



**SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y
COMBUSTIBLES**

**“COMPRAS DE ENERGÍA Y POTENCIA DE LAS
EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN DURANTE EL AÑO 2006”**

INFORME FINAL
Consultec Ltda.

Marzo 2008

ÍNDICE

INFORME FINAL

“COMPRAS DE ENERGÍA Y POTENCIA DE LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN DURANTE EL AÑO 2006”

1.	INTRODUCCIÓN.....	3
2.	OBJETIVOS.....	4
3.	METODOLOGÍA.....	5
4.	RESULTADOS.....	11
5.	CONCLUSIONES.....	14

ANEXOS

- **ANEXO 1:** **DECRETOS E INDEXACIONES**
- **ANEXO 2:** **SISTEMA DE CUENTAS DE LA SEC**
- **ANEXO 3:** **PRECIOS DE LA ENERGÍA Y LA POTENCIA A LA ENTRADA
DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE CADA EMPRESA DE
DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA**

COMPRAS DE ENERGÍA Y POTENCIA DE LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN DURANTE EL AÑO 2006

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 185° del DFL N°4/20.018, de 2007, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado del DFL N°1 de Minería de 1982. Ley General de Servicios Eléctricos.

De acuerdo a lo establecido en el Artículo 193° del DFL N°4/20.018, son Costos de Explotación para las empresas distribuidoras, el 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, los costos de operación del sistema 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. Se establece además, que 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 N°1060, del 31 de julio de 2006 sobre Sistema de Cuentas para informar los Costos e Ingresos de Explotación, la cual modificó las Resoluciones Exentas N° 198/2003 y N° 280/2004, la información correspondiente a sus Costos de Explotación del año 2006. Además, se estableció la metodología, forma, medios de presentación y Sistema de Cuentas, por parte de las concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica, para registrar e informar la totalidad de los costos asociados a las compras de energía y potencia durante el período.

De acuerdo con lo anterior, la SEC contrató los servicios profesionales de la empresa consultora Consultec Ltda., para desarrollar un análisis 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 Consultec Ltda. el cual contiene los la metodología y los resultados obtenidos a partir del trabajo realizado.

2. OBJETIVOS

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.

Objetivos Específicos

- Revisar la información de la compra de electricidad 2006 y detallar en un informe para cada una de las empresas concesionarias, la información faltante (de acuerdo a lo establecido en el Sistema de Cuentas) y una propuesta de consultas a aclarar por las empresas.
- Analizar los totales por actividad y naturaleza de la compra de electricidad 2006, incluyendo además una comparación con los valores de los años anteriores.

Con los antecedentes anteriores, SEC requerirá a las empresas distribuidoras completar, corregir o bien complementar su información de compra 2006 de manera tal de establecer la información definitiva a emplear en el estudio.

- Comparar los volúmenes físicos reales de la compra de energía y potencia declarados por las empresas concesionarias con los de otras entidades (CDEC, empresas generadoras y otras empresas distribuidoras).
- Chequear que los antecedentes de las facturas, notas de crédito y notas de débito correspondientes a las transacciones con proveedores de electricidad, respalden las compras de energía y potencia declaradas por las empresas concesionarias.
- Revisar el volumen físico de las compras de energía y potencia destinadas al suministro de clientes que no hacen uso de instalaciones de distribución. Entre estos clientes se encuentran aquellos que realizan sus retiros en tensión mayor a 23 kV y aquellos que, si bien retiran en tensión de distribución menor o igual que 23 kV, no hacen uso del sistema de distribución.
- Revisar el volumen físico de las compras de energía y potencia destinadas al suministro de clientes que hacen uso de instalaciones de distribución.
- Revisar el volumen físico de la energía y potencia necesarias para satisfacer los requerimientos de los clientes de las empresas concesionarias destinadas al suministro de sus clientes.
- Chequear que los antecedentes de las facturas, notas de crédito y notas de débito, correspondientes a las transacciones con proveedores de transporte de electricidad, respalden los peajes de transporte de energía y potencia declarados por las empresas concesionarias.
- Revisar el volumen físico de la energía y la potencia necesarias para satisfacer los requerimientos de los clientes de las empresas concesionarias que hacen uso del sistema de distribución, bajo el supuesto de que las entidades proveedoras ingresaron la respectiva electricidad a través de los puntos de ingreso del sistema de distribución. Particularmente se debe revisar los antecedentes que respaldan las alternativas de compras de energía y potencia referida a la entrada del sistema de distribución, presentadas por las empresas concesionarias en las hojas COMPRAS_SD Y COMPRAS_SD_EMPRESA, del archivo COMPRAS_SDXXXAAAA.xls.
- En la medida que sea pertinente se presentarán proposiciones de modificaciones al Sistema de Cuentas de la SEC.

3. METODOLOGÍA

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

- a) Análisis de consistencia de información de las empresas.
- b) Análisis físico de la compra de energía
- c) Análisis físico de la compra de potencia
- d) Determinación del precio de la energía en los puntos de ingreso al sistema de distribución
- e) Determinación del precio de la potencia en los puntos de ingreso al sistema de distribución
- f) Valorización de las compras de energía
- g) Valorización de las compras de potencia
- h) Determinación de los rechazos asociados a las cantidades físicas de energía y potencia
- i) Determinación de los rechazos asociados a las compras de energía y potencia valorizadas
- j) Determinación de las compras de energía y potencia para las empresas distribuidoras en el año 2006

3.1 ANÁLISIS DE CONSISTENCIA DE LA INFORMACIÓN PROPORCIONADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Se realizó 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:

- Carencia de respaldos suficientes de acuerdo a lo solicitado en el Sistema de Cuentas, especialmente en lo concerniente a los datos del año 2005 para informar los respaldos de las compras de potencia en el archivo RESPALDO_COMPRASXXXXXAAAA.XLS, hojas DDAS_EN_PTOS_INGRESO_SD y DEMANDAS_EN_SE_PRINCIPALES.
- Inconsistencias y/o datos faltantes, entre la información presentada en los diagramas unilineales, del archivo DIAGRAMA_UNILINEALXXXXXAAA.xls y la información presentada en la Hoja TRAMOS del archivo COMPRAS_REALESXXXXXAAAA.XLS.
- Inconsistencias en los nombres y códigos de los puntos de ingreso al sistema de distribución, en los archivos COMPRAS_REALESXXXXXAAAA.XLS, COMPRAS_SDXXXXXAAAA.XLS y RESPALDO_COMPRASXXXXXAAAA.XLS y en las asociaciones de éstos a las subestaciones principales hojas DDAS_EN_PTOS_INGRESO_SD y DEMANDAS_EN_SE_PRINCIPALES en el archivo RESPALDO_COMPRASXXXXXAAAA.XLS.

3.2 ANÁLISIS FÍSICO DE LA COMPRA DE ENERGÍA

El análisis físico de la compra de energía considero dos partes:

- a) La comparación entre la compra física real de energía asociada a los clientes que hacen uso del sistema de distribución con la compra modelada al ingreso del sistema de distribución de acuerdo a la metodología establecida en el Plan de Cuentas de la SEC, incluyéndose aquellos casos en que existe energía de autogeneración informada.
- b) La inclusión de un nivel de pérdidas consistentes con la estructura física de los sistemas

aguas arriba de los puntos de ingreso al sistema de distribución, es decir el nivel de pérdidas de energía producida entre el punto de compra y el punto de ingreso al sistema de distribución, teniendo en consideración los niveles de tensión presentes en cada uno de ellos.

En el primer caso, se observó que en general las empresas modelaron la energía a la entrada del sistema de distribución como menor o igual que la compra real informada para clientes que hacen uso del sistema de distribución. En el caso de EMELAT, se observó que la compra real respaldada en el archivo COMPRAS_REALESXXXAAAA.XLS era significativamente menor que la compra modelada presentada en los archivos COMPRAS_SDXXXAAAA.XLS y RESPALDO_COMPRASXXXAAAA.XLS. En tal caso, se consideró como energía ingresada a la empresa una cantidad equivalente a la compra real informada. A partir de ese valor y considerando un nivel de pérdidas consistente con el criterio indicado en el punto b) se determinó la energía a la entrada del sistema de distribución rechazándose la diferencia.

Para la determinación de las pérdidas asociadas al transporte y transformación de la energía, en términos generales, se reconocieron las pérdidas modeladas por las empresas distribuidoras, pero considerando un nivel mínimo de 0,5% de pérdidas en donde por la configuración física del sistema, existe a lo menos una componente de pérdida ya sea por transporte y/o por transformación de energía. Este criterio se adoptó en base a la revisión de los valores presentados por las empresas distribuidoras en aquellos casos en que se informaron pérdidas en los archivos RESPALDO_COMPRASXXXAAAA.XLS, en la hoja COMPRAS_ENERGIA_SD.

3.3 ANÁLISIS FÍSICO DE LA COMPRA DE POTENCIA

El análisis físico de la compra de potencia consideró tres partes:

- a) Se verificó que la compra informada en subestaciones principales presentada en las hojas DDAS_EN_PTOS_INGRESO_SD y DEMANDAS_EN_SE_PRINCIPALES del archivo de respaldo RESPALDO_COMPRASXXXAAAA.XLS fuera consistente con la compra de potencia en los puntos de ingreso al sistema de distribución para los años 2005 y 2006. Se reconocieron las pérdidas de potencia informadas por las empresas con un mínimo de un 1% entre las subestaciones principales y los puntos de ingreso al sistema de distribución. Este criterio se adoptó en base a la revisión de los valores presentados por las empresas distribuidoras en aquellos casos en que se informaron pérdidas.
- b) A partir de la compra de potencia informada en los puntos de ingreso al sistema de distribución, luego de aplicar el criterio anterior, se determinó la facturación de la potencia de acuerdo a la fórmula establecida en la normativa vigente. En aquellas empresas que carecen de datos para el año 2005 o con datos inconsistentes se aplicó la fórmula tarifaria sobre los valores presentados.

En el primer caso se observó que en general las empresas modelaron la potencia a la entrada del sistema de distribución como menor o igual que la compra informada en las subestaciones principales. La compra de potencia modelada se informó en la hoja COMPRAS_SD del archivo COMPRAS_SDXXXAAAA.XLS. En general las empresas informaron pérdidas de potencia entre las subestaciones principales implícitamente en los datos de respaldo. Los rechazos principales se generaron en empresas sin los respaldos, sin datos en el año 2005 o en empresas que no consideraron pérdidas de potencia entre las subestaciones principales y los puntos de ingreso al sistema de distribución.

3.3 DETERMINACIÓN DEL RECHAZO FÍSICO DE LA ENERGÍA Y LA POTENCIA

Se realizó una comparación entre las cantidades físicas de potencia y de energía presentadas por las empresas distribuidoras en el Sistema de Cuentas en los puntos de ingreso al sistema de distribución en los archivos COMPRAS_SDXXXAAAA.XLS hoja COMPRAS_SD, con la información presentada en el archivo RESPALDO_COMPRASXXXAAAA.XLS, hoja . COMPRAS_ENERGIA_SD y el archivo COMPRAS_REALESXXXAAAA.XLS, hoja COMPRAS_REALES para el caso de la energía y los archivos COMPRAS_SDXXXAAAA.XLS hoja COMPRAS_SD, con la información presentada en el archivo RESPALDO_COMPRASXXXAAAA.XLS, hoja . COMPRAS_POTENCIA_SD y DDAS_EN_PTOS_INGRESO_SD y DEMANDAS_EN_SE_PRINCIPALES para el caso de la potencia. A partir del resultado de la aplicación de los criterios señalados en el punto anterior se determinaron los rechazos físicos de la compra de energía y potencia como la diferencia entre los valores físicos presentados por las empresas distribuidoras y los valores calculados según el punto anterior.

3.4 DETERMINACIÓN DEL PRECIO DE LA ENERGÍA Y LA POTENCIA

Se determinó el precio de la energía y la potencia de acuerdo al siguiente procedimiento:

- a) Determinación de valores tarifarios obtenidos de los decretos tarifarios y sus respectivas indexaciones para todo el año 2006, que se listan a continuación, como precios y parámetros para cada mes del año 2006 y para cada nudo del sistema troncal.
 - Decreto Supremo N° 283 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial el día viernes 28 de Octubre de 2005
 - Oficio Ordinario de la Comisión Nacional de Energía N° 1760 del jueves 29 de Diciembre de 2005
 - Oficio Ordinario de la Comisión Nacional de Energía N° 1740/2005 del martes 27 de Diciembre de 2005
 - Oficio Ordinario de la Comisión Nacional de Energía N° 190/2005 del lunes 06 de Febrero de 2006
 - Oficio Ordinario de la Comisión Nacional de Energía N° 275/2006 del lunes 27 de Febrero de 2006
 - Oficio Ordinario de la Comisión Nacional de Energía N° 1772/2005 del viernes 30 de Diciembre de 2005
 - Oficio Ordinario de la Comisión Nacional de Energía N° 004/2006 del lunes 2 de Enero de 2006
 - Decreto Supremo N° 147 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial el día viernes 28 de Abril de 2006
 - Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía N° 380 del martes 27 de Junio de 2006
 - Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía N° 518 del viernes 25 de Agosto de 2006
 - Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía N° 383 del miércoles 28 de Junio de 2006
 - Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía N° 540 del viernes 01 de Septiembre de 2006
 - Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía N° 635 del viernes 13 de Octubre de 2006
 - Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía N° 663 del viernes 20 de Octubre de 2006
 - Decreto Supremo N° 339 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial el día lunes 30 de Octubre de 2006
 - Decreto Supremo N° 340 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción,

publicado en el Diario Oficial el día lunes 30 de Octubre de 2006

- b) Determinación de las rutas óptimas existentes entre los nudos principales y los puntos de ingreso al sistema de distribución para el cálculo del precio de la energía y la potencia. Se determinaron a través del cálculo de los precios monómicos para energía y potencia considerando las definiciones contenidas en la normativa vigente. La determinación de las rutas se realizó a partir de la información de los parámetros físicos de los sistemas eléctricos obtenidos de la información proporcionada por el CDEC- SING y el CDEC- SIC, mediante el Oficio Circular N° 3286 complementada por la propia información proporcionada por las empresas distribuidoras contenida en el Sistema de Cuentas.
- c) Las rutas óptimas se determinan como aquellas en las cuales el precio monómico obtenido en el punto de ingreso al sistema de distribución resulta ser el mínimo.
- d) Como último paso de cálculo se determina el precio mínimo entre el precio informado por la empresa distribuidora y el precio obtenido mediante el procedimiento señalado en los acápite anteriores.

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 ingreso al sistema de distribución.

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:

$$\frac{PN_1 \times N^\circ \text{Días}_1}{N^\circ \text{DíasMes}} + \frac{PN_2 \times N^\circ \text{Días}_2}{N^\circ \text{DíasMes}} = PN_{Mes}$$

Donde:

PN₁ : Precio de Nudo fijación anterior
 PN₂ : Precio de Nudo fijación nueva
 N° Días₁ : N° de días con la fijación anterior
 N° Días₂ : N° de días con la fijación nueva
 N° DíasMes : N° de días del mes. Se debe cumplir que N° Días₁ + N° Días₂ es igual a N° DíasMes
 PN_{Mes} : Precio de nudo a aplicar el mes en que ocurre el cambio de precio.

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.

La revisión se realizó desde la subestación troncal hasta el punto de ingreso al sistema de distribución, utilizando los precios en S/E troncales publicados por decreto en el diario oficial según lo indicado anteriormente.

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

- Cargo por Transformación
- Cargo por Transporte

Para calcular los precios en los puntos de ingreso al sistema de distribución se utilizaron las fórmulas definidas en los decretos tarifarios.

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

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

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.

CBLE_i : Cargo base por transporte de energía, correspondiente al tramo i.

Km_i : 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.

CBLP_i : Cargo base por transporte de potencia, correspondiente al tramo i.

FE : Parámetro de enmallamiento para ajuste de costo de inversión aplicable a tramo i.

Km_i : longitud de cada tramo i, calculada en km.

A partir de los diagramas unilineales y los datos presentados en la hoja TRAMOS del archivo COMPRAS_REALESXXXXX.XLS, se determinaron las rutas posibles de abastecimiento para cada punto de ingreso al sistema de distribución. Mediante las fórmulas tarifarias anteriores se determinaron los cargos de potencia y energía en cada punto de ingreso al sistema de distribución.

Luego se determina el precio monómico de energía y de potencia, la fórmula de precio monómico utilizada es la siguiente:

$$P_{mon} = PNE + \frac{PNP}{0,55 * 30 * 24}$$

Donde:

PNE : Precio de Nudo de la Energía (expresado en \$/KWh)
PNP : Precio de Nudo de la Potencia (expresado en \$/KW-mes)
PMon : Precio Monómico respectivo.

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 el 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%”.

De esta forma se determina la “mejor ruta” para abastecer el punto de ingreso al sistema de distribución, estos precios, asociados a la ruta óptima para la energía y la potencia se comparan con los valores presentados por la empresa, eligiéndose como precio modelado, el menor entre el precio calculado y el precio presentado por la empresa.

3.5 VALORIZACIÓN DE LA ENERGÍA Y LA POTENCIA

La energía y la potencia obtenidas se valorizaron con los precios calculados de acuerdo al procedimiento anterior. Se realizó una comparación entre las compras valorizadas de potencia y de energía presentadas por las empresas distribuidoras en el Sistema de Cuentas en los puntos de ingreso al sistema de distribución. A partir del resultado de la aplicación de los criterios señalados en el punto anterior se determinaron los rechazos físicos de la compra de energía y potencia como la diferencia entre los valores físicos presentados por las empresas distribuidoras y los valores calculados según el punto anterior.

4. RESULTADOS

A continuación se presentan los resultados obtenidos de la aplicación del procedimiento definido en los capítulos anteriores:

CUADRO 1
RECHAZOS ASOCIADOS A LA COMPRA FÍSICA DE ENERGÍA Y POTENCIA (CRITERIO1)
Cifras expresadas en \$ de diciembre de 2006

Nº	EMPRESA DISTRIBUIDORA	COMPRA PRESENTADA	RECHAZO FÍSICO ENERGÍA	(%)	RECHAZO FÍSICO POTENCIA	(%)	RECHAZO CRITERIO 1	(%)	PRESENTADO A CRITERIO 2
1	Emelari	8.529.402.906	1.925.656	0,02%	0	0,00%	1.925.656	0,02%	8.527.477.250
2	Eliqsa	14.688.643.460	17.595.336	0,12%	198.962	0,00%	17.794.298	0,12%	14.670.849.162
3	Eledda	25.252.726.773	46.218.170	0,18%	270.036.272	1,07%	316.254.441	1,25%	24.936.472.332
4	Emelat	23.222.527.644	812.224.786	3,50%	42.207	0,00%	812.266.994	3,50%	22.410.260.650
6	Chilquinta	78.977.799.771	180.968.430	0,23%	0	0,00%	180.968.430	0,23%	78.796.831.341
7	Conafe	65.344.588.904	36.690.768	0,06%	0	0,00%	36.690.768	0,06%	65.307.898.136
8	Casablanca	507.092.372	0	0,00%	6.554.792	1,29%	6.554.792	1,29%	500.537.580
9	Litoral	3.782.392.315	0	0,00%	14.538.052	0,38%	14.538.052	0,38%	3.767.854.263
10	Chilectra	435.614.109.817	1.320	0,00%	1.058.278	0,00%	1.059.598	0,00%	435.613.050.219
12	Colina	2.414.024.714	8.171.110	0,34%	7.185.046	0,30%	15.356.156	0,64%	2.398.668.558
13	Til-Til	437.271.908	1.398.744	0,32%	5.132.477	1,17%	6.531.221	1,49%	430.740.687
14	Puente Alto	8.628.788.647	0	0,00%	138.469.881	1,60%	138.469.881	1,60%	8.490.318.766
15	Luz Andes	459.702.960	0	0,00%	2.717.902	0,59%	2.717.902	0,59%	456.985.058
17	Emelectric	39.748.518.349	145.089.949	0,37%	40.715.891	0,10%	185.805.840	0,47%	39.562.712.509
18	CGE Distribución	246.470.308.732	8.931.526	0,00%	1.114.010.812	0,45%	1.122.942.338	0,46%	245.347.366.394
20	Coopersol	29.140.357	0	0,00%	577.446	1,98%	577.446	1,98%	28.562.911
21	Los Angeles	1.902.620.053	0	0,00%	19.980.037	1,05%	19.980.037	1,05%	1.882.640.016
22	Frontel	33.294.153.867	68.517.680	0,21%	0	0,00%	68.517.680	0,21%	33.225.636.187
23	Saesa	73.426.524.785	11.590.287	0,02%	35.532	0,00%	11.625.820	0,02%	73.414.898.965
24	Edelaysen	8.981.432.372	0	0,00%	7.239.778	0,08%	7.239.778	0,08%	8.974.192.595
25	Edelmag	9.140.634.034	0	0,00%	4.284.274	0,05%	4.284.274	0,05%	9.136.349.760
26	Codiner	2.001.255.654	0	0,00%	4.848.293	0,24%	4.848.293	0,24%	1.996.407.360
27	Elecoop	2.333.184.842	292.769	0,01%	325.557.498	13,95%	325.850.267	13,97%	2.007.334.574
28	Edecsa	1.800.439.870	0	0,00%	117.163.951	6,51%	117.163.951	6,51%	1.683.275.919
29	Curico	2.649.848.428	4.663.620	0,18%	16.947.707	0,64%	21.611.327	0,82%	2.628.237.101
30	Emetal	3.281.056.717	12.514.583	0,38%	0	0,00%	12.514.583	0,38%	3.268.542.134
31	Luz Linares	3.016.169.624	145.825	0,00%	11.632.184	0,39%	11.778.009	0,39%	3.004.391.615
32	Luz Parral	1.647.159.364	0	0,00%	1.327.086	0,08%	1.327.086	0,08%	1.645.832.278
33	Copelec	4.024.696.885	13.876.763	0,34%	72.095	0,00%	13.948.859	0,35%	4.010.748.026
34	Coelcha	1.101.119.294	4.299.799	0,39%	5.504.616	0,50%	9.804.415	0,89%	1.091.314.879
35	Socoepa	1.142.050.485	1.325.496	0,12%	48.003.130	4,20%	49.328.626	4,32%	1.092.721.859
36	Rio Bueno	1.582.313.906	302.316	0,02%	40.029	0,00%	342.345	0,02%	1.581.971.561
39	Luz Osorno	5.324.307.132	242.653	0,00%	0	0,00%	242.653	0,00%	5.324.064.479
40	Llanquihue	1.730.493.194	6.250.126	0,36%	180.861.087	10,45%	187.111.213	10,81%	1.543.381.980
41	CGE Dist. VII	9.133.299.380	31.408.757	0,34%	12.883.375	0,14%	44.292.131	0,48%	9.089.007.249
Total		1.121.619.799.513	1.414.646.470	0,13%	2.357.618.690	0,21%	3.772.265.160	0,34%	1.117.847.534.352

Fuente: Consultec Ltda.

Nota: Se considera como compra presentada la compra al ingreso al sistema de distribución de energía y potencia

El Criterio 1 corresponde al rechazo asociado a la compra física de potencia y energía. El Criterio 2 corresponde al rechazo asociado al precio excesivo de la energía y la potencia respectivamente.

CUADRO 2
RECHAZOS ASOCIADOS A LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA Y LA POTENCIA (CRITERIO2)
Cifras expresadas en \$ de diciembre de 2006

Nº	EMPRESA DISTRIBUIDORA	PRESENTADO A CRITERIO 2	(%)	RECHAZO PRECIO ENERGÍA	(%)	RECHAZO PRECIO POTENCIA	(%)	RECHAZO CRITERIO 2	(%)	COMPRA FIJADA
1	Emelari	8.527.477.250	99,98%	166.319	0,00%	36.995	0,00%	203.315	0,00%	8.527.273.936
2	Eliqsa	14.670.849.162	99,88%	231.445	0,00%	273.182	0,00%	504.626	0,00%	14.670.344.536
3	Eledda	24.936.472.332	98,75%	68.702	0,00%	4.999.261	0,02%	5.067.963	0,02%	24.931.404.369
4	Emelat	22.410.260.650	96,50%	59.431.318	0,26%	88.271.524	0,38%	147.702.842	0,64%	22.262.557.808
6	Chilquinta	78.796.831.341	99,77%	9.993.684	0,01%	11.331.444	0,01%	21.325.128	0,03%	78.775.506.213
7	Conafe	65.307.898.136	99,94%	43.665	0,00%	22.090	0,00%	65.755	0,00%	65.307.832.381
8	Casablanca	500.537.580	98,71%	1.813.725	0,36%	401.986	0,08%	2.215.712	0,44%	498.321.868
9	Litoral	3.767.854.263	99,62%	31.516	0,00%	91.476	0,00%	122.993	0,00%	3.767.731.270
10	Chilectra	435.613.050.219	100,00%	4.102.910.307	0,94%	3.154.572.613	0,72%	7.257.482.920	1,67%	428.355.567.299
12	Colina	2.398.668.558	99,36%	71.432.489	2,96%	35.779.562	1,48%	107.212.051	4,44%	2.291.456.507
13	Til-Til	430.740.687	98,51%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	430.740.687
14	Puente Alto	8.490.318.766	98,40%	146.710	0,00%	0	0,00%	146.710	0,00%	8.490.172.056
15	Luz Andes	456.985.058	99,41%	2.268.719	0,49%	13.729.115	2,99%	15.997.834	3,48%	440.987.224
17	Emelectric	39.562.712.509	99,53%	152.044.713	0,38%	165.070.739	0,42%	317.115.452	0,80%	39.245.597.057
18	CGE Distribución	245.347.366.394	99,54%	955.991	0,00%	534.036	0,00%	1.490.027	0,00%	245.345.876.367
20	Coopersol	28.562.911	98,02%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	28.562.911
21	Los Angeles	1.882.640.016	98,95%	3.276.708	0,17%	0	0,00%	3.276.708	0,17%	1.879.363.308
22	Frontel	33.225.636.187	99,79%	506.653.345	1,52%	8.683.009	0,03%	515.336.354	1,55%	32.710.299.833
23	Saesa	73.414.898.965	99,98%	1.227.066.572	1,67%	17.838.408	0,02%	1.244.904.980	1,70%	72.169.993.985
24	Edelaysen	8.974.192.595	99,92%	148.367.289	1,65%	19.880.349	0,22%	168.247.638	1,87%	8.805.944.957
25	Edelmag	9.136.349.760	99,95%	0	0,00%	72	0,00%	72	0,00%	9.136.349.688
26	Codiner	1.996.407.360	99,76%	26.022.530	1,30%	964.569	0,05%	26.987.099	1,35%	1.969.420.261
27	Elecoop	2.007.334.574	86,03%	623.009	0,03%	908	0,00%	623.917	0,03%	2.006.710.658
28	Edecsa	1.683.275.919	93,49%	8.886.727	0,49%	4.471.312	0,25%	13.358.038	0,74%	1.669.917.881
29	Curico	2.628.237.101	99,18%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	2.628.237.101
30	Emetal	3.268.542.134	99,62%	122.871	0,00%	2.357.572	0,07%	2.480.443	0,08%	3.266.061.691
31	Luz Linares	3.004.391.615	99,61%	154.838	0,01%	568	0,00%	155.406	0,01%	3.004.236.209
32	Luz Parral	1.645.832.278	99,92%	3.962	0,00%	4	0,00%	3.966	0,00%	1.645.828.312
33	Copelec	4.010.748.026	99,65%	9.359	0,00%	204	0,00%	9.563	0,00%	4.010.738.463
34	Coelcha	1.091.314.879	99,11%	5.441.509	0,49%	0	0,00%	5.441.509	0,49%	1.085.873.370
35	Socoepa	1.092.721.859	95,68%	12.210.967	1,07%	0	0,00%	12.210.967	1,07%	1.080.510.892
36	Rio Bueno	1.581.971.561	99,98%	31.557.105	1,99%	0	0,00%	31.557.105	1,99%	1.550.414.456
39	Luz Osorno	5.324.064.479	100,00%	82.275.882	1,55%	4.786.366	0,09%	87.062.248	1,64%	5.237.002.231
40	Llanquihue	1.543.381.980	89,19%	18.749.457	1,08%	1.013.141	0,06%	19.762.597	1,14%	1.523.619.383
41	CGE Dist. VII	9.089.007.249	99,52%	1.117.047	0,01%	1.115.596	0,01%	2.232.642	0,02%	9.086.774.606
Total		1.117.847.534.352	99,66%	6.474.078.481	0,58%	3.536.226.100	0,32%	10.010.304.581	0,89%	1.107.837.229.771

Fuente: Consultec Ltda.

CUADRO 3
COMPRA FIJADA Y RECHAZOS CRITERIO 1 Y CRITERIO2)
Cifras expresadas en \$ de diciembre de 2006

Nº	EMPRESA DISTRIBUIDORA	COMPRA PRESENTADA	RECHAZO CRITERIO 1	(%)	RECHAZO CRITERIO 2	(%)	RECHAZO TOTAL	(%)	COMPRA FIJADA	(%)
1	Emelari	8.529.402.906	1.925.656	0,02%	203.315	0,00%	2.128.971	0,02%	8.527.273.936	99,98%
2	Eliqsa	14.688.643.460	17.794.298	0,12%	504.626	0,00%	18.298.924	0,12%	14.670.344.536	99,88%
3	Eledda	25.252.726.773	316.254.441	1,25%	5.067.963	0,02%	321.322.404	1,27%	24.931.404.369	98,73%
4	Emelat	23.222.527.644	812.266.994	3,50%	147.702.842	0,64%	959.969.836	4,13%	22.262.557.808	95,87%
6	Chilquinta	78.977.799.771	180.968.430	0,23%	21.325.128	0,03%	202.293.558	0,26%	78.775.506.213	99,74%
7	Conafe	65.344.588.904	36.690.768	0,06%	65.755	0,00%	36.756.523	0,06%	65.307.832.381	99,94%
8	Casablanca	507.092.372	6.554.792	1,29%	2.215.712	0,44%	8.770.504	1,73%	498.321.868	98,27%
9	Litoral	3.782.392.315	14.538.052	0,38%	122.993	0,00%	14.661.044	0,39%	3.767.731.270	99,61%
10	Chilectra	435.614.109.817	1.059.598	0,00%	7.257.482.920	1,67%	7.258.542.518	1,67%	428.355.567.299	98,33%
12	Colina	2.414.024.714	15.356.156	0,64%	107.212.051	4,44%	122.568.207	5,08%	2.291.456.507	94,92%
13	Til-Til	437.271.908	6.531.221	1,49%	0	0,00%	6.531.221	1,49%	430.740.687	98,51%
14	Puente Alto	8.628.788.647	138.469.881	1,60%	146.710	0,00%	138.616.591	1,61%	8.490.172.056	98,39%
15	Luz Andes	459.702.960	2.717.902	0,59%	15.997.834	3,48%	18.715.736	4,07%	440.987.224	95,93%
17	Emelectric	39.748.518.349	185.805.840	0,47%	317.115.452	0,80%	502.921.292	1,27%	39.245.597.057	98,73%
18	CGE Distribución	246.470.308.732	1.122.942.338	0,46%	1.490.027	0,00%	1.124.432.365	0,46%	245.345.876.367	99,54%
20	Coopersol	29.140.357	577.446	1,98%	0	0,00%	577.446	1,98%	28.562.911	98,02%
21	Los Angeles	1.902.620.053	19.980.037	1,05%	3.276.708	0,17%	23.256.745	1,22%	1.879.363.308	98,78%
22	Frontel	33.294.153.867	68.517.680	0,21%	515.336.354	1,55%	583.854.034	1,75%	32.710.299.833	98,25%
23	Saesa	73.426.524.785	11.625.820	0,02%	1.244.904.980	1,70%	1.256.530.800	1,71%	72.169.993.985	98,29%
24	Edelaysen	8.981.432.372	7.239.778	0,08%	168.247.638	1,87%	175.487.416	1,95%	8.805.944.957	98,05%
25	Edelmag	9.140.634.034	4.284.274	0,05%	72	0,00%	4.284.346	0,05%	9.136.349.688	99,95%
26	Codiner	2.001.255.654	4.848.293	0,24%	26.987.099	1,35%	31.835.393	1,59%	1.969.420.261	98,41%
27	Elecoop	2.333.184.842	325.850.267	13,97%	623.917	0,03%	326.474.184	13,99%	2.006.710.658	86,01%
28	Edecsa	1.800.439.870	117.163.951	6,51%	13.358.038	0,74%	130.521.990	7,25%	1.669.917.881	92,75%
29	Curico	2.649.848.428	21.611.327	0,82%	0	0,00%	21.611.327	0,82%	2.628.237.101	99,18%
30	Emetal	3.281.056.717	12.514.583	0,38%	2.480.443	0,08%	14.995.026	0,46%	3.266.061.691	99,54%
31	Luz Linares	3.016.169.624	11.778.009	0,39%	155.406	0,01%	11.933.414	0,40%	3.004.236.209	99,60%
32	Luz Parral	1.647.159.364	1.327.086	0,08%	3.966	0,00%	1.331.052	0,08%	1.645.828.312	99,92%
33	Copelec	4.024.696.885	13.948.859	0,35%	9.563	0,00%	13.958.422	0,35%	4.010.738.463	99,65%
34	Coelcha	1.101.119.294	9.804.415	0,89%	5.441.509	0,49%	15.245.924	1,38%	1.085.873.370	98,62%
35	Socoepa	1.142.050.485	49.328.626	4,32%	12.210.967	1,07%	61.539.593	5,39%	1.080.510.892	94,61%
36	Rio Bueno	1.582.313.906	342.345	0,02%	31.557.105	1,99%	31.899.450	2,02%	1.550.414.456	97,98%
39	Luz Osorno	5.324.307.132	242.653	0,00%	87.062.248	1,64%	87.304.900	1,64%	5.237.002.231	98,36%
40	Llanquihue	1.730.493.194	187.111.213	10,81%	19.762.597	1,14%	206.873.811	11,95%	1.523.619.383	88,05%
41	CGE Dist. VII	9.133.299.380	44.292.131	0,48%	2.232.642	0,02%	46.524.774	0,51%	9.086.774.606	99,49%
Total		1.121.619.799.513	3.772.265.160	0,34%	10.010.304.581	0,89%	13.782.569.741	1,23%	1.107.837.229.771	98,77%

Fuente: Consultec Ltda.

5. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

A partir del análisis realizado se pueden establecer las siguientes conclusiones:

- Las empresas distribuidoras han cumplido con la entrega de la información solicitada en el Sistema de Cuentas de la SEC. Aunque se han detectado deficiencias e inconsistencias de menor magnitud, éstas han perjudicado a las propias empresas distribuidoras dado que siempre se adoptaron los criterios más conservadores en cada caso.
- El grado de cumplimiento en cuanto a la entrega de los respaldos de la información solicitada en el Sistema de Cuentas fue satisfactorio, aun cuando se detectaron deficiencias sobretudo en algunas empresas menores.
- Es necesario que las empresas distribuidoras realicen la validación de la información aportada antes de su entrega a la SEC. En este sentido se recomienda estandarizar la nomenclatura a utilizar en las codificaciones y nombres, incluyendo la definición inequívoca en el uso de caracteres de texto y numéricos en los distintos campos de información y exigir su cumplimiento. Esto puede realizarse directamente a través de un sistema de transferencia de información on-line que previamente valide la información ingresada.
- En cuanto a la determinación de los precios de la energía y la potencia en los puntos de ingreso al sistema de distribución, a excepción de CGE Distribución, las empresas cometieron graves errores en la aplicación de las fórmulas tarifarias y/o los decretos tarifarios y sus respectivas indexaciones.
- En cuanto a la determinación de las rutas óptimas para abastecer los puntos de ingreso al sistema de distribución a partir de los nudos troncales, en general se puede decir que las rutas presentadas por las empresas fueron las de mínimo costo, tal como lo establecen los decretos.
- Se recomienda contar con una base de información común y previamente validada sobre los sistemas eléctricos de modo que se eviten las inconsistencias existentes entre los datos presentados en los diagramas unilineales, los datos presentados en la Hoja Tramos, de las Compras Reales y la información de los CDEC sobre los parámetros físicos de los sistemas eléctricos.

ANEXOS

- **ANEXO 1:** **DECRETOS E INDEXACIONES**
- **ANEXO 2:** **SISTEMA DE CUENTAS DE LA SEC**
- **ANEXO 3:** **PRECIOS DE LA ENERGÍA Y LA POTENCIA A LA ENTRADA DEL
SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE CADA EMPRESA DE
DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA**

ANEXO 1: DECRETOS TARIFARIOS E INDEXACIONES


Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción
SURSECRETARÍA DE ECONOMÍA, FOMENTO Y RECONSTRUCCIÓN
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 N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería; en el art. 70°-5, 1° transitorio, 3° transitorio y 4° transitorio de la Ley N° 20.018 publicada el 19 de mayo de 2005 lo establecido en la Resolución Exenta N°544-2005 de la Comisión Nacional de Energía y sus posteriores modificaciones, y lo informado por la Comisión Nacional de Energía; en su Oficio ORD. CNE N° 1347, de fecha 14 de octubre de 2005.

Decreto:

Artículo uno: Fíjense 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 la Ley N° 19.940 del 13 de marzo de 2004 y la Ley N° 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 N° 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	3.819,06	21,279	45
Parrnacota	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
Capitomb	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	3.209,02	19,460	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
Pen de Azúcar	220	3.727,92	28,761	100
Quilota	220	3.665,07	26,769	60
Pobún	220	3.741,01	26,988	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
Puqueñún	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 N° 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	Tensión	Precio Base de la Potencia de punta	Precio Base de la Energía	Potencia de Influencia
Troncal	[kV]	[\$ /kW/mes]	[\$ /kWh]	[MW]
Tres Puentes	66	5.884,43	25,325	18

f) Sistema Puerto Natales

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

g) Sistema Puerto Porvenir

Subestación	Tensión	Precio Base de la Potencia de punta	Precio Base de la Energía	Potencia de Influencia
Troncal	[kV]	[\$ /kW/mes]	[\$ /kWh]	[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:

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

Cargo por concepto de transformación y transporte de potencia:

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

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	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
Arica	0,00	0,00	2,25	4,07
Pozo Almonte	0,00	1,49	4,34	6,13
Parícuta	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
Chacabuco	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	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
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
Matucó	0,00	4,52	7,63	13,19
Pan de Azúcar	0,00	4,26	7,38	12,25
Quilota	0,00	2,76	5,58	10,30
Polanco	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
Chamía	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
Barro Blanco	0,00	4,38	5,99	10,83
Puerto Montt	0,00	4,38	5,99	10,83
Puquellón	0,00	0,00	2,99	7,66

Sistema Coyhaique

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

Sistema Punta Arenas

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

Sistema Puerto Natales

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

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
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 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
Parracota	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
Crucco Encuentro	0,00	0,00	0,00	687,86
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	451,95	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
Malencio	0,00	425,16	718,03	1.239,82
Pan de Azúcar	0,00	401,16	694,31	1.151,60
Quilota	0,00	259,20	525,37	950,35
Polanco	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
Vadivie	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
Puqueñun	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] 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 numeral 2.3 de las Condiciones de Aplicación de dicha posibilidad de suministro, denominados costos de conexión directa.

Coefficiente 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
Buín - 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)
Atica	3,40	0,24	1,63	5,27
Pozo Almonte	3,40	0,24	1,52	5,16
Perinacota	3,40	0,24	1,52	5,16
Cóndores	3,40	0,24	1,52	5,16
Larapacá	3,40	0,24	1,52	5,16
Lagunas	3,40	0,24	1,52	5,16
Crucero-Bucconero	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
Mojilones	3,40	0,24	0,00	3,64
Amofagasta	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	7,30	11,03
Carrera Pinto	1,90	1,63	7,30	11,03
Cardones	1,90	1,63	7,20	10,73
Matucosillo	1,90	1,63	6,40	9,93
Pan de Azúcar	1,90	1,63	5,62	9,15
Quilota	1,90	1,63	3,82	7,35
Pochaico	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	3,36	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
Itabue	1,90	1,63	3,62	7,15
Parícuti	1,90	1,63	3,10	6,63
Ancos	1,90	1,63	4,97	8,50
Chamla	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	8,39	11,92
Valdivia	1,90	1,63	7,71	11,24
Barro Blanco	1,90	1,63	8,09	11,62
Puerto Montt	1,90	1,63	8,09	11,62
Puquén	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 =

$$\text{Precio base de potencia} = ((0,733 \cdot \text{CHE} + 0,024 \cdot \text{CPI}) \cdot \frac{1+d2}{1+d20} \cdot \text{Precio dólar } [\$/] + 0,201 \cdot \text{ISS} + 0,006 \cdot \text{IPM} + 0,036 \cdot \text{IPC}) \cdot \text{IPMo}$$

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

$$\text{Precio base de energía} = (0,164 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d2}{1+d20} + 0,810 \cdot \text{PD} + 0,026 \cdot \text{PFO}) \cdot \alpha$$

b) Subestaciones principales del Sistema Interconectado del Norte Grande

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

$$\text{Precio base de potencia} = (0,790 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d1}{1+d10} + 0,100 \cdot \text{ISS} + 0,110 \cdot \text{IPM}) \cdot \text{IPMo}$$

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

$$\text{Precio base de energía} = (0,6686 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d2}{1+d20} + 0,2455 \cdot \text{PPDA} + 0,0859 \cdot \text{PFOA}) \cdot \text{PFOAo}$$

c) Subestación principal del Sistema Coyhaique

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

$$\text{Precio base de potencia} = (0,499 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d2}{1+d20} + 0,222 \cdot \text{ISS} + 0,279 \cdot \text{IPM}) \cdot \text{IPMo}$$

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

$$\text{Precio base de energía} = (0,069 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d2}{1+d20} + 0,437 \cdot \text{PPDC} + 0,494 \cdot \text{PIFOC}) \cdot \text{PIFOCo}$$

d) Subestación principal del Sistema Punta Arenas

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

$$\text{Precio base de potencia} = (0,498 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d1}{1+d10} + 0,227 \cdot \text{ISS} + 0,275 \cdot \text{IPM}) \cdot \text{IPMo}$$

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

$$\text{Precio base de energía} = (0,202 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d2}{1+d20} + 0,061 \cdot \text{PPDPA} + 0,737 \cdot \text{Precio del Gas Natural } (\$/\text{m}^3)) \cdot \text{Gno}$$

e) Subestación principal del Sistema Puerto Natales

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

$$\text{Precio base de potencia} = (0,498 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d1}{1+d10} + 0,227 \cdot \text{ISS} + 0,275 \cdot \text{IPM}) \cdot \text{IPMo}$$

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

$$\text{Precio base de energía} = (0,195 \cdot \text{Precio dólar } [\$/] \cdot \frac{1+d2}{1+d20} + 0,460 \cdot \text{PPDPN} + 0,345 \cdot \text{Precio del Gas Natural } (\$/\text{m}^3)) \cdot \text{Gno}$$

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE

18.51x22.13

7

Pág. 5



30.12.2005

5993855-4

f) Subestación principal del Sistema Puerto Porvenir

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

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

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

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

g) Cargo por transformación de potencia (CBTP)

Cargo por transformación de potencia =

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

h) Cargo por transporte de potencia (CBLP)

Cargo por transporte de potencia =

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

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

IPCo: Índice 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> (Área Comercial, Precios de paridad), incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles derivados del Petróleo (Ley 20.063), en [\$/m³].

PD0: Precio de ENAP del Petróleo Diesel, en [\$/m³], 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 [\$/m³]).

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 [\$/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 (299,829 [\$/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 (163,742 [\$/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 (307,375 [\$/m³]).

PIFOC: Precio del IPO180 en Coyhaique, en [\$/Ton], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.

PIFOCo: Precio del IPO 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 [\$/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 (320,538 [\$/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 (331,540 [\$/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 (330,909 [\$/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 (36,9775 [\$/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 1.342,1 [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%.



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 = $PNET \cdot (1 + \mu)$

Precio alternativo de la potencia de punta = $PNPT \cdot (1 + \mu)$

si DEM mayor que 20 [MW]: $\mu = 0,150 + 0,014 \cdot KM$

si DEM menor o igual a 20 [MW]: $\mu = 0,150 + 0,011 \cdot (20 - DEM) + 0,014 \cdot KM$

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], 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 fijas que tuvieren disponibles para abastecerlo. Estas potencias fijas 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

18.85x22.57

9

Pág. 5



30.12.2005

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 registrará 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 registrará 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 cociente entre energía reactiva inductiva y energía activa.
- c) Conforme al cociente 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

18.78x22.43

10

Pág. 5



30.12.2005

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
ELÉCTRA	1	TODAS EXCEPTO TAL TAL
ELÉCTRA	2	TAL TAL
CONAFE A	1	III, IV y V REGION EXCEPTO VALPARAISO, QUILPUÉ y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	1	VALPARAISO, QUILPUÉ y VIÑA DEL MAR
CONAFE D	2	VII REGION
EMELECTRIC	1	V REGION, REGION METROPOLITANA, LAS CABRAS, PICHIDEGUA, PICHILEMU, LA ESTRELLA, LITUECHE, MARCHIGUE, NAVIDAD, PAREDES, 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:

$$P_e = \sum_{i=1}^n N_i \cdot R_i \cdot PNEi \cdot (1 + CBTEi / 100)$$

$$P_p = \sum_{i=1}^n N_i \cdot (PNPi + CRTPi + Ki \cdot CRI \cdot PNCRI \cdot PNi)$$

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

en que:

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

P_p : 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 P_e y P_p 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]
EMELAR	1	AFICA	0,001	1,071	1.474,93
EMELAR	1	PATROGONA	0,000	1,000	126,24
ELIOSA	1	CONDONES	0,193	1,008	134,21
ELIOSA	1	POZO ALMONTE	0,191	1,033	949,60
ELIOSA	1	TARAPACA	0,018	1,000	0,00
ELECOA	1	ANTOFAGASTA	0,102	1,017	358,46
ELECOA	1	CRUCERO	0,274	1,003	958,85
ELECOA	1	ESMERALDA	0,593	1,004	77,44
ELECOA	1	MANTOS BLANCOS	0,002	1,000	0,00
ELECOA	1	MEJILLONES	0,001	1,000	0,00
ELECOA	2	D. DE ALMAGRO	1,000	1,114	3.144,18
EMELAT	1	CARDONES	0,190	1,025	696,26
EMELAT	1	D. DE ALMAGRO	0,060	1,094	3.514,23
EMELAT	1	MAIPENCILLO	0,150	1,020	553,80
CONAFE A	1	MAIPENCILLO	0,004	1,087	2.402,85
CONAFE A	1	SAN DE AROCK	0,144	1,030	791,48
CONAFE A	1	QUILLOTA	0,248	1,073	2.251,18
CHILECTRA	1	CERRO NAVIA	0,080	1,050	1.833,81
CHILECTRA	1	QUILLOTA	0,902	1,028	852,94
CONAFE B	1	QUILLOTA	1,000	1,010	691,18
CONAFE B	2	ITAHUE	0,555	1,032	758,10
CONAFE B	2	PARRAL	0,958	1,035	1.028,75
CONAFE B	2	SAN FERNANDO	0,187	1,028	872,88
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	1,085	2.427,60
CHILECTRA	1	ALTO JAHUEL	0,548	1,018	833,89
CHILECTRA	1	CERRO NAVIA	0,302	1,036	261,06
CHILECTRA	1	POLPAICO	0,149	1,022	928,47
FINES EXTRA	1	FINES EXTRA	0,001	1,024	1.871,25
RIO MAIPO	1	ALTO JAHUEL	0,978	1,018	508,90
RIO MAIPO	1	CERRO NAVIA	0,022	1,044	1.104,91
COLINA	1	CERRO NAVIA	1,000	1,039	1.277,66
TELTEL	1	CERRO NAVIA	0,618	1,075	2.470,64
TELTEL	1	QUILLOTA	0,381	1,077	1.806,20
PUNTE 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	1.574,30
EMELECTRIC	1	CERRO NAVIA	0,848	1,045	1.991,43
EMELECTRIC	2	ANCOA	0,007	1,000	0,00
EMELECTRIC	2	ITAHUE	0,224	1,078	1.817,10
EMELECTRIC	2	PARRAL	0,447	1,120	3.166,34
EMELECTRIC	2	SAN FERNANDO	0,322	1,064	1.510,94
EMELECTRIC	3	CHARRA	0,682	1,041	1.788,96
EMELECTRIC	3	CONCEPCION	0,418	1,042	893,74

DIARIO OFICIAL - STGO-CHILE

18.45x22.05

11

Pág. 5



30.12.2005

5993892-5

Empresa	Sector de Nudo	Subestación Troncal	N (p.u.)	R (p.u.)	X (\$/kW/mes)
CGE DISTRIBUCION	1	ALTO JAHUEL	0.184	1.019	487.33
CGE DISTRIBUCION	1	FAHUE	0.164	1.048	1.156.15
CGE DISTRIBUCION	1	RANCAGUA	0.419	1.011	268.83
CGE DISTRIBUCION	1	SAN FERNANDO	0.299	1.037	889.76
CGE DISTRIBUCION	2	CHARRUA	1.000	1.027	919.06
CGE DISTRIBUCION	3	CONCEPCION	0.563	1.016	385.50
CGE DISTRIBUCION	3	SAN VICENTE	0.437	1.010	262.55
CGE DISTRIBUCION	4	TEMUCO	0.825	1.012	295.40
CGE DISTRIBUCION	4	VALDIVIA	0.175	1.145	3.478.14
ENEL PAR	1	ARICA	1.000	1.034	955.81
FRONTTEL	1	AMBA	1.000	1.036	0.00
COPELAN	1	CHARRUA	1.000	1.014	532.85
FRONTTEL	1	CHARRUA	0.394	1.055	1.654.52
FRONTTEL	1	SAN VICENTE	0.299	1.111	2.807.97
FRONTTEL	1	TEMUCO	0.267	1.077	1.824.87
SAFSA	1	BARRO BLANCO	0.219	1.036	880.91
SAFSA	1	PUERTO MONTT	0.377	1.051	460.43
SAFSA	1	PUQUENUN	0.141	1.104	3.172.35
SAFSA	1	VALDIVIA	0.269	1.024	580.55
EDELVASEN	1	COYHAQUE	1.000	1.141	696.69
EDELVASEN	1	POYVENIR	0.052	1.005	0.00
EDELVASEN	1	PUERTO NATALES	0.086	1.005	0.00
EDELVASEN	1	TRES PUENTES	0.062	1.012	251.22
EDELVASEN	1	TEMUCO	0.976	1.001	1.216.41
EDELVASEN	1	VALDIVIA	0.024	1.083	1.975.93
EDELVASEN	1	PAN DE AZUCAR	1.000	1.129	3.176.02
E. CASABLANCA	1	CERRO NAVIA	0.017	1.108	5.032.07
E. CASABLANCA	1	QUILLOTA	0.863	1.116	3.049.55
COOP. CURICO	1	ITAHUE	0.639	1.043	952.18
COOP. CURICO	1	SAN FERNANDO	0.381	1.035	1.045.22
EMETAL	1	ANCOA	0.001	1.019	276.23
EMETAL	1	ITAHUE	0.639	1.043	946.94
EMETAL	1	PARRAL	0.070	1.065	2.775.15
LUZLINARES	1	ANCOA	0.313	1.021	487.84
LUZLINARES	1	PARRAL	0.687	1.051	949.39
LUZPARRAL	1	CHARRUA	0.118	1.074	2.070.14
LUZPARRAL	1	PARRAL	0.882	1.010	227.86
COPELEC	1	CHARRUA	0.602	1.048	1.370.88
COPELEC	1	CONCEPCION	0.048	1.109	3.496.21
COPELEC	1	CHARRUA	0.048	1.019	515.25
COPELEC	1	CONCEPCION	0.002	1.104	3.920.04
SOCODEPA	1	VALDIVIA	1.000	1.008	2.096.66
COPELEC	1	BARRO BLANCO	1.000	1.058	1.467.47
LUZOSORNO	1	BARRO BLANCO	0.943	1.067	1.277.61
LUZOSORNO	1	PUERTO MONTT	0.067	1.075	1.872.36

Subestación Troncal	Tensión (kV)	Factor de Modulación para Energía (p.u.)	Factor de Modulación para Potencia (p.u.)
AREA	1.110	0.8777	0.8892
PORTO ALMONTE	1.250	0.8828	0.8416
PRINCEPIA	220	1.0000	1.0000
CONDORCIS	220	0.9719	0.9461
YARAPACA	220	0.9448	0.9367
LACUNCA	220	0.9359	0.9312
CHICERO ENCANTADO	220	0.9093	0.8796
CENTRAL ATACAMA	220	0.8801	0.8885
CHICAYA	220	0.8539	0.9286
CAPROCONDO	220	0.8442	0.7888
BOYOS BLANCOS	220	0.8852	0.9045
DELLONES	220	0.8245	0.7798
ANTOPALASTA	110	0.8810	0.8072
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 cociente 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 cociente 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 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.)
PUERTO MONTT	220	1.0000	1.0000
CARRERA PINTO	220	1.0000	1.0000
CONDORCIS	220	1.0004	1.0019
MATEUCILLO	220	1.0055	0.9719
CENTRO ALONSO	220	1.0089	0.9585
QUILLOTA	220	0.9819	0.9797
POYLAZO	220	1.0000	1.0000
CERRO NAVIA	220	1.0087	1.0045
ALTO JAHUEL	110	0.8828	0.8416
PARACAGUA	110	1.0027	1.0016
SAN FERNANDO	110	0.9801	0.9778
ITAHUE	110	1.0174	0.9940
PARRAL	110	1.0061	0.9849
ANCOA	220	0.9808	0.9859
CHARRUA	220	0.9649	0.9424
CONCEPCION	220	1.0166	0.9893
SAN VICENTE	110	1.0116	0.9811
TEMUCO	220	1.0097	1.0027
VALDIVIA	220	1.0054	1.0045
BARRO BLANCO	220	1.0044	1.0054
PUERTO MONTT	220	1.0000	1.0000

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 cociente 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 cociente 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 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 establezca, 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, téngase 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 Álvarez Voullème, Subsecretario de Economía, Fomento y Reconstrucción.

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 efectúan durante el periodo 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

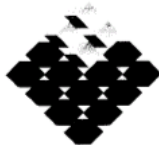
1.1 VALOR MAXIMO DE OFERTAS DE LICITACION EN PUNTOS DE OFERTA

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:



OF. ORD. CNE.Nº 1760 /

ANT.: No existe.

MAT.: Informa nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Interconectado Central.

SANTIAGO, 29 DIC 2005

DE : CLAUDIO ESPINOZA MORAGA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

A : SEÑORES GERENTES GENERALES
EMPRESAS DE GENERACIÓN-TRANSPORTE DEL SISTEMA
INTERCONECTADO CENTRAL (SIC)

Conforme se establece en los artículos 98º y 104º del D.F.L. Nº 1/82, del Ministerio de Minería modificado por ley 19.940 del 13 de marzo de 2004, comunico a Ud. los nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Interconectado Central, resultantes de la aplicación de las fórmulas de indexación determinadas en la fijación semestral de tarifas, correspondiente al mes de octubre de 2005, y establecidas en el Decreto Nº 283 del 11 de noviembre de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en trámite de toma de razón en la Contraloría General de la República. Del seguimiento de las fórmulas de indexación mencionadas se constata que para el día 07 de diciembre de 2005, el precio de la energía registra una variación acumulada a la baja, superior al 10%.

Para las reliquidaciones que correspondan, conforme a los plazos dispuestos en el artículo 104 del D.F.L. Nº 1/82 se debe entender que el cálculo y la comunicación de las nuevas tarifas rigen desde el 29 de diciembre de 2005 en adelante, esto es 15 días (hábiles – Ley Nº 19.880) desde que operó la variación en la indexación.

Los valores reajustados son los siguientes.

a) Precios base de nudo en subestaciones troncales del Sistema Interconectado Central.

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.



Subestación	Tensión	Precio Base de la	Precio Base de la	Potencia de
Troncal	[kV]	Potencia de punta [\$ /kW/mes]	Energía [\$ /kWh]	Influencia [MW]
Diego de Almagro	220	3.721,87	26,060	100
Carrera Pinto	220	3.748,37	26,516	100
Cardones	220	3.746,20	26,449	100
Maitencillo	220	3.528,38	25,077	100
Pan de Azúcar	220	3.617,69	25,850	100
Quillota	220	3.556,69	24,060	60
Polpaico	220	3.630,39	24,258	40
Cerro Navia	220	3.755,63	25,367	40
Alto Jahuel	220	3.640,92	24,363	40
Rancagua	154	3.745,11	25,778	40
San Fernando	154	3.549,79	24,212	20
Itahue	154	3.499,69	24,678	20
Parral	154	3.502,96	24,406	20
Ancoa	220	3.470,66	23,499	20
Charrúa	220	3.421,28	23,406	20
Concepción	220	3.587,91	24,717	150
San Vicente	154	3.608,97	24,668	150
Temuco	220	3.945,22	26,432	20
Valdivia	220	3.937,34	26,839	40
Barro Blanco	220	3.965,76	26,552	40
Puerto Montt	220	3.947,99	26,444	40
Puqueñún	110	5.122,91	34,314	40

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
Interconectado Central	14,42	14,80	24,84	45,05	108,61

c) Valor de CBTP desde la tensión señalada en a)
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	425,16	718,03	1.211,60
Carrera Pinto	0	425,16	718,03	1.211,60
Cardones	0	425,16	572,65	1.204,32
Maitencillo	0	425,16	718,03	1.239,82
Pan de Azúcar	0	401,16	694,31	1.151,60
Quillota	0	259,20	525,37	950,35
Polpaico	0	219,25	394,93	950,35
Cerro Navia	0	219,25	394,93	950,35
Alto Jahuel	0	219,25	394,93	950,35
Rancagua	0	389,42	389,42	863,93
San Fernando	0	389,42	389,42	863,93
Itahue	0	389,42	389,42	852,18
Parral	0	389,42	389,42	863,93
Ancoa	0	433,56	433,56	950,35
Charrúa	0	350,25	440,33	950,35
Concepción	0	266,26	440,33	950,35
San Vicente	0	266,26	440,33	950,35
Temuco	0	390,48	534,81	950,35
Valdivia	0	412,42	564,07	1.018,18
Barro Blanco	0	412,42	564,07	1.018,18
Puerto Montt	0	412,42	564,07	1.018,18
Puqueñún	0	-	293,14	750,45



En la determinación de estos valores se han utilizado los siguientes índices:

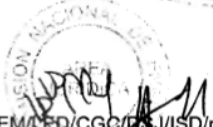
Índice	Fecha	Valor	Unidad	Descripción
DOL	07-12-2005	524,01	(\$/US\$)	Valor promedio de los días hábiles de los últimos 30 días para el precio de referencia que determina el Banco Central para el dólar de los Estados Unidos de América "Dólar Observado" o el que lo reemplace.
CHE	Jul-05	533,6	(%)	Chemical Equipment Plant Cost Index, publicado al quinto mes anterior al cual se aplique la indexación.
CPI	Sep-05	198,8	(%)	Consumer Price Index (USA), correspondiente al tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
d2	Dic-05	6%	(%)	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
ISS	Sep-05	254,86	(%)	Valor de ISS correspondiente a Septiembre de 2005.
IPM	Sep-05	224,04	(%)	Valor de IPM correspondiente a Septiembre de 2005.
IPC	Nov-05	121,53	(%)	Índice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes de Noviembre de 2005.
PD	07-12-2005	252.976	(\$/m3)	Precio de ENAP del Petróleo Diesel, en \$/m3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo vigente para la semana del 05 de diciembre al 11 de diciembre de 2005, según Ley N° 19.030 y Ley N° 19.681.
PFO	07-12-2005	153.476	(\$/Ton)	Precio de Paridad Semanal del Petróleo Combustible (Fuel Oil N°6) vigente en \$/Ton, 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 05 de diciembre al 11 de diciembre de 2005.

Con la excepción de los valores señalados, continúan vigentes las demás disposiciones del ya mencionado Decreto N° 283 del 11 de noviembre de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Las modificaciones podrán ser aplicadas una vez que entre en vigencia el Decreto N° 283 antes mencionado, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Sin otro particular saluda atentamente a US.,


CLAUDIO ESPINOZA MORAGA
SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISION NACIONAL DE ENERGIA


CEM/LED/CGC/DS/J/ISD/mhs

DISTRIBUCIÓN:

c.c.: Sr. Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción
Secretaría Ejecutiva (CNE)
Área Eléctrica (CNE)
Área Jurídica (CNE)
Superintendencia de Electricidad y Combustibles.



OF. ORD. CNE. Nº 1740 /

ANT.: No existe.

MAT.: Informa nuevos valores de
precios de nudo en el Sistema
Coyhaique.

SANTIAGO, 27 DIC. 2005

DE : LUIS SÁNCHEZ CASTELLÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

A : EDUARDO NOVOA CASTELLÓN
GERENTE GENERAL
EMPRESA ELÉCTRICA DE AYSÉN S.A.

Conforme se establece en los artículos 98º y 104º del D.F.L. Nº 1/82, del Ministerio de Minería modificado por la ley Nº 19.940 del 13 de marzo de 2004, comunico a Ud. los nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Coyhaique, resultantes de la aplicación de las fórmulas de indexación determinadas en la fijación semestral de tarifas, correspondiente al mes de octubre de 2005, y establecidas en el Decreto Nº 283 del 11 de noviembre de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en trámite de toma de razón en la Contraloría General de la República.

Los valores reajustados son los siguientes.

a) Precios base de nudo en subestaciones troncales del Sistema Coyhaique

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.

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	5846.46	41.259	4

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
Coyhaique	14.78	15.12	25.20	46.36	46.36



GOBIERNO DE CHILE
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

c) Valor de CBTP desde la tensión señalada en a)
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

En la determinación de estos valores se han utilizado los siguientes índices:

Índice	Valor	Fecha	Descripción
DOL	525,90	05/12/05	Valor promedio de los días hábiles de los últimos 30 días del tipo de cambio observado del dólar EEUU, publicado por el Banco Central.
PIFOC	229.847	05/12/05	Precio del IFO180 en Coyhaique, en \$/Ton, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDC	269.225	05/12/05	Precio del petróleo Diesel en Coyhaique, en \$/m3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
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.
d	6%	Año 2005	Derechos arancelarios aplicables a la importación de bienes de capital.

Con la excepción de los valores señalados, continúan vigentes las demás disposiciones del Decreto N° 283 del 11 de noviembre de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Las modificaciones podrán ser aplicadas una vez que entre en vigencia el Decreto N° 283 antes mencionado, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Sin otro particular saluda atentamente

LUIS SANCHEZ CASTELLÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

LSC/LED/CGC/DJ/ISE/mh/AREA ELECTRICA
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
CHILE

DISTRIBUCIÓN:

1. Sr. Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción
2. Secretaría Ejecutiva (CNE)
3. Área Eléctrica (CNE)
4. Área Jurídica (CNE)
5. Superintendencia de Electricidad y Combustibles.



OF. ORD. CNE.N° 1772 /

ANT.: OF. ORD. CNE.N°1740 DE
FECHA 27/12/2005

MAT.: Informa fe de erratas.

SANTIAGO, 30 DIC. 2005

DE : CLAUDIO ESPINOZA MORAGA
SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

A : EDUARDO NOVOA CASTELLÓN
GERENTE GENERAL
EMPRESA ELÉCTRICA DE AYSÉN S.A.

En referencia al Oficio del antecedente, informo a Ud. la siguiente corrección:

En el literal b), "*Valor de CBLP (\$/kW/mes/km)*", en la columna "*A nivel de Distribución*", donde dice 46.36, debe decir 110.92.

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,



CLAUDIO ESPINOZA MORAGA
SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



CEM/LED/CGG/DSD/mhs

DISTRIBUCIÓN:

1. Sr. Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción
2. Secretaría Ejecutiva (CNE)
3. Área Eléctrica (CNE)
4. Área Jurídica (CNE)
5. Superintendencia de Electricidad y Combustibles.



OF. ORD. CNE.N° 0004 /

**ANT.: OF. ORD. CNE.N°1760 DE
FECHA 29/12/2005.**

MAT.: Informa fe de erratas.

SANTIAGO, 02 ENE. 2006

**DE : LUIS SANCHEZ CASTELLÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**

**A : SEÑORES GERENTES GENERALES
EMPRESAS DE GENERACIÓN-TRANSPORTE DEL SISTEMA
INTERCONECTADO CENTRAL (SIC)**

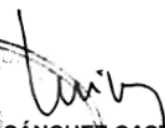
En referencia al Oficio del antecedente, informo a Ud. la siguiente corrección:

En el literal c) "Valor de CBTP", la tabla se debe reemplazar por la siguiente:

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	422,48	713,51	1.203,97
Carrera Pinto	0	422,48	713,51	1.203,97
Cardones	0	422,48	569,04	1.196,73
Maitencillo	0	422,48	713,51	1.232,01
Pan de Azúcar	0	398,63	689,94	1.144,34
Quillota	0	257,57	522,06	944,36
Polpaico	0	217,87	392,44	944,36
Cerro Navia	0	217,87	392,44	944,36
Alto Jahuel	0	217,87	392,44	944,36
Rancagua	0	386,97	386,97	858,49
San Fernando	0	386,97	386,97	858,49
Itahue	0	386,97	386,97	846,81
Parral	0	386,97	386,97	858,49
Ancoa	0	430,83	430,83	944,36
Charrúa	0	348,04	437,56	944,36
Concepción	0	264,58	437,56	944,36
San Vicente	0	264,58	437,56	944,36
Temuco	0	388,02	531,44	944,36
Valdivia	0	409,82	560,52	1.011,77
Barro Blanco	0	409,82	560,52	1.011,77
Puerto Montt	0	409,82	560,52	1.011,77
Pugueñún	0	-	291,29	745,72



Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,



LUIS SÁNCHEZ CASTELLÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



LSC/ED/CGC/DJ/ISD/mhs

DISTRIBUCIÓN:

1. Sr. Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción
2. Secretaría Ejecutiva (CNE)
3. Área Eléctrica (CNE)
4. Área Jurídica (CNE)
5. Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

COMISION NACIONAL DE ENERGIA

Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

REF: Informa Fe de Errata en la Resolución Exenta N° 380 de la
Comisión Nacional de Energía, de fecha 27 de junio de 2006.

SANTAGO, 28 de junio de 2006

RESOLUCIÓN EXENTA N° 383

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en los artículos 98 y 104 del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de Minería, de 1982, que contiene la Ley General de Servicios Eléctricos;
- b) Lo dispuesto en el artículo 291 del Decreto Supremo N° 327 de 1997, del Ministerio de Minería;
- c) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 147 de fecha 28 de abril de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción; y
- d) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 380 de la Comisión Nacional de Energía, de fecha 27 de junio de 2006.

CONSIDERANDO:

- a) Que, se ha detectado un error de transcripción en el valor informado para el indexador "PPDA" de la fórmula de indexación del precio nudo de energía contenida en el artículo segundo de la resolución exenta identificada en la referencia; y
- b) Que, el error detectado es sólo de transcripción, luego, no tiene efecto sobre los precios correctamente informados en el artículo primero de la señalada resolución exenta.

RESUELVO:

ARTÍCULO ÚNICO: Informase la siguiente fe de errata.

En el cuadro contenido en el artículo segundo de la Resolución Exenta N° 380, de fecha 27 de Junio de 2006, para el índice "PPDA":

Donde dice "285,339".

Debe decir "331,491".

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7°, SANTIAGO - CHILE

Anótese, regístrese y comuníquese.



PABLO SERRA BANFI
Secretario Ejecutivo
Comisión Nacional de Energía



JEFE
ÁREA JURÍDICA
PSB/DGD/CGG/DEM/DU/SD

c. c.: Empresas de Generación-Transporte del Sistema Interconectado del Norte Grande
Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
Archivo Área Jurídica CNE
Archivo Área Eléctrica CNE



OF. ORD. CNE.N° 0190/

**ANT.: OF. ORD. CNE.N°1740 DE
FECHA 27/12/2005 y OF.
ORD. CNE.N°1772 DE
FECHA 30/12/2005**

**MAT.: Informa nuevos valores de
precios de nudo en el Sistema
Coyhaique.**

SANTIAGO, 06 de Febrero de 2006

**DE : CLAUDIO ESPINOZA MORAGA
SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**

**A : EDUARDO NOVOA CASTELLÓN
GERENTE GENERAL
EMPRESA ELÉCTRICA DE AYSÉN S.A.**

Conforme se establece en los artículos 98º y 104º del D.F.L. N°1/82, del Ministerio de Minería modificado por ley 19.940 del 13 de marzo de 2004, comunico a Ud. los nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Coyhaique, resultantes de la aplicación de las fórmulas de indexación determinadas en la fijación semestral de tarifas, correspondiente al mes de octubre de 2005, y establecidas en el Decreto N°283 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial del 30 de diciembre de 2005.

Los valores reajustados son los siguientes.

a) Precios base de nudo en subestaciones troncales del Sistema Coyhaique.

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.

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	5811,37	45,869	4



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
Coyhaique	14,80	15,14	25,23	46,42	111,07

c) Valor de CBTP desde la tensión señalada en a)
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

En la determinación de estos valores se han utilizado los siguientes índices:

Índice	Valor	Fecha	Descripción
DOL	517,35	16/01/06	Valor promedio de los días hábiles de los últimos 30 días del tipo de cambio observado del dólar EEUU, publicado por el Banco Central.
PIFOC	257.769	16/01/06	Precio del IFO180 en Coyhaique, en \$/Ton, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
PPDC	302.224	16/01/06	Precio del petróleo Diesel en Coyhaique, en \$/m3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo.
IPM	225,04	Octubre 2005	Índice de Precios al por Mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
ISS	255,71	Octubre 2005	Índice General de Remuneraciones publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
d	6%	Año 2006	Derechos arancelarios aplicables a la importación de bienes de capital.

Con la excepción de los valores señalados, continúan vigentes las demás disposiciones del ya mencionado Decreto N.º 283 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Sin otro particular saluda atentamente a US.,


CLAUDIO ESPINOZA MORAGA
SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

CEM/CZR/ISD/mhs

DISTRIBUCIÓN:

1. Sr. Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción
2. Secretaría Ejecutiva (CNE)
3. Área Eléctrica (CNE)
4. Área Jurídica (CNE)
5. Superintendencia de Electricidad y Combustibles



OF. ORD. CNE.Nº 0 2 7 5 /

ANT.: ORD. CNE.Nº1760 DE FECHA
29/12/2005 y ORD. CNE.Nº0004 DE
FECHA 02/01/2006.

MAT.: Informa nuevos valores de precios
de nudo en el Sistema Interconectado
Central.

SANTIAGO, **27 FEB 2006**

DE : LUIS SÁNCHEZ CASTELLÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

A : SEÑORES GERENTES GENERALES
EMPRESAS DE GENERACIÓN-TRANSPORTE DEL SISTEMA
INTERCONECTADO CENTRAL (SIC)

Conforme se establece en los artículos 98º y 104º del D.F.L. Nº 1/82, del Ministerio de Minería modificado por ley 19.940 del 13 de marzo de 2004, comunico a Ud. los nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Interconectado Central, resultantes de la aplicación de las fórmulas de indexación determinadas en la fijación semestral de tarifas, correspondiente al mes de octubre de 2005, y establecidas en el Decreto Nº 283 del 11 de noviembre de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicado el día 30 de diciembre de 2005. Del seguimiento de las fórmulas de indexación mencionadas se constata que para el día 06 de febrero de 2006, el precio de la energía registra una variación acumulada al alza respecto del valor vigente, superior al 10%.

Para las reliquidaciones que correspondan, conforme a los plazos dispuestos en el artículo 104 del D.F.L. Nº1/82 se debe entender que el cálculo y la comunicación de las nuevas tarifas rigen desde el 27 de febrero de 2006 en adelante, esto es 15 días (hábiles – Ley Nº 19.880) desde que operó la variación en la indexación.

Los valores reajustados son los siguientes.

a) Precios base de nudo en subestaciones troncales del Sistema Interconectado Central.

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]
Diego de Almagro	220	3.781,51	28,872	100
Carrera Pinto	220	3.808,44	29,378	100
Cardones	220	3.806,23	29,303	100
Maitencillo	220	3.584,92	27,784	100
Pan de Azúcar	220	3.675,66	28,640	100
Quillota	220	3.613,69	26,657	60
Polpaico	220	3.688,56	26,876	40
Cerro Navia	220	3.815,81	28,104	40
Alto Jahuel	220	3.699,26	26,992	40
Rancagua	154	3.805,12	28,560	40
San Fernando	154	3.606,68	26,825	20
Itahue	154	3.555,77	27,342	20
Parral	154	3.559,09	27,040	20
Ancoa	220	3.526,27	26,035	20
Charrúa	220	3.476,10	25,932	20
Concepción	220	3.645,41	27,385	150
San Vicente	154	3.666,80	27,331	150
Temuco	220	4.008,44	29,284	20
Valdivia	220	4.000,43	29,736	40
Barro Blanco	220	4.029,31	29,418	40
Puerto Montt	220	4.011,25	29,298	40
Pugueñún	110	5.205,00	38,018	40

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
Interconectado Central	14,22	14,60	24,49	44,43	107,12

c) Valor de CBTP desde la tensión señalada en a)
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	418,14	706,18	1.191,61
Carrera Pinto	0	418,14	706,18	1.191,61
Cardones	0	418,14	563,20	1.184,45
Maitencillo	0	418,14	706,18	1.219,36
Pan de Azúcar	0	394,54	682,85	1.132,60
Quillota	0	254,92	516,70	934,67
Polpaico	0	215,63	388,41	934,67
Cerro Navia	0	215,63	388,41	934,67
Alto Jahuel	0	215,63	388,41	934,67
Rancagua	0	382,99	382,99	849,68
San Fernando	0	382,99	382,99	849,68
Itahue	0	382,99	382,99	838,12
Parral	0	382,99	382,99	849,68
Ancoa	0	426,41	426,41	934,67
Charrúa	0	344,47	433,06	934,67
Concepción	0	261,87	433,06	934,67
San Vicente	0	261,87	433,06	934,67
Temuco	0	384,04	525,99	934,67
Valdivia	0	405,62	554,76	1.001,38
Barro Blanco	0	405,62	554,76	1.001,38
Puerto Montt	0	405,62	554,76	1.001,38
Pugueñún	0	-	288,30	738,07



GOBIERNO DE CHILE
COMISION NACIONAL DE ENERGIA

En la determinación de estos valores se han utilizado los siguientes índices:

Índice	Fecha	Valor	Unidad	Descripción
DOL	06-02-2006	527.38	(\$/US\$)	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.
CHE	Sep-05	541.2	(%)	Chemical Equipment Plant Cost Index, publicado al quinto mes anterior al cual se aplique la indexación.
CPI	Nov-05	197.6	(%)	Consumer Price Index (USA), correspondiente al tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
d2	Feb-06	6%	(%)	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
ISS	Nov-05	256.32	(%)	Valor de ISS correspondiente a Noviembre de 2005.
IPM	Nov-05	220.18	(%)	Valor de IPM correspondiente a Noviembre de 2005.
IPC	Ene-06	121.22	(%)	Índice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes de Enero de 2006.
PD	06-02-2006	285,339	(\$/m3)	Precio de ENAP del Petróleo Diesel, en \$/m3, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo vigente para la semana del 06 de febrero al 12 de febrero de 2006, según Ley N° 19.030 y Ley N° 19.681.
PFO	06-02-2006	182,426	(\$/Ton)	Precio de Paridad Semanal del Petróleo Combustible (Fuel Oil N°6) vigente en \$/Ton, 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 06 de febrero al 12 de febrero de 2006.

Con la excepción de los valores señalados, continúan vigentes las demás disposiciones del ya mencionado Decreto N° 283 del 11 de noviembre de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Sin otro particular saluda atentamente a US.,

REPUBLICA DE CHILE
LUIS SANCHEZ CASTELLÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISION NACIONAL DE ENERGIA

AREA JURIDICA
LSC/CZB/COC/CEM/ISD/sap

DISTRIBUCIÓN:

c.c.: Sr. Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción
Secretaría Ejecutiva (CNE)
Área Eléctrica (CNE)
Área Jurídica (CNE)
Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Normas Generales

PODER EJECUTIVO

Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción

SUBSECRETARÍA DE ECONOMÍA, FOMENTO Y RECONSTRUCCIÓN

FIJA PRECIOS DE NUDO PARA SUMINISTROS DE ELECTRICIDAD

Núm. 147.- Santiago, 28 de abril de 2006.- Visto: Lo dispuesto en el artículo 103° del DFL N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería; en el art. 79°-5, 1° transitorio, 3° transitorio y 4° transitorio de la Ley N° 20.018 publicada el 19 de mayo de 2005; lo establecido en la Resolución Exenta N° 544-2005 de la Comisión Nacional de Energía y sus posteriores modificaciones, y lo informado por la Comisión Nacional de Energía, en Oficio ORD. CNE N° 0475, de fecha 13 de abril de 2006 y en Oficio ORD. CNE N° 0519, de fecha 21 de abril de 2006,

Decreto:

Artículo uno: Fijanse 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 y la Ley N° 20.018 del 19 de mayo de 2005, que se efectúan desde las subestaciones de generación-transporte que se señalan. Estos precios podrán ser aplicados a más tardar dentro del 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 2006, conforme a lo dispuesto en el artículo 103° del DFL N° 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	3.670,43	21,844	5
Pozo Almonte	220	3.816,35	23,026	45
Parinacota	220	4.087,34	24,035	45
Cóndores	220	3.865,40	23,289	45
Tarapacá	220	3.826,57	22,819	45
Lagunas	220	3.753,40	22,587	45
Crucero-Encuentro	220	3.662,67	22,303	10
Central Atacama	220	3.514,29	21,470	45
Chacaya	220	3.421,92	21,169	45
Capricornio	220	3.399,44	20,926	45
Montes Blancos	220	3.498,35	21,624	45
Mejillones	220	3.303,39	20,487	10
Antofagasta	110	3.468,52	21,456	5
Esmeralda	220	3.631,60	22,218	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	4.443,78	29,297	100
Carrera Pinto	220	4.496,98	29,486	100
Cardones	220	4.517,00	29,292	100
Matencio	220	4.215,33	27,949	100
Pan de Azúcar	220	4.331,85	28,720	100
Quilón	220	3.705,13	25,531	60
Polpaico	220	3.833,16	26,062	40
Cerro Navia	220	3.880,69	26,659	40
Alto Jahuel	220	3.800,96	25,996	40
Rancagua	154	4.053,95	27,566	40
San Fernando	154	4.139,05	27,768	20
Itahue	154	3.722,76	25,661	20
Parral	154	3.724,68	25,932	20
Ancoa	220	3.582,47	24,811	20
Charrúa	220	3.585,54	24,701	20
Concepción	220	3.711,27	25,891	150
San Vicente	154	3.789,85	26,187	150
Temuco	220	4.061,82	26,159	20
Valdivia	220	3.997,92	25,751	40
Barro Blanco	220	4.044,32	26,037	40
Puerto Montt	220	4.070,37	26,082	40
Puquén	110	5.263,40	33,726	40

c) Abono a 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 1,043 [\$ /kWh], resultante de la aplicación de las disposiciones establecidas en el Artículo 3° transitorio de la Ley N° 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	5.889,81	49,662	4

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	5.881,19	25,329	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	5.881,19	44,443	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	7.162,03	35,078	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:

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

Cargo por concepto de transformación y transporte de potencia:

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

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

n es el número de tramos de 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 distribución.

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

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
Arica	0,00	0,00	2,25	4,07
Pozo Almonte	0,00	1,49	4,34	6,13
Parnacota	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	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y más de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
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
Matucó	0,00	4,52	7,63	13,19
Pan de Azúcar	0,00	4,26	7,38	12,25
Quilota	0,00	2,76	5,58	10,30
Pobaco	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
Barro Blanco	0,00	4,38	5,99	10,83
Puerto Montt	0,00	4,38	5,99	10,83
Puqueñán	0,00	0,00	2,99	7,66

Sistema Coyhaique

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

Sistema Punta Arenas

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

Sistema Puerto Natales

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

Sistema Puerto Porvenir

Subestación Principal	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
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	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
Arica	0,00	0,00	351,83	633,70
Pozo Almonte	0,00	231,46	676,24	954,33
Parnacota	0,00	231,46	676,24	954,33
Cóndores	0,00	231,46	676,24	954,33
Tarapacá	0,00	231,46	676,24	954,33
Lagunas	0,00	231,46	676,24	954,33
Crucero-Encuentro	0,00	0,00	0,00	597,65
Central Atacama	0,00	231,46	676,24	954,33
Chacaya	0,00	231,46	676,24	954,33
Capricornio	0,00	231,46	676,24	954,33
Mantos Blancos	0,00	231,46	676,24	954,33
Mejillones	0,00	360,56	676,24	954,33
Antofagasta	0,00	0,00	443,87	503,51
Esmeralda	0,00	231,46	676,24	954,33

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
Diego de Almagro	0,00	418,02	705,98	1.191,26
Carrera Pinto	0,00	418,02	705,98	1.191,26
Cardones	0,00	418,02	563,04	1.184,10
Matucó	0,00	418,02	705,98	1.219,01
Pan de Azúcar	0,00	394,43	682,65	1.132,27
Quilota	0,00	254,85	516,55	934,40
Pobaco	0,00	215,57	388,30	934,40
Cerro Navia	0,00	215,57	388,30	934,40
Alto Jahuel	0,00	215,57	388,30	934,40
Rancagua	0,00	382,88	382,88	849,43
San Fernando	0,00	382,88	382,88	849,43
Itahue	0,00	382,88	382,88	837,87
Parral	0,00	382,88	382,88	849,43
Ancoa	0,00	426,28	426,28	934,40
Charrúa	0,00	344,37	432,94	934,40
Concepción	0,00	261,79	432,94	934,40
San Vicente	0,00	261,79	432,94	934,40
Temuco	0,00	383,92	525,83	934,40
Valdivia	0,00	405,50	554,60	1.001,09
Barro Blanco	0,00	405,50	554,60	1.001,09
Puerto Montt	0,00	405,50	554,60	1.001,09
Puqueñán	0,00	0,00	288,22	737,85

Sistema Coyhaique

Subestación Principal	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y mas de 30 [kV]	a nivel de distribución
Correspondiente				
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	409,83

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 C.B.I.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	10,80	11,02	18,35	33,77	80,80
Interconectado Central	14,21	14,58	24,47	44,39	107,01
Coyhaique	14,55	14,89	24,82	45,65	109,23
Punta Arenas	14,55	14,89	24,82	45,65	109,23
Puerto Natales	14,55	14,89	24,82	45,65	109,23
Puerto Porvenir	14,55	14,89	24,82	45,65	109,23

En aquellas subestaciones de generación-transporte no principales, con niveles de tensión inferiores a 154 [kV] pero ubicadas en zonas geográficas en las cuales existen 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.

Coefficiente FE

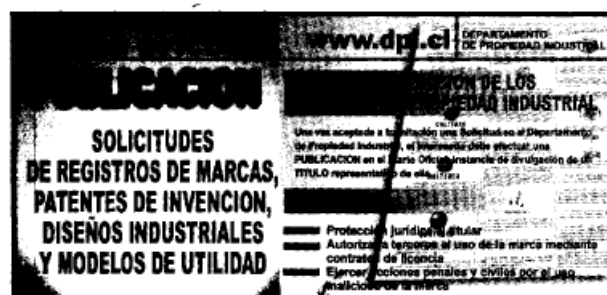
El valor del parámetro FE a aplicar en un tramo de línea se obtendrá de la siguiente tabla, para cada uno de los tramos de las líneas de 110 [kV] que se indican en el cuadro a) y que forman parte de la ruta para la determinación del precio en los puntos de inyección a distribución que se indican en el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



SOLICITUDES DE REGISTROS DE MARCAS, PATENTES DE INVENCION, DISEÑOS INDUSTRIALES Y MODELOS DE UTILIDAD

Una vez aceptada la solicitud una publicación en el Departamento de Propiedad Industrial, el solicitante obtiene una PUBLICACION en el Libro Oficial de marcas de diseño de utilidad y modelo representativa de ellas.

Protección jurídica titular
Autorización temporal al uso de la marca mediante contrato de licencia
Ejercer acciones penales y civiles por el uso no autorizado de la marca

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
Inabue	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	8,02
Valdivia	1,90	1,63	7,71	11,24
Barro Blanco	1,90	1,63	8,09	11,62
Puerto Montt	1,90	1,63	8,09	11,62
Pugueñán	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 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 =

$$\text{Precio base de potencia} = \left(\frac{0,733 \cdot \frac{CHE}{CHE_0} + 0,024 \cdot \frac{CPI}{CPI_0}}{1 + d_2} \cdot \frac{1 + d_2}{DOL_0} \cdot \text{Precio dólar} [\$/] + \frac{0,201 \cdot \frac{ISS}{ISS_0} + 0,006 \cdot \frac{IPM}{IPM_0} + 0,036 \cdot \frac{IPC}{IPC_0}}{1 + d_2} \right)$$

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

$$\text{Precio base de Energía} = \left(0,521 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_2}{1 + d_2} + 0,472 \cdot \frac{PD}{PD_0} + 0,007 \cdot \frac{PF}{PF_0} \right) \cdot \alpha$$

b) Subestaciones principales del Sistema Interconectado del Norte Grande

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

$$\text{Precio base de potencia} = \left(0,790 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_2}{1 + d_2} + 0,100 \cdot \frac{ISS}{ISS_0} + 0,110 \cdot \frac{IPM}{IPM_0} \right)$$

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

$$\text{Precio base de Energía} = \left(0,2212 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_2}{1 + d_2} + 0,6183 \cdot \frac{PPDA}{PPDA_0} + 0,1605 \cdot \frac{PFOA}{PFOA_0} \right)$$

c) Subestación principal del Sistema Coyhaique

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

$$\text{Precio base de potencia} = \left(0,499 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_2}{1 + d_2} + 0,222 \cdot \frac{ISS}{ISS_0} + 0,279 \cdot \frac{IPM}{IPM_0} \right)$$

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

$$\text{Precio base de Energía} = \left(0,065 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_2}{1 + d_2} + 0,388 \cdot \frac{PPDC}{PPDC_0} + 0,547 \cdot \frac{PIFOC}{PIFOC_0} \right)$$

d) Subestación principal del Sistema Punta Arenas

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

$$\text{Precio base de potencia} = \left(0,498 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_1}{1 + d_1} + 0,227 \cdot \frac{ISS}{ISS_0} + 0,275 \cdot \frac{IPM}{IPM_0} \right)$$

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

$$\text{Precio base de Energía} = \left(0,226 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_2}{1 + d_2} + 0,066 \cdot \frac{PPDPA}{PPDPA_0} + 0,708 \cdot \frac{\text{Precio del gas natural} [\$ / m^3]}{Gn_0} \right)$$

e) Subestación principal del Sistema Puerto Natales

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

$$\text{Precio base de potencia} = \left(0,498 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_1}{1 + d_1} + 0,227 \cdot \frac{ISS}{ISS_0} + 0,275 \cdot \frac{IPM}{IPM_0} \right)$$

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

$$\text{Precio base de Energía} = \left(0,220 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_2}{1 + d_2} + 0,475 \cdot \frac{PPDPN}{PPDPN_0} + 0,305 \cdot \frac{\text{Precio del gas natural} [\$ / m^3]}{Gn_0} \right)$$

f) Subestación principal del Sistema Puerto Porvenir

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

$$\text{Precio base de potencia} = \left(0,498 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_1}{1 + d_1} + 0,227 \cdot \frac{ISS}{ISS_0} + 0,275 \cdot \frac{IPM}{IPM_0} \right)$$

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

$$\text{Precio base de Energía} = \left(0,268 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_2}{1 + d_2} + 0,340 \cdot \frac{PPDPP}{PPDPP_0} + 0,392 \cdot \frac{\text{Precio del gas natural} [\$ / m^3]}{Gn_0} \right)$$

g) Cargo por transformación de potencia (CBTP):

Cargo por transformación de potencia =

$$\text{Cargo base por transformación de potencia} = \left(0,30 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_1}{1 + d_1} + 0,70 \cdot \frac{IPM}{IPM_0} \right)$$

h) Cargo por transporte de potencia (CBLP):

Cargo por transporte de potencia =

$$\text{Cargo base por transporte de potencia} = \left(0,15 \cdot \frac{\text{Precio dólar} [\$/]}{DOL_0} \cdot \frac{1 + d_1}{1 + d_1} + 0,85 \cdot \frac{IPM}{IPM_0} \right)$$

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.

DOL₀: Promedio dólar observado de Marzo de 2006 (\$28,77 [\$/US\$]).

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

ISS₀: Valor de ISS correspondiente a Enero de 2006 (100).

IPM: Índice 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 2006 (219,83).
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 2005 (551,6).
IPC:	Índice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPCo:	Índice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes de Marzo de 2006 (121,82).
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 2006 (198,3).
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/opensite_20051129160918.asp (Precios y Mercados, Tablas de Precio de Paridad), incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles derivados del Petróleo (Ley 20.063), en \$/m³.
PD0:	Precio de ENAP del Petróleo Diesel, en \$/m³, incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo vigente para la semana del 27 de marzo al 02 de abril de 2006, según Ley N° 19.030 y Ley N° 19.681 (286.375 \$/m³).
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 27 de marzo al 02 de abril de 2006 (publicación Diario Oficial del día sábado 25/03/2006) (181.596 \$/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 (288.219 \$/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 (182.726 \$/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 (307.931 \$/m³).
PIFOC:	Precio del IFO 180 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 (268.553 \$/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 (325.138 \$/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 (336.040 \$/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 (333.689 \$/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 (35,8488 \$/m³).
α:	Coefficiente 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 1.343,2 [msnm], en el embalse Colbún más el lago Chapo y el Embalse Ralco, respecto de 4.274,71 [GWh], energía embalsada esperada al 1° de Julio de 2006.

Valores de α:

Periodo Abril a Junio de 2006 : 1,0

Desde el 1° de Julio de 2006 en adelante: **1,0056** si la energía embalsada en el lago Laja, en el embalse Colbún, el lago Chapo y el Embalse Ralco al 1° de Julio de 2006 es inferior a **3.789,60 [GWh]**; **0,9956** si esa energía embalsada es superior a **4.776,66 [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 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 = $PNET \cdot (1 + \mu)$
Precio alternativo de la potencia de punta = $PNPT \cdot (1 + \mu)$

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

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], 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 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

2.7.1 Sistema Interconectado Central

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.

A partir del año 2007 en adelante, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 19:00 y 23:00 horas -mientras rija el horario oficial de verano- y entre las 18:00 y las 22:00 horas -mientras rija el horario oficial de invierno- de cada día de los meses de Marzo, Abril, Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre, exceptuándose los domingos y festivos.

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. A partir del año 2007 en adelante, se entenderá por horas de punta el período del día comprendido entre las 19:00 y 23:00 horas -mientras rija el horario oficial de verano- y entre las 18:00 y las 22:00 horas -mientras rija el horario oficial de invierno- de cada día de los meses de Marzo, Abril, Mayo, Junio, Julio, Agosto y Septiembre.

Las empresas concesionarias de distribución deberán comunicar e informar a aquellos clientes que reciben suministro a precios regulados, el período de horas de punta aplicable a partir del año 2007 en adelante, de acuerdo a lo que instruya la Superintendencia de Electricidad y Combustibles para tal efecto.

2.7.2 Sistema Interconectado del Norte Grande

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 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.

2.7.3 Sistemas de Coyhaique, Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir

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 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 tuviera 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 considere 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 respectu 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, considerando 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 hora fuera de punta del grupo. La empresa vendedora tendrá acceso a los equipos para su control 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 periodo 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 registrará por un periodo 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 periodo 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 periodo 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 periodo de vigencia hasta el momento en que se efectúa la 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 periodo de vigencia anterior. El periodo 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 registrará por un plazo mínimo de un año. Durante dicho periodo 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 cociente entre energía reactiva inductiva y energía activa.
- c) Conforme al cociente anterior y de acuerdo al nivel de tensión del punto de compra, aplicar los cargos por energía reactiva inductiva presentados en las Tabla 3.1 y Tabla 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

Cociente 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%	3,829	0,000	0,000
Sobre 30% y hasta 40%	6,894	6,894	0,000
Sobre 40% y hasta 50%	6,894	6,894	6,894
Sobre 50% y hasta 80%	9,186	9,186	9,186
Sobre 80%	11,478	11,478	11,478

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

Cociente 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%	3,861	0,000	0,000
Sobre 30% y hasta 40%	6,952	6,952	0,000
Sobre 40% y hasta 50%	6,952	6,952	6,952
Sobre 50% y hasta 80%	9,264	9,264	9,264
Sobre 80%	11,577	11,577	11,577

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

- a) Las horas del periodo 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 CONCESION 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, QUILPUÉ y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	1	VALPARAISO, QUILPUÉ y VIÑA DEL MAR
CONAFE B	2	VII REGION
EMELECTRIC	1	V REGION, REGION METROPOLITANA, LAS CARRAS, 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 COHUECO
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 c), 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	80,80
Interconectado Central	107,01
Coyhaique	109,23
Punta Arenas	109,23
Puerto Natales	109,23
Puerto Porvenir	109,23

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 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	1,043	877,30
EMELARI	1	PARINACOTA	0,999	1,007	131,56
ELIQUA	1	CONDÓRES	0,783	1,006	131,28
ELIQUA	1	LAGUNAS	0,001	1,000	0,00
ELIQUA	1	POZO ALMONTE	0,192	1,032	601,08
ELIQUA	1	TARAPACA	0,024	1,000	0,00
ELECDA	1	ANTOFAGASTA	0,109	1,017	352,32
ELECDA	1	CRUCERO	0,275	1,033	955,77
ELECDA	1	ESMERALDA	0,596	1,004	79,83
ELECDA	1	MANTOS BLANCOS	0,002	1,000	0,00
ELECDA	1	MEJILLONES	0,019	1,000	0,00
ELECDA	2	D. DE ALMAGRO	1,000	1,114	3.095,50
EMELAT	1	CARDONES	0,766	1,024	662,41
EMELAT	1	D. DE ALMAGRO	0,094	1,100	3.352,88
EMELAT	1	MAITENCILLO	0,140	1,024	663,00
CONAFE A	1	MAITENCILLO	0,004	1,087	2.361,36
CONAFE A	1	PAN DE AZUCAR	0,748	1,031	810,74
CONAFE A	1	QUILLOTA	0,248	1,074	2.257,03
CHILQUINTA	1	CERRO NAVIA	0,096	1,053	1.792,67
CHILQUINTA	1	QUILLOTA	0,904	1,028	842,40
CONAFE B	1	QUILLOTA	1,000	1,018	678,71
CONAFE B	2	ITAHUE	0,809	1,034	849,37
CONAFE B	2	PARRAL	0,191	1,022	697,67
EMELCA	1	QUILLOTA	1,000	1,117	3.041,54
LITORAL	1	CERRO NAVIA	0,302	1,075	2.294,37
LITORAL	1	QUILLOTA	0,698	1,089	2.385,19
CHILECTRA	1	ALTO JAHUEL	0,540	1,019	858,94
CHILECTRA	1	CERRO NAVIA	0,430	1,009	361,23
CHILECTRA	1	POLPAICO	0,029	1,014	584,46
CHILECTRA	1	QUILLOTA	0,001	1,074	1.838,81
RIO MAIPO	1	ALTO JAHUEL	0,978	1,018	506,23
RIO MAIPO	1	CERRO NAVIA	0,022	1,044	1.085,83
COLINA	1	CERRO NAVIA	1,000	1,039	1.255,80
TILITIL	1	CERRO NAVIA	0,560	1,077	2.484,48
TILITIL	1	QUILLOTA	0,440	1,078	1.963,27
PUENTE ALTO	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,035	960,29
LUZANDES	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,090	3.391,93
EMELECTRIC	1	ALTO JAHUEL	0,147	1,062	1.543,70
EMELECTRIC	1	CERRO NAVIA	0,853	1,045	1.269,04
EMELECTRIC	2	ANCOA	0,007	1,000	0,00
EMELECTRIC	2	ITAHUE	0,441	1,136	3.187,54
EMELECTRIC	2	PARRAL	0,234	1,058	1.353,47
EMELECTRIC	2	SAN FERNANDO	0,318	1,063	1.467,57
EMELECTRIC	3	CHARRUA	0,825	1,061	1.741,43
EMELECTRIC	3	CONCEPCION	0,375	1,042	976,58
CGE DISTRIBUCION	1	ALTO JAHUEL	0,184	1,019	480,06
CGE DISTRIBUCION	1	ITAHUE	0,184	1,047	1.127,25
CGE DISTRIBUCION	1	RANCAGUA	0,407	1,012	292,92
CGE DISTRIBUCION	1	SAN FERNANDO	0,245	1,039	910,65
CGE DISTRIBUCION	2	CHARRUA	1,000	1,027	906,06
CGE DISTRIBUCION	3	CONCEPCION	0,563	1,016	374,81
CGE DISTRIBUCION	3	SAN VICENTE	0,437	1,010	288,95
CGE DISTRIBUCION	4	TEMUCO	0,827	1,012	287,52
CGE DISTRIBUCION	4	VALDIVIA	0,173	1,176	4.106,31
EMELPAR	1	ARICA	1,000	1,033	930,35
COOPERSOL	1	ARICA	1,000	1,100	2.782,71
COPELAN	1	CHARRUA	1,000	1,014	514,00
FRONTEL	1	CHARRUA	0,393	1,063	1.638,98
FRONTEL	1	SAN VICENTE	0,296	1,110	2.725,65
FRONTEL	1	TEMUCO	0,311	1,075	1.751,83
SAESA	1	BARRO BLANCO	0,219	1,039	917,30
SAESA	1	PUERTO MONTT	0,373	1,046	489,86
SAESA	1	PUGUENUN	0,143	1,102	3.055,84
SAESA	1	VALDIVIA	0,265	1,024	559,44
EDELAYSÉN	1	COYHAIQUE	1,000	1,144	681,16
EDELMAG	1	PORVENIR	0,059	1,000	0,00

EDELMA	1	PUERTO NATALES	0,085	1,000	0,00
EDELMA	1	TRES PUENTES	0,856	1,010	246,96
CODINER	1	TEMUCO	0,977	1,051	1.199,17
CODINER	1	VALDIVIA	0,023	1,083	1.939,84
ELECOOP	1	PAN DE AZÚCAR	1,000	1,122	3.122,32
E. CASABLANCA	1	CERRO NAVIA	0,018	1,108	3.471,08
E. CASABLANCA	1	QUILLOTA	0,902	1,116	2.997,09
COOP. CURICO	1	ITAHUE	1,000	1,038	962,26
EMETAL	1	ANCOA	0,080	1,010	363,83
EMETAL	1	ITAHUE	0,920	1,046	1.113,48
LUZINARES	1	ANCOA	0,286	1,021	479,41
LUZINARES	1	ITAHUE	0,051	1,184	4.635,74
LUZINARES	1	PARRAL	0,663	1,020	653,20
LUZPARRAL	1	PARRAL	1,000	1,014	331,20
COPELEC	1	CHARRUA	0,946	1,046	1.317,31
COPELEC	1	CONCEPCION	0,054	1,109	3.437,81
COELCHA	1	CHARRUA	0,998	1,020	509,47
COELCHA	1	CONCEPCION	0,002	1,104	3.852,36
SOCOPEA	1	VALDIVIA	1,000	1,069	2.067,73
COOPREL	1	BARRO BLANCO	1,000	1,061	2.182,60
CRELL	1	PUERTO MONTT	1,000	1,029	665,85
LUZOSORNO	1	BARRO BLANCO	0,944	1,055	1.473,19
LUZOSORNO	1	PUERTO MONTT	0,056	1,075	1.840,03

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 efectúan durante el periodo 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 72,692 [US\$/MWh], con un precio de potencia de 7,7299 [US\$/kW/mes] y un valor máximo de licitación para el precio de energía en este sistema igual a 60,521 [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/Trencal	Tensión [kV]	Factor de Modulación para Energía [p.u.]	Factor de Modulación para Potencia [p.u.]
ARICA	110	0,9088	0,8960
POZO ALMONTE	220	0,9580	0,9337
PARINACOTA	220	1,0000	1,0000
CONDOR	220	0,9690	0,9457
TARAPACA	220	0,9484	0,9362
LAGUNAS	220	0,9396	0,9183
CRUCERO-ENCUENTRO	220	0,9279	0,8961
CENTRAL ATACAMA	220	0,8933	0,8598
CHACAYA	220	0,8808	0,8372
CAPRICORNIO	220	0,8706	0,8317
MANTOS BLANCOS	220	0,8967	0,8559
MEJILLONES	220	0,8524	0,8082
ANTOFAGASTA	110	0,8927	0,8486
ESMERALDA	220	0,9244	0,8885

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 cociente 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 cociente entre el factor de modulación asociado al punto de suministro respectivo y el factor de modulación asociado a 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 75,029 [US\$/MWh], con un precio de potencia de 7,2492 [US\$/kW/mes] y un valor máximo de licitación para el precio de energía en este sistema igual a 61,682 [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/Trencal	Tensión [kV]	Factor de Modulación para Energía [p.u.]	Factor de Modulación para Potencia [p.u.]
O DE ALMAGRO	220	1,1241	1,1593
CARRERA PINTO	220	1,1314	1,1737
CARDONES	220	1,1239	1,1784
MAYENCILLO	220	1,0724	1,0987
PAN DE AZÚCAR	220	1,1020	1,1501
QUILLOTA	220	0,9796	0,9666
POLPAICO	220	1,0000	1,0000
CERRO NAVIA	220	1,0229	1,0124
ALTO JAHUEL	220	0,9975	0,9916
RANCAGUA	154	1,0577	1,0376
SAN FERNANDO	154	1,0654	1,0798
ITAHUE	154	0,9646	0,9712
PARRAL	154	0,9950	0,9717
ANCOA	220	0,9520	0,9346
CHARRUA	220	0,9478	0,9354
CONCEPCION	220	0,9934	0,9082
SAN VICENTE	154	1,0046	0,9887
TEMUCO	220	1,0037	1,0696
VALDIVIA	220	0,9860	1,0430
BARRO BLANCO	220	0,9990	1,0551
PUERTO MONTT	220	1,0058	1,0519

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 cociente 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 cociente entre el factor de modulación asociado al punto de suministro respectivo y el factor de modulación asociado a 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 de la Presidenta de la República, Ingrid Antonijevic Hahn, Ministra de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Lo que transcribe para su conocimiento.- Saluda atentamente a usted, Ana María Correa López, Subsecretaria de Economía, Fomento y Reconstrucción.

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

REF: Informa nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Interconectado del Norte Grande.

SANTAGO, 27 de junio de 2006

RESOLUCIÓN EXENTA Nº 380

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en los artículos 98 y 104 del Decreto con Fuerza de Ley Nº 1 de Minería, de 1982, que contiene la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante, "LGSE";
- b) Lo dispuesto en el artículo 291 del Decreto Supremo Nº 327 de 1997, del Ministerio de Minería, en adelante "DS 327"; y
- c) Lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 147 de fecha 28 de abril de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "DS 147".

CONSIDERANDO:

- a) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 98 de la LGSE, los precios de nudo deben ser fijados semestralmente en los meses de abril y octubre de cada año y deben ser reajustados cuando el precio de la potencia de punta o de la energía, resultante de aplicar las fórmulas de indexación que se hayan determinado en la última fijación semestral de tarifas, experimente una variación acumulada superior a diez por ciento;
- b) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 104 de la LGSE, la Comisión Nacional de Energía, en adelante Comisión, en un plazo máximo de 15 días a contar desde el día en que se registró la variación a que se refiere el artículo 98º de la LGSE, debe calcular y comunicar a las empresas suministradoras los nuevos valores de los precios de nudo que resulten de aplicar la fórmula de indexación correspondiente, los cuales entrarán en vigencia a partir de la fecha de comunicación por parte de la Comisión;
- c) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 291 del DS 327, las empresas suministradoras podrán aplicar los precios reajustados, previa publicación de los precios reajustados en un diario de circulación nacional dentro de los siguientes 15 días de la comunicación de la Comisión;
- d) Que, dentro del mismo plazo señalado en el literal anterior, la empresa suministradora deberá informar a la Comisión y a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles su decisión sobre la aplicación de los precios reajustados, la que en el caso de hacerse efectiva deberá incluir una copia de la referida publicación en donde deberá establecer explícitamente la fecha en la cual los precios comenzarán a regir; y
- e) Que, de la aplicación de lo dispuesto en el numeral 1.4, literal b), del artículo uno del DS 147 se constata que el día 12 de junio de 2006, el precio de nudo de la energía en el Sistema Interconectado del Norte Grande alcanzó una variación acumulada al alza, superior al 10%.

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7°, SANTIAGO - CHILE

RESUELVO:

ARTÍCULO PRIMERO: Infórmase los precios y cargos reajustados conforme a lo indicado en los literales siguientes.

- a) Para el artículo 1, numeral 1.1, literal a), del DS 147, los valores de los precios básicos de energía y potencia, corresponden a lo que a continuación se indica.

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	3.680,27	24,072	5
Pozo Almonte	220	3.826,58	25,375	45
Parinacota	220	4.098,30	26,487	45
Cóndores	220	3.875,76	25,664	45
Tarapacá	220	3.836,83	25,147	45
Lagunas	220	3.763,46	24,891	45
Crucero-Encuentro	220	3.672,49	24,578	10
Central Atacama	220	3.523,71	23,660	45
Chacaya	220	3.431,09	23,328	45
Capricornio	220	3.408,55	23,060	45
Mantos Blancos	220	3.507,73	23,830	45
Mejillones	220	3.312,25	22,577	10
Antofagasta	110	3.477,82	23,645	5
Esmeralda	220	3.641,34	24,484	45

COMISION NACIONAL DE ENERGIA

Teatinos 120, Piso 7°, SANTIAGO - CHILE

- b) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBTP para el Sistema Interconectado del Norte Grande, desde la tensión señalada en el literal a) del presente artículo, corresponden a lo que a continuación se indica.

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	0	356,05	641,30
Pozo Almonte	0	234,24	684,35	965,78
Parinacota	0	234,24	684,35	965,78
Cóndores	0	234,24	684,35	965,78
Tarapacá	0	234,24	684,35	965,78
Lagunas	0	234,24	684,35	965,78
Crucero-Encuentro	0	0	0	604,82
Central Atacama	0	234,24	684,35	965,78
Chacaya	0	234,24	684,35	965,78
Capricornio	0	234,24	684,35	965,78
Mantos Blancos	0	234,24	684,35	965,78
Mejillones	0	364,89	684,35	965,78
Antofagasta	0	0,00	449,20	509,55
Esmeralda	0	234,24	684,35	965,78

- c) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBLP [\$/kW/mes/km] para el Sistema Interconectado del Norte Grande, corresponden a lo que a continuación se indica.

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	10,96	11,18	18,62	34,26	81,98

ARTÍCULO SEGUNDO: Infórmase que en la determinación de los valores indicados en el artículo anterior se han utilizado los siguientes índices:

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7°, SANTIAGO - CHILE

Indice	Fecha	Valor	Unidad	Descripción
DOL	12-06-2006	528.87	(\$/US\$)	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.
d2	Feb-06	6%	(%)	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
ISS	Mar-06	100.65	(%)	Indice general de remuneraciones publicado por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPM	Mar-06	223.59	(%)	Indice de precios al por mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
PPDA	12-06-2006	285.339	(\$/m3)	Precio del petróleo Diesel en Antofagasta, en (\$/m3), incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 12 de Junio de 2006.
PPFOA	12-06-2006	193.118	(\$/Ton)	Precio del Fuel Oil N°6 en Antofagasta, en (\$/Ton), incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 12 de Junio de 2006.

ARTÍCULO TERCERO: Con la excepción de los valores señalados en el artículo primero, continúan vigentes las demás disposiciones de DS 147, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

ARTÍCULO CUARTO: Para las reliquidaciones que correspondan, conforme a los plazos dispuestos en el artículo 104 de la LGSE se debe entender que el cálculo y la comunicación de las nuevas tarifas rigen desde el 27 de junio de 2006 en adelante.

Anótese, registre y comuníquese.


PABLO SERRA BANFI
 Secretario Ejecutivo
 Comisión Nacional de Energía

PSB/DDD/CGC/CEM/DS/13D

c. c.: Empresas de Generación-Transporte del Sistema Interconectado del Norte Grande.
 Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción
 Superintendencia de Electricidad y Combustibles
 Archivo Área Jurídica CNE
 Archivo Área Eléctrica CNE

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

REF: Informa nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Coyhaique.

SANTAGO, 25 de agosto de 2006

RESOLUCIÓN EXENTA Nº 518

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en los artículos 98 y 104 del Decreto con Fuerza de Ley Nº 1 de Minería, de 1982, que contiene la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante, "LGSE";
- b) Lo dispuesto en el artículo 291 del Decreto Supremo Nº 327 de 1997, del Ministerio de Minería, en adelante "DS 327"; y
- c) Lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 147 de fecha 28 de abril de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "DS 147".

CONSIDERANDO:

- a) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 98 de la LGSE, los precios de nudo deben ser fijados semestralmente en los meses de abril y octubre de cada año y deben ser reajustados cuando el precio de la potencia de punta o de la energía, resultante de aplicar las fórmulas de indexación que se hayan determinado en la última fijación semestral de tarifas, experimente una variación acumulada superior a diez por ciento;
- b) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 104 de la LGSE, la Comisión Nacional de Energía, en adelante Comisión, en un plazo máximo de 15 días a contar desde el día en que se registró la variación a que se refiere el artículo 98º de la LGSE, debe calcular y comunicar a las empresas suministradoras los nuevos valores de los precios de nudo que resulten de aplicar la fórmula de indexación correspondiente, los cuales entrarán en vigencia a partir de la fecha de comunicación por parte de la Comisión;
- c) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 291 del DS 327, las empresas suministradoras podrán aplicar los precios reajustados, previa publicación de los precios reajustados en un diario de circulación nacional dentro de los siguientes 15 días de la comunicación de la Comisión;
- d) Que, dentro del mismo plazo señalado en el literal anterior, la empresa suministradora deberá informar a la Comisión y a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles su decisión sobre la aplicación de los precios reajustados, la que en el caso de hacerse efectiva deberá incluir una copia de la referida publicación en donde deberá establecer explícitamente la fecha en la cual los precios comenzarán a regir; y
- e) Que, de la aplicación de lo dispuesto en el numeral 1.4, literal c), del artículo uno del DS 147 se constata que el día 10 de agosto de 2006, el precio de nudo de la energía en el Sistema Coyhaique alcanzó una variación acumulada al alza, superior al 10%.

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

RESUELVO:

ARTÍCULO PRIMERO: Infórmase los precios y cargos reajustados conforme a lo indicado en los literales siguientes.

- a) Para el artículo 1, numeral 1.1, literal d), del DS 147, los valores de los precios básicos de energía y potencia, corresponden a lo que a continuación se indica.

Subestación	Tensión	Precio Base de la	Precio Base de la	Potencia de
Troncal	[kV]	Potencia de punta	Energía	Influencia
		[\$ /kW/mes]	[\$ /kWh]	[MW]
Coyhaique	33	6.094,99	54,877	4

- b) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBTP para el Sistema Coyhaique, desde la tensión señalada en el literal a) del presente artículo, corresponden a lo que a continuación se indica.

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

- c) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBLP [\$ /kW/mes/km] para el Sistema Coyhaique corresponden a lo que a continuación se indica.

Sistema	en 220 kV	en 154 kV	en 110 kV	en menos de 100 kV y más de 30 kV	A nivel de Distribución
Coyhaique	15,45	15,81	26,35	48,47	115,97

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

ARTÍCULO SEGUNDO: Infórmase que en la determinación de los valores indicados en el artículo anterior se han utilizado los siguientes índices:

Índice	Fecha	Valor	Unidad	Descripción
DOL	10-08-2006	541,95	(\$/US\$)	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.
d2	2006	6	(%)	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
JSS	Mayo 2006	101,52	(%)	Índice general de remuneraciones publicado por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPM	Mayo 2006	234,82	(%)	Índice de precios al por mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
PPDC	10-08-2006	358.273	[\$/m3]	Precio del petróleo Diesel en Coyhaique, en [\$m3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 10 de Agosto de 2006.
PIFOC	10-08-2006	288.161	[\$/Ton]	Precio del IFO 180 en Coyhaique, en [\$Ton], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 10 de Agosto de 2006.

ARTÍCULO TERCERO: Con la excepción de los valores señalados en el artículo primero, para el Sistema Coyhaique continúan vigentes las demás disposiciones de DS 147, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

ARTÍCULO CUARTO: Para las reliquidaciones que correspondan, conforme a los plazos dispuestos en el artículo 104 de la LGSE se debe entender que el cálculo y la comunicación de las nuevas tarifas rigen desde el 25 de agosto de 2006 en adelante.

Anótese, registre y comuníquese.


PABLO SERRA BANFI
Secretario Ejecutivo
Comisión Nacional de Energía


PSB/OGD/CGC/CEM/D/ISD

c. c.: Empresa Edelaysen S.A.
Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
Archivo Área Jurídica CNE
Archivo Área Eléctrica CNE

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

REF: Informa nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Puerto Natales.

SANTAGO, 1 de septiembre de 2006

RESOLUCIÓN EXENTA N° 540

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en los artículos 98 y 104 del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de Minería, de 1982, que contiene la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante, "LGSE";
- b) Lo dispuesto en el artículo 291 del Decreto Supremo N° 327 de 1997, del Ministerio de Minería, en adelante "DS 327"; y
- c) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 147 de fecha 28 de abril de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "DS 147".

CONSIDERANDO:

- a) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 98 de la LGSE, los precios de nudo deben ser fijados semestralmente en los meses de abril y octubre de cada año y deben ser reajustados cuando el precio de la potencia de punta o de la energía, resultante de aplicar las fórmulas de indexación que se hayan determinado en la última fijación semestral de tarifas, experimente una variación acumulada superior a diez por ciento;
- b) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 104 de la LGSE, la Comisión Nacional de Energía, en adelante Comisión, en un plazo máximo de 15 días a contar desde el día en que se registró la variación a que se refiere el artículo 98º de la LGSE, debe calcular y comunicar a las empresas suministradoras los nuevos valores de los precios de nudo que resulten de aplicar la fórmula de indexación correspondiente, los cuales entrarán en vigencia a partir de la fecha de comunicación por parte de la Comisión;
- c) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 291 del DS 327, las empresas suministradoras podrán aplicar los precios reajustados, previa publicación de los mismos, en un diario de circulación nacional dentro de los siguientes 15 días de la comunicación de la Comisión;
- d) Que, dentro del mismo plazo señalado en el literal anterior, la empresa suministradora deberá informar a la Comisión y a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles su decisión sobre la aplicación de los precios reajustados, la que en el caso de hacerse efectiva deberá incluir una copia de la referida publicación en donde deberá establecer explícitamente la fecha en la cual los precios comenzarán a regir; y
- e) Que, de la aplicación de lo dispuesto en el numeral 1.4, literal e), del artículo uno del DS 147 se constata que el día 17 de agosto de 2006, el precio de nudo de la energía en el Sistema Puerto Natales alcanzó una variación acumulada al alza, superior al 10%.

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7°, SANTIAGO - CHILE

RESUELVO:

ARTÍCULO PRIMERO: Infórmase los precios y cargos reajustados conforme a lo indicado en los literales siguientes.

- a) Para el artículo 1, numeral 1.1, literal f), del DS 147, los valores de los precios básicos de energía y potencia, corresponden a lo que a continuación se indica.

Subestación	Tensión	Precio Base de la	Precio Base de la	Potencia de
Troncal	[kV]	Potencia de punta	Energía	Influencia
		[\$ /kW/mes]	[\$ /kWh]	[MW]
Puerto Natales	13,2	6.083,50	48,910	1

- b) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBTP para el Sistema Puerto Natales, desde la tensión señalada en el literal a) del presente artículo, corresponden a lo que a continuación se indica.

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

- c) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBLP [\$ /kW/mes/km] para el Sistema Puerto Natales, corresponden a lo que a continuación se indica.

Sistema	en 220 kV	en 154 kV	en 110 kV	en menos de 100 kV y más de 30 kV	A nivel de Distribución
Puerto Natales	15,45	15,81	26,35	48,46	115,96

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

ARTÍCULO SEGUNDO: Infórmase que en la determinación de los valores indicados en el artículo anterior se han utilizado los siguientes índices:

Índice	Fecha	Valor	Unidad	Descripción
DOL	17-08-2006	541,75	(\$/US\$)	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.
d2	2006	6	(%)	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
ISS	Mayo 2006	101,52	(%)	Índice general de remuneraciones publicado por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPM	Mayo 2006	234,82	(%)	Índice de precios al por mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
PPDPN	17-08-2006	392.069	(\$/m3)	Precio del petróleo Diesel en Puerto Natales, en (\$/m3), incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 17 de Agosto de 2006.
Precio Gas Natural	17-08-2006	37,7123	(\$/m3)	Precio del gas natural en Puerto Natales.

ARTÍCULO TERCERO: Con la excepción de los valores señalados en el artículo primero, para el Sistema Puerto Natales continúan vigentes las demás disposiciones de DS 147, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

ARTÍCULO CUARTO: Para las reliquidaciones que correspondan, conforme a los plazos dispuestos en el artículo 104 de la LGSE se debe entender que el cálculo y la comunicación de las nuevas tarifas rigen desde el 01 de septiembre de 2006 en adelante.

Anótese, regístrese y comuníquese.


REPUBLICA DE CHILE
SECRETARÍA EJECUTIVA
Comisión Nacional de Energía
PABLO SERRA BANFI
Secretario Ejecutivo
Comisión Nacional de Energía


PSB/CGD/CGC/CEMD/UISD
Empresa Edelmag S.A.
Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
Archivo Área Jurídica CNE
Archivo Área Eléctrica CNE

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7°, SANTIAGO - CHILE

REF: Informa nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Coyhaique.

SANTAGO, 13 de Octubre de 2006

RESOLUCIÓN EXENTA N° 635

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en los artículos 98 y 104 del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de Minería, de 1982, que contiene la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante, "LGSE";
- b) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 147 de fecha 28 de Abril de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "DS 147"; y
- c) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 518 de fecha 25 de Agosto de 2006, de la Comisión Nacional de Energía.

CONSIDERANDO:

- a) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 98 de la LGSE, los precios de nudo deben ser fijados semestralmente en los meses de abril y octubre de cada año y deben ser reajustados cuando el precio de la potencia de punta o de la energía, resultante de aplicar las fórmulas de indexación que se hayan determinado en la última fijación semestral de tarifas, experimente una variación acumulada superior a diez por ciento;
- b) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 104 de la LGSE, la Comisión Nacional de Energía, en adelante Comisión, en un plazo máximo de 15 días a contar desde el día en que se registró la variación a que se refiere el artículo 98° de la LGSE, debe calcular y comunicar a las empresas suministradoras los nuevos valores de los precios de nudo que resulten de aplicar la fórmula de indexación correspondiente, los cuales entrarán en vigencia a partir de la fecha de comunicación por parte de la Comisión;
- c) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo señalado en el literal anterior, las empresas suministradoras deben aplicar los precios reajustados, previa publicación de los precios reajustados en un diario de circulación nacional dentro de los siguientes 15 días de la comunicación de la Comisión;
- d) Que, de la aplicación de lo dispuesto en el numeral 1.4, literal c), del artículo uno del DS 147, el día 10 de Agosto de 2006, el precio de nudo de la energía en el Sistema Coyhaique experimentó una variación al alza, superior al 10%, la cual fue informada por la Comisión mediante Resolución Exenta N° 518 de fecha 25 de Agosto de 2006; y
- e) Que, de la aplicación de lo dispuesto en el numeral 1.4, literal c), del artículo primero del DS 147 se constata que respecto al precio informado mediante la Resolución Exenta mencionada en el considerando anterior, el día 28 de Septiembre de 2006, el precio de nudo de la energía en el Sistema Coyhaique alcanzó una variación acumulada a la baja, superior al 10%.

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

RESUELVO:

ARTÍCULO PRIMERO: Déjase sin efecto lo informado mediante Resolución Exenta Nº 518 de fecha 25 de Agosto de 2006 e infórmase los nuevos precios y cargos reajustados conforme a lo indicado en los literales siguientes.

- a) Para el artículo 1, numeral 1.1, literal d), del DS 147, los valores de los precios básicos de energía y potencia, corresponden a lo que a continuación se indica.

Subestación	Tensión	Precio Base de la	Precio Base de la	Potencia de
Troncal	[kV]	Potencia de punta	Energía	Influencia
		[\$/kW/mes]	[\$/kWh]	[MW]
Coyhaique	33	6.116,79	46,937	4

- b) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBTP para el Sistema Coyhaique, desde la tensión señalada en el literal a) del presente artículo, corresponden a lo que a continuación se indica

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

- c) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBLP [\$/kW/mes/km] para el Sistema Coyhaique, corresponden a lo que a continuación se indica.

Sistema	en 220 kV	en 154 kV	en 110 kV	en menos de 100 kV y más de 30 kV	A nivel de Distribución
Coyhaique	15,71	16,08	26,80	49,29	117,95

COMISION NACIONAL DE ENERGIA

Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

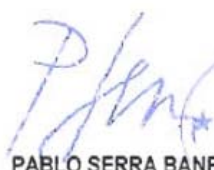
ARTÍCULO SEGUNDO: Informase que en la determinación de los valores indicados en el artículo anterior se han utilizado los siguientes índices:

Índice	Fecha	Valor	Unidad	Descripción
DOL	28-09-2006	538,60	(\$/US\$)	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.
d2	2006	6	(%)	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
ISS	Junio 2006	101,95	(%)	Índice general de remuneraciones publicado por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPM	Junio 2006	239,74	(%)	Índice de precios al por mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
PPDC	28-09-2006	315.533	(\$/m3)	Precio del petróleo Diesel en Coyhaique, en (\$/m3), incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 10 de Agosto de 2006.
PIFOC	28-09-2006	256.070	(\$/Ton)	Precio del IFO 180 en Coyhaique, en (\$/Ton), incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 10 de Agosto de 2006.

ARTÍCULO TERCERO: Con la excepción de los valores señalados en el artículo primero, para el Sistema Coyhaique continúan vigentes las demás disposiciones de DS 147, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

ARTÍCULO CUARTO: Para las reliquidaciones que correspondan, conforme a los plazos dispuestos en el artículo 104 de la LGSE se debe entender que el cálculo y la comunicación de las nuevas tarifas rigen desde el 13 de Octubre de 2006 en adelante.

Anótese, registre y comuníquese.


PABLO SERRA BANFI,
 Secretario Ejecutivo
 Comisión Nacional de Energía

c. c.: Empresa Edelayson S. A.;
 Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción;
 Superintendencia de Electricidad y Combustibles;
 Archivo Área Jurídica CNE;
 Archivo Área Eléctrica CNE.

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

REF: Informa nuevos valores de precios de nudo en el Sistema Interconectado del Norte Grande.

SANTIAGO, 20 de octubre de 2006

RESOLUCIÓN EXENTA Nº 663

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en los artículos 98 y 104 del Decreto con Fuerza de Ley Nº 1 de Minería, de 1982, que contiene la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante, "LGSE";
- b) Lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 147 de fecha 28 de abril de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "DS 147"; y
- c) Lo dispuesto en la Resolución Exenta Nº 380 de fecha 27 de junio de 2006, de la Comisión Nacional de Energía, en adelante la Comisión.

CONSIDERANDO:

- a) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 98 de la LGSE, los precios de nudo deben ser fijados semestralmente en los meses de abril y octubre de cada año y deben ser reajustados cuando el precio de la potencia de punta o de la energía, resultante de aplicar las fórmulas de indexación que se hayan determinado en la última fijación semestral de tarifas, experimente una variación acumulada superior a diez por ciento;
- b) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 104 de la LGSE, la Comisión en un plazo máximo de 15 días a contar desde el día en que se registró la variación a que se refiere el artículo 98º de la LGSE, debe calcular y comunicar a las empresas suministradoras los nuevos valores de los precios de nudo que resulten de aplicar la fórmula de indexación correspondiente, los cuales entrarán en vigencia a partir de la fecha de comunicación por parte de la Comisión;
- c) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo señalado en el literal anterior, las empresas suministradoras deben aplicar los precios reajustados, previa publicación de los mismos reajustados en un diario de circulación nacional dentro de los siguientes 15 días de la comunicación de la Comisión;
- d) Que, de la aplicación de lo dispuesto en el numeral 1.4, literal b), del artículo uno del DS 147, el día 12 de junio de 2006, el precio de nudo de la energía en el Sistema Interconectado del Norte Grande experimentó una variación al alza, superior al 10%, la cual fue informada por la Comisión mediante Resolución Exenta Nº 380 de fecha 27 de junio de 2006; y
- e) Que, de la aplicación de lo dispuesto en el numeral 1.4, literal b), del artículo uno del DS 147 se constata que respecto al precio informado mediante la Resolución Exenta mencionada en el considerando anterior, el día 05 de octubre de 2006, el precio de nudo de la energía en el Sistema Interconectado del Norte Grande alcanzó una variación acumulada a la baja, superior al 10%.

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

RESUELVO:

ARTÍCULO PRIMERO: Déjase sin efecto lo informado mediante Resolución Exenta N° 380 de fecha 27 de junio de 2006 e infórmase los nuevos precios y cargos reajustados conforme a lo indicado en los literales siguientes.

- a) Para el artículo 1, numeral 1.1, literal a), del DS 147, los valores de los precios básicos de energía y potencia, corresponden a lo que a continuación se indica.

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	3.777,30	21,342	5
Pozo Almonte	220	3.927,46	22,496	45
Parinacota	220	4.206,34	23,482	45
Cóndores	220	3.977,94	22,753	45
Tarapacá	220	3.937,98	22,294	45
Lagunas	220	3.862,68	22,067	45
Crucero-Encuentro	220	3.769,31	21,790	10
Central Atacama	220	3.616,61	20,976	45
Chacaya	220	3.521,55	20,682	45
Capricornio	220	3.498,42	20,445	45
Mantos Blancos	220	3.600,21	21,127	45
Mejillones	220	3.399,57	20,016	10
Antofagasta	110	3.569,51	20,963	5
Esmeralda	220	3.737,33	21,707	45

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7º, SANTIAGO - CHILE

- b) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBTP para el Sistema Interconectado del Norte Grande, desde la tensión señalada en el literal a) del presente artículo, corresponden a lo que a continuación se indica.

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	382,79	689,47
Pozo Almonte	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Parinacota	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Cóndores	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Tarapacá	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Lagunas	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Crucero-Encuentro	0,00	0,00	0,00	650,24
Central Atacama	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Chacaya	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Capricornio	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Mantos Blancos	0,00	251,83	735,75	1.038,31
Mejillones	0,00	392,29	735,75	1.038,31
Antofagasta	0,00	0,00	482,93	547,82
Esmeralda	0,00	251,83	735,75	1.038,31

- c) Para el artículo 1, numeral 1.2 del DS 147, los valores de CBLP [\$/kW/mes/km] para el Sistema Interconectado del Norte Grande, corresponden a lo que a continuación se indica.

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	11,91	12,16	20,24	37,26	89,14

ARTÍCULO SEGUNDO: Infórmase que en la determinación de los valores indicados en el artículo anterior se han utilizado los siguientes índices:

COMISION NACIONAL DE ENERGIA
Teatinos 120, Piso 7°, SANTIAGO - CHILE

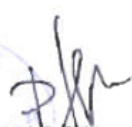
Índice	Fecha	Valor	Unidad	Descripción
DOL	05 octubre 2006	537,96	[\$/US\$]	Valor promedio de los días hábiles de los últimos 30 días para el precio de referencia que determina el Banco Central para el dólar de los Estados Unidos de América "Dólar Observado" o el que lo reemplace.
d2	octubre 2006	6%	[%]	Tasa arancelaria vigente aplicable a equipos electromecánicos en el resto del país.
ISS	julio 2006	102,37	[%]	Índices general de remuneraciones publicado por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
IPM	julio 2006	245,84	[%]	Índice de precios al por mayor publicados por el INE, para el tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.
PPDA	05 octubre 2006	286.713	[\$/m3]	Precio del petróleo Diesel en Antofagasta, en [\$/m3], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 05 de octubre de 2006.
PPFOA	05 octubre 2006	155.883	[\$/Ton]	Precio del Fuel Oil N°6 en Antofagasta, en [\$/Ton], incluidos los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del petróleo para la semana del 05 de octubre de 2006.

ARTÍCULO TERCERO: Con la excepción de los valores señalados en el artículo primero, continúan vigentes las demás disposiciones de DS 147, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

ARTÍCULO CUARTO: Para las reliquidaciones que correspondan, conforme a los plazos dispuestos en el artículo 104 de la LGSE se debe entender que el cálculo y la comunicación de las nuevas tarifas rigen desde el 20 de octubre de 2006 en adelante.

Anótese, regístrese y comuníquese.





PABLO SERRA BANFI
 Secretario Ejecutivo
 Comisión Nacional de Energía



 PSE/OGD/CGC/CEM/DS/JKVR

c.c.: Empresas de Generación-Transporte del Sistema Interconectado del Norte Grande.
 Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción
 Superintendencia de Electricidad y Combustibles
 Archivo Área Jurídica CNE
 Archivo Área Eléctrica CNE



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. 340.- Santiago, 30 de octubre de 2006.- Visto: Lo dispuesto en los artículos 79º-1, 79º-4, 79º-5, 90º, 96º, 99º, 101º ter y 103 del Decreto con Fuerza de Ley N° 1, del Ministerio de Minería, de 1982, en adelante, "LGSE", y sus modificaciones incorporadas por las leyes N° 19.940, de 13 de marzo de 2004 y 20.018, de 19 de mayo de 2005; en los artículos 1º transitorio, 3º transitorio y 4º transitorio de la citada Ley N° 20.018; lo informado por la Comisión Nacional de Energía, en Oficio ORD. CNE N° 1404, de fecha 16 de octubre de 2006; y lo establecido en la Resolución N° 520 de 1996 de la Contraloría General de la República.

Decreto:

Artículo primero: Fijanse 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 90º de la LGSE, que se efectúan desde las subestaciones de generación-transporte que se señalan. Estos precios se aplicarán desde la publicación de este Decreto en el Diario Oficial, sin perjuicio que entrarán en vigencia desde el 1º de noviembre de 2006, conforme a lo dispuesto en el inciso final del artículo 103º de la LGSE, para efectos de las rehidrataciones señaladas en el inciso tercero del mismo artículo.

1 PRECIOS DE NUDO

1.1 Precios básicos de nudo en subestaciones troncales

A continuación se detallan los precios básicos 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 Básico de Potencia de Punta [\$ /kW/mes]	Precio Básico de Energía [\$ /kWh]	Potencia de Influencia [MW]
ARICA	110	3.822,34	26,655	5
POZO ALMONTE	220	3.997,03	28,516	45
PARINACOTA	220	4.220,99	29,709	45
CONDONES	220	4.034,34	28,867	45
TARAPACA	220	3.947,00	28,108	45
LAGUNAS	220	3.930,46	27,949	45
CRUCERO	220	3.734,15	27,001	10
ENCUENTRO	220	3.741,36	27,074	10
CENTRAL ATACAMA	220	3.657,41	26,386	45
CHACAYA	220	3.633,66	25,894	45
CAPRICORNIO	220	3.676,06	26,958	45
MANTOS BLANCOS	220	3.663,34	26,566	45
MEJILLONES	220	3.584,06	25,894	10
ANTOFAGASTA	110	3.682,17	26,715	5
ESMERALDA	220	3.770,61	27,720	45

b) Sistema Interconectado Central

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Precio Básico de Potencia de Punta [\$ /kW/mes]	Precio Básico de Energía [\$ /kWh]	Potencia de Influencia [MW]
D. DE ALMAGRO	220	4.468,78	33,557	100
CARRERA PINTO	220	4.527,24	33,603	100
CARDONES	220	4.569,22	33,491	100
MATENCILLO	220	4.344,74	31,326	100
PAN DE AZÚCAR	220	4.528,55	32,116	100
QUILLOTA	220	3.931,17	28,561	60
POLPAICO	220	4.066,59	29,173	40
CERRO NAVIA	220	4.215,02	30,099	40
ALTO JAHUEL	220	4.078,79	28,744	40
RANCAGUA	154	4.254,87	30,367	40
SAN FERNANDO	154	4.151,99	29,178	20
ITAHUE	154	3.917,75	27,955	20
PARRAL	154	3.896,20	28,338	20
ANCOA	220	3.775,02	27,035	20
CHARALLA	220	3.780,38	27,018	20
CONCEPCION	220	3.919,79	28,410	150
SAN VICENTE	154	3.999,08	28,741	150
TEMUCO	220	4.153,33	29,093	20
VALDIVIA	220	4.163,88	29,044	40
BARRO BLANCO	220	4.217,50	29,390	40
PUERTO MONTT	220	4.221,72	29,276	40
PUGUEUN	110	5.592,09	38,779	40

c) Abono o cargo por diferencia que se produzca entre el precio de nudo vigente y los costos marginales, de los suministros sometidos a regulación de precios no cubiertos por contratos.

A los precios básicos de la energía del Sistema Interconectado Central establecido en el literal precedente se deberá agregar un monto de 0,544 (\$/kWh), resultante de la aplicación del Artículo 3º transitorio de la Ley N° 20.018.

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 secundarias de centrales generadoras, serán iguales a los que se determinen según lo señalado en el numeral 1.2.

1.2 Precios básicos de nudo en subestaciones principales en niveles de tensión diferentes a los señalados en 1.1 y en subestaciones secundarias

Los precios de nudo en subestaciones principales en niveles de tensión diferentes a los señalados en el numeral 1.1 y en subestaciones secundarias, 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 el numeral 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 el numeral 2.3.

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 básico de la energía en la subestación principal, según lo señalado en los literales a) y 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 básico en la subestación principal hacia el 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 básico en la subestación principal hacia el nivel de tensión en que se desea calcular el precio de nudo. Se expresa en [\$ /kW/mes].

n es el número de tramos de 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 el numeral 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 el numeral 1.1:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y a 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
CONDONES	0,00	1,49	4,34	6,13
TARAPACA	0,00	1,49	4,34	6,13
LAGUNAS	0,00	1,49	4,34	6,13
CRUCERO	0,00	0,00	0,00	3,84
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	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y a más de 30 [kV]	A nivel de distribución
D. 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
QUELLOTA	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 JAMUEL	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
CHARRUA	0,00	3,73	4,69	10,30
CONCEPCION	0,00	2,84	4,69	10,30
SAN VICENTE	0,00	2,84	4,69	10,30
TEMUCO	0,00	4,16	5,99	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
PUGUEUN	0,00	0,00	2,99	7,66

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 el numeral 1.1:

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y a más de 30 [kV]	A nivel de distribución
ARICA	0,00	0,00	382,94	689,74
POZO ALMONTE	0,00	251,93	736,04	1.038,72
PARDINACOTA	0,00	251,93	736,04	1.038,72
CONDOROS	0,00	251,93	736,04	1.038,72
TARAPACA	0,00	251,93	736,04	1.038,72
LAGUNAS	0,00	251,93	736,04	1.038,72
CRUCERO	0,00	0,00	0,00	658,50
ENCUENTRO	0,00	0,00	0,00	658,50
CENTRAL ATACAMA	0,00	251,93	736,04	1.038,72
CHACAYA	0,00	251,93	736,04	1.038,72
CAPRICORNIO	0,00	251,93	736,04	1.038,72
MANTOS BLANCOS	0,00	251,93	736,04	1.038,72
MEJILLONES	0,00	395,44	736,04	1.038,72
ANTOFAGASTA	0,00	0,00	483,12	548,03
ESMERALDA	0,00	251,93	736,04	1.038,72

Sistema Interconectado Central

Subestación Principal	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y a más de 30 [kV]	A nivel de distribución
D. DE ALMAGRO	0,00	454,98	768,41	1.296,60
CARRERA PINTO	0,00	454,98	768,41	1.296,60
CARDONES	0,00	454,98	612,83	1.288,81
MAITENCILLO	0,00	454,98	768,41	1.326,81
PAN DE AZÚCAR	0,00	429,31	743,02	1.232,39
QUELLOTA	0,00	277,39	562,23	1.017,03
POLPAICO	0,00	234,53	422,64	1.017,03
CERRO NAVIA	0,00	234,53	422,64	1.017,03
ALTO JAMUEL	0,00	234,53	422,64	1.017,03
RANCAGUA	0,00	416,74	416,74	924,54
SAN FERNANDO	0,00	416,74	416,74	924,54
ITAHUE	0,00	416,74	416,74	911,96
PARRAL	0,00	416,74	416,74	924,54
ANCOA	0,00	463,98	463,98	1.017,03
CHARRUA	0,00	374,82	471,22	1.017,03
CONCEPCION	0,00	284,94	471,22	1.017,03
SAN VICENTE	0,00	284,94	471,22	1.017,03
TEMUCO	0,00	441,36	572,33	1.017,03
VALDIVIA	0,00	441,36	603,64	1.089,61
BARRO BLANCO	0,00	441,36	603,64	1.089,61
PUERTO MONTT	0,00	441,36	603,64	1.089,61
PUGUEUN	0,00	0,00	313,71	603,10

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

Sistema	a 220 [kV]	a 154 [kV]	a 110 [kV]	a menos de 100 [kV] y a más de 30 [kV]	A nivel de distribución
Sistema Interconectado del Norte	11,87	12,16	20,25	37,26	89,15
Sistema Interconectado Central	15,68	16,09	27,00	48,98	118,07

En aquellas subestaciones de generación-transporte secundarias, con niveles de tensión inferiores a 154 [kV] pero ubicadas en zonas geográficas en las cuales existan líneas de 154 [kV] a 220 [kV], los precios de nudo estarán adicionalmente limitados a los valores máximos que resultan de la aplicación del procedimiento señalado en el numeral 2.3 de las Condiciones de Aplicación de dicha posibilidad de suministro, denominados costos de conexión directa.

Coefficiente FE

El valor del coeficiente FE, factor de enmallamiento, a aplicar en un tramo de línea 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 coeficiente 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	Coefficiente 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 Jarmel 110 [kV]	1,707
Buín - Lo Espejo 110 [kV]	1,707
Lo Espejo - Ochoagavi 110 [kV]	1,707
Ochoagavi - Florida 110 [kV]	1,707
Chena - Cerro Navia 110 [kV]	1,707

Cuadro b)

Punto de inyección a distribución
S/E Alamos de Colchagua
S/E Arica
S/E Aconcagua
S/E Chiriquí
S/E Club Híckok
S/E Florida
S/E La Dehesa
S/E La Reina
S/E La Rosa
S/E La Vallada
S/E Los Hornos
S/E Maipo
S/E Maipo
S/E Pajaritos
S/E Quilicura
S/E Recoleta
S/E San Cristóbal
S/E San Joaquín
S/E San José
S/E San Pablo
S/E Santa Elena
S/E Santa María
S/E Santa Rosa
S/E Viña del Mar

1.3 Indisponibilidad de Generación y Transmisión

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

Sistema Interconectado del Norte Grande

Subestación Principal	Indisponibilidad de Generación [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Troncal [horas/año]	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria [horas/año]	Total [horas/año]
ARICA	3,40	0,24	1,63	5,27
POZO ALMONTE	3,40	0,24	1,52	5,16
PARDINACOTA	3,40	0,24	1,52	5,16
CONDOROS	3,40	0,24	1,52	5,16
TARAPACA	3,40	0,24	1,52	5,16
LAGUNAS	3,40	0,24	1,52	5,16
CRUCERO	3,40	0,24	0,00	3,64
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	Indisponibilidad de Generación (horas/año)	Indisponibilidad de Transmisión Troncal (horas/año)	Indisponibilidad de Transmisión Secundaria (horas/año)	Indisponibilidad Total (horas/año)
D. 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
MALTENCILLO	1,90	1,63	5,50	9,03
PAN DE AZÚCAR	1,90	1,63	5,62	9,15
QUITILLOTA	1,90	1,63	3,82	7,35
POLVAGCO	1,90	1,63	3,56	7,09
CERRO NAVIA SISTEMA EMBAJADO (*)	1,90	1,63	0,10	3,63
ALTO JAHUEL SISTEMA EMBAJADO (*)	1,90	1,63	0,10	3,63
CERRO NAVIA	1,90	1,63	3,56	7,09
ALTO JAHUEL	1,90	1,63	0,37	3,90
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
CHARALUA	1,90	1,63	4,89	8,42
CONCEPCION	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
BARRO BLANCO	1,90	1,63	8,09	11,62
PUERTO MONTT	1,90	1,63	8,09	11,62
PUGGENJUN	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 el cuadro del Coeficiente FE en el numeral 1.2.

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 las siguientes:

a) Subestaciones principales del Sistema Interconectado del Norte Grande

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

$$\text{Precio Básico de potencia} = \left(0,790 \cdot \frac{\text{Precio Dólar}}{\text{DOL}_0} \cdot \frac{1+d2}{1+d2_0} + 0,100 \cdot \frac{\text{ISS}}{\text{ISS}_0} + 0,110 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPM}_0} \right)$$

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

$$\text{Precio Básico de Energía} = \left(\frac{\text{PMM}_{11}}{\text{PMM}_{10}} \right)$$

b) Subestaciones principales del Sistema Interconectado Central

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

$$\text{Precio Básico de potencia} = \left(\left(0,733 \cdot \frac{\text{CHE}}{\text{CHE}_0} + 0,024 \cdot \frac{\text{CPI}}{\text{CPI}_0} \right) \cdot \frac{1+d2}{1+d2_0} \cdot \frac{\text{Precio Dólar}}{\text{DOL}_0} + \left(0,201 \cdot \frac{\text{ISS}}{\text{ISS}_0} + 0,006 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPM}_0} + 0,036 \cdot \frac{\text{IPC}}{\text{IPC}_0} \right) \right)$$

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

$$\text{Precio Básico de Energía} = \left(\frac{\text{PMM}_{21}}{\text{PMM}_{20}} \right)$$

c) Cargo por transformación de potencia (CBTP):

Cargo por transformación de potencia =

$$\text{Cargo Base por Transformación de Potencia} = \left(0,30 \cdot \frac{\text{Precio Dólar}}{\text{DOL}_0} \cdot \frac{1+d1}{1+d1_0} + 0,70 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPM}_0} \right)$$

d) Cargo por transporte de potencia (CBLP):

Cargo por transporte de potencia =

$$\text{Cargo Base por Transporte de Potencia} = \left(0,15 \cdot \frac{\text{Precio Dólar}}{\text{DOL}_0} \cdot \frac{1+d1}{1+d1_0} + 0,85 \cdot \frac{\text{IPM}}{\text{IPM}_0} \right)$$

En estas fórmulas:

Precio Dólar: Valor promedio del tipo de cambio observado del dólar de EE.UU., publicado por el Banco Central, correspondiente al mes anterior a aquel mes en que se aplique la indexación, expresado en [\$/US\$].

DOL₀: Valor promedio del tipo de cambio observado del dólar de EE.UU., publicado por el Banco Central, correspondiente al mes de septiembre de 2006 (538,65 [\$/US\$]).

ISS: Índice General de Remuneraciones publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas, referido al tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.

ISS₀: Valor del ISS publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas, correspondiente al mes de julio del año 2006 (ISS: 102,37).

IPM: Índice de Precios al por mayor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas, referido al tercer mes anterior al cual se aplique la indexación.

IPM₀: Valor del IPM publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas, correspondiente al mes de julio del año 2006 (IPM: 245,84).

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

CHE₀: Chemical Equipment Plant Cost Index correspondiente al mes de mayo de 2006 (582,40).

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

IPC₀: Índice General de Precios al Consumidor correspondiente al mes de septiembre de 2006 (124,64).

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

CPI₀: Consumer Price Index (USA) correspondiente al mes de julio de 2006 (203,5).

d1: Tasa arancelaria aplicable a la importación de equipos electromecánicos, en la zona franca de Iquique, correspondiente al mes anterior al cual se aplique la indexación.

d1₀: Tasa arancelaria vigente, aplicable a la importación de equipos electromecánicos en la zona franca de Iquique, correspondiente al mes de septiembre de 2006 (6%).

d2: Tasa arancelaria aplicable a la importación de equipos electromecánicos, en el resto del país, correspondiente al mes anterior al cual se aplique la indexación.

d2₀: Tasa arancelaria aplicable a la importación de equipos electromecánicos, en el resto del país (6%), correspondiente al mes de septiembre de 2006 (6%).

PMM₁₁: Precio Medio de Mercado determinado con los precios medios de los contratos de clientes libres informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Interconectado del Norte Grande, correspondientes a la ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de aplicación de este precio, expresado en [\$/kWh].

PMM₁₀: Precio Medio de Mercado determinado con los precios medios de los contratos de clientes libres informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Interconectado del Norte Grande, correspondientes a la ventana de cuatro meses, que incluye los meses de mayo, junio, julio y agosto de 2006 (28,033 [\$/kWh]).

PMM₂₁: Precio Medio de Mercado determinado con los precios medios de los contratos de clientes libres informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Interconectado Central, correspondientes a la ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de aplicación de este precio, expresado en [\$/kWh].

PMM₂₀: Precio Medio de Mercado determinado con los precios medios de los contratos de clientes libres informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Interconectado Central, correspondientes a la ventana de cuatro meses, que incluye los meses de mayo, junio, julio y agosto de 2006 (28,714 [\$/kWh]).

A más tardar el primer día hábil del mes en que se aplique la indexación, la Comisión Nacional de Energía publicará en su sitio de dominio electrónico el valor de PMM₁₁ y PMM₂₁.

Los precios medios de los contratos de clientes libres considerados en el cálculo de PMM₁₁ y PMM₂₁ serán indexados mediante el IPC disponible al mes anterior al cual se aplique la indexación.

Las fórmulas de indexación se aplicarán según lo dispuesto en el artículo N° 104 de la LGSE.

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 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 secundarias, aplicables a las ventas en nivel de tensión 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 = $PNET \cdot (1 + \mu)$
Precio alternativo de la potencia de punta = $PNPT \cdot (1 + \mu)$

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

En que:

PNET: Precio de nudo de la energía en la subestación principal más cercana en nivel de tensión 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 tensión 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 tensión 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 una tensión o en un punto diferente al de entrega, la medida se afectará por un coeficiente que, tomando en consideración las pérdidas, las refiera a la tensión 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 Sistema Interconectado del Norte Grande

En el Sistema Interconectado del Norte Grande, para efectos de las disposiciones establecidas en el presente decreto, se entenderá por horas de punta el periodo 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 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 periodo 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.

2.7.2 Sistema Interconectado Central

En el Sistema Interconectado Central, para los efectos de las disposiciones establecidas en el presente artículo, se entenderá por horas de punta el periodo 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 sábado inmediatamente siguientes o anteriores a un día laboral festivo de dichos meses.

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 periodo comprendido entre las 18:00 y las 23:00 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 tuviere 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.

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 periodos 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 periodo mínimo de un año y se realizará bajo 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, a 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 periodo 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 periodo 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 periodo 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 periodo de vigencia anterior. El periodo 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 periodo 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 Cargo por factor de potencia

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 de manera horaria el siguiente procedimiento:

- a) Medir y registrar energía activa, reactiva inductiva y reactiva capacitiva.
- b) Calcular el cociente entre energía reactiva inductiva y energía activa.
- c) Comparar el cociente anterior y de acuerdo al nivel de tensión del punto de compra, aplicar los cargos por energía reactiva inductiva presentados en los cuadros 3.1 y 3.2, para cada una de las horas del periodo comprendido entre las 08:00 y 24:00 hrs.
- d) Se exceptúa la aplicación de los cargos por energía reactiva inductiva presentados en los cuadros 3.1 y 3.2, sólo para aquellas horas correspondientes a los días domingo y festivos.

Cuadro 3.1:
Cargos aplicables a la Energía Reactiva Inductiva
para el Sistema Interconectado del Norte Grande
según Nivel de Tensión de Punto de Compra

Cuociente entre Energía Reactiva y Energía Activa [%]	Cargo para Tensión superior 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	3,871	0,000	0,000
Sobre 30 y hasta 40	6,969	6,969	0,000
Sobre 40 y hasta 50	6,969	6,969	6,969
Sobre 50 y hasta 80	9,787	9,787	9,787
Sobre 80	11,604	11,604	11,604

Cuadro 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 superior 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	3,903	0,000	0,000
Sobre 30 y hasta 40	7,028	7,028	0,000
Sobre 40 y hasta 50	7,028	7,028	7,028
Sobre 50 y hasta 80	9,266	9,266	9,266
Sobre 80	11,703	11,703	11,703

La aplicación de los cargos presentados en los cuadros 3.1 y 3.2, se deberá realizar considerando el desglose del cuociente entre la energía reactiva inductiva y energía activa, para cada uno de los tramos indicados. Así, en caso de que dicho cuociente exceda el rango exento de pago, comprendido entre 0% y 20%, sólo se deberá aplicar el cargo al exceso por sobre el 20%. Dicho exceso deberá dividirse en cada uno de los rangos indicados en los cuadros 3.1 y 3.2, pagando el valor del rango respectivo, hasta alcanzar el valor total del cuociente.

En aquellos casos en que existan puntos de compra con mediciones que incluyan irregularidades o anomalías 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 cargos presentados en los cuadros 3.1 y 3.2, según corresponda.

3.2 Cargo 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 cargará en un 1% por cada 0,01 en que dicho factor baje de 0,93.

3.3 Facturación de la energía reactiva

El cargo por energía reactiva que se aplique a la facturación de un mes cualquiera, será el más alto que resulte de comparar los cargos 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 efectos de la determinación de los precios de nudo a utilizar en las fórmulas tarifarias de concesionarios de servicio público de distribución, según 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 Compreendidas
ELECDA	1	TODAS EXCEPTO TALTA.
ELECDA	2	TALTA.
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, PICHIDEQUA, PICHILEMU, LA ESTRELLA, LITUECHE, MARCHEGUE, 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, MÚLCHEN, CHILLAN, CHILLAN VIEJO, SAN CARLOS, SAN NICOLAS y COIHUECO
CGE DISTRIBUCION	3	RESTO DE LA VIII REGION
CGE DISTRIBUCION	4	IX REGION
DECTO, EMBRODAR, COMPLEJONAR	5	TERCERA CLASE DE CONEXIÓN

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

$$P_e = \sum_{i=1}^n N_i \cdot R_i \cdot PNE_i \cdot (1 + CBTE_i / 100)$$

$$P_p = \sum_{i=1}^n N_i \cdot (PNP_i + CBTP_i + K_i \cdot CBLP / CBLP_o)$$

$$PNPT = \sum_{i=1}^n N_i \cdot PNP_i$$

En que:

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

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

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

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

PNP_i : Precio de nudo de la potencia de punta para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en el numeral 1.1, en [\$/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.

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

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

n : Número de subestaciones troncales de generación-transporte consideradas en la determinación de los precios P_e y P_p 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 el numeral 1.2.

$CBLP_o$: Cargo por transporte de potencia en nivel de distribución en el sistema eléctrico al cual pertenece el sector de nudo, explicitado en el cuadro siguiente:

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

Sistema	A nivel de distribución
Sistema Interconectado del Norte Grande	89,15
Sistema Interconectado Central	118,07

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 indicados en el numeral 2.1 del artículo primero 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_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	Subestación	N	R	K
de Nudo	Troncal	[p.u.]	[p.u.]	[\$/kW/mes]	
EMELARI	1	ARICA	0,001	1,043	968,14
EMELARI	1	PARINACOTA	0,999	1,007	145,16
ELIQA	1	CONDONES	0,783	1,006	144,87
ELIQA	1	LAGUNAS	0,001	1,000	0,00
ELIQA	1	POZO ALMONTE	0,192	1,032	663,25
ELIQA	1	TARAPACA	0,024	1,000	0,00
ELECOA	1	ANTOFAGASTA	0,109	1,017	389,80
ELECOA	1	CRUCERO	0,274	1,027	955,16
ELECOA	1	ENCUENTRO	0,001	1,027	1,072,80
ELECOA	1	ESMERALDA	0,596	1,004	88,10
ELECOA	1	MANTOS BLANCOS	0,002	1,000	0,00
ELECOA	1	MEJILLONES	0,018	1,000	0,00
ELECOA	2	D. DE ALMAGRO	1,000	1,114	3,415,55
EMELAT	1	CARDONES	0,766	1,024	730,90
EMELAT	1	D. DE ALMAGRO	0,094	1,100	3,699,45
EMELAT	1	MAITENCILLO	0,140	1,024	731,54
CONAFE A	1	MAITENCILLO	0,004	1,087	2,605,50
CONAFE A	1	PAN DE AZÚCAR	0,240	1,031	894,56
CONAFE A	1	QUILLOTA	0,248	1,074	2,490,43
CHILQUINTA	1	CERRO NAVIA	0,096	1,053	1,978,06
CHILQUINTA	1	QUILLOTA	0,904	1,028	929,50
CONAFE B	1	QUILLOTA	1,000	1,018	748,91
CONAFE B	2	ITAHUE	0,809	1,034	937,21
CONAFE B	2	PARRAL	0,191	1,022	769,90
EMELCA	1	QUILLOTA	1,000	1,117	3,356,05
LITORAL	1	CERRO NAVIA	0,302	1,075	2,531,64
LITORAL	1	QUILLOTA	0,698	1,089	2,631,83
CHILECTRA	1	ALTO JAHUEL	0,606	1,019	927,31
CHILECTRA	1	LEHUKU NAVIA	0,307	1,000	204,31
CHILECTRA	1	POLPAICO	0,086	1,021	999,19
CHILECTRA	1	QUILLOTA	0,001	1,074	2,028,71
RIO MAIPO	1	ALTO JAHUEL	0,978	1,018	558,58
RIO MAIPO	1	CERRO NAVIA	0,022	1,044	1,198,10
COLINA	1	CERRO NAVIA	1,000	1,039	1,385,39
TILITIL	1	CERRO NAVIA	0,560	1,077	2,741,30
TILITIL	1	QUILLOTA	0,440	1,078	2,166,26
PUENTE ALTO	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,035	1,059,58
LUZANDES	1	ALTO JAHUEL	1,000	1,090	3,742,56
EMELECTRIC	1	ALTO JAHUEL	0,147	1,062	1,703,37
EMELECTRIC	1	CERRO NAVIA	0,853	1,045	1,400,28
EMELECTRIC	2	ANCOA	0,007	1,000	0,00
EMELECTRIC	2	ITAHUE	0,441	1,136	3,517,13
EMELECTRIC	2	PARRAL	0,234	1,058	1,493,43
EMELECTRIC	2	SAN FERNANDO	0,318	1,063	1,619,31
EMELECTRIC	3	CHARRUA	0,625	1,061	1,021,64
EMELECTRIC	3	CONCEPCION	0,375	1,042	1,077,56
CGE DISTRIBUCION	1	ALTO JAHUEL	0,184	1,019	529,71
CGE DISTRIBUCION	1	ITAHUE	0,164	1,047	1,243,82
CGE DISTRIBUCION	1	RANCAGUA	0,407	1,012	323,21
CGE DISTRIBUCION	1	SAN FERNANDO	0,245	1,039	1,004,81
CGE DISTRIBUCION	2	CHARRUA	1,000	1,027	999,00
CGE DISTRIBUCION	3	CONCEPCION	0,563	1,016	413,57
CGE DISTRIBUCION	3	SAN VICENTE	0,437	1,010	318,85
CGE DISTRIBUCION	4	TEMUCO	0,827	1,012	317,25
CGE DISTRIBUCION	4	VALDIVIA	0,173	1,176	4,530,90
EMELPAR	1	ARICA	1,000	1,033	1,026,49
COOPPEL	1	ARICA	1,000	1,100	2,070,27
COOPPEL	1	CHARRUA	1,000	1,014	567,23
FRONTEL	1	CHARRUA	0,393	1,063	1,808,51
FRONTEL	1	SAN VICENTE	0,296	1,110	3,007,56
FRONTEL	1	TEMUCO	0,311	1,075	1,932,97
SAESA	1	BARRO BLANCO	0,219	1,039	1,012,15
SAESA	1	PUERTO MONTT	0,373	1,043	538,90
SAESA	1	PUGUEUN	0,143	1,091	2,662,79
SAESA	1	VALDIVIA	0,265	1,024	617,28
CODINER	1	TEMUCO	0,977	1,051	1,325,16
CODINER	1	VALDIVIA	0,023	1,083	2,140,43
ELECOOP	1	PAN DE AZÚCAR	1,000	1,122	3,445,16
E. CASABLANCA	1	CERRO NAVIA	0,018	1,108	3,829,88
E. CASABLANCA	1	QUILLOTA	0,982	1,110	3,307,01
COOP. CURICO	1	ITAHUE	1,000	1,038	1,061,79
EMETAL	1	ANCOA	0,080	1,010	401,44
EMETAL	1	ITAHUE	0,920	1,046	1,228,61
LUZLINARES	1	ANCOA	0,286	1,021	528,98
LUZLINARES	1	ITAHUE	0,051	1,184	5,115,04
LUZLINARES	1	PARRAL	0,663	1,020	720,83
LUZPARRAL	1	PARRAL	1,000	1,014	365,45
COPELEC	1	CHARRUA	0,946	1,046	1,453,63
COPELEC	1	CONCEPCION	0,054	1,109	3,793,17
COELCHA	1	CHARRUA	0,998	1,020	562,15
COELCHA	1	CONCEPCION	0,002	1,104	4,250,52
SOCOPEA	1	VALDIVIA	1,000	1,089	2,303,60
COOPREL	1	BARRO BLANCO	1,000	1,091	2,408,28
CRELL	1	PUERTO MONTT	1,000	1,029	734,70
LUZOSORNO	1	BARRO BLANCO	0,944	1,055	1,625,50
LUZOSORNO	1	PUERTO MONTT	0,056	1,075	2,030,28

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 la forma que 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 segundo: Téngase por determinado, para las licitaciones de suministro a que se refiere el artículo 79°-1 y siguientes de la LGSE y que se efectúen durante el periodo de vigencia del presente decreto, la forma en que se configurarán los precios en los puntos de abastecimiento o suministros conforme al artículo 79°-4 inciso primero de la LGSE.

En virtud de lo establecido en el artículo 79°-5 de la LGSE, 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) establecida en el artículo 101° ter de la LGSE, aumentado en un 20%.

1 SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE:

1.1 VALOR MÁXIMO DE OFERTAS DE LICITACIÓN 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 81,063 [US\$/MWh], con un precio de potencia de 7,8715 [US\$/kW/mes] y un valor máximo de licitación para el precio de energía en este sistema igual a 68,669 [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 de la LGSE, 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	0,897	0,901
POZO ALMONTE	220	0,960	0,943
PARINACOTA	220	1,000	1,000
CONDONES	220	0,972	0,951
TARAPACA	220	0,916	0,931
LAGUNAS	220	0,941	0,927
CRUCERO	220	0,909	0,881
ENCUENTRO	220	0,911	0,882
CENTRAL ATACAMA	220	0,888	0,863
CIACAYA	220	0,872	0,857
CAPRICORNIO	220	0,907	0,867
MANTOS BLANCOS	220	0,894	0,864
MEJILLONES	220	0,875	0,845
ANTOFAGASTA	110	0,899	0,871
ESMERALDA	220	0,933	0,889

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 cociente 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 el cuadro 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 cociente 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 energía establecidos en el cuadro anterior.

2 SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL:

2.1 VALOR MÁXIMO DE OFERTAS DE LICITACIÓN EN PUNTOS DE OFERTA

El valor máximo de las ofertas de licitación para el Sistema Interconectado Central corresponde a un precio medio de 81,175 [US\$/MWh], con un precio de potencia de 7,5496 [US\$/kW/mes] y un valor máximo de licitación para el precio de energía en este sistema igual a 67,275 [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 de la LGSE, 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.]
D. DE ALMAGRO	220	1,150	1,099
CARRERA PINTO	220	1,152	1,113
CARDONES	220	1,148	1,124
MAITENCILLO	220	1,076	1,068
PAN DE AZÚCAR	220	1,101	1,114
QUILLÓTA	220	0,980	0,967
POLPAICO	220	1,000	1,000
CERRO NAVIA	220	1,032	1,036
ALTO JAHUEL	220	0,985	1,003
RANCAGUA	154	1,041	1,046
SAN FERNANDO	154	1,007	1,021
ITAHUE	154	0,958	0,963
PARRAL	154	0,971	0,958
ANCOA	220	0,927	0,928
CHARRUA	220	0,926	0,925
CONCEPCION	220	0,974	0,964
SAN VICENTE	154	0,985	0,983
TEMUCO	220	0,997	1,021
VALDIVIA	220	0,996	1,024
BARRO BLANCO	220	1,007	1,037
PUERTO MONTT	220	1,004	1,038

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 cociente 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 el cuadro 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 cociente 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 energía establecidos en el cuadro 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 de la LGSE.

Artículo tercero. Los precios fijados mediante el presente Decreto, han sido ajustados a la banda de clientes libres, incluyendo en la misma los 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 de la Presidenta de la República, Alejandro Ferreiro Yazigi, Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Lo que transcribe, para su conocimiento.- Saluda atentamente a usted, Ana María Correa López, Subsecretaria de Economía.

ANEXO 2: SISTEMA DE CUENTAS DE LA SEC

ANEXO 2: SISTEMA DE CUENTAS DE LA SEC

Sistema de Cuentas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles para informar y valorizar los costos e ingresos de explotación eléctrica de las concesionarias de servicio público de distribución eléctrica. El documento se puede bajar del siguiente link:

[http://www.sec.cl/pls/portal/docs/PAGE/SEC2005/ELECTRICIDAD/CONTABILIDAD%](http://www.sec.cl/pls/portal/docs/PAGE/SEC2005/ELECTRICIDAD/CONTABILIDAD%0)

ANEXO 3

PRECIOS DE LA ENERGÍA Y LA POTENCIA A LA ENTRADA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE CADA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA (Se encuentra en planilla adjunta)



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
1	Emelari	Pukara	1	23,563	5.142,33	23,563	5.142,33
1	Emelari	Pukara	2	23,563	5.142,33	23,563	5.142,33
1	Emelari	Pukara	3	23,563	5.142,33	23,563	5.142,33
1	Emelari	Pukara	4	23,563	5.142,33	23,563	5.142,33
1	Emelari	Pukara	5	25,629	5.125,42	25,629	5.125,42
1	Emelari	Pukara	6	25,977	5.128,57	25,977	5.128,57
1	Emelari	Pukara	7	28,243	5.149,04	28,243	5.149,04
1	Emelari	Pukara	8	28,243	5.149,04	28,243	5.149,04
1	Emelari	Pukara	9	28,243	5.149,04	28,243	5.149,04
1	Emelari	Pukara	10	27,003	5.221,82	27,003	5.221,82
1	Emelari	Pukara	11	25,039	5.337,05	25,039	5.337,05
1	Emelari	Pukara	12	31,679	5.371,10	31,679	5.371,10
1	Emelari	Chinchorro	1	23,609	5.177,38	23,608	5.177,31
1	Emelari	Chinchorro	2	23,609	5.177,38	23,608	5.177,31
1	Emelari	Chinchorro	3	23,609	5.177,38	23,608	5.177,31
1	Emelari	Chinchorro	4	23,609	5.177,38	23,608	5.177,31
1	Emelari	Chinchorro	5	25,678	5.159,87	25,678	5.159,80
1	Emelari	Chinchorro	6	26,027	5.163,08	26,027	5.163,03
1	Emelari	Chinchorro	7	28,298	5.183,99	28,297	5.183,92
1	Emelari	Chinchorro	8	28,298	5.183,99	28,297	5.183,92
1	Emelari	Chinchorro	9	28,298	5.183,99	28,297	5.183,92
1	Emelari	Chinchorro	10	27,055	5.257,95	27,055	5.257,88
1	Emelari	Chinchorro	11	25,087	5.375,06	25,087	5.375,06
1	Emelari	Chinchorro	12	31,742	5.410,60	31,740	5.409,04
1	Emelari	Quiani	1	23,627	5.191,81	23,627	5.191,81
1	Emelari	Quiani	2	23,627	5.191,81	23,627	5.191,81
1	Emelari	Quiani	3	23,627	5.191,81	23,627	5.191,81
1	Emelari	Quiani	4	23,627	5.191,81	23,627	5.191,81
1	Emelari	Quiani	5	25,698	5.174,05	25,698	5.174,05
1	Emelari	Quiani	6	26,048	5.177,29	26,048	5.177,29
1	Emelari	Quiani	7	28,320	5.198,38	28,320	5.198,38
1	Emelari	Quiani	8	28,320	5.198,38	28,320	5.198,38
1	Emelari	Quiani	9	28,320	5.198,38	28,320	5.198,38
1	Emelari	Quiani	10	27,076	5.272,83	27,076	5.272,83
1	Emelari	Quiani	11	25,107	5.390,71	25,107	5.390,71
1	Emelari	Quiani	12	32,011	5.577,90	32,011	5.577,90
1	Emelari	Arica	1	20,069	0,00	20,069	0,00
1	Emelari	Arica	2	20,069	0,00	20,069	0,00
1	Emelari	Arica	3	20,069	0,00	20,069	0,00
1	Emelari	Arica	4	20,069	0,00	20,069	0,00
1	Emelari	Arica	5	22,733	0,00	22,733	0,00
1	Emelari	Arica	6	23,042	0,00	23,042	0,00
1	Emelari	Arica	7	25,052	0,00	25,052	0,00
1	Emelari	Arica	8	25,052	0,00	25,052	0,00
1	Emelari	Arica	9	25,052	0,00	25,052	0,00
1	Emelari	Arica	10	23,952	0,00	23,952	0,00
1	Emelari	Arica	11	22,211	0,00	22,211	0,00
1	Emelari	Arica	12	27,740	0,00	27,740	0,00
1	Emelari	Cuya	1	21,476	0,00	21,476	0,00
1	Emelari	Cuya	2	21,476	0,00	21,476	0,00
1	Emelari	Cuya	3	29,712	0,00	21,476	0,00
1	Emelari	Cuya	4	21,476	0,00	21,476	0,00
1	Emelari	Cuya	5	24,327	0,00	24,327	0,00
1	Emelari	Cuya	6	24,658	0,00	24,658	0,00
1	Emelari	Cuya	7	26,808	0,00	26,808	0,00
1	Emelari	Cuya	8	26,808	0,00	26,808	0,00
1	Emelari	Cuya	9	26,808	0,00	26,808	0,00
1	Emelari	Cuya	10	25,631	0,00	25,631	0,00
1	Emelari	Cuya	11	23,768	0,00	23,768	0,00



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
1	Emelari	Cuya	12	29,712	0,00	29,685	0,00
2	Eliqsa	Patache	1	22,158	4.880,17	22,158	4.880,17
2	Eliqsa	Patache	2	22,158	4.880,17	22,158	4.880,17
2	Eliqsa	Patache	3	22,158	4.880,17	22,158	4.880,17
2	Eliqsa	Patache	4	22,158	4.880,17	22,158	4.880,17
2	Eliqsa	Patache	5	24,218	4.780,90	24,218	4.780,90
2	Eliqsa	Patache	6	24,547	4.783,79	24,547	4.783,79
2	Eliqsa	Patache	7	26,689	4.802,61	26,689	4.802,61
2	Eliqsa	Patache	8	26,689	4.802,61	26,689	4.802,61
2	Eliqsa	Patache	9	26,689	4.802,61	26,689	4.802,61
2	Eliqsa	Patache	10	25,516	4.869,84	25,516	4.869,84
2	Eliqsa	Patache	11	23,661	4.976,29	23,661	4.976,29
2	Eliqsa	Patache	12	29,831	4.985,72	29,831	4.985,72
2	Eliqsa	Pacifico	1	22,996	5.041,81	22,996	5.041,81
2	Eliqsa	Pacifico	2	22,996	5.041,81	22,996	5.041,81
2	Eliqsa	Pacifico	3	22,996	5.041,81	22,996	5.041,81
2	Eliqsa	Pacifico	4	22,996	5.041,81	22,996	5.041,81
2	Eliqsa	Pacifico	5	24,951	5.013,14	24,951	5.013,14
2	Eliqsa	Pacifico	6	25,290	5.016,43	25,290	5.016,43
2	Eliqsa	Pacifico	7	27,496	5.037,79	27,496	5.037,79
2	Eliqsa	Pacifico	8	27,496	5.037,79	27,496	5.037,79
2	Eliqsa	Pacifico	9	27,496	5.037,79	27,496	5.037,79
2	Eliqsa	Pacifico	10	26,288	5.112,03	26,288	5.112,03
2	Eliqsa	Pacifico	11	24,377	5.229,58	24,377	5.229,58
2	Eliqsa	Pacifico	12	30,927	5.286,50	30,927	5.286,50
2	Eliqsa	Palafitos	1	22,956	5.005,78	22,956	5.005,78
2	Eliqsa	Palafitos	2	22,956	5.005,78	22,956	5.005,78
2	Eliqsa	Palafitos	3	22,956	5.005,78	22,956	5.005,78
2	Eliqsa	Palafitos	4	22,956	5.005,78	22,956	5.005,78
2	Eliqsa	Palafitos	5	24,908	4.977,72	24,908	4.977,72
2	Eliqsa	Palafitos	6	25,247	4.980,94	25,247	4.980,94
2	Eliqsa	Palafitos	7	27,448	5.001,86	27,448	5.001,86
2	Eliqsa	Palafitos	8	27,448	5.001,86	27,448	5.001,86
2	Eliqsa	Palafitos	9	27,448	5.001,86	27,448	5.001,86
2	Eliqsa	Palafitos	10	26,243	5.074,89	26,243	5.074,89
2	Eliqsa	Palafitos	11	24,335	5.190,52	24,335	5.190,52
2	Eliqsa	Palafitos	12	30,874	5.247,41	30,874	5.247,41
2	Eliqsa	Alto Hospicio	1	22,838	4.898,24	22,838	4.898,24
2	Eliqsa	Alto Hospicio	2	22,838	4.898,24	22,838	4.898,24
2	Eliqsa	Alto Hospicio	3	22,838	4.898,24	22,838	4.898,24
2	Eliqsa	Alto Hospicio	4	22,838	4.898,24	22,838	4.898,24
2	Eliqsa	Alto Hospicio	5	24,780	4.872,03	24,780	4.872,03
2	Eliqsa	Alto Hospicio	6	25,117	4.875,04	25,117	4.875,04
2	Eliqsa	Alto Hospicio	7	27,307	4.894,61	27,307	4.894,61
2	Eliqsa	Alto Hospicio	8	27,307	4.894,61	27,307	4.894,61
2	Eliqsa	Alto Hospicio	9	27,307	4.894,61	27,307	4.894,61
2	Eliqsa	Alto Hospicio	10	26,108	4.964,02	26,108	4.964,02
2	Eliqsa	Alto Hospicio	11	24,210	5.073,93	24,210	5.073,93
2	Eliqsa	Alto Hospicio	12	30,715	5.130,77	30,715	5.130,77
2	Eliqsa	Cerro Dragon	1	22,880	4.936,70	22,880	4.936,70
2	Eliqsa	Cerro Dragon	2	22,880	4.936,70	22,880	4.936,70
2	Eliqsa	Cerro Dragon	3	22,880	4.936,70	22,880	4.936,70
2	Eliqsa	Cerro Dragon	4	22,880	4.936,70	22,880	4.936,70
2	Eliqsa	Cerro Dragon	5	24,826	4.909,83	24,826	4.909,83
2	Eliqsa	Cerro Dragon	6	25,163	4.912,91	25,163	4.912,91
2	Eliqsa	Cerro Dragon	7	27,358	4.932,96	27,358	4.932,96
2	Eliqsa	Cerro Dragon	8	27,358	4.932,96	27,358	4.932,96
2	Eliqsa	Cerro Dragon	9	27,358	4.932,96	27,358	4.932,96
2	Eliqsa	Cerro Dragon	10	26,156	5.003,67	26,156	5.003,67



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	2	Eliqsa	Cerro Dragon	11	24,255	5.115,63	24,255	5.115,63
	2	Eliqsa	Cerro Dragon	12	30,772	5.172,49	30,772	5.172,49
	2	Eliqsa	Dolores	1	24,189	6.294,62	24,189	6.294,62
	2	Eliqsa	Dolores	2	24,189	6.294,62	24,189	6.294,62
	2	Eliqsa	Dolores	3	24,189	6.294,62	24,189	6.294,62
	2	Eliqsa	Dolores	4	24,189	6.294,62	24,189	6.294,62
	2	Eliqsa	Dolores	5	26,175	6.220,33	26,175	6.220,33
	2	Eliqsa	Dolores	6	26,531	6.226,06	26,531	6.226,06
	2	Eliqsa	Dolores	7	28,845	6.263,34	28,845	6.263,34
	2	Eliqsa	Dolores	8	28,845	6.263,34	28,845	6.263,34
	2	Eliqsa	Dolores	9	28,845	6.263,34	28,845	6.263,34
	2	Eliqsa	Dolores	10	27,578	6.380,01	27,578	6.380,01
	2	Eliqsa	Dolores	11	25,573	6.564,73	25,573	6.564,73
	2	Eliqsa	Dolores	12	32,416	6.635,50	32,416	6.635,50
	2	Eliqsa	Iquique	1	24,279	6.177,25	24,278	6.176,91
	2	Eliqsa	Iquique	2	24,279	6.177,25	24,278	6.176,91
	2	Eliqsa	Iquique	3	24,279	6.177,25	24,278	6.176,91
	2	Eliqsa	Iquique	4	24,279	6.177,25	24,278	6.176,91
	2	Eliqsa	Iquique	5	26,272	6.104,93	26,272	6.104,60
	2	Eliqsa	Iquique	6	26,629	6.110,40	26,629	6.110,25
	2	Eliqsa	Iquique	7	28,952	6.145,97	28,952	6.145,63
	2	Eliqsa	Iquique	8	28,952	6.145,97	28,952	6.145,63
	2	Eliqsa	Iquique	9	28,952	6.145,97	28,952	6.145,63
	2	Eliqsa	Iquique	10	27,681	6.258,98	27,681	6.258,58
	2	Eliqsa	Iquique	11	25,667	6.437,91	25,667	6.437,91
	2	Eliqsa	Iquique	12	32,622	6.563,41	32,535	6.507,52
	2	Eliqsa	CD Iquique	1	22,583	0,00	22,583	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	2	22,583	0,00	22,583	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	3	22,583	0,00	22,583	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	4	22,583	0,00	22,583	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	5	24,438	0,00	24,438	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	6	24,770	0,00	24,770	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	7	26,931	0,00	26,931	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	8	26,931	0,00	26,931	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	9	26,931	0,00	26,931	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	10	25,748	0,00	25,748	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	11	23,875	0,00	23,875	0,00
	2	Eliqsa	CD Iquique	12	32,627	0,00	32,627	0,00
	2	Eliqsa	Tamarugal	1	23,356	5.438,17	23,356	5.438,17
	2	Eliqsa	Tamarugal	2	23,356	5.438,17	23,356	5.438,17
	2	Eliqsa	Tamarugal	3	23,356	5.438,17	23,356	5.438,17
	2	Eliqsa	Tamarugal	4	23,356	5.438,17	23,356	5.438,17
	2	Eliqsa	Tamarugal	5	25,273	5.378,54	25,273	5.378,54
	2	Eliqsa	Tamarugal	6	25,617	5.382,61	25,617	5.382,61
	2	Eliqsa	Tamarugal	7	27,852	5.409,04	27,852	5.409,04
	2	Eliqsa	Tamarugal	8	27,852	5.409,04	27,852	5.409,04
	2	Eliqsa	Tamarugal	9	27,852	5.409,04	27,852	5.409,04
	2	Eliqsa	Tamarugal	10	26,628	5.497,07	26,628	5.497,05
	2	Eliqsa	Tamarugal	11	24,692	5.636,45	24,692	5.636,45
	2	Eliqsa	Tamarugal	12	31,299	5.706,43	31,299	5.706,43
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	1	22,583	4.819,69	22,583	4.819,69
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	2	22,583	4.819,69	22,583	4.819,69
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	3	22,583	4.819,69	22,583	4.819,69
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	4	22,583	4.819,69	22,583	4.819,69
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	5	24,438	4.770,68	24,437	4.770,68
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	6	24,770	4.773,57	24,770	4.773,57
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	7	26,931	4.792,36	26,930	4.792,36
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	8	26,931	4.792,36	26,930	4.792,36
	2	Eliqsa	Pozo Almonte	9	26,931	4.792,36	26,930	4.792,36



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
2	Eliqsa	Pozo Almonte	10	25,748	4.859,49	25,748	4.859,49
2	Eliqsa	Pozo Almonte	11	23,875	4.965,77	23,875	4.965,77
2	Eliqsa	Pozo Almonte	12	30,264	5.035,75	30,264	5.035,75
2	Eliqsa	Lagunas	1	22,583	4.819,69	22,583	4.819,69
2	Eliqsa	Lagunas	2	22,583	4.819,69	22,583	4.819,69
2	Eliqsa	Lagunas	3	22,583	4.819,69	22,583	4.819,69
2	Eliqsa	Lagunas	4	22,583	4.819,69	22,583	4.819,69
2	Eliqsa	Lagunas	5	24,438	4.770,68	24,437	4.770,68
2	Eliqsa	Lagunas	6	24,770	4.773,57	24,770	4.773,57
2	Eliqsa	Lagunas	7	26,931	4.792,36	26,930	4.792,36
2	Eliqsa	Lagunas	8	26,931	4.792,36	26,930	4.792,36
2	Eliqsa	Lagunas	9	26,931	4.792,36	26,930	4.792,36
2	Eliqsa	Lagunas	10	25,748	4.859,49	25,748	4.859,49
2	Eliqsa	Lagunas	11	23,875	4.965,77	23,875	4.965,77
2	Eliqsa	Lagunas	12	32,627	6.567,14	30,264	5.035,75
3	Eledda	Las Luces	1	28,961	4.925,84	21,687	4.684,71
3	Eledda	Las Luces	2	29,188	4.929,22	21,687	4.684,71
3	Eledda	Las Luces	3	32,135	4.973,12	21,687	4.684,71
3	Eledda	Las Luces	4	32,135	4.973,12	21,687	4.684,71
3	Eledda	Las Luces	5	31,896	5.635,04	23,601	4.604,28
3	Eledda	Las Luces	6	31,896	5.635,04	23,922	4.607,15
3	Eledda	Las Luces	7	31,896	5.635,04	26,008	4.625,74
3	Eledda	Las Luces	8	31,896	5.635,04	26,008	4.625,74
3	Eledda	Las Luces	9	31,896	5.635,04	26,008	4.625,74
3	Eledda	Las Luces	10	31,896	5.635,04	24,866	4.691,61
3	Eledda	Las Luces	11	31,896	5.635,04	29,456	4.829,58
3	Eledda	Las Luces	12	38,948	5.765,38	29,456	4.829,58
3	Eledda	Uribe	1	21,983	4.968,49	21,982	4.967,56
3	Eledda	Uribe	2	21,983	4.968,49	21,982	4.967,56
3	Eledda	Uribe	3	21,983	4.968,49	21,982	4.967,56
3	Eledda	Uribe	4	21,983	4.968,49	21,982	4.967,56
3	Eledda	Uribe	5	23,924	4.883,20	23,923	4.882,28
3	Eledda	Uribe	6	24,249	4.886,61	24,248	4.885,76
3	Eledda	Uribe	7	26,364	4.908,76	26,363	4.907,83
3	Eledda	Uribe	8	26,364	4.908,76	26,363	4.907,83
3	Eledda	Uribe	9	26,364	4.908,76	26,363	4.907,83
3	Eledda	Uribe	10	25,206	4.984,16	25,205	4.983,25
3	Eledda	Uribe	11	23,374	5.103,53	23,374	5.103,53
3	Eledda	Uribe	12	29,858	5.136,37	29,858	5.136,37
3	Eledda	La Portada	1	22,002	4.986,04	22,002	4.986,04
3	Eledda	La Portada	2	22,002	4.986,04	22,002	4.986,04
3	Eledda	La Portada	3	22,002	4.986,04	22,002	4.986,04
3	Eledda	La Portada	4	22,002	4.986,04	22,002	4.986,04
3	Eledda	La Portada	5	23,944	4.900,45	23,944	4.900,45
3	Eledda	La Portada	6	24,269	4.903,89	24,269	4.903,89
3	Eledda	La Portada	7	26,386	4.926,27	26,386	4.926,27
3	Eledda	La Portada	8	26,386	4.926,27	26,386	4.926,27
3	Eledda	La Portada	9	26,386	4.926,27	26,386	4.926,27
3	Eledda	La Portada	10	25,227	5.002,25	25,227	5.002,25
3	Eledda	La Portada	11	23,393	5.122,55	23,393	5.122,55
3	Eledda	La Portada	12	29,884	5.156,42	29,884	5.156,42
3	Eledda	Centro	1	21,679	4.676,68	21,679	4.676,68
3	Eledda	Centro	2	21,679	4.676,68	21,679	4.676,68
3	Eledda	Centro	3	21,679	4.676,68	21,679	4.676,68
3	Eledda	Centro	4	21,679	4.676,68	21,679	4.676,68
3	Eledda	Centro	5	23,592	4.596,39	23,592	4.596,39
3	Eledda	Centro	6	23,913	4.599,24	23,913	4.599,24
3	Eledda	Centro	7	25,998	4.617,73	25,998	4.617,73
3	Eledda	Centro	8	25,998	4.617,73	25,998	4.617,73



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
3	Eledda	Centro	9	25,998	4.617,73	25,998	4.617,73
3	Eledda	Centro	10	24,857	4.683,32	24,857	4.683,32
3	Eledda	Centro	11	23,050	4.787,18	23,050	4.787,18
3	Eledda	Centro	12	29,445	4.820,87	29,445	4.820,87
3	Eledda	Sur	1	21,795	4.787,58	21,795	4.787,58
3	Eledda	Sur	2	21,795	4.787,58	21,795	4.787,58
3	Eledda	Sur	3	21,795	4.787,58	21,795	4.787,58
3	Eledda	Sur	4	21,795	4.787,58	21,795	4.787,58
3	Eledda	Sur	5	23,718	4.705,39	23,718	4.705,39
3	Eledda	Sur	6	24,041	4.708,45	24,041	4.708,45
3	Eledda	Sur	7	26,137	4.728,34	26,137	4.728,34
3	Eledda	Sur	8	26,137	4.728,34	26,137	4.728,34
3	Eledda	Sur	9	26,137	4.728,34	26,137	4.728,34
3	Eledda	Sur	10	24,990	4.797,65	24,990	4.797,65
3	Eledda	Sur	11	23,173	4.907,40	23,173	4.907,40
3	Eledda	Sur	12	29,602	4.941,16	29,602	4.941,16
3	Eledda	Mejillones	1	19,330	4.120,91	19,330	4.120,91
3	Eledda	Mejillones	2	19,330	4.120,91	19,330	4.120,91
3	Eledda	Mejillones	3	19,330	4.120,91	19,330	4.120,91
3	Eledda	Mejillones	4	19,330	4.120,91	19,330	4.120,91
3	Eledda	Mejillones	5	21,743	4.257,72	21,743	4.257,72
3	Eledda	Mejillones	6	22,039	4.260,43	22,039	4.260,43
3	Eledda	Mejillones	7	23,961	4.278,03	23,961	4.278,03
3	Eledda	Mejillones	8	23,961	4.278,03	23,961	4.278,03
3	Eledda	Mejillones	9	23,961	4.278,03	23,961	4.278,03
3	Eledda	Mejillones	10	22,909	4.339,91	22,909	4.339,91
3	Eledda	Mejillones	11	21,243	4.437,88	21,243	4.437,88
3	Eledda	Mejillones	12	27,587	4.622,78	27,587	4.622,78
3	Eledda	El Lince	1	19,330	4.120,91	19,330	4.120,91
3	Eledda	El Lince	2	19,330	4.120,91	19,330	4.120,91
3	Eledda	El Lince	3	19,330	4.120,91	19,330	4.120,91
3	Eledda	El Lince	4	19,330	4.120,91	19,330	4.120,91
3	Eledda	El Lince	5	21,743	4.257,72	21,743	4.257,72
3	Eledda	El Lince	6	22,039	4.260,43	22,039	4.260,43
3	Eledda	El Lince	7	23,961	4.278,03	23,961	4.278,03
3	Eledda	El Lince	8	23,961	4.278,03	23,961	4.278,03
3	Eledda	El Lince	9	23,961	4.278,03	23,961	4.278,03
3	Eledda	El Lince	10	22,909	4.339,91	22,909	4.339,91
3	Eledda	El Lince	11	21,243	4.437,88	21,243	4.437,88
3	Eledda	El Lince	12	27,587	4.622,78	27,587	4.622,78
3	Eledda	Mantos Blancos	1	20,291	4.256,17	20,291	4.256,17
3	Eledda	Mantos Blancos	2	20,291	4.256,17	20,291	4.256,17
3	Eledda	Mantos Blancos	3	20,291	4.256,17	20,291	4.256,17
3	Eledda	Mantos Blancos	4	20,291	4.256,17	20,291	4.256,17
3	Eledda	Mantos Blancos	5	22,950	4.452,68	22,950	4.452,68
3	Eledda	Mantos Blancos	6	23,262	4.455,46	23,262	4.455,46
3	Eledda	Mantos Blancos	7	25,291	4.473,51	25,291	4.473,51
3	Eledda	Mantos Blancos	8	25,291	4.473,51	25,291	4.473,51
3	Eledda	Mantos Blancos	9	25,291	4.473,51	25,291	4.473,51
3	Eledda	Mantos Blancos	10	24,180	4.537,38	24,180	4.537,38
3	Eledda	Mantos Blancos	11	22,422	4.638,52	22,422	4.638,52
3	Eledda	Mantos Blancos	12	28,195	4.702,06	28,195	4.702,06
3	Eledda	La Negra	1	20,444	4.165,86	20,444	4.165,86
3	Eledda	La Negra	2	20,444	4.165,86	20,444	4.165,86
3	Eledda	La Negra	3	20,444	4.165,86	20,444	4.165,86
3	Eledda	La Negra	4	20,444	4.165,86	20,444	4.165,86
3	Eledda	La Negra	5	22,530	4.320,68	22,530	4.320,68
3	Eledda	La Negra	6	22,837	4.323,41	22,837	4.323,41
3	Eledda	La Negra	7	24,820	4.341,15	24,820	4.341,15



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
3	Eledda	La Negra	8	24,829	4.341,15	24,829	4.341,15
3	Eledda	La Negra	9	24,829	4.341,15	24,829	4.341,15
3	Eledda	La Negra	10	23,738	4.403,37	23,738	4.403,37
3	Eledda	La Negra	11	22,012	4.501,89	22,012	4.384,95
3	Eledda	La Negra	12	28,052	4.624,95	28,052	4.384,95
3	Eledda	Antofagasta	1	20,100	3.811,13	20,100	3.811,13
3	Eledda	Antofagasta	2	20,100	3.811,13	20,100	3.811,13
3	Eledda	Antofagasta	3	20,100	3.811,13	20,100	3.811,13
3	Eledda	Antofagasta	4	20,100	3.811,13	20,100	3.811,13
3	Eledda	Antofagasta	5	22,151	3.972,03	22,151	3.972,03
3	Eledda	Antofagasta	6	22,452	3.987,37	22,452	3.974,08
3	Eledda	Antofagasta	7	24,411	3.987,37	24,411	3.987,37
3	Eledda	Antofagasta	8	24,411	3.987,37	24,411	3.987,37
3	Eledda	Antofagasta	9	24,411	3.987,37	24,411	3.987,37
3	Eledda	Antofagasta	10	23,339	4.037,68	23,339	4.037,67
3	Eledda	Antofagasta	11	21,642	4.117,33	21,642	4.000,20
3	Eledda	Antofagasta	12	27,581	4.240,20	27,581	4.000,20
3	Eledda	Central Diesel	1	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	2	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	3	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	4	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	5	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	6	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	7	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	8	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	9	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	10	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	11	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Central Diesel	12	0,000	0,00	0,000	0,00
3	Eledda	Calama	1	21,435	5.333,38	21,435	5.333,38
3	Eledda	Calama	2	21,435	5.333,38	21,435	5.333,38
3	Eledda	Calama	3	21,435	5.333,38	21,435	5.333,38
3	Eledda	Calama	4	21,435	5.333,38	21,435	5.333,38
3	Eledda	Calama	5	24,057	5.371,87	24,057	5.371,87
3	Eledda	Calama	6	24,384	5.376,33	24,384	5.376,32
3	Eledda	Calama	7	26,511	5.405,29	26,511	5.405,29
3	Eledda	Calama	8	26,511	5.405,29	26,511	5.405,29
3	Eledda	Calama	9	26,511	5.405,29	26,511	5.405,29
3	Eledda	Calama	10	25,347	5.498,25	25,347	5.498,25
3	Eledda	Calama	11	23,504	5.645,42	23,504	5.618,62
3	Eledda	Calama	12	29,124	5.610,66	29,124	5.610,66
3	Eledda	El Tesoro	1	21,197	5.200,22	21,197	5.200,22
3	Eledda	El Tesoro	2	21,197	5.200,22	21,197	5.200,22
3	Eledda	El Tesoro	3	21,197	5.200,22	21,197	5.200,22
3	Eledda	El Tesoro	4	21,197	5.200,22	21,197	5.200,22
3	Eledda	El Tesoro	5	23,790	5.240,96	23,790	5.240,96
3	Eledda	El Tesoro	6	24,114	5.245,16	24,114	5.245,05
3	Eledda	El Tesoro	7	26,217	5.272,48	26,217	5.272,48
3	Eledda	El Tesoro	8	26,217	5.272,48	26,217	5.272,48
3	Eledda	El Tesoro	9	26,217	5.272,48	26,217	5.272,48
3	Eledda	El Tesoro	10	25,066	5.360,93	25,066	5.360,93
3	Eledda	El Tesoro	11	23,243	5.500,98	23,243	5.474,20
3	Eledda	El Tesoro	12	28,802	5.466,99	28,802	5.466,99
3	Eledda	Central Tocop	1	20,635	4.202,33	20,635	4.202,33
3	Eledda	Central Tocop	2	20,635	4.202,33	20,635	4.202,33
3	Eledda	Central Tocop	3	20,635	4.202,33	20,635	4.202,33
3	Eledda	Central Tocop	4	20,635	4.202,33	20,635	4.202,33
3	Eledda	Central Tocop	5	23,159	4.260,32	23,159	4.260,32
3	Eledda	Central Tocop	6	23,174	4.262,50	23,174	4.262,50



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
3	Eledda	Central Tocop	7	25,522	4.277,31	25,522	4.277,31
3	Eledda	Central Tocop	8	25,522	4.277,31	25,522	4.277,31
3	Eledda	Central Tocop	9	25,522	4.277,31	25,522	4.277,31
3	Eledda	Central Tocop	10	24,401	4.332,37	24,401	4.332,37
3	Eledda	Central Tocop	11	22,627	4.419,55	22,627	4.391,86
3	Eledda	Central Tocop	12	28,038	4.384,65	28,038	4.384,65
3	Eledda	Taltal	1	28,961	4.925,84	28,961	4.925,84
3	Eledda	Taltal	2	29,188	4.929,22	29,188	4.929,22
3	Eledda	Taltal	3	32,135	4.973,12	32,135	4.973,12
3	Eledda	Taltal	4	32,135	4.973,12	32,135	4.973,12
3	Eledda	Taltal	5	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
3	Eledda	Taltal	6	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
3	Eledda	Taltal	7	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
3	Eledda	Taltal	8	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
3	Eledda	Taltal	9	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
3	Eledda	Taltal	10	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
3	Eledda	Taltal	11	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
3	Eledda	Taltal	12	38,948	5.765,38	38,948	5.765,38
3	Eledda	Paposo	1	29,171	5.197,37	28,983	4.961,89
3	Eledda	Paposo	2	29,399	5.200,48	29,210	4.966,91
3	Eledda	Paposo	3	32,368	5.240,92	32,159	5.008,67
3	Eledda	Paposo	4	32,368	5.240,92	32,159	5.008,67
3	Eledda	Paposo	5	32,127	5.902,57	31,920	5.670,57
3	Eledda	Paposo	6	32,127	5.902,57	31,920	5.670,57
3	Eledda	Paposo	7	32,127	5.902,57	31,920	5.670,57
3	Eledda	Paposo	8	32,127	5.902,57	31,920	5.670,57
3	Eledda	Paposo	9	32,127	5.902,57	31,920	5.670,57
3	Eledda	Paposo	10	32,127	5.902,57	31,920	5.670,57
3	Eledda	Paposo	11	32,127	5.902,57	32,127	5.794,58
3	Eledda	Paposo	12	39,231	6.060,56	38,977	5.794,58
3	Eledda	Coloso	1	21,548	5.685,12	21,548	5.685,12
3	Eledda	Coloso	2	21,548	5.685,12	21,548	5.685,12
3	Eledda	Coloso	3	21,548	5.685,12	21,548	5.685,12
3	Eledda	Coloso	4	21,548	5.685,12	21,548	5.685,12
3	Eledda	Coloso	5	23,442	5.505,42	23,442	5.505,42
3	Eledda	Coloso	6	23,761	5.541,65	23,761	5.510,13
3	Eledda	Coloso	7	25,834	5.541,65	25,834	5.541,65
3	Eledda	Coloso	8	25,834	5.541,65	25,834	5.541,65
3	Eledda	Coloso	9	25,834	5.541,65	25,834	5.541,65
3	Eledda	Coloso	10	24,699	5.640,99	24,699	5.640,99
3	Eledda	Coloso	11	22,903	5.798,28	22,903	5.798,28
3	Eledda	Coloso	12	28,812	5.840,45	28,810	5.840,45
4	Emelat	Castilla	1	30,674	6.159,34	28,969	4.940,26
4	Emelat	Castilla	2	30,914	6.161,53	29,196	4.945,31
4	Emelat	Castilla	3	34,035	6.189,96	32,145	4.987,34
4	Emelat	Castilla	4	34,035	6.189,96	32,145	4.987,34
4	Emelat	Castilla	5	33,272	6.899,40	31,906	5.649,25
4	Emelat	Castilla	6	33,272	6.899,40	31,906	5.649,25
4	Emelat	Castilla	7	33,272	6.899,40	31,906	5.649,25
4	Emelat	Castilla	8	33,272	6.899,40	31,906	5.649,25
4	Emelat	Castilla	9	33,272	6.899,40	31,906	5.649,25
4	Emelat	Castilla	10	33,272	6.899,40	31,906	5.649,25
4	Emelat	Castilla	11	33,272	6.899,40	33,272	5.771,06
4	Emelat	Castilla	12	40,558	7.180,22	38,960	5.771,06
4	Emelat	Arranque Can	1	29,489	5.123,18	28,969	4.940,26
4	Emelat	Arranque Can	2	29,720	5.126,41	29,196	4.945,31
4	Emelat	Arranque Can	3	32,721	5.168,43	32,145	4.987,34
4	Emelat	Arranque Can	4	32,721	5.168,43	32,145	4.987,34
4	Emelat	Arranque Can	5	31,987	5.878,73	31,906	5.649,25



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
4	Emelat	Arranque Can	6	31,987	5.878,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Arranque Can	7	31,987	5.878,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Arranque Can	8	31,987	5.878,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Arranque Can	9	31,987	5.878,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Arranque Can	10	31,987	5.878,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Arranque Can	11	31,987	5.878,73	31,987	5.771,06
4	Emelat	Arranque Can	12	39,780	6.880,52	38,960	5.771,06
4	Emelat	Taltal	1	32,271	8.080,52	28,969	4.940,26
4	Emelat	Taltal	2	32,524	8.080,72	29,196	4.945,31
4	Emelat	Taltal	3	35,808	8.083,35	32,145	4.987,34
4	Emelat	Taltal	4	35,808	8.083,35	32,145	4.987,34
4	Emelat	Taltal	5	35,542	8.742,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Taltal	6	35,542	8.742,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Taltal	7	35,542	8.742,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Taltal	8	35,542	8.742,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Taltal	9	35,542	8.742,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Taltal	10	35,542	8.742,73	31,906	5.649,25
4	Emelat	Taltal	11	35,542	8.742,73	35,542	5.771,06
4	Emelat	Taltal	12	43,435	9.221,38	38,960	5.771,06
4	Emelat	C.D. Paposo	1	29,171	5.197,37	28,969	4.940,26
4	Emelat	C.D. Paposo	2	29,399	5.200,48	29,196	4.945,31
4	Emelat	C.D. Paposo	3	32,368	5.240,92	32,145	4.987,34
4	Emelat	C.D. Paposo	4	32,368	5.240,92	32,145	4.987,34
4	Emelat	C.D. Paposo	5	32,127	5.902,57	31,906	5.649,25
4	Emelat	C.D. Paposo	6	32,127	5.902,57	31,906	5.649,25
4	Emelat	C.D. Paposo	7	32,127	5.902,57	31,906	5.649,25
4	Emelat	C.D. Paposo	8	32,127	5.902,57	31,906	5.649,25
4	Emelat	C.D. Paposo	9	32,127	5.902,57	31,906	5.649,25
4	Emelat	C.D. Paposo	10	32,127	5.902,57	31,906	5.649,25
4	Emelat	C.D. Paposo	11	32,127	5.902,57	32,127	5.771,06
4	Emelat	C.D. Paposo	12	39,231	6.060,56	38,960	5.771,06
4	Emelat	Inca de Oro	1	28,961	4.925,84	28,961	4.925,84
4	Emelat	Inca de Oro	2	29,188	4.929,22	29,188	4.929,22
4	Emelat	Inca de Oro	3	32,135	4.973,12	32,135	4.973,12
4	Emelat	Inca de Oro	4	32,135	4.973,12	32,135	4.973,12
4	Emelat	Inca de Oro	5	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Inca de Oro	6	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Inca de Oro	7	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Inca de Oro	8	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Inca de Oro	9	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Inca de Oro	10	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Inca de Oro	11	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Inca de Oro	12	38,948	5.765,38	38,948	5.755,38
4	Emelat	Diego de Alma	1	28,961	4.925,84	28,961	4.925,84
4	Emelat	Diego de Alma	2	29,188	4.929,22	29,188	4.929,22
4	Emelat	Diego de Alma	3	32,135	4.973,12	32,135	4.973,12
4	Emelat	Diego de Alma	4	32,135	4.973,12	32,135	4.973,12
4	Emelat	Diego de Alma	5	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Diego de Alma	6	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Diego de Alma	7	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Diego de Alma	8	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Diego de Alma	9	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Diego de Alma	10	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Diego de Alma	11	31,896	5.635,04	31,896	5.635,04
4	Emelat	Diego de Alma	12	38,948	5.765,38	38,948	5.755,38
4	Emelat	El Salado	1	31,396	8.075,53	31,396	8.075,53
4	Emelat	El Salado	2	31,642	8.075,82	31,642	8.075,82
4	Emelat	El Salado	3	34,838	8.079,60	34,838	8.079,60
4	Emelat	El Salado	4	34,838	8.079,60	34,838	8.079,60

							
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
4	Emelat	El Salado	5	34,578	8.738,33	34,578	8.738,33
4	Emelat	El Salado	6	34,578	8.738,33	34,578	8.738,33
4	Emelat	El Salado	7	34,578	8.738,33	34,578	8.738,33
4	Emelat	El Salado	8	34,578	8.738,33	34,578	8.738,33
4	Emelat	El Salado	9	34,578	8.738,33	34,578	8.738,33
4	Emelat	El Salado	10	34,578	8.738,33	34,578	8.738,33
4	Emelat	El Salado	11	34,578	8.738,33	34,578	8.738,33
4	Emelat	El Salado	12	42,224	9.189,41	42,224	9.179,41
4	Emelat	Chañaral	1	34,049	11.505,43	34,049	11.505,43
4	Emelat	Chañaral	2	34,315	11.502,36	34,315	11.502,36
4	Emelat	Chañaral	3	37,781	11.462,45	37,781	11.462,45
4	Emelat	Chañaral	4	37,781	11.462,45	37,781	11.462,45
4	Emelat	Chañaral	5	37,500	12.117,71	37,500	12.117,71
4	Emelat	Chañaral	6	37,500	12.117,71	37,500	12.117,71
4	Emelat	Chañaral	7	37,500	12.117,71	37,500	12.117,71
4	Emelat	Chañaral	8	37,500	12.117,71	37,500	12.117,71
4	Emelat	Chañaral	9	37,500	12.117,71	37,500	12.117,71
4	Emelat	Chañaral	10	37,500	12.117,71	37,500	12.117,71
4	Emelat	Chañaral	11	37,500	12.117,71	37,500	12.117,71
4	Emelat	Chañaral	12	45,791	12.918,06	45,791	12.910,42
4	Emelat	Copiapo	1	29,726	5.268,58	29,726	5.268,58
4	Emelat	Copiapo	2	29,958	5.271,67	29,958	5.271,67
4	Emelat	Copiapo	3	32,983	5.311,74	32,983	5.311,74
4	Emelat	Copiapo	4	32,983	5.311,74	32,983	5.311,74
4	Emelat	Copiapo	5	32,244	6.021,90	32,244	6.021,90
4	Emelat	Copiapo	6	32,244	6.021,90	32,244	6.021,90
4	Emelat	Copiapo	7	32,244	6.021,90	32,244	6.021,90
4	Emelat	Copiapo	8	32,244	6.021,90	32,244	6.021,90
4	Emelat	Copiapo	9	32,244	6.021,90	32,244	6.021,90
4	Emelat	Copiapo	10	32,244	6.021,90	32,244	6.021,90
4	Emelat	Copiapo	11	32,244	6.021,90	32,244	6.021,90
4	Emelat	Copiapo	12	39,305	6.212,00	39,304	6.212,00
4	Emelat	Hernan Fuente	1	29,897	5.429,05	29,897	5.429,05
4	Emelat	Hernan Fuente	2	30,131	5.431,97	30,131	5.431,97
4	Emelat	Hernan Fuente	3	33,173	5.469,95	33,173	5.469,95
4	Emelat	Hernan Fuente	4	33,173	5.469,95	33,173	5.469,95
4	Emelat	Hernan Fuente	5	32,429	6.179,98	32,429	6.179,98
4	Emelat	Hernan Fuente	6	32,429	6.179,98	32,429	6.179,98
4	Emelat	Hernan Fuente	7	32,429	6.179,98	32,429	6.179,98
4	Emelat	Hernan Fuente	8	32,429	6.179,98	32,429	6.179,98
4	Emelat	Hernan Fuente	9	32,429	6.179,98	32,429	6.179,98
4	Emelat	Hernan Fuente	10	32,429	6.179,98	32,429	6.179,98
4	Emelat	Hernan Fuente	11	32,429	6.179,98	32,429	6.179,98
4	Emelat	Hernan Fuente	12	39,530	6.386,42	39,530	6.386,42
4	Emelat	Caldera	1	31,716	7.138,29	31,716	7.138,04
4	Emelat	Caldera	2	31,964	7.139,49	31,964	7.139,49
4	Emelat	Caldera	3	35,192	7.155,11	35,191	7.154,86
4	Emelat	Caldera	4	35,192	7.155,11	35,191	7.154,86
4	Emelat	Caldera	5	34,403	7.863,76	34,402	7.863,51
4	Emelat	Caldera	6	34,403	7.863,76	34,402	7.863,51
4	Emelat	Caldera	7	34,403	7.863,76	34,402	7.863,51
4	Emelat	Caldera	8	34,403	7.863,76	34,402	7.863,51
4	Emelat	Caldera	9	34,403	7.863,76	34,402	7.863,51
4	Emelat	Caldera	10	34,403	7.863,76	34,402	7.863,51
4	Emelat	Caldera	11	34,403	7.863,76	34,403	7.863,76
4	Emelat	Caldera	12	41,936	8.244,29	41,936	8.244,02
4	Emelat	Tierra Amarilla	1	29,808	5.345,34	29,807	5.345,34
4	Emelat	Tierra Amarilla	2	30,041	5.348,34	30,041	5.348,34
4	Emelat	Tierra Amarilla	3	33,074	5.387,42	33,074	5.387,42



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
4	Emelat	Tierra Amarilla	4	33,074	5.387,42	33,074	5.387,42
4	Emelat	Tierra Amarilla	5	32,332	6.097,51	32,332	6.097,51
4	Emelat	Tierra Amarilla	6	32,332	6.097,51	32,332	6.097,51
4	Emelat	Tierra Amarilla	7	32,332	6.097,51	32,332	6.097,51
4	Emelat	Tierra Amarilla	8	32,332	6.097,51	32,332	6.097,51
4	Emelat	Tierra Amarilla	9	32,332	6.097,51	32,332	6.097,51
4	Emelat	Tierra Amarilla	10	32,332	6.097,51	32,332	6.097,51
4	Emelat	Tierra Amarilla	11	32,332	6.097,51	32,332	6.097,51
4	Emelat	Tierra Amarilla	12	39,413	6.295,43	39,412	6.295,43
4	Emelat	Plantas	1	30,038	5.561,45	30,037	5.561,45
4	Emelat	Plantas	2	30,273	5.564,23	30,273	5.564,23
4	Emelat	Plantas	3	33,329	5.600,48	33,329	5.600,48
4	Emelat	Plantas	4	33,329	5.600,48	33,329	5.600,48
4	Emelat	Plantas	5	32,582	6.310,40	32,582	6.310,40
4	Emelat	Plantas	6	32,582	6.310,40	32,582	6.310,40
4	Emelat	Plantas	7	32,582	6.310,40	32,582	6.310,40
4	Emelat	Plantas	8	32,582	6.310,40	32,582	6.310,40
4	Emelat	Plantas	9	32,582	6.310,40	32,582	6.310,40
4	Emelat	Plantas	10	32,582	6.310,40	32,582	6.310,40
4	Emelat	Plantas	11	32,582	6.310,40	32,582	6.310,40
4	Emelat	Plantas	12	39,720	6.533,03	39,717	6.530,33
4	Emelat	Cerrillos	1	29,879	5.412,41	29,879	5.412,41
4	Emelat	Cerrillos	2	30,113	5.415,34	30,113	5.415,34
4	Emelat	Cerrillos	3	33,153	5.453,54	33,153	5.453,54
4	Emelat	Cerrillos	4	33,153	5.453,54	33,153	5.453,54
4	Emelat	Cerrillos	5	32,410	6.163,58	32,410	6.163,58
4	Emelat	Cerrillos	6	32,410	6.163,58	32,410	6.163,58
4	Emelat	Cerrillos	7	32,410	6.163,58	32,410	6.163,58
4	Emelat	Cerrillos	8	32,410	6.163,58	32,410	6.163,58
4	Emelat	Cerrillos	9	32,410	6.163,58	32,410	6.163,58
4	Emelat	Cerrillos	10	32,410	6.163,58	32,410	6.163,58
4	Emelat	Cerrillos	11	32,410	6.163,58	32,410	6.163,58
4	Emelat	Cerrillos	12	39,510	6.371,03	39,507	6.368,33
4	Emelat	Los Loros	1	30,754	6.234,61	30,754	6.234,61
4	Emelat	Los Loros	2	30,995	6.236,72	30,995	6.236,72
4	Emelat	Los Loros	3	34,124	6.264,16	34,124	6.264,16
4	Emelat	Los Loros	4	34,124	6.264,16	34,124	6.264,16
4	Emelat	Los Loros	5	33,359	6.973,54	33,359	6.973,54
4	Emelat	Los Loros	6	33,359	6.973,54	33,359	6.973,54
4	Emelat	Los Loros	7	33,359	6.973,54	33,359	6.973,54
4	Emelat	Los Loros	8	33,359	6.973,54	33,359	6.973,54
4	Emelat	Los Loros	9	33,359	6.973,54	33,359	6.973,54
4	Emelat	Los Loros	10	33,359	6.973,54	33,359	6.973,54
4	Emelat	Los Loros	11	33,359	6.973,54	33,359	6.973,54
4	Emelat	Los Loros	12	40,664	7.262,03	40,664	7.262,03
4	Emelat	Vallenar	1	28,297	5.128,02	28,297	5.128,02
4	Emelat	Vallenar	2	28,519	5.130,79	28,518	5.130,79
4	Emelat	Vallenar	3	31,402	5.166,73	31,402	5.166,73
4	Emelat	Vallenar	4	31,402	5.166,73	31,402	5.166,73
4	Emelat	Vallenar	5	30,861	5.796,50	30,861	5.796,50
4	Emelat	Vallenar	6	30,861	5.796,50	30,861	5.796,50
4	Emelat	Vallenar	7	30,861	5.796,50	30,861	5.796,50
4	Emelat	Vallenar	8	30,861	5.796,50	30,861	5.796,50
4	Emelat	Vallenar	9	30,861	5.796,50	30,861	5.796,50
4	Emelat	Vallenar	10	30,861	5.796,50	30,861	5.796,50
4	Emelat	Vallenar	11	30,861	5.796,50	30,861	5.796,50
4	Emelat	Vallenar	12	37,093	6.071,15	37,093	6.071,15
4	Emelat	Alto del Carme	1	29,345	6.163,85	29,345	6.163,85
4	Emelat	Alto del Carme	2	29,575	6.165,57	29,575	6.165,57



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	4	Emelat	Alto del Carme	3	32,565	6.187,97	32,565	6.187,97
	4	Emelat	Alto del Carme	4	32,565	6.187,97	32,565	6.187,97
	4	Emelat	Alto del Carme	5	32,004	6.816,90	32,004	6.816,90
	4	Emelat	Alto del Carme	6	32,004	6.816,90	32,004	6.816,90
	4	Emelat	Alto del Carme	7	32,004	6.816,90	32,004	6.816,90
	4	Emelat	Alto del Carme	8	32,004	6.816,90	32,004	6.816,90
	4	Emelat	Alto del Carme	9	32,004	6.816,90	32,004	6.816,90
	4	Emelat	Alto del Carme	10	32,004	6.816,90	32,004	6.816,90
	4	Emelat	Alto del Carme	11	32,004	6.816,90	32,004	6.816,90
	4	Emelat	Alto del Carme	12	38,467	7.197,05	38,467	7.197,05
	4	Emelat	Huasco	1	28,778	5.602,96	28,778	5.602,96
	4	Emelat	Huasco	2	29,003	5.605,25	29,003	5.605,25
	4	Emelat	Huasco	3	31,935	5.634,98	31,935	5.634,98
	4	Emelat	Huasco	4	31,935	5.634,98	31,935	5.634,98
	4	Emelat	Huasco	5	31,385	6.264,36	31,385	6.264,36
	4	Emelat	Huasco	6	31,385	6.264,36	31,385	6.264,36
	4	Emelat	Huasco	7	31,385	6.264,36	31,385	6.264,36
	4	Emelat	Huasco	8	31,385	6.264,36	31,385	6.264,36
	4	Emelat	Huasco	9	31,385	6.264,36	31,385	6.264,36
	4	Emelat	Huasco	10	31,385	6.264,36	31,385	6.264,36
	4	Emelat	Huasco	11	31,385	6.264,36	31,385	6.264,36
	4	Emelat	Huasco	12	37,723	6.587,39	37,723	6.587,39
	4	Emelat	Incahuasi	1	31,072	7.188,40	30,333	7.140,56
	4	Emelat	Incahuasi	2	31,315	7.189,26	30,571	7.141,43
	4	Emelat	Incahuasi	3	34,479	7.200,44	33,662	7.150,91
	4	Emelat	Incahuasi	4	34,479	7.200,44	33,662	7.150,91
	4	Emelat	Incahuasi	5	33,799	7.854,35	33,081	7.779,06
	4	Emelat	Incahuasi	6	33,799	7.854,35	33,081	7.779,06
	4	Emelat	Incahuasi	7	33,799	7.854,35	33,081	7.779,06
	4	Emelat	Incahuasi	8	33,799	7.854,35	33,081	7.779,06
	4	Emelat	Incahuasi	9	33,799	7.854,35	33,081	7.779,06
	4	Emelat	Incahuasi	10	33,799	7.854,35	33,081	7.779,06
	4	Emelat	Incahuasi	11	33,799	7.854,35	33,799	7.854,35
	4	Emelat	Incahuasi	12	40,372	8.398,30	39,762	8.258,69
	6	Chilquinta	Playa Ancha	1	26,708	5.359,53	26,708	5.359,53
	6	Chilquinta	Playa Ancha	2	26,918	5.362,06	26,918	5.362,06
	6	Chilquinta	Playa Ancha	3	29,640	5.394,85	29,640	5.394,85
	6	Chilquinta	Playa Ancha	4	29,640	5.394,85	29,640	5.394,85
	6	Chilquinta	Playa Ancha	5	27,650	5.485,39	27,650	5.485,39
	6	Chilquinta	Playa Ancha	6	27,650	5.485,39	27,650	5.485,39
	6	Chilquinta	Playa Ancha	7	27,650	5.485,39	27,650	5.485,39
	6	Chilquinta	Playa Ancha	8	27,650	5.485,39	27,650	5.485,39
	6	Chilquinta	Playa Ancha	9	27,650	5.485,39	27,650	5.485,39
	6	Chilquinta	Playa Ancha	10	27,650	5.485,39	27,650	5.485,39
	6	Chilquinta	Playa Ancha	11	33,337	5.881,54	33,337	5.881,54
	6	Chilquinta	Playa Ancha	12	33,337	5.881,54	33,337	5.881,54
	6	Chilquinta	Valparaiso	1	26,629	5.275,82	26,629	5.275,82
	6	Chilquinta	Valparaiso	2	26,838	5.278,43	26,838	5.278,43
	6	Chilquinta	Valparaiso	3	29,553	5.312,32	29,553	5.312,32
	6	Chilquinta	Valparaiso	4	29,553	5.312,32	29,553	5.312,32
	6	Chilquinta	Valparaiso	5	27,568	5.402,92	27,568	5.402,92
	6	Chilquinta	Valparaiso	6	27,568	5.402,92	27,568	5.402,92
	6	Chilquinta	Valparaiso	7	27,568	5.402,92	27,568	5.402,92
	6	Chilquinta	Valparaiso	8	27,568	5.402,92	27,568	5.402,92
	6	Chilquinta	Valparaiso	9	27,568	5.402,92	27,568	5.402,92
	6	Chilquinta	Valparaiso	10	27,568	5.402,92	27,568	5.402,92
	6	Chilquinta	Valparaiso	11	33,238	5.790,55	33,238	5.790,55
	6	Chilquinta	Valparaiso	12	33,238	5.790,55	33,238	5.790,55
	6	Chilquinta	Placeres	1	26,490	5.129,02	26,490	5.129,02



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
6	Chilquinta	Placeres	2	26,698	5.131,77	26,698	5.131,77
6	Chilquinta	Placeres	3	29,399	5.167,59	29,399	5.167,59
6	Chilquinta	Placeres	4	29,399	5.167,59	29,399	5.167,59
6	Chilquinta	Placeres	5	27,424	5.258,30	27,424	5.258,30
6	Chilquinta	Placeres	6	27,424	5.258,30	27,424	5.258,30
6	Chilquinta	Placeres	7	27,424	5.258,30	27,424	5.258,30
6	Chilquinta	Placeres	8	27,424	5.258,30	27,424	5.258,30
6	Chilquinta	Placeres	9	27,424	5.258,30	27,424	5.258,30
6	Chilquinta	Placeres	10	27,424	5.258,30	27,424	5.258,30
6	Chilquinta	Placeres	11	33,065	5.630,98	33,065	5.630,98
6	Chilquinta	Placeres	12	33,065	5.630,98	33,065	5.630,98
6	Chilquinta	Miraflores	1	26,504	5.143,42	26,504	5.143,42
6	Chilquinta	Miraflores	2	26,712	5.146,17	26,712	5.146,17
6	Chilquinta	Miraflores	3	29,414	5.181,79	29,414	5.181,79
6	Chilquinta	Miraflores	4	29,414	5.181,79	29,414	5.181,79
6	Chilquinta	Miraflores	5	27,438	5.272,50	27,438	5.272,50
6	Chilquinta	Miraflores	6	27,438	5.272,50	27,438	5.272,50
6	Chilquinta	Miraflores	7	27,438	5.272,50	27,438	5.272,50
6	Chilquinta	Miraflores	8	27,438	5.272,50	27,438	5.272,50
6	Chilquinta	Miraflores	9	27,438	5.272,50	27,438	5.272,50
6	Chilquinta	Miraflores	10	27,438	5.272,50	27,438	5.272,50
6	Chilquinta	Miraflores	11	33,082	5.646,64	33,082	5.646,64
6	Chilquinta	Miraflores	12	33,082	5.646,64	33,082	5.646,64
6	Chilquinta	Reñaca	1	26,741	5.393,81	26,741	5.393,81
6	Chilquinta	Reñaca	2	26,950	5.396,30	26,950	5.396,30
6	Chilquinta	Reñaca	3	29,676	5.428,65	29,676	5.428,65
6	Chilquinta	Reñaca	4	29,676	5.428,65	29,676	5.428,65
6	Chilquinta	Reñaca	5	27,683	5.519,15	27,683	5.519,15
6	Chilquinta	Reñaca	6	27,683	5.519,15	27,683	5.519,15
6	Chilquinta	Reñaca	7	27,683	5.519,15	27,683	5.519,15
6	Chilquinta	Reñaca	8	27,683	5.519,15	27,683	5.519,15
6	Chilquinta	Reñaca	9	27,683	5.519,15	27,683	5.519,15
6	Chilquinta	Reñaca	10	27,683	5.519,15	27,683	5.519,15
6	Chilquinta	Reñaca	11	33,378	5.918,80	33,378	5.918,80
6	Chilquinta	Reñaca	12	33,378	5.918,80	33,378	5.918,80
6	Chilquinta	Concon	1	26,820	5.478,27	26,820	5.478,27
6	Chilquinta	Concon	2	27,031	5.480,67	27,031	5.480,67
6	Chilquinta	Concon	3	29,765	5.511,92	29,765	5.511,92
6	Chilquinta	Concon	4	29,765	5.511,92	29,765	5.511,92
6	Chilquinta	Concon	5	27,766	5.602,35	27,766	5.602,35
6	Chilquinta	Concon	6	27,766	5.602,35	27,766	5.602,35
6	Chilquinta	Concon	7	27,766	5.602,35	27,766	5.602,35
6	Chilquinta	Concon	8	27,766	5.602,35	27,766	5.602,35
6	Chilquinta	Concon	9	27,766	5.602,35	27,766	5.602,35
6	Chilquinta	Concon	10	27,766	5.602,35	27,766	5.602,35
6	Chilquinta	Concon	11	33,477	6.010,60	33,477	6.010,60
6	Chilquinta	Concon	12	33,477	6.010,60	33,477	6.010,60
6	Chilquinta	Quilpue	1	26,670	5.114,35	26,670	5.114,35
6	Chilquinta	Quilpue	2	26,879	5.117,11	26,879	5.117,11
6	Chilquinta	Quilpue	3	29,598	5.153,02	29,598	5.153,02
6	Chilquinta	Quilpue	4	29,598	5.153,02	29,598	5.153,02
6	Chilquinta	Quilpue	5	27,610	5.243,69	27,610	5.243,69
6	Chilquinta	Quilpue	6	27,610	5.243,69	27,610	5.243,69
6	Chilquinta	Quilpue	7	27,610	5.243,69	27,610	5.243,69
6	Chilquinta	Quilpue	8	27,610	5.243,69	27,610	5.243,69
6	Chilquinta	Quilpue	9	27,610	5.243,69	27,610	5.243,69
6	Chilquinta	Quilpue	10	27,610	5.243,69	27,610	5.243,69
6	Chilquinta	Quilpue	11	33,290	5.614,83	33,290	5.614,83
6	Chilquinta	Quilpue	12	33,290	5.614,83	33,290	5.614,83



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
6	Chilquinta	San Pedro	1	26,142	4.555,70	26,142	4.555,70
6	Chilquinta	San Pedro	2	26,347	4.559,02	26,347	4.559,02
6	Chilquinta	San Pedro	3	29,012	4.602,24	29,012	4.602,24
6	Chilquinta	San Pedro	4	29,012	4.602,24	29,012	4.602,24
6	Chilquinta	San Pedro	5	27,064	4.693,36	27,064	4.693,36
6	Chilquinta	San Pedro	6	27,064	4.693,36	27,064	4.693,36
6	Chilquinta	San Pedro	7	27,064	4.693,36	27,064	4.693,36
6	Chilquinta	San Pedro	8	27,064	4.693,36	27,064	4.693,36
6	Chilquinta	San Pedro	9	27,064	4.693,36	27,064	4.693,36
6	Chilquinta	San Pedro	10	27,064	4.693,36	27,064	4.693,36
6	Chilquinta	San Pedro	11	32,631	5.007,60	32,631	5.007,60
6	Chilquinta	San Pedro	12	32,631	5.007,60	32,631	5.007,60
6	Chilquinta	Quintero	1	26,865	5.320,52	26,865	5.320,52
6	Chilquinta	Quintero	2	27,076	5.323,08	27,076	5.323,08
6	Chilquinta	Quintero	3	29,815	5.356,29	29,815	5.356,29
6	Chilquinta	Quintero	4	29,815	5.356,29	29,815	5.356,29
6	Chilquinta	Quintero	5	27,812	5.446,80	27,812	5.446,80
6	Chilquinta	Quintero	6	27,812	5.446,80	27,812	5.446,80
6	Chilquinta	Quintero	7	27,812	5.446,80	27,812	5.446,80
6	Chilquinta	Quintero	8	27,812	5.446,80	27,812	5.446,80
6	Chilquinta	Quintero	9	27,812	5.446,80	27,812	5.446,80
6	Chilquinta	Quintero	10	27,812	5.446,80	27,812	5.446,80
6	Chilquinta	Quintero	11	33,533	5.838,93	33,533	5.838,93
6	Chilquinta	Quintero	12	33,533	5.838,93	33,533	5.838,93
6	Chilquinta	Calera	1	26,706	5.151,86	26,706	5.151,86
6	Chilquinta	Calera	2	26,915	5.154,58	26,915	5.154,58
6	Chilquinta	Calera	3	29,638	5.190,00	29,638	5.190,00
6	Chilquinta	Calera	4	29,638	5.190,00	29,638	5.190,00
6	Chilquinta	Calera	5	27,647	5.280,64	27,647	5.280,64
6	Chilquinta	Calera	6	27,647	5.280,64	27,647	5.280,64
6	Chilquinta	Calera	7	27,647	5.280,64	27,647	5.280,64
6	Chilquinta	Calera	8	27,647	5.280,64	27,647	5.280,64
6	Chilquinta	Calera	9	27,647	5.280,64	27,647	5.280,64
6	Chilquinta	Calera	10	27,647	5.280,64	27,647	5.280,64
6	Chilquinta	Calera	11	33,334	5.655,60	33,334	5.655,60
6	Chilquinta	Calera	12	33,334	5.655,60	33,334	5.655,60
6	Chilquinta	Melon	1	27,287	5.680,29	26,981	5.443,23
6	Chilquinta	Melon	2	27,501	5.682,50	27,193	5.446,78
6	Chilquinta	Melon	3	30,283	5.711,16	29,943	5.477,27
6	Chilquinta	Melon	4	30,283	5.711,16	29,943	5.477,27
6	Chilquinta	Melon	5	28,249	5.801,34	27,932	5.567,68
6	Chilquinta	Melon	6	28,249	5.801,34	27,932	5.567,68
6	Chilquinta	Melon	7	28,249	5.801,34	27,932	5.567,68
6	Chilquinta	Melon	8	28,249	5.801,34	27,932	5.567,68
6	Chilquinta	Melon	9	28,249	5.801,34	27,932	5.567,68
6	Chilquinta	Melon	10	28,249	5.801,34	27,932	5.567,68
6	Chilquinta	Melon	11	34,060	6.230,14	33,678	5.972,31
6	Chilquinta	Melon	12	34,060	6.230,14	33,678	5.972,31
6	Chilquinta	Las Vegas	1	26,846	5.300,90	26,846	5.300,90
6	Chilquinta	Las Vegas	2	27,057	5.303,47	27,057	5.303,47
6	Chilquinta	Las Vegas	3	29,794	5.336,94	29,794	5.336,94
6	Chilquinta	Las Vegas	4	29,794	5.336,94	29,794	5.336,94
6	Chilquinta	Las Vegas	5	27,793	5.427,46	27,793	5.427,46
6	Chilquinta	Las Vegas	6	27,793	5.427,46	27,793	5.427,46
6	Chilquinta	Las Vegas	7	27,793	5.427,46	27,793	5.427,46
6	Chilquinta	Las Vegas	8	27,793	5.427,46	27,793	5.427,46
6	Chilquinta	Las Vegas	9	27,793	5.427,46	27,793	5.427,46
6	Chilquinta	Las Vegas	10	27,793	5.427,46	27,793	5.427,46
6	Chilquinta	Las Vegas	11	33,510	5.817,60	33,510	5.817,60



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
6	Chilquinta	Las Vegas	12	33,510	5.817,60	33,510	5.817,60
6	Chilquinta	Catemu	1	27,408	5.810,86	27,407	5.809,96
6	Chilquinta	Catemu	2	27,623	5.812,94	27,622	5.812,94
6	Chilquinta	Catemu	3	30,417	5.839,89	30,416	5.839,00
6	Chilquinta	Catemu	4	30,417	5.839,89	30,416	5.839,00
6	Chilquinta	Catemu	5	28,374	5.929,96	28,373	5.929,07
6	Chilquinta	Catemu	6	28,374	5.929,96	28,373	5.929,07
6	Chilquinta	Catemu	7	28,374	5.929,96	28,373	5.929,07
6	Chilquinta	Catemu	8	28,374	5.929,96	28,373	5.929,07
6	Chilquinta	Catemu	9	28,374	5.929,96	28,373	5.929,07
6	Chilquinta	Catemu	10	28,374	5.929,96	28,373	5.929,07
6	Chilquinta	Catemu	11	34,210	6.372,05	34,209	6.371,07
6	Chilquinta	Catemu	12	34,210	6.372,05	34,209	6.371,07
6	Chilquinta	San Felipe	1	27,629	6.129,06	27,629	6.129,06
6	Chilquinta	San Felipe	2	27,846	6.130,80	27,846	6.130,80
6	Chilquinta	San Felipe	3	30,663	6.153,43	30,663	6.153,43
6	Chilquinta	San Felipe	4	30,663	6.153,43	30,663	6.153,43
6	Chilquinta	San Felipe	5	28,603	6.243,29	28,603	6.243,29
6	Chilquinta	San Felipe	6	28,603	6.243,29	28,603	6.243,29
6	Chilquinta	San Felipe	7	28,603	6.243,29	28,603	6.243,29
6	Chilquinta	San Felipe	8	28,603	6.243,29	28,603	6.243,29
6	Chilquinta	San Felipe	9	28,603	6.243,29	28,603	6.243,29
6	Chilquinta	San Felipe	10	28,603	6.243,29	28,603	6.243,29
6	Chilquinta	San Felipe	11	34,487	6.717,78	34,487	6.717,78
6	Chilquinta	San Felipe	12	34,487	6.717,78	34,487	6.717,78
6	Chilquinta	Rio Blanco	1	30,827	8.918,41	30,827	8.918,41
6	Chilquinta	Rio Blanco	2	31,069	8.917,43	31,069	8.916,57
6	Chilquinta	Rio Blanco	3	34,212	8.904,67	34,212	8.904,67
6	Chilquinta	Rio Blanco	4	34,212	8.904,67	34,212	8.904,67
6	Chilquinta	Rio Blanco	5	31,914	8.991,98	31,914	8.991,98
6	Chilquinta	Rio Blanco	6	31,914	8.991,98	31,914	8.991,98
6	Chilquinta	Rio Blanco	7	31,914	8.991,98	31,914	8.991,98
6	Chilquinta	Rio Blanco	8	31,914	8.991,98	31,914	8.991,98
6	Chilquinta	Rio Blanco	9	31,914	8.991,98	31,914	8.991,98
6	Chilquinta	Rio Blanco	10	31,914	8.991,98	31,914	8.991,98
6	Chilquinta	Rio Blanco	11	38,478	9.750,69	38,478	9.750,69
6	Chilquinta	Rio Blanco	12	38,478	9.750,69	38,478	9.750,69
6	Chilquinta	Juncal	1	31,608	9.627,95	31,608	9.627,95
6	Chilquinta	Juncal	2	31,856	9.626,27	31,856	9.625,01
6	Chilquinta	Juncal	3	35,078	9.604,44	35,078	9.604,44
6	Chilquinta	Juncal	4	35,078	9.604,44	35,078	9.604,44
6	Chilquinta	Juncal	5	32,722	9.691,12	32,722	9.691,12
6	Chilquinta	Juncal	6	32,722	9.691,12	32,722	9.691,12
6	Chilquinta	Juncal	7	32,722	9.691,12	32,722	9.691,12
6	Chilquinta	Juncal	8	32,722	9.691,12	32,722	9.691,12
6	Chilquinta	Juncal	9	32,722	9.691,12	32,722	9.691,12
6	Chilquinta	Juncal	10	32,722	9.691,12	32,722	9.691,12
6	Chilquinta	Juncal	11	39,453	10.522,13	39,453	10.522,13
6	Chilquinta	Juncal	12	39,453	10.522,13	39,453	10.522,13
6	Chilquinta	Rio Colorado+	1	27,165	6.053,55	27,165	6.053,55
6	Chilquinta	Rio Colorado+	2	27,378	6.055,38	27,378	6.055,38
6	Chilquinta	Rio Colorado+	3	30,147	6.079,20	30,147	6.079,20
6	Chilquinta	Rio Colorado+	4	30,147	6.079,20	30,147	6.079,20
6	Chilquinta	Rio Colorado+	5	28,122	6.169,23	28,122	6.169,23
6	Chilquinta	Rio Colorado+	6	28,122	6.169,23	28,122	6.169,23
6	Chilquinta	Rio Colorado+	7	28,122	6.169,23	28,122	6.169,23
6	Chilquinta	Rio Colorado+	8	28,122	6.169,23	28,122	6.169,23
6	Chilquinta	Rio Colorado+	9	28,122	6.169,23	28,122	6.169,23
6	Chilquinta	Rio Colorado+	10	28,122	6.169,23	28,122	6.169,23



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
6	Chilquinta	Rio Colorado+	11	33,907	6.636,11	33,907	6.636,11
6	Chilquinta	Rio Colorado+	12	33,907	6.636,11	33,907	6.636,11
6	Chilquinta	San Rafael	1	27,392	6.127,25	27,392	6.127,25
6	Chilquinta	San Rafael	2	27,607	6.129,16	27,607	6.129,16
6	Chilquinta	San Rafael	3	30,399	6.154,07	30,399	6.154,07
6	Chilquinta	San Rafael	4	30,399	6.154,07	30,399	6.154,07
6	Chilquinta	San Rafael	5	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	San Rafael	6	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	San Rafael	7	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	San Rafael	8	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	San Rafael	9	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	San Rafael	10	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	San Rafael	11	34,587	6.771,93	34,587	6.771,93
6	Chilquinta	San Rafael	12	34,587	6.771,93	34,587	6.771,93
6	Chilquinta	San Antonio	1	28,933	6.452,05	28,933	6.452,05
6	Chilquinta	San Antonio	2	29,160	6.453,91	29,160	6.453,91
6	Chilquinta	San Antonio	3	32,106	6.478,04	32,106	6.478,04
6	Chilquinta	San Antonio	4	32,106	6.478,04	32,106	6.478,04
6	Chilquinta	San Antonio	5	29,693	6.541,33	29,693	6.541,33
6	Chilquinta	San Antonio	6	29,693	6.541,33	29,693	6.541,33
6	Chilquinta	San Antonio	7	29,693	6.541,33	29,693	6.541,33
6	Chilquinta	San Antonio	8	29,693	6.541,33	29,693	6.541,33
6	Chilquinta	San Antonio	9	29,693	6.541,33	29,693	6.541,33
6	Chilquinta	San Antonio	10	29,693	6.541,33	29,693	6.541,33
6	Chilquinta	San Antonio	11	35,983	7.136,81	35,983	7.136,81
6	Chilquinta	San Antonio	12	35,983	7.136,81	35,983	7.136,81
6	Chilquinta	San Sebastiar	1	29,567	6.997,61	29,567	6.997,61
6	Chilquinta	San Sebastiar	2	29,798	6.998,93	29,798	6.998,93
6	Chilquinta	San Sebastiar	3	32,809	7.016,08	32,809	7.016,08
6	Chilquinta	San Sebastiar	4	32,809	7.016,08	32,809	7.016,08
6	Chilquinta	San Sebastiar	5	30,343	7.078,89	30,343	7.078,89
6	Chilquinta	San Sebastiar	6	30,343	7.078,89	30,343	7.078,89
6	Chilquinta	San Sebastiar	7	30,343	7.078,89	30,343	7.078,89
6	Chilquinta	San Sebastiar	8	30,343	7.078,89	30,343	7.078,89
6	Chilquinta	San Sebastiar	9	30,343	7.078,89	30,343	7.078,89
6	Chilquinta	San Sebastiar	10	30,343	7.078,89	30,343	7.078,89
6	Chilquinta	San Sebastiar	11	36,771	7.729,96	36,771	7.729,96
6	Chilquinta	San Sebastiar	12	36,771	7.729,96	36,771	7.729,96
6	Chilquinta	Sauce Andes	1	27,392	6.127,25	27,392	6.127,25
6	Chilquinta	Sauce Andes	2	27,607	6.129,16	27,607	6.129,16
6	Chilquinta	Sauce Andes	3	30,399	6.154,07	30,399	6.154,07
6	Chilquinta	Sauce Andes	4	30,399	6.154,07	30,399	6.154,07
6	Chilquinta	Sauce Andes	5	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	Sauce Andes	6	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	Sauce Andes	7	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	Sauce Andes	8	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	Sauce Andes	9	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	Sauce Andes	10	28,732	6.297,26	28,732	6.297,26
6	Chilquinta	Sauce Andes	11	34,587	6.771,93	34,587	6.771,93
6	Chilquinta	Sauce Andes	12	34,587	6.771,93	34,587	6.771,93
7	Conafe	Incahuasi	1	30,360	7.167,40	30,360	7.167,39
7	Conafe	Incahuasi	2	30,598	7.168,11	30,598	7.168,11
7	Conafe	Incahuasi	3	33,692	7.177,40	33,692	7.177,36
7	Conafe	Incahuasi	4	33,692	7.177,40	33,692	7.177,36
7	Conafe	Incahuasi	5	33,111	7.805,50	33,111	7.805,48
7	Conafe	Incahuasi	6	33,111	7.805,50	33,111	7.805,48
7	Conafe	Incahuasi	7	33,111	7.805,50	33,111	7.805,48
7	Conafe	Incahuasi	8	33,111	7.805,50	33,111	7.805,48
7	Conafe	Incahuasi	9	33,111	7.805,50	33,111	7.805,48



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
7	Conafe	Incahuasi	10	33,111	7.805,50	33,111	7.805,48
7	Conafe	Incahuasi	11	39,798	8.287,90	39,798	8.287,85
7	Conafe	Incahuasi	12	39,798	8.287,90	39,798	8.287,85
7	Conafe	Las Compañia	1	28,939	5.127,20	28,939	5.127,18
7	Conafe	Las Compañia	2	29,166	5.130,14	29,165	5.130,14
7	Conafe	Las Compañia	3	32,112	5.168,30	32,112	5.168,26
7	Conafe	Las Compañia	4	32,112	5.168,30	32,112	5.168,26
7	Conafe	Las Compañia	5	31,478	5.823,80	31,478	5.823,80
7	Conafe	Las Compañia	6	31,478	5.823,80	31,478	5.823,80
7	Conafe	Las Compañia	7	31,478	5.823,80	31,478	5.823,80
7	Conafe	Las Compañia	8	31,478	5.823,80	31,478	5.823,80
7	Conafe	Las Compañia	9	31,478	5.823,80	31,478	5.823,80
7	Conafe	Las Compañia	10	31,478	5.823,80	31,478	5.823,80
7	Conafe	Las Compañia	11	37,601	6.157,80	37,601	6.157,80
7	Conafe	Las Compañia	12	37,601	6.157,80	37,601	6.157,80
7	Conafe	Pan de Azucar	1	28,561	4.762,00	28,561	4.762,00
7	Conafe	Pan de Azucar	2	28,785	4.765,31	28,784	4.765,31
7	Conafe	Pan de Azucar	3	31,693	4.808,30	31,693	4.808,26
7	Conafe	Pan de Azucar	4	31,693	4.808,30	31,693	4.808,26
7	Conafe	Pan de Azucar	5	31,067	5.464,10	31,067	5.464,10
7	Conafe	Pan de Azucar	6	31,067	5.464,10	31,067	5.464,10
7	Conafe	Pan de Azucar	7	31,067	5.464,10	31,067	5.464,10
7	Conafe	Pan de Azucar	8	31,067	5.464,10	31,067	5.464,10
7	Conafe	Pan de Azucar	9	31,067	5.464,10	31,067	5.464,10
7	Conafe	Pan de Azucar	10	31,067	5.464,10	31,067	5.464,10
7	Conafe	Pan de Azucar	11	37,110	5.760,90	37,110	5.760,90
7	Conafe	Pan de Azucar	12	37,110	5.760,90	37,110	5.760,90
7	Conafe	San Joaquin	1	28,741	4.935,90	28,741	4.935,90
7	Conafe	San Joaquin	2	28,966	4.939,03	28,966	4.939,03
7	Conafe	San Joaquin	3	31,892	4.979,70	31,892	4.979,69
7	Conafe	San Joaquin	4	31,892	4.979,70	31,892	4.979,69
7	Conafe	San Joaquin	5	31,263	5.635,40	31,263	5.635,40
7	Conafe	San Joaquin	6	31,263	5.635,40	31,263	5.635,40
7	Conafe	San Joaquin	7	31,263	5.635,40	31,263	5.635,40
7	Conafe	San Joaquin	8	31,263	5.635,40	31,263	5.635,40
7	Conafe	San Joaquin	9	31,263	5.635,40	31,263	5.635,40
7	Conafe	San Joaquin	10	31,263	5.635,40	31,263	5.635,40
7	Conafe	San Joaquin	11	37,344	5.949,90	37,344	5.949,90
7	Conafe	San Joaquin	12	37,344	5.949,90	37,344	5.949,90
7	Conafe	Marquesa	1	30,596	6.451,40	30,596	6.451,40
7	Conafe	Marquesa	2	30,836	6.453,04	30,835	6.453,04
7	Conafe	Marquesa	3	33,951	6.474,40	33,951	6.474,39
7	Conafe	Marquesa	4	33,951	6.474,40	33,951	6.474,39
7	Conafe	Marquesa	5	33,281	7.128,70	33,281	7.128,70
7	Conafe	Marquesa	6	33,281	7.128,70	33,281	7.128,70
7	Conafe	Marquesa	7	33,281	7.128,70	33,281	7.128,70
7	Conafe	Marquesa	8	33,281	7.128,70	33,281	7.128,70
7	Conafe	Marquesa	9	33,281	7.128,70	33,281	7.128,70
7	Conafe	Marquesa	10	33,281	7.128,70	33,281	7.128,70
7	Conafe	Marquesa	11	39,754	7.597,70	39,754	7.597,69
7	Conafe	Marquesa	12	39,754	7.597,70	39,754	7.597,69
7	Conafe	Vicuña	1	30,103	6.252,40	30,103	6.252,40
7	Conafe	Vicuña	2	30,339	6.254,21	30,339	6.254,21
7	Conafe	Vicuña	3	33,404	6.277,70	33,404	6.277,66
7	Conafe	Vicuña	4	33,404	6.277,70	33,404	6.277,66
7	Conafe	Vicuña	5	32,745	6.932,30	32,745	6.932,30
7	Conafe	Vicuña	6	32,745	6.932,30	32,745	6.932,30
7	Conafe	Vicuña	7	32,745	6.932,30	32,745	6.932,30
7	Conafe	Vicuña	8	32,745	6.932,30	32,745	6.932,30



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
7	Conafe	Vicuña	9	32,745	6.932,30	32,745	6.932,30
7	Conafe	Vicuña	10	32,745	6.932,30	32,745	6.932,30
7	Conafe	Vicuña	11	39,114	7.380,90	39,114	7.380,90
7	Conafe	Vicuña	12	39,114	7.380,90	39,114	7.380,90
7	Conafe	Guayacan	1	29,017	5.140,50	29,017	5.140,45
7	Conafe	Guayacan	2	29,244	5.143,43	29,244	5.143,43
7	Conafe	Guayacan	3	32,198	5.181,50	32,198	5.181,47
7	Conafe	Guayacan	4	32,198	5.181,50	32,198	5.181,47
7	Conafe	Guayacan	5	31,563	5.837,00	31,563	5.837,00
7	Conafe	Guayacan	6	31,563	5.837,00	31,563	5.837,00
7	Conafe	Guayacan	7	31,563	5.837,00	31,563	5.837,00
7	Conafe	Guayacan	8	31,563	5.837,00	31,563	5.837,00
7	Conafe	Guayacan	9	31,563	5.837,00	31,563	5.837,00
7	Conafe	Guayacan	10	31,563	5.837,00	31,563	5.837,00
7	Conafe	Guayacan	11	37,702	6.172,40	37,702	6.172,37
7	Conafe	Guayacan	12	37,702	6.172,40	37,702	6.172,37
7	Conafe	El Peñon	1	26,553	4.990,40	26,553	4.990,40
7	Conafe	El Peñon	2	26,761	4.993,29	26,761	4.993,29
7	Conafe	El Peñon	3	29,468	5.030,80	29,468	5.030,80
7	Conafe	El Peñon	4	29,468	5.030,80	29,468	5.030,80
7	Conafe	El Peñon	5	27,489	5.121,60	27,489	5.121,60
7	Conafe	El Peñon	6	27,489	5.121,60	27,489	5.121,60
7	Conafe	El Peñon	7	27,489	5.121,60	27,489	5.121,60
7	Conafe	El Peñon	8	27,489	5.121,60	27,489	5.121,60
7	Conafe	El Peñon	9	27,489	5.121,60	27,489	5.121,60
7	Conafe	El Peñon	10	27,489	5.121,60	27,489	5.121,60
7	Conafe	El Peñon	11	33,143	5.480,10	33,143	5.480,10
7	Conafe	El Peñon	12	33,143	5.480,10	33,143	5.480,10
7	Conafe	Andacollo	1	30,634	6.482,90	30,634	6.482,90
7	Conafe	Andacollo	2	30,874	6.484,51	30,873	6.484,51
7	Conafe	Andacollo	3	33,993	6.505,50	33,993	6.505,49
7	Conafe	Andacollo	4	33,993	6.505,50	33,993	6.505,49
7	Conafe	Andacollo	5	33,322	7.159,80	33,322	7.159,80
7	Conafe	Andacollo	6	33,322	7.159,80	33,322	7.159,80
7	Conafe	Andacollo	7	33,322	7.159,80	33,322	7.159,80
7	Conafe	Andacollo	8	33,322	7.159,80	33,322	7.159,80
7	Conafe	Andacollo	9	33,322	7.159,80	33,322	7.159,80
7	Conafe	Andacollo	10	33,322	7.159,80	33,322	7.159,80
7	Conafe	Andacollo	11	39,803	7.632,00	39,803	7.631,98
7	Conafe	Andacollo	12	39,803	7.632,00	39,803	7.631,98
7	Conafe	Ovalle	1	30,468	6.605,20	30,468	6.605,16
7	Conafe	Ovalle	2	30,707	6.606,64	30,706	6.606,64
7	Conafe	Ovalle	3	33,809	6.625,40	33,809	6.625,40
7	Conafe	Ovalle	4	33,809	6.625,40	33,809	6.625,40
7	Conafe	Ovalle	5	33,142	7.279,80	33,142	7.279,79
7	Conafe	Ovalle	6	33,142	7.279,80	33,142	7.279,79
7	Conafe	Ovalle	7	33,142	7.279,80	33,142	7.279,79
7	Conafe	Ovalle	8	33,142	7.279,80	33,142	7.279,79
7	Conafe	Ovalle	9	33,142	7.279,80	33,142	7.279,79
7	Conafe	Ovalle	10	33,142	7.279,80	33,142	7.279,79
7	Conafe	Ovalle	11	39,588	7.764,30	39,588	7.764,30
7	Conafe	Ovalle	12	39,588	7.764,30	39,588	7.764,30
7	Conafe	Monte Patria	1	32,042	7.911,60	32,042	7.911,60
7	Conafe	Monte Patria	2	32,293	7.911,76	32,292	7.911,56
7	Conafe	Monte Patria	3	35,555	7.913,90	35,555	7.913,89
7	Conafe	Monte Patria	4	35,555	7.913,90	35,555	7.913,89
7	Conafe	Monte Patria	5	34,854	8.567,10	34,854	8.567,10
7	Conafe	Monte Patria	6	34,854	8.567,10	34,854	8.567,10
7	Conafe	Monte Patria	7	34,854	8.567,10	34,854	8.567,10

							
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
7	Conafe	Monte Patria	8	34,854	8.567,10	34,854	8.567,10
7	Conafe	Monte Patria	9	34,854	8.567,10	34,854	8.567,10
7	Conafe	Monte Patria	10	34,854	8.567,10	34,854	8.567,10
7	Conafe	Monte Patria	11	41,633	9.184,80	41,633	9.184,76
7	Conafe	Monte Patria	12	41,633	9.184,80	41,633	9.184,76
7	Conafe	Punitaqui	1	32,112	7.970,20	32,112	7.970,17
7	Conafe	Punitaqui	2	32,364	7.970,30	32,364	7.970,03
7	Conafe	Punitaqui	3	35,634	7.971,60	35,634	7.971,60
7	Conafe	Punitaqui	4	35,634	7.971,60	35,634	7.971,60
7	Conafe	Punitaqui	5	34,931	8.624,80	34,931	8.624,80
7	Conafe	Punitaqui	6	34,931	8.624,80	34,931	8.624,80
7	Conafe	Punitaqui	7	34,931	8.624,80	34,931	8.624,80
7	Conafe	Punitaqui	8	34,931	8.624,80	34,931	8.624,80
7	Conafe	Punitaqui	9	34,931	8.624,80	34,931	8.624,80
7	Conafe	Punitaqui	10	34,931	8.624,80	34,931	8.624,80
7	Conafe	Punitaqui	11	41,724	9.248,40	41,724	9.248,40
7	Conafe	Punitaqui	12	41,724	9.248,40	41,724	9.248,40
7	Conafe	El Sauce	1	33,255	8.918,50	33,255	8.918,50
7	Conafe	El Sauce	2	33,515	8.917,67	33,515	8.917,67
7	Conafe	El Sauce	3	36,901	8.906,90	36,901	8.906,90
7	Conafe	El Sauce	4	36,901	8.906,90	36,901	8.906,90
7	Conafe	El Sauce	5	36,173	9.559,20	36,173	9.559,20
7	Conafe	El Sauce	6	36,173	9.559,20	36,173	9.559,20
7	Conafe	El Sauce	7	36,173	9.559,20	36,173	9.559,20
7	Conafe	El Sauce	8	36,173	9.559,20	36,173	9.559,20
7	Conafe	El Sauce	9	36,173	9.559,20	36,173	9.559,20
7	Conafe	El Sauce	10	36,173	9.559,20	36,173	9.559,20
7	Conafe	El Sauce	11	43,209	10.279,50	43,209	10.279,50
7	Conafe	El Sauce	12	43,209	10.279,50	43,209	10.279,50
7	Conafe	Combarbala	1	30,997	10.045,60	30,997	10.045,60
7	Conafe	Combarbala	2	31,240	10.043,49	31,240	10.042,29
7	Conafe	Combarbala	3	34,401	10.016,00	34,401	10.016,00
7	Conafe	Combarbala	4	34,401	10.016,00	34,401	10.016,00
7	Conafe	Combarbala	5	32,090	10.102,70	32,090	10.102,70
7	Conafe	Combarbala	6	32,090	10.102,70	32,090	10.102,70
7	Conafe	Combarbala	7	32,090	10.102,70	32,090	10.102,70
7	Conafe	Combarbala	8	32,090	10.102,70	32,090	10.102,70
7	Conafe	Combarbala	9	32,090	10.102,70	32,090	10.102,70
7	Conafe	Combarbala	10	32,090	10.102,70	32,090	10.102,70
7	Conafe	Combarbala	11	38,691	10.976,30	38,691	10.976,30
7	Conafe	Combarbala	12	38,691	10.976,30	38,691	10.976,30
7	Conafe	El Espino	1	29,976	9.117,60	29,976	9.117,60
7	Conafe	El Espino	2	30,211	9.116,39	30,211	9.116,39
7	Conafe	El Espino	3	33,267	9.100,70	33,267	9.100,70
7	Conafe	El Espino	4	33,267	9.100,70	33,267	9.100,70
7	Conafe	El Espino	5	31,033	9.188,30	31,033	9.188,30
7	Conafe	El Espino	6	31,033	9.188,30	31,033	9.188,30
7	Conafe	El Espino	7	31,033	9.188,30	31,033	9.188,30
7	Conafe	El Espino	8	31,033	9.188,30	31,033	9.188,30
7	Conafe	El Espino	9	31,033	9.188,30	31,033	9.188,30
7	Conafe	El Espino	10	31,033	9.188,30	31,033	9.188,30
7	Conafe	El Espino	11	37,416	9.967,40	37,416	9.967,40
7	Conafe	El Espino	12	37,416	9.967,40	37,416	9.967,40
7	Conafe	Salamanca	1	28,850	8.184,30	28,850	8.184,30
7	Conafe	Salamanca	2	29,076	8.184,00	29,076	8.184,00
7	Conafe	Salamanca	3	32,017	8.180,10	32,017	8.180,10
7	Conafe	Salamanca	4	32,017	8.180,10	32,017	8.180,10
7	Conafe	Salamanca	5	29,867	8.268,50	29,867	8.268,50
7	Conafe	Salamanca	6	29,867	8.268,50	29,867	8.268,50



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
7	Conafe	Salamanca	7	29,867	8.268,50	29,867	8.268,50
7	Conafe	Salamanca	8	29,867	8.268,50	29,867	8.268,50
7	Conafe	Salamanca	9	29,867	8.268,50	29,867	8.268,50
7	Conafe	Salamanca	10	29,867	8.268,50	29,867	8.268,50
7	Conafe	Salamanca	11	36,010	8.952,50	36,010	8.952,50
7	Conafe	Salamanca	12	36,010	8.952,50	36,010	8.952,50
7	Conafe	Illapel	1	28,241	7.540,80	28,241	7.540,80
7	Conafe	Illapel	2	28,463	7.541,15	28,463	7.541,15
7	Conafe	Illapel	3	31,342	7.545,70	31,342	7.545,70
7	Conafe	Illapel	4	31,342	7.545,70	31,342	7.545,70
7	Conafe	Illapel	5	29,237	7.634,60	29,237	7.634,60
7	Conafe	Illapel	6	29,237	7.634,60	29,237	7.634,60
7	Conafe	Illapel	7	29,237	7.634,60	29,237	7.634,60
7	Conafe	Illapel	8	29,237	7.634,60	29,237	7.634,60
7	Conafe	Illapel	9	29,237	7.634,60	29,237	7.634,60
7	Conafe	Illapel	10	29,237	7.634,60	29,237	7.634,60
7	Conafe	Illapel	11	35,251	8.253,10	35,251	8.253,06
7	Conafe	Illapel	12	35,251	8.253,10	35,251	8.253,06
7	Conafe	Quereo	1	27,067	6.298,80	27,067	6.298,80
7	Conafe	Quereo	2	27,279	6.300,40	27,279	6.300,40
7	Conafe	Quereo	3	30,039	6.321,20	30,039	6.321,20
7	Conafe	Quereo	4	30,039	6.321,20	30,039	6.321,20
7	Conafe	Quereo	5	28,022	6.411,10	28,022	6.411,10
7	Conafe	Quereo	6	28,022	6.411,10	28,022	6.411,10
7	Conafe	Quereo	7	28,022	6.411,10	28,022	6.411,10
7	Conafe	Quereo	8	28,022	6.411,10	28,022	6.411,10
7	Conafe	Quereo	9	28,022	6.411,10	28,022	6.411,10
7	Conafe	Quereo	10	28,022	6.411,10	28,022	6.411,10
7	Conafe	Quereo	11	33,785	6.903,10	33,785	6.903,06
7	Conafe	Quereo	12	33,785	6.903,10	33,785	6.903,06
7	Conafe	Cabildo	1	28,417	6.962,70	28,417	6.962,69
7	Conafe	Cabildo	2	28,640	6.963,60	28,640	6.963,60
7	Conafe	Cabildo	3	31,537	6.975,30	31,537	6.975,30
7	Conafe	Cabildo	4	31,537	6.975,30	31,537	6.975,30
7	Conafe	Cabildo	5	29,419	7.064,50	29,419	7.064,50
7	Conafe	Cabildo	6	29,419	7.064,50	29,419	7.064,50
7	Conafe	Cabildo	7	29,419	7.064,50	29,419	7.064,50
7	Conafe	Cabildo	8	29,419	7.064,50	29,419	7.064,50
7	Conafe	Cabildo	9	29,419	7.064,50	29,419	7.064,50
7	Conafe	Cabildo	10	29,419	7.064,50	29,419	7.064,50
7	Conafe	Cabildo	11	35,471	7.623,90	35,471	7.623,90
7	Conafe	Cabildo	12	35,471	7.623,90	35,471	7.623,90
7	Conafe	Quinquimo	1	27,743	6.249,80	27,743	6.249,79
7	Conafe	Quinquimo	2	27,961	6.251,42	27,961	6.251,42
7	Conafe	Quinquimo	3	30,789	6.272,50	30,789	6.272,46
7	Conafe	Quinquimo	4	30,789	6.272,50	30,789	6.272,46
7	Conafe	Quinquimo	5	28,722	6.362,20	28,722	6.362,20
7	Conafe	Quinquimo	6	28,722	6.362,20	28,722	6.362,20
7	Conafe	Quinquimo	7	28,722	6.362,20	28,722	6.362,20
7	Conafe	Quinquimo	8	28,722	6.362,20	28,722	6.362,20
7	Conafe	Quinquimo	9	28,722	6.362,20	28,722	6.362,20
7	Conafe	Quinquimo	10	28,722	6.362,20	28,722	6.362,20
7	Conafe	Quinquimo	11	34,629	6.849,00	34,629	6.849,00
7	Conafe	Quinquimo	12	34,629	6.849,00	34,629	6.849,00
7	Conafe	Casas Viejas	1	27,297	5.777,80	27,297	5.777,80
7	Conafe	Casas Viejas	2	27,511	5.779,89	27,511	5.779,89
7	Conafe	Casas Viejas	3	30,294	5.807,10	30,294	5.807,10
7	Conafe	Casas Viejas	4	30,294	5.807,10	30,294	5.807,10
7	Conafe	Casas Viejas	5	28,260	5.807,20	28,260	5.807,20



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
7	Conafe	Casas Viejas	6	28,260	5.897,30	28,260	5.897,29
7	Conafe	Casas Viejas	7	28,260	5.897,30	28,260	5.897,29
7	Conafe	Casas Viejas	8	28,260	5.897,30	28,260	5.897,29
7	Conafe	Casas Viejas	9	28,260	5.897,30	28,260	5.897,29
7	Conafe	Casas Viejas	10	28,260	5.897,30	28,260	5.897,29
7	Conafe	Casas Viejas	11	34,073	6.336,00	34,073	6.336,00
7	Conafe	Casas Viejas	12	34,073	6.336,00	34,073	6.336,00
7	Conafe	Los Abetos	1	26,506	5.145,00	26,506	5.144,97
7	Conafe	Los Abetos	2	26,714	5.147,74	26,714	5.147,74
7	Conafe	Los Abetos	3	29,416	5.183,30	29,416	5.183,30
7	Conafe	Los Abetos	4	29,416	5.183,30	29,416	5.183,30
7	Conafe	Los Abetos	5	27,440	5.274,00	27,440	5.274,00
7	Conafe	Los Abetos	6	27,440	5.274,00	27,440	5.274,00
7	Conafe	Los Abetos	7	27,440	5.274,00	27,440	5.274,00
7	Conafe	Los Abetos	8	27,440	5.274,00	27,440	5.274,00
7	Conafe	Los Abetos	9	27,440	5.274,00	27,440	5.274,00
7	Conafe	Los Abetos	10	27,440	5.274,00	27,440	5.274,00
7	Conafe	Los Abetos	11	33,084	5.648,30	33,084	5.648,30
7	Conafe	Los Abetos	12	33,084	5.648,30	33,084	5.648,30
7	Conafe	Marga Marga	1	26,564	5.206,60	26,564	5.206,57
7	Conafe	Marga Marga	2	26,772	5.209,27	26,772	5.209,27
7	Conafe	Marga Marga	3	29,480	5.244,00	29,480	5.244,00
7	Conafe	Marga Marga	4	29,480	5.244,00	29,480	5.244,00
7	Conafe	Marga Marga	5	27,501	5.334,70	27,501	5.334,70
7	Conafe	Marga Marga	6	27,501	5.334,70	27,501	5.334,70
7	Conafe	Marga Marga	7	27,501	5.334,70	27,501	5.334,70
7	Conafe	Marga Marga	8	27,501	5.334,70	27,501	5.334,70
7	Conafe	Marga Marga	9	27,501	5.334,70	27,501	5.334,70
7	Conafe	Marga Marga	10	27,501	5.334,70	27,501	5.334,70
7	Conafe	Marga Marga	11	33,157	5.715,30	33,157	5.715,28
7	Conafe	Marga Marga	12	33,157	5.715,30	33,157	5.715,28
7	Conafe	Teno	1	26,897	4.938,44	26,897	4.938,35
7	Conafe	Teno	2	27,108	4.941,25	27,107	4.941,25
7	Conafe	Teno	3	29,849	4.977,83	29,849	4.977,74
7	Conafe	Teno	4	29,849	4.977,83	29,849	4.977,74
7	Conafe	Teno	5	27,280	5.143,77	27,280	5.143,68
7	Conafe	Teno	6	27,280	5.143,77	27,280	5.143,68
7	Conafe	Teno	7	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Teno	8	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Teno	9	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Teno	10	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Teno	11	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Teno	12	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Rauquen	1	27,475	5.456,60	27,475	5.456,43
7	Conafe	Rauquen	2	27,690	5.458,90	27,690	5.458,90
7	Conafe	Rauquen	3	30,491	5.488,80	30,491	5.488,69
7	Conafe	Rauquen	4	30,491	5.488,80	30,491	5.488,69
7	Conafe	Rauquen	5	27,867	5.654,30	27,867	5.654,17
7	Conafe	Rauquen	6	27,867	5.654,30	27,867	5.654,17
7	Conafe	Rauquen	7	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Rauquen	8	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Rauquen	9	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Rauquen	10	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Rauquen	11	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Rauquen	12	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Curico	1	27,530	5.292,60	27,530	5.292,55
7	Conafe	Curico	2	27,746	5.295,05	27,745	5.295,05
7	Conafe	Curico	3	30,551	5.326,90	30,551	5.326,90
7	Conafe	Curico	4	30,551	5.326,90	30,551	5.326,90



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
7	Conafe	Curico	5	27,922	5.492,80	27,922	5.492,80
7	Conafe	Curico	6	27,922	5.492,80	27,922	5.492,80
7	Conafe	Curico	7	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Curico	8	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Curico	9	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Curico	10	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Curico	11	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Curico	12	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Molina	1	26,800	4.639,30	26,800	4.639,30
7	Conafe	Molina	2	27,010	4.642,40	27,010	4.642,40
7	Conafe	Molina	3	29,742	4.682,70	29,742	4.682,69
7	Conafe	Molina	4	29,742	4.682,70	29,742	4.682,69
7	Conafe	Molina	5	27,182	4.849,20	27,182	4.849,17
7	Conafe	Molina	6	27,182	4.849,20	27,182	4.849,17
7	Conafe	Molina	7	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Molina	8	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Molina	9	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Molina	10	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Molina	11	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Molina	12	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	La Palma	1	28,123	6.287,80	28,123	6.287,78
7	Conafe	La Palma	2	28,343	6.289,29	28,343	6.289,29
7	Conafe	La Palma	3	31,209	6.308,70	31,209	6.308,70
7	Conafe	La Palma	4	31,209	6.308,70	31,209	6.308,70
7	Conafe	La Palma	5	29,164	6.472,10	29,164	6.472,10
7	Conafe	La Palma	6	29,164	6.472,10	29,164	6.472,10
7	Conafe	La Palma	7	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	La Palma	8	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	La Palma	9	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	La Palma	10	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	La Palma	11	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	La Palma	12	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Villa Alegre	1	27,480	5.706,60	27,480	5.706,60
7	Conafe	Villa Alegre	2	27,695	5.708,67	27,695	5.708,67
7	Conafe	Villa Alegre	3	30,496	5.735,60	30,496	5.735,57
7	Conafe	Villa Alegre	4	30,496	5.735,60	30,496	5.735,57
7	Conafe	Villa Alegre	5	28,498	5.899,50	28,498	5.899,47
7	Conafe	Villa Alegre	6	28,498	5.899,50	28,498	5.899,47
7	Conafe	Villa Alegre	7	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Villa Alegre	8	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Villa Alegre	9	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Villa Alegre	10	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Villa Alegre	11	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Villa Alegre	12	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Chacahuin	1	26,606	4.916,00	26,606	4.916,00
7	Conafe	Chacahuin	2	26,815	4.918,84	26,815	4.918,84
7	Conafe	Chacahuin	3	29,526	4.955,80	29,526	4.955,80
7	Conafe	Chacahuin	4	29,526	4.955,80	29,526	4.955,80
7	Conafe	Chacahuin	5	27,592	5.120,40	27,592	5.120,40
7	Conafe	Chacahuin	6	27,592	5.120,40	27,592	5.120,40
7	Conafe	Chacahuin	7	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Chacahuin	8	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Chacahuin	9	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Chacahuin	10	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Chacahuin	11	0,000	0,00	0,000	0,00
7	Conafe	Chacahuin	12	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Casablanca	1	29,130	7.563,98	29,130	7.563,98
8	Casablanca	Casablanca	2	29,358	7.564,33	29,358	7.564,33
8	Casablanca	Casablanca	3	22,328	7.568,05	22,328	7.568,05



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
8	Casablanca	Casablanca	4	32,328	7.568,95	32,328	7.568,95
8	Casablanca	Casablanca	5	32,328	7.568,95	30,643	7.568,95
8	Casablanca	Casablanca	6	30,157	7.657,53	30,157	7.657,53
8	Casablanca	Casablanca	7	30,157	7.657,53	30,157	7.657,53
8	Casablanca	Casablanca	8	24,490	617,07	24,490	617,07
8	Casablanca	Casablanca	9	24,490	730,82	24,490	730,82
8	Casablanca	Casablanca	10	24,490	3.724,16	24,490	3.724,16
8	Casablanca	Casablanca	11	24,490	3.724,16	24,490	3.724,16
8	Casablanca	Casablanca	12	29,520	3.935,95	29,520	3.935,95
8	Casablanca	Las Dichas	1	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	2	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	3	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	4	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	5	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	6	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	7	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	8	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	9	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	10	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	11	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Las Dichas	12	0,000	0,00	0,000	0,00
8	Casablanca	Lagunillas	1	30,977	9.464,65	29,562	8.653,75
8	Casablanca	Lagunillas	2	30,454	6.152,02	29,794	6.152,02
8	Casablanca	Lagunillas	3	33,942	9.592,04	32,807	8.643,81
8	Casablanca	Lagunillas	4	30,454	9.464,66	30,454	8.643,81
8	Casablanca	Lagunillas	5	30,454	9.464,65	30,454	8.731,18
8	Casablanca	Lagunillas	6	31,528	9.530,20	30,604	8.731,18
8	Casablanca	Lagunillas	7	31,528	9.530,20	30,604	8.731,18
8	Casablanca	Lagunillas	8	31,528	9.530,20	30,604	8.731,18
8	Casablanca	Lagunillas	9	31,528	9.530,20	30,604	8.731,18
8	Casablanca	Lagunillas	10	31,528	9.530,20	30,604	8.731,18
8	Casablanca	Lagunillas	11	31,528	9.530,20	31,528	9.462,87
8	Casablanca	Lagunillas	12	31,528	9.530,20	31,528	9.462,87
9	Litoral	Quintay	1	27,528	6.108,47	27,528	6.108,47
9	Litoral	Quintay	2	27,744	6.110,25	27,744	6.110,25
9	Litoral	Quintay	3	30,550	6.133,47	30,550	6.133,47
9	Litoral	Quintay	4	30,550	6.133,47	30,550	6.133,47
9	Litoral	Quintay	5	28,499	6.223,34	28,499	6.223,34
9	Litoral	Quintay	6	28,499	6.223,34	28,499	6.223,34
9	Litoral	Quintay	7	28,499	6.223,34	28,499	6.223,34
9	Litoral	Quintay	8	28,499	6.223,34	28,499	6.223,34
9	Litoral	Quintay	9	28,499	6.223,34	28,499	6.223,34
9	Litoral	Quintay	10	28,499	6.223,34	28,499	6.223,34
9	Litoral	Quintay	11	34,361	6.695,80	34,361	6.695,80
9	Litoral	Quintay	12	34,361	6.695,80	34,361	6.695,80
9	Litoral	Algarrobo Norte	1	28,062	6.593,20	28,059	6.590,95
9	Litoral	Algarrobo Norte	2	28,282	6.594,51	28,280	6.592,83
9	Litoral	Algarrobo Norte	3	31,142	6.611,54	31,140	6.609,31
9	Litoral	Algarrobo Norte	4	31,142	6.611,54	31,140	6.609,31
9	Litoral	Algarrobo Norte	5	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
9	Litoral	Algarrobo Norte	6	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
9	Litoral	Algarrobo Norte	7	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
9	Litoral	Algarrobo Norte	8	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
9	Litoral	Algarrobo Norte	9	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
9	Litoral	Algarrobo Norte	10	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
9	Litoral	Algarrobo Norte	11	35,026	7.222,82	35,023	7.220,37
9	Litoral	Algarrobo Norte	12	35,026	7.222,82	35,023	7.220,37
9	Litoral	Terramar	1	30,903	10.107,12	30,903	10.107,12
9	Litoral	Terramar	2	31.145	10.104.98	31.145	10.104.98



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
9	Litoral	Terramar	3	34,295	10.077,21	34,295	10.077,21
9	Litoral	Terramar	4	34,295	10.077,21	34,295	10.077,21
9	Litoral	Terramar	5	31,992	10.163,21	31,992	10.163,21
9	Litoral	Terramar	6	31,992	10.163,21	31,992	10.163,21
9	Litoral	Terramar	7	31,992	10.163,21	31,992	10.163,21
9	Litoral	Terramar	8	31,992	10.163,21	31,992	10.163,21
9	Litoral	Terramar	9	31,992	10.163,21	31,992	10.163,21
9	Litoral	Terramar	10	31,992	10.163,21	31,992	10.163,21
9	Litoral	Terramar	11	38,573	11.042,94	38,573	11.042,94
9	Litoral	Terramar	12	38,573	11.042,94	38,573	11.042,94
9	Litoral	Tunquen	1	31,214	10.554,59	31,214	10.554,59
9	Litoral	Tunquen	2	31,459	10.552,02	31,459	10.552,02
9	Litoral	Tunquen	3	34,641	10.518,54	34,641	10.518,54
9	Litoral	Tunquen	4	34,641	10.518,54	34,641	10.518,54
9	Litoral	Tunquen	5	32,315	10.604,09	32,315	10.604,09
9	Litoral	Tunquen	6	32,315	10.604,09	32,315	10.604,09
9	Litoral	Tunquen	7	32,315	10.604,09	32,315	10.604,09
9	Litoral	Tunquen	8	32,315	10.604,09	32,315	10.604,09
9	Litoral	Tunquen	9	32,315	10.604,09	32,315	10.604,09
9	Litoral	Tunquen	10	32,315	10.604,09	32,315	10.604,09
9	Litoral	Tunquen	11	38,962	11.529,38	38,962	11.529,38
9	Litoral	Tunquen	12	38,962	11.529,38	38,962	11.529,38
9	Litoral	San Geronimo	1	28,240	6.755,83	28,240	6.755,83
9	Litoral	San Geronimo	2	28,462	6.756,98	28,462	6.756,98
9	Litoral	San Geronimo	3	31,341	6.771,93	31,341	6.771,93
9	Litoral	San Geronimo	4	31,341	6.771,93	31,341	6.771,93
9	Litoral	San Geronimo	5	29,236	6.861,22	29,236	6.861,22
9	Litoral	San Geronimo	6	29,236	6.861,22	29,236	6.861,22
9	Litoral	San Geronimo	7	29,236	6.861,22	29,236	6.861,22
9	Litoral	San Geronimo	8	29,236	6.861,22	29,236	6.861,22
9	Litoral	San Geronimo	9	29,236	6.861,22	29,236	6.861,22
9	Litoral	San Geronimo	10	29,236	6.861,22	29,236	6.861,22
9	Litoral	San Geronimo	11	35,250	7.399,64	35,250	7.399,64
9	Litoral	San Geronimo	12	35,250	7.399,64	35,250	7.399,64
9	Litoral	Las Balandras	1	28,647	7.125,24	28,647	7.125,24
9	Litoral	Las Balandras	2	28,872	7.126,03	28,872	7.126,03
9	Litoral	Las Balandras	3	31,792	7.136,25	31,792	7.136,25
9	Litoral	Las Balandras	4	31,792	7.136,25	31,792	7.136,25
9	Litoral	Las Balandras	5	29,657	7.225,22	29,657	7.225,22
9	Litoral	Las Balandras	6	29,657	7.225,22	29,657	7.225,22
9	Litoral	Las Balandras	7	29,657	7.225,22	29,657	7.225,22
9	Litoral	Las Balandras	8	29,657	7.225,22	29,657	7.225,22
9	Litoral	Las Balandras	9	29,657	7.225,22	29,657	7.225,22
9	Litoral	Las Balandras	10	29,657	7.225,22	29,657	7.225,22
9	Litoral	Las Balandras	11	35,757	7.801,27	35,757	7.801,27
9	Litoral	Las Balandras	12	35,757	7.801,27	35,757	7.801,27
9	Litoral	Las Piñatas	1	28,364	6.868,46	28,364	6.868,46
9	Litoral	Las Piñatas	2	28,587	6.869,50	28,587	6.869,50
9	Litoral	Las Piñatas	3	31,479	6.883,00	31,479	6.883,00
9	Litoral	Las Piñatas	4	31,479	6.883,00	31,479	6.883,00
9	Litoral	Las Piñatas	5	29,364	6.972,20	29,364	6.972,20
9	Litoral	Las Piñatas	6	29,364	6.972,20	29,364	6.972,20
9	Litoral	Las Piñatas	7	29,364	6.972,20	29,364	6.972,20
9	Litoral	Las Piñatas	8	29,364	6.972,20	29,364	6.972,20
9	Litoral	Las Piñatas	9	29,364	6.972,20	29,364	6.972,20
9	Litoral	Las Piñatas	10	29,364	6.972,20	29,364	6.972,20
9	Litoral	Las Piñatas	11	35,405	7.522,09	35,405	7.522,09
9	Litoral	Las Piñatas	12	35,405	7.522,09	35,405	7.522,09
9	Litoral	El Totoral	1	28,722	7.104,17	28,722	7.104,17



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
9	Litoral	El Totoral	2	28,948	7.194,89	28,948	7.194,89
9	Litoral	El Totoral	3	31,876	7.204,23	31,876	7.204,23
9	Litoral	El Totoral	4	31,876	7.204,23	31,876	7.204,23
9	Litoral	El Totoral	5	29,736	7.293,14	29,736	7.293,14
9	Litoral	El Totoral	6	29,736	7.293,14	29,736	7.293,14
9	Litoral	El Totoral	7	29,736	7.293,14	29,736	7.293,14
9	Litoral	El Totoral	8	29,736	7.293,14	29,736	7.293,14
9	Litoral	El Totoral	9	29,736	7.293,14	29,736	7.293,14
9	Litoral	El Totoral	10	29,736	7.293,14	29,736	7.293,14
9	Litoral	El Totoral	11	35,852	7.876,21	35,852	7.876,21
9	Litoral	El Totoral	12	35,852	7.876,21	35,852	7.876,21
9	Litoral	San Sebastian	1	29,567	6.997,61	29,566	6.996,74
9	Litoral	San Sebastian	2	29,798	6.998,93	29,798	6.998,67
9	Litoral	San Sebastian	3	32,809	7.016,08	32,808	7.015,23
9	Litoral	San Sebastian	4	32,809	7.016,08	32,808	7.015,23
9	Litoral	San Sebastian	5	30,343	7.078,89	30,342	7.078,04
9	Litoral	San Sebastian	6	30,343	7.078,89	30,342	7.078,04
9	Litoral	San Sebastian	7	30,343	7.078,89	30,342	7.078,04
9	Litoral	San Sebastian	8	30,343	7.078,89	30,342	7.078,04
9	Litoral	San Sebastian	9	30,343	7.078,89	30,342	7.078,04
9	Litoral	San Sebastian	10	30,343	7.078,89	30,342	7.078,04
9	Litoral	San Sebastian	11	36,771	7.729,96	36,770	7.729,02
9	Litoral	San Sebastian	12	36,771	7.729,96	36,770	7.729,02
10	Chilectra	Alonso de Cor	1	27,636	4.720,31	26,851	4.720,31
10	Chilectra	Alonso de Cor	2	27,733	4.868,39	27,062	4.868,39
10	Chilectra	Alonso de Cor	3	26,959	5.019,46	26,959	5.019,46
10	Chilectra	Alonso de Cor	4	29,872	5.329,62	29,798	5.329,62
10	Chilectra	Alonso de Cor	5	30,030	5.655,11	27,968	5.497,93
10	Chilectra	Alonso de Cor	6	28,414	4.829,65	27,968	4.829,65
10	Chilectra	Alonso de Cor	7	28,958	5.340,15	27,968	5.340,15
10	Chilectra	Alonso de Cor	8	27,956	5.026,54	27,956	5.026,54
10	Chilectra	Alonso de Cor	9	28,100	5.339,04	27,968	5.339,04
10	Chilectra	Alonso de Cor	10	27,873	5.009,13	27,873	5.009,13
10	Chilectra	Alonso de Cor	11	28,892	5.278,97	28,892	5.278,97
10	Chilectra	Alonso de Cor	12	28,945	5.324,00	28,945	5.324,00
10	Chilectra	Altamirano	1	26,882	5.291,45	26,882	4.720,38
10	Chilectra	Altamirano	2	27,695	4.799,20	27,695	4.725,76
10	Chilectra	Altamirano	3	28,811	5.686,43	28,811	4.770,59
10	Chilectra	Altamirano	4	30,771	4.887,38	30,573	4.770,59
10	Chilectra	Altamirano	5	29,887	5.540,11	28,275	4.835,18
10	Chilectra	Altamirano	6	28,802	5.183,56	28,275	4.835,18
10	Chilectra	Altamirano	7	28,307	5.786,03	28,275	4.835,18
10	Chilectra	Altamirano	8	28,989	5.750,74	28,275	4.835,18
10	Chilectra	Altamirano	9	27,898	5.000,72	27,898	4.835,18
10	Chilectra	Altamirano	10	28,926	5.282,22	28,275	4.835,18
10	Chilectra	Altamirano	11	28,771	6.099,19	28,771	5.254,22
10	Chilectra	Altamirano	12	28,524	4.892,73	28,524	4.892,73
10	Chilectra	Andes	1	26,927	5.443,09	26,814	5.291,23
10	Chilectra	Andes	2	27,062	5.618,18	27,025	5.295,44
10	Chilectra	Andes	3	27,776	4.706,15	27,776	4.706,15
10	Chilectra	Andes	4	29,864	5.384,77	29,757	5.330,06
10	Chilectra	Andes	5	29,689	4.952,34	27,929	4.952,34
10	Chilectra	Andes	6	27,952	5.327,32	27,929	5.327,32
10	Chilectra	Andes	7	28,100	5.631,83	27,929	5.430,99
10	Chilectra	Andes	8	28,136	5.661,24	27,929	5.430,99
10	Chilectra	Andes	9	28,542	5.154,37	27,929	5.154,37
10	Chilectra	Andes	10	28,449	4.988,11	27,929	4.988,11
10	Chilectra	Andes	11	27,947	5.247,20	27,947	5.247,20
10	Chilectra	Andes	12	28.784	6.215.77	28.784	5.863.41



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	Apoquindo	1	28,108	5.216,66	26,899	5.216,66
10	Chilectra	Apoquindo	2	26,814	5.110,12	26,814	5.110,12
10	Chilectra	Apoquindo	3	27,975	4.996,04	27,975	4.996,04
10	Chilectra	Apoquindo	4	30,131	5.806,53	29,851	5.479,78
10	Chilectra	Apoquindo	5	30,089	5.689,60	28,018	5.580,58
10	Chilectra	Apoquindo	6	28,150	5.509,18	28,018	5.509,18
10	Chilectra	Apoquindo	7	28,431	4.835,11	28,018	4.835,11
10	Chilectra	Apoquindo	8	28,533	4.981,12	28,018	4.981,12
10	Chilectra	Apoquindo	9	27,993	5.160,12	27,993	5.160,12
10	Chilectra	Apoquindo	10	28,195	5.430,45	28,018	5.430,45
10	Chilectra	Apoquindo	11	28,323	5.755,70	28,323	5.755,70
10	Chilectra	Apoquindo	12	28,463	4.829,66	28,463	4.829,66
10	Chilectra	Batuco	1	27,776	4.778,81	27,776	4.778,81
10	Chilectra	Batuco	2	27,101	5.434,53	27,101	5.221,24
10	Chilectra	Batuco	3	28,333	5.414,40	28,333	5.259,87
10	Chilectra	Batuco	4	29,773	5.078,30	29,773	5.078,30
10	Chilectra	Batuco	5	29,505	4.859,99	28,783	4.859,99
10	Chilectra	Batuco	6	29,903	5.898,44	28,783	5.324,07
10	Chilectra	Batuco	7	28,347	5.430,99	28,347	5.324,07
10	Chilectra	Batuco	8	28,799	4.912,92	28,783	4.912,92
10	Chilectra	Batuco	9	29,729	5.784,37	28,783	5.324,07
10	Chilectra	Batuco	10	28,820	4.951,88	28,783	4.951,88
10	Chilectra	Batuco	11	28,602	5.683,77	28,602	5.683,77
10	Chilectra	Batuco	12	28,996	5.183,56	28,996	5.183,56
10	Chilectra	Brasil	1	27,816	6.100,53	27,611	4.778,81
10	Chilectra	Brasil	2	26,937	5.018,94	26,937	4.784,09
10	Chilectra	Brasil	3	28,370	6.408,37	28,370	4.828,19
10	Chilectra	Brasil	4	30,097	5.259,42	30,097	4.828,19
10	Chilectra	Brasil	5	29,873	5.062,91	28,335	4.892,73
10	Chilectra	Brasil	6	27,881	4.885,68	27,881	4.885,68
10	Chilectra	Brasil	7	28,237	5.580,70	28,237	4.892,73
10	Chilectra	Brasil	8	28,374	5.753,28	28,335	4.892,73
10	Chilectra	Brasil	9	28,482	4.817,61	28,335	4.817,61
10	Chilectra	Brasil	10	28,234	5.485,75	28,234	4.892,73
10	Chilectra	Brasil	11	28,070	5.053,61	28,070	5.053,61
10	Chilectra	Brasil	12	28,136	5.327,30	28,136	5.317,72
10	Chilectra	Caleu	1	27,547	4.714,84	27,547	4.714,84
10	Chilectra	Caleu	2	28,074	5.232,90	27,864	5.232,90
10	Chilectra	Caleu	3	26,916	4.884,04	26,916	4.884,04
10	Chilectra	Caleu	4	29,797	5.237,99	29,797	5.237,99
10	Chilectra	Caleu	5	29,345	4.864,97	28,621	4.864,97
10	Chilectra	Caleu	6	28,737	5.279,04	28,621	5.279,04
10	Chilectra	Caleu	7	28,783	5.324,06	28,621	5.324,06
10	Chilectra	Caleu	8	27,865	5.252,58	27,865	5.252,58
10	Chilectra	Caleu	9	28,431	5.103,54	28,431	5.103,54
10	Chilectra	Caleu	10	28,232	5.907,12	28,232	5.907,12
10	Chilectra	Caleu	11	28,196	5.790,23	28,196	5.790,23
10	Chilectra	Caleu	12	27,995	5.509,25	27,995	5.509,25
10	Chilectra	Carrascal	1	27,991	5.074,38	27,547	4.714,84
10	Chilectra	Carrascal	2	27,000	5.647,63	27,000	4.720,23
10	Chilectra	Carrascal	3	27,262	5.787,09	27,262	4.765,13
10	Chilectra	Carrascal	4	29,614	4.899,48	29,614	4.765,13
10	Chilectra	Carrascal	5	31,153	5.217,81	28,270	4.829,72
10	Chilectra	Carrascal	6	28,779	6.099,30	28,270	4.829,72
10	Chilectra	Carrascal	7	28,541	4.892,57	28,270	4.829,72
10	Chilectra	Carrascal	8	28,211	5.571,77	28,211	4.829,72
10	Chilectra	Carrascal	9	28,893	5.516,20	28,270	4.829,72
10	Chilectra	Carrascal	10	27,998	5.179,59	27,998	4.829,72
10	Chilectra	Carrascal	11	27,958	5.004,33	27,958	5.004,33



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	Carrascal	12	29,708	5.898,64	29,708	5.248,20
10	Chilectra	Chacabuco	1	27,053	5.185,93	27,053	5.185,93
10	Chilectra	Chacabuco	2	27,391	5.497,67	27,391	5.268,95
10	Chilectra	Chacabuco	3	27,419	5.527,12	27,419	5.306,99
10	Chilectra	Chacabuco	4	30,016	5.298,97	30,016	5.298,97
10	Chilectra	Chacabuco	5	30,940	4.924,02	28,637	4.924,02
10	Chilectra	Chacabuco	6	28,562	5.247,73	28,562	5.247,73
10	Chilectra	Chacabuco	7	29,368	6.215,60	28,637	5.371,15
10	Chilectra	Chacabuco	8	28,575	5.162,74	28,575	5.162,74
10	Chilectra	Chacabuco	9	29,727	6.516,87	28,637	5.371,15
10	Chilectra	Chacabuco	10	28,780	5.360,34	28,637	5.360,34
10	Chilectra	Chacabuco	11	28,579	5.164,10	28,579	5.164,10
10	Chilectra	Chacabuco	12	28,281	4.885,79	28,281	4.885,79
10	Chilectra	La Cisterna	1	26,914	5.370,74	26,789	5.184,66
10	Chilectra	La Cisterna	2	27,802	4.723,97	27,000	4.723,97
10	Chilectra	La Cisterna	3	27,900	4.871,90	27,900	4.871,90
10	Chilectra	La Cisterna	4	29,632	5.058,92	29,632	5.058,92
10	Chilectra	La Cisterna	5	29,831	5.329,70	27,903	5.325,94
10	Chilectra	La Cisterna	6	28,193	5.755,79	27,903	5.325,94
10	Chilectra	La Cisterna	7	28,336	4.829,95	27,903	4.829,95
10	Chilectra	La Cisterna	8	28,880	5.339,99	27,903	5.325,94
10	Chilectra	La Cisterna	9	27,888	5.026,62	27,888	5.026,62
10	Chilectra	La Cisterna	10	28,043	5.338,89	27,903	5.325,94
10	Chilectra	La Cisterna	11	27,817	5.009,05	27,817	5.009,05
10	Chilectra	La Cisterna	12	28,819	5.279,20	28,819	5.279,20
10	Chilectra	Club Hipico	1	28,752	5.799,56	26,872	5.365,65
10	Chilectra	Club Hipico	2	27,052	5.294,01	27,052	5.294,01
10	Chilectra	Club Hipico	3	27,872	4.802,81	27,872	4.802,81
10	Chilectra	Club Hipico	4	31,674	5.720,71	29,821	5.403,40
10	Chilectra	Club Hipico	5	30,734	4.887,51	27,989	4.887,51
10	Chilectra	Club Hipico	6	28,341	5.683,63	27,989	5.504,24
10	Chilectra	Club Hipico	7	28,765	5.183,56	27,989	5.183,56
10	Chilectra	Club Hipico	8	28,313	5.785,69	27,989	5.504,24
10	Chilectra	Club Hipico	9	28,460	5.960,06	27,989	5.504,24
10	Chilectra	Club Hipico	10	27,883	5.000,82	27,883	5.000,82
10	Chilectra	Club Hipico	11	28,896	5.282,22	28,896	5.282,22
10	Chilectra	Club Hipico	12	28,732	6.099,18	28,732	5.944,22
10	Chilectra	El Manzano	1	26,801	4.694,72	26,374	4.694,72
10	Chilectra	El Manzano	2	27,573	5.446,69	26,581	4.701,00
10	Chilectra	El Manzano	3	27,710	5.620,90	27,710	4.742,78
10	Chilectra	El Manzano	4	31,008	4.753,86	29,269	4.742,78
10	Chilectra	El Manzano	5	30,302	5.384,64	27,665	4.887,02
10	Chilectra	El Manzano	6	28,566	5.052,69	27,665	4.887,02
10	Chilectra	El Manzano	7	29,087	5.328,92	27,665	4.887,02
10	Chilectra	El Manzano	8	29,237	5.633,65	27,665	4.887,02
10	Chilectra	El Manzano	9	29,273	5.661,99	27,665	4.887,02
10	Chilectra	El Manzano	10	29,660	5.154,10	27,665	4.887,02
10	Chilectra	El Manzano	11	29,561	4.987,78	29,561	4.987,78
10	Chilectra	El Manzano	12	29,055	5.246,50	29,055	5.215,84
10	Chilectra	Lo Prado	1	28,002	5.134,28	28,002	5.134,28
10	Chilectra	Lo Prado	2	28,267	5.201,17	28,222	5.175,61
10	Chilectra	Lo Prado	3	26,963	5.094,94	26,963	5.094,94
10	Chilectra	Lo Prado	4	30,742	5.039,16	30,742	5.039,16
10	Chilectra	Lo Prado	5	30,080	5.762,28	28,737	5.279,04
10	Chilectra	Lo Prado	6	28,196	5.790,22	28,196	5.279,04
10	Chilectra	Lo Prado	7	27,995	5.530,11	27,995	5.279,04
10	Chilectra	Lo Prado	8	28,275	4.852,82	28,275	4.852,82
10	Chilectra	Lo Prado	9	28,378	4.981,05	28,378	4.981,05
10	Chilectra	Lo Prado	10	27,785	5.141,43	27,785	5.141,43



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	Lo Prado	11	27,973	5.430,53	27,973	5.430,53
10	Chilectra	Lo Prado	12	28,128	5.734,84	28,128	5.734,84
10	Chilectra	Entel	1	27,581	5.982,73	27,581	5.982,72
10	Chilectra	Entel	2	27,827	4.782,33	27,814	4.782,33
10	Chilectra	Entel	3	27,140	5.437,16	27,140	5.437,16
10	Chilectra	Entel	4	31,015	5.451,97	30,627	5.451,97
10	Chilectra	Entel	5	29,600	5.078,30	28,570	5.078,30
10	Chilectra	Entel	6	27,734	5.004,16	27,734	5.004,16
10	Chilectra	Entel	7	29,486	5.898,44	28,570	5.898,44
10	Chilectra	Entel	8	27,929	5.383,35	27,929	5.383,35
10	Chilectra	Entel	9	28,356	4.912,92	28,356	4.912,92
10	Chilectra	Entel	10	29,263	5.784,38	28,570	5.784,38
10	Chilectra	Entel	11	28,397	4.951,88	28,397	4.951,88
10	Chilectra	Entel	12	28,182	5.683,78	28,182	5.683,78
10	Chilectra	Florida	1	26,876	5.105,01	26,876	5.105,01
10	Chilectra	Florida	2	28,037	6.102,54	27,217	5.624,59
10	Chilectra	Florida	3	27,140	5.021,79	27,140	5.021,79
10	Chilectra	Florida	4	31,230	6.428,43	29,969	5.655,11
10	Chilectra	Florida	5	30,069	5.258,99	28,128	5.258,99
10	Chilectra	Florida	6	28,121	5.163,53	28,121	5.163,53
10	Chilectra	Florida	7	27,836	4.885,30	27,836	4.885,30
10	Chilectra	Florida	8	28,196	5.579,94	28,128	5.579,94
10	Chilectra	Florida	9	28,361	5.754,61	28,128	5.754,61
10	Chilectra	Florida	10	28,473	4.817,61	28,128	4.817,61
10	Chilectra	Florida	11	28,243	5.486,16	28,243	5.486,16
10	Chilectra	Florida	12	28,081	5.053,51	28,081	5.053,51
10	Chilectra	La Dehesa	1	27,058	5.620,87	26,989	5.620,87
10	Chilectra	La Dehesa	2	27,817	4.718,59	27,200	4.718,59
10	Chilectra	La Dehesa	3	28,341	5.235,63	28,341	5.235,63
10	Chilectra	La Dehesa	4	29,681	4.925,19	29,681	4.925,19
10	Chilectra	La Dehesa	5	29,839	5.238,17	28,309	5.238,17
10	Chilectra	La Dehesa	6	27,844	5.009,46	27,844	5.009,46
10	Chilectra	La Dehesa	7	28,846	5.279,04	28,309	5.279,04
10	Chilectra	La Dehesa	8	28,891	5.324,23	28,309	5.324,23
10	Chilectra	La Dehesa	9	27,976	5.252,58	27,976	5.252,58
10	Chilectra	La Dehesa	10	28,545	5.103,38	28,309	5.103,38
10	Chilectra	La Dehesa	11	28,374	5.907,12	28,374	5.907,12
10	Chilectra	La Dehesa	12	28,351	5.790,41	28,351	5.790,41
10	Chilectra	La Reina	1	26,868	5.504,57	26,868	5.504,57
10	Chilectra	La Reina	2	28,124	5.077,19	27,283	5.077,19
10	Chilectra	La Reina	3	27,126	5.649,94	27,126	5.649,94
10	Chilectra	La Reina	4	29,938	5.816,46	29,938	5.689,60
10	Chilectra	La Reina	5	29,538	4.899,72	28,196	4.899,72
10	Chilectra	La Reina	6	28,753	5.282,22	28,196	5.282,22
10	Chilectra	La Reina	7	28,583	6.099,39	28,196	5.790,23
10	Chilectra	La Reina	8	28,348	4.892,73	28,196	4.892,73
10	Chilectra	La Reina	9	28,064	5.571,89	28,064	5.571,89
10	Chilectra	La Reina	10	28,700	5.516,01	28,196	5.516,01
10	Chilectra	La Reina	11	27,799	5.179,48	27,799	5.179,48
10	Chilectra	La Reina	12	27,751	5.004,02	27,751	5.004,02
10	Chilectra	Lampa	1	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	2	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	3	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	4	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	5	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	6	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	7	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	8	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	9	0,000	0,00	0,000	0,00



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	Lampa	10	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	11	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Lampa	12	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	1	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	2	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	3	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	4	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	5	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	6	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	7	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	8	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	9	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	10	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	11	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Acacias	12	0,000	0,00	0,000	0,00
10	Chilectra	Las Tortolas	1	26,929	5.495,11	26,443	4.819,89
10	Chilectra	Las Tortolas	2	26,961	5.524,72	26,650	4.824,74
10	Chilectra	Las Tortolas	3	27,031	5.262,79	27,031	4.864,97
10	Chilectra	Las Tortolas	4	30,696	4.923,78	29,345	4.864,97
10	Chilectra	Las Tortolas	5	29,698	5.146,43	27,737	5.009,13
10	Chilectra	Las Tortolas	6	28,705	6.215,60	27,737	5.009,13
10	Chilectra	Las Tortolas	7	27,956	5.162,74	27,737	5.009,13
10	Chilectra	Las Tortolas	8	29,053	6.517,01	27,737	5.009,13
10	Chilectra	Las Tortolas	9	28,154	5.360,34	27,737	5.009,13
10	Chilectra	Las Tortolas	10	27,956	5.163,99	27,737	5.009,13
10	Chilectra	Las Tortolas	11	27,665	4.885,79	27,665	4.885,79
10	Chilectra	Las Tortolas	12	28,018	5.580,58	28,018	5.350,58
10	Chilectra	Lo Aguirre	1	26,845	4.909,86	26,845	4.909,86
10	Chilectra	Lo Aguirre	2	27,110	5.187,09	27,110	5.178,83
10	Chilectra	Lo Aguirre	3	29,985	5.532,89	29,985	5.217,99
10	Chilectra	Lo Aguirre	4	30,015	5.562,05	30,015	5.217,99
10	Chilectra	Lo Aguirre	5	29,858	5.299,22	28,740	5.282,22
10	Chilectra	Lo Aguirre	6	29,816	4.985,60	28,740	4.985,60
10	Chilectra	Lo Aguirre	7	29,303	5.246,16	28,740	5.246,16
10	Chilectra	Lo Aguirre	8	30,203	6.217,08	28,740	5.282,22
10	Chilectra	Lo Aguirre	9	29,403	5.163,96	28,740	5.163,96
10	Chilectra	Lo Aguirre	10	30,598	6.517,01	28,740	5.282,22
10	Chilectra	Lo Aguirre	11	29,629	5.360,34	29,629	5.360,34
10	Chilectra	Lo Aguirre	12	29,435	5.162,77	29,435	5.162,77
10	Chilectra	Lo Boza	1	27,298	5.655,51	27,298	4.875,77
10	Chilectra	Lo Boza	2	27,309	5.373,31	27,309	4.880,89
10	Chilectra	Lo Boza	3	30,788	4.770,48	30,696	4.770,48
10	Chilectra	Lo Boza	4	30,901	4.916,70	30,696	4.916,70
10	Chilectra	Lo Boza	5	29,823	5.059,00	28,388	4.988,25
10	Chilectra	Lo Boza	6	28,574	5.430,41	28,388	4.988,25
10	Chilectra	Lo Boza	7	28,686	5.755,70	28,388	4.988,25
10	Chilectra	Lo Boza	8	28,844	4.829,82	28,388	4.829,82
10	Chilectra	Lo Boza	9	29,390	5.340,08	28,388	4.988,25
10	Chilectra	Lo Boza	10	28,370	5.026,54	28,370	4.988,25
10	Chilectra	Lo Boza	11	28,514	5.339,08	28,514	5.339,08
10	Chilectra	Lo Boza	12	28,263	5.009,13	28,263	5.009,13
10	Chilectra	Lo Valledor	1	26,589	4.815,11	26,589	4.815,11
10	Chilectra	Lo Valledor	2	29,087	5.802,40	27,068	5.294,99
10	Chilectra	Lo Valledor	3	29,881	5.330,21	29,804	5.329,62
10	Chilectra	Lo Valledor	4	30,781	4.848,39	29,804	4.848,39
10	Chilectra	Lo Valledor	5	31,763	5.720,39	27,973	5.430,53
10	Chilectra	Lo Valledor	6	28,698	4.951,88	27,973	4.951,88
10	Chilectra	Lo Valledor	7	28,463	5.683,77	27,973	5.430,53
10	Chilectra	Lo Valledor	8	28,937	5.183,56	27,973	5.183,56



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	Lo Valledor	9	28,461	5.785,81	27,973	5.430,53
10	Chilectra	Lo Valledor	10	28,609	5.960,06	27,973	5.430,53
10	Chilectra	Lo Valledor	11	28,037	5.000,59	28,037	5.000,59
10	Chilectra	Lo Valledor	12	29,040	5.281,95	29,040	5.281,95
10	Chilectra	Lord Cochrane	1	26,847	5.020,47	26,847	4.955,35
10	Chilectra	Lord Cochrane	2	26,588	4.697,91	26,588	4.697,91
10	Chilectra	Lord Cochrane	3	29,858	5.479,87	29,858	5.002,24
10	Chilectra	Lord Cochrane	4	30,006	5.652,74	30,006	5.002,24
10	Chilectra	Lord Cochrane	5	30,561	4.752,92	28,516	4.752,92
10	Chilectra	Lord Cochrane	6	28,024	5.485,52	28,024	5.066,64
10	Chilectra	Lord Cochrane	7	27,863	5.053,59	27,863	5.053,59
10	Chilectra	Lord Cochrane	8	27,921	5.327,28	27,921	5.066,64
10	Chilectra	Lord Cochrane	9	28,067	5.631,83	28,067	5.066,64
10	Chilectra	Lord Cochrane	10	28,101	5.661,03	28,101	5.066,64
10	Chilectra	Lord Cochrane	11	28,503	5.154,10	28,503	5.154,10
10	Chilectra	Lord Cochrane	12	28,406	4.988,25	28,406	4.988,25
10	Chilectra	Los Dominicos	1	26,477	4.819,89	26,477	4.819,89
10	Chilectra	Los Dominicos	2	28,256	5.174,09	27,100	5.174,09
10	Chilectra	Los Dominicos	3	31,153	5.259,73	29,840	5.259,73
10	Chilectra	Los Dominicos	4	29,717	5.151,66	29,717	5.151,66
10	Chilectra	Los Dominicos	5	30,768	5.039,03	28,007	5.039,03
10	Chilectra	Los Dominicos	6	28,373	5.906,96	28,007	5.485,52
10	Chilectra	Los Dominicos	7	28,349	5.790,08	28,007	5.485,52
10	Chilectra	Los Dominicos	8	28,148	5.509,40	28,007	5.485,52
10	Chilectra	Los Dominicos	9	28,425	4.835,18	28,007	4.835,18
10	Chilectra	Los Dominicos	10	28,529	4.981,06	28,007	4.981,06
10	Chilectra	Los Dominicos	11	27,933	5.160,40	27,933	5.160,40
10	Chilectra	Los Dominicos	12	28,125	5.430,38	28,125	5.430,38
10	Chilectra	Macul	1	28,140	5.174,37	27,105	5.174,37
10	Chilectra	Macul	2	27,937	5.984,41	27,318	5.776,74
10	Chilectra	Macul	3	30,764	4.828,27	30,080	4.828,27
10	Chilectra	Macul	4	30,005	5.471,22	30,005	5.471,22
10	Chilectra	Macul	5	31,125	5.451,87	28,232	5.451,87
10	Chilectra	Macul	6	27,999	5.179,31	27,999	5.179,31
10	Chilectra	Macul	7	28,021	5.004,25	28,021	5.004,25
10	Chilectra	Macul	8	29,780	5.898,09	28,232	5.898,09
10	Chilectra	Macul	9	28,243	5.431,10	28,232	5.431,10
10	Chilectra	Macul	10	28,683	4.913,12	28,232	4.913,12
10	Chilectra	Macul	11	29,618	5.784,49	29,618	5.784,49
10	Chilectra	Macul	12	28,754	4.951,78	28,754	4.951,78
10	Chilectra	Maipu	1	27,924	4.875,77	26,673	4.875,77
10	Chilectra	Maipu	2	27,227	5.107,97	26,883	5.040,48
10	Chilectra	Maipu	3	31,027	6.125,64	29,600	5.078,30
10	Chilectra	Maipu	4	30,031	5.061,78	29,600	5.061,78
10	Chilectra	Maipu	5	31,412	6.427,47	27,782	5.179,41
10	Chilectra	Maipu	6	28,781	5.360,34	27,782	5.179,41
10	Chilectra	Maipu	7	28,551	5.164,11	27,782	5.164,11
10	Chilectra	Maipu	8	28,273	4.885,89	27,782	4.885,89
10	Chilectra	Maipu	9	28,606	5.580,47	27,782	5.179,41
10	Chilectra	Maipu	10	28,812	5.753,40	27,782	5.179,41
10	Chilectra	Maipu	11	28,895	4.817,61	28,895	4.817,61
10	Chilectra	Maipu	12	28,696	5.485,64	28,696	5.485,64
10	Chilectra	Malloco	1	26,857	5.290,83	26,857	5.290,83
10	Chilectra	Malloco	2	27,218	5.623,48	27,218	5.430,20
10	Chilectra	Malloco	3	30,568	4.765,12	29,997	4.765,12
10	Chilectra	Malloco	4	31,152	5.275,90	29,997	5.275,90
10	Chilectra	Malloco	5	29,637	4.925,35	28,154	4.925,35
10	Chilectra	Malloco	6	27,968	5.338,97	27,968	5.338,97
10	Chilectra	Malloco	7	27,738	5.009,13	27,738	5.009,13



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	Malloco	8	28,738	5.279,04	28,154	5.279,04
10	Chilectra	Malloco	9	28,785	5.324,07	28,154	5.324,07
10	Chilectra	Malloco	10	27,867	5.252,58	27,867	5.252,58
10	Chilectra	Malloco	11	28,432	5.103,54	28,432	5.103,54
10	Chilectra	Malloco	12	28,233	5.907,12	28,233	5.907,12
10	Chilectra	Ochagavia	1	27,752	4.838,69	26,850	4.838,69
10	Chilectra	Ochagavia	2	27,169	5.506,92	27,061	5.330,14
10	Chilectra	Ochagavia	3	31,055	5.119,42	29,797	5.119,42
10	Chilectra	Ochagavia	4	29,951	5.681,34	29,797	5.364,33
10	Chilectra	Ochagavia	5	30,016	5.816,81	27,966	5.465,21
10	Chilectra	Ochagavia	6	27,927	5.000,88	27,927	5.000,88
10	Chilectra	Ochagavia	7	28,900	5.282,22	27,966	5.282,22
10	Chilectra	Ochagavia	8	28,751	6.099,68	27,966	5.465,21
10	Chilectra	Ochagavia	9	28,528	4.892,58	27,966	4.892,58
10	Chilectra	Ochagavia	10	28,244	5.571,97	27,966	5.465,21
10	Chilectra	Ochagavia	11	28,874	5.516,18	28,874	5.516,18
10	Chilectra	Ochagavia	12	27,956	5.179,25	27,956	5.179,25
10	Chilectra	Pajaritos	1	26,944	5.346,59	26,821	5.259,99
10	Chilectra	Pajaritos	2	26,988	4.911,32	26,988	4.911,32
10	Chilectra	Pajaritos	3	29,781	5.226,27	29,764	5.226,27
10	Chilectra	Pajaritos	4	29,930	5.531,22	29,764	5.299,22
10	Chilectra	Pajaritos	5	29,965	5.560,29	28,485	5.154,10
10	Chilectra	Pajaritos	6	28,596	5.154,16	28,485	5.154,10
10	Chilectra	Pajaritos	7	28,497	4.988,25	28,485	4.988,25
10	Chilectra	Pajaritos	8	27,985	5.247,42	27,985	5.154,10
10	Chilectra	Pajaritos	9	28,820	6.215,60	28,485	5.154,10
10	Chilectra	Pajaritos	10	28,074	5.162,74	28,074	5.154,10
10	Chilectra	Pajaritos	11	29,184	6.517,09	29,184	5.829,37
10	Chilectra	Pajaritos	12	28,278	5.360,47	28,278	5.360,47
10	Chilectra	Panamericana	1	27,181	5.774,63	26,676	5.015,59
10	Chilectra	Panamericana	2	27,369	5.658,31	26,886	5.020,19
10	Chilectra	Panamericana	3	29,910	5.408,41	29,604	5.058,26
10	Chilectra	Panamericana	4	30,657	4.773,13	29,604	4.773,13
10	Chilectra	Panamericana	5	30,772	4.918,62	27,785	4.918,62
10	Chilectra	Panamericana	6	28,004	5.158,43	27,785	5.158,43
10	Chilectra	Panamericana	7	28,192	5.428,83	27,785	5.159,39
10	Chilectra	Panamericana	8	28,350	5.755,70	27,785	5.159,39
10	Chilectra	Panamericana	9	28,496	4.832,70	27,785	4.832,70
10	Chilectra	Panamericana	10	29,059	5.338,43	27,785	5.159,39
10	Chilectra	Panamericana	11	28,034	5.026,54	28,034	5.026,54
10	Chilectra	Panamericana	12	28,173	5.342,27	28,173	5.342,27
10	Chilectra	Polpaico	1	26,796	5.035,91	26,796	5.035,91
10	Chilectra	Polpaico	2	26,761	4.818,07	26,761	4.818,07
10	Chilectra	Polpaico	3	32,019	5.834,76	31,640	5.834,76
10	Chilectra	Polpaico	4	29,906	5.330,06	29,906	5.330,06
10	Chilectra	Polpaico	5	30,833	4.848,39	29,262	4.848,39
10	Chilectra	Polpaico	6	29,762	5.784,37	29,262	5.784,37
10	Chilectra	Polpaico	7	28,859	4.951,88	28,859	4.951,88
10	Chilectra	Polpaico	8	28,629	5.683,77	28,629	5.683,77
10	Chilectra	Polpaico	9	29,024	5.183,56	29,024	5.183,56
10	Chilectra	Polpaico	10	28,562	5.785,81	28,562	5.785,81
10	Chilectra	Polpaico	11	29,150	5.750,74	29,150	5.750,74
10	Chilectra	Polpaico	12	28,060	5.000,72	28,060	5.000,72
10	Chilectra	Pudahuel	1	27,043	5.219,71	27,043	4.703,99
10	Chilectra	Pudahuel	2	27,060	5.023,56	27,060	4.709,39
10	Chilectra	Pudahuel	3	29,279	4.741,67	29,279	4.741,67
10	Chilectra	Pudahuel	4	29,860	5.479,93	29,860	4.754,42
10	Chilectra	Pudahuel	5	30,008	5.652,49	28,257	4.819,03
10	Chilectra	Pudahuel	6	28,270	4.817,61	28,257	4.817,61



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	Pudahuel	7	28,029	5.485,67	28,029	4.819,03
10	Chilectra	Pudahuel	8	27,869	5.053,51	27,869	4.819,03
10	Chilectra	Pudahuel	9	27,926	5.327,33	27,926	4.819,03
10	Chilectra	Pudahuel	10	28,073	5.631,97	28,073	4.819,03
10	Chilectra	Pudahuel	11	28,108	5.660,79	28,108	5.236,40
10	Chilectra	Pudahuel	12	28,508	5.154,23	28,508	5.154,23
10	Chilectra	Quilicura	1	27,031	5.197,89	27,031	4.992,80
10	Chilectra	Quilicura	2	26,827	4.823,11	26,827	4.823,11
10	Chilectra	Quilicura	3	31,243	5.214,81	30,742	5.039,16
10	Chilectra	Quilicura	4	31,278	5.259,76	30,742	5.039,16
10	Chilectra	Quilicura	5	29,837	5.151,53	28,431	5.103,54
10	Chilectra	Quilicura	6	28,763	5.103,43	28,431	5.103,43
10	Chilectra	Quilicura	7	28,570	5.907,12	28,431	5.103,54
10	Chilectra	Quilicura	8	28,571	5.790,47	28,431	5.103,54
10	Chilectra	Quilicura	9	28,426	5.509,25	28,426	5.103,54
10	Chilectra	Quilicura	10	28,718	4.835,08	28,431	4.835,08
10	Chilectra	Quilicura	11	28,830	4.980,95	28,830	4.980,95
10	Chilectra	Quilicura	12	28,246	5.160,02	28,246	5.160,02
10	Chilectra	Recoleta	1	26,669	4.854,44	26,669	4.854,44
10	Chilectra	Recoleta	2	28,272	5.177,32	28,169	5.177,32
10	Chilectra	Recoleta	3	30,678	6.009,38	30,678	5.388,79
10	Chilectra	Recoleta	4	30,686	4.827,99	30,686	4.827,99
10	Chilectra	Recoleta	5	29,929	5.471,22	28,683	5.452,88
10	Chilectra	Recoleta	6	28,795	5.516,23	28,683	5.452,88
10	Chilectra	Recoleta	7	27,884	5.179,41	27,884	5.179,41
10	Chilectra	Recoleta	8	27,831	5.004,25	27,831	5.004,25
10	Chilectra	Recoleta	9	29,601	5.898,21	28,683	5.452,88
10	Chilectra	Recoleta	10	28,047	5.431,10	28,047	5.431,10
10	Chilectra	Recoleta	11	28,472	4.913,02	28,472	4.913,02
10	Chilectra	Recoleta	12	29,384	5.784,26	29,384	5.784,26
10	Chilectra	Rungue	1	26,821	5.256,21	26,821	5.256,21
10	Chilectra	Rungue	2	27,879	4.875,69	27,879	4.875,69
10	Chilectra	Rungue	3	29,698	5.142,73	29,698	5.142,73
10	Chilectra	Rungue	4	30,771	6.121,39	30,771	6.121,39
10	Chilectra	Rungue	5	29,785	5.061,66	29,052	5.061,66
10	Chilectra	Rungue	6	29,053	6.517,01	29,052	6.516,39
10	Chilectra	Rungue	7	28,154	5.360,34	28,154	5.360,34
10	Chilectra	Rungue	8	27,956	5.163,99	27,956	5.163,99
10	Chilectra	Rungue	9	27,665	4.885,79	27,665	4.885,79
10	Chilectra	Rungue	10	28,018	5.580,58	28,018	5.580,58
10	Chilectra	Rungue	11	28,156	5.753,28	28,156	5.753,28
10	Chilectra	Rungue	12	28,257	4.817,61	28,257	4.817,61
10	Chilectra	San Cristobal	1	26,717	5.016,29	26,717	5.016,29
10	Chilectra	San Cristobal	2	27,110	5.293,65	27,110	5.293,65
10	Chilectra	San Cristobal	3	30,010	5.655,16	29,938	5.655,16
10	Chilectra	San Cristobal	4	30,608	4.765,17	29,938	4.765,17
10	Chilectra	San Cristobal	5	31,193	5.275,85	28,824	5.275,85
10	Chilectra	San Cristobal	6	27,931	5.026,54	27,931	5.026,54
10	Chilectra	San Cristobal	7	28,044	5.339,03	28,044	5.339,03
10	Chilectra	San Cristobal	8	27,850	5.009,22	27,850	5.009,22
10	Chilectra	San Cristobal	9	28,853	5.278,99	28,824	5.278,99
10	Chilectra	San Cristobal	10	28,901	5.324,07	28,824	5.324,07
10	Chilectra	San Cristobal	11	27,982	5.252,53	27,982	5.252,53
10	Chilectra	San Cristobal	12	28,542	5.103,59	28,542	5.103,59
10	Chilectra	San Joaquin	1	28,631	5.683,84	26,961	5.523,45
10	Chilectra	San Joaquin	2	27,990	4.842,31	27,173	4.842,31
10	Chilectra	San Joaquin	3	29,920	5.540,11	29,920	5.540,11
10	Chilectra	San Joaquin	4	31,060	5.119,33	29,920	5.119,33
10	Chilectra	San Joaquin	5	29,967	5.681,23	28,082	5.650,68



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	San Joaquin	6	28,532	5.960,06	28,082	5.659,68
10	Chilectra	San Joaquin	7	27,942	5.000,78	27,942	5.000,78
10	Chilectra	San Joaquin	8	28,984	5.282,15	28,082	5.282,15
10	Chilectra	San Joaquin	9	28,842	6.099,30	28,082	5.659,68
10	Chilectra	San Joaquin	10	28,600	4.892,73	28,082	4.892,73
10	Chilectra	San Joaquin	11	28,329	5.572,04	28,329	5.572,04
10	Chilectra	San Joaquin	12	28,960	5.516,01	28,960	5.516,01
10	Chilectra	San Jose	1	27,560	4.702,47	27,560	4.702,47
10	Chilectra	San Jose	2	27,125	5.349,40	27,125	4.873,60
10	Chilectra	San Jose	3	29,690	4.952,25	29,690	4.916,58
10	Chilectra	San Jose	4	29,751	5.226,29	29,751	4.916,58
10	Chilectra	San Jose	5	28,101	5.631,83	28,101	4.981,05
10	Chilectra	San Jose	6	28,129	5.661,22	28,129	4.981,05
10	Chilectra	San Jose	7	28,531	5.154,18	28,378	4.981,05
10	Chilectra	San Jose	8	28,439	4.988,17	28,378	4.981,05
10	Chilectra	San Jose	9	27,922	5.247,40	27,922	4.981,05
10	Chilectra	San Jose	10	28,764	6.215,60	28,378	4.981,05
10	Chilectra	San Jose	11	28,016	5.162,74	28,016	5.162,74
10	Chilectra	San Jose	12	29,110	6.517,11	29,110	5.415,17
10	Chilectra	San Pablo	1	27,902	4.992,80	27,631	4.799,30
10	Chilectra	San Pablo	2	27,520	5.776,91	27,520	4.804,55
10	Chilectra	San Pablo	3	30,234	5.689,32	30,234	4.848,39
10	Chilectra	San Pablo	4	30,022	5.408,41	30,022	4.848,39
10	Chilectra	San Pablo	5	28,766	4.835,18	28,356	4.835,18
10	Chilectra	San Pablo	6	28,868	4.980,82	28,356	4.912,92
10	Chilectra	San Pablo	7	28,229	5.160,61	28,229	4.912,92
10	Chilectra	San Pablo	8	28,459	5.430,27	28,356	4.912,92
10	Chilectra	San Pablo	9	28,639	5.755,18	28,356	4.912,92
10	Chilectra	San Pablo	10	28,762	4.829,94	28,356	4.829,94
10	Chilectra	San Pablo	11	29,315	5.339,84	29,315	5.339,84
10	Chilectra	San Pablo	12	28,317	5.026,54	28,317	5.026,54
10	Chilectra	Santa Elena	1	27,992	5.411,51	27,032	5.411,51
10	Chilectra	Santa Elena	2	26,931	5.038,94	26,931	5.038,94
10	Chilectra	Santa Elena	3	29,393	4.859,99	29,393	4.859,99
10	Chilectra	Santa Elena	4	31,933	5.834,68	29,999	5.651,63
10	Chilectra	Santa Elena	5	28,046	5.430,99	28,046	5.430,99
10	Chilectra	Santa Elena	6	28,467	4.912,92	28,156	4.912,92
10	Chilectra	Santa Elena	7	29,378	5.784,37	28,156	5.752,27
10	Chilectra	Santa Elena	8	28,504	4.951,81	28,156	4.951,81
10	Chilectra	Santa Elena	9	28,302	5.683,69	28,156	5.683,69
10	Chilectra	Santa Elena	10	28,767	5.183,49	28,156	5.183,49
10	Chilectra	Santa Elena	11	28,288	5.785,97	28,288	5.785,97
10	Chilectra	Santa Elena	12	28,411	5.960,14	28,411	5.960,14
10	Chilectra	Santa Marta	1	28,144	6.406,64	26,753	5.110,19
10	Chilectra	Santa Marta	2	27,329	5.222,40	26,963	5.114,64
10	Chilectra	Santa Marta	3	29,871	5.063,05	29,689	5.063,05
10	Chilectra	Santa Marta	4	29,370	4.741,28	29,370	4.741,28
10	Chilectra	Santa Marta	5	28,268	5.580,58	27,865	5.252,58
10	Chilectra	Santa Marta	6	28,351	5.753,12	27,865	5.252,58
10	Chilectra	Santa Marta	7	28,484	4.817,61	27,865	4.817,61
10	Chilectra	Santa Marta	8	28,233	5.485,69	27,865	5.252,58
10	Chilectra	Santa Marta	9	28,053	5.053,23	27,865	5.053,23
10	Chilectra	Santa Marta	10	28,104	5.327,34	27,865	5.252,58
10	Chilectra	Santa Marta	11	28,252	5.631,83	28,252	5.631,83
10	Chilectra	Santa Marta	12	28,284	5.660,94	28,284	5.660,94
10	Chilectra	Santa Raquel	1	26,714	4.880,78	26,714	4.880,78
10	Chilectra	Santa Raquel	2	27,066	5.200,84	27,066	5.200,84
10	Chilectra	Santa Raquel	3	29,351	4.864,97	29,351	4.864,97
10	Chilectra	Santa Raquel	4	31,077	5.214,72	29,885	5.214,72



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
10	Chilectra	Santa Raquel	5	28,794	5.324,07	28,049	5.324,07
10	Chilectra	Santa Raquel	6	27,876	5.252,58	27,876	5.252,58
10	Chilectra	Santa Raquel	7	28,442	5.103,45	28,049	5.103,45
10	Chilectra	Santa Raquel	8	28,243	5.907,22	28,049	5.571,96
10	Chilectra	Santa Raquel	9	28,207	5.790,23	28,049	5.571,96
10	Chilectra	Santa Raquel	10	28,008	5.509,34	28,008	5.509,34
10	Chilectra	Santa Raquel	11	28,289	4.835,18	28,289	4.835,18
10	Chilectra	Santa Raquel	12	28,392	4.980,89	28,392	4.980,89
10	Chilectra	Vitacura	1	27,011	5.785,03	26,915	5.647,62
10	Chilectra	Vitacura	2	26,857	4.857,90	26,857	4.857,90
10	Chilectra	Vitacura	3	31,107	5.217,95	29,869	5.217,95
10	Chilectra	Vitacura	4	30,657	6.009,38	29,869	5.681,15
10	Chilectra	Vitacura	5	28,406	4.892,73	28,155	4.892,73
10	Chilectra	Vitacura	6	28,122	5.571,87	28,122	5.571,87
10	Chilectra	Vitacura	7	28,746	5.516,06	28,155	5.516,06
10	Chilectra	Vitacura	8	27,855	5.179,45	27,855	5.179,45
10	Chilectra	Vitacura	9	27,812	5.004,16	27,812	5.004,16
10	Chilectra	Vitacura	10	29,571	5.898,44	28,155	5.785,81
10	Chilectra	Vitacura	11	28,014	5.430,95	28,014	5.430,95
10	Chilectra	Vitacura	12	28,440	4.912,88	28,440	4.912,88
12	Colina	Esmeralda	1	28,777	6.209,36	27,115	5.769,43
12	Colina	Esmeralda	2	28,777	6.209,36	27,328	5.772,88
12	Colina	Esmeralda	3	31,933	6.238,95	30,091	5.801,49
12	Colina	Esmeralda	4	31,933	6.238,95	30,091	5.801,49
12	Colina	Esmeralda	5	31,933	6.239,95	28,442	5.944,67
12	Colina	Esmeralda	6	29,532	6.302,14	28,442	5.944,67
12	Colina	Esmeralda	7	29,532	6.302,14	28,442	5.944,67
12	Colina	Esmeralda	8	29,532	6.302,14	28,442	5.944,67
12	Colina	Esmeralda	9	29,532	6.302,14	28,442	5.944,67
12	Colina	Esmeralda	10	29,532	6.302,14	28,442	5.944,67
12	Colina	Esmeralda	11	29,532	6.302,14	29,532	6.302,14
12	Colina	Esmeralda	12	29,532	6.302,14	29,532	6.302,14
13	Til-Til	Plazuela	1	26,000	3.980,00	26,000	3.980,00
13	Til-Til	Plazuela	2	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Plazuela	3	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Plazuela	4	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Plazuela	5	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Plazuela	6	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Plazuela	7	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Plazuela	8	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Plazuela	9	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Plazuela	10	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Plazuela	11	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Plazuela	12	0,000	0,00	0,000	0,00
13	Til-Til	Rungue	1	24,000	3.854,00	24,000	3.854,00
13	Til-Til	Rungue	2	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Rungue	3	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Rungue	4	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Rungue	5	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Rungue	6	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Rungue	7	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Rungue	8	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Rungue	9	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Rungue	10	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Rungue	11	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Rungue	12	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Polpaico	1	26,000	3.980,00	26,000	3.980,00
13	Til-Til	Polpaico	2	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Polpaico	3	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
13	Til-Til	Polpaico	4	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Polpaico	5	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Polpaico	6	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Polpaico	7	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Polpaico	8	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Polpaico	9	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Polpaico	10	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Polpaico	11	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Polpaico	12	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	1	26,000	3.980,00	26,000	3.980,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	2	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	3	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	4	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	5	28,000	3.870,00	28,000	3.870,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	6	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	7	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	8	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	9	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	10	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	11	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Pueblo Viejo	12	26,000	3.880,00	26,000	3.880,00
13	Til-Til	Caleu	1	24,000	3.854,00	24,000	3.854,00
13	Til-Til	Caleu	2	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Caleu	3	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Caleu	4	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Caleu	5	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Caleu	6	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Caleu	7	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Caleu	8	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Caleu	9	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Caleu	10	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Caleu	11	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Caleu	12	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Los Molinos	1	24,000	3.854,00	24,000	3.854,00
13	Til-Til	Los Molinos	2	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Los Molinos	3	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Los Molinos	4	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Los Molinos	5	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	Los Molinos	6	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Los Molinos	7	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Los Molinos	8	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Los Molinos	9	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Los Molinos	10	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Los Molinos	11	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	Los Molinos	12	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	El Refugio	1	24,000	3.854,00	24,000	3.854,00
13	Til-Til	El Refugio	2	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	El Refugio	3	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	El Refugio	4	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	El Refugio	5	26,000	3.665,00	26,000	3.665,00
13	Til-Til	El Refugio	6	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	El Refugio	7	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	El Refugio	8	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	El Refugio	9	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	El Refugio	10	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	El Refugio	11	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
13	Til-Til	El Refugio	12	25,000	3.705,00	25,000	3.705,00
14	Puente Alto	Puente Alto	1	27,350	5.556,52	27,350	5.556,52
14	Puente Alto	Puente Alto	2	27,565	5.559,02	27,565	5.559,02



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
14	Puente Alto	Puente Alto	3	30,360	5.591,49	30,356	5.591,49
14	Puente Alto	Puente Alto	4	30,360	5.591,49	30,356	5.591,49
14	Puente Alto	Puente Alto	5	28,490	5.692,14	28,490	5.692,14
14	Puente Alto	Puente Alto	6	28,490	5.692,14	28,490	5.692,14
14	Puente Alto	Puente Alto	7	28,490	5.692,14	28,490	5.692,14
14	Puente Alto	Puente Alto	8	28,490	5.692,14	28,490	5.692,14
14	Puente Alto	Puente Alto	9	28,490	5.692,14	28,490	5.692,14
14	Puente Alto	Puente Alto	10	28,490	5.692,14	28,490	5.692,14
14	Puente Alto	Puente Alto	11	33,898	6.151,52	33,898	6.151,52
14	Puente Alto	Puente Alto	12	33,898	6.151,52	33,898	6.151,52
15	Luz Andes	Farellones	1	28,835	8.185,83	28,567	7.715,73
15	Luz Andes	Farellones	2	29,046	8.185,76	28,791	7.716,36
15	Luz Andes	Farellones	3	32,000	8.184,89	31,702	7.721,29
15	Luz Andes	Farellones	4	32,000	8.184,89	31,702	7.721,29
15	Luz Andes	Farellones	5	32,000	8.184,89	29,755	7.819,77
15	Luz Andes	Farellones	6	30,034	8.282,92	29,755	7.819,77
15	Luz Andes	Farellones	7	30,034	8.282,92	29,755	7.819,77
15	Luz Andes	Farellones	8	30,115	8.282,92	29,755	7.819,77
15	Luz Andes	Farellones	9	30,034	8.282,92	29,755	7.819,77
15	Luz Andes	Farellones	10	30,034	8.281,29	29,755	7.819,77
15	Luz Andes	Farellones	11	30,034	8.281,29	30,034	8.281,29
15	Luz Andes	Farellones	12	35,734	9.008,33	35,401	8.499,08
17	Emelectric	Itahue	1	26,474	4.346,50	26,473	4.346,50
17	Emelectric	Itahue	2	26,681	4.349,89	26,681	4.349,89
17	Emelectric	Itahue	3	29,379	4.393,89	29,379	4.393,89
17	Emelectric	Itahue	4	29,379	4.393,89	29,379	4.393,89
17	Emelectric	Itahue	5	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Itahue	6	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Itahue	7	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Itahue	8	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Itahue	9	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Itahue	10	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Itahue	11	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Itahue	12	31,520	4.829,71	31,520	4.829,71
17	Emelectric	Cipreses	1	26,474	4.346,50	26,473	4.346,50
17	Emelectric	Cipreses	2	26,681	4.349,89	26,681	4.349,89
17	Emelectric	Cipreses	3	29,379	4.393,89	29,379	4.393,89
17	Emelectric	Cipreses	4	29,379	4.393,89	29,379	4.393,89
17	Emelectric	Cipreses	5	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Cipreses	6	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Cipreses	7	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Cipreses	8	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Cipreses	9	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Cipreses	10	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Cipreses	11	26,851	4.560,63	26,851	4.560,63
17	Emelectric	Cipreses	12	31,520	4.829,71	31,520	4.829,71
17	Emelectric	Villa Prat	1	28,893	6.513,41	28,893	6.513,41
17	Emelectric	Villa Prat	2	29,119	6.514,66	29,119	6.514,66
17	Emelectric	Villa Prat	3	32,064	6.530,97	32,064	6.530,97
17	Emelectric	Villa Prat	4	32,064	6.530,97	32,064	6.530,97
17	Emelectric	Villa Prat	5	29,305	6.695,79	29,305	6.695,79
17	Emelectric	Villa Prat	6	29,305	6.695,79	29,305	6.695,79
17	Emelectric	Villa Prat	7	29,305	6.695,79	29,305	6.695,79
17	Emelectric	Villa Prat	8	29,305	6.695,79	29,305	6.695,79
17	Emelectric	Villa Prat	9	29,305	6.695,79	29,305	6.695,79
17	Emelectric	Villa Prat	10	29,305	6.695,79	29,305	6.695,79
17	Emelectric	Villa Prat	11	29,305	6.695,79	29,305	6.695,79
17	Emelectric	Villa Prat	12	34,401	7.185,65	34,401	7.185,65
17	Emelectric	Parronal	1	29,293	6.871,55	29,293	6.871,55



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
17	Emelectric	Parronal	2	29,522	6.872,46	29,522	6.872,46
17	Emelectric	Parronal	3	32,508	6.884,19	32,508	6.884,19
17	Emelectric	Parronal	4	32,508	6.884,19	32,508	6.884,19
17	Emelectric	Parronal	5	29,710	7.048,69	29,710	7.048,69
17	Emelectric	Parronal	6	29,710	7.048,69	29,710	7.048,69
17	Emelectric	Parronal	7	29,710	7.048,69	29,710	7.048,69
17	Emelectric	Parronal	8	29,710	7.048,69	29,710	7.048,69
17	Emelectric	Parronal	9	29,710	7.048,69	29,710	7.048,69
17	Emelectric	Parronal	10	29,710	7.048,69	29,710	7.048,69
17	Emelectric	Parronal	11	29,710	7.048,69	29,710	7.048,69
17	Emelectric	Parronal	12	34,877	7.575,04	34,877	7.575,04
17	Emelectric	Hualañe	1	29,994	7.500,00	29,994	7.500,00
17	Emelectric	Hualañe	2	30,230	7.500,29	30,229	7.500,18
17	Emelectric	Hualañe	3	33,287	7.503,99	33,287	7.503,99
17	Emelectric	Hualañe	4	33,287	7.503,99	33,287	7.503,99
17	Emelectric	Hualañe	5	30,422	7.667,93	30,422	7.667,93
17	Emelectric	Hualañe	6	30,422	7.667,93	30,422	7.667,93
17	Emelectric	Hualañe	7	30,422	7.667,93	30,422	7.667,93
17	Emelectric	Hualañe	8	30,422	7.667,93	30,422	7.667,93
17	Emelectric	Hualañe	9	30,422	7.667,93	30,422	7.667,93
17	Emelectric	Hualañe	10	30,422	7.667,93	30,422	7.667,93
17	Emelectric	Hualañe	11	30,422	7.667,93	30,422	7.667,93
17	Emelectric	Hualañe	12	35,712	8.258,31	35,712	8.258,31
17	Emelectric	Licanten	1	31,202	8.581,20	31,202	8.581,20
17	Emelectric	Licanten	2	31,446	8.580,42	31,446	8.579,70
17	Emelectric	Licanten	3	34,626	8.570,31	34,626	8.570,31
17	Emelectric	Licanten	4	34,626	8.570,31	34,626	8.570,31
17	Emelectric	Licanten	5	31,646	8.733,29	31,646	8.733,29
17	Emelectric	Licanten	6	31,646	8.733,29	31,646	8.733,29
17	Emelectric	Licanten	7	31,646	8.733,29	31,646	8.733,29
17	Emelectric	Licanten	8	31,646	8.733,29	31,646	8.733,29
17	Emelectric	Licanten	9	31,646	8.733,29	31,646	8.733,29
17	Emelectric	Licanten	10	31,646	8.733,29	31,646	8.733,29
17	Emelectric	Licanten	11	31,646	8.733,29	31,646	8.733,29
17	Emelectric	Licanten	12	37,150	9.433,83	37,150	9.433,83
17	Emelectric	San Rafael	1	27,741	5.481,76	27,741	5.481,76
17	Emelectric	San Rafael	2	27,958	5.484,03	27,958	5.484,03
17	Emelectric	San Rafael	3	30,786	5.513,53	30,786	5.513,53
17	Emelectric	San Rafael	4	30,786	5.513,53	30,786	5.513,53
17	Emelectric	San Rafael	5	28,137	5.679,26	28,136	5.679,26
17	Emelectric	San Rafael	6	28,137	5.679,26	28,136	5.679,26
17	Emelectric	San Rafael	7	28,137	5.679,26	28,136	5.679,26
17	Emelectric	San Rafael	8	28,137	5.679,26	28,136	5.679,26
17	Emelectric	San Rafael	9	28,137	5.679,26	28,136	5.679,26
17	Emelectric	San Rafael	10	28,137	5.679,26	28,136	5.679,26
17	Emelectric	San Rafael	11	28,137	5.679,26	28,137	5.679,26
17	Emelectric	San Rafael	12	33,029	6.064,01	33,029	6.064,01
17	Emelectric	Talca	1	27,656	5.405,18	27,655	5.404,72
17	Emelectric	Talca	2	27,872	5.407,52	27,871	5.407,52
17	Emelectric	Talca	3	30,691	5.438,00	30,690	5.437,55
17	Emelectric	Talca	4	30,691	5.438,00	30,690	5.437,55
17	Emelectric	Talca	5	28,050	5.603,80	28,049	5.603,35
17	Emelectric	Talca	6	28,050	5.603,80	28,049	5.603,35
17	Emelectric	Talca	7	28,050	5.603,80	28,049	5.603,35
17	Emelectric	Talca	8	28,050	5.603,80	28,049	5.603,35
17	Emelectric	Talca	9	28,050	5.603,80	28,049	5.603,35
17	Emelectric	Talca	10	28,050	5.603,80	28,049	5.603,35
17	Emelectric	Talca	11	28,050	5.603,80	28,050	5.603,80
17	Emelectric	Talca	12	32,928	5.980,74	32,927	5.980,25



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
17	Emelectric	San Clemente	1	27,006	4.823,58	27,006	4.823,58
17	Emelectric	San Clemente	2	27,218	4.826,50	27,218	4.826,50
17	Emelectric	San Clemente	3	29,970	4.864,40	29,970	4.864,40
17	Emelectric	San Clemente	4	29,970	4.864,40	29,970	4.864,40
17	Emelectric	San Clemente	5	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
17	Emelectric	San Clemente	6	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
17	Emelectric	San Clemente	7	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
17	Emelectric	San Clemente	8	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
17	Emelectric	San Clemente	9	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
17	Emelectric	San Clemente	10	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
17	Emelectric	San Clemente	11	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
17	Emelectric	San Clemente	12	32,154	5.348,41	32,154	5.348,41
17	Emelectric	Constitucion	1	31,912	9.716,08	31,912	9.701,13
17	Emelectric	Constitucion	2	32,162	9.714,21	32,162	9.698,00
17	Emelectric	Constitucion	3	35,414	9.689,84	35,414	9.674,96
17	Emelectric	Constitucion	4	35,414	9.689,84	35,414	9.674,96
17	Emelectric	Constitucion	5	33,094	9.850,18	32,697	9.836,70
17	Emelectric	Constitucion	6	33,094	9.850,18	32,697	9.836,70
17	Emelectric	Constitucion	7	33,094	9.850,18	32,697	9.836,70
17	Emelectric	Constitucion	8	33,094	9.850,18	32,697	9.836,70
17	Emelectric	Constitucion	9	33,094	9.850,18	32,697	9.836,70
17	Emelectric	Constitucion	10	33,094	9.850,18	32,697	9.836,70
17	Emelectric	Constitucion	11	33,094	9.850,18	33,094	9.850,18
17	Emelectric	Constitucion	12	38,935	10.642,45	38,383	10.642,45
17	Emelectric	Quelentaro	1	27,532	4.699,99	27,532	4.699,99
17	Emelectric	Quelentaro	2	27,748	4.703,60	27,748	4.703,60
17	Emelectric	Quelentaro	3	30,551	4.750,48	30,551	4.750,48
17	Emelectric	Quelentaro	4	30,551	4.750,48	30,551	4.750,48
17	Emelectric	Quelentaro	5	28,254	4.815,09	28,254	4.815,09
17	Emelectric	Quelentaro	6	28,254	4.815,09	28,254	4.815,09
17	Emelectric	Quelentaro	7	28,254	4.815,09	28,254	4.815,09
17	Emelectric	Quelentaro	8	28,254	4.815,09	28,254	4.815,09
17	Emelectric	Quelentaro	9	28,254	4.815,09	28,254	4.815,09
17	Emelectric	Quelentaro	10	28,254	4.815,09	28,254	4.815,09
17	Emelectric	Quelentaro	11	28,254	4.815,09	28,254	4.815,09
17	Emelectric	Quelentaro	12	34,240	5.232,05	34,240	5.232,05
17	Emelectric	San Javier	1	28,078	6.247,23	28,078	6.232,28
17	Emelectric	San Javier	2	28,298	6.248,77	28,298	6.234,54
17	Emelectric	San Javier	3	31,159	6.268,73	31,159	6.253,85
17	Emelectric	San Javier	4	31,159	6.268,73	31,159	6.253,85
17	Emelectric	San Javier	5	29,118	6.432,15	28,769	6.418,67
17	Emelectric	San Javier	6	29,118	6.432,15	28,769	6.418,67
17	Emelectric	San Javier	7	29,118	6.432,15	28,769	6.418,67
17	Emelectric	San Javier	8	29,118	6.432,15	28,769	6.418,67
17	Emelectric	San Javier	9	29,118	6.432,15	28,769	6.418,67
17	Emelectric	San Javier	10	29,118	6.432,15	28,769	6.418,67
17	Emelectric	San Javier	11	29,118	6.432,15	29,118	6.432,15
17	Emelectric	San Javier	12	34,257	6.870,99	33,772	6.870,99
17	Emelectric	Tap Linares N	1	26,061	5.275,13	26,061	5.030,88
17	Emelectric	Tap Linares N	2	26,265	5.277,58	26,265	5.035,02
17	Emelectric	Tap Linares N	3	28,923	5.309,36	28,923	5.069,12
17	Emelectric	Tap Linares N	4	28,923	5.309,36	28,923	5.069,12
17	Emelectric	Tap Linares N	5	26,823	5.364,24	26,823	5.233,62
17	Emelectric	Tap Linares N	6	26,823	5.364,24	26,823	5.233,62
17	Emelectric	Tap Linares N	7	26,823	5.364,24	26,823	5.233,62
17	Emelectric	Tap Linares N	8	26,823	5.364,24	26,823	5.233,62
17	Emelectric	Tap Linares N	9	26,823	5.364,24	26,823	5.233,62
17	Emelectric	Tap Linares N	10	26,823	5.364,24	26,823	5.233,62
17	Emelectric	Tap Linares N	11	26,823	5.364,24	26,823	5.233,62



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	17	Emelectric	Tap Linares N	12	31,482	5.519,84	31,482	5.519,84
	17	Emelectric	El Retiro	1	26,783	4.884,03	26,783	4.884,03
	17	Emelectric	El Retiro	2	26,993	4.886,90	26,993	4.886,90
	17	Emelectric	El Retiro	3	29,723	4.924,16	29,723	4.924,16
	17	Emelectric	El Retiro	4	29,723	4.924,16	29,723	4.924,16
	17	Emelectric	El Retiro	5	27,775	5.089,03	27,775	5.089,03
	17	Emelectric	El Retiro	6	27,775	5.089,03	27,775	5.089,03
	17	Emelectric	El Retiro	7	27,775	5.089,03	27,775	5.089,03
	17	Emelectric	El Retiro	8	27,775	5.089,03	27,775	5.089,03
	17	Emelectric	El Retiro	9	27,775	5.089,03	27,775	5.089,03
	17	Emelectric	El Retiro	10	27,775	5.089,03	27,775	5.089,03
	17	Emelectric	El Retiro	11	27,775	5.089,03	27,775	5.089,03
	17	Emelectric	El Retiro	12	32,678	5.388,91	32,678	5.388,91
	17	Emelectric	Cauquenes	1	28,750	6.663,51	28,750	6.663,51
	17	Emelectric	Cauquenes	2	28,975	6.664,62	28,975	6.664,62
	17	Emelectric	Cauquenes	3	31,905	6.679,14	31,905	6.679,14
	17	Emelectric	Cauquenes	4	31,905	6.679,14	31,905	6.679,14
	17	Emelectric	Cauquenes	5	29,815	6.842,44	29,815	6.842,44
	17	Emelectric	Cauquenes	6	29,815	6.842,44	29,815	6.842,44
	17	Emelectric	Cauquenes	7	29,815	6.842,44	29,815	6.842,44
	17	Emelectric	Cauquenes	8	29,815	6.842,44	29,815	6.842,44
	17	Emelectric	Cauquenes	9	29,815	6.842,44	29,815	6.842,44
	17	Emelectric	Cauquenes	10	29,815	6.842,44	29,815	6.842,44
	17	Emelectric	Cauquenes	11	29,815	6.842,44	29,815	6.842,44
	17	Emelectric	Cauquenes	12	35,077	7.323,62	35,077	7.323,62
	17	Emelectric	Parral	1	26,206	4.361,45	26,206	4.361,45
	17	Emelectric	Parral	2	26,411	4.364,83	26,411	4.364,83
	17	Emelectric	Parral	3	29,082	4.408,77	29,082	4.408,77
	17	Emelectric	Parral	4	29,082	4.408,77	29,082	4.408,77
	17	Emelectric	Parral	5	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
	17	Emelectric	Parral	6	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
	17	Emelectric	Parral	7	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
	17	Emelectric	Parral	8	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
	17	Emelectric	Parral	9	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
	17	Emelectric	Parral	10	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
	17	Emelectric	Parral	11	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
	17	Emelectric	Parral	12	31,973	4.820,74	31,973	4.820,74
	17	Emelectric	Ancoa	1	25,472	4.415,02	25,472	4.415,02
	17	Emelectric	Ancoa	2	25,671	4.418,30	25,671	4.418,30
	17	Emelectric	Ancoa	3	28,269	4.460,94	28,269	4.460,94
	17	Emelectric	Ancoa	4	28,269	4.460,94	28,269	4.460,94
	17	Emelectric	Ancoa	5	26,216	4.516,87	26,216	4.516,87
	17	Emelectric	Ancoa	6	26,216	4.516,87	26,216	4.516,87
	17	Emelectric	Ancoa	7	26,216	4.516,87	26,216	4.516,87
	17	Emelectric	Ancoa	8	26,216	4.516,87	26,216	4.516,87
	17	Emelectric	Ancoa	9	26,216	4.516,87	26,216	4.516,87
	17	Emelectric	Ancoa	10	26,216	4.516,87	26,216	4.516,87
	17	Emelectric	Ancoa	11	26,216	4.516,87	26,216	4.516,87
	17	Emelectric	Ancoa	12	30,861	4.792,05	30,861	4.792,05
	17	Emelectric	Colbun	1	25,723	4.784,29	25,723	4.784,29
	17	Emelectric	Colbun	2	25,924	4.787,21	25,924	4.787,21
	17	Emelectric	Colbun	3	28,548	4.825,15	28,548	4.825,15
	17	Emelectric	Colbun	4	28,548	4.825,15	28,548	4.825,15
	17	Emelectric	Colbun	5	26,475	4.880,70	26,475	4.880,70
	17	Emelectric	Colbun	6	26,475	4.880,70	26,475	4.880,70
	17	Emelectric	Colbun	7	26,475	4.880,70	26,475	4.880,70
	17	Emelectric	Colbun	8	26,475	4.880,70	26,475	4.880,70
	17	Emelectric	Colbun	9	26,475	4.880,70	26,475	4.880,70
	17	Emelectric	Colbun	10	26,475	4.880,70	26,475	4.880,70



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
17	Emelectric	Colbun	11	26,475	4.880,70	26,475	4.880,70
17	Emelectric	Colbun	12	31,165	5.193,49	31,165	5.193,49
17	Emelectric	San Carlos	1	28,048	6.300,85	27,152	6.300,85
17	Emelectric	San Carlos	2	28,268	6.302,34	27,365	6.302,34
17	Emelectric	San Carlos	3	31,126	6.321,67	30,134	6.321,67
17	Emelectric	San Carlos	4	31,126	6.321,67	30,134	6.321,67
17	Emelectric	San Carlos	5	29,087	6.484,94	27,929	6.430,77
17	Emelectric	San Carlos	6	29,087	6.484,94	27,929	6.430,77
17	Emelectric	San Carlos	7	29,087	6.484,94	27,929	6.430,77
17	Emelectric	San Carlos	8	29,087	6.484,94	27,929	6.430,77
17	Emelectric	San Carlos	9	29,087	6.484,94	27,929	6.430,77
17	Emelectric	San Carlos	10	29,087	6.484,94	27,929	6.430,77
17	Emelectric	San Carlos	11	29,087	6.484,94	29,087	6.484,94
17	Emelectric	San Carlos	12	34,288	6.686,88	33,010	6.686,88
17	Emelectric	Cocharcas	1	26,521	5.714,89	26,521	5.714,89
17	Emelectric	Cocharcas	2	26,729	5.716,80	26,728	5.716,80
17	Emelectric	Cocharcas	3	29,434	5.741,64	29,434	5.741,64
17	Emelectric	Cocharcas	4	29,434	5.741,64	29,434	5.741,64
17	Emelectric	Cocharcas	5	27,280	5.849,26	27,280	5.849,26
17	Emelectric	Cocharcas	6	27,280	5.849,26	27,280	5.849,26
17	Emelectric	Cocharcas	7	27,280	5.849,26	27,280	5.849,26
17	Emelectric	Cocharcas	8	27,280	5.849,26	27,280	5.849,26
17	Emelectric	Cocharcas	9	27,280	5.849,26	27,280	5.849,26
17	Emelectric	Cocharcas	10	27,280	5.849,26	27,280	5.849,26
17	Emelectric	Cocharcas	11	27,280	5.849,26	27,280	5.849,26
17	Emelectric	Cocharcas	12	32,347	6.380,43	32,243	6.244,30
17	Emelectric	Chillan	1	25,890	5.124,73	25,889	5.124,73
17	Emelectric	Chillan	2	26,093	5.127,22	26,092	5.127,22
17	Emelectric	Chillan	3	28,733	5.159,60	28,733	5.159,60
17	Emelectric	Chillan	4	28,733	5.159,60	28,733	5.159,60
17	Emelectric	Chillan	5	26,630	5.267,75	26,630	5.267,75
17	Emelectric	Chillan	6	26,630	5.267,75	26,630	5.267,75
17	Emelectric	Chillan	7	26,630	5.267,75	26,630	5.267,75
17	Emelectric	Chillan	8	26,630	5.267,75	26,630	5.267,75
17	Emelectric	Chillan	9	26,630	5.267,75	26,630	5.267,75
17	Emelectric	Chillan	10	26,630	5.267,75	26,630	5.267,75
17	Emelectric	Chillan	11	26,630	5.267,75	26,630	5.267,75
17	Emelectric	Chillan	12	31,579	5.738,79	31,475	5.602,67
17	Emelectric	Tome	1	27,885	5.478,32	27,885	5.478,32
17	Emelectric	Tome	2	28,104	5.480,81	28,104	5.480,81
17	Emelectric	Tome	3	30,945	5.513,11	30,945	5.513,11
17	Emelectric	Tome	4	30,945	5.513,11	30,945	5.513,11
17	Emelectric	Tome	5	28,501	5.577,86	28,501	5.577,86
17	Emelectric	Tome	6	28,501	5.577,86	28,501	5.577,86
17	Emelectric	Tome	7	28,501	5.577,86	28,501	5.577,86
17	Emelectric	Tome	8	28,501	5.577,86	28,501	5.577,86
17	Emelectric	Tome	9	28,501	5.577,86	28,501	5.577,86
17	Emelectric	Tome	10	28,501	5.577,86	28,501	5.577,86
17	Emelectric	Tome	11	28,501	5.577,86	28,501	5.577,86
17	Emelectric	Tome	12	33,669	5.965,40	33,669	5.965,40
17	Emelectric	El Monte	1	27,947	6.048,47	27,947	6.048,47
17	Emelectric	El Monte	2	28,166	6.050,51	28,166	6.050,51
17	Emelectric	El Monte	3	31,014	6.077,05	31,014	6.077,05
17	Emelectric	El Monte	4	31,014	6.077,05	31,014	6.077,05
17	Emelectric	El Monte	5	29,109	6.177,05	29,109	6.177,05
17	Emelectric	El Monte	6	29,109	6.177,05	29,109	6.177,05
17	Emelectric	El Monte	7	29,109	6.177,05	29,109	6.177,05
17	Emelectric	El Monte	8	29,109	6.177,05	29,109	6.177,05
17	Emelectric	El Monte	9	29,109	6.177,05	29,109	6.177,05



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
17	Emelectric	El Monte	10	29,109	6.177,05	29,109	6.177,05
17	Emelectric	El Monte	11	29,109	6.177,05	29,109	6.177,05
17	Emelectric	El Monte	12	34,633	6.686,63	34,633	6.686,63
17	Emelectric	Lolenco	1	28,350	5.519,71	28,350	5.519,71
17	Emelectric	Lolenco	2	28,572	5.522,49	28,572	5.522,49
17	Emelectric	Lolenco	3	31,458	5.558,65	31,458	5.558,65
17	Emelectric	Lolenco	4	31,458	5.558,65	31,458	5.558,65
17	Emelectric	Lolenco	5	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Lolenco	6	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Lolenco	7	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Lolenco	8	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Lolenco	9	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Lolenco	10	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Lolenco	11	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Lolenco	12	37,385	8.390,19	36,906	8.083,01
17	Emelectric	Carena	1	28,350	5.519,71	28,350	5.519,71
17	Emelectric	Carena	2	28,572	5.522,49	28,572	5.522,49
17	Emelectric	Carena	3	31,458	5.558,65	31,458	5.558,65
17	Emelectric	Carena	4	31,458	5.558,65	31,458	5.558,65
17	Emelectric	Carena	5	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Carena	6	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Carena	7	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Carena	8	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Carena	9	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Carena	10	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Carena	11	29,094	5.622,60	29,094	5.622,60
17	Emelectric	Carena	12	36,977	7.906,11	36,499	7.598,93
17	Emelectric	Melipilla	1	28,814	6.237,75	28,107	5.628,67
17	Emelectric	Melipilla	2	29,040	6.239,84	28,328	5.632,77
17	Emelectric	Melipilla	3	31,974	6.266,95	31,189	5.666,26
17	Emelectric	Melipilla	4	31,974	6.266,95	31,189	5.666,26
17	Emelectric	Melipilla	5	29,570	6.330,37	28,844	5.730,21
17	Emelectric	Melipilla	6	29,570	6.330,37	28,844	5.730,21
17	Emelectric	Melipilla	7	29,570	6.330,37	28,844	5.730,21
17	Emelectric	Melipilla	8	29,570	6.330,37	28,844	5.730,21
17	Emelectric	Melipilla	9	29,570	6.330,37	28,844	5.730,21
17	Emelectric	Melipilla	10	29,570	6.330,37	28,844	5.730,21
17	Emelectric	Melipilla	11	29,570	6.330,37	29,570	6.241,84
17	Emelectric	Melipilla	12	34,940	6.218,47	34,940	6.218,47
17	Emelectric	Bollenar	1	28,462	5.984,75	28,462	5.984,75
17	Emelectric	Bollenar	2	28,685	5.987,08	28,685	5.987,08
17	Emelectric	Bollenar	3	31,583	6.017,32	31,583	6.017,32
17	Emelectric	Bollenar	4	31,583	6.017,32	31,583	6.017,32
17	Emelectric	Bollenar	5	29,209	6.080,99	29,209	6.080,99
17	Emelectric	Bollenar	6	29,209	6.080,99	29,209	6.080,99
17	Emelectric	Bollenar	7	29,209	6.080,99	29,209	6.080,99
17	Emelectric	Bollenar	8	29,209	6.080,99	29,209	6.080,99
17	Emelectric	Bollenar	9	29,209	6.080,99	29,209	6.080,99
17	Emelectric	Bollenar	10	29,209	6.080,99	29,209	6.080,99
17	Emelectric	Bollenar	11	29,209	6.080,99	29,209	6.080,99
17	Emelectric	Bollenar	12	35,404	6.625,23	35,404	6.625,23
17	Emelectric	El Maiten	1	28,283	5.780,49	28,283	5.780,49
17	Emelectric	El Maiten	2	28,505	5.783,03	28,505	5.783,03
17	Emelectric	El Maiten	3	31,384	5.815,99	31,384	5.815,99
17	Emelectric	El Maiten	4	31,384	5.815,99	31,384	5.815,99
17	Emelectric	El Maiten	5	29,025	5.879,81	29,025	5.879,81
17	Emelectric	El Maiten	6	29,025	5.879,81	29,025	5.879,81
17	Emelectric	El Maiten	7	29,025	5.879,81	29,025	5.879,81
17	Emelectric	El Maiten	8	29,025	5.879,81	29,025	5.879,81



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
17	Emelectric	El Maiten	9	29,025	5.879,81	29,025	5.879,81
17	Emelectric	El Maiten	10	29,025	5.879,81	29,025	5.879,81
17	Emelectric	El Maiten	11	29,025	5.879,81	29,025	5.879,81
17	Emelectric	El Maiten	12	35,159	6.383,54	35,159	6.383,54
17	Emelectric	El Paico	1	27,895	6.338,05	27,895	6.338,05
17	Emelectric	El Paico	2	28,113	6.339,79	28,113	6.339,79
17	Emelectric	El Paico	3	30,956	6.362,46	30,956	6.362,46
17	Emelectric	El Paico	4	30,956	6.362,46	30,956	6.362,46
17	Emelectric	El Paico	5	29,054	6.462,50	29,054	6.462,50
17	Emelectric	El Paico	6	29,054	6.462,50	29,054	6.462,50
17	Emelectric	El Paico	7	29,054	6.462,50	29,054	6.462,50
17	Emelectric	El Paico	8	29,054	6.462,50	29,054	6.462,50
17	Emelectric	El Paico	9	29,054	6.462,50	29,054	6.462,50
17	Emelectric	El Paico	10	29,054	6.462,50	29,054	6.462,50
17	Emelectric	El Paico	11	29,054	6.462,50	29,054	6.462,50
17	Emelectric	El Paico	12	34,911	6.906,97	34,911	6.906,97
17	Emelectric	Chocalan	1	28,312	5.805,27	28,312	5.805,27
17	Emelectric	Chocalan	2	28,534	5.807,78	28,534	5.807,78
17	Emelectric	Chocalan	3	31,416	5.840,43	31,416	5.840,43
17	Emelectric	Chocalan	4	31,416	5.840,43	31,416	5.840,43
17	Emelectric	Chocalan	5	29,055	5.904,22	29,055	5.904,22
17	Emelectric	Chocalan	6	29,055	5.904,22	29,055	5.904,22
17	Emelectric	Chocalan	7	29,055	5.904,22	29,055	5.904,22
17	Emelectric	Chocalan	8	29,055	5.904,22	29,055	5.904,22
17	Emelectric	Chocalan	9	29,055	5.904,22	29,055	5.904,22
17	Emelectric	Chocalan	10	29,055	5.904,22	29,055	5.904,22
17	Emelectric	Chocalan	11	29,055	5.904,22	29,055	5.904,22
17	Emelectric	Chocalan	12	35,200	6.414,39	35,200	6.414,39
17	Emelectric	Mandinga	1	28,107	5.628,67	28,107	5.628,67
17	Emelectric	Mandinga	2	28,327	5.631,36	28,327	5.631,36
17	Emelectric	Mandinga	3	31,189	5.666,26	31,189	5.666,26
17	Emelectric	Mandinga	4	31,189	5.666,26	31,189	5.666,26
17	Emelectric	Mandinga	5	28,844	5.730,22	28,844	5.730,22
17	Emelectric	Mandinga	6	28,844	5.730,22	28,844	5.730,22
17	Emelectric	Mandinga	7	28,844	5.730,22	28,844	5.730,22
17	Emelectric	Mandinga	8	28,844	5.730,22	28,844	5.730,22
17	Emelectric	Mandinga	9	28,844	5.730,22	28,844	5.730,22
17	Emelectric	Mandinga	10	28,844	5.730,22	28,844	5.730,22
17	Emelectric	Mandinga	11	28,844	5.730,22	28,844	5.730,22
17	Emelectric	Mandinga	12	35,820	6.880,68	35,820	6.880,68
17	Emelectric	La Manga	1	29,517	6.494,89	28,693	5.450,72
17	Emelectric	La Manga	2	29,748	6.496,71	28,919	5.454,89
17	Emelectric	La Manga	3	32,754	6.520,48	31,840	5.490,26
17	Emelectric	La Manga	4	32,754	6.520,48	31,840	5.490,26
17	Emelectric	La Manga	5	30,292	6.583,55	29,995	5.738,09
17	Emelectric	La Manga	6	30,292	6.583,55	29,995	5.738,09
17	Emelectric	La Manga	7	30,292	6.583,55	29,995	5.738,09
17	Emelectric	La Manga	8	30,292	6.583,55	29,995	5.738,09
17	Emelectric	La Manga	9	30,292	6.583,55	29,995	5.738,09
17	Emelectric	La Manga	10	30,292	6.583,55	29,995	5.738,09
17	Emelectric	La Manga	11	30,292	6.583,55	30,292	6.100,43
17	Emelectric	La Manga	12	35,464	6.152,87	35,410	6.100,43
17	Emelectric	Las Arañas	1	28,107	5.280,79	28,107	5.184,09
17	Emelectric	Las Arañas	2	28,328	5.283,81	28,328	5.188,65
17	Emelectric	Las Arañas	3	31,189	5.323,10	31,189	5.227,11
17	Emelectric	Las Arañas	4	31,189	5.323,10	31,189	5.227,11
17	Emelectric	Las Arañas	5	28,845	5.387,24	28,845	5.387,24
17	Emelectric	Las Arañas	6	28,845	5.387,24	28,845	5.387,24
17	Emelectric	Las Arañas	7	28,845	5.387,24	28,845	5.387,24



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	17	Emelectric	Las Arañas	8	28,845	5.387,24	28,845	5.387,24
	17	Emelectric	Las Arañas	9	28,845	5.387,24	28,845	5.387,24
	17	Emelectric	Las Arañas	10	28,845	5.387,24	28,845	5.387,24
	17	Emelectric	Las Arañas	11	28,845	5.387,24	28,845	5.387,24
	17	Emelectric	Las Arañas	12	35,711	6.339,00	34,903	5.810,38
	17	Emelectric	El Peumo	1	28,379	5.515,05	28,379	5.427,36
	17	Emelectric	El Peumo	2	28,602	5.517,84	28,602	5.431,54
	17	Emelectric	El Peumo	3	31,491	5.554,13	31,491	5.467,04
	17	Emelectric	El Peumo	4	31,491	5.554,13	31,491	5.467,04
	17	Emelectric	El Peumo	5	29,124	5.618,07	29,124	5.618,07
	17	Emelectric	El Peumo	6	29,124	5.618,07	29,124	5.618,07
	17	Emelectric	El Peumo	7	29,124	5.618,07	29,124	5.618,07
	17	Emelectric	El Peumo	8	29,124	5.618,07	29,124	5.618,07
	17	Emelectric	El Peumo	9	29,124	5.618,07	29,124	5.618,07
	17	Emelectric	El Peumo	10	29,124	5.618,07	29,124	5.618,07
	17	Emelectric	El Peumo	11	29,124	5.618,07	29,124	5.618,07
	17	Emelectric	El Peumo	12	36,062	6.603,49	35,253	6.074,87
	17	Emelectric	Santa Rosa	1	28,997	6.047,09	28,997	5.954,45
	17	Emelectric	Santa Rosa	2	29,224	6.049,36	29,224	5.957,81
	17	Emelectric	Santa Rosa	3	32,177	6.078,85	32,177	5.986,87
	17	Emelectric	Santa Rosa	4	32,177	6.078,85	32,177	5.986,87
	17	Emelectric	Santa Rosa	5	29,758	6.142,31	29,758	6.142,31
	17	Emelectric	Santa Rosa	6	29,758	6.142,31	29,758	6.142,31
	17	Emelectric	Santa Rosa	7	29,758	6.142,31	29,758	6.142,31
	17	Emelectric	Santa Rosa	8	29,758	6.142,31	29,758	6.142,31
	17	Emelectric	Santa Rosa	9	29,758	6.142,31	29,758	6.142,31
	17	Emelectric	Santa Rosa	10	29,758	6.142,31	29,758	6.142,31
	17	Emelectric	Santa Rosa	11	29,758	6.142,31	29,758	6.142,31
	17	Emelectric	Santa Rosa	12	36,823	7.176,56	36,013	6.647,94
	17	Emelectric	Rapel	1	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	2	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	3	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	4	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	5	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	6	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	7	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	8	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	9	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	10	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	11	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Rapel	12	0,000	0,00	0,000	0,00
	17	Emelectric	Matancilla	1	27,812	4.941,01	27,709	4.612,77
	17	Emelectric	Matancilla	2	28,030	4.944,38	27,926	4.618,25
	17	Emelectric	Matancilla	3	30,861	4.988,18	30,747	4.663,84
	17	Emelectric	Matancilla	4	30,861	4.988,18	30,747	4.663,84
	17	Emelectric	Matancilla	5	28,542	5.052,58	28,542	4.912,42
	17	Emelectric	Matancilla	6	28,542	5.052,58	28,542	4.912,42
	17	Emelectric	Matancilla	7	28,542	5.052,58	28,542	4.912,42
	17	Emelectric	Matancilla	8	28,542	5.052,58	28,542	4.912,42
	17	Emelectric	Matancilla	9	28,542	5.052,58	28,542	4.912,42
	17	Emelectric	Matancilla	10	28,542	5.052,58	28,542	4.912,42
	17	Emelectric	Matancilla	11	28,542	5.052,58	28,542	5.052,58
	17	Emelectric	Matancilla	12	34,576	5.484,30	34,195	5.189,38
	17	Emelectric	La Esperanza	1	28,858	5.994,89	28,858	5.878,60
	17	Emelectric	La Esperanza	2	29,084	5.997,20	29,084	5.882,05
	17	Emelectric	La Esperanza	3	32,022	6.027,22	32,022	5.911,91
	17	Emelectric	La Esperanza	4	32,022	6.027,22	32,022	5.911,91
	17	Emelectric	La Esperanza	5	29,615	6.090,77	29,615	6.090,77
	17	Emelectric	La Esperanza	6	29,615	6.090,77	29,615	6.090,77



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
17	Emelectric	La Esperanza	7	29,615	6.090,77	29,615	6.090,77
17	Emelectric	La Esperanza	8	29,615	6.090,77	29,615	6.090,77
17	Emelectric	La Esperanza	9	29,615	6.090,77	29,615	6.090,77
17	Emelectric	La Esperanza	10	29,615	6.090,77	29,615	6.090,77
17	Emelectric	La Esperanza	11	29,615	6.090,77	29,615	6.090,77
17	Emelectric	La Esperanza	12	37,150	7.422,93	35,806	6.565,34
17	Emelectric	Marchigüe	1	28,981	6.101,21	28,981	5.892,52
17	Emelectric	Marchigüe	2	29,208	6.103,42	29,208	5.895,95
17	Emelectric	Marchigüe	3	32,159	6.132,07	32,159	5.925,64
17	Emelectric	Marchigüe	4	32,159	6.132,07	32,159	5.925,64
17	Emelectric	Marchigüe	5	29,742	6.195,53	29,742	6.173,16
17	Emelectric	Marchigüe	6	29,742	6.195,53	29,742	6.173,16
17	Emelectric	Marchigüe	7	29,742	6.195,53	29,742	6.173,16
17	Emelectric	Marchigüe	8	29,742	6.195,53	29,742	6.173,16
17	Emelectric	Marchigüe	9	29,742	6.195,53	29,742	6.173,16
17	Emelectric	Marchigüe	10	29,742	6.195,53	29,742	6.173,16
17	Emelectric	Marchigüe	11	29,742	6.195,53	29,742	6.195,53
17	Emelectric	Marchigüe	12	37,168	7.436,15	35,826	6.580,48
17	Emelectric	Alcones	1	29,481	6.531,44	29,481	6.334,01
17	Emelectric	Alcones	2	29,712	6.533,22	29,712	6.336,76
17	Emelectric	Alcones	3	32,713	6.556,38	32,713	6.361,05
17	Emelectric	Alcones	4	32,713	6.556,38	32,713	6.361,05
17	Emelectric	Alcones	5	30,254	6.619,45	30,254	6.608,18
17	Emelectric	Alcones	6	30,254	6.619,45	30,254	6.608,18
17	Emelectric	Alcones	7	30,254	6.619,45	30,254	6.608,18
17	Emelectric	Alcones	8	30,254	6.619,45	30,254	6.608,18
17	Emelectric	Alcones	9	30,254	6.619,45	30,254	6.608,18
17	Emelectric	Alcones	10	30,254	6.619,45	30,254	6.608,18
17	Emelectric	Alcones	11	30,254	6.619,45	30,254	6.619,45
17	Emelectric	Alcones	12	37,811	7.920,56	36,463	7.060,48
17	Emelectric	Lihueimo	1	28,369	6.575,19	28,369	6.575,19
17	Emelectric	Lihueimo	2	28,592	6.576,49	28,592	6.576,49
17	Emelectric	Lihueimo	3	31,483	6.593,44	31,483	6.593,44
17	Emelectric	Lihueimo	4	31,483	6.593,44	31,483	6.593,44
17	Emelectric	Lihueimo	5	31,848	7.123,64	31,848	7.123,64
17	Emelectric	Lihueimo	6	31,848	7.123,64	31,848	7.123,64
17	Emelectric	Lihueimo	7	31,848	7.123,64	31,848	7.123,64
17	Emelectric	Lihueimo	8	31,848	7.123,64	31,848	7.123,64
17	Emelectric	Lihueimo	9	31,848	7.123,64	31,848	7.123,64
17	Emelectric	Lihueimo	10	31,848	7.123,64	31,848	7.123,64
17	Emelectric	Lihueimo	11	31,848	7.123,64	31,848	7.123,64
17	Emelectric	Lihueimo	12	36,153	7.447,16	36,134	7.432,47
17	Emelectric	Placilla	1	26,606	4.966,90	26,606	4.966,90
17	Emelectric	Placilla	2	26,815	4.969,79	26,815	4.969,79
17	Emelectric	Placilla	3	29,527	5.007,29	29,527	5.007,29
17	Emelectric	Placilla	4	29,527	5.007,29	29,527	5.007,29
17	Emelectric	Placilla	5	29,869	5.538,92	29,869	5.538,92
17	Emelectric	Placilla	6	29,869	5.538,92	29,869	5.538,92
17	Emelectric	Placilla	7	29,869	5.538,92	29,869	5.538,92
17	Emelectric	Placilla	8	29,869	5.538,92	29,869	5.538,92
17	Emelectric	Placilla	9	29,869	5.538,92	29,869	5.538,92
17	Emelectric	Placilla	10	29,869	5.538,92	29,869	5.538,92
17	Emelectric	Placilla	11	29,869	5.538,92	29,869	5.538,92
17	Emelectric	Placilla	12	33,889	5.683,88	33,889	5.683,88
17	Emelectric	Nancagua	1	27,051	5.372,35	27,051	5.372,35
17	Emelectric	Nancagua	2	27,263	5.374,84	27,263	5.374,84
17	Emelectric	Nancagua	3	30,020	5.407,16	30,020	5.407,16
17	Emelectric	Nancagua	4	30,020	5.407,16	30,020	5.407,16
17	Emelectric	Nancagua	5	30,368	5.438,13	30,368	5.438,13



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
17	Emelectric	Nancagua	6	30,368	5.938,43	30,368	5.938,43
17	Emelectric	Nancagua	7	30,368	5.938,43	30,368	5.938,43
17	Emelectric	Nancagua	8	30,368	5.938,43	30,368	5.938,43
17	Emelectric	Nancagua	9	30,368	5.938,43	30,368	5.938,43
17	Emelectric	Nancagua	10	30,368	5.938,43	30,368	5.938,43
17	Emelectric	Nancagua	11	30,368	5.938,43	30,368	5.938,43
17	Emelectric	Nancagua	12	34,455	6.124,70	34,455	6.124,70
17	Emelectric	Paniahue	1	27,767	6.025,58	27,767	6.025,58
17	Emelectric	Paniahue	2	27,985	6.027,42	27,985	6.027,42
17	Emelectric	Paniahue	3	30,815	6.051,40	30,815	6.051,40
17	Emelectric	Paniahue	4	30,815	6.051,40	30,815	6.051,40
17	Emelectric	Paniahue	5	31,172	6.582,08	31,171	6.582,08
17	Emelectric	Paniahue	6	31,172	6.582,08	31,171	6.582,08
17	Emelectric	Paniahue	7	31,172	6.582,08	31,171	6.582,08
17	Emelectric	Paniahue	8	31,172	6.582,08	31,171	6.582,08
17	Emelectric	Paniahue	9	31,172	6.582,08	31,171	6.582,08
17	Emelectric	Paniahue	10	31,172	6.582,08	31,171	6.582,08
17	Emelectric	Paniahue	11	31,172	6.582,08	31,172	6.582,08
17	Emelectric	Paniahue	12	35,367	6.834,91	35,367	6.834,91
18	CGE Distribuc	Alameda	1	27,704	4.603,60	27,704	4.603,60
18	CGE Distribuc	Alameda	2	27,921	4.607,26	27,921	4.607,26
18	CGE Distribuc	Alameda	3	30,741	4.654,80	30,741	4.654,80
18	CGE Distribuc	Alameda	4	30,741	4.654,80	30,741	4.654,80
18	CGE Distribuc	Alameda	5	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Alameda	6	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Alameda	7	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Alameda	8	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Alameda	9	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Alameda	10	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Alameda	11	34,188	5.179,41	34,188	5.179,41
18	CGE Distribuc	Alameda	12	34,188	5.179,41	34,188	5.179,41
18	CGE Distribuc	Andalien	1	26,815	4.532,27	26,815	4.532,27
18	CGE Distribuc	Andalien	2	27,025	4.535,69	27,025	4.535,69
18	CGE Distribuc	Andalien	3	29,758	4.580,08	29,758	4.580,08
18	CGE Distribuc	Andalien	4	29,758	4.580,08	29,758	4.580,08
18	CGE Distribuc	Andalien	5	27,407	4.645,67	27,407	4.645,67
18	CGE Distribuc	Andalien	6	27,407	4.645,67	27,407	4.645,67
18	CGE Distribuc	Andalien	7	27,407	4.645,67	27,407	4.645,67
18	CGE Distribuc	Andalien	8	27,407	4.645,67	27,407	4.645,67
18	CGE Distribuc	Andalien	9	27,407	4.645,67	27,407	4.645,67
18	CGE Distribuc	Andalien	10	27,407	4.645,67	27,407	4.645,67
18	CGE Distribuc	Andalien	11	32,377	4.936,82	32,377	4.936,82
18	CGE Distribuc	Andalien	12	32,377	4.936,82	32,377	4.936,82
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	1	27,209	5.106,62	27,209	5.106,62
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	2	27,422	5.109,52	27,422	5.109,52
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	3	30,195	5.147,25	30,195	5.147,25
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	4	30,195	5.147,25	30,195	5.147,25
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	5	28,198	5.269,34	28,198	5.269,34
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	6	28,198	5.269,34	28,198	5.269,34
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	7	28,198	5.269,34	28,198	5.269,34
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	8	28,198	5.269,34	28,198	5.269,34
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	9	28,198	5.269,34	28,198	5.269,34
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	10	28,198	5.269,34	28,198	5.269,34
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	11	33,290	5.617,63	33,290	5.617,63
18	CGE Distribuc	Arenas Blanca	12	33,290	5.617,63	33,290	5.617,63
18	CGE Distribuc	Buin	1	26,676	4.810,53	26,676	4.810,53
18	CGE Distribuc	Buin	2	26,885	4.813,78	26,885	4.813,78
18	CGE Distribuc	Buin	3	29,603	4.856,08	29,603	4.856,08
18	CGE Distribuc	Buin	4	29,603	4.856,08	29,603	4.856,08



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Buin	5	27,785	4.957,31	27,785	4.957,31
18	CGE Distribuc	Buin	6	27,785	4.957,31	27,785	4.957,31
18	CGE Distribuc	Buin	7	27,785	4.957,31	27,785	4.957,31
18	CGE Distribuc	Buin	8	27,785	4.957,31	27,785	4.957,31
18	CGE Distribuc	Buin	9	27,785	4.957,31	27,785	4.957,31
18	CGE Distribuc	Buin	10	27,785	4.957,31	27,785	4.957,31
18	CGE Distribuc	Buin	11	33,057	5.340,72	33,057	5.340,72
18	CGE Distribuc	Buin	12	33,057	5.340,72	33,057	5.340,72
18	CGE Distribuc	Cachapoal	1	27,914	4.783,80	27,914	4.783,80
18	CGE Distribuc	Cachapoal	2	28,133	4.787,28	28,133	4.787,28
18	CGE Distribuc	Cachapoal	3	30,975	4.832,52	30,975	4.832,52
18	CGE Distribuc	Cachapoal	4	30,975	4.832,52	30,975	4.832,52
18	CGE Distribuc	Cachapoal	5	29,181	5.080,94	29,181	5.080,94
18	CGE Distribuc	Cachapoal	6	29,181	5.080,94	29,181	5.080,94
18	CGE Distribuc	Cachapoal	7	29,181	5.080,94	29,181	5.080,94
18	CGE Distribuc	Cachapoal	8	29,181	5.080,94	29,181	5.080,94
18	CGE Distribuc	Cachapoal	9	29,181	5.080,94	29,181	5.080,94
18	CGE Distribuc	Cachapoal	10	29,181	5.080,94	29,181	5.080,94
18	CGE Distribuc	Cachapoal	11	34,448	5.375,33	34,448	5.375,33
18	CGE Distribuc	Cachapoal	12	34,448	5.375,33	34,448	5.375,33
18	CGE Distribuc	Chiguayante	1	27,625	5.248,57	27,625	5.248,57
18	CGE Distribuc	Chiguayante	2	27,842	5.251,28	27,842	5.251,28
18	CGE Distribuc	Chiguayante	3	30,657	5.286,52	30,657	5.286,52
18	CGE Distribuc	Chiguayante	4	30,657	5.286,52	30,657	5.286,52
18	CGE Distribuc	Chiguayante	5	28,235	5.351,47	28,235	5.351,47
18	CGE Distribuc	Chiguayante	6	28,235	5.351,47	28,235	5.351,47
18	CGE Distribuc	Chiguayante	7	28,235	5.351,47	28,235	5.351,47
18	CGE Distribuc	Chiguayante	8	28,235	5.351,47	28,235	5.351,47
18	CGE Distribuc	Chiguayante	9	28,235	5.351,47	28,235	5.351,47
18	CGE Distribuc	Chiguayante	10	28,235	5.351,47	28,235	5.351,47
18	CGE Distribuc	Chiguayante	11	33,356	5.715,60	33,356	5.715,60
18	CGE Distribuc	Chiguayante	12	33,356	5.715,60	33,356	5.715,60
18	CGE Distribuc	Chillan	1	25,986	5.265,48	25,986	5.265,48
18	CGE Distribuc	Chillan	2	26,190	5.267,84	26,189	5.267,84
18	CGE Distribuc	Chillan	3	28,840	5.298,45	28,840	5.298,45
18	CGE Distribuc	Chillan	4	28,840	5.298,45	28,840	5.298,45
18	CGE Distribuc	Chillan	5	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
18	CGE Distribuc	Chillan	6	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
18	CGE Distribuc	Chillan	7	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
18	CGE Distribuc	Chillan	8	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
18	CGE Distribuc	Chillan	9	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
18	CGE Distribuc	Chillan	10	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
18	CGE Distribuc	Chillan	11	31,592	5.755,68	31,592	5.755,68
18	CGE Distribuc	Chillan	12	31,592	5.755,68	31,592	5.755,68
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	1	26,804	5.147,10	26,804	5.147,10
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	2	27,014	5.149,81	27,014	5.149,81
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	3	29,746	5.185,01	29,746	5.185,01
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	4	29,746	5.185,01	29,746	5.185,01
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	5	30,090	5.716,48	30,090	5.716,48
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	6	30,090	5.716,48	30,090	5.716,48
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	7	30,090	5.716,48	30,090	5.716,48
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	8	30,090	5.716,48	30,090	5.716,48
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	9	30,090	5.716,48	30,090	5.716,48
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	10	30,090	5.716,48	30,090	5.716,48
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	11	34,140	5.879,80	34,140	5.879,80
18	CGE Distribuc	Chimbarongo	12	34,140	5.879,80	34,140	5.879,80
18	CGE Distribuc	Chivilcan	1	28,960	5.099,06	28,960	5.099,06
18	CGE Distribuc	Chivilcan	2	29,187	5.102,68	29,187	5.102,68
18	CGE Distribuc	Chivilcan	3	32,134	5.149,71	32,134	5.149,71



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Chivilcan	4	32,134	5.149,71	32,134	5.149,71
18	CGE Distribuc	Chivilcan	5	27,948	5.202,63	27,948	5.202,63
18	CGE Distribuc	Chivilcan	6	27,948	5.202,63	27,948	5.202,63
18	CGE Distribuc	Chivilcan	7	27,948	5.202,63	27,948	5.202,63
18	CGE Distribuc	Chivilcan	8	27,948	5.202,63	27,948	5.202,63
18	CGE Distribuc	Chivilcan	9	27,948	5.202,63	27,948	5.202,63
18	CGE Distribuc	Chivilcan	10	27,948	5.202,63	27,948	5.202,63
18	CGE Distribuc	Chivilcan	11	33,424	5.398,12	33,424	5.398,12
18	CGE Distribuc	Chivilcan	12	33,424	5.398,12	33,424	5.398,12
18	CGE Distribuc	Chumaquito	1	28,504	5.288,36	28,504	5.288,36
18	CGE Distribuc	Chumaquito	2	28,727	5.291,34	28,727	5.291,34
18	CGE Distribuc	Chumaquito	3	31,629	5.330,14	31,629	5.330,14
18	CGE Distribuc	Chumaquito	4	31,629	5.330,14	31,629	5.330,14
18	CGE Distribuc	Chumaquito	5	29,797	5.578,11	29,797	5.578,11
18	CGE Distribuc	Chumaquito	6	29,797	5.578,11	29,797	5.578,11
18	CGE Distribuc	Chumaquito	7	29,797	5.578,11	29,797	5.578,11
18	CGE Distribuc	Chumaquito	8	29,797	5.578,11	29,797	5.578,11
18	CGE Distribuc	Chumaquito	9	29,797	5.578,11	29,797	5.578,11
18	CGE Distribuc	Chumaquito	10	29,797	5.578,11	29,797	5.578,11
18	CGE Distribuc	Chumaquito	11	35,176	5.923,91	35,176	5.923,91
18	CGE Distribuc	Chumaquito	12	35,176	5.923,91	35,176	5.923,91
18	CGE Distribuc	Cocharcas	1	26,617	5.855,64	26,617	5.855,64
18	CGE Distribuc	Cocharcas	2	26,826	5.857,41	26,826	5.857,41
18	CGE Distribuc	Cocharcas	3	29,541	5.880,48	29,541	5.880,48
18	CGE Distribuc	Cocharcas	4	29,541	5.880,48	29,541	5.880,48
18	CGE Distribuc	Cocharcas	5	27,379	5.987,91	27,379	5.987,91
18	CGE Distribuc	Cocharcas	6	27,379	5.987,91	27,379	5.987,91
18	CGE Distribuc	Cocharcas	7	27,379	5.987,91	27,379	5.987,91
18	CGE Distribuc	Cocharcas	8	27,379	5.987,91	27,379	5.987,91
18	CGE Distribuc	Cocharcas	9	27,379	5.987,91	27,379	5.987,91
18	CGE Distribuc	Cocharcas	10	27,379	5.987,91	27,379	5.987,91
18	CGE Distribuc	Cocharcas	11	32,360	6.397,32	32,360	6.397,32
18	CGE Distribuc	Cocharcas	12	32,360	6.397,32	32,360	6.397,32
18	CGE Distribuc	Coelemu	1	27,885	5.478,32	26,038	4.448,83
18	CGE Distribuc	Coelemu	2	28,104	5.480,81	26,243	4.453,92
18	CGE Distribuc	Coelemu	3	30,945	5.513,11	28,896	4.496,35
18	CGE Distribuc	Coelemu	4	30,945	5.513,11	28,896	4.496,35
18	CGE Distribuc	Coelemu	5	28,501	5.577,86	28,501	5.028,43
18	CGE Distribuc	Coelemu	6	28,501	5.577,86	28,501	5.028,43
18	CGE Distribuc	Coelemu	7	28,501	5.577,86	28,501	5.028,43
18	CGE Distribuc	Coelemu	8	28,501	5.577,86	28,501	5.028,43
18	CGE Distribuc	Coelemu	9	28,501	5.577,86	28,501	5.028,43
18	CGE Distribuc	Coelemu	10	28,501	5.577,86	28,501	5.028,43
18	CGE Distribuc	Coelemu	11	33,669	5.965,40	33,165	5.120,61
18	CGE Distribuc	Coelemu	12	33,669	5.965,40	33,165	5.120,61
18	CGE Distribuc	Colchagua	1	26,038	4.448,83	26,038	4.448,83
18	CGE Distribuc	Colchagua	2	26,242	4.452,22	26,242	4.452,22
18	CGE Distribuc	Colchagua	3	28,896	4.496,35	28,896	4.496,35
18	CGE Distribuc	Colchagua	4	28,896	4.496,35	28,896	4.496,35
18	CGE Distribuc	Colchagua	5	29,231	5.028,43	29,231	5.028,43
18	CGE Distribuc	Colchagua	6	29,231	5.028,43	29,231	5.028,43
18	CGE Distribuc	Colchagua	7	29,231	5.028,43	29,231	5.028,43
18	CGE Distribuc	Colchagua	8	29,231	5.028,43	29,231	5.028,43
18	CGE Distribuc	Colchagua	9	29,231	5.028,43	29,231	5.028,43
18	CGE Distribuc	Colchagua	10	29,231	5.028,43	29,231	5.028,43
18	CGE Distribuc	Colchagua	11	33,165	5.120,61	33,165	5.120,61
18	CGE Distribuc	Colchagua	12	33,165	5.120,61	33,165	5.120,61
18	CGE Distribuc	Colo Colo	1	26,978	4.676,43	26,978	4.676,43
18	CGE Distribuc	Colo Colo	2	27,190	4.679,70	27,190	4.679,70



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Colo Colo	3	29,939	4.722,26	29,939	4.722,26
18	CGE Distribuc	Colo Colo	4	29,939	4.722,26	29,939	4.722,26
18	CGE Distribuc	Colo Colo	5	27,574	4.787,72	27,574	4.787,72
18	CGE Distribuc	Colo Colo	6	27,574	4.787,72	27,574	4.787,72
18	CGE Distribuc	Colo Colo	7	27,574	4.787,72	27,574	4.787,72
18	CGE Distribuc	Colo Colo	8	27,574	4.787,72	27,574	4.787,72
18	CGE Distribuc	Colo Colo	9	27,574	4.787,72	27,574	4.787,72
18	CGE Distribuc	Colo Colo	10	27,574	4.787,72	27,574	4.787,72
18	CGE Distribuc	Colo Colo	11	32,574	5.093,56	32,574	5.093,56
18	CGE Distribuc	Colo Colo	12	32,574	5.093,56	32,574	5.093,56
18	CGE Distribuc	Coronel	1	27,076	4.989,49	27,076	4.989,49
18	CGE Distribuc	Coronel	2	27,289	4.992,50	27,288	4.992,50
18	CGE Distribuc	Coronel	3	30,048	5.031,73	30,048	5.031,73
18	CGE Distribuc	Coronel	4	30,048	5.031,73	30,048	5.031,73
18	CGE Distribuc	Coronel	5	28,061	5.153,92	28,061	5.153,92
18	CGE Distribuc	Coronel	6	28,061	5.153,92	28,061	5.153,92
18	CGE Distribuc	Coronel	7	28,061	5.153,92	28,061	5.153,92
18	CGE Distribuc	Coronel	8	28,061	5.153,92	28,061	5.153,92
18	CGE Distribuc	Coronel	9	28,061	5.153,92	28,061	5.153,92
18	CGE Distribuc	Coronel	10	28,061	5.153,92	28,061	5.153,92
18	CGE Distribuc	Coronel	11	33,129	5.490,28	33,129	5.490,28
18	CGE Distribuc	Coronel	12	33,129	5.490,28	33,129	5.490,28
18	CGE Distribuc	Coya	1	28,668	5.906,92	28,668	5.906,92
18	CGE Distribuc	Coya	2	28,892	5.909,30	28,892	5.909,30
18	CGE Distribuc	Coya	3	31,811	5.940,24	31,811	5.940,24
18	CGE Distribuc	Coya	4	31,811	5.940,24	31,811	5.940,24
18	CGE Distribuc	Coya	5	29,968	6.187,50	29,968	6.187,50
18	CGE Distribuc	Coya	6	29,968	6.187,50	29,968	6.187,50
18	CGE Distribuc	Coya	7	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Coya	8	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Coya	9	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Coya	10	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Coya	11	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Coya	12	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Duqueco	1	26,167	5.344,85	26,167	5.344,84
18	CGE Distribuc	Duqueco	2	26,372	5.347,12	26,372	5.347,12
18	CGE Distribuc	Duqueco	3	29,041	5.376,66	29,041	5.376,66
18	CGE Distribuc	Duqueco	4	29,041	5.376,66	29,041	5.376,66
18	CGE Distribuc	Duqueco	5	26,916	5.484,66	26,916	5.484,66
18	CGE Distribuc	Duqueco	6	26,916	5.484,66	26,916	5.484,66
18	CGE Distribuc	Duqueco	7	26,916	5.484,66	26,916	5.484,66
18	CGE Distribuc	Duqueco	8	26,916	5.484,66	26,916	5.484,66
18	CGE Distribuc	Duqueco	9	26,916	5.484,66	26,916	5.484,66
18	CGE Distribuc	Duqueco	10	26,916	5.484,66	26,916	5.484,66
18	CGE Distribuc	Duqueco	11	31,812	5.841,99	31,812	5.841,99
18	CGE Distribuc	Duqueco	12	31,812	5.841,99	31,812	5.841,99
18	CGE Distribuc	Ejercito	1	26,973	4.671,93	26,973	4.671,93
18	CGE Distribuc	Ejercito	2	27,184	4.675,20	27,184	4.675,20
18	CGE Distribuc	Ejercito	3	29,933	4.717,81	29,933	4.717,81
18	CGE Distribuc	Ejercito	4	29,933	4.717,81	29,933	4.717,81
18	CGE Distribuc	Ejercito	5	27,569	4.783,28	27,569	4.783,28
18	CGE Distribuc	Ejercito	6	27,569	4.783,28	27,569	4.783,28
18	CGE Distribuc	Ejercito	7	27,569	4.783,28	27,569	4.783,28
18	CGE Distribuc	Ejercito	8	27,569	4.783,28	27,569	4.783,28
18	CGE Distribuc	Ejercito	9	27,569	4.783,28	27,569	4.783,28
18	CGE Distribuc	Ejercito	10	27,569	4.783,28	27,569	4.783,28
18	CGE Distribuc	Ejercito	11	32,568	5.088,66	32,568	5.088,66
18	CGE Distribuc	Ejercito	12	32,568	5.088,66	32,568	5.088,66
18	CGE Distribuc	El Avallano	1	26,166	5.344,08	26,166	5.344,08



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	El Avellano	2	26,372	5.346,35	26,371	5.346,35
18	CGE Distribuc	El Avellano	3	29,040	5.375,90	29,040	5.375,90
18	CGE Distribuc	El Avellano	4	29,040	5.375,90	29,040	5.375,90
18	CGE Distribuc	El Avellano	5	26,915	5.483,90	26,915	5.483,90
18	CGE Distribuc	El Avellano	6	26,915	5.483,90	26,915	5.483,90
18	CGE Distribuc	El Avellano	7	26,915	5.483,90	26,915	5.483,90
18	CGE Distribuc	El Avellano	8	26,915	5.483,90	26,915	5.483,90
18	CGE Distribuc	El Avellano	9	26,915	5.483,90	26,915	5.483,90
18	CGE Distribuc	El Avellano	10	26,915	5.483,90	26,915	5.483,90
18	CGE Distribuc	El Avellano	11	31,811	5.841,15	31,811	5.841,15
18	CGE Distribuc	El Avellano	12	31,811	5.841,15	31,811	5.841,15
18	CGE Distribuc	El Manzano	1	29,239	7.368,07	29,239	7.368,07
18	CGE Distribuc	El Manzano	2	29,468	7.368,59	29,468	7.368,59
18	CGE Distribuc	El Manzano	3	32,448	7.375,41	32,448	7.375,41
18	CGE Distribuc	El Manzano	4	32,448	7.375,41	32,448	7.375,41
18	CGE Distribuc	El Manzano	5	32,824	7.904,90	32,824	7.904,90
18	CGE Distribuc	El Manzano	6	32,824	7.904,90	32,824	7.904,90
18	CGE Distribuc	El Manzano	7	32,824	7.904,90	32,824	7.904,90
18	CGE Distribuc	El Manzano	8	32,824	7.904,90	32,824	7.904,90
18	CGE Distribuc	El Manzano	9	32,824	7.904,90	32,824	7.904,90
18	CGE Distribuc	El Manzano	10	32,824	7.904,90	32,824	7.904,90
18	CGE Distribuc	El Manzano	11	37,242	8.294,52	37,242	8.294,52
18	CGE Distribuc	El Manzano	12	37,242	8.294,52	37,242	8.294,52
18	CGE Distribuc	Escuadron	1	27,530	5.391,20	27,530	5.391,20
18	CGE Distribuc	Escuadron	2	27,746	5.393,82	27,745	5.393,82
18	CGE Distribuc	Escuadron	3	30,552	5.427,91	30,552	5.427,91
18	CGE Distribuc	Escuadron	4	30,552	5.427,91	30,552	5.427,91
18	CGE Distribuc	Escuadron	5	28,531	5.549,75	28,531	5.549,75
18	CGE Distribuc	Escuadron	6	28,531	5.549,75	28,531	5.549,75
18	CGE Distribuc	Escuadron	7	28,531	5.549,75	28,531	5.549,75
18	CGE Distribuc	Escuadron	8	28,531	5.549,75	28,531	5.549,75
18	CGE Distribuc	Escuadron	9	28,531	5.549,75	28,531	5.549,75
18	CGE Distribuc	Escuadron	10	28,531	5.549,75	28,531	5.549,75
18	CGE Distribuc	Escuadron	11	33,683	5.927,04	33,683	5.927,04
18	CGE Distribuc	Escuadron	12	33,683	5.927,04	33,683	5.927,04
18	CGE Distribuc	Fatima	1	27,190	5.369,69	27,190	5.369,69
18	CGE Distribuc	Fatima	2	27,403	5.372,40	27,403	5.372,40
18	CGE Distribuc	Fatima	3	30,174	5.407,61	30,174	5.407,61
18	CGE Distribuc	Fatima	4	30,174	5.407,61	30,174	5.407,61
18	CGE Distribuc	Fatima	5	28,321	5.508,22	28,321	5.508,22
18	CGE Distribuc	Fatima	6	28,321	5.508,22	28,321	5.508,22
18	CGE Distribuc	Fatima	7	28,321	5.508,22	28,321	5.508,22
18	CGE Distribuc	Fatima	8	28,321	5.508,22	28,321	5.508,22
18	CGE Distribuc	Fatima	9	28,321	5.508,22	28,321	5.508,22
18	CGE Distribuc	Fatima	10	28,321	5.508,22	28,321	5.508,22
18	CGE Distribuc	Fatima	11	33,695	5.948,64	33,695	5.948,64
18	CGE Distribuc	Fatima	12	33,695	5.948,64	33,695	5.948,64
18	CGE Distribuc	Graneros	1	28,325	5.135,19	28,325	5.135,19
18	CGE Distribuc	Graneros	2	28,547	5.138,32	28,547	5.138,32
18	CGE Distribuc	Graneros	3	31,431	5.179,07	31,431	5.179,07
18	CGE Distribuc	Graneros	4	31,431	5.179,07	31,431	5.179,07
18	CGE Distribuc	Graneros	5	29,610	5.427,18	29,610	5.427,18
18	CGE Distribuc	Graneros	6	29,610	5.427,18	29,610	5.427,18
18	CGE Distribuc	Graneros	7	29,610	5.427,18	29,610	5.427,18
18	CGE Distribuc	Graneros	8	29,610	5.427,18	29,610	5.427,18
18	CGE Distribuc	Graneros	9	29,610	5.427,18	29,610	5.427,18
18	CGE Distribuc	Graneros	10	29,610	5.427,18	29,610	5.427,18
18	CGE Distribuc	Graneros	11	34,955	5.757,37	34,955	5.757,37
18	CGE Distribuc	Graneros	12	34,955	5.757,37	34,955	5.757,37



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Hospital	1	26,849	5.063,35	26,849	5.063,35
18	CGE Distribuc	Hospital	2	27,059	5.066,36	27,059	5.066,36
18	CGE Distribuc	Hospital	3	29,795	5.105,49	29,795	5.105,49
18	CGE Distribuc	Hospital	4	29,795	5.105,49	29,795	5.105,49
18	CGE Distribuc	Hospital	5	27,965	5.206,37	27,965	5.206,37
18	CGE Distribuc	Hospital	6	27,965	5.206,37	27,965	5.206,37
18	CGE Distribuc	Hospital	7	27,965	5.206,37	27,965	5.206,37
18	CGE Distribuc	Hospital	8	27,965	5.206,37	27,965	5.206,37
18	CGE Distribuc	Hospital	9	27,965	5.206,37	27,965	5.206,37
18	CGE Distribuc	Hospital	10	27,965	5.206,37	27,965	5.206,37
18	CGE Distribuc	Hospital	11	33,272	5.615,58	33,272	5.615,58
18	CGE Distribuc	Hospital	12	33,272	5.615,58	33,272	5.615,58
18	CGE Distribuc	Las Cabras	1	28,547	6.737,37	28,547	6.737,37
18	CGE Distribuc	Las Cabras	2	28,771	6.738,51	28,771	6.738,51
18	CGE Distribuc	Las Cabras	3	31,681	6.753,39	31,681	6.753,39
18	CGE Distribuc	Las Cabras	4	31,681	6.753,39	31,681	6.753,39
18	CGE Distribuc	Las Cabras	5	32,047	7.283,44	32,047	7.283,44
18	CGE Distribuc	Las Cabras	6	32,047	7.283,44	32,047	7.283,44
18	CGE Distribuc	Las Cabras	7	32,047	7.283,44	32,047	7.283,44
18	CGE Distribuc	Las Cabras	8	32,047	7.283,44	32,047	7.283,44
18	CGE Distribuc	Las Cabras	9	32,047	7.283,44	32,047	7.283,44
18	CGE Distribuc	Las Cabras	10	32,047	7.283,44	32,047	7.283,44
18	CGE Distribuc	Las Cabras	11	36,361	7.608,80	36,361	7.608,80
18	CGE Distribuc	Las Cabras	12	36,361	7.608,80	36,361	7.608,80
18	CGE Distribuc	Latorre	1	26,950	4.725,81	26,950	4.725,81
18	CGE Distribuc	Latorre	2	27,161	4.729,07	27,161	4.729,07
18	CGE Distribuc	Latorre	3	29,908	4.771,58	29,908	4.771,58
18	CGE Distribuc	Latorre	4	29,908	4.771,58	29,908	4.771,58
18	CGE Distribuc	Latorre	5	27,929	4.894,20	27,929	4.894,20
18	CGE Distribuc	Latorre	6	27,929	4.894,20	27,929	4.894,20
18	CGE Distribuc	Latorre	7	27,929	4.894,20	27,929	4.894,20
18	CGE Distribuc	Latorre	8	27,929	4.894,20	27,929	4.894,20
18	CGE Distribuc	Latorre	9	27,929	4.894,20	27,929	4.894,20
18	CGE Distribuc	Latorre	10	27,929	4.894,20	27,929	4.894,20
18	CGE Distribuc	Latorre	11	32,973	5.203,63	32,973	5.203,63
18	CGE Distribuc	Latorre	12	32,973	5.203,63	32,973	5.203,63
18	CGE Distribuc	Lautaro	1	29,952	5.918,52	29,952	5.918,52
18	CGE Distribuc	Lautaro	2	30,187	5.921,33	30,187	5.921,33
18	CGE Distribuc	Lautaro	3	33,235	5.957,89	33,235	5.957,89
18	CGE Distribuc	Lautaro	4	33,235	5.957,89	33,235	5.957,89
18	CGE Distribuc	Lautaro	5	28,905	6.010,09	28,905	6.010,09
18	CGE Distribuc	Lautaro	6	28,905	6.010,09	28,905	6.010,09
18	CGE Distribuc	Lautaro	7	28,905	6.010,09	28,905	6.010,09
18	CGE Distribuc	Lautaro	8	28,905	6.010,09	28,905	6.010,09
18	CGE Distribuc	Lautaro	9	28,905	6.010,09	28,905	6.010,09
18	CGE Distribuc	Lautaro	10	28,905	6.010,09	28,905	6.010,09
18	CGE Distribuc	Lautaro	11	34,569	6.289,06	34,569	6.289,06
18	CGE Distribuc	Lautaro	12	34,569	6.289,06	34,569	6.289,06
18	CGE Distribuc	Lirquen	1	27,426	5.072,87	27,426	5.072,87
18	CGE Distribuc	Lirquen	2	27,641	5.075,75	27,641	5.075,75
18	CGE Distribuc	Lirquen	3	30,436	5.113,24	30,436	5.113,24
18	CGE Distribuc	Lirquen	4	30,436	5.113,24	30,436	5.113,24
18	CGE Distribuc	Lirquen	5	28,032	5.178,35	28,032	5.178,35
18	CGE Distribuc	Lirquen	6	28,032	5.178,35	28,032	5.178,35
18	CGE Distribuc	Lirquen	7	28,032	5.178,35	28,032	5.178,35
18	CGE Distribuc	Lirquen	8	28,032	5.178,35	28,032	5.178,35
18	CGE Distribuc	Lirquen	9	28,032	5.178,35	28,032	5.178,35
18	CGE Distribuc	Lirquen	10	28,032	5.178,35	28,032	5.178,35
18	CGE Distribuc	Lirquen	11	33,116	5.524,58	33,116	5.524,58



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Lirquen	12	33,116	5.524,58	33,116	5.524,58
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	1	28,118	5.004,88	28,118	5.004,88
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	2	28,338	5.008,15	28,338	5.008,15
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	3	31,201	5.050,59	31,201	5.050,59
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	4	31,201	5.050,59	31,201	5.050,59
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	5	29,393	5.298,75	29,393	5.298,75
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	6	29,393	5.298,75	29,393	5.298,75
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	7	29,393	5.298,75	29,393	5.298,75
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	8	29,393	5.298,75	29,393	5.298,75
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	9	29,393	5.298,75	29,393	5.298,75
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	10	29,393	5.298,75	29,393	5.298,75
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	11	34,699	5.615,69	34,699	5.615,69
18	CGE Distribuc	Lo Miranda	12	34,699	5.615,69	34,699	5.615,69
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	1	27,528	5.162,97	27,528	5.162,97
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	2	27,744	5.165,77	27,744	5.165,77
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	3	30,549	5.202,10	30,549	5.202,10
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	4	30,549	5.202,10	30,549	5.202,10
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	5	28,136	5.267,13	28,136	5.267,13
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	6	28,136	5.267,13	28,136	5.267,13
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	7	28,136	5.267,13	28,136	5.267,13
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	8	28,136	5.267,13	28,136	5.267,13
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	9	28,136	5.267,13	28,136	5.267,13
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	10	28,136	5.267,13	28,136	5.267,13
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	11	33,239	5.622,54	33,239	5.622,54
18	CGE Distribuc	Loma Colorad	12	33,239	5.622,54	33,239	5.622,54
18	CGE Distribuc	Loncoche	1	31,728	6.917,80	31,728	6.917,80
18	CGE Distribuc	Loncoche	2	31,976	6.919,62	31,976	6.919,62
18	CGE Distribuc	Loncoche	3	35,205	6.943,40	35,205	6.943,40
18	CGE Distribuc	Loncoche	4	35,205	6.943,40	35,205	6.943,40
18	CGE Distribuc	Loncoche	5	29,658	6.938,85	29,658	6.938,85
18	CGE Distribuc	Loncoche	6	29,658	6.938,85	29,658	6.938,85
18	CGE Distribuc	Loncoche	7	29,658	6.938,85	29,658	6.938,85
18	CGE Distribuc	Loncoche	8	29,658	6.938,85	29,658	6.938,85
18	CGE Distribuc	Loncoche	9	29,658	6.938,85	29,658	6.938,85
18	CGE Distribuc	Loncoche	10	29,658	6.938,85	29,658	6.938,85
18	CGE Distribuc	Loncoche	11	35,995	7.393,92	35,995	7.393,92
18	CGE Distribuc	Loncoche	12	35,995	7.393,92	35,995	7.393,92
18	CGE Distribuc	Loreto	1	28,907	5.680,63	28,907	5.680,63
18	CGE Distribuc	Loreto	2	29,134	5.683,23	29,134	5.683,23
18	CGE Distribuc	Loreto	3	32,077	5.717,04	32,077	5.717,04
18	CGE Distribuc	Loreto	4	32,077	5.717,04	32,077	5.717,04
18	CGE Distribuc	Loreto	5	30,219	5.964,60	30,219	5.964,60
18	CGE Distribuc	Loreto	6	30,219	5.964,60	30,219	5.964,60
18	CGE Distribuc	Loreto	7	30,219	5.964,60	30,219	5.964,60
18	CGE Distribuc	Loreto	8	30,219	5.964,60	30,219	5.964,60
18	CGE Distribuc	Loreto	9	30,219	5.964,60	30,219	5.964,60
18	CGE Distribuc	Loreto	10	30,219	5.964,60	30,219	5.964,60
18	CGE Distribuc	Loreto	11	35,674	6.350,39	35,674	6.350,39
18	CGE Distribuc	Loreto	12	35,674	6.350,39	35,674	6.350,39
18	CGE Distribuc	Los Angeles	1	25,814	5.015,21	25,814	5.015,21
18	CGE Distribuc	Los Angeles	2	26,017	5.017,81	26,016	5.017,81
18	CGE Distribuc	Los Angeles	3	28,649	5.051,56	28,649	5.051,56
18	CGE Distribuc	Los Angeles	4	28,649	5.051,56	28,649	5.051,56
18	CGE Distribuc	Los Angeles	5	26,553	5.159,86	26,553	5.159,86
18	CGE Distribuc	Los Angeles	6	26,553	5.159,86	26,553	5.159,86
18	CGE Distribuc	Los Angeles	7	26,553	5.159,86	26,553	5.159,86
18	CGE Distribuc	Los Angeles	8	26,553	5.159,86	26,553	5.159,86
18	CGE Distribuc	Los Angeles	9	26,553	5.159,86	26,553	5.159,86
18	CGE Distribuc	Los Angeles	10	26,553	5.159,86	26,553	5.159,86



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Los Angeles	11	31,384	5.483,60	31,384	5.483,60
18	CGE Distribuc	Los Angeles	12	31,384	5.483,60	31,384	5.483,60
18	CGE Distribuc	Mahns	1	27,977	5.559,41	27,977	5.559,41
18	CGE Distribuc	Mahns	2	28,196	5.561,82	28,196	5.561,82
18	CGE Distribuc	Mahns	3	31,047	5.593,08	31,047	5.593,08
18	CGE Distribuc	Mahns	4	31,047	5.593,08	31,047	5.593,08
18	CGE Distribuc	Mahns	5	28,595	5.657,76	28,595	5.657,76
18	CGE Distribuc	Mahns	6	28,595	5.657,76	28,595	5.657,76
18	CGE Distribuc	Mahns	7	28,595	5.657,76	28,595	5.657,76
18	CGE Distribuc	Mahns	8	28,595	5.657,76	28,595	5.657,76
18	CGE Distribuc	Mahns	9	28,595	5.657,76	28,595	5.657,76
18	CGE Distribuc	Mahns	10	28,595	5.657,76	28,595	5.657,76
18	CGE Distribuc	Mahns	11	33,780	6.053,56	33,780	6.053,56
18	CGE Distribuc	Mahns	12	33,780	6.053,56	33,780	6.053,56
18	CGE Distribuc	Malloa	1	27,080	5.399,38	27,080	5.399,38
18	CGE Distribuc	Malloa	2	27,293	5.401,84	27,293	5.401,84
18	CGE Distribuc	Malloa	3	30,053	5.433,82	30,053	5.433,82
18	CGE Distribuc	Malloa	4	30,053	5.433,82	30,053	5.433,82
18	CGE Distribuc	Malloa	5	30,401	5.965,06	30,401	5.965,06
18	CGE Distribuc	Malloa	6	30,401	5.965,06	30,401	5.965,06
18	CGE Distribuc	Malloa	7	30,401	5.965,06	30,401	5.965,06
18	CGE Distribuc	Malloa	8	30,401	5.965,06	30,401	5.965,06
18	CGE Distribuc	Malloa	9	30,401	5.965,06	30,401	5.965,06
18	CGE Distribuc	Malloa	10	30,401	5.965,06	30,401	5.965,06
18	CGE Distribuc	Malloa	11	34,493	6.154,09	34,493	6.154,09
18	CGE Distribuc	Malloa	12	34,493	6.154,09	34,493	6.154,09
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	1	25,964	5.154,87	25,964	5.154,87
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	2	26,167	5.157,33	26,167	5.157,33
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	3	28,815	5.189,30	28,815	5.189,30
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	4	28,815	5.189,30	28,815	5.189,30
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	5	26,707	5.297,47	26,707	5.297,47
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	6	26,707	5.297,47	26,707	5.297,47
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	7	26,707	5.297,47	26,707	5.297,47
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	8	26,707	5.297,47	26,707	5.297,47
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	9	26,707	5.297,47	26,707	5.297,47
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	10	26,707	5.297,47	26,707	5.297,47
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	11	31,565	5.635,44	31,565	5.635,44
18	CGE Distribuc	Manso de Vela	12	31,565	5.635,44	31,565	5.635,44
18	CGE Distribuc	Maule	1	26,928	4.982,31	26,928	4.982,31
18	CGE Distribuc	Maule	2	27,140	4.985,08	27,139	4.985,08
18	CGE Distribuc	Maule	3	29,884	5.021,11	29,884	5.021,11
18	CGE Distribuc	Maule	4	29,884	5.021,11	29,884	5.021,11
18	CGE Distribuc	Maule	5	27,312	5.186,99	27,312	5.186,99
18	CGE Distribuc	Maule	6	27,312	5.186,99	27,312	5.186,99
18	CGE Distribuc	Maule	7	27,312	5.186,99	27,312	5.186,99
18	CGE Distribuc	Maule	8	27,312	5.186,99	27,312	5.186,99
18	CGE Distribuc	Maule	9	27,312	5.186,99	27,312	5.186,99
18	CGE Distribuc	Maule	10	27,312	5.186,99	27,312	5.186,99
18	CGE Distribuc	Maule	11	32,062	5.520,94	32,062	5.520,94
18	CGE Distribuc	Maule	12	32,062	5.520,94	32,062	5.520,94
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	1	29,214	5.308,55	29,214	5.308,55
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	2	29,443	5.311,96	29,443	5.311,96
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	3	32,415	5.356,31	32,415	5.356,31
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	4	32,415	5.356,31	32,415	5.356,31
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	5	28,192	5.409,05	28,192	5.409,05
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	6	28,192	5.409,05	28,192	5.409,05
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	7	28,192	5.409,05	28,192	5.409,05
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	8	28,192	5.409,05	28,192	5.409,05
18	CGE Distribuc	Padre Las Casas	9	28,192	5.409,05	28,192	5.409,05



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Padre Las Cas	10	28,192	5.409,05	28,192	5.409,05
18	CGE Distribuc	Padre Las Cas	11	33,716	5.625,87	33,716	5.625,87
18	CGE Distribuc	Padre Las Cas	12	33,716	5.625,87	33,716	5.625,87
18	CGE Distribuc	Panguilemo	1	28,148	5.846,67	28,148	5.846,67
18	CGE Distribuc	Panguilemo	2	28,369	5.848,58	28,369	5.848,58
18	CGE Distribuc	Panguilemo	3	31,238	5.873,41	31,238	5.873,41
18	CGE Distribuc	Panguilemo	4	31,238	5.873,41	31,238	5.873,41
18	CGE Distribuc	Panguilemo	5	28,550	6.038,82	28,550	6.038,82
18	CGE Distribuc	Panguilemo	6	28,550	6.038,82	28,550	6.038,82
18	CGE Distribuc	Panguilemo	7	28,550	6.038,82	28,550	6.038,82
18	CGE Distribuc	Panguilemo	8	28,550	6.038,82	28,550	6.038,82
18	CGE Distribuc	Panguilemo	9	28,550	6.038,82	28,550	6.038,82
18	CGE Distribuc	Panguilemo	10	28,550	6.038,82	28,550	6.038,82
18	CGE Distribuc	Panguilemo	11	33,514	6.460,74	33,514	6.460,74
18	CGE Distribuc	Panguilemo	12	33,514	6.460,74	33,514	6.460,74
18	CGE Distribuc	Pelequen	1	26,833	5.174,13	26,833	5.174,13
18	CGE Distribuc	Pelequen	2	27,044	5.176,81	27,044	5.176,81
18	CGE Distribuc	Pelequen	3	29,779	5.211,67	29,779	5.211,67
18	CGE Distribuc	Pelequen	4	29,779	5.211,67	29,779	5.211,67
18	CGE Distribuc	Pelequen	5	30,124	5.743,11	30,124	5.743,11
18	CGE Distribuc	Pelequen	6	30,124	5.743,11	30,124	5.743,11
18	CGE Distribuc	Pelequen	7	30,124	5.743,11	30,124	5.743,11
18	CGE Distribuc	Pelequen	8	30,124	5.743,11	30,124	5.743,11
18	CGE Distribuc	Pelequen	9	30,124	5.743,11	30,124	5.743,11
18	CGE Distribuc	Pelequen	10	30,124	5.743,11	30,124	5.743,11
18	CGE Distribuc	Pelequen	11	34,178	5.909,19	34,178	5.909,19
18	CGE Distribuc	Pelequen	12	34,178	5.909,19	34,178	5.909,19
18	CGE Distribuc	Penco	1	27,197	4.870,15	27,197	4.870,15
18	CGE Distribuc	Penco	2	27,410	4.873,23	27,410	4.873,23
18	CGE Distribuc	Penco	3	30,182	4.913,31	30,182	4.913,31
18	CGE Distribuc	Penco	4	30,182	4.913,31	30,182	4.913,31
18	CGE Distribuc	Penco	5	27,798	4.978,60	27,798	4.978,60
18	CGE Distribuc	Penco	6	27,798	4.978,60	27,798	4.978,60
18	CGE Distribuc	Penco	7	27,798	4.978,60	27,798	4.978,60
18	CGE Distribuc	Penco	8	27,798	4.978,60	27,798	4.978,60
18	CGE Distribuc	Penco	9	27,798	4.978,60	27,798	4.978,60
18	CGE Distribuc	Penco	10	27,798	4.978,60	27,798	4.978,60
18	CGE Distribuc	Penco	11	32,839	5.304,17	32,839	5.304,17
18	CGE Distribuc	Penco	12	32,839	5.304,17	32,839	5.304,17
18	CGE Distribuc	Perales	1	27,016	4.784,37	27,016	4.784,37
18	CGE Distribuc	Perales	2	27,228	4.787,58	27,227	4.787,58
18	CGE Distribuc	Perales	3	29,981	4.829,33	29,981	4.829,33
18	CGE Distribuc	Perales	4	29,981	4.829,33	29,981	4.829,33
18	CGE Distribuc	Perales	5	27,998	4.951,90	27,998	4.951,90
18	CGE Distribuc	Perales	6	27,998	4.951,90	27,998	4.951,90
18	CGE Distribuc	Perales	7	27,998	4.951,90	27,998	4.951,90
18	CGE Distribuc	Perales	8	27,998	4.951,90	27,998	4.951,90
18	CGE Distribuc	Perales	9	27,998	4.951,90	27,998	4.951,90
18	CGE Distribuc	Perales	10	27,998	4.951,90	27,998	4.951,90
18	CGE Distribuc	Perales	11	33,054	5.267,30	33,054	5.267,30
18	CGE Distribuc	Perales	12	33,054	5.267,30	33,054	5.267,30
18	CGE Distribuc	Piduco	1	27,801	5.763,48	27,801	5.763,48
18	CGE Distribuc	Piduco	2	28,019	5.765,48	28,018	5.765,48
18	CGE Distribuc	Piduco	3	30,852	5.791,52	30,852	5.791,52
18	CGE Distribuc	Piduco	4	30,852	5.791,52	30,852	5.791,52
18	CGE Distribuc	Piduco	5	28,197	5.956,71	28,197	5.956,71
18	CGE Distribuc	Piduco	6	28,197	5.956,71	28,197	5.956,71
18	CGE Distribuc	Piduco	7	28,197	5.956,71	28,197	5.956,71
18	CGE Distribuc	Piduco	8	28,197	5.956,71	28,197	5.956,71

							
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Piduco	9	28,197	5.956,71	28,197	5.956,71
18	CGE Distribuc	Piduco	10	28,197	5.956,71	28,197	5.956,71
18	CGE Distribuc	Piduco	11	33,100	6.370,25	33,100	6.370,25
18	CGE Distribuc	Piduco	12	33,100	6.370,25	33,100	6.370,25
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	1	29,301	5.380,63	29,301	5.380,63
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	2	29,531	5.383,97	29,531	5.383,97
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	3	32,512	5.427,40	32,512	5.427,40
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	4	32,512	5.427,40	32,512	5.427,40
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	5	28,277	5.480,07	28,277	5.480,07
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	6	28,277	5.480,07	28,277	5.480,07
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	7	28,277	5.480,07	28,277	5.480,07
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	8	28,277	5.480,07	28,277	5.480,07
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	9	28,277	5.480,07	28,277	5.480,07
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	10	28,277	5.480,07	28,277	5.480,07
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	11	33,817	5.704,24	33,817	5.704,24
18	CGE Distribuc	Pillanlelbun	12	33,817	5.704,24	33,817	5.704,24
18	CGE Distribuc	Pirque	1	26,691	4.863,49	26,691	4.863,49
18	CGE Distribuc	Pirque	2	26,900	4.866,68	26,900	4.866,68
18	CGE Distribuc	Pirque	3	29,620	4.908,22	29,620	4.908,22
18	CGE Distribuc	Pirque	4	29,620	4.908,22	29,620	4.908,22
18	CGE Distribuc	Pirque	5	27,801	5.009,42	27,801	5.009,42
18	CGE Distribuc	Pirque	6	27,801	5.009,42	27,801	5.009,42
18	CGE Distribuc	Pirque	7	27,801	5.009,42	27,801	5.009,42
18	CGE Distribuc	Pirque	8	27,801	5.009,42	27,801	5.009,42
18	CGE Distribuc	Pirque	9	27,801	5.009,42	27,801	5.009,42
18	CGE Distribuc	Pirque	10	27,801	5.009,42	27,801	5.009,42
18	CGE Distribuc	Pirque	11	33,076	5.398,22	33,076	5.398,22
18	CGE Distribuc	Pirque	12	33,076	5.398,22	33,076	5.398,22
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	1	30,545	6.407,77	30,545	6.407,77
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	2	30,784	6.410,10	30,784	6.410,10
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	3	33,892	6.440,40	33,892	6.440,40
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	4	33,892	6.440,40	33,892	6.440,40
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	5	29,477	6.492,16	29,477	6.492,16
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	6	29,477	6.492,16	29,477	6.492,16
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	7	29,477	6.492,16	29,477	6.492,16
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	8	29,477	6.492,16	29,477	6.492,16
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	9	29,477	6.492,16	29,477	6.492,16
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	10	29,477	6.492,16	29,477	6.492,16
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	11	35,252	6.820,99	35,252	6.820,99
18	CGE Distribuc	Pitrufquen	12	35,252	6.820,99	35,252	6.820,99
18	CGE Distribuc	Puchoco	1	27,270	5.160,68	27,270	5.160,68
18	CGE Distribuc	Puchoco	2	27,483	5.163,53	27,483	5.163,53
18	CGE Distribuc	Puchoco	3	30,263	5.200,57	30,263	5.200,57
18	CGE Distribuc	Puchoco	4	30,263	5.200,57	30,263	5.200,57
18	CGE Distribuc	Puchoco	5	28,261	5.322,60	28,261	5.322,60
18	CGE Distribuc	Puchoco	6	28,261	5.322,60	28,261	5.322,60
18	CGE Distribuc	Puchoco	7	28,261	5.322,60	28,261	5.322,60
18	CGE Distribuc	Puchoco	8	28,261	5.322,60	28,261	5.322,60
18	CGE Distribuc	Puchoco	9	28,261	5.322,60	28,261	5.322,60
18	CGE Distribuc	Puchoco	10	28,261	5.322,60	28,261	5.322,60
18	CGE Distribuc	Puchoco	11	33,365	5.676,41	33,365	5.676,41
18	CGE Distribuc	Puchoco	12	33,365	5.676,41	33,365	5.676,41
18	CGE Distribuc	Pucon	1	35,797	10.210,95	35,797	10.210,95
18	CGE Distribuc	Pucon	2	36,077	10.209,54	36,077	10.208,42
18	CGE Distribuc	Pucon	3	39,720	10.191,23	39,720	10.191,23
18	CGE Distribuc	Pucon	4	39,720	10.191,23	39,720	10.191,23
18	CGE Distribuc	Pucon	5	33,461	10.183,76	33,461	10.183,76
18	CGE Distribuc	Pucon	6	33,461	10.183,76	33,461	10.183,76
18	CGE Distribuc	Pucon	7	33,461	10.183,76	33,461	10.183,76



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Pucon	8	33,461	10.183,76	33,461	10.183,76
18	CGE Distribuc	Pucon	9	33,461	10.183,76	33,461	10.183,76
18	CGE Distribuc	Pucon	10	33,461	10.183,76	33,461	10.183,76
18	CGE Distribuc	Pucon	11	40,611	10.974,35	40,611	10.974,33
18	CGE Distribuc	Pucon	12	40,611	10.974,35	40,611	10.974,33
18	CGE Distribuc	Puente Alto	1	27,354	5.556,52	27,354	5.556,52
18	CGE Distribuc	Puente Alto	2	27,569	5.559,02	27,569	5.559,02
18	CGE Distribuc	Puente Alto	3	30,356	5.591,49	30,356	5.591,49
18	CGE Distribuc	Puente Alto	4	30,356	5.591,49	30,356	5.591,49
18	CGE Distribuc	Puente Alto	5	28,492	5.692,14	28,492	5.692,14
18	CGE Distribuc	Puente Alto	6	28,492	5.692,14	28,492	5.692,14
18	CGE Distribuc	Puente Alto	7	28,492	5.692,14	28,492	5.692,14
18	CGE Distribuc	Puente Alto	8	28,492	5.692,14	28,492	5.692,14
18	CGE Distribuc	Puente Alto	9	28,492	5.692,14	28,492	5.692,14
18	CGE Distribuc	Puente Alto	10	0,000	5.692,14	0,000	5.692,14
18	CGE Distribuc	Puente Alto	11	0,000	6.151,52	0,000	6.151,52
18	CGE Distribuc	Puente Alto	12	0,000	6.151,52	0,000	6.151,52
18	CGE Distribuc	Pumahue	1	28,707	4.889,58	28,707	4.889,58
18	CGE Distribuc	Pumahue	2	28,931	4.893,40	28,931	4.893,40
18	CGE Distribuc	Pumahue	3	31,852	4.943,11	31,852	4.943,11
18	CGE Distribuc	Pumahue	4	31,852	4.943,11	31,852	4.943,11
18	CGE Distribuc	Pumahue	5	27,703	4.996,22	27,703	4.996,22
18	CGE Distribuc	Pumahue	6	27,703	4.996,22	27,703	4.996,22
18	CGE Distribuc	Pumahue	7	27,703	4.996,22	27,703	4.996,22
18	CGE Distribuc	Pumahue	8	27,703	4.996,22	27,703	4.996,22
18	CGE Distribuc	Pumahue	9	27,703	4.996,22	27,703	4.996,22
18	CGE Distribuc	Pumahue	10	27,703	4.996,22	27,703	4.996,22
18	CGE Distribuc	Pumahue	11	33,131	5.170,36	33,131	5.170,36
18	CGE Distribuc	Pumahue	12	33,131	5.170,36	33,131	5.170,36
18	CGE Distribuc	Rengo	1	27,179	5.489,48	27,179	5.489,48
18	CGE Distribuc	Rengo	2	27,392	5.491,85	27,392	5.491,85
18	CGE Distribuc	Rengo	3	30,162	5.522,68	30,162	5.522,68
18	CGE Distribuc	Rengo	4	30,162	5.522,68	30,162	5.522,68
18	CGE Distribuc	Rengo	5	30,512	6.053,84	30,512	6.053,84
18	CGE Distribuc	Rengo	6	30,512	6.053,84	30,512	6.053,84
18	CGE Distribuc	Rengo	7	30,512	6.053,84	30,512	6.053,84
18	CGE Distribuc	Rengo	8	30,512	6.053,84	30,512	6.053,84
18	CGE Distribuc	Rengo	9	30,512	6.053,84	30,512	6.053,84
18	CGE Distribuc	Rengo	10	30,512	6.053,84	30,512	6.053,84
18	CGE Distribuc	Rengo	11	34,618	6.252,05	34,618	6.252,05
18	CGE Distribuc	Rengo	12	34,618	6.252,05	34,618	6.252,05
18	CGE Distribuc	San Francisco	1	27,562	5.703,06	27,562	5.703,06
18	CGE Distribuc	San Francisco	2	27,778	5.705,44	27,778	5.705,44
18	CGE Distribuc	San Francisco	3	30,586	5.736,39	30,586	5.736,39
18	CGE Distribuc	San Francisco	4	30,586	5.736,39	30,586	5.736,39
18	CGE Distribuc	San Francisco	5	28,708	5.836,71	28,708	5.836,71
18	CGE Distribuc	San Francisco	6	28,708	5.836,71	28,708	5.836,71
18	CGE Distribuc	San Francisco	7	28,708	5.836,71	28,708	5.836,71
18	CGE Distribuc	San Francisco	8	28,708	5.836,71	28,708	5.836,71
18	CGE Distribuc	San Francisco	9	28,708	5.836,71	28,708	5.836,71
18	CGE Distribuc	San Francisco	10	28,708	5.836,71	28,708	5.836,71
18	CGE Distribuc	San Francisco	11	34,155	6.311,09	34,155	6.311,09
18	CGE Distribuc	San Francisco	12	34,155	6.311,09	34,155	6.311,09
18	CGE Distribuc	San Miguel	1	27,517	5.509,39	27,517	5.509,39
18	CGE Distribuc	San Miguel	2	27,733	5.511,65	27,732	5.511,65
18	CGE Distribuc	San Miguel	3	30,537	5.540,94	30,537	5.540,94
18	CGE Distribuc	San Miguel	4	30,537	5.540,94	30,537	5.540,94
18	CGE Distribuc	San Miguel	5	27,909	5.706,35	27,909	5.706,35
18	CGE Distribuc	San Miguel	6	27,909	5.706,35	27,909	5.706,35



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	San Miguel	7	27,909	5.706,35	27,909	5.706,35
18	CGE Distribuc	San Miguel	8	27,909	5.706,35	27,909	5.706,35
18	CGE Distribuc	San Miguel	9	27,909	5.706,35	27,909	5.706,35
18	CGE Distribuc	San Miguel	10	27,909	5.706,35	27,909	5.706,35
18	CGE Distribuc	San Miguel	11	32,762	6.094,00	32,762	6.094,00
18	CGE Distribuc	San Miguel	12	32,762	6.094,00	32,762	6.094,00
18	CGE Distribuc	San Pedro	1	27,161	4.838,61	27,161	4.838,61
18	CGE Distribuc	San Pedro	2	27,374	4.841,72	27,374	4.841,72
18	CGE Distribuc	San Pedro	3	30,142	4.882,20	30,142	4.882,20
18	CGE Distribuc	San Pedro	4	30,142	4.882,20	30,142	4.882,20
18	CGE Distribuc	San Pedro	5	27,761	4.947,52	27,761	4.947,52
18	CGE Distribuc	San Pedro	6	27,761	4.947,52	27,761	4.947,52
18	CGE Distribuc	San Pedro	7	27,761	4.947,52	27,761	4.947,52
18	CGE Distribuc	San Pedro	8	27,761	4.947,52	27,761	4.947,52
18	CGE Distribuc	San Pedro	9	27,761	4.947,52	27,761	4.947,52
18	CGE Distribuc	San Pedro	10	27,761	4.947,52	27,761	4.947,52
18	CGE Distribuc	San Pedro	11	32,796	5.269,88	32,796	5.269,88
18	CGE Distribuc	San Pedro	12	32,796	5.269,88	32,796	5.269,88
18	CGE Distribuc	San Vicente T	1	27,278	5.579,58	27,278	5.579,58
18	CGE Distribuc	San Vicente T	2	27,492	5.581,86	27,492	5.581,86
18	CGE Distribuc	San Vicente T	3	30,272	5.611,54	30,272	5.611,54
18	CGE Distribuc	San Vicente T	4	30,272	5.611,54	30,272	5.611,54
18	CGE Distribuc	San Vicente T	5	30,623	6.142,62	30,623	6.142,62
18	CGE Distribuc	San Vicente T	6	30,623	6.142,62	30,623	6.142,62
18	CGE Distribuc	San Vicente T	7	30,623	6.142,62	30,623	6.142,62
18	CGE Distribuc	San Vicente T	8	30,623	6.142,62	30,623	6.142,62
18	CGE Distribuc	San Vicente T	9	30,623	6.142,62	30,623	6.142,62
18	CGE Distribuc	San Vicente T	10	30,623	6.142,62	30,623	6.142,62
18	CGE Distribuc	San Vicente T	11	34,744	6.350,01	34,744	6.350,01
18	CGE Distribuc	San Vicente T	12	34,744	6.350,01	34,744	6.350,01
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	1	26,198	5.463,70	26,198	5.463,70
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	2	26,404	5.465,86	26,403	5.465,86
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	3	29,075	5.493,94	29,075	5.493,94
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	4	29,075	5.493,94	29,075	5.493,94
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	5	26,948	5.601,72	26,948	5.601,72
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	6	26,948	5.601,72	26,948	5.601,72
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	7	26,948	5.601,72	26,948	5.601,72
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	8	26,948	5.601,72	26,948	5.601,72
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	9	26,948	5.601,72	26,948	5.601,72
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	10	26,948	5.601,72	26,948	5.601,72
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	11	31,850	5.971,19	31,850	5.971,19
18	CGE Distribuc	Santa Elvira	12	31,850	5.971,19	31,850	5.971,19
18	CGE Distribuc	Talca	1	27,653	5.631,03	27,653	5.631,03
18	CGE Distribuc	Talca	2	27,869	5.633,16	27,869	5.633,16
18	CGE Distribuc	Talca	3	30,688	5.660,90	30,688	5.660,90
18	CGE Distribuc	Talca	4	30,688	5.660,90	30,688	5.660,90
18	CGE Distribuc	Talca	5	28,047	5.826,20	28,047	5.826,20
18	CGE Distribuc	Talca	6	28,047	5.826,20	28,047	5.826,20
18	CGE Distribuc	Talca	7	28,047	5.826,20	28,047	5.826,20
18	CGE Distribuc	Talca	8	28,047	5.826,20	28,047	5.826,20
18	CGE Distribuc	Talca	9	28,047	5.826,20	28,047	5.826,20
18	CGE Distribuc	Talca	10	28,047	5.826,20	28,047	5.826,20
18	CGE Distribuc	Talca	11	32,924	6.226,25	32,924	6.226,25
18	CGE Distribuc	Talca	12	32,924	6.226,25	32,924	6.226,25
18	CGE Distribuc	Talcahuano	1	26,772	4.568,13	26,772	4.568,13
18	CGE Distribuc	Talcahuano	2	26,982	4.571,55	26,981	4.571,55
18	CGE Distribuc	Talcahuano	3	29,710	4.616,07	29,710	4.616,07
18	CGE Distribuc	Talcahuano	4	29,710	4.616,07	29,710	4.616,07
18	CGE Distribuc	Talcahuano	5	27,745	4.738,83	27,745	4.738,83



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Talcahuano	6	27,745	4.738,83	27,745	4.738,83
18	CGE Distribuc	Talcahuano	7	27,745	4.738,83	27,745	4.738,83
18	CGE Distribuc	Talcahuano	8	27,745	4.738,83	27,745	4.738,83
18	CGE Distribuc	Talcahuano	9	27,745	4.738,83	27,745	4.738,83
18	CGE Distribuc	Talcahuano	10	27,745	4.738,83	27,745	4.738,83
18	CGE Distribuc	Talcahuano	11	32,756	5.032,20	32,756	5.032,20
18	CGE Distribuc	Talcahuano	12	32,756	5.032,20	32,756	5.032,20
18	CGE Distribuc	Termas	1	28,427	0,00	28,427	0,00
18	CGE Distribuc	Termas	2	28,649	0,00	28,649	0,00
18	CGE Distribuc	Termas	3	31,544	0,00	31,544	0,00
18	CGE Distribuc	Termas	4	31,544	0,00	31,544	0,00
18	CGE Distribuc	Termas	5	29,716	5.866,47	29,716	5.866,47
18	CGE Distribuc	Termas	6	29,716	5.866,47	29,716	5.866,47
18	CGE Distribuc	Termas	7			29,716	5.866,47
18	CGE Distribuc	Termas	8			29,716	5.866,47
18	CGE Distribuc	Termas	9			29,716	5.866,47
18	CGE Distribuc	Termas	10			29,716	5.866,47
18	CGE Distribuc	Termas	11			35,081	6.242,04
18	CGE Distribuc	Termas	12			35,081	6.242,04
18	CGE Distribuc	Tome	1	27,900	5.491,84	27,885	5.478,32
18	CGE Distribuc	Tome	2	28,119	5.494,31	28,104	5.481,97
18	CGE Distribuc	Tome	3	30,962	5.526,44	30,945	5.513,11
18	CGE Distribuc	Tome	4	30,962	5.526,44	30,945	5.513,11
18	CGE Distribuc	Tome	5	28,517	5.591,18	28,501	5.577,86
18	CGE Distribuc	Tome	6	28,517	5.591,18	28,501	5.577,86
18	CGE Distribuc	Tome	7	28,517	5.591,18	28,501	5.577,86
18	CGE Distribuc	Tome	8	28,517	5.591,18	28,501	5.577,86
18	CGE Distribuc	Tome	9	28,517	5.591,18	28,501	5.577,86
18	CGE Distribuc	Tome	10	28,517	5.591,18	28,501	5.577,86
18	CGE Distribuc	Tome	11	33,688	5.980,09	33,669	5.965,40
18	CGE Distribuc	Tome	12	33,688	5.980,09	33,669	5.965,40
18	CGE Distribuc	Tumbes	1	27,143	4.897,00	27,143	4.897,00
18	CGE Distribuc	Tumbes	2	27,356	4.900,10	27,355	4.900,10
18	CGE Distribuc	Tumbes	3	30,122	4.940,41	30,122	4.940,41
18	CGE Distribuc	Tumbes	4	30,122	4.940,41	30,122	4.940,41
18	CGE Distribuc	Tumbes	5	28,130	5.062,88	28,130	5.062,88
18	CGE Distribuc	Tumbes	6	28,130	5.062,88	28,130	5.062,88
18	CGE Distribuc	Tumbes	7	28,130	5.062,88	28,130	5.062,88
18	CGE Distribuc	Tumbes	8	28,130	5.062,88	28,130	5.062,88
18	CGE Distribuc	Tumbes	9	28,130	5.062,88	28,130	5.062,88
18	CGE Distribuc	Tumbes	10	28,130	5.062,88	28,130	5.062,88
18	CGE Distribuc	Tumbes	11	33,210	5.389,75	33,210	5.389,75
18	CGE Distribuc	Tumbes	12	33,210	5.389,75	33,210	5.389,75
18	CGE Distribuc	Tuniche	1	28,221	5.093,63	28,221	5.093,63
18	CGE Distribuc	Tuniche	2	28,442	5.096,81	28,442	5.096,81
18	CGE Distribuc	Tuniche	3	31,316	5.138,12	31,316	5.138,12
18	CGE Distribuc	Tuniche	4	31,316	5.138,12	31,316	5.138,12
18	CGE Distribuc	Tuniche	5	29,502	5.386,20	29,502	5.386,20
18	CGE Distribuc	Tuniche	6	29,502	5.386,20	29,502	5.386,20
18	CGE Distribuc	Tuniche	7	29,502	5.386,20	29,502	5.386,20
18	CGE Distribuc	Tuniche	8	29,502	5.386,20	29,502	5.386,20
18	CGE Distribuc	Tuniche	9	29,502	5.386,20	29,502	5.386,20
18	CGE Distribuc	Tuniche	10	29,502	5.386,20	29,502	5.386,20
18	CGE Distribuc	Tuniche	11	34,827	5.712,18	34,827	5.712,18
18	CGE Distribuc	Tuniche	12	34,827	5.712,18	34,827	5.712,18
18	CGE Distribuc	Villarrica	1	33,843	8.629,70	33,843	8.629,70
18	CGE Distribuc	Villarrica	2	34,108	8.629,84	34,108	8.629,63
18	CGE Distribuc	Villarrica	3	37,552	8.631,74	37,552	8.631,74
18	CGE Distribuc	Villarrica	4	37,552	8.631,74	37,552	8.631,74



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	Villarrica	5	31,635	8.625,67	31,635	8.625,67
18	CGE Distribuc	Villarrica	6	31,635	8.625,67	31,635	8.625,67
18	CGE Distribuc	Villarrica	7	31,635	8.625,67	31,635	8.625,67
18	CGE Distribuc	Villarrica	8	31,635	8.625,67	31,635	8.625,67
18	CGE Distribuc	Villarrica	9	31,635	8.625,67	31,635	8.625,67
18	CGE Distribuc	Villarrica	10	31,635	8.625,67	31,635	8.625,67
18	CGE Distribuc	Villarrica	11	38,395	9.255,16	38,395	9.255,14
18	CGE Distribuc	Villarrica	12	38,395	9.255,16	38,395	9.255,14
18	CGE Distribuc	Central Los M	1	26,425	4.585,28	26,425	4.585,28
18	CGE Distribuc	Central Los M	2	26,632	4.588,76	26,632	4.588,76
18	CGE Distribuc	Central Los M	3	29,324	4.633,93	29,324	4.633,93
18	CGE Distribuc	Central Los M	4	29,324	4.633,93	29,324	4.633,93
18	CGE Distribuc	Central Los M	5	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Central Los M	6	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Central Los M	7	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Central Los M	8	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Central Los M	9	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Central Los M	10	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Central Los M	11	32,746	5.095,82	32,746	5.095,82
18	CGE Distribuc	Central Los M	12	32,746	5.095,82	32,746	5.095,82
18	CGE Distribuc	Central Maiter	1	27,659	0,00	27,659	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	2	27,876	0,00	27,876	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	3	30,694	0,00	30,694	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	4	30,694	0,00	30,694	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	5	28,809	0,00	28,809	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	6	28,809	0,00	28,809	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	7	28,809	0,00	28,809	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	8	28,809	0,00	28,809	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	9	28,809	0,00	28,809	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	10	28,809	0,00	28,809	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	11	34,276	0,00	34,275	0,00
18	CGE Distribuc	Central Maiter	12	34,275	0,00	34,275	0,00
18	CGE Distribuc	Queltehues	1	26,425	4.585,28	26,425	4.585,28
18	CGE Distribuc	Queltehues	2	26,632	4.588,76	26,632	4.588,76
18	CGE Distribuc	Queltehues	3	29,324	4.633,93	29,324	4.633,93
18	CGE Distribuc	Queltehues	4	29,324	4.633,93	29,324	4.633,93
18	CGE Distribuc	Queltehues	5	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Queltehues	6	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Queltehues	7	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Queltehues	8	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Queltehues	9	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Queltehues	10	27,523	4.735,36	27,523	4.735,36
18	CGE Distribuc	Queltehues	11	32,746	5.095,82	32,746	5.095,82
18	CGE Distribuc	Queltehues	12	32,746	5.095,82	32,746	5.095,82
18	CGE Distribuc	Curacavi	1	28,735	5.802,29	28,735	5.802,29
18	CGE Distribuc	Curacavi	2	28,960	5.804,80	28,960	5.804,80
18	CGE Distribuc	Curacavi	3	31,885	5.837,46	31,885	5.837,46
18	CGE Distribuc	Curacavi	4	31,885	5.837,46	31,885	5.837,46
18	CGE Distribuc	Curacavi	5	29,489	5.901,13	29,489	5.901,13
18	CGE Distribuc	Curacavi	6	29,489	5.901,13	29,489	5.901,13
18	CGE Distribuc	Curacavi	7	29,489	5.901,13	29,489	5.901,13
18	CGE Distribuc	Curacavi	8	29,489	5.901,13	29,489	5.901,13
18	CGE Distribuc	Curacavi	9	29,489	5.901,13	29,489	5.901,13
18	CGE Distribuc	Curacavi	10	29,489	5.901,13	29,489	5.901,13
18	CGE Distribuc	Curacavi	11	35,736	6.430,38	35,736	6.430,38
18	CGE Distribuc	Curacavi	12	35,736	6.430,38	35,736	6.430,38
18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	1	27,737	5.859,26	27,737	5.859,26
18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	2	27,954	5.861,48	27,954	5.861,48
18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	3	30,780	5.890,44	30,780	5.890,44



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	4	30,780	5.890,44	30,780	5.890,44
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	5	28,890	5.990,61	28,890	5.990,61
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	6	28,890	5.990,61	28,890	5.990,61
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	7	28,890	5.990,61	28,890	5.990,61
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	8	28,890	5.990,61	28,890	5.990,61
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	9	28,890	5.990,61	28,890	5.990,61
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	10	28,890	5.990,61	28,890	5.990,61
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	11	34,372	6.480,91	34,372	6.480,91
	18	CGE Distribuc	Isla de Maipo	12	34,372	6.480,91	34,372	6.480,91
	18	CGE Distribuc	La Pintana	1	26,737	4.911,18	26,737	4.911,18
	18	CGE Distribuc	La Pintana	2	26,946	4.914,33	26,946	4.914,33
	18	CGE Distribuc	La Pintana	3	29,671	4.955,24	29,671	4.955,24
	18	CGE Distribuc	La Pintana	4	29,671	4.955,24	29,671	4.955,24
	18	CGE Distribuc	La Pintana	5	27,848	5.056,41	27,848	5.056,41
	18	CGE Distribuc	La Pintana	6	27,848	5.056,41	27,848	5.056,41
	18	CGE Distribuc	La Pintana	7	27,848	5.056,41	27,848	5.056,41
	18	CGE Distribuc	La Pintana	8	27,848	5.056,41	27,848	5.056,41
	18	CGE Distribuc	La Pintana	9	27,848	5.056,41	27,848	5.056,41
	18	CGE Distribuc	La Pintana	10	27,848	5.056,41	27,848	5.056,41
	18	CGE Distribuc	La Pintana	11	33,133	5.450,06	33,133	5.450,06
	18	CGE Distribuc	La Pintana	12	33,133	5.450,06	33,133	5.450,06
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	1	26,845	5.025,35	26,845	5.025,35
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	2	27,055	5.028,38	27,055	5.028,38
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	3	29,791	5.067,80	29,791	5.067,80
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	4	29,791	5.067,80	29,791	5.067,80
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	5	27,961	5.168,87	27,961	5.168,87
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	6	27,961	5.168,87	27,961	5.168,87
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	7	27,961	5.168,87	27,961	5.168,87
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	8	27,961	5.168,87	27,961	5.168,87
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	9	27,961	5.168,87	27,961	5.168,87
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	10	27,961	5.168,87	27,961	5.168,87
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	11	33,267	5.574,16	33,267	5.574,16
	18	CGE Distribuc	Las Acacias	12	33,267	5.574,16	33,267	5.574,16
	18	CGE Distribuc	Malloco	1	27,022	5.210,16	27,022	5.210,16
	18	CGE Distribuc	Malloco	2	27,233	5.213,00	27,233	5.213,00
	18	CGE Distribuc	Malloco	3	29,987	5.250,00	29,987	5.250,00
	18	CGE Distribuc	Malloco	4	29,987	5.250,00	29,987	5.250,00
	18	CGE Distribuc	Malloco	5	28,145	5.350,93	28,145	5.350,93
	18	CGE Distribuc	Malloco	6	28,145	5.350,93	28,145	5.350,93
	18	CGE Distribuc	Malloco	7	28,145	5.350,93	28,145	5.350,93
	18	CGE Distribuc	Malloco	8	28,145	5.350,93	28,145	5.350,93
	18	CGE Distribuc	Malloco	9	28,145	5.350,93	28,145	5.350,93
	18	CGE Distribuc	Malloco	10	28,145	5.350,93	28,145	5.350,93
	18	CGE Distribuc	Malloco	11	33,486	5.775,04	33,486	5.775,04
	18	CGE Distribuc	Malloco	12	33,486	5.775,04	33,486	5.775,04
	18	CGE Distribuc	Panamericana	1	26,671	5.007,26	26,671	5.007,26
	18	CGE Distribuc	Panamericana	2	26,880	5.010,31	26,880	5.010,31
	18	CGE Distribuc	Panamericana	3	29,598	5.050,05	29,598	5.050,05
	18	CGE Distribuc	Panamericana	4	29,598	5.050,05	29,598	5.050,05
	18	CGE Distribuc	Panamericana	5	27,780	5.151,18	27,780	5.151,18
	18	CGE Distribuc	Panamericana	6	27,780	5.151,18	27,780	5.151,18
	18	CGE Distribuc	Panamericana	7	27,780	5.151,18	27,780	5.151,18
	18	CGE Distribuc	Panamericana	8	27,780	5.151,18	27,780	5.151,18
	18	CGE Distribuc	Panamericana	9	27,780	5.151,18	27,780	5.151,18
	18	CGE Distribuc	Panamericana	10	27,780	5.151,18	27,780	5.151,18
	18	CGE Distribuc	Panamericana	11	33,051	5.554,65	33,051	5.554,65
	18	CGE Distribuc	Panamericana	12	33,051	5.554,65	33,051	5.554,65
	18	CGE Distribuc	San Bernardo	1	26,698	4.872,33	26,698	4.872,33
	18	CGE Distribuc	San Bernardo	2	26,907	4.875,52	26,907	4.875,52



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
18	CGE Distribuc	San Bernardo	3	29,628	4.916,94	29,628	4.916,94
18	CGE Distribuc	San Bernardo	4	29,628	4.916,94	29,628	4.916,94
18	CGE Distribuc	San Bernardo	5	27,808	5.018,14	27,808	5.018,14
18	CGE Distribuc	San Bernardo	6	27,808	5.018,14	27,808	5.018,14
18	CGE Distribuc	San Bernardo	7	27,808	5.018,14	27,808	5.018,14
18	CGE Distribuc	San Bernardo	8	27,808	5.018,14	27,808	5.018,14
18	CGE Distribuc	San Bernardo	9	27,808	5.018,14	27,808	5.018,14
18	CGE Distribuc	San Bernardo	10	27,808	5.018,14	27,808	5.018,14
18	CGE Distribuc	San Bernardo	11	33,085	5.407,84	33,085	5.407,84
18	CGE Distribuc	San Bernardo	12	33,085	5.407,84	33,085	5.407,84
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	1	26,841	5.020,73	26,841	5.020,73
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	2	27,052	5.023,76	27,052	5.023,76
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	3	29,787	5.063,24	29,787	5.063,24
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	4	29,787	5.063,24	29,787	5.063,24
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	5	27,957	5.164,32	27,957	5.164,32
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	6	27,957	5.164,32	27,957	5.164,32
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	7	27,957	5.164,32	27,957	5.164,32
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	8	27,957	5.164,32	27,957	5.164,32
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	9	27,957	5.164,32	27,957	5.164,32
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	10	27,957	5.164,32	27,957	5.164,32
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	11	33,262	5.569,13	33,262	5.569,13
18	CGE Distribuc	Santa Rosa S	12	33,262	5.569,13	33,262	5.569,13
18	CGE Distribuc	Florida	1	27,000	5.611,41	27,000	5.186,41
18	CGE Distribuc	Florida	2	27,212	5.613,85	27,212	5.190,65
18	CGE Distribuc	Florida	3	29,963	5.645,60	29,963	5.226,59
18	CGE Distribuc	Florida	4	29,963	5.645,60	29,963	5.226,59
18	CGE Distribuc	Florida	5	28,123	5.746,20	28,123	5.327,53
18	CGE Distribuc	Florida	6	28,123	5.746,20	28,123	5.327,53
18	CGE Distribuc	Florida	7	28,123	5.746,20	28,123	5.327,53
18	CGE Distribuc	Florida	8	28,123	5.746,20	28,123	5.327,53
18	CGE Distribuc	Florida	9	28,123	5.746,20	28,123	5.327,53
18	CGE Distribuc	Florida	10	28,123	5.746,20	28,123	5.327,53
18	CGE Distribuc	Florida	11	33,459	6.211,17	33,459	5.749,22
18	CGE Distribuc	Florida	12	33,459	6.211,17	33,459	5.749,22
18	CGE Distribuc	Sauzal	1	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Sauzal	2	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Sauzal	3	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Sauzal	4	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Sauzal	5	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Sauzal	6	0,000	0,00	0,000	0,00
18	CGE Distribuc	Sauzal	7	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Sauzal	8	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Sauzal	9	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Sauzal	10	28,960	4.903,38	28,960	4.903,38
18	CGE Distribuc	Sauzal	11	34,188	5.179,41	34,188	5.179,41
18	CGE Distribuc	Sauzal	12	34,188	5.179,41	34,188	5.179,41
20	Coopersol	Chapiquiña	1	20,072	4.192,78	20,072	4.192,78
20	Coopersol	Chapiquiña	2	20,072	4.192,79	20,072	4.192,79
20	Coopersol	Chapiquiña	3	20,072	4.192,79	20,072	4.192,79
20	Coopersol	Chapiquiña	4	20,072	4.192,79	20,072	4.192,79
20	Coopersol	Chapiquiña	5	20,072	4.192,78	20,072	4.192,78
20	Coopersol	Chapiquiña	6	23,046	4.310,86	23,046	4.310,86
20	Coopersol	Chapiquiña	7	25,056	4.326,02	25,056	4.326,02
20	Coopersol	Chapiquiña	8	25,056	4.326,02	25,056	4.326,02
20	Coopersol	Chapiquiña	9	25,056	4.326,02	25,056	4.326,02
20	Coopersol	Chapiquiña	10	25,056	4.326,02	25,056	4.326,02
20	Coopersol	Chapiquiña	11	22,214	4.471,62	22,214	4.471,62
20	Coopersol	Chapiquiña	12	27,744	4.516,91	27,744	4.516,91
20	Coopersol	Lago Chungara	1	23,406	4.402,40	23,406	4.402,40



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	20	Coopersol	Lago Chungar	2	23,406	8.902,90	23,406	8.902,90
	20	Coopersol	Lago Chungar	3	23,406	8.902,90	23,406	8.902,90
	20	Coopersol	Lago Chungar	4	23,406	8.902,90	23,406	8.902,90
	20	Coopersol	Lago Chungar	5	23,406	8.902,91	23,406	8.902,91
	20	Coopersol	Lago Chungar	6	26,874	8.948,63	26,874	8.948,63
	20	Coopersol	Lago Chungar	7	29,218	9.022,38	29,218	9.022,38
	20	Coopersol	Lago Chungar	8	29,218	9.022,39	29,218	9.022,39
	20	Coopersol	Lago Chungar	9	29,218	9.022,39	29,218	9.022,39
	20	Coopersol	Lago Chungar	10	29,218	9.022,39	29,218	9.022,39
	20	Coopersol	Lago Chungar	11	25,904	9.578,15	25,904	9.578,15
	20	Coopersol	Lago Chungar	12	32,353	9.624,04	32,353	9.624,04
	21	Los Angeles	Los Angeles	1	23,000	3.421,14	23,000	3.421,14
	21	Los Angeles	Los Angeles	2	23,180	3.424,85	23,180	3.424,85
	21	Los Angeles	Los Angeles	3	25,526	3.475,74	25,526	3.475,74
	21	Los Angeles	Los Angeles	4	25,526	3.475,74	25,526	3.475,74
	21	Los Angeles	Los Angeles	5	23,656	3.585,97	23,656	3.585,97
	21	Los Angeles	Los Angeles	6	23,658	3.585,80	23,658	3.585,80
	21	Los Angeles	Los Angeles	7	23,658	3.585,65	23,658	3.585,65
	21	Los Angeles	Los Angeles	8	23,658	3.585,65	23,658	3.585,65
	21	Los Angeles	Los Angeles	9	23,658	3.585,65	23,658	3.585,65
	21	Los Angeles	Los Angeles	10	23,654	3.585,65	23,654	3.585,65
	21	Los Angeles	Los Angeles	11	23,658	3.585,65	23,658	3.585,65
	21	Los Angeles	Los Angeles	12	27,962	3.755,52	27,962	3.755,52
	21	Los Angeles	Mampil	1	25,817	4.365,64	25,817	4.365,64
	21	Los Angeles	Mampil	2	26,016	4.368,86	26,016	4.368,86
	21	Los Angeles	Mampil	3	28,603	4.410,77	28,603	4.410,77
	21	Los Angeles	Mampil	4	28,603	4.410,77	28,603	4.410,77
	21	Los Angeles	Mampil	5	27,396	0,00	26,819	0,00
	21	Los Angeles	Mampil	6	27,245	4.519,94	26,819	4.519,94
	21	Los Angeles	Mampil	7	27,245	4.519,94	26,819	4.519,94
	21	Los Angeles	Mampil	8	27,245	4.519,94	26,819	4.519,94
	21	Los Angeles	Mampil	9	27,245	4.519,94	26,819	4.519,94
	21	Los Angeles	Mampil	10	28,592	0,00	26,819	0,00
	21	Los Angeles	Mampil	11	27,245	4.519,94	27,245	4.519,94
	21	Los Angeles	Mampil	12	29,801	4.777,41	29,801	4.777,41
	22	Frontel	Coronel	1	27,530	4.989,93	27,077	4.989,93
	22	Frontel	Coronel	2	27,742	4.992,95	27,289	4.992,95
	22	Frontel	Coronel	3	30,502	5.032,17	30,049	5.032,17
	22	Frontel	Coronel	4	30,502	5.032,17	30,049	5.032,17
	22	Frontel	Coronel	5	29,225	5.154,36	28,061	5.154,36
	22	Frontel	Coronel	6	29,225	5.154,36	28,061	5.154,36
	22	Frontel	Coronel	7	29,225	5.154,36	28,061	5.154,36
	22	Frontel	Coronel	8	29,225	5.154,36	28,061	5.154,36
	22	Frontel	Coronel	9	29,225	5.154,36	28,061	5.154,36
	22	Frontel	Coronel	10	29,225	5.154,36	28,061	5.154,36
	22	Frontel	Coronel	11	32,075	5.490,77	32,075	5.490,77
	22	Frontel	Coronel	12	32,075	5.490,77	32,075	5.490,77
	22	Frontel	Lota	1	28,150	5.530,53	27,687	5.530,53
	22	Frontel	Lota	2	28,367	5.533,02	27,904	5.533,02
	22	Frontel	Lota	3	31,189	5.565,33	30,726	5.565,33
	22	Frontel	Lota	4	31,189	5.565,33	30,726	5.565,33
	22	Frontel	Lota	5	29,884	5.687,04	28,693	5.687,04
	22	Frontel	Lota	6	29,884	5.687,04	28,693	5.687,04
	22	Frontel	Lota	7	29,884	5.687,04	28,693	5.687,04
	22	Frontel	Lota	8	29,884	5.687,04	28,693	5.687,04
	22	Frontel	Lota	9	29,884	5.687,04	28,693	5.687,04
	22	Frontel	Lota	10	29,884	5.687,04	28,693	5.687,04
	22	Frontel	Lota	11	32,798	6.078,53	32,798	6.078,53
	22	Frontel	Lota	12	32,798	6.078,53	32,798	6.078,53



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
22	Frontel	Enacar	1	28,176	5.553,06	27,712	5.553,06
22	Frontel	Enacar	2	28,393	5.555,52	27,929	5.555,52
22	Frontel	Enacar	3	31,218	5.587,55	30,754	5.587,55
22	Frontel	Enacar	4	31,218	5.587,55	30,754	5.587,55
22	Frontel	Enacar	5	29,911	5.709,24	28,720	5.709,24
22	Frontel	Enacar	6	29,911	5.709,24	28,720	5.709,24
22	Frontel	Enacar	7	29,911	5.709,24	28,720	5.709,24
22	Frontel	Enacar	8	29,911	5.709,24	28,720	5.709,24
22	Frontel	Enacar	9	29,911	5.709,24	28,720	5.709,24
22	Frontel	Enacar	10	29,911	5.709,24	28,720	5.709,24
22	Frontel	Enacar	11	32,828	6.103,02	32,828	6.103,02
22	Frontel	Enacar	12	32,828	6.103,02	32,828	6.103,02
22	Frontel	Carampangue	1	29,148	6.400,00	28,668	6.400,00
22	Frontel	Carampangue	2	29,373	6.401,63	28,893	6.401,63
22	Frontel	Carampangue	3	32,295	6.422,83	31,815	6.422,83
22	Frontel	Carampangue	4	32,295	6.422,83	31,815	6.422,83
22	Frontel	Carampangue	5	30,943	6.543,77	29,710	6.543,77
22	Frontel	Carampangue	6	30,943	6.543,77	29,710	6.543,77
22	Frontel	Carampangue	7	30,943	6.543,77	29,710	6.543,77
22	Frontel	Carampangue	8	30,943	6.543,77	29,710	6.543,77
22	Frontel	Carampangue	9	30,943	6.543,77	29,710	6.543,77
22	Frontel	Carampangue	10	30,943	6.543,77	29,710	6.543,77
22	Frontel	Carampangue	11	33,961	7.023,84	33,961	7.023,84
22	Frontel	Carampangue	12	33,961	7.023,84	33,961	7.023,84
22	Frontel	Curanilahue	1	30,595	7.661,40	30,092	7.661,40
22	Frontel	Curanilahue	2	30,831	7.661,79	30,328	7.661,79
22	Frontel	Curanilahue	3	33,898	7.666,87	33,395	7.666,87
22	Frontel	Curanilahue	4	33,898	7.666,87	33,395	7.666,87
22	Frontel	Curanilahue	5	32,479	7.786,69	31,186	7.786,69
22	Frontel	Curanilahue	6	32,479	7.786,69	31,186	7.786,69
22	Frontel	Curanilahue	7	32,479	7.786,69	31,186	7.786,69
22	Frontel	Curanilahue	8	32,479	7.786,69	31,186	7.786,69
22	Frontel	Curanilahue	9	32,479	7.786,69	31,186	7.786,69
22	Frontel	Curanilahue	10	32,479	7.786,69	31,186	7.786,69
22	Frontel	Curanilahue	11	35,647	8.395,28	35,647	8.395,28
22	Frontel	Curanilahue	12	35,647	8.395,28	35,647	8.395,28
22	Frontel	Cent Curanilahue	1	30,911	8.095,84	30,402	8.095,84
22	Frontel	Cent Curanilahue	2	31,149	8.095,80	30,640	8.095,61
22	Frontel	Cent Curanilahue	3	34,248	8.095,35	33,739	8.095,35
22	Frontel	Cent Curanilahue	4	34,248	8.095,35	33,739	8.095,35
22	Frontel	Cent Curanilahue	5	32,815	8.214,73	31,508	8.214,73
22	Frontel	Cent Curanilahue	6	32,815	8.214,73	31,508	8.214,73
22	Frontel	Cent Curanilahue	7	32,815	8.214,73	31,508	8.214,73
22	Frontel	Cent Curanilahue	8	32,815	8.214,73	31,508	8.214,73
22	Frontel	Cent Curanilahue	9	32,815	8.214,73	31,508	8.214,73
22	Frontel	Cent Curanilahue	10	32,815	8.214,73	31,508	8.214,73
22	Frontel	Cent Curanilahue	11	36,015	8.867,56	36,015	8.867,56
22	Frontel	Cent Curanilahue	12	36,015	8.867,56	36,015	8.867,56
22	Frontel	Tres Pinos	1	31,660	8.589,43	31,139	8.589,43
22	Frontel	Tres Pinos	2	31,905	8.588,90	31,383	8.588,40
22	Frontel	Tres Pinos	3	35,078	8.582,13	34,557	8.582,13
22	Frontel	Tres Pinos	4	35,078	8.582,13	34,557	8.582,13
22	Frontel	Tres Pinos	5	33,610	8.701,12	32,271	8.701,12
22	Frontel	Tres Pinos	6	33,610	8.701,12	32,271	8.701,12
22	Frontel	Tres Pinos	7	33,610	8.701,12	32,271	8.701,12
22	Frontel	Tres Pinos	8	33,610	8.701,12	32,271	8.701,12
22	Frontel	Tres Pinos	9	33,610	8.701,12	32,271	8.701,12
22	Frontel	Tres Pinos	10	33,610	8.701,12	32,271	8.701,12
22	Frontel	Tres Pinos	11	36,888	9.404,27	36,888	9.404,27



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
22	Frontel	Tres Pinos	12	36,888	9.404,27	36,888	9.404,27
22	Frontel	Cañete	1	32,686	10.001,36	32,148	10.001,36
22	Frontel	Cañete	2	32,938	9.999,45	32,400	9.998,25
22	Frontel	Cañete	3	36,215	9.974,69	35,677	9.974,69
22	Frontel	Cañete	4	36,215	9.974,69	35,677	9.974,69
22	Frontel	Cañete	5	34,699	10.092,25	33,317	10.092,25
22	Frontel	Cañete	6	34,699	10.092,25	33,317	10.092,25
22	Frontel	Cañete	7	34,699	10.092,25	33,317	10.092,25
22	Frontel	Cañete	8	34,699	10.092,25	33,317	10.092,25
22	Frontel	Cañete	9	34,699	10.092,25	33,317	10.092,25
22	Frontel	Cañete	10	34,699	10.092,25	33,317	10.092,25
22	Frontel	Cañete	11	38,083	10.939,18	38,083	10.939,18
22	Frontel	Cañete	12	38,083	10.939,18	38,083	10.939,18
22	Frontel	Lebu	1	32,813	9.594,04	32,273	9.594,04
22	Frontel	Lebu	2	33,066	9.592,53	32,526	9.591,46
22	Frontel	Lebu	3	36,356	9.572,92	35,816	9.572,92
22	Frontel	Lebu	4	36,356	9.572,92	35,816	9.572,92
22	Frontel	Lebu	5	34,834	9.691,02	33,446	9.691,02
22	Frontel	Lebu	6	34,834	9.691,02	33,446	9.691,02
22	Frontel	Lebu	7	34,834	9.691,02	33,446	9.691,02
22	Frontel	Lebu	8	34,834	9.691,02	33,446	9.691,02
22	Frontel	Lebu	9	34,834	9.691,02	33,446	9.691,02
22	Frontel	Lebu	10	34,834	9.691,02	33,446	9.691,02
22	Frontel	Lebu	11	38,231	10.496,52	38,231	10.496,52
22	Frontel	Lebu	12	38,231	10.496,52	38,231	10.496,52
22	Frontel	Cent Lebu	1	33,160	10.071,92	32,615	10.071,92
22	Frontel	Cent Lebu	2	33,416	10.069,95	32,870	10.068,64
22	Frontel	Cent Lebu	3	36,740	10.044,24	36,194	10.044,24
22	Frontel	Cent Lebu	4	36,740	10.044,24	36,194	10.044,24
22	Frontel	Cent Lebu	5	35,202	10.161,86	33,800	10.161,86
22	Frontel	Cent Lebu	6	35,202	10.161,86	33,800	10.161,86
22	Frontel	Cent Lebu	7	35,202	10.161,86	33,800	10.161,86
22	Frontel	Cent Lebu	8	35,202	10.161,86	33,800	10.161,86
22	Frontel	Cent Lebu	9	35,202	10.161,86	33,800	10.161,86
22	Frontel	Cent Lebu	10	35,202	10.161,86	33,800	10.161,86
22	Frontel	Cent Lebu	11	38,636	11.016,03	38,636	11.016,03
22	Frontel	Cent Lebu	12	38,636	11.016,03	38,636	11.016,03
22	Frontel	San Pedro	1	27,933	5.184,03	27,473	5.184,03
22	Frontel	San Pedro	2	28,148	5.186,85	27,688	5.186,85
22	Frontel	San Pedro	3	30,948	5.223,49	30,488	5.223,49
22	Frontel	San Pedro	4	30,948	5.223,49	30,488	5.223,49
22	Frontel	San Pedro	5	29,653	5.345,71	28,472	5.345,71
22	Frontel	San Pedro	6	29,653	5.345,71	28,472	5.345,71
22	Frontel	San Pedro	7	29,653	5.345,71	28,472	5.345,71
22	Frontel	San Pedro	8	29,653	5.345,71	28,472	5.345,71
22	Frontel	San Pedro	9	29,653	5.345,71	28,472	5.345,71
22	Frontel	San Pedro	10	29,653	5.345,71	28,472	5.345,71
22	Frontel	San Pedro	11	32,545	5.701,83	32,545	5.701,83
22	Frontel	San Pedro	12	32,545	5.701,83	32,545	5.701,83
22	Frontel	Abanico	1	25,817	4.365,64	25,817	4.365,64
22	Frontel	Abanico	2	26,016	4.368,86	26,016	4.368,86
22	Frontel	Abanico	3	28,603	4.410,77	28,603	4.410,77
22	Frontel	Abanico	4	28,603	4.410,77	28,603	4.410,77
22	Frontel	Abanico	5	27,245	4.519,94	26,934	4.519,94
22	Frontel	Abanico	6	27,245	4.519,94	26,934	4.519,94
22	Frontel	Abanico	7	27,245	4.519,94	26,934	4.519,94
22	Frontel	Abanico	8	27,245	4.519,94	26,934	4.519,94
22	Frontel	Abanico	9	27,245	4.519,94	26,934	4.519,94
22	Frontel	Abanico	10	27,245	4.519,94	26,934	4.519,94



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
22	Frontel	Abanico	11	29,801	4.777,41	29,801	4.777,41
22	Frontel	Abanico	12	29,801	4.777,41	29,801	4.777,41
22	Frontel	Pangue	1	25,224	7.523,23	25,224	7.523,23
22	Frontel	Pangue	2	25,461	7.533,35	25,461	7.533,35
22	Frontel	Pangue	3	28,537	7.665,00	28,537	7.665,00
22	Frontel	Pangue	4	28,537	7.665,00	28,537	7.665,00
22	Frontel	Pangue	5	27,075	7.722,15	27,075	7.722,15
22	Frontel	Pangue	6	27,075	7.722,15	27,075	7.722,15
22	Frontel	Pangue	7	27,075	7.722,15	27,075	7.722,15
22	Frontel	Pangue	8	27,075	7.722,15	27,075	7.722,15
22	Frontel	Pangue	9	27,075	7.722,15	27,075	7.722,15
22	Frontel	Pangue	10	27,075	7.722,15	27,075	7.722,15
22	Frontel	Pangue	11	29,428	8.292,72	29,428	8.292,72
22	Frontel	Pangue	12	29,428	8.292,72	29,428	8.292,72
22	Frontel	Cholguan	1	25,976	4.661,80	25,559	4.661,80
22	Frontel	Cholguan	2	26,176	4.664,73	25,759	4.664,73
22	Frontel	Cholguan	3	28,779	4.702,82	28,366	4.702,82
22	Frontel	Cholguan	4	28,779	4.702,82	28,366	4.702,82
22	Frontel	Cholguan	5	27,413	4.811,78	26,290	4.811,78
22	Frontel	Cholguan	6	27,413	4.811,78	26,290	4.811,78
22	Frontel	Cholguan	7	27,413	4.811,78	26,290	4.811,78
22	Frontel	Cholguan	8	27,413	4.811,78	26,290	4.811,78
22	Frontel	Cholguan	9	27,413	4.811,78	26,290	4.811,78
22	Frontel	Cholguan	10	27,413	4.811,78	26,290	4.811,78
22	Frontel	Cholguan	11	29,984	5.099,45	29,984	5.099,45
22	Frontel	Cholguan	12	29,984	5.099,45	29,984	5.099,45
22	Frontel	Charrua	1	25,817	4.365,64	25,369	4.365,64
22	Frontel	Charrua	2	26,016	4.368,86	25,568	4.368,86
22	Frontel	Charrua	3	28,603	4.410,77	28,155	4.410,77
22	Frontel	Charrua	4	28,603	4.410,77	28,155	4.410,77
22	Frontel	Charrua	5	27,245	4.519,94	26,095	4.519,94
22	Frontel	Charrua	6	27,245	4.519,94	26,095	4.519,94
22	Frontel	Charrua	7	27,245	4.519,94	26,095	4.519,94
22	Frontel	Charrua	8	27,245	4.519,94	26,095	4.519,94
22	Frontel	Charrua	9	27,245	4.519,94	26,095	4.519,94
22	Frontel	Charrua	10	27,245	4.519,94	26,095	4.519,94
22	Frontel	Charrua	11	29,801	4.777,41	29,801	4.777,41
22	Frontel	Charrua	12	29,801	4.777,41	29,801	4.777,41
22	Frontel	Cabrero	1	26,327	4.834,16	25,870	4.834,16
22	Frontel	Cabrero	2	26,530	4.836,92	26,073	4.836,92
22	Frontel	Cabrero	3	29,168	4.872,84	28,712	4.872,84
22	Frontel	Cabrero	4	29,168	4.872,84	28,712	4.872,84
22	Frontel	Cabrero	5	27,784	4.981,60	26,610	4.981,60
22	Frontel	Cabrero	6	27,784	4.981,60	26,610	4.981,60
22	Frontel	Cabrero	7	27,784	4.981,60	26,610	4.981,60
22	Frontel	Cabrero	8	27,784	4.981,60	26,610	4.981,60
22	Frontel	Cabrero	9	27,784	4.981,60	26,610	4.981,60
22	Frontel	Cabrero	10	27,784	4.981,60	26,610	4.981,60
22	Frontel	Cabrero	11	30,390	5.286,80	30,390	5.286,80
22	Frontel	Cabrero	12	30,390	5.286,80	30,390	5.286,80
22	Frontel	Laja	1	26,740	6.180,42	26,740	6.180,42
22	Frontel	Laja	2	26,974	6.187,29	26,974	6.187,29
22	Frontel	Laja	3	30,015	6.276,55	30,015	6.276,55
22	Frontel	Laja	4	30,015	6.276,55	30,015	6.276,55
22	Frontel	Laja	5	28,527	6.365,86	28,450	6.365,86
22	Frontel	Laja	6	28,527	6.365,86	28,450	6.365,86
22	Frontel	Laja	7	28,527	6.365,86	28,450	6.365,86
22	Frontel	Laja	8	28,527	6.365,86	28,450	6.365,86
22	Frontel	Laja	9	28,527	6.365,86	28,450	6.365,86



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
22	Frontel	Laja	10	28,527	6.365,86	28,450	6.365,86
22	Frontel	Laja	11	31,015	6.781,27	31,015	6.781,27
22	Frontel	Laja	12	31,015	6.781,27	31,015	6.781,27
22	Frontel	Los Angeles	1	26,270	5.015,21	25,814	5.015,21
22	Frontel	Los Angeles	2	26,473	5.017,81	26,017	5.017,81
22	Frontel	Los Angeles	3	29,105	5.051,56	28,650	5.051,56
22	Frontel	Los Angeles	4	29,105	5.051,56	28,650	5.051,56
22	Frontel	Los Angeles	5	27,724	5.159,86	26,553	5.159,86
22	Frontel	Los Angeles	6	27,724	5.159,86	26,553	5.159,86
22	Frontel	Los Angeles	7	27,724	5.159,86	26,553	5.159,86
22	Frontel	Los Angeles	8	27,724	5.159,86	26,553	5.159,86
22	Frontel	Los Angeles	9	27,724	5.159,86	26,553	5.159,86
22	Frontel	Los Angeles	10	27,724	5.159,86	26,553	5.159,86
22	Frontel	Los Angeles	11	30,324	5.483,60	30,324	5.483,60
22	Frontel	Los Angeles	12	30,324	5.483,60	30,324	5.483,60
22	Frontel	Negrete	1	27,285	5.947,75	26,812	5.947,75
22	Frontel	Negrete	2	27,496	5.949,43	27,022	5.949,43
22	Frontel	Negrete	3	30,230	5.971,27	29,757	5.971,27
22	Frontel	Negrete	4	30,230	5.971,27	29,757	5.971,27
22	Frontel	Negrete	5	28,795	6.078,73	27,579	6.078,73
22	Frontel	Negrete	6	28,795	6.078,73	27,579	6.078,73
22	Frontel	Negrete	7	28,795	6.078,73	27,579	6.078,73
22	Frontel	Negrete	8	28,795	6.078,73	27,579	6.078,73
22	Frontel	Negrete	9	28,795	6.078,73	27,579	6.078,73
22	Frontel	Negrete	10	28,795	6.078,73	27,579	6.078,73
22	Frontel	Negrete	11	31,496	6.497,49	31,496	6.497,49
22	Frontel	Negrete	12	31,496	6.497,49	31,496	6.497,49
22	Frontel	Angol	1	28,708	7.254,20	28,210	7.254,20
22	Frontel	Angol	2	28,929	7.254,59	28,431	7.254,59
22	Frontel	Angol	3	31,806	7.259,74	31,308	7.259,74
22	Frontel	Angol	4	31,806	7.259,74	31,308	7.259,74
22	Frontel	Angol	5	30,296	7.366,04	29,017	7.366,04
22	Frontel	Angol	6	30,296	7.366,04	29,017	7.366,04
22	Frontel	Angol	7	30,296	7.366,04	29,017	7.366,04
22	Frontel	Angol	8	30,296	7.366,04	29,017	7.366,04
22	Frontel	Angol	9	30,296	7.366,04	29,017	7.366,04
22	Frontel	Angol	10	30,296	7.366,04	29,017	7.366,04
22	Frontel	Angol	11	33,138	7.917,91	33,138	7.917,91
22	Frontel	Angol	12	33,138	7.917,91	33,138	7.917,91
22	Frontel	Los Sauces	1	30,939	10.490,78	30,402	10.490,78
22	Frontel	Los Sauces	2	31,178	10.488,00	30,640	10.486,63
22	Frontel	Los Sauces	3	34,278	10.451,91	33,741	10.451,91
22	Frontel	Los Sauces	4	34,278	10.451,91	33,741	10.451,91
22	Frontel	Los Sauces	5	32,651	10.554,94	31,272	10.554,94
22	Frontel	Los Sauces	6	32,651	10.554,94	31,272	10.554,94
22	Frontel	Los Sauces	7	32,651	10.554,94	31,272	10.554,94
22	Frontel	Los Sauces	8	32,651	10.554,94	31,272	10.554,94
22	Frontel	Los Sauces	9	32,651	10.554,94	31,272	10.554,94
22	Frontel	Los Sauces	10	32,651	10.554,94	31,272	10.554,94
22	Frontel	Los Sauces	11	35,714	11.436,39	35,714	11.436,39
22	Frontel	Los Sauces	12	35,714	11.436,39	35,714	11.436,39
22	Frontel	Collipulli	1	29,818	8.332,34	29,391	8.332,34
22	Frontel	Collipulli	2	30,055	8.333,48	29,621	8.333,48
22	Frontel	Collipulli	3	33,138	8.348,27	32,619	8.348,27
22	Frontel	Collipulli	4	33,138	8.348,27	32,619	8.348,27
22	Frontel	Collipulli	5	30,350	8.128,41	30,232	8.128,41
22	Frontel	Collipulli	6	30,350	8.128,41	30,232	8.128,41
22	Frontel	Collipulli	7	30,350	8.128,41	30,232	8.128,41
22	Frontel	Collipulli	8	30,350	8.128,41	30,232	8.128,41



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
22	Frontel	Collipulli	9	30,350	8.128,41	30,232	8.128,41
22	Frontel	Collipulli	10	30,350	8.128,41	30,232	8.128,41
22	Frontel	Collipulli	11	33,240	8.778,51	33,240	8.778,51
22	Frontel	Collipulli	12	33,240	8.778,51	33,240	8.778,51
22	Frontel	Cent Collipulli	1	30,262	8.868,39	29,737	8.868,39
22	Frontel	Cent Collipulli	2	30,495	8.867,20	29,970	8.866,54
22	Frontel	Cent Collipulli	3	33,527	8.851,73	33,003	8.851,73
22	Frontel	Cent Collipulli	4	33,527	8.851,73	33,003	8.851,73
22	Frontel	Cent Collipulli	5	31,562	8.851,61	30,588	8.851,61
22	Frontel	Cent Collipulli	6	31,562	8.851,61	30,588	8.851,61
22	Frontel	Cent Collipulli	7	31,562	8.851,61	30,588	8.851,61
22	Frontel	Cent Collipulli	8	31,562	8.851,61	30,588	8.851,61
22	Frontel	Cent Collipulli	9	31,562	8.851,61	30,588	8.851,61
22	Frontel	Cent Collipulli	10	31,562	8.851,61	30,588	8.851,61
22	Frontel	Cent Collipulli	11	34,492	9.551,16	34,492	9.551,16
22	Frontel	Cent Collipulli	12	34,492	9.551,16	34,492	9.551,16
22	Frontel	Pillanlelbun	1	29,758	5.380,63	29,350	5.380,63
22	Frontel	Pillanlelbun	2	29,988	5.383,97	29,580	5.383,97
22	Frontel	Pillanlelbun	3	32,969	5.427,40	32,567	5.427,40
22	Frontel	Pillanlelbun	4	32,969	5.427,40	32,567	5.427,40
22	Frontel	Pillanlelbun	5	29,451	5.480,07	28,324	5.480,07
22	Frontel	Pillanlelbun	6	29,451	5.480,07	28,324	5.480,07
22	Frontel	Pillanlelbun	7	29,451	5.480,07	28,324	5.480,07
22	Frontel	Pillanlelbun	8	29,451	5.480,07	28,324	5.480,07
22	Frontel	Pillanlelbun	9	29,451	5.480,07	28,324	5.480,07
22	Frontel	Pillanlelbun	10	29,451	5.480,07	28,324	5.480,07
22	Frontel	Pillanlelbun	11	34,406	7.515,04	33,874	5.748,32
22	Frontel	Pillanlelbun	12	34,406	7.515,04	33,874	5.748,32
22	Frontel	Lautaro	1	30,417	5.916,72	30,168	5.916,72
22	Frontel	Lautaro	2	30,652	5.919,53	30,405	5.919,53
22	Frontel	Lautaro	3	33,699	5.956,11	33,474	5.956,11
22	Frontel	Lautaro	4	33,699	5.956,11	33,474	5.956,11
22	Frontel	Lautaro	5	30,103	6.008,31	29,114	6.008,31
22	Frontel	Lautaro	6	30,103	6.008,31	29,114	6.008,31
22	Frontel	Lautaro	7	30,103	6.008,31	29,114	6.008,31
22	Frontel	Lautaro	8	30,103	6.008,31	29,114	6.008,31
22	Frontel	Lautaro	9	30,103	6.008,31	29,114	6.008,31
22	Frontel	Lautaro	10	30,103	6.008,31	29,114	6.008,31
22	Frontel	Lautaro	11	33,480	6.287,10	33,480	6.287,10
22	Frontel	Lautaro	12	33,480	6.287,10	33,480	6.287,10
22	Frontel	Victoria	1	30,149	7.012,20	30,149	7.012,20
22	Frontel	Victoria	2	30,412	7.019,83	30,412	7.019,83
22	Frontel	Victoria	3	33,834	7.119,11	33,834	7.119,11
22	Frontel	Victoria	4	33,834	7.119,11	33,834	7.119,11
22	Frontel	Victoria	5	29,949	7.101,70	29,949	7.101,70
22	Frontel	Victoria	6	29,949	7.101,70	29,949	7.101,70
22	Frontel	Victoria	7	29,949	7.101,70	29,949	7.101,70
22	Frontel	Victoria	8	29,949	7.101,70	29,949	7.101,70
22	Frontel	Victoria	9	29,949	7.101,70	29,949	7.101,70
22	Frontel	Victoria	10	29,949	7.101,70	29,949	7.101,70
22	Frontel	Victoria	11	32,864	7.416,19	32,864	7.416,19
22	Frontel	Victoria	12	32,864	7.416,19	32,864	7.416,19
22	Frontel	Traiguén	1	34,190	8.984,63	33,883	8.984,63
22	Frontel	Traiguén	2	34,453	8.984,42	34,148	8.984,42
22	Frontel	Traiguén	3	37,879	8.981,80	37,596	8.981,80
22	Frontel	Traiguén	4	37,879	8.981,80	37,596	8.981,80
22	Frontel	Traiguén	5	33,837	9.031,27	32,698	9.031,27
22	Frontel	Traiguén	6	33,837	9.031,27	32,698	9.031,27
22	Frontel	Traiguén	7	33,837	9.031,27	32,698	9.031,27



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
22	Frontel	Traiguen	8	33,837	9.031,27	32,698	9.031,27
22	Frontel	Traiguen	9	33,837	9.031,27	32,698	9.031,27
22	Frontel	Traiguen	10	33,837	9.031,27	32,698	9.031,27
22	Frontel	Traiguen	11	37,632	9.622,64	37,632	9.622,64
22	Frontel	Traiguen	12	37,632	9.622,64	37,632	9.622,64
22	Frontel	Cent Traiguen	1	34,714	9.658,01	34,399	9.658,01
22	Frontel	Cent Traiguen	2	34,982	9.657,15	34,669	9.657,15
22	Frontel	Cent Traiguen	3	38,460	9.645,94	38,168	9.645,94
22	Frontel	Cent Traiguen	4	38,460	9.645,94	38,168	9.645,94
22	Frontel	Cent Traiguen	5	34,355	9.694,73	33,196	9.694,73
22	Frontel	Cent Traiguen	6	34,355	9.694,73	33,196	9.694,73
22	Frontel	Cent Traiguen	7	34,355	9.694,73	33,196	9.694,73
22	Frontel	Cent Traiguen	8	34,355	9.694,73	33,196	9.694,73
22	Frontel	Cent Traiguen	9	34,355	9.694,73	33,196	9.694,73
22	Frontel	Cent Traiguen	10	34,355	9.694,73	33,196	9.694,73
22	Frontel	Cent Traiguen	11	38,209	10.354,68	38,209	10.354,68
22	Frontel	Cent Traiguen	12	38,209	10.354,68	38,209	10.354,68
22	Frontel	Curacautin	1	34,921	9.579,29	34,603	9.579,29
22	Frontel	Curacautin	2	35,190	9.578,50	34,874	9.578,50
22	Frontel	Curacautin	3	38,689	9.568,27	38,395	9.568,27
22	Frontel	Curacautin	4	38,689	9.568,27	38,395	9.568,27
22	Frontel	Curacautin	5	34,560	9.617,22	33,393	9.617,22
22	Frontel	Curacautin	6	34,560	9.617,22	33,393	9.617,22
22	Frontel	Curacautin	7	34,560	9.617,22	33,393	9.617,22
22	Frontel	Curacautin	8	34,560	9.617,22	33,393	9.617,22
22	Frontel	Curacautin	9	34,560	9.617,22	33,393	9.617,22
22	Frontel	Curacautin	10	34,560	9.617,22	33,393	9.617,22
22	Frontel	Curacautin	11	38,437	10.269,18	38,437	10.269,18
22	Frontel	Curacautin	12	38,437	10.269,18	38,437	10.269,18
22	Frontel	Cent Curacautin	1	35,454	10.263,53	35,127	10.263,53
22	Frontel	Cent Curacautin	2	35,727	10.262,07	35,403	10.262,07
22	Frontel	Cent Curacautin	3	39,279	10.243,13	38,977	10.243,13
22	Frontel	Cent Curacautin	4	39,279	10.243,13	38,977	10.243,13
22	Frontel	Cent Curacautin	5	35,087	10.291,38	33,899	10.291,38
22	Frontel	Cent Curacautin	6	35,087	10.291,38	33,899	10.291,38
22	Frontel	Cent Curacautin	7	35,087	10.291,38	33,899	10.291,38
22	Frontel	Cent Curacautin	8	35,087	10.291,38	33,899	10.291,38
22	Frontel	Cent Curacautin	9	35,087	10.291,38	33,899	10.291,38
22	Frontel	Cent Curacautin	10	35,087	10.291,38	33,899	10.291,38
22	Frontel	Cent Curacautin	11	39,023	11.013,02	39,023	11.013,02
22	Frontel	Cent Curacautin	12	39,023	11.013,02	39,023	11.013,02
22	Frontel	Villarrica	1	34,363	8.629,70	30,060	6.634,20
22	Frontel	Villarrica	2	34,628	8.629,84	30,296	6.637,58
22	Frontel	Villarrica	3	38,072	8.631,74	33,354	6.664,16
22	Frontel	Villarrica	4	38,072	8.631,74	33,354	6.664,16
22	Frontel	Villarrica	5	32,970	8.625,67	29,009	6.714,91
22	Frontel	Villarrica	6	32,970	8.625,67	29,009	6.714,91
22	Frontel	Villarrica	7	32,970	8.625,67	29,009	6.714,91
22	Frontel	Villarrica	8	32,970	8.625,67	29,009	6.714,91
22	Frontel	Villarrica	9	32,970	8.625,67	29,009	6.714,91
22	Frontel	Villarrica	10	32,970	8.625,67	29,009	6.714,91
22	Frontel	Villarrica	11	37,186	9.255,16	34,693	7.067,05
22	Frontel	Villarrica	12	37,186	9.255,16	34,693	7.067,05
22	Frontel	Licanco	1	29,720	5.349,09	29,247	5.335,58
22	Frontel	Licanco	2	29,949	5.352,46	29,476	5.340,61
22	Frontel	Licanco	3	32,926	5.396,30	32,452	5.382,97
22	Frontel	Licanco	4	32,926	5.396,30	32,452	5.382,97
22	Frontel	Licanco	5	29,413	5.449,00	28,224	5.435,68
22	Frontel	Licanco	6	29,413	5.449,00	28,224	5.435,68



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
22	Frontel	Licanco	7	29,413	5.449,00	28,224	5.435,68
22	Frontel	Licanco	8	29,413	5.449,00	28,224	5.435,68
22	Frontel	Licanco	9	29,413	5.449,00	28,224	5.435,68
22	Frontel	Licanco	10	29,413	5.449,00	28,224	5.435,68
22	Frontel	Licanco	11	32,711	5.669,96	32,711	5.655,26
22	Frontel	Licanco	12	32,711	5.669,96	32,711	5.655,26
22	Frontel	Nueva Imperia	1	31,387	6.705,10	30,906	6.705,10
22	Frontel	Nueva Imperia	2	31,629	6.707,13	31,148	6.707,13
22	Frontel	Nueva Imperia	3	34,773	6.733,64	34,293	6.733,64
22	Frontel	Nueva Imperia	4	34,773	6.733,64	34,293	6.733,64
22	Frontel	Nueva Imperia	5	31,063	6.785,14	29,825	6.785,14
22	Frontel	Nueva Imperia	6	31,063	6.785,14	29,825	6.785,14
22	Frontel	Nueva Imperia	7	31,063	6.785,14	29,825	6.785,14
22	Frontel	Nueva Imperia	8	31,063	6.785,14	29,825	6.785,14
22	Frontel	Nueva Imperia	9	31,063	6.785,14	29,825	6.785,14
22	Frontel	Nueva Imperia	10	31,063	6.785,14	29,825	6.785,14
22	Frontel	Nueva Imperia	11	34,547	7.144,25	34,547	7.144,25
22	Frontel	Nueva Imperia	12	34,547	7.144,25	34,547	7.144,25
22	Frontel	Pitrufulquen	1	31,016	6.403,26	30,539	6.403,26
22	Frontel	Pitrufulquen	2	31,255	6.405,60	30,779	6.405,60
22	Frontel	Pitrufulquen	3	34,362	6.435,96	33,886	6.435,96
22	Frontel	Pitrufulquen	4	34,362	6.435,96	33,886	6.435,96
22	Frontel	Pitrufulquen	5	30,695	6.487,72	29,472	6.487,72
22	Frontel	Pitrufulquen	6	30,695	6.487,72	29,472	6.487,72
22	Frontel	Pitrufulquen	7	30,695	6.487,72	29,472	6.487,72
22	Frontel	Pitrufulquen	8	30,695	6.487,72	29,472	6.487,72
22	Frontel	Pitrufulquen	9	30,695	6.487,72	29,472	6.487,72
22	Frontel	Pitrufulquen	10	30,695	6.487,72	29,472	6.487,72
22	Frontel	Pitrufulquen	11	33,966	6.781,71	33,966	6.781,71
22	Frontel	Pitrufulquen	12	33,966	6.781,71	33,966	6.781,71
23	Saesa	Loncoche	1	32,215	6.917,80	31,090	6.858,27
23	Saesa	Loncoche	2	32,464	6.919,62	31,334	6.860,94
23	Saesa	Loncoche	3	35,693	6.943,40	34,497	6.884,70
23	Saesa	Loncoche	4	35,693	6.943,40	34,497	6.884,70
23	Saesa	Loncoche	5	30,909	6.938,85	30,003	6.936,06
23	Saesa	Loncoche	6	30,909	6.938,85	30,003	6.936,06
23	Saesa	Loncoche	7	30,909	6.938,85	30,003	6.936,06
23	Saesa	Loncoche	8	30,909	6.938,85	30,003	6.936,06
23	Saesa	Loncoche	9	30,909	6.938,85	30,003	6.936,06
23	Saesa	Loncoche	10	30,909	6.938,85	30,003	6.936,06
23	Saesa	Loncoche	11	34,272	7.268,76	34,272	7.268,76
23	Saesa	Loncoche	12	34,272	7.268,76	34,272	7.268,76
23	Saesa	Panguipulli	1	30,311	5.399,61	29,852	5.399,61
23	Saesa	Panguipulli	2	30,545	5.402,93	30,086	5.402,93
23	Saesa	Panguipulli	3	33,583	5.446,11	33,124	5.446,11
23	Saesa	Panguipulli	4	33,583	5.446,11	33,124	5.446,11
23	Saesa	Panguipulli	5	29,082	5.442,91	27,904	5.442,91
23	Saesa	Panguipulli	6	29,082	5.442,91	27,904	5.442,91
23	Saesa	Panguipulli	7	29,082	5.442,91	27,904	5.442,91
23	Saesa	Panguipulli	8	29,082	5.442,91	27,904	5.442,91
23	Saesa	Panguipulli	9	29,082	5.442,91	27,904	5.442,91
23	Saesa	Panguipulli	10	29,082	5.442,91	27,904	5.442,91
23	Saesa	Panguipulli	11	32,801	5.743,29	32,801	5.743,29
23	Saesa	Panguipulli	12	32,801	5.743,29	32,801	5.743,29
23	Saesa	Valdivia	1	29,746	4.949,11	29,296	4.949,11
23	Saesa	Valdivia	2	29,975	4.952,87	29,525	4.952,87
23	Saesa	Valdivia	3	32,956	5.001,81	32,506	5.001,81
23	Saesa	Valdivia	4	32,956	5.001,81	32,506	5.001,81
23	Saesa	Valdivia	5	28,540	4.999,01	27,384	4.999,01



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
23	Saesa	Valdivia	6	28,540	4.999,01	27,384	4.999,01
23	Saesa	Valdivia	7	28,540	4.999,01	27,384	4.999,01
23	Saesa	Valdivia	8	28,540	4.999,01	27,384	4.999,01
23	Saesa	Valdivia	9	28,540	4.999,01	27,384	4.999,01
23	Saesa	Valdivia	10	28,540	4.999,01	27,384	4.999,01
23	Saesa	Valdivia	11	32,189	5.253,49	32,189	5.253,47
23	Saesa	Valdivia	12	32,189	5.253,49	32,189	5.253,47
23	Saesa	Picarte	1	30,028	5.174,36	29,574	5.174,36
23	Saesa	Picarte	2	30,260	5.177,90	29,806	5.177,90
23	Saesa	Picarte	3	33,269	5.223,96	32,815	5.223,96
23	Saesa	Picarte	4	33,269	5.223,96	32,815	5.223,96
23	Saesa	Picarte	5	28,811	5.220,96	27,644	5.220,96
23	Saesa	Picarte	6	28,811	5.220,96	27,644	5.220,96
23	Saesa	Picarte	7	28,811	5.220,96	27,644	5.220,96
23	Saesa	Picarte	8	28,811	5.220,96	27,644	5.220,96
23	Saesa	Picarte	9	28,811	5.220,96	27,644	5.220,96
23	Saesa	Picarte	10	28,811	5.220,96	27,644	5.220,96
23	Saesa	Picarte	11	32,495	5.498,39	32,495	5.498,37
23	Saesa	Picarte	12	32,495	5.498,39	32,495	5.498,37
23	Saesa	Corral	1	31,701	6.507,84	30,704	6.088,88
23	Saesa	Corral	2	31,946	6.510,07	30,944	6.092,75
23	Saesa	Corral	3	35,123	6.539,09	34,069	6.125,89
23	Saesa	Corral	4	35,123	6.539,09	34,069	6.125,89
23	Saesa	Corral	5	30,416	6.534,90	28,700	6.122,08
23	Saesa	Corral	6	30,416	6.534,90	28,700	6.122,08
23	Saesa	Corral	7	30,416	6.534,90	28,700	6.122,08
23	Saesa	Corral	8	30,416	6.534,90	28,700	6.122,08
23	Saesa	Corral	9	30,416	6.534,90	28,700	6.122,08
23	Saesa	Corral	10	30,416	6.534,90	28,700	6.122,08
23	Saesa	Corral	11	34,306	6.948,20	34,306	6.492,66
23	Saesa	Corral	12	34,306	6.948,20	34,306	6.492,66
23	Saesa	Los Lagos	1	31,927	6.688,04	31,444	6.688,04
23	Saesa	Los Lagos	2	32,173	6.690,10	31,690	6.690,10
23	Saesa	Los Lagos	3	35,373	6.716,81	34,890	6.716,81
23	Saesa	Los Lagos	4	35,373	6.716,81	34,890	6.716,81
23	Saesa	Los Lagos	5	30,633	6.712,46	29,392	6.712,46
23	Saesa	Los Lagos	6	30,633	6.712,46	29,392	6.712,46
23	Saesa	Los Lagos	7	30,633	6.712,46	29,392	6.712,46
23	Saesa	Los Lagos	8	30,633	6.712,46	29,392	6.712,46
23	Saesa	Los Lagos	9	30,633	6.712,46	29,392	6.712,46
23	Saesa	Los Lagos	10	30,633	6.712,46	29,392	6.712,46
23	Saesa	Los Lagos	11	34,550	7.144,12	34,550	7.144,10
23	Saesa	Los Lagos	12	34,550	7.144,12	34,550	7.144,10
23	Saesa	Osorno	1	29,629	5.139,71	29,176	5.139,71
23	Saesa	Osorno	2	29,857	5.143,35	29,405	5.143,35
23	Saesa	Osorno	3	32,827	5.190,64	32,374	5.190,64
23	Saesa	Osorno	4	32,827	5.190,64	32,374	5.190,64
23	Saesa	Osorno	5	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
23	Saesa	Osorno	6	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
23	Saesa	Osorno	7	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
23	Saesa	Osorno	8	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
23	Saesa	Osorno	9	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
23	Saesa	Osorno	10	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
23	Saesa	Osorno	11	32,796	5.483,44	32,796	5.483,44
23	Saesa	Osorno	12	32,796	5.483,44	32,796	5.483,44
23	Saesa	La Union	1	31,865	6.941,71	31,378	6.941,71
23	Saesa	La Union	2	32,111	6.943,58	31,624	6.943,58
23	Saesa	La Union	3	35,305	6.967,84	34,818	6.967,84
23	Saesa	La Union	4	35,305	6.967,84	34,818	6.967,84



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
23	Saesa	La Union	5	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
23	Saesa	La Union	6	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
23	Saesa	La Union	7	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
23	Saesa	La Union	8	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
23	Saesa	La Union	9	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
23	Saesa	La Union	10	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
23	Saesa	La Union	11	34,968	7.378,74	34,968	7.378,74
23	Saesa	La Union	12	34,968	7.378,74	34,968	7.378,74
23	Saesa	Pichirropulli	1	30,156	7.207,93	30,156	7.207,93
23	Saesa	Pichirropulli	2	30,421	7.215,90	30,421	7.215,90
23	Saesa	Pichirropulli	3	33,872	7.319,39	33,872	7.319,39
23	Saesa	Pichirropulli	4	33,872	7.319,39	33,872	7.319,39
23	Saesa	Pichirropulli	5	29,637	7.246,93	29,637	7.246,93
23	Saesa	Pichirropulli	6	29,637	7.246,93	29,637	7.246,93
23	Saesa	Pichirropulli	7	29,637	7.246,93	29,637	7.246,93
23	Saesa	Pichirropulli	8	29,637	7.246,93	29,637	7.246,93
23	Saesa	Pichirropulli	9	29,637	7.246,93	29,637	7.246,93
23	Saesa	Pichirropulli	10	29,637	7.246,93	29,637	7.246,93
23	Saesa	Pichirropulli	11	33,060	7.667,23	33,060	7.667,23
23	Saesa	Pichirropulli	12	33,060	7.667,23	33,060	7.667,23
23	Saesa	Los Negros	1	30,898	6.162,35	30,426	6.162,35
23	Saesa	Los Negros	2	31,136	6.164,98	30,664	6.164,98
23	Saesa	Los Negros	3	34,233	6.199,20	33,761	6.199,20
23	Saesa	Los Negros	4	34,233	6.199,20	33,761	6.199,20
23	Saesa	Los Negros	5	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
23	Saesa	Los Negros	6	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
23	Saesa	Los Negros	7	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
23	Saesa	Los Negros	8	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
23	Saesa	Los Negros	9	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
23	Saesa	Los Negros	10	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
23	Saesa	Los Negros	11	34,201	6.595,28	34,201	6.595,28
23	Saesa	Los Negros	12	34,201	6.595,28	34,201	6.595,28
23	Saesa	Aihuapi	1	32,503	7.455,28	32,006	7.455,28
23	Saesa	Aihuapi	2	32,753	7.456,64	32,257	7.456,64
23	Saesa	Aihuapi	3	36,011	7.474,34	35,514	7.474,34
23	Saesa	Aihuapi	4	36,011	7.474,34	35,514	7.474,34
23	Saesa	Aihuapi	5	31,872	7.486,86	30,596	7.486,86
23	Saesa	Aihuapi	6	31,872	7.486,86	30,596	7.486,86
23	Saesa	Aihuapi	7	31,872	7.486,86	30,596	7.486,86
23	Saesa	Aihuapi	8	31,872	7.486,86	30,596	7.486,86
23	Saesa	Aihuapi	9	31,872	7.486,86	30,596	7.486,86
23	Saesa	Aihuapi	10	31,872	7.486,86	30,596	7.486,86
23	Saesa	Aihuapi	11	35,977	8.001,01	35,977	8.001,01
23	Saesa	Aihuapi	12	35,977	8.001,01	35,977	8.001,01
23	Saesa	Pilmai quen	1	32,061	7.099,39	31,571	7.099,39
23	Saesa	Pilmai quen	2	32,308	7.101,10	31,818	7.101,10
23	Saesa	Pilmai quen	3	35,522	7.123,34	35,031	7.123,34
23	Saesa	Pilmai quen	4	35,522	7.123,34	35,031	7.123,34
23	Saesa	Pilmai quen	5	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
23	Saesa	Pilmai quen	6	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
23	Saesa	Pilmai quen	7	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
23	Saesa	Pilmai quen	8	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
23	Saesa	Pilmai quen	9	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
23	Saesa	Pilmai quen	10	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
23	Saesa	Pilmai quen	11	35,488	7.614,07	35,488	7.614,07
23	Saesa	Pilmai quen	12	35,488	7.614,07	35,488	7.614,07
23	Saesa	Pehui	1	33,853	9.380,20	33,336	9.380,20
23	Saesa	Pehui	2	34,114	9.379,67	33,597	9.379,24
23	Saesa	Pehui	3	37,507	9.372,86	36,000	9.372,86



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
23	Saesa	Pehui	4	37,507	9.372,86	36,990	9.372,86
23	Saesa	Pehui	5	33,197	9.383,39	31,867	9.383,39
23	Saesa	Pehui	6	33,197	9.383,39	31,867	9.383,39
23	Saesa	Pehui	7	33,197	9.383,39	31,867	9.383,39
23	Saesa	Pehui	8	33,197	9.383,39	31,867	9.383,39
23	Saesa	Pehui	9	33,197	9.383,39	31,867	9.383,39
23	Saesa	Pehui	10	33,197	9.383,39	31,867	9.383,39
23	Saesa	Pehui	11	37,472	10.093,54	37,472	10.093,54
23	Saesa	Pehui	12	37,472	10.093,54	37,472	10.093,54
23	Saesa	Purranque	1	31,022	6.764,33	31,022	6.764,33
23	Saesa	Purranque	2	31,288	6.771,46	31,288	6.771,46
23	Saesa	Purranque	3	34,747	6.864,12	34,747	6.864,12
23	Saesa	Purranque	4	34,747	6.864,12	34,747	6.864,12
23	Saesa	Purranque	5	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
23	Saesa	Purranque	6	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
23	Saesa	Purranque	7	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
23	Saesa	Purranque	8	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
23	Saesa	Purranque	9	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
23	Saesa	Purranque	10	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
23	Saesa	Purranque	11	34,089	7.200,21	34,089	7.200,21
23	Saesa	Purranque	12	34,089	7.200,21	34,089	7.200,21
23	Saesa	Puerto Montt	1	29,308	4.959,76	28,858	4.959,76
23	Saesa	Puerto Montt	2	29,534	4.963,54	29,084	4.963,54
23	Saesa	Puerto Montt	3	32,471	5.012,63	32,021	5.012,63
23	Saesa	Puerto Montt	4	32,471	5.012,63	32,021	5.012,63
23	Saesa	Puerto Montt	5	28,907	5.071,46	27,751	5.071,46
23	Saesa	Puerto Montt	6	28,907	5.071,46	27,751	5.071,46
23	Saesa	Puerto Montt	7	28,907	5.071,46	27,751	5.071,46
23	Saesa	Puerto Montt	8	28,907	5.071,46	27,751	5.071,46
23	Saesa	Puerto Montt	9	28,907	5.071,46	27,751	5.071,46
23	Saesa	Puerto Montt	10	28,907	5.071,46	27,751	5.071,46
23	Saesa	Puerto Montt	11	32,447	5.311,33	32,447	5.311,33
23	Saesa	Puerto Montt	12	32,447	5.311,33	32,447	5.311,33
23	Saesa	Puerto Varas	1	30,143	5.635,51	29,680	5.635,51
23	Saesa	Puerto Varas	2	30,376	5.638,62	29,913	5.638,62
23	Saesa	Puerto Varas	3	33,396	5.679,08	32,934	5.679,08
23	Saesa	Puerto Varas	4	33,396	5.679,08	32,934	5.679,08
23	Saesa	Puerto Varas	5	29,731	5.737,31	28,542	5.737,31
23	Saesa	Puerto Varas	6	29,731	5.737,31	28,542	5.737,31
23	Saesa	Puerto Varas	7	29,731	5.737,31	28,542	5.737,31
23	Saesa	Puerto Varas	8	29,731	5.737,31	28,542	5.737,31
23	Saesa	Puerto Varas	9	29,731	5.737,31	28,542	5.737,31
23	Saesa	Puerto Varas	10	29,731	5.737,31	28,542	5.737,31
23	Saesa	Puerto Varas	11	33,371	6.046,03	33,371	6.046,03
23	Saesa	Puerto Varas	12	33,371	6.046,03	33,371	6.046,03
23	Saesa	Frutillar	1	31,346	6.608,59	30,865	6.608,59
23	Saesa	Frutillar	2	31,588	6.610,75	31,107	6.610,75
23	Saesa	Frutillar	3	34,729	6.638,77	34,248	6.638,77
23	Saesa	Frutillar	4	34,729	6.638,77	34,248	6.638,77
23	Saesa	Frutillar	5	30,917	6.696,13	29,681	6.696,13
23	Saesa	Frutillar	6	30,917	6.696,13	29,681	6.696,13
23	Saesa	Frutillar	7	30,917	6.696,13	29,681	6.696,13
23	Saesa	Frutillar	8	30,917	6.696,13	29,681	6.696,13
23	Saesa	Frutillar	9	30,917	6.696,13	29,681	6.696,13
23	Saesa	Frutillar	10	30,917	6.696,13	29,681	6.696,13
23	Saesa	Frutillar	11	34,703	7.104,00	34,703	7.104,00
23	Saesa	Frutillar	12	34,703	7.104,00	34,703	7.104,00
23	Saesa	Paraguay	1	33,326	9.139,20	32,815	9.139,20
23	Saesa	Paraguay	2	33,583	9.138,88	33,072	9.138,88



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
23	Saesa	Paraguay	3	36,923	9.134,66	36,411	9.134,66
23	Saesa	Paraguay	4	36,923	9.134,66	36,411	9.134,66
23	Saesa	Paraguay	5	32,870	9.189,47	31,556	9.189,47
23	Saesa	Paraguay	6	32,870	9.189,47	31,556	9.189,47
23	Saesa	Paraguay	7	32,870	9.189,47	31,556	9.189,47
23	Saesa	Paraguay	8	32,870	9.189,47	31,556	9.189,47
23	Saesa	Paraguay	9	32,870	9.189,47	31,556	9.189,47
23	Saesa	Paraguay	10	32,870	9.189,47	31,556	9.189,47
23	Saesa	Paraguay	11	36,895	9.855,03	36,895	9.855,03
23	Saesa	Paraguay	12	36,895	9.855,03	36,895	9.855,03
23	Saesa	El Empalme	1	30,856	6.212,15	30,382	6.212,15
23	Saesa	El Empalme	2	31,094	6.214,70	30,620	6.214,70
23	Saesa	El Empalme	3	34,186	6.247,78	33,712	6.247,78
23	Saesa	El Empalme	4	34,186	6.247,78	33,712	6.247,78
23	Saesa	El Empalme	5	30,434	6.305,50	29,217	6.305,50
23	Saesa	El Empalme	6	30,434	6.305,50	29,217	6.305,50
23	Saesa	El Empalme	7	30,434	6.305,50	29,217	6.305,50
23	Saesa	El Empalme	8	30,434	6.305,50	29,217	6.305,50
23	Saesa	El Empalme	9	30,434	6.305,50	29,217	6.305,50
23	Saesa	El Empalme	10	30,434	6.305,50	29,217	6.305,50
23	Saesa	El Empalme	11	34,160	6.672,97	34,160	6.672,97
23	Saesa	El Empalme	12	34,160	6.672,97	34,160	6.672,97
23	Saesa	Colaco	1	32,304	7.383,45	31,808	7.383,45
23	Saesa	Colaco	2	32,553	7.384,84	32,057	7.384,84
23	Saesa	Colaco	3	35,790	7.402,96	35,294	7.402,96
23	Saesa	Colaco	4	35,790	7.402,96	35,294	7.402,96
23	Saesa	Colaco	5	31,862	7.459,64	30,587	7.459,64
23	Saesa	Colaco	6	31,862	7.459,64	30,587	7.459,64
23	Saesa	Colaco	7	31,862	7.459,64	30,587	7.459,64
23	Saesa	Colaco	8	31,862	7.459,64	30,587	7.459,64
23	Saesa	Colaco	9	31,862	7.459,64	30,587	7.459,64
23	Saesa	Colaco	10	31,862	7.459,64	30,587	7.459,64
23	Saesa	Colaco	11	35,763	7.946,45	35,763	7.946,45
23	Saesa	Colaco	12	35,763	7.946,45	35,763	7.946,45
23	Saesa	Cochamo	1	185,609	5.846,46	185,609	4.959,76
23	Saesa	Cochamo	2	181,975	5.843,95	181,975	4.965,43
23	Saesa	Cochamo	3	179,476	5.811,37	179,476	5.012,63
23	Saesa	Cochamo	4	184,118	5.811,37	184,118	5.012,63
23	Saesa	Cochamo	5	180,760	5.889,81	180,760	5.071,46
23	Saesa	Cochamo	6	197,065	5.889,81	197,065	5.071,46
23	Saesa	Cochamo	7	206,258	5.889,81	206,258	5.071,46
23	Saesa	Cochamo	8	211,343	6.094,99	211,343	5.071,46
23	Saesa	Cochamo	9	208,766	6.094,99	208,766	5.071,46
23	Saesa	Cochamo	10	215,543	6.118,24	215,543	5.071,46
23	Saesa	Cochamo	11	187,247	6.118,79	187,247	5.311,33
23	Saesa	Cochamo	12	184,916	6.118,79	184,916	5.311,33
23	Saesa	Hornopiren	1	160,733	5.846,46	160,733	4.959,76
23	Saesa	Hornopiren	2	181,975	5.843,95	181,975	4.965,43
23	Saesa	Hornopiren	3	179,476	5.811,37	179,476	5.012,63
23	Saesa	Hornopiren	4	184,118	5.811,37	184,118	5.012,63
23	Saesa	Hornopiren	5	180,760	5.889,81	180,760	5.071,46
23	Saesa	Hornopiren	6	197,065	5.889,81	197,065	5.071,46
23	Saesa	Hornopiren	7	206,258	5.889,81	206,258	5.071,46
23	Saesa	Hornopiren	8	211,343	6.094,99	211,343	5.071,46
23	Saesa	Hornopiren	9	208,766	6.094,99	208,766	5.071,46
23	Saesa	Hornopiren	10	215,409	6.117,00	215,409	5.071,46
23	Saesa	Hornopiren	11	187,247	6.118,79	187,247	5.311,33
23	Saesa	Hornopiren	12	184,916	6.118,79	184,916	5.311,33
23	Saesa	Angaité	1	37.777	6.402,11	37.330	6.402,11



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
23	Saesa	Ancud	2	38,068	6.496,80	37,622	6.496,80
23	Saesa	Ancud	3	41,855	6.557,77	41,408	6.557,77
23	Saesa	Ancud	4	41,855	6.557,77	41,408	6.557,77
23	Saesa	Ancud	5	37,130	6.615,45	35,981	6.615,45
23	Saesa	Ancud	6	37,130	6.615,45	35,981	6.615,45
23	Saesa	Ancud	7	37,130	6.615,45	35,981	6.615,45
23	Saesa	Ancud	8	37,130	6.615,45	35,981	6.615,45
23	Saesa	Ancud	9	37,130	6.615,45	35,981	6.615,45
23	Saesa	Ancud	10	37,130	6.615,45	35,981	6.615,45
23	Saesa	Ancud	11	42,693	7.072,89	42,693	7.072,89
23	Saesa	Ancud	12	42,693	7.072,89	42,693	7.072,89
23	Saesa	Degañ	1	38,834	7.282,03	38,375	7.282,03
23	Saesa	Degañ	2	39,134	7.285,92	38,675	7.285,92
23	Saesa	Degañ	3	43,026	7.336,55	42,567	7.336,55
23	Saesa	Degañ	4	43,026	7.336,55	42,567	7.336,55
23	Saesa	Degañ	5	38,169	7.393,59	36,988	7.393,59
23	Saesa	Degañ	6	38,169	7.393,59	36,988	7.393,59
23	Saesa	Degañ	7	38,169	7.393,59	36,988	7.393,59
23	Saesa	Degañ	8	38,169	7.393,59	36,988	7.393,59
23	Saesa	Degañ	9	38,169	7.393,59	36,988	7.393,59
23	Saesa	Degañ	10	38,169	7.393,59	36,988	7.393,59
23	Saesa	Degañ	11	43,887	7.931,49	43,887	7.931,49
23	Saesa	Degañ	12	43,887	7.931,49	43,887	7.931,49
23	Saesa	Pid Pid	1	39,921	8.094,29	39,449	8.094,29
23	Saesa	Pid Pid	2	40,229	8.097,37	39,757	8.097,37
23	Saesa	Pid Pid	3	44,231	8.137,37	43,758	8.137,37
23	Saesa	Pid Pid	4	44,231	8.137,37	43,758	8.137,37
23	Saesa	Pid Pid	5	39,237	8.193,76	38,024	8.193,76
23	Saesa	Pid Pid	6	39,237	8.193,76	38,024	8.193,76
23	Saesa	Pid Pid	7	39,237	8.193,76	38,024	8.193,76
23	Saesa	Pid Pid	8	39,237	8.193,76	38,024	8.193,76
23	Saesa	Pid Pid	9	39,237	8.193,76	38,024	8.193,76
23	Saesa	Pid Pid	10	39,237	8.193,76	38,024	8.193,76
23	Saesa	Pid Pid	11	45,116	8.814,39	45,116	8.814,39
23	Saesa	Pid Pid	12	45,116	8.814,39	45,116	8.814,39
23	Saesa	Chonchi	1	40,769	8.727,71	40,287	8.727,71
23	Saesa	Chonchi	2	41,084	8.730,15	40,602	8.730,15
23	Saesa	Chonchi	3	45,170	8.761,87	44,688	8.761,87
23	Saesa	Chonchi	4	45,170	8.761,87	44,688	8.761,87
23	Saesa	Chonchi	5	40,071	8.817,75	38,831	8.817,75
23	Saesa	Chonchi	6	40,071	8.817,75	38,831	8.817,75
23	Saesa	Chonchi	7	40,071	8.817,75	38,831	8.817,75
23	Saesa	Chonchi	8	40,071	8.817,75	38,831	8.817,75
23	Saesa	Chonchi	9	40,071	8.817,75	38,831	8.817,75
23	Saesa	Chonchi	10	40,071	8.817,75	38,831	8.817,75
23	Saesa	Chonchi	11	46,074	9.502,89	46,074	9.502,89
23	Saesa	Chonchi	12	46,074	9.502,89	46,074	9.502,89
23	Saesa	Quellon	1	44,981	11.430,71	44,449	11.430,71
23	Saesa	Quellon	2	45,328	11.430,50	44,796	11.429,89
23	Saesa	Quellon	3	49,836	11.427,67	49,304	11.427,67
23	Saesa	Quellon	4	49,836	11.427,67	49,304	11.427,67
23	Saesa	Quellon	5	44,210	11.481,15	42,843	11.481,15
23	Saesa	Quellon	6	44,210	11.481,15	42,843	11.481,15
23	Saesa	Quellon	7	44,210	11.481,15	42,843	11.481,15
23	Saesa	Quellon	8	44,210	11.481,15	42,843	11.481,15
23	Saesa	Quellon	9	44,210	11.481,15	42,843	11.481,15
23	Saesa	Quellon	10	44,210	11.481,15	42,843	11.481,15
23	Saesa	Quellon	11	50,834	12.441,69	50,834	12.441,69
23	Saesa	Quellon	12	50,834	12.441,69	50,834	12.441,69



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
23	Saesa	Dalcahue	1	40,211	8.387,54	39,735	8.387,54
23	Saesa	Dalcahue	2	40,521	8.390,33	40,046	8.390,33
23	Saesa	Dalcahue	3	44,551	8.426,60	44,076	8.426,60
23	Saesa	Dalcahue	4	44,551	8.426,60	44,076	8.426,60
23	Saesa	Dalcahue	5	39,522	8.482,69	38,299	8.482,69
23	Saesa	Dalcahue	6	39,522	8.482,69	38,299	8.482,69
23	Saesa	Dalcahue	7	39,522	8.482,69	38,299	8.482,69
23	Saesa	Dalcahue	8	39,522	8.482,69	38,299	8.482,69
23	Saesa	Dalcahue	9	39,522	8.482,69	38,299	8.482,69
23	Saesa	Dalcahue	10	39,522	8.482,69	38,299	8.482,69
23	Saesa	Dalcahue	11	45,443	9.133,18	45,443	9.133,18
23	Saesa	Dalcahue	12	45,443	9.133,18	45,443	9.133,18
24	Edelaysen	Tehuelche	1	41,259	5.846,46	41,259	5.846,46
24	Edelaysen	Tehuelche	2	45,046	5.817,64	45,046	5.817,64
24	Edelaysen	Tehuelche	3	45,869	5.811,37	45,869	5.811,37
24	Edelaysen	Tehuelche	4	45,869	5.811,37	45,869	5.811,37
24	Edelaysen	Tehuelche	5	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Tehuelche	6	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Tehuelche	7	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Tehuelche	8	50,840	5.936,14	50,840	5.936,14
24	Edelaysen	Tehuelche	9	54,877	6.094,99	54,877	6.094,99
24	Edelaysen	Tehuelche	10	51,236	6.109,58	51,236	6.109,58
24	Edelaysen	Tehuelche	11	58,060	6.818,18	48,937	6.118,79
24	Edelaysen	Tehuelche	12	58,060	6.818,18	48,937	6.118,79
24	Edelaysen	Aysen	1	47,488	10.088,72	47,488	10.088,72
24	Edelaysen	Aysen	2	51,847	10.064,48	51,847	10.064,48
24	Edelaysen	Aysen	3	52,795	10.059,21	52,795	10.059,21
24	Edelaysen	Aysen	4	52,795	10.059,21	52,795	10.059,21
24	Edelaysen	Aysen	5	57,160	10.067,22	57,160	10.067,22
24	Edelaysen	Aysen	6	57,160	10.067,22	57,160	10.067,22
24	Edelaysen	Aysen	7	57,160	10.067,22	57,160	10.067,22
24	Edelaysen	Aysen	8	58,516	10.171,80	58,516	10.171,80
24	Edelaysen	Aysen	9	63,163	10.530,35	63,163	10.530,35
24	Edelaysen	Aysen	10	58,972	10.591,08	58,972	10.590,88
24	Edelaysen	Aysen	11	51,830	6.818,18	51,830	6.818,18
24	Edelaysen	Aysen	12	51,830	6.818,18	51,830	6.818,18
24	Edelaysen	Chacabuco	1	48,685	10.796,36	48,685	10.796,17
24	Edelaysen	Chacabuco	2	53,153	10.772,87	53,153	10.772,70
24	Edelaysen	Chacabuco	3	54,125	10.767,76	54,124	10.767,58
24	Edelaysen	Chacabuco	4	54,125	10.767,76	54,124	10.767,58
24	Edelaysen	Chacabuco	5	58,600	10.764,02	58,600	10.763,84
24	Edelaysen	Chacabuco	6	58,600	10.764,02	58,600	10.763,84
24	Edelaysen	Chacabuco	7	58,600	10.764,02	58,600	10.763,84
24	Edelaysen	Chacabuco	8	59,990	10.878,32	59,990	10.878,32
24	Edelaysen	Chacabuco	9	64,754	11.270,20	64,754	11.270,00
24	Edelaysen	Chacabuco	10	60,458	11.338,60	60,457	11.338,17
24	Edelaysen	Chacabuco	11	58,170	6.818,18	57,745	6.818,18
24	Edelaysen	Chacabuco	12	58,170	6.818,18	57,745	6.818,18
24	Edelaysen	Mañihuales	1	48,161	10.486,72	48,161	10.486,49
24	Edelaysen	Mañihuales	2	52,582	10.462,90	52,582	10.462,68
24	Edelaysen	Mañihuales	3	53,543	10.457,72	53,542	10.457,49
24	Edelaysen	Mañihuales	4	53,543	10.457,72	53,542	10.457,49
24	Edelaysen	Mañihuales	5	57,970	10.459,12	57,970	10.458,90
24	Edelaysen	Mañihuales	6	57,970	10.459,12	57,970	10.458,90
24	Edelaysen	Mañihuales	7	57,970	10.459,12	57,970	10.458,90
24	Edelaysen	Mañihuales	8	59,345	10.569,17	59,345	10.569,13
24	Edelaysen	Mañihuales	9	64,058	10.946,47	64,057	10.946,22
24	Edelaysen	Mañihuales	10	59,808	11.011,51	59,807	11.011,05
24	Edelaysen	Mañihuales	11	62,030	6.818,18	57,124	6.818,18



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
24	Edelaysen	Mañihuales	12	62,030	6.818,18	57,124	6.818,18
24	Edelaysen	Nirehuao	1	47,087	9.851,26	47,086	9.850,89
24	Edelaysen	Nirehuao	2	51,409	9.826,77	51,408	9.826,40
24	Edelaysen	Nirehuao	3	52,348	9.821,44	52,347	9.821,07
24	Edelaysen	Nirehuao	4	52,348	9.821,44	52,347	9.821,07
24	Edelaysen	Nirehuao	5	56,677	9.833,40	56,676	9.833,04
24	Edelaysen	Nirehuao	6	56,677	9.833,40	56,676	9.833,04
24	Edelaysen	Nirehuao	7	56,677	9.833,40	56,676	9.833,04
24	Edelaysen	Nirehuao	8	58,021	9.934,72	58,021	9.934,49
24	Edelaysen	Nirehuao	9	62,629	10.282,09	62,628	10.281,70
24	Edelaysen	Nirehuao	10	58,474	10.340,24	58,472	10.339,67
24	Edelaysen	Nirehuao	11	59,590	6.818,18	55,849	6.818,18
24	Edelaysen	Nirehuao	12	59,590	6.818,18	55,849	6.818,18
24	Edelaysen	Palena	1	40,853	5.846,46	40,853	5.846,46
24	Edelaysen	Palena	2	44,973	5.817,64	44,973	5.817,64
24	Edelaysen	Palena	3	45,869	5.811,37	45,869	5.811,37
24	Edelaysen	Palena	4	45,869	5.811,37	45,869	5.811,37
24	Edelaysen	Palena	5	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Palena	6	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Palena	7	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Palena	8	50,671	5.936,14	50,671	5.936,14
24	Edelaysen	Palena	9	54,877	6.094,99	54,877	6.094,99
24	Edelaysen	Palena	10	54,877	6.109,58	51,236	6.109,58
24	Edelaysen	Palena	11	50,830	6.818,18	48,937	6.118,79
24	Edelaysen	Palena	12	50,830	6.818,18	48,937	6.118,79
24	Edelaysen	Carrera	1	40,853	5.846,46	40,853	5.846,46
24	Edelaysen	Carrera	2	44,973	5.817,64	44,973	5.817,64
24	Edelaysen	Carrera	3	45,869	5.811,37	45,869	5.811,37
24	Edelaysen	Carrera	4	45,869	5.811,37	45,869	5.811,37
24	Edelaysen	Carrera	5	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Carrera	6	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Carrera	7	49,662	5.889,81	49,662	5.889,81
24	Edelaysen	Carrera	8	50,671	5.936,14	50,671	5.936,14
24	Edelaysen	Carrera	9	54,877	6.094,99	54,877	6.094,99
24	Edelaysen	Carrera	10	54,877	6.109,58	51,236	6.109,58
24	Edelaysen	Carrera	11	92,140	6.818,18	48,937	6.118,79
24	Edelaysen	Carrera	12	92,140	6.818,18	48,937	6.118,79
25	Edelmag	Tres Puentes	1	25,325	5.884,43	25,325	5.884,43
25	Edelmag	Tres Puentes	2	25,325	5.884,43	25,325	5.884,43
25	Edelmag	Tres Puentes	3	25,325	5.884,43	25,325	5.884,43
25	Edelmag	Tres Puentes	4	25,325	5.884,43	25,325	5.884,43
25	Edelmag	Tres Puentes	5	25,329	5.881,19	25,329	5.881,19
25	Edelmag	Tres Puentes	6	25,329	5.881,19	25,329	5.881,19
25	Edelmag	Tres Puentes	7	25,329	5.881,19	25,329	5.881,19
25	Edelmag	Tres Puentes	8	25,329	5.881,19	25,329	5.881,19
25	Edelmag	Tres Puentes	9	25,329	5.881,19	25,329	5.881,19
25	Edelmag	Tres Puentes	10	25,329	5.881,19	25,329	5.881,19
25	Edelmag	Tres Puentes	11	23,630	6.291,02	23,630	6.291,02
25	Edelmag	Tres Puentes	12	23,630	6.291,02	23,630	6.291,02
25	Edelmag	Punta Arenas	1	26,877	6.696,09	26,877	6.696,09
25	Edelmag	Punta Arenas	2	26,877	6.696,09	26,877	6.696,09
25	Edelmag	Punta Arenas	3	26,877	6.696,09	26,877	6.696,09
25	Edelmag	Punta Arenas	4	26,877	6.696,09	26,877	6.696,09
25	Edelmag	Punta Arenas	5	26,881	6.679,05	26,881	6.679,05
25	Edelmag	Punta Arenas	6	26,881	6.679,05	26,881	6.679,05
25	Edelmag	Punta Arenas	7	26,881	6.679,05	26,881	6.679,05
25	Edelmag	Punta Arenas	8	26,881	6.679,05	26,881	6.679,05
25	Edelmag	Punta Arenas	9	26,881	6.679,05	26,881	6.679,05
25	Edelmag	Punta Arenas	10	26,881	6.679,05	26,881	6.679,05



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	25	Edelmag	Punta Arenas	11	23,860	6.663,07	23,860	6.663,07
	25	Edelmag	Punta Arenas	12	23,860	6.663,07	23,860	6.663,07
	25	Edelmag	Puerto Natales	1	42,435	5.884,43	42,435	5.884,43
	25	Edelmag	Puerto Natales	2	42,435	5.884,43	42,435	5.884,43
	25	Edelmag	Puerto Natales	3	42,435	5.884,43	42,435	5.884,43
	25	Edelmag	Puerto Natales	4	42,435	5.884,43	42,435	5.884,43
	25	Edelmag	Puerto Natales	5	44,443	5.881,19	44,443	5.881,19
	25	Edelmag	Puerto Natales	6	44,443	5.881,19	44,443	5.881,19
	25	Edelmag	Puerto Natales	7	44,443	5.881,19	44,443	5.881,19
	25	Edelmag	Puerto Natales	8	44,443	5.881,19	44,443	5.881,19
	25	Edelmag	Puerto Natales	9	48,910	6.083,50	48,910	6.083,50
	25	Edelmag	Puerto Natales	10	48,910	6.083,50	48,910	6.083,50
	25	Edelmag	Puerto Natales	11	42,410	5.881,19	42,410	5.881,18
	25	Edelmag	Puerto Natales	12	42,410	5.881,19	42,410	5.881,18
	25	Edelmag	Porvenir	1	33,672	7.176,81	33,672	7.176,81
	25	Edelmag	Porvenir	2	33,672	7.176,81	33,672	7.176,81
	25	Edelmag	Porvenir	3	33,672	7.176,81	33,672	7.176,81
	25	Edelmag	Porvenir	4	33,672	7.176,81	33,672	7.176,81
	25	Edelmag	Porvenir	5	35,078	7.162,03	35,078	7.162,03
	25	Edelmag	Porvenir	6	35,078	7.162,03	35,078	7.162,03
	25	Edelmag	Porvenir	7	35,078	7.162,03	35,078	7.162,03
	25	Edelmag	Porvenir	8	35,078	7.162,03	35,078	7.162,03
	25	Edelmag	Porvenir	9	35,078	7.162,03	35,078	7.162,03
	25	Edelmag	Porvenir	10	35,078	7.162,03	35,078	7.162,03
	25	Edelmag	Porvenir	11	48,130	7.162,03	48,130	7.162,03
	25	Edelmag	Porvenir	12	48,130	7.162,03	48,130	7.162,03
	26	Codiner	Victoria	1	35,563	7.658,74	31,914	7.538,52
	26	Codiner	Victoria	2	35,563	7.658,74	32,164	7.540,13
	26	Codiner	Victoria	3	35,410	7.555,59	35,410	7.555,59
	26	Codiner	Victoria	4	35,410	7.555,59	35,410	7.555,59
	26	Codiner	Victoria	5	30,797	7.606,35	30,797	7.606,35
	26	Codiner	Victoria	6	30,797	7.606,35	30,797	7.606,35
	26	Codiner	Victoria	7	30,797	7.606,35	30,797	7.606,35
	26	Codiner	Victoria	8	30,797	7.606,35	30,797	7.606,35
	26	Codiner	Victoria	9	30,797	7.606,35	30,797	7.606,35
	26	Codiner	Victoria	10	30,797	7.606,35	30,797	7.606,35
	26	Codiner	Victoria	11	35,674	8.050,38	35,674	8.050,38
	26	Codiner	Victoria	12	35,674	8.050,38	35,674	8.050,38
	26	Codiner	Traigen	1	37,514	9.104,85	33,665	8.984,63
	26	Codiner	Traigen	2	37,514	9.104,85	33,928	8.983,99
	26	Codiner	Traigen	3	37,353	8.981,80	37,353	8.981,80
	26	Codiner	Traigen	4	37,353	8.981,80	37,353	8.981,80
	26	Codiner	Traigen	5	32,487	9.031,27	32,487	9.031,27
	26	Codiner	Traigen	6	32,487	9.031,27	32,487	9.031,27
	26	Codiner	Traigen	7	32,487	9.031,27	32,487	9.031,27
	26	Codiner	Traigen	8	32,487	9.031,27	32,487	9.031,27
	26	Codiner	Traigen	9	32,487	9.031,27	32,487	9.031,27
	26	Codiner	Traigen	10	32,487	9.031,27	32,487	9.031,27
	26	Codiner	Traigen	11	37,631	9.622,64	37,631	9.622,64
	26	Codiner	Traigen	12	37,631	9.622,64	37,631	9.622,64
	26	Codiner	Lautaro	1	33,374	6.036,94	29,950	5.916,72
	26	Codiner	Lautaro	2	33,374	6.036,94	30,185	5.920,85
	26	Codiner	Lautaro	3	33,232	5.956,11	33,232	5.956,11
	26	Codiner	Lautaro	4	33,232	5.956,11	33,232	5.956,11
	26	Codiner	Lautaro	5	28,903	6.008,31	28,903	6.008,31
	26	Codiner	Lautaro	6	28,903	6.008,31	28,903	6.008,31
	26	Codiner	Lautaro	7	28,903	6.008,31	28,903	6.008,31
	26	Codiner	Lautaro	8	28,903	6.008,31	28,903	6.008,31
	26	Codiner	Lautaro	9	28,903	6.008,31	28,903	6.008,31



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
26	Codiner	Lautaro	10	28,903	6.008,31	28,903	6.008,31
26	Codiner	Lautaro	11	33,479	6.287,10	33,479	6.287,10
26	Codiner	Lautaro	12	33,479	6.287,10	33,479	6.287,10
26	Codiner	Temuco	1	30,652	4.600,25	28,707	4.600,25
26	Codiner	Temuco	2	30,652	4.600,25	28,932	4.600,25
26	Codiner	Temuco	3	30,521	4.334,43	30,521	4.334,43
26	Codiner	Temuco	4	30,521	4.334,43	30,521	4.334,43
26	Codiner	Temuco	5	26,545	4.587,65	26,545	4.587,65
26	Codiner	Temuco	6	26,545	4.587,65	26,545	4.587,65
26	Codiner	Temuco	7	26,545	4.587,65	26,545	4.587,65
26	Codiner	Temuco	8	26,545	4.587,65	26,545	4.587,65
26	Codiner	Temuco	9	26,545	4.587,65	26,545	4.587,65
26	Codiner	Temuco	10	26,545	4.587,65	26,545	4.587,65
26	Codiner	Temuco	11	30,748	4.725,66	30,748	4.725,66
26	Codiner	Temuco	12	30,748	4.725,66	30,748	4.725,66
26	Codiner	Pitrufquen	1	34,031	6.523,48	30,545	6.407,77
26	Codiner	Pitrufquen	2	34,031	6.523,48	30,784	6.411,14
26	Codiner	Pitrufquen	3	33,885	6.435,96	33,885	6.435,96
26	Codiner	Pitrufquen	4	33,885	6.435,96	33,885	6.435,96
26	Codiner	Pitrufquen	5	29,471	6.487,72	29,471	6.487,72
26	Codiner	Pitrufquen	6	29,471	6.487,72	29,471	6.487,72
26	Codiner	Pitrufquen	7	29,471	6.487,72	29,471	6.487,72
26	Codiner	Pitrufquen	8	29,471	6.487,72	29,471	6.487,72
26	Codiner	Pitrufquen	9	29,471	6.487,72	29,471	6.487,72
26	Codiner	Pitrufquen	10	29,471	6.487,72	29,471	6.487,72
26	Codiner	Pitrufquen	11	34,138	6.816,09	34,138	6.816,09
26	Codiner	Pitrufquen	12	34,138	6.816,09	34,138	6.816,09
26	Codiner	Loncoche	1	35,355	7.037,77	33,070	7.037,77
26	Codiner	Loncoche	2	35,355	7.037,77	33,329	7.037,77
26	Codiner	Loncoche	3	35,205	6.943,40	35,205	6.943,40
26	Codiner	Loncoche	4	35,205	6.943,40	35,205	6.943,40
26	Codiner	Loncoche	5	29,657	6.938,85	29,657	6.938,85
26	Codiner	Loncoche	6	29,657	6.938,85	29,657	6.938,85
26	Codiner	Loncoche	7	29,657	6.938,85	29,657	6.938,85
26	Codiner	Loncoche	8	29,657	6.938,85	29,657	6.938,85
26	Codiner	Loncoche	9	29,657	6.938,85	29,657	6.938,85
26	Codiner	Loncoche	10	29,657	6.938,85	29,657	6.938,85
26	Codiner	Loncoche	11	34,862	7.393,92	34,862	7.393,92
26	Codiner	Loncoche	12	34,862	7.393,92	34,862	7.393,92
27	Elecoop	Monte Patria	1	32,030	7.901,67	32,030	7.901,67
27	Elecoop	Monte Patria	2	32,280	7.901,84	32,280	7.901,64
27	Elecoop	Monte Patria	3	35,540	7.904,09	35,540	7.904,09
27	Elecoop	Monte Patria	4	35,540	7.904,09	35,540	7.904,09
27	Elecoop	Monte Patria	5	34,840	8.557,32	34,840	8.557,32
27	Elecoop	Monte Patria	6	34,840	8.557,32	34,840	8.557,32
27	Elecoop	Monte Patria	7	34,840	8.557,32	34,840	8.557,32
27	Elecoop	Monte Patria	8	34,840	8.557,32	34,840	8.557,32
27	Elecoop	Monte Patria	9	34,840	8.557,32	34,840	8.557,32
27	Elecoop	Monte Patria	10	34,840	8.557,32	34,840	8.557,32
27	Elecoop	Monte Patria	11	41,620	9.173,96	41,619	9.173,96
27	Elecoop	Monte Patria	12	41,620	9.173,96	41,619	9.173,96
27	Elecoop	Punitaqui	1	32,160	8.005,29	32,156	8.005,29
27	Elecoop	Punitaqui	2	32,410	8.005,36	32,408	8.005,09
27	Elecoop	Punitaqui	3	35,680	8.006,28	35,680	8.006,28
27	Elecoop	Punitaqui	4	35,680	8.006,28	35,680	8.006,28
27	Elecoop	Punitaqui	5	34,980	8.659,41	34,979	8.659,41
27	Elecoop	Punitaqui	6	34,980	8.659,41	34,979	8.659,41
27	Elecoop	Punitaqui	7	34,980	8.659,41	34,979	8.659,41
27	Elecoop	Punitaqui	8	34,980	8.659,41	34,979	8.659,41



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	27	Elecoop	Punitaqui	9	34,980	8.659,41	34,979	8.659,41
	27	Elecoop	Punitaqui	10	34,980	8.659,41	34,979	8.659,41
	27	Elecoop	Punitaqui	11	41,780	9.286,61	41,780	9.286,61
	27	Elecoop	Punitaqui	12	41,780	9.286,61	41,780	9.286,61
	27	Elecoop	Los Peñones	1	31,520	6.420,03	30,483	6.420,03
	27	Elecoop	Los Peñones	2	31,220	6.372,16	30,721	6.372,16
	27	Elecoop	Los Peñones	3	34,380	6.406,89	33,825	6.406,89
	27	Elecoop	Los Peñones	4	34,380	6.409,69	33,825	6.409,69
	27	Elecoop	Los Peñones	5	34,380	6.418,92	33,158	6.418,92
	27	Elecoop	Los Peñones	6	33,700	6.952,22	33,158	6.952,22
	27	Elecoop	Los Peñones	7	33,700	6.792,06	33,158	6.792,06
	27	Elecoop	Los Peñones	8	33,700	6.998,11	33,158	6.998,11
	27	Elecoop	Los Peñones	9	33,700	7.025,61	33,158	7.025,61
	27	Elecoop	Los Peñones	10	33,700	7.040,30	33,158	7.040,30
	27	Elecoop	Los Peñones	11	33,700	7.013,19	33,700	7.013,19
	27	Elecoop	Los Peñones	12	33,700	6.993,08	33,700	6.993,08
	27	Elecoop	El Talhuen	1	31,520	6.418,40	31,502	6.418,40
	27	Elecoop	El Talhuen	2	31,220	3.827,01	31,220	3.827,01
	27	Elecoop	El Talhuen	3	34,380	6.406,00	34,380	6.406,00
	27	Elecoop	El Talhuen	4	34,380	6.408,80	34,380	6.408,80
	27	Elecoop	El Talhuen	5	34,380	6.421,27	34,266	6.421,27
	27	Elecoop	El Talhuen	6	33,700	6.955,34	33,700	6.955,34
	27	Elecoop	El Talhuen	7	33,700	6.792,06	33,700	6.792,06
	27	Elecoop	El Talhuen	8	33,700	7.000,86	33,700	7.000,86
	27	Elecoop	El Talhuen	9	33,700	7.025,61	33,700	7.025,61
	27	Elecoop	El Talhuen	10	33,700	7.038,64	33,700	7.038,64
	27	Elecoop	El Talhuen	11	33,700	7.011,53	33,700	7.011,53
	27	Elecoop	El Talhuen	12	33,700	6.991,42	33,700	6.991,42
	28	Edecsa	Quintay	1	27,763	6.445,16	26,733	5.385,86
	28	Edecsa	Quintay	2	27,980	6.446,61	26,943	5.389,62
	28	Edecsa	Quintay	3	30,811	6.465,54	29,668	5.420,81
	28	Edecsa	Quintay	4	30,811	6.465,54	29,668	5.420,81
	28	Edecsa	Quintay	5	28,742	6.555,07	27,676	5.511,32
	28	Edecsa	Quintay	6	28,742	6.555,07	27,676	5.511,32
	28	Edecsa	Quintay	7	28,742	6.555,07	27,676	5.511,32
	28	Edecsa	Quintay	8	28,742	6.555,07	27,676	5.511,32
	28	Edecsa	Quintay	9	28,742	6.555,07	27,676	5.511,32
	28	Edecsa	Quintay	10	28,742	6.555,07	27,676	5.511,32
	28	Edecsa	Quintay	11	34,653	7.061,81	33,368	5.910,16
	28	Edecsa	Quintay	12	34,653	7.061,81	33,368	5.910,16
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	1	28,062	6.593,20	28,059	6.590,95
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	2	28,282	6.594,51	28,280	6.592,83
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	3	31,142	6.611,54	31,140	6.609,31
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	4	31,142	6.611,54	31,140	6.609,31
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	5	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	6	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	7	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	8	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	9	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	10	29,051	6.700,98	29,048	6.698,76
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	11	35,026	7.222,82	35,023	7.220,37
	28	Edecsa	Algarrobo Norte	12	35,026	7.222,82	35,023	7.220,37
	28	Edecsa	Casablanca	1	29,133	7.566,73	28,954	7.404,10
	28	Edecsa	Casablanca	2	29,361	7.567,09	29,181	7.404,72
	28	Edecsa	Casablanca	3	32,331	7.571,67	32,133	7.411,28
	28	Edecsa	Casablanca	4	32,331	7.571,67	32,133	7.411,28
	28	Edecsa	Casablanca	5	30,160	7.660,24	29,975	7.500,00
	28	Edecsa	Casablanca	6	30,160	7.660,24	29,975	7.500,00
	28	Edecsa	Casablanca	7	30,160	7.660,24	29,975	7.500,00



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
28	Edecsa	Casablanca	8	30,160	7.660,24	29,975	7.500,00
28	Edecsa	Casablanca	9	30,160	7.660,24	29,975	7.500,00
28	Edecsa	Casablanca	10	30,160	7.660,24	29,975	7.500,00
28	Edecsa	Casablanca	11	36,364	8.281,28	36,140	8.104,46
28	Edecsa	Casablanca	12	36,364	8.281,28	36,140	8.104,46
28	Edecsa	San Geronimo	1	28,240	6.755,83	28,062	6.593,20
28	Edecsa	San Geronimo	2	28,462	6.756,98	28,282	6.595,08
28	Edecsa	San Geronimo	3	31,341	6.771,93	31,142	6.611,54
28	Edecsa	San Geronimo	4	31,341	6.771,93	31,142	6.611,54
28	Edecsa	San Geronimo	5	29,236	6.861,22	29,051	6.700,98
28	Edecsa	San Geronimo	6	29,236	6.861,22	29,051	6.700,98
28	Edecsa	San Geronimo	7	29,236	6.861,22	29,051	6.700,98
28	Edecsa	San Geronimo	8	29,236	6.861,22	29,051	6.700,98
28	Edecsa	San Geronimo	9	29,236	6.861,22	29,051	6.700,98
28	Edecsa	San Geronimo	10	29,236	6.861,22	29,051	6.700,98
28	Edecsa	San Geronimo	11	35,250	7.399,64	35,026	7.222,82
28	Edecsa	San Geronimo	12	35,250	7.399,64	35,026	7.222,82
28	Edecsa	Curacavi	1	30,514	8.223,21	30,514	8.223,21
28	Edecsa	Curacavi	2	30,753	8.223,35	30,753	8.223,31
28	Edecsa	Curacavi	3	33,860	8.225,16	33,860	8.225,16
28	Edecsa	Curacavi	4	33,860	8.225,16	33,860	8.225,16
28	Edecsa	Curacavi	5	31,315	8.286,38	31,315	8.286,38
28	Edecsa	Curacavi	6	31,315	8.286,38	31,315	8.286,38
28	Edecsa	Curacavi	7	31,315	8.286,38	31,315	8.286,38
28	Edecsa	Curacavi	8	31,315	8.286,38	31,315	8.286,38
28	Edecsa	Curacavi	9	31,315	8.286,38	31,315	8.286,38
28	Edecsa	Curacavi	10	31,315	8.286,38	31,315	8.286,38
28	Edecsa	Curacavi	11	37,949	9.062,16	37,949	9.062,16
28	Edecsa	Curacavi	12	37,949	9.062,16	37,949	9.062,16
29	Curico	Curico	1	26,285	4.832,71	26,285	4.832,71
29	Curico	Curico	2	26,285	4.832,71	26,285	4.832,71
29	Curico	Curico	3	29,170	4.888,79	29,170	4.888,79
29	Curico	Curico	4	29,170	4.888,79	29,170	4.888,79
29	Curico	Curico	5	26,660	5.037,83	26,660	5.037,83
29	Curico	Curico	6	26,660	5.037,83	26,660	5.037,83
29	Curico	Curico	7	26,660	5.037,83	26,660	5.037,83
29	Curico	Curico	8	26,660	5.037,83	26,660	5.037,83
29	Curico	Curico	9	26,660	5.037,83	26,660	5.037,83
29	Curico	Curico	10	26,660	5.037,83	26,660	5.037,83
29	Curico	Curico	11	31,296	5.363,07	31,296	5.363,07
29	Curico	Curico	12	31,296	5.363,07	31,296	5.363,07
29	Curico	Quinta	1	25,969	5.068,46	25,969	5.068,46
29	Curico	Quinta	2	25,969	5.068,46	25,969	5.068,46
29	Curico	Quinta	3	28,820	5.125,35	28,820	5.125,35
29	Curico	Quinta	4	28,820	5.125,35	28,820	5.125,35
29	Curico	Quinta	5	29,153	5.631,68	29,153	5.631,68
29	Curico	Quinta	6	29,153	5.631,68	29,153	5.631,68
29	Curico	Quinta	7	29,153	5.631,68	29,153	5.631,68
29	Curico	Quinta	8	29,153	5.631,68	29,153	5.631,68
29	Curico	Quinta	9	29,153	5.631,68	29,153	5.631,68
29	Curico	Quinta	10	29,153	5.631,68	29,153	5.631,68
29	Curico	Quinta	11	33,077	5.793,23	33,077	5.793,23
29	Curico	Quinta	12	33,077	5.793,23	33,077	5.793,23
30	Emetal	San Rafael	1	27,741	5.481,76	27,736	5.477,26
30	Emetal	San Rafael	2	27,958	5.484,03	27,953	5.480,58
30	Emetal	San Rafael	3	30,786	5.513,53	30,780	5.509,08
30	Emetal	San Rafael	4	30,786	5.513,53	30,780	5.509,08
30	Emetal	San Rafael	5	28,137	5.679,26	28,131	5.674,82
30	Emetal	San Rafael	6	28,137	5.679,26	28,131	5.674,82



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	30	Emetal	San Rafael	7	28,137	5.679,26	28,131	5.674,82
	30	Emetal	San Rafael	8	28,137	5.679,26	28,131	5.674,82
	30	Emetal	San Rafael	9	28,137	5.679,26	28,131	5.674,82
	30	Emetal	San Rafael	10	28,137	5.679,26	28,131	5.674,82
	30	Emetal	San Rafael	11	28,137	5.679,26	28,137	5.679,26
	30	Emetal	San Rafael	12	33,029	6.064,01	33,023	6.059,11
	30	Emetal	Talca	1	27,656	5.405,18	27,656	5.405,18
	30	Emetal	Talca	2	27,872	5.407,52	27,872	5.407,52
	30	Emetal	Talca	3	30,691	5.438,00	30,691	5.438,00
	30	Emetal	Talca	4	30,691	5.438,00	30,691	5.438,00
	30	Emetal	Talca	5	28,050	5.603,80	28,050	5.603,80
	30	Emetal	Talca	6	28,050	5.603,80	28,050	5.603,80
	30	Emetal	Talca	7	28,050	5.603,80	28,050	5.603,80
	30	Emetal	Talca	8	28,050	5.603,80	28,050	5.603,80
	30	Emetal	Talca	9	28,050	5.603,80	28,050	5.603,80
	30	Emetal	Talca	10	28,050	5.603,80	28,050	5.603,80
	30	Emetal	Talca	11	28,050	5.603,80	28,050	5.603,80
	30	Emetal	Talca	12	32,928	5.980,74	32,928	5.980,74
	30	Emetal	San Clemente	1	27,006	4.823,58	27,006	4.823,58
	30	Emetal	San Clemente	2	27,218	4.826,50	27,218	4.826,50
	30	Emetal	San Clemente	3	29,970	4.864,40	29,970	4.864,40
	30	Emetal	San Clemente	4	29,970	4.864,40	29,970	4.864,40
	30	Emetal	San Clemente	5	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
	30	Emetal	San Clemente	6	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
	30	Emetal	San Clemente	7	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
	30	Emetal	San Clemente	8	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
	30	Emetal	San Clemente	9	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
	30	Emetal	San Clemente	10	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
	30	Emetal	San Clemente	11	27,391	5.030,72	27,391	5.030,72
	30	Emetal	San Clemente	12	32,154	5.348,41	32,154	5.348,41
	30	Emetal	Maule	1	28,686	7.116,11	28,686	7.116,11
	30	Emetal	Maule	2	28,911	7.116,79	28,911	7.116,79
	30	Emetal	Maule	3	31,834	7.125,69	31,834	7.125,69
	30	Emetal	Maule	4	31,834	7.125,69	31,834	7.125,69
	30	Emetal	Maule	5	29,748	7.288,23	29,748	7.288,23
	30	Emetal	Maule	6	29,748	7.288,23	29,748	7.288,23
	30	Emetal	Maule	7	29,748	7.288,23	29,748	7.288,23
	30	Emetal	Maule	8	29,748	7.288,23	29,748	7.288,23
	30	Emetal	Maule	9	29,748	7.288,23	29,748	7.288,23
	30	Emetal	Maule	10	29,748	7.288,23	29,748	7.288,23
	30	Emetal	Maule	11	29,748	7.288,23	29,748	7.288,23
	30	Emetal	Maule	12	34,999	7.815,55	34,999	7.815,55
	30	Emetal	Colbun	1	25,723	4.784,29	25,723	4.499,67
	30	Emetal	Colbun	2	25,924	4.787,21	25,924	4.504,51
	30	Emetal	Colbun	3	28,548	4.825,15	28,548	4.544,95
	30	Emetal	Colbun	4	28,548	4.825,15	28,548	4.544,95
	30	Emetal	Colbun	5	26,475	4.880,70	26,475	4.711,56
	30	Emetal	Colbun	6	26,475	4.880,70	26,475	4.711,56
	30	Emetal	Colbun	7	26,475	4.880,70	26,475	4.711,56
	30	Emetal	Colbun	8	26,475	4.880,70	26,475	4.711,56
	30	Emetal	Colbun	9	26,475	4.880,70	26,475	4.711,56
	30	Emetal	Colbun	10	26,475	4.880,70	26,475	4.711,56
	30	Emetal	Colbun	11	26,475	4.880,70	26,475	4.880,70
	30	Emetal	Colbun	12	31,165	5.193,49	31,165	4.996,24
	31	Luz Linares	S/E Linares No	1	26,733	5.030,88	26,733	5.030,88
	31	Luz Linares	S/E Linares No	2	26,943	5.033,61	26,943	5.033,61
	31	Luz Linares	S/E Linares No	3	29,667	5.069,12	29,667	5.069,12
	31	Luz Linares	S/E Linares No	4	29,667	5.069,12	29,667	5.069,12
	31	Luz Linares	S/E Linares No	5	27,724	5.233,62	27,724	5.233,62



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
31	Luz Linares	S/E Linares N	6	27,724	5.233,62	27,724	5.233,62
31	Luz Linares	S/E Linares N	7	27,724	5.233,62	27,724	5.233,62
31	Luz Linares	S/E Linares N	8	27,724	5.233,62	27,724	5.233,62
31	Luz Linares	S/E Linares N	9	27,724	5.233,62	27,724	5.233,62
31	Luz Linares	S/E Linares N	10	27,724	5.233,62	27,724	5.233,62
31	Luz Linares	S/E Linares N	11	32,617	5.548,53	32,617	5.548,53
31	Luz Linares	S/E Linares N	12	32,617	5.548,53	32,617	5.548,53
31	Luz Linares	S/E Panimavid	1	27,839	6.030,99	27,839	6.030,99
31	Luz Linares	S/E Panimavid	2	28,057	6.032,74	28,057	6.032,74
31	Luz Linares	S/E Panimavid	3	30,894	6.055,47	30,894	6.055,47
31	Luz Linares	S/E Panimavid	4	30,894	6.055,47	30,894	6.055,47
31	Luz Linares	S/E Panimavid	5	28,870	6.219,08	28,870	6.219,08
31	Luz Linares	S/E Panimavid	6	28,870	6.219,08	28,870	6.219,08
31	Luz Linares	S/E Panimavid	7	28,870	6.219,08	28,870	6.219,08
31	Luz Linares	S/E Panimavid	8	28,870	6.219,08	28,870	6.219,08
31	Luz Linares	S/E Panimavid	9	28,870	6.219,08	28,870	6.219,08
31	Luz Linares	S/E Panimavid	10	28,870	6.219,08	28,870	6.219,08
31	Luz Linares	S/E Panimavid	11	33,966	6.635,89	33,966	6.635,89
31	Luz Linares	S/E Panimavid	12	33,966	6.635,89	33,966	6.635,89
31	Luz Linares	S/E Constituci	1	31,912	9.716,08	31,912	9.716,08
31	Luz Linares	S/E Constituci	2	32,162	9.714,21	32,162	9.712,94
31	Luz Linares	S/E Constituci	3	35,414	9.689,84	35,414	9.689,84
31	Luz Linares	S/E Constituci	4	35,414	9.689,84	35,414	9.689,84
31	Luz Linares	S/E Constituci	5	33,094	9.850,18	33,094	9.850,18
31	Luz Linares	S/E Constituci	6	33,094	9.850,18	33,094	9.850,18
31	Luz Linares	S/E Constituci	7	33,094	9.850,18	33,094	9.850,18
31	Luz Linares	S/E Constituci	8	33,094	9.850,18	33,094	9.850,18
31	Luz Linares	S/E Constituci	9	33,094	9.850,18	33,094	9.850,18
31	Luz Linares	S/E Constituci	10	33,094	9.850,18	33,094	9.850,18
31	Luz Linares	S/E Constituci	11	38,935	10.642,45	38,935	10.642,45
31	Luz Linares	S/E Constituci	12	38,935	10.642,45	38,935	10.642,45
31	Luz Linares	Constitucion P	1	32,330	10.313,44	32,330	10.313,44
31	Luz Linares	Constitucion P	2	32,583	10.310,98	32,583	10.309,41
31	Luz Linares	Constitucion P	3	35,878	10.279,00	35,878	10.279,00
31	Luz Linares	Constitucion P	4	35,878	10.279,00	35,878	10.279,00
31	Luz Linares	Constitucion P	5	33,527	10.438,73	33,527	10.438,73
31	Luz Linares	Constitucion P	6	33,527	10.438,73	33,527	10.438,73
31	Luz Linares	Constitucion P	7	33,527	10.438,73	33,527	10.438,73
31	Luz Linares	Constitucion P	8	33,527	10.438,73	33,527	10.438,73
31	Luz Linares	Constitucion P	9	33,527	10.438,73	33,527	10.438,73
31	Luz Linares	Constitucion P	10	33,527	10.438,73	33,527	10.438,73
31	Luz Linares	Constitucion P	11	39,445	11.291,83	39,445	11.291,83
31	Luz Linares	Constitucion P	12	39,445	11.291,83	39,445	11.291,83
31	Luz Linares	San Javier Nir	1	29,256	7.931,77	29,256	7.931,77
31	Luz Linares	San Javier Nir	2	29,486	7.931,66	29,486	7.931,54
31	Luz Linares	San Javier Nir	3	32,467	7.930,16	32,467	7.930,16
31	Luz Linares	San Javier Nir	4	32,467	7.930,16	32,467	7.930,16
31	Luz Linares	San Javier Nir	5	30,340	8.091,87	30,340	8.091,87
31	Luz Linares	San Javier Nir	6	30,340	8.091,87	30,340	8.091,87
31	Luz Linares	San Javier Nir	7	30,340	8.091,87	30,340	8.091,87
31	Luz Linares	San Javier Nir	8	30,340	8.091,87	30,340	8.091,87
31	Luz Linares	San Javier Nir	9	30,340	8.091,87	30,340	8.091,87
31	Luz Linares	San Javier Nir	10	30,340	8.091,87	30,340	8.091,87
31	Luz Linares	San Javier Nir	11	35,695	8.702,25	35,695	8.702,25
31	Luz Linares	San Javier Nir	12	35,695	8.702,25	35,695	8.702,25
31	Luz Linares	Loncomilla	1	28,772	7.553,00	28,772	7.553,00
31	Luz Linares	Loncomilla	2	28,998	7.553,26	28,998	7.553,26
31	Luz Linares	Loncomilla	3	31,930	7.556,61	31,930	7.556,61
31	Luz Linares	Loncomilla	4	31,930	7.556,61	31,930	7.556,61



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
31	Luz Linares	Loncomilla	5	29,838	7.718,64	29,838	7.718,64
31	Luz Linares	Loncomilla	6	29,838	7.718,64	29,838	7.718,64
31	Luz Linares	Loncomilla	7	29,838	7.718,64	29,838	7.718,64
31	Luz Linares	Loncomilla	8	29,838	7.718,64	29,838	7.718,64
31	Luz Linares	Loncomilla	9	29,838	7.718,64	29,838	7.718,64
31	Luz Linares	Loncomilla	10	29,838	7.718,64	29,838	7.718,64
31	Luz Linares	Loncomilla	11	35,104	8.290,42	35,104	8.290,42
31	Luz Linares	Loncomilla	12	35,104	8.290,42	35,104	8.290,42
31	Luz Linares	Conavicop	1	26,698	5.046,33	26,698	5.046,33
31	Luz Linares	Conavicop	2	26,907	5.049,05	26,907	5.049,05
31	Luz Linares	Conavicop	3	29,628	5.084,37	29,628	5.084,37
31	Luz Linares	Conavicop	4	29,628	5.084,37	29,628	5.084,37
31	Luz Linares	Conavicop	5	27,687	5.248,84	27,687	5.248,84
31	Luz Linares	Conavicop	6	27,687	5.248,84	27,687	5.248,84
31	Luz Linares	Conavicop	7	27,687	5.248,84	27,687	5.248,84
31	Luz Linares	Conavicop	8	27,687	5.248,84	27,687	5.248,84
31	Luz Linares	Conavicop	9	27,687	5.248,84	27,687	5.248,84
31	Luz Linares	Conavicop	10	27,687	5.248,84	27,687	5.248,84
31	Luz Linares	Conavicop	11	32,573	5.565,31	32,573	5.565,31
31	Luz Linares	Conavicop	12	32,573	5.565,31	32,573	5.565,31
31	Luz Linares	Pablo Neruda	1	26,720	5.078,92	26,720	5.078,92
31	Luz Linares	Pablo Neruda	2	26,930	5.081,60	26,930	5.081,60
31	Luz Linares	Pablo Neruda	3	29,653	5.116,50	29,653	5.116,50
31	Luz Linares	Pablo Neruda	4	29,653	5.116,50	29,653	5.116,50
31	Luz Linares	Pablo Neruda	5	27,710	5.280,94	27,710	5.280,94
31	Luz Linares	Pablo Neruda	6	27,710	5.280,94	27,710	5.280,94
31	Luz Linares	Pablo Neruda	7	27,710	5.280,94	27,710	5.280,94
31	Luz Linares	Pablo Neruda	8	27,710	5.280,94	27,710	5.280,94
31	Luz Linares	Pablo Neruda	9	27,710	5.280,94	27,710	5.280,94
31	Luz Linares	Pablo Neruda	10	27,710	5.280,94	27,710	5.280,94
31	Luz Linares	Pablo Neruda	11	32,601	5.600,74	32,601	5.600,74
31	Luz Linares	Pablo Neruda	12	32,601	5.600,74	32,601	5.600,74
31	Luz Linares	Provisorio Rut	1	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	2	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	3	29,667	5.069,12	29,515	4.946,94
31	Luz Linares	Provisorio Rut	4	29,667	5.069,12	29,515	4.946,94
31	Luz Linares	Provisorio Rut	5	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	6	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	7	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	8	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	9	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	10	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	11	0,000	0,00	0,000	0,00
31	Luz Linares	Provisorio Rut	12	0,000	0,00	0,000	0,00
32	Luz Parral	Parral	1	26,206	4.361,45	26,206	4.361,45
32	Luz Parral	Parral	2	26,411	4.364,83	26,411	4.364,83
32	Luz Parral	Parral	3	29,082	4.408,77	29,082	4.408,77
32	Luz Parral	Parral	4	29,082	4.408,77	29,082	4.408,77
32	Luz Parral	Parral	5	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
32	Luz Parral	Parral	6	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
32	Luz Parral	Parral	7	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
32	Luz Parral	Parral	8	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
32	Luz Parral	Parral	9	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
32	Luz Parral	Parral	10	27,176	4.574,11	27,176	4.574,11
32	Luz Parral	Parral	11	31,973	4.820,74	31,973	4.820,74
32	Luz Parral	Parral	12	31,973	4.820,74	31,973	4.820,74
32	Luz Parral	San Gregorio	1	27,112	5.181,36	27,112	5.181,36
32	Luz Parral	San Gregorio	2	27,324	5.183,93	27,324	5.183,93
32	Luz Parral	San Gregorio	3	30,087	5.217,40	30,087	5.217,40



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
32	Luz Parral	San Gregorio	4	30,087	5.217,40	30,087	5.217,40
32	Luz Parral	San Gregorio	5	28,116	5.382,01	28,116	5.382,01
32	Luz Parral	San Gregorio	6	28,116	5.382,01	28,116	5.382,01
32	Luz Parral	San Gregorio	7	28,116	5.382,01	28,116	5.382,01
32	Luz Parral	San Gregorio	8	28,116	5.382,01	28,116	5.382,01
32	Luz Parral	San Gregorio	9	28,116	5.382,01	28,116	5.382,01
32	Luz Parral	San Gregorio	10	28,116	5.382,01	28,116	5.382,01
32	Luz Parral	San Gregorio	11	33,079	5.712,18	33,079	5.712,18
32	Luz Parral	San Gregorio	12	33,079	5.712,18	33,079	5.712,18
32	Luz Parral	Longavi	1	27,445	5.483,20	27,445	5.483,20
32	Luz Parral	Longavi	2	27,661	5.485,47	27,660	5.485,47
32	Luz Parral	Longavi	3	30,458	5.515,08	30,458	5.515,08
32	Luz Parral	Longavi	4	30,458	5.515,08	30,458	5.515,08
32	Luz Parral	Longavi	5	28,462	5.679,42	28,462	5.679,42
32	Luz Parral	Longavi	6	28,462	5.679,42	28,462	5.679,42
32	Luz Parral	Longavi	7	28,462	5.679,42	28,462	5.679,42
32	Luz Parral	Longavi	8	28,462	5.679,42	28,462	5.679,42
32	Luz Parral	Longavi	9	28,462	5.679,42	28,462	5.679,42
32	Luz Parral	Longavi	10	28,462	5.679,42	28,462	5.679,42
32	Luz Parral	Longavi	11	33,486	6.040,34	33,486	6.040,34
32	Luz Parral	Longavi	12	33,486	6.040,34	33,486	6.040,34
33	Copelec	Chillan	1	25,986	5.265,48	25,986	5.265,48
33	Copelec	Chillan	2	25,986	5.265,48	25,986	5.265,48
33	Copelec	Chillan	3	28,840	5.298,45	28,840	5.298,45
33	Copelec	Chillan	4	28,840	5.298,45	28,840	5.298,45
33	Copelec	Chillan	5	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
33	Copelec	Chillan	6	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
33	Copelec	Chillan	7	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
33	Copelec	Chillan	8	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
33	Copelec	Chillan	9	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
33	Copelec	Chillan	10	26,729	5.406,40	26,729	5.406,40
33	Copelec	Chillan	11	31,592	5.755,68	31,592	5.755,68
33	Copelec	Chillan	12	31,592	5.755,68	31,592	5.755,68
33	Copelec	San Carlos	1	27,249	6.445,79	27,249	6.445,79
33	Copelec	San Carlos	2	27,249	6.445,79	27,249	6.445,79
33	Copelec	San Carlos	3	30,241	6.462,52	30,241	6.462,52
33	Copelec	San Carlos	4	30,241	6.462,52	30,241	6.462,52
33	Copelec	San Carlos	5	28,028	6.569,42	28,028	6.569,42
33	Copelec	San Carlos	6	28,028	6.569,42	28,028	6.569,42
33	Copelec	San Carlos	7	28,028	6.569,42	28,028	6.569,42
33	Copelec	San Carlos	8	28,028	6.569,42	28,028	6.569,42
33	Copelec	San Carlos	9	28,028	6.569,42	28,028	6.569,42
33	Copelec	San Carlos	10	28,028	6.569,42	28,028	6.569,42
33	Copelec	San Carlos	11	33,127	7.038,96	33,127	7.038,96
33	Copelec	San Carlos	12	33,127	7.038,96	33,127	7.038,96
33	Copelec	Tres Esquinas	1	25,721	5.476,14	25,721	5.476,14
33	Copelec	Tres Esquinas	2	25,721	5.476,14	25,721	5.476,14
33	Copelec	Tres Esquinas	3	28,546	5.504,20	28,546	5.504,20
33	Copelec	Tres Esquinas	4	28,546	5.504,20	28,546	5.504,20
33	Copelec	Tres Esquinas	5	26,457	5.612,08	26,457	5.612,08
33	Copelec	Tres Esquinas	6	26,457	5.612,08	26,457	5.612,08
33	Copelec	Tres Esquinas	7	26,457	5.612,08	26,457	5.612,08
33	Copelec	Tres Esquinas	8	26,457	5.612,08	26,457	5.612,08
33	Copelec	Tres Esquinas	9	26,457	5.612,08	26,457	5.612,08
33	Copelec	Tres Esquinas	10	26,457	5.612,08	26,457	5.612,08
33	Copelec	Tres Esquinas	11	31,270	5.989,98	31,270	5.989,98
33	Copelec	Tres Esquinas	12	31,270	5.989,98	31,270	5.989,98
33	Copelec	Cocharcas	1	25,264	5.348,84	25,264	5.348,84
33	Copelec	Cocharcas	2	25,264	5.348,84	25,264	5.348,84



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	33	Copelec	Cocharcas	3	28,038	5.378,87	28,038	5.378,87
	33	Copelec	Cocharcas	4	28,038	5.378,87	28,038	5.378,87
	33	Copelec	Cocharcas	5	25,986	5.486,45	25,986	5.486,45
	33	Copelec	Cocharcas	6	25,986	5.486,45	25,986	5.486,45
	33	Copelec	Cocharcas	7	25,986	5.486,45	25,986	5.486,45
	33	Copelec	Cocharcas	8	25,986	5.486,45	25,986	5.486,45
	33	Copelec	Cocharcas	9	25,986	5.486,45	25,986	5.486,45
	33	Copelec	Cocharcas	10	25,986	5.486,45	25,986	5.486,45
	33	Copelec	Cocharcas	11	30,714	5.851,51	30,714	5.851,51
	33	Copelec	Cocharcas	12	30,714	5.851,51	30,714	5.851,51
	33	Copelec	Quilmo	1	25,131	5.218,19	25,131	5.218,19
	33	Copelec	Quilmo	2	25,131	5.218,19	25,131	5.218,19
	33	Copelec	Quilmo	3	27,891	5.250,03	27,891	5.250,03
	33	Copelec	Quilmo	4	27,891	5.250,03	27,891	5.250,03
	33	Copelec	Quilmo	5	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Quilmo	6	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Quilmo	7	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Quilmo	8	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Quilmo	9	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Quilmo	10	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Quilmo	11	30,553	5.709,47	30,553	5.709,47
	33	Copelec	Quilmo	12	30,553	5.709,47	30,553	5.709,47
	33	Copelec	Ranguelmo	1	29,674	7.976,35	29,674	7.976,35
	33	Copelec	Ranguelmo	2	29,674	7.976,35	29,674	7.976,32
	33	Copelec	Ranguelmo	3	32,930	7.976,87	32,930	7.976,87
	33	Copelec	Ranguelmo	4	32,930	7.976,87	32,930	7.976,87
	33	Copelec	Ranguelmo	5	30,329	8.039,09	30,329	8.039,09
	33	Copelec	Ranguelmo	6	30,329	8.039,09	30,329	8.039,09
	33	Copelec	Ranguelmo	7	30,329	8.039,09	30,329	8.039,09
	33	Copelec	Ranguelmo	8	30,329	8.039,09	30,329	8.039,09
	33	Copelec	Ranguelmo	9	30,329	8.039,09	30,329	8.039,09
	33	Copelec	Ranguelmo	10	30,329	8.039,09	30,329	8.039,09
	33	Copelec	Ranguelmo	11	35,829	8.681,01	35,829	8.681,01
	33	Copelec	Ranguelmo	12	35,829	8.681,01	35,829	8.681,01
	33	Copelec	San Carlos (P)	1	27,152	6.305,04	27,152	6.305,04
	33	Copelec	San Carlos (P)	2	27,152	6.305,04	27,152	6.305,04
	33	Copelec	San Carlos (P)	3	30,134	6.323,67	30,134	6.323,67
	33	Copelec	San Carlos (P)	4	30,134	6.323,67	30,134	6.323,67
	33	Copelec	San Carlos (P)	5	27,929	6.430,77	27,929	6.430,77
	33	Copelec	San Carlos (P)	6	27,929	6.430,77	27,929	6.430,77
	33	Copelec	San Carlos (P)	7	27,929	6.430,77	27,929	6.430,77
	33	Copelec	San Carlos (P)	8	27,929	6.430,77	27,929	6.430,77
	33	Copelec	San Carlos (P)	9	27,929	6.430,77	27,929	6.430,77
	33	Copelec	San Carlos (P)	10	27,929	6.430,77	27,929	6.430,77
	33	Copelec	San Carlos (P)	11	33,010	6.885,94	33,010	6.885,94
	33	Copelec	San Carlos (P)	12	33,010	6.885,94	33,010	6.885,94
	33	Copelec	Confluencia	1	25,131	5.218,19	25,131	5.218,19
	33	Copelec	Confluencia	2	25,131	5.218,19	25,131	5.218,19
	33	Copelec	Confluencia	3	27,891	5.250,03	27,891	5.250,03
	33	Copelec	Confluencia	4	27,891	5.250,03	27,891	5.250,03
	33	Copelec	Confluencia	5	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Confluencia	6	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Confluencia	7	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Confluencia	8	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Confluencia	9	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Confluencia	10	25,850	5.357,72	25,850	5.357,72
	33	Copelec	Confluencia	11	30,553	5.709,47	30,553	5.709,47
	33	Copelec	Confluencia	12	30,553	5.709,47	30,553	5.709,47
	34	Codelcha	Cabrero	1	25,950	4.906,24	25,947	4.906,24



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	34	Coelcha	Cabrero	2	25,950	4.906,24	25,950	4.906,24
	34	Coelcha	Cabrero	3	28,800	4.943,93	28,797	4.943,93
	34	Coelcha	Cabrero	4	28,800	4.943,93	28,797	4.943,93
	34	Coelcha	Cabrero	5	26,690	5.052,62	26,690	5.052,62
	34	Coelcha	Cabrero	6	26,690	5.052,62	26,690	5.052,62
	34	Coelcha	Cabrero	7	26,690	5.052,62	26,690	5.052,62
	34	Coelcha	Cabrero	8	26,690	5.052,62	26,690	5.052,62
	34	Coelcha	Cabrero	9	26,690	5.052,62	26,690	5.052,62
	34	Coelcha	Cabrero	10	26,690	5.052,62	26,690	5.052,62
	34	Coelcha	Cabrero	11	31,550	5.365,17	31,545	5.365,17
	34	Coelcha	Cabrero	12	31,550	5.365,17	31,545	5.365,17
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	1	26,430	4.682,88	25,536	4.682,88
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	2	26,430	4.682,88	25,736	4.682,88
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	3	29,330	4.723,61	28,341	4.723,61
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	4	29,330	4.723,61	28,341	4.723,61
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	5	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	6	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	7	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	8	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	9	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	10	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	11	32,130	5.122,37	31,046	5.122,37
	34	Coelcha	Cholguan - Yu	12	32,130	5.122,37	31,046	5.122,37
	34	Coelcha	Laja	1	28,660	5.899,81	28,660	5.899,81
	34	Coelcha	Laja	2	28,660	5.899,81	28,660	5.899,81
	34	Coelcha	Laja	3	31,810	5.924,08	31,810	5.924,08
	34	Coelcha	Laja	4	31,810	5.924,08	31,810	5.924,08
	34	Coelcha	Laja	5	29,480	6.031,71	29,480	6.031,71
	34	Coelcha	Laja	6	29,480	6.031,71	29,480	6.031,71
	34	Coelcha	Laja	7	29,480	6.031,71	29,480	6.031,71
	34	Coelcha	Laja	8	29,480	6.031,71	29,480	6.031,71
	34	Coelcha	Laja	9	29,480	6.031,71	29,480	6.031,71
	34	Coelcha	Laja	10	29,480	6.031,71	29,480	6.031,71
	34	Coelcha	Laja	11	34,850	6.444,02	34,848	6.444,02
	34	Coelcha	Laja	12	34,850	6.444,02	34,848	6.444,02
	34	Coelcha	Chaimavida	1	30,300	6.066,44	30,300	6.066,44
	34	Coelcha	Chaimavida	2	30,300	6.066,44	30,300	6.066,44
	34	Coelcha	Chaimavida	3	30,300	6.045,58	30,300	6.045,58
	34	Coelcha	Chaimavida	4	33,620	6.093,39	33,620	6.093,39
	34	Coelcha	Chaimavida	5	30,970	6.157,44	30,970	6.157,44
	34	Coelcha	Chaimavida	6	30,970	6.157,44	30,970	6.157,44
	34	Coelcha	Chaimavida	7	30,970	6.157,44	30,970	6.157,44
	34	Coelcha	Chaimavida	8	30,970	6.157,44	30,970	6.157,44
	34	Coelcha	Chaimavida	9	30,970	6.157,44	30,970	6.157,44
	34	Coelcha	Chaimavida	10	30,970	6.157,44	30,970	6.157,44
	34	Coelcha	Chaimavida	11	36,580	6.603,43	36,580	6.603,43
	34	Coelcha	Chaimavida	12	36,580	6.603,43	36,580	6.603,43
	34	Coelcha	Nacimiento	1	30,660	7.642,50	30,660	7.642,50
	34	Coelcha	Nacimiento	2	30,660	7.642,50	30,660	7.642,50
	34	Coelcha	Nacimiento	3	34,030	7.642,93	34,028	7.642,93
	34	Coelcha	Nacimiento	4	34,030	7.642,93	34,028	7.642,93
	34	Coelcha	Nacimiento	5	31,540	7.748,80	31,538	7.748,80
	34	Coelcha	Nacimiento	6	31,540	7.748,80	31,538	7.748,80
	34	Coelcha	Nacimiento	7	31,540	7.748,80	31,538	7.748,80
	34	Coelcha	Nacimiento	8	31,540	7.748,80	31,538	7.748,80
	34	Coelcha	Nacimiento	9	31,540	7.748,80	31,538	7.748,80
	34	Coelcha	Nacimiento	10	31,540	7.748,80	31,538	7.748,80
	34	Coelcha	Nacimiento	11	37,280	8.338,07	37,276	8.338,07
	34	Coelcha	Nacimiento	12	37,280	8.338,07	37,276	8.338,07



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes
34	Coelcha	Cholguan - Tu	1	26,430	4.682,88	25,536	4.682,88
34	Coelcha	Cholguan - Tu	2	26,430	4.682,88	25,736	4.682,88
34	Coelcha	Cholguan - Tu	3	29,330	4.723,61	28,341	4.723,61
34	Coelcha	Cholguan - Tu	4	29,330	4.723,61	28,341	4.723,61
34	Coelcha	Cholguan - Tu	5	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
34	Coelcha	Cholguan - Tu	6	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
34	Coelcha	Cholguan - Tu	7	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
34	Coelcha	Cholguan - Tu	8	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
34	Coelcha	Cholguan - Tu	9	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
34	Coelcha	Cholguan - Tu	10	27,190	4.832,56	26,267	4.832,56
34	Coelcha	Cholguan - Tu	11	32,130	5.122,37	31,046	5.122,37
34	Coelcha	Cholguan - Tu	12	32,130	5.122,37	31,046	5.122,37
35	Socoepa	Paillaco	1	30,037	6.901,23	30,037	6.901,23
35	Socoepa	Paillaco	2	30,300	6.909,54	30,300	6.909,54
35	Socoepa	Paillaco	3	33,726	7.017,53	33,726	7.017,53
35	Socoepa	Paillaco	4	33,726	7.017,53	33,726	7.017,53
35	Socoepa	Paillaco	5	28,806	6.910,42	28,806	6.910,42
35	Socoepa	Paillaco	6	28,790	6.906,37	28,790	6.906,37
35	Socoepa	Paillaco	7	28,778	6.903,27	28,778	6.903,27
35	Socoepa	Paillaco	8	28,778	6.903,27	28,778	6.903,27
35	Socoepa	Paillaco	9	28,778	6.903,27	28,778	6.903,27
35	Socoepa	Paillaco	10	28,778	6.903,27	28,778	6.903,27
35	Socoepa	Paillaco	11	33,876	7.847,70	33,876	7.847,70
35	Socoepa	Paillaco	12	33,876	7.847,70	33,876	7.847,70
35	Socoepa	Los Lagos	1	31,927	6.688,04	31,467	6.688,04
35	Socoepa	Los Lagos	2	32,173	6.690,09	31,713	6.690,09
35	Socoepa	Los Lagos	3	35,373	6.716,81	34,915	6.716,81
35	Socoepa	Los Lagos	4	35,373	6.716,81	34,915	6.716,81
35	Socoepa	Los Lagos	5	30,633	6.712,46	29,413	6.712,46
35	Socoepa	Los Lagos	6	30,633	6.712,46	29,413	6.712,46
35	Socoepa	Los Lagos	7	30,633	6.712,46	29,413	6.712,46
35	Socoepa	Los Lagos	8	30,633	6.712,46	29,413	6.712,46
35	Socoepa	Los Lagos	9	30,633	6.712,46	29,413	6.712,46
35	Socoepa	Los Lagos	10	30,633	6.712,46	29,413	6.712,46
35	Socoepa	Los Lagos	11	34,550	7.144,12	34,550	7.144,12
35	Socoepa	Los Lagos	12	34,550	7.144,12	34,550	7.144,12
36	Rio Bueno	La Union	1	31,865	6.941,71	31,378	6.941,71
36	Rio Bueno	La Union	2	32,111	6.943,58	31,624	6.943,58
36	Rio Bueno	La Union	3	35,305	6.967,84	34,818	6.967,84
36	Rio Bueno	La Union	4	35,305	6.967,84	34,818	6.967,84
36	Rio Bueno	La Union	5	35,305	6.967,84	29,996	6.967,84
36	Rio Bueno	La Union	6	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
36	Rio Bueno	La Union	7	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
36	Rio Bueno	La Union	8	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
36	Rio Bueno	La Union	9	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
36	Rio Bueno	La Union	10	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
36	Rio Bueno	La Union	11	31,247	6.980,81	31,247	6.980,81
36	Rio Bueno	La Union	12	35,269	7.441,17	35,269	7.441,17
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	1	32,061	7.099,39	31,744	7.099,39
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	2	32,308	7.101,10	31,992	7.101,10
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	3	35,522	7.123,34	35,223	7.123,34
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	4	35,522	7.123,34	35,223	7.123,34
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	5	35,522	7.123,34	30,345	7.123,34
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	6	31,439	7.136,18	30,345	7.136,18
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	7	31,439	7.136,18	30,345	7.136,18
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	8	31,439	7.136,18	30,345	7.136,18
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	9	31,439	7.136,18	30,345	7.136,18
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	10	31,439	7.136,18	30,345	7.136,18
36	Rio Bueno	Pilmaiquen	11	31,429	7.136,18	31,429	7.136,18



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	36	Rio Bueno	Pilmaiquen	12	35,489	7.614,56	35,489	7.614,56
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	1	32,280	6.125,33	32,280	6.125,33
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	2	32,280	6.105,00	32,280	6.105,00
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	3	32,280	6.158,00	32,280	6.158,00
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	4	32,280	6.162,00	32,280	6.162,00
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	5	32,280	6.173,00	31,120	6.173,00
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	6	32,280	6.241,00	31,120	6.241,00
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	7	32,280	6.265,67	31,120	6.265,67
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	8	32,280	6.298,33	31,120	6.298,33
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	9	32,280	6.329,67	31,120	6.329,67
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	10	32,280	6.348,33	31,120	6.348,33
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	11	32,280	6.317,67	32,280	6.317,67
	36	Rio Bueno	Rio Bueno	12	32,280	6.493,00	32,280	6.493,00
	36	Rio Bueno	Ranco	1	32,162	6.748,70	32,162	6.748,70
	36	Rio Bueno	Ranco	2	32,162	6.748,70	32,162	6.748,70
	36	Rio Bueno	Ranco	3	35,686	6.792,50	35,686	6.792,50
	36	Rio Bueno	Ranco	4	35,686	6.974,90	35,686	6.974,90
	36	Rio Bueno	Ranco	5	30,681	6.843,00	30,681	6.843,00
	36	Rio Bueno	Ranco	6	30,681	6.870,20	30,681	6.870,20
	36	Rio Bueno	Ranco	7	30,681	6.885,80	30,681	6.885,80
	36	Rio Bueno	Ranco	8	30,681	6.909,70	30,681	6.909,70
	36	Rio Bueno	Ranco	9	30,681	6.932,00	30,681	6.932,00
	36	Rio Bueno	Ranco	10	30,681	6.945,30	30,681	6.945,30
	36	Rio Bueno	Ranco	11	30,681	6.844,38	30,681	6.844,38
	36	Rio Bueno	Ranco	12	37,040	7.152,70	37,040	7.152,70
	39	Luz Osorno	Osorno	1	29,629	5.139,71	29,176	5.139,71
	39	Luz Osorno	Osorno	2	29,857	5.143,35	29,405	5.143,35
	39	Luz Osorno	Osorno	3	32,827	5.190,64	32,374	5.190,64
	39	Luz Osorno	Osorno	4	32,827	5.190,64	32,374	5.190,64
	39	Luz Osorno	Osorno	5	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
	39	Luz Osorno	Osorno	6	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
	39	Luz Osorno	Osorno	7	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
	39	Luz Osorno	Osorno	8	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
	39	Luz Osorno	Osorno	9	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
	39	Luz Osorno	Osorno	10	29,054	5.205,21	27,890	5.205,21
	39	Luz Osorno	Osorno	11	32,796	5.483,44	32,796	5.483,44
	39	Luz Osorno	Osorno	12	32,796	5.483,44	32,796	5.483,44
	39	Luz Osorno	La Cumbre	1	32,616	8.941,06	32,117	8.941,06
	39	Luz Osorno	La Cumbre	2	32,867	8.940,97	32,369	8.940,91
	39	Luz Osorno	La Cumbre	3	36,136	8.939,84	35,638	8.939,84
	39	Luz Osorno	La Cumbre	4	36,136	8.939,84	35,638	8.939,84
	39	Luz Osorno	La Cumbre	5	31,983	8.950,56	30,702	8.950,56
	39	Luz Osorno	La Cumbre	6	31,983	8.950,56	30,702	8.950,56
	39	Luz Osorno	La Cumbre	7	31,983	8.950,56	30,702	8.950,56
	39	Luz Osorno	La Cumbre	8	31,983	8.950,56	30,702	8.950,56
	39	Luz Osorno	La Cumbre	9	31,983	8.950,56	30,702	8.950,56
	39	Luz Osorno	La Cumbre	10	31,983	8.950,56	30,702	8.950,56
	39	Luz Osorno	La Cumbre	11	36,102	9.615,89	36,102	9.615,89
	39	Luz Osorno	La Cumbre	12	36,102	9.615,89	36,102	9.615,89
	39	Luz Osorno	Rupanco	1	32,556	8.865,03	32,058	8.865,03
	39	Luz Osorno	Rupanco	2	32,807	8.865,02	32,310	8.864,99
	39	Luz Osorno	Rupanco	3	36,070	8.864,85	35,572	8.864,85
	39	Luz Osorno	Rupanco	4	36,070	8.864,85	35,572	8.864,85
	39	Luz Osorno	Rupanco	5	31,925	8.875,66	30,646	8.875,66
	39	Luz Osorno	Rupanco	6	31,925	8.875,66	30,646	8.875,66
	39	Luz Osorno	Rupanco	7	31,925	8.875,66	30,646	8.875,66
	39	Luz Osorno	Rupanco	8	31,925	8.875,66	30,646	8.875,66
	39	Luz Osorno	Rupanco	9	31,925	8.875,66	30,646	8.875,66
	39	Luz Osorno	Rupanco	10	31,925	8.875,66	30,646	8.875,66



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
39	Luz Osorno	Rupanco	11	36,036	9.533,24	36,036	9.533,24
39	Luz Osorno	Rupanco	12	36,036	9.533,24	36,036	9.533,24
39	Luz Osorno	Loncoleche	1	29,868	5.443,82	29,411	5.443,82
39	Luz Osorno	Loncoleche	2	30,098	5.447,16	29,642	5.447,16
39	Luz Osorno	Loncoleche	3	33,092	5.490,57	32,635	5.490,57
39	Luz Osorno	Loncoleche	4	33,092	5.490,57	32,635	5.490,57
39	Luz Osorno	Loncoleche	5	29,289	5.504,84	28,115	5.504,84
39	Luz Osorno	Loncoleche	6	29,289	5.504,84	28,115	5.504,84
39	Luz Osorno	Loncoleche	7	29,289	5.504,84	28,115	5.504,84
39	Luz Osorno	Loncoleche	8	29,289	5.504,84	28,115	5.504,84
39	Luz Osorno	Loncoleche	9	29,289	5.504,84	28,115	5.504,84
39	Luz Osorno	Loncoleche	10	29,289	5.504,84	28,115	5.504,84
39	Luz Osorno	Loncoleche	11	33,060	5.814,03	33,060	5.814,03
39	Luz Osorno	Loncoleche	12	33,060	5.814,03	33,060	5.814,03
39	Luz Osorno	Pichil	1	0,000	0,00	0,000	0,00
39	Luz Osorno	Pichil	2	0,000	0,00	0,000	0,00
39	Luz Osorno	Pichil	3	34,576	0,00	34,099	0,00
39	Luz Osorno	Pichil	4	34,576	0,00	34,099	0,00
39	Luz Osorno	Pichil	5	30,602	7.184,90	29,376	7.184,90
39	Luz Osorno	Pichil	6	30,602	7.184,90	29,376	7.184,90
39	Luz Osorno	Pichil	7	30,602	7.184,90	29,376	7.184,90
39	Luz Osorno	Pichil	8	30,602	7.184,90	29,376	7.184,90
39	Luz Osorno	Pichil	9	30,602	7.184,90	29,376	7.184,90
39	Luz Osorno	Pichil	10	30,602	7.184,90	29,376	7.184,90
39	Luz Osorno	Pichil	11	34,543	7.667,73	34,543	7.667,73
39	Luz Osorno	Pichil	12	34,543	7.667,73	34,543	7.667,73
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	1	31,516	6.825,81	31,032	6.825,81
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	2	31,759	6.827,75	31,275	6.827,75
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	3	34,917	6.853,01	34,433	6.853,01
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	4	34,917	6.853,01	34,433	6.853,01
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	5	31,085	6.910,15	29,841	6.910,15
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	6	31,085	6.910,15	29,841	6.910,15
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	7	31,085	6.910,15	29,841	6.910,15
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	8	31,085	6.910,15	29,841	6.910,15
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	9	31,085	6.910,15	29,841	6.910,15
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	10	31,085	6.910,15	29,841	6.910,15
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	11	34,891	7.340,14	34,891	7.340,14
39	Luz Osorno	Frutillar Creo	12	34,891	7.340,14	34,891	7.340,14
39	Luz Osorno	La Union	1	31,865	6.941,71	31,378	6.941,71
39	Luz Osorno	La Union	2	32,111	6.943,58	31,624	6.943,58
39	Luz Osorno	La Union	3	35,305	6.967,84	34,818	6.967,84
39	Luz Osorno	La Union	4	35,305	6.967,84	34,818	6.967,84
39	Luz Osorno	La Union	5	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
39	Luz Osorno	La Union	6	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
39	Luz Osorno	La Union	7	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
39	Luz Osorno	La Union	8	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
39	Luz Osorno	La Union	9	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
39	Luz Osorno	La Union	10	31,247	6.980,81	29,996	6.980,81
39	Luz Osorno	La Union	11	34,968	7.378,74	34,968	7.378,74
39	Luz Osorno	La Union	12	34,968	7.378,74	34,968	7.378,74
39	Luz Osorno	Purranque	1	31,022	6.764,33	31,022	6.764,33
39	Luz Osorno	Purranque	2	31,288	6.771,46	31,288	6.771,46
39	Luz Osorno	Purranque	3	34,747	6.864,12	34,747	6.864,12
39	Luz Osorno	Purranque	4	34,747	6.864,12	34,747	6.864,12
39	Luz Osorno	Purranque	5	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
39	Luz Osorno	Purranque	6	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
39	Luz Osorno	Purranque	7	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
39	Luz Osorno	Purranque	8	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
39	Luz Osorno	Purranque	9	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
39	Luz Osorno	Purranque	10	30,476	6.814,84	30,006	6.814,84
39	Luz Osorno	Purranque	11	34,089	7.200,21	34,089	7.200,21
39	Luz Osorno	Purranque	12	34,089	7.200,21	34,089	7.200,21
39	Luz Osorno	Casma	1	32,926	8.286,62	32,423	8.286,62
39	Luz Osorno	Casma	2	33,180	8.287,17	32,677	8.287,17
39	Luz Osorno	Casma	3	36,480	8.294,30	35,977	8.294,30
39	Luz Osorno	Casma	4	36,480	8.294,30	35,977	8.294,30
39	Luz Osorno	Casma	5	32,288	8.305,92	30,994	8.305,92
39	Luz Osorno	Casma	6	32,288	8.305,92	30,994	8.305,92
39	Luz Osorno	Casma	7	32,288	8.305,92	30,994	8.305,92
39	Luz Osorno	Casma	8	32,288	8.305,92	30,994	8.305,92
39	Luz Osorno	Casma	9	32,288	8.305,92	30,994	8.305,92
39	Luz Osorno	Casma	10	32,288	8.305,92	30,994	8.305,92
39	Luz Osorno	Casma	11	36,446	8.904,70	36,446	8.904,70
39	Luz Osorno	Casma	12	36,446	8.904,70	36,446	8.904,70
39	Luz Osorno	Crucero	1	0,000	0,00	0,000	0,00
39	Luz Osorno	Crucero	2	0,000	0,00	0,000	0,00
39	Luz Osorno	Crucero	3	35,979	0,00	34,895	0,00
39	Luz Osorno	Crucero	4	35,979	0,00	34,895	0,00
39	Luz Osorno	Crucero	5	31,844	7.738,76	30,062	7.064,60
39	Luz Osorno	Crucero	6	31,844	7.738,76	30,062	7.064,60
39	Luz Osorno	Crucero	7	31,844	7.738,76	30,062	7.064,60
39	Luz Osorno	Crucero	8	31,844	7.738,76	30,062	7.064,60
39	Luz Osorno	Crucero	9	31,844	7.738,76	30,062	7.064,60
39	Luz Osorno	Crucero	10	31,844	7.738,76	30,062	7.064,60
39	Luz Osorno	Crucero	11	35,945	8.278,92	35,945	7.535,08
39	Luz Osorno	Crucero	12	35,945	8.278,92	35,945	7.535,08
39	Luz Osorno	Los Negros	1	30,898	6.162,35	30,426	6.162,35
39	Luz Osorno	Los Negros	2	31,136	6.164,98	30,664	6.164,98
39	Luz Osorno	Los Negros	3	34,233	6.199,20	33,761	6.199,20
39	Luz Osorno	Los Negros	4	34,233	6.199,20	33,761	6.199,20
39	Luz Osorno	Los Negros	5	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
39	Luz Osorno	Los Negros	6	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
39	Luz Osorno	Los Negros	7	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
39	Luz Osorno	Los Negros	8	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
39	Luz Osorno	Los Negros	9	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
39	Luz Osorno	Los Negros	10	30,299	6.212,87	29,085	6.212,87
39	Luz Osorno	Los Negros	11	34,201	6.595,28	34,201	6.595,28
39	Luz Osorno	Los Negros	12	34,201	6.595,28	34,201	6.595,28
39	Luz Osorno	Los Puentes	1	33,504	8.261,68	33,504	8.261,68
39	Luz Osorno	Los Puentes	2	33,762	8.262,24	33,762	8.262,24
39	Luz Osorno	Los Puentes	3	37,120	8.269,64	37,120	8.269,64
39	Luz Osorno	Los Puentes	4	37,120	8.269,64	37,120	8.269,64
39	Luz Osorno	Los Puentes	5	32,854	8.281,44	32,443	0,00
39	Luz Osorno	Los Puentes	6	0,000	8.281,44	0,000	0,00
39	Luz Osorno	Los Puentes	7	32,854	8.281,44	32,443	0,00
39	Luz Osorno	Los Puentes	8	32,854	8.281,44	32,443	0,00
39	Luz Osorno	Los Puentes	9	32,854	8.281,44	32,443	0,00
39	Luz Osorno	Los Puentes	10	32,854	8.281,44	32,443	0,00
39	Luz Osorno	Los Puentes	11	37,085	8.877,75	37,085	0,00
39	Luz Osorno	Los Puentes	12	37,085	8.877,75	37,085	0,00
39	Luz Osorno	Pilmaiquen	1	32,061	7.099,39	31,571	7.099,39
39	Luz Osorno	Pilmaiquen	2	32,308	7.101,10	31,818	7.101,10
39	Luz Osorno	Pilmaiquen	3	35,522	7.123,34	35,031	7.123,34
39	Luz Osorno	Pilmaiquen	4	35,522	7.123,34	35,031	7.123,34
39	Luz Osorno	Pilmaiquen	5	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
39	Luz Osorno	Pilmaiquen	6	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
39	Luz Osorno	Pilmaiquen	7	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
39	Luz Osorno	Pilmaiquen	8	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18



				Energía	Potencia HP	Energía	Potencia HP	
Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Emp. \$/Kwh	Emp. \$/kw-me	SEC \$/Kwh	SEC \$/kw-mes	
	39	Luz Osorno	Pilmaiquen	9	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
	39	Luz Osorno	Pilmaiquen	10	31,439	7.136,18	30,180	7.136,18
	39	Luz Osorno	Pilmaiquen	11	35,488	7.614,07	35,488	7.614,07
	39	Luz Osorno	Pilmaiquen	12	35,488	7.614,07	35,488	7.614,07
	40	Llanquihue	Pto. Varas	1	32,787	5.893,29	29,699	5.650,83
	40	Llanquihue	Pto. Varas	2	32,787	5.893,29	29,932	5.655,42
	40	Llanquihue	Pto. Varas	3	32,643	5.836,25	32,643	5.694,19
	40	Llanquihue	Pto. Varas	4	32,643	5.836,25	32,643	5.694,19
	40	Llanquihue	Pto. Varas	5	28,121	5.675,52	28,121	5.675,52
	40	Llanquihue	Pto. Varas	6	28,121	5.675,52	28,121	5.675,52
	40	Llanquihue	Pto. Varas	7	28,121	5.675,52	28,121	5.675,52
	40	Llanquihue	Pto. Varas	8	28,121	5.675,52	28,121	5.675,52
	40	Llanquihue	Pto. Varas	9	28,121	5.675,52	28,121	5.675,52
	40	Llanquihue	Pto. Varas	10	28,121	5.675,52	28,121	5.675,52
	40	Llanquihue	Pto. Varas	11	28,121	5.675,52	28,121	5.675,52
	40	Llanquihue	Pto. Varas	12	33,968	6.200,57	33,968	6.062,68
	41	CGE Dist. VII	Teno	1	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Teno	2	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Teno	3	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Teno	4	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Teno	5	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Teno	6	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Teno	7	27,280	5.143,77	27,280	5.143,77
	41	CGE Dist. VII	Teno	8	27,280	5.143,77	27,280	5.143,77
	41	CGE Dist. VII	Teno	9	27,280	5.143,77	27,280	5.143,77
	41	CGE Dist. VII	Teno	10	27,280	5.143,77	27,280	5.143,77
	41	CGE Dist. VII	Teno	11	32,024	5.473,25	32,024	5.473,25
	41	CGE Dist. VII	Teno	12	32,024	5.473,25	32,024	5.473,25
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	1	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	2	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	3	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	4	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	5	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	6	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	7	27,867	5.654,30	27,828	5.620,52
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	8	27,867	5.654,30	27,828	5.620,52
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	9	27,867	5.654,30	27,828	5.620,52
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	10	27,867	5.654,30	27,828	5.620,52
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	11	32,713	6.036,60	32,668	5.999,29
	41	CGE Dist. VII	Rauquen	12	32,713	6.036,60	32,668	5.999,29
	41	CGE Dist. VII	Curico	1	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Curico	2	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Curico	3	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Curico	4	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Curico	5	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Curico	6	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Curico	7	27,922	5.492,80	27,922	5.492,80
	41	CGE Dist. VII	Curico	8	27,922	5.492,80	27,922	5.492,80
	41	CGE Dist. VII	Curico	9	27,922	5.492,80	27,922	5.492,80
	41	CGE Dist. VII	Curico	10	27,922	5.492,80	27,922	5.492,80
	41	CGE Dist. VII	Curico	11	32,778	5.858,30	32,778	5.858,30
	41	CGE Dist. VII	Curico	12	32,778	5.858,30	32,778	5.858,30
	41	CGE Dist. VII	Molina	1	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Molina	2	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Molina	3	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Molina	4	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Molina	5	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Molina	6	0,000	0,00	0,000	0,00
	41	CGE Dist. VII	Molina	7	27.182	4.849,20	27.182	4.849,17



Empresa	N_Empresa	PID	Mes	Energía Emp. \$/Kwh	Potencia HP Emp. \$/kw-me	Energía SEC \$/Kwh	Potencia HP SEC \$/kw-mes
41	CGE Dist. VII	Molina	8	27,182	4.849,20	27,182	4.849,17
41	CGE Dist. VII	Molina	9	27,182	4.849,20	27,182	4.849,17
41	CGE Dist. VII	Molina	10	27,182	4.849,20	27,182	4.849,17
41	CGE Dist. VII	Molina	11	31,909	5.148,10	31,909	5.148,08
41	CGE Dist. VII	Molina	12	31,909	5.148,10	31,909	5.148,08
41	CGE Dist. VII	La Palma	1	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	La Palma	2	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	La Palma	3	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	La Palma	4	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	La Palma	5	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	La Palma	6	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	La Palma	7	29,164	6.472,10	29,164	6.472,10
41	CGE Dist. VII	La Palma	8	29,164	6.472,10	29,164	6.472,10
41	CGE Dist. VII	La Palma	9	29,164	6.472,10	29,164	6.472,10
41	CGE Dist. VII	La Palma	10	29,164	6.472,10	29,164	6.472,10
41	CGE Dist. VII	La Palma	11	34,312	6.915,10	34,312	6.915,07
41	CGE Dist. VII	La Palma	12	34,312	6.915,10	34,312	6.915,07
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	1	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	2	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	3	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	4	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	5	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	6	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	7	28,498	5.899,50	28,498	5.899,47
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	8	28,498	5.899,50	28,498	5.899,47
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	9	28,498	5.899,50	28,498	5.899,47
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	10	28,498	5.899,50	28,498	5.899,47
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	11	33,528	6.283,20	33,528	6.283,20
41	CGE Dist. VII	Villa Alegre	12	33,528	6.283,20	33,528	6.283,20
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	1	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	2	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	3	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	4	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	5	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	6	0,000	0,00	0,000	0,00
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	7	27,592	5.120,40	27,592	5.120,40
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	8	27,592	5.120,40	27,592	5.120,40
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	9	27,592	5.120,40	27,592	5.120,40
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	10	27,592	5.120,40	27,592	5.120,40
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	11	32,462	5.423,60	32,462	5.423,60
41	CGE Dist. VII	Chacahuin	12	32,462	5.423,60	32,462	5.423,60

