19	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,179.71	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,166.94	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,162.19	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,162.52	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,157.70	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,149.68	0.00	0.00
12	0	0.00	0.00	0.00	0.00
13	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
14	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
Marzo	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,160.85	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,169.60	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,134.62	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,169.95	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,155.81	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,168.07	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,156.82	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,165.23	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,164.14	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,163.84	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,186.83	0.00	0.00
12	0	0.00	0.00	0.00	0.00
13	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
14	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
Abril	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,162.65	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,158.65	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,136.41	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,101.05	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	21.62	4,157.61	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,169.88	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,158.62	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,162.80	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,162.79	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,165.64	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	21.61	4,188.63	0.00	0.00
12	0	0.00	0.00	0.00	0.00
13	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
14	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Socoepa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,224.09	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,221.68	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,199.10	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,217.74	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,220.63	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,233.08	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,221.65	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,221.59	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,222.68	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,228.78	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,252.13	0.00	0.00
12	PAILLACO/MALIHUE	21.10	4,259.05	0.00	0.00
13	0	0.00	0.00	0.00	0.00
14	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
15	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
Junio	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,225.40	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,224.98	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,260.21	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,226.12	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,215.06	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,233.81	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,220.88	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,224.74	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,222.24	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,227.30	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,203.40	0.00	0.00
12	PAILLACO/MALIHUE	24.93	4,210.29	0.00	0.00
13	0	0.00	0.00	0.00	0.00
14	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
15	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
Julio	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,265.41	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.95	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,230.18	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,264.98	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,251.88	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,264.42	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,268.96	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,261.51	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,263.63	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,260.09	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,283.58	0.00	0.00
12	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,290.57	0.00	0.00
13	0	0.00	0.00	0.00	0.00
14	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
15	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
Agosto	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.38	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.95	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,190.49	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,236.14	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,211.98	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,224.41	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,228.90	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,221.53	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,223.63	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,220.12	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,243.40	0.00	0.00
12	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,250.33	0.00	0.00
13	0	0.00	0.00	0.00	0.00
14	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
15	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Socoepa		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.38	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.95	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,190.49	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,236.14	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,211.98	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,224.41	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,228.90	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,221.53	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,223.63	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,220.12	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,243.40	0.00	0.00
12	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,250.33	0.00	0.00
13	0	0.00	0.00	0.00	0.00
14	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
15	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
Octubre	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.38	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.95	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,190.49	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,236.14	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,211.98	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,224.41	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,228.90	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,221.53	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,223.63	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,220.12	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,243.40	0.00	0.00
12	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,250.33	0.00	0.00
13	0	0.00	0.00	0.00	0.00
14	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
15	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
Noviembre	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.38	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,225.95	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,190.49	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,236.14	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,437.22	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,224.41	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	27.69	4,394.74	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,221.53	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	27.69	4,207.66	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	27.69	4,220.12	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,243.40	0.00	0.00
12	PAILLACO/MALIHUE	27.48	4,250.33	0.00	0.00
13	0	0.00	0.00	0.00	0.00
14	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
15	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00
Diciembre	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,882.07	0.00	0.00
2	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,882.59	0.00	0.00
3	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,850.03	0.00	0.00
4	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,891.96	0.00	0.00
5	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,869.75	0.00	0.00
6	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,881.17	0.00	0.00
7	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,885.30	0.00	0.00
8	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,878.52	0.00	0.00
9	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,880.45	0.00	0.00
10	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,877.22	0.00	0.00
11	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,898.63	0.00	0.00
12	PAILLACO/MALIHUE	30.86	3,905.05	0.00	0.00
13	0	0.00	0.00	0.00	0.00
14	LOS LAGOS	0.00	0.00	0.00	0.00
15	PAILLACO	0.00	0.00	0.00	0.00

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Cooprel		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	LA UNION	26.32	8,407.09	26.99	7,738.09
2	PILMAIQUEN	24.00	5,185.57	24.00	5,185.57
3	LA UNION	64.87	6,638.00	26.99	7,738.09
4	AIHUAPI	26.54	7,447.10	24.02	5,185.57
febrero	LA UNION	26.00	8,305.07	26.99	7,738.09
2	PILMAIQUEN	23.84	5,185.57	23.84	5,185.57
3	LA UNION	12.98	6,439.33	12.98	6,439.33
4	AIHUAPI	26.46	7,169.14	24.02	5,185.57
Marzo	LA UNION	27.65	8,408.42	26.99	7,738.09
2	PILMAIQUEN	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
3	LA UNION	61.61	6,441.33	26.99	7,738.09
4	AIHUAPI	26.34	7,170.64	24.02	5,185.57
Abril	LA UNION	27.62	8,374.34	26.99	7,738.09
2	PILMAIQUEN	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
3	LA UNION	58.44	6,445.33	26.99	7,738.09
4	AIHUAPI	26.54	7,172.74	24.02	5,185.57
Mayo	LA UNION	25.92	8,489.14	25.92	8,489.14
2	PILMAIQUEN	23.38	5,215.37	23.38	5,215.37
3	LA UNION	55.34	6,445.67	34.31	7,698.57
4	AIHUAPI	25.74	7,173.02	30.54	5,215.37
Junio	LA UNION	30.63	8,450.98	30.63	8,450.98
2	PILMAIQUEN	27.63	5,215.37	27.63	5,215.37
3	LA UNION	62.13	6,470.67	34.31	7,698.57
4	AIHUAPI	31.91	7,187.42	30.54	5,215.37
Julio	LA UNION	33.77	8,450.98	34.31	7,698.57
2	PILMAIQUEN	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
3	LA UNION	68.82	6,474.33	34.31	7,698.57
4	AIHUAPI	33.53	7,196.03	30.54	5,215.37
Agosto	LA UNION	33.76	8,450.98	34.31	7,698.57
2	PILMAIQUEN	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
3	LA UNION	68.11	6,492.33	34.31	7,698.57
4	AIHUAPI	33.53	7,193.30	30.54	5,215.37
Septiembre	LA UNION	33.54	8,450.98	34.31	7,698.57
2	PILMAIQUEN	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
3	LA UNION	64.37	6,506.00	34.31	7,698.57
4	AIHUAPI	33.53	7,217.03	30.54	5,215.37
Octubre	LA UNION	33.77	8,450.98	34.31	7,698.57
2	PILMAIQUEN	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
3	LA UNION	66.86	6,506.67	34.31	7,698.57
4	AIHUAPI	33.53	7,162.66	30.54	5,215.37
Noviembre	LA UNION	32.51	8,450.98	32.51	8,450.98
2	PILMAIQUEN	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
3	LA UNION	71.68	6,520.00	35.55	7,072.84
4	AIHUAPI	33.53	7,219.97	33.18	5,075.49
Diciembre	LA UNION	35.06	6,965.78	35.06	6,965.78
2	PILMAIQUEN	32.74	5,104.78	32.74	5,104.78
3	LA UNION	64.29	6,290.33	35.20	7,060.02
4	AIHUAPI	36.15	6,928.42	32.86	5,063.26

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Creo		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Enero	Los Negros	24.90	6,103.68	24.90	6,103.68
2	La Unión	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
3	Osorno	22.72	6,242.00	22.72	6,242.00
4	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
5	Pilmaiquen	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
6	Frutillar	25.78	7,012.64	25.65	6,827.26
7	La Cumbre	27.33	0.00	27.33	0.00
8	Loncoleche	25.09	7,138.92	25.09	7,138.92
9	Rupanco	27.28	10,490.52	27.28	10,490.52
10	Los Puentes	27.81	9,817.70	27.81	9,817.70
11	Casma	27.69	9,265.03	27.57	9,079.64
12	Osorno	22.72	6,242.02	22.72	6,242.02
febrero	Los Negros	24.90	6,103.68	24.90	6,103.68
2	La Unión	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
3	Osorno	22.72	6,242.00	22.72	6,242.00
4	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
5	Pilmaiquen	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
6	Frutillar	25.78	7,012.64	25.65	6,827.26
7	La Cumbre	27.33	0.00	27.33	0.00
8	Loncoleche	25.09	7,138.92	25.09	7,138.92
9	Rupanco	27.28	10,490.52	27.28	10,490.52
10	Los Puentes	27.81	9,817.70	27.81	9,817.70
11	Casma	27.69	9,265.03	27.57	9,079.64
12	Osorno	22.72	6,242.02	22.72	6,242.02
Marzo	Los Negros	24.90	6,103.68	24.90	6,103.68
2	La Unión	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
3	Osorno	22.72	6,242.00	22.72	6,242.00
4	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
5	Pilmaiquen	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
6	Frutillar	25.78	7,012.64	25.65	6,827.26
7	La Cumbre	27.33	0.00	27.33	0.00
8	Loncoleche	25.09	7,138.92	25.09	7,138.92
9	Rupanco	27.28	10,490.52	27.28	10,490.52
10	Los Puentes	27.81	9,817.70	27.81	9,817.70
11	Casma	27.69	9,265.03	27.57	9,079.64
12	Osorno	0.00	6,242.02	0.00	6,242.02
Abril	Los Negros	24.90	6,103.68	24.90	6,103.68
2	La Unión	25.26	7,500.12	25.26	7,500.12
3	Osorno	22.72	6,242.00	22.72	6,242.00
4	Purranque	24.37	7,225.33	24.37	7,225.33
5	Pilmaiquen	23.96	5,185.57	23.96	5,185.57
6	Frutillar	25.78	7,012.64	25.65	6,827.26
7	La Cumbre	27.33	0.00	27.33	0.00
8	Loncoleche	25.09	7,138.92	25.09	7,138.92
9	Rupanco	27.28	10,490.52	27.28	10,490.52
10	Los Puentes	27.81	9,817.70	27.81	9,817.70
11	Casma	27.69	9,265.03	27.57	9,079.64
12	Osorno	0.00	6,242.02	0.00	6,242.02

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Creo		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Mayo	Los Negros	24.31	6,110.81	24.31	6,110.81
2	La Unión	26.18	7,923.21	26.18	7,923.21
3	Osorno	22.90	6,451.67	22.90	6,451.67
4	Purranque	25.17	7,627.02	25.17	7,627.02
5	Pilmaiquen	23.38	5,215.37	23.38	5,215.37
6	Frutillar	25.11	6,999.81	25.11	6,999.81
7	La Cumbre	26.63	10,464.25	26.63	10,464.25
8	Loncoleche	24.44	7,122.86	24.44	7,122.86
9	Rupanco	26.58	10,391.61	26.58	10,391.61
10	Los Puentes	27.14	9,733.06	27.14	9,733.06
11	Casma	26.97	9,196.55	26.97	9,196.55
12	Osorno	22.90	6,451.63	22.90	6,451.63
Junio	Los Negros	28.72	6,110.81	28.72	6,110.81
2	La Unión	30.93	7,923.22	30.93	7,923.22
3	Osorno	27.24	6,490.33	27.24	6,490.33
4	Purranque	29.88	7,658.81	29.88	7,658.81
5	Pilmaiquen	27.63	5,215.37	27.63	5,215.37
6	Frutillar	29.67	6,999.81	29.67	6,999.81
7	La Cumbre	31.46	10,464.25	31.46	10,464.25
8	Loncoleche	28.88	7,122.86	28.88	7,122.86
9	Rupanco	31.40	10,391.61	31.40	10,391.61
10	Los Puentes	32.07	9,733.05	32.07	9,733.05
11	Casma	31.87	9,196.55	31.87	9,196.55
12	Osorno	27.24	6,490.24	27.24	6,490.24
Julio	Los Negros	31.66	6,110.81	31.66	6,110.81
2	La Unión	34.10	7,923.21	34.31	7,698.57
3	Osorno	30.13	6,516.00	30.13	6,516.00
4	Purranque	33.02	7,680.00	33.02	7,680.00
5	Pilmaiquen	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
6	Frutillar	32.71	6,999.81	32.55	6,819.00
7	La Cumbre	34.68	10,464.25	34.68	10,464.25
8	Loncoleche	31.84	7,122.86	31.84	7,122.86
9	Rupanco	34.62	10,391.61	34.62	10,391.61
10	Los Puentes	35.35	9,733.06	35.35	9,733.06
11	Casma	35.13	9,196.55	34.98	9,015.74
12	Osorno	30.13	6,515.98	30.13	6,515.98
Agosto	Los Negros	31.66	6,110.81	31.66	6,110.81
2	La Unión	34.10	7,923.21	34.31	7,698.57
3	Osorno	30.13	6,516.00	30.13	6,516.00
4	Purranque	33.02	7,680.00	33.02	7,680.00
5	Pilmaiquen	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
6	Frutillar	32.71	6,999.81	32.55	6,819.00
7	La Cumbre	34.68	10,464.25	34.68	10,464.25
8	Loncoleche	31.84	7,122.86	31.84	7,122.86
9	Rupanco	34.62	10,391.61	34.62	10,391.61
10	Los Puentes	35.35	9,733.06	35.35	9,733.06
11	Casma	35.13	9,196.55	34.98	9,015.74
12	Osorno	30.13	6,515.98	30.13	6,515.98

Mes en que se facturó	S/E PRIMARIA DE DISTRIBUCIÓN	Precio de Nudo Creo		Precio de Nudo Calculado	
		Energía	Potencia	Energía	Potencia
Septiembre	Los Negros	31.66	6,110.81	31.66	6,110.81
2	La Unión	34.10	7,923.21	34.31	7,698.57
3	Osorno	30.13	6,515.98	30.13	6,515.98
4	Purranque	33.02	7,680.00	33.02	7,680.00
5	Pilmaiquen	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
6	Frutillar	32.71	6,999.81	32.55	6,819.00
7	La Cumbre	34.68	10,464.25	34.68	10,464.25
8	Loncoleche	31.84	7,122.86	31.84	7,122.86
9	Rupanco	34.62	10,391.61	34.62	10,391.61
10	Los Puentes	35.35	0.00	35.35	0.00
11	Casma	35.13	9,196.55	34.98	9,015.74
12	Osorno	30.13	0.00	30.13	0.00
Octubre	Los Negros	31.66	6,110.81	31.66	6,110.81
2	La Unión	34.10	7,923.21	34.31	7,698.57
3	Osorno	30.13	6,515.98	30.13	6,515.98
4	Purranque	33.02	7,680.00	33.02	7,680.00
5	Pilmaiquen	30.46	5,215.37	30.46	5,215.37
6	Frutillar	32.71	6,999.81	32.55	6,819.00
7	La Cumbre	34.68	10,464.25	34.68	10,464.25
8	Loncoleche	31.84	7,122.86	31.84	7,122.86
9	Rupanco	34.62	10,391.61	34.62	10,391.61
10	Los Puentes	35.35	0.00	35.35	0.00
11	Casma	35.13	9,196.55	34.98	9,015.74
12	Osorno	30.13	0.00	30.13	0.00
Noviembre	Los Negros	34.38	6,292.75	34.38	6,292.75
2	La Unión	35.45	7,074.19	35.45	7,074.19
3	Osorno	32.97	5,267.39	32.97	5,267.39
4	Purranque	34.86	6,961.30	34.86	6,961.30
5	Pilmaiquen	35.67	7,232.29	35.67	7,232.29
6	Frutillar	35.07	6,957.47	34.90	6,767.76
7	La Cumbre	36.29	9,078.54	36.29	9,078.54
8	Loncoleche	33.23	5,572.28	33.23	5,572.28
9	Rupanco	36.22	9,002.32	36.22	9,002.32
10	Los Puentes	37.28	0.00	37.28	0.00
11	Casma	36.63	8,422.57	36.63	8,422.57
12	Osorno	32.97	0.00	32.97	0.00
Diciembre	Los Negros	34.04	6,280.13	34.04	6,280.13
2	La Unión	35.11	7,061.37	35.11	7,061.37
3	Osorno	32.64	5,255.04	32.64	5,255.04
4	Purranque	34.48	6,942.24	34.48	6,942.24
5	Pilmaiquen	35.32	7,219.43	35.32	7,219.43
6	Frutillar	34.72	6,944.73	34.90	6,767.76
7	La Cumbre	35.93	9,065.24	35.93	9,065.24
8	Loncoleche	32.91	5,559.85	32.91	5,559.85
9	Rupanco	35.87	8,989.03	35.87	8,989.03
10	Los Puentes	36.91	0.00	36.91	0.00
11	Casma	36.28	8,409.42	36.28	8,409.42
12	Osorno	32.64	0.00	32.64	0.00