

Estadísticas de Operación

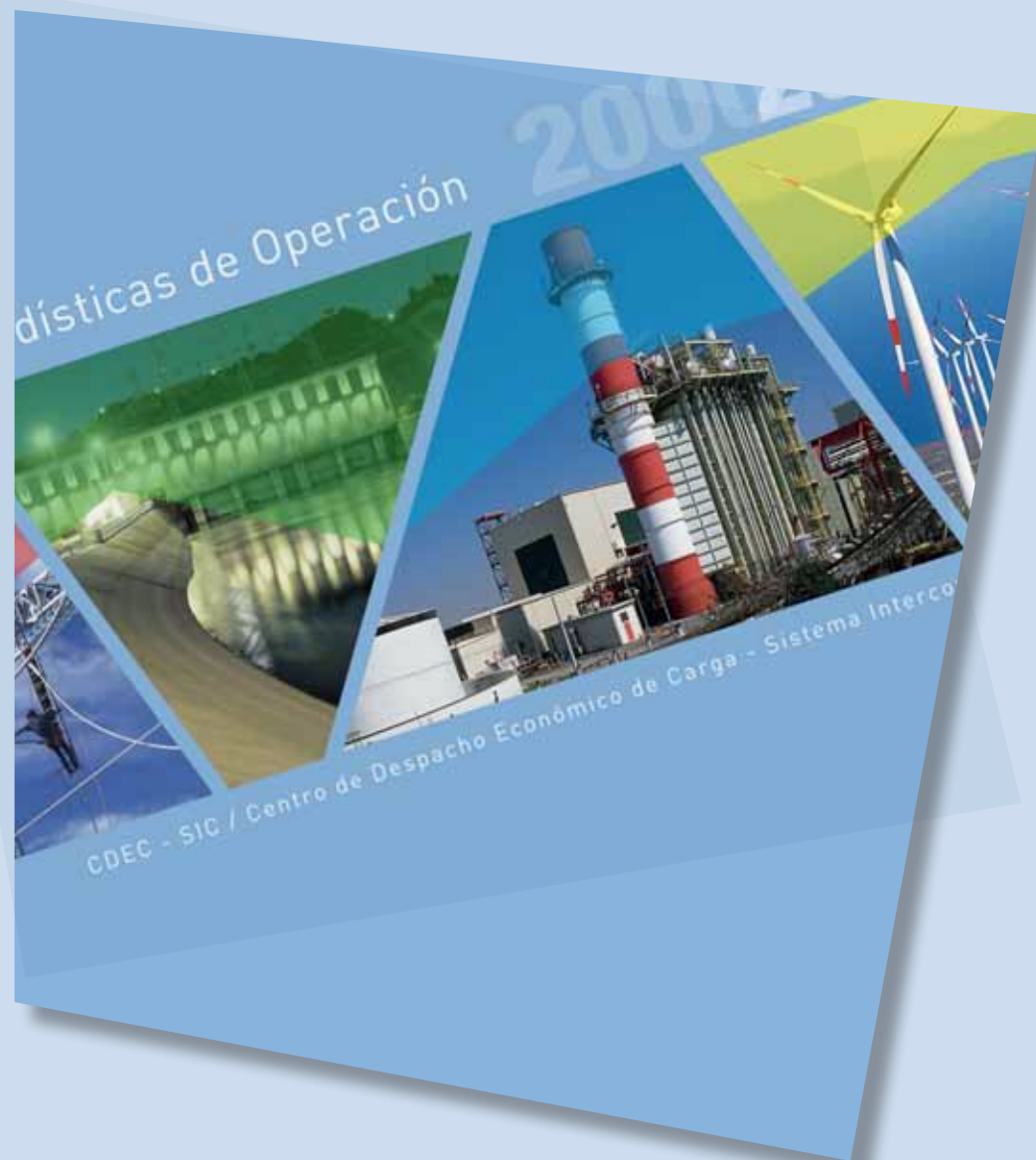
20002009



CDEC - SIC / Centro de Despacho Económico de Carga - Sistema Interconectado Central



CDEC - SIC



CARTA DEL PRESIDENTE



Tengo el agrado de poner a disposición de Uds., en representación del Directorio del Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC), la versión 2010 de las Estadísticas de Operación del SIC. Esta publicación de carácter anual, y que contempla en esta oportunidad las estadísticas del período comprendido entre los años 2000 a 2009, pone a disposición de los diferentes agentes de la industria, la información más significativa de la operación del Sistema Interconectado Central, comprendido entre la ciudad de Taltal por el norte, y la isla Grande de Chiloé por el sur, abasteciendo de energía a cerca del 92% de la población del país.

Durante 2009, el hecho más significativo del sector se relaciona con la aplicación del DS 291/2007, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el cual establece una nueva estructura, funcionamiento y financiamiento de los Centros de Despacho Económico de Carga. Este Decreto establece la elección de un Directorio representativo de los distintos segmentos que agrupan a las empresas integrantes. Conforme este mandato, en el mes de octubre de 2009, y una vez celebrada la Asamblea de los Integrantes del CDEC-SIC, se nombraron a los diez Directores Titulares con sus respectivos Directores Suplentes. El procedimiento de elección siguió todas las etapas acordadas por el Directorio saliente de modo tal que fuera un proceso informado y transparente.

Ya electo y vigente el nuevo Directorio, el CDEC-SIC dio inicio al trabajo relacionado con la formulación de su nuevo

Reglamento Interno. Junto con ello, las Direcciones de Operación, Peajes y Administración y Presupuesto deberán elaborar los respectivos procedimientos que contengan los criterios y consideraciones que cada una de ellas requiera para el cumplimiento de sus funciones, en conformidad con lo estipulado en este Decreto, que asigna esta responsabilidad a cada una de las respectivas Direcciones del CDEC.

Otro hecho normativo relevante se refiere a la publicación de la versión revisada de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio para el SIC y SING, promulgada por medio de la R.M. Exta. N° 85/2009 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que se ha elaborado sobre la base de la evaluación del funcionamiento y eficiencia de la Norma Técnica que debió realizar la CNE después de sus primeros cuatro años de funcionamiento.

En el plano operacional, el abastecimiento de la demanda durante el año 2009 tuvo, en términos de aporte según tipo combustible, a la producción hídrica como su principal insumo, alcanzando una cuota de participación del 58,7%, lo cual representa un incremento de un 2,4% respecto del aporte efectuado en 2008. El mayor incremento porcentual en términos de participación lo experimentó la producción eólica, que de un aporte del 0,07% en 2008, subió a un 0,2% en 2009. En cuanto a la potencia, la máxima demanda anual se registró el día lunes 14 de diciembre, alcanzando a 6.139,1 MW, monto levemente inferior al registrado en 2008 y cuyo valor fue de 6.147,1 MW. Por otra parte, la máxima demanda en período de punta (período que comprende los meses de abril-septiembre, día hábil en horario 18°- 23° hrs) se registró el miércoles 24 de junio y alcanzó los 5.391,7 MW, un 1,7% menor que la máxima demanda registrada en el período de punta del año 2008.

Durante el año 2009 se incorporaron nuevas centrales al SIC, de origen predominantemente térmico, cuyos aportes totalizaron 1.436,1 MW. Con estas incorporaciones, más algunas mejoras realizadas a unidades al poco tiempo de haber sido entregadas a la explotación (C. Espinos, C. Los Pinos, C. Sta. Lidia y C. Olivos), la capacidad instalada total del Sistema Interconectado Central al 31 de diciembre de 2009, alcanzó los 11.404,1 MW. Este monto representa un incremento en la potencia instalada del SIC de un 15,1% respecto del parque generador existente a igual fecha del año 2008. Al respecto, se debe resaltar el inicio de la operación con GNL de las centrales San Isidro I y San Isidro II, así como de la central Quintero, encontrándose en ejecución a diciembre de 2009 los trabajos de habilitación de uso de GNL en el complejo Nehuencho.

En el ámbito de transmisión, se destaca la puesta en servicio de un EDAC de Contingencia Específicas asociados a Cardones y Planta Pellets, como aporte a la seguridad en la zona norte del SIC, así como el EDAC de Contingencia Específica para enfrentar la desconexión intempestiva de alguno de los circuitos de la línea Maitencillo-Cardones 220 kV. Por otra parte, se incorporaron nuevas instalaciones al parque transmisor del SIC, siendo las más relevantes las que se indican a continuación:

- El 22 de enero se entrega a la explotación el circuito 3 de la Línea de Transmisión 220 kV Maitencillo-Cardones, propiedad de Cía. Transmisora del Norte Chico.
- El 28 de abril Colbún entrega a la explotación el tramo de línea de 220 kV correspondiente al nuevo circuito Maipo-Alto Jahuel.
- El 22 de diciembre se entrega a la explotación la línea N° 2 Guacolda-Maitencillo 2x220 kV, propiedad de Guacolda S.A.

En cuanto a proyectos de transmisión previstos para el futuro, la Dirección de Peajes del CDEC-SIC dio inicio al proceso de licitación de la nueva línea de doble circuito en 500 kV Ancoa-A.Jahuel que en esta oportunidad incluye la implementación del primer circuito, realizándose la evaluación administrativa, técnica y económica de las propuestas durante 2009.

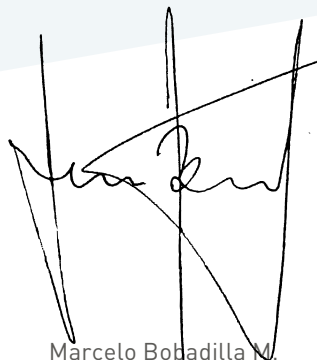
Desde el punto de vista de la continuidad de suministro, durante el año 2009, el SIC presentó buenos resultados, registrándose pérdidas debido a fallas en el sistema por un monto ascendente a 6,1 GWh, lo que representa el 0,01% de la energía total producida en el SIC durante 2009, y que alcanzó los 41.790,2 GWh. Este monto resulta ser prácticamente el mismo alcanzado en 2008, año en que se produjeron 41.869,0 GWh de energía.

Por otra parte, durante 2009 no se produjo ninguna pérdida de suministro total ni parcial en el SIC, ni eventos relevantes que hubieran afectado áreas importantes del sistema.

En cuanto a divergencias, durante el año 2009 se registraron las siguientes discrepancias:

- Discrepancia con el Procedimiento DO "Implementación de Planes de Seguridad de Abastecimiento" y el Procedimiento DP "Reliquidaciones y Valorización de la Implementación de un Plan de Seguridad de Abastecimiento".
- Discrepancia "Elección de Directorio del CDEC-SIC".

Concluyo este recuento de los aspectos más relevantes ocurridos durante el año 2009 haciendo un especial reconocimiento por el trabajo desarrollado y el apoyo recibido de la Dirección de Operación, la Dirección de Peajes y la Dirección de Administración y Presupuesto. Asimismo, también debo destacar la labor seria y comprometida de los directores representantes de las diecisiete empresas que, a septiembre de 2009, eran integrantes del Directorio, y cuya labor permitió la realización del proceso de implementación del DS 291/2007, en el mismo contexto, vayan también mis parabienes a todas aquellas empresas que hasta esa fecha participaron como integrantes de este CDEC.



Marcelo Bohadilla M.
Presidente Directorio CDEC-SIC

CARTA DEL DIRECTOR EJECUTIVO



Cada año el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central, CDEC-SIC, pone a disposición de la industria y del público en general, las Estadísticas de Operación del sistema eléctrico. Este compendio constituye la publicación mediante la cual se entregan los indicadores y elementos más relevantes de la operación del SIC, las que en esta oportunidad consideran el período 2000-2009.

En términos generales, durante el año 2009 que se incorpora, el sistema enfrentó condiciones hidrológicas levemente mejores a aquellas registradas en 2008, pero manteniendo características secas respecto de un año normal. En efecto, mientras el año 2008 promedió una participación hídrica del 56,3%, el año 2009 bordeó el 58,7%. Esta mejora se explica fundamentalmente por un primer semestre de 2009 más favorable en cuanto a condiciones hidrológicas respecto del mismo período del año anterior, traducido en un incremento del 6,2% en el aporte de este tipo de energía. Por otro lado, el segundo semestre de 2009 presentó condiciones similares a aquellas ocurridas en igual período de 2008, alcanzándose en ambos años participaciones próximas al 67,0% en cuanto a producción hídrica.

De acuerdo a los antecedentes disponibles en el último informe de seguimiento del pronóstico de deshielo de la temporada 2009-2010, se alcanzaron probabilidades de excedencia disímiles en las distintas cuencas que aportan al SIC. Es así como en la zona del Aconcagua se observó una probabilidad de excedencia del orden del 55%; en la zona de Rapel se observaban valores cercanos al 69%; mientras que en los diferentes puntos de la cuenca del Maule se registraba una probabilidad de excedencia del orden de un 58%. Más al sur, se registra una probabilidad de excedencia del orden del 63% en la cuenca del Laja mientras que en el Alto BíoBío (zona de Ralco), la probabilidad de excedencia bordeaba el 37%. Por otro lado, a partir de la información disponible, se ha

estimado que la probabilidad de excedencia correspondiente al año hidrológico 2009-2010, sería del orden de un 67%, ratificando que el año presentó características secas respecto de un año normal.

En cuanto a infraestructura, durante el año 2009 se puso en servicio la planta de Gas Natural Licuado de Quintero (terminal de recepción, almacenamiento y regasificación). La relevancia del reingreso de este combustible a la matriz energética, radica tanto en los efectos económicos y ambientales, como en el aporte a la independencia energética. En línea con esta inversión, las empresas habilitaron procesos de producción tendientes a utilizar este insumo en las centrales San Isidro I (a partir de septiembre), Quintero (noviembre TG 1B y diciembre TG 1A), San Isidro II (noviembre), encontrándose a fines de 2009 en desarrollo los trabajos de habilitación de procesos GNL en el complejo Nehuenco.

Respecto de la gestión de los embalses del sistema, la evolución de las cotas durante gran parte de 2009 se situó en niveles inferiores a aquellos registrados en 2008, alcanzándose recién a fines de año niveles de agua embalsada similares a los existentes a igual fecha en 2008.

Ya en el plano normativo, a fines de 2009 se publicó la R.M. 85/2009, texto que modifica la Norma Técnica con Exigencias de Seguridad y Calidad de Servicio, publicada en 2005. Esta versión incorpora, entre los aspectos más relevantes, los siguientes temas:

- En el ámbito de calidad de producto y de servicio, se definen estándares para el control de esos índices.
- Se incorpora el EDAC de señal específica como un recurso operacional válido para aplicación del criterio N-1, así como el Esquema de Reducción Automática de Generación (ERAG).
- Se estipula el desarrollo de estudios específicos para determinar la capacidad de transmisión de transformadores de potencia.
- Se agregan exigencias técnicas que deben ser cumplidas por las centrales eólicas.
- Se incorporan exigencias técnicas en lo referente a enlaces HVDC.

En cuanto a nuevas obras de generación, durante el año 2009 se ha materializado la incorporación al SIC de las siguientes centrales generadoras:

- El 24 de febrero se entrega a la explotación la central térmica Trapén, propiedad de Enlase, de 81,0 MW de capacidad.
- El 9 de marzo se entrega a la explotación la central hidráulica Lircay, de 19,0 MW de capacidad, propiedad de HidroMaule.
- El 20 de marzo se entrega la unidad 2 de FPC, propiedad de Nueva Energía (ex FPC), de 2,2 MW de capacidad de generación en base a biomasa forestal.
- El 25 de marzo se entrega a la operación la central térmica Los Espinos, propiedad de Potencia Chile S.A., de 128,0 MW de capacidad instalada.
- El 1 de abril se entrega a la operación la central térmica Las Cenizas, propiedad de empresa Eléctrica Cenizas, de 17,0 MW de capacidad.
- El 7 de abril se entrega a la operación la central térmica Los Pinos, propiedad de Colbún S.A., de 104,2 MW de capacidad.
- El 24 de abril se entrega a la operación la central térmica Santa Lidia, propiedad de AesGener, de 139,0 MW de capacidad.
- El 7 de mayo se entrega a la operación la central Teno, central térmica propiedad de Enlase, de 58,0 MW de capacidad instalada.
- El 11 de mayo se habilitan 2 unidades de la central térmica Chuyaca por un total de 5,0 MW, y el 17 de mayo se entregan a la operación 2 unidades más, por un total de 5,0 MW. Esta capacidad se suma a los 2,5 MW entregados en 2008, totalizándose 12,5 MW de capacidad instalada en esta central, propiedad de SGA.
- El 29 de mayo se entrega a la explotación la central térmica Newen, propiedad de GasSur, de 15,0 MW de capacidad. Esta central térmica puede funcionar con gas propano, gas butano, petróleo diesel y gas natural.
- El 4 de julio se entrega a la explotación la central térmica Tierra Amarilla, de 165,0 MW de capacidad, propiedad de la empresa Central Tierra Amarilla S.A.

- El 23 de julio se entrega a la explotación la unidad TG 1B de central térmica Quintero, de 129,0 MW de capacidad, propiedad de Endesa y la primera etapa de la central térmica El Peñón con 40,0 MW, propiedad de Enlasea.
- El 31 de julio se entrega a la explotación la central térmica Guacolda 3, propiedad de la empresa Guacolda S.A., de 152,0 MW de capacidad instalada.
- El 4 de septiembre se entrega a la explotación la unidad TG 1A de central térmica Quintero, de 128,0 MW de capacidad, propiedad de Endesa.
- El 16 de septiembre se entrega a la operación la primera unidad de 30,0 MW de capacidad, de la central térmica San Lorenzo de Diego de Almagro, propiedad de Enlasea.
- El 28 de octubre, ingresa al sistema la segunda etapa de la central térmica El Peñón con 41,0 MW, propiedad de Enlasea, totalizando esta central 81 MW.
- El 15 de noviembre se entrega a la explotación la central térmica Termopacífico, propiedad de la empresa Generadora del Pacífico S.A., de 96,0 MW de capacidad instalada.
- El 11 de diciembre queda entregada a la explotación la central eólica Canela II, propiedad de Central Eólica Canela S.A., de 60,0 MW de capacidad.

Además, al cierre del año 2009 se encontraban en etapa de pruebas de puesta en servicio las siguientes unidades generadoras:

- Central térmica Nueva Ventana (280,0 MW)
- Central eólica Totoral (46,0 MW)
- Central eólica Monte Redondo (38,0 MW)

Asimismo, durante el año 2009 se han materializado incorporaciones al sistema de Pequeños Medios de Generación (PMG) por un total de 3,7 MW de capacidad instalada, y de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) por un total de 28,1 MW.

Con esto, la capacidad instalada en el SIC al 31 de diciembre de 2009 alcanzó un total de 11.404,1 MW, correspondiendo un 46,7% a capacidad de origen hídrico, un 52,6% a capacidad de origen térmico, y un 0,7% a capacidad de origen eólico.

En lo relativo a obras de transmisión, se debe mencionar la puesta en servicio de las siguientes instalaciones, en las fechas que se indican:

- El jueves 22 de enero se entrega a la explotación el circuito 3 de la LT 220 kV Maitencillo-Cardones, propiedad de Cía. Transmisora del Norte Chico.
- El martes 28 de abril Colbún entrega a la explotación el tramo de línea de 220 kV correspondiente al nuevo circuito Maipo-Alto Jahuel, pasando a denominarse circuito 1 (designándose por circuito 2 al tramo ya existente).
- El martes 22 de diciembre se entrega a la explotación la línea N° 2 Guacolda-Maitencillo 2x220 kV, propiedad de Guacolda S.A.

Durante el mes de octubre, una vez levantada por la Corte de Apelaciones de Santiago la orden de no innovar interpuesta sobre el Decreto Supremo 291/2007, se efectuó la elección del nuevo Directorio del CDEC-SIC; Directorio que está conformado por representantes de cada uno de los 5 segmentos que dicho cuerpo reglamentario reconoce. A la fecha, se sigue trabajando en las tareas que ese Decreto establece para los CDEC, como son por ejemplo la elaboración de procedimientos de la Dirección de Operación (procedimientos DO), procedimientos de la Dirección de Peajes (procedimientos DP) y procedimientos de la Dirección de Administración y Presupuesto (procedimientos DAP). Además, se ha conformado la nueva Dirección de Administración y Presupuesto, responsable de llevar adelante las tareas que el Decreto antes mencionado le confiere.

Entre las tareas específicas más relevantes desarrolladas por la DO durante el año 2009, adicionales a aquellas que le asigna la normativa vigente de manera regular, cabe mencionar las siguientes:

- Habilitación de EDAC de Contingencias Específicas (EDACxCE) en Cardones, el cual desconecta los consumos asociados a C.Min. Refugio y Enami-Paipote (operativo desde febrero), y EDACxCE-Pellets (operativo desde abril), que desconecta esos consumos de la Tercera región, ante contingencias que signifiquen la desconexión de unidades de central Guacolda.
- Habilitación del esquema EDACxCE de la línea Maitencillo-Cardones 220 kV (habilitado en el mes de diciembre), el cual desconecta los consumos asociados a C.Min. Refugio y Enami-Paipote frente a la desconexión de uno de los circuitos de esa línea.
- Desarrollo de los estudios tendientes a especificar un EDACxCE para la línea 220 kV C.Navia-Polpaico.
- Elaboración de procedimientos para el Centro de Despacho y Control, para el Programa de Mantenimiento Mayor, para los Planes de Seguridad de Abastecimiento y para el Cálculo de Cortocircuitos para el Dimensionamiento de Interruptores. Todos ellos se enviaron para informe favorable de la CNE.

Por su parte, adicionalmente a las tareas que de manera regular le asigna la normativa vigente, la Dirección de Peajes llevó adelante una serie de actividades, dentro de las cuales cabe destacar las siguientes:

- Proceso de licitación del primer circuito de la nueva línea Ancoa-A.Jahuel 2x500 kV, realizándose la evaluación administrativa, técnica y económica de las propuestas.
- Aplicación del nuevo esquema tarifario de subtransmisión en los balances de transferencias de energía y potencia, en conformidad a lo estipulado en el DS 320.
- Revisión del Estudio de Transmisión Troncal 2009 para proponer a la CNE las obras de transmisión a realizar en el período siguiente.
- Elaboración de procedimientos para las Reliquidaciones y Valorización de los Planes de Seguridad, y para las Cuentas de Cargos Únicos del Sistema Troncal. Ambos se enviaron para informe favorable de la CNE.

Como se puede apreciar, la actividad desarrollada durante el año 2009 ha sido intensa y se espera que las tareas para el año 2010 impliquen aún mayores desafíos a partir principalmente de la aplicación de las nuevas normas legales, como por las nuevas disposiciones contenidas en la Norma Técnica, así como también por las labores estipuladas en el Decreto Supremo 291/2007. Esto nos obligará a estar permanentemente atentos a la adecuación de nuestra estructura de empresa conforme a estas nuevas necesidades. Como ya ha sido una constante en nuestra organización, es la competencia de nuestro equipo de profesionales la base de mi convicción de un adecuado cumplimiento de estas exigencias, así como de las expectativas que la industria tiene sobre el desempeño del CDEC-SIC.



Eduardo Ricke Muñoz
Director Ejecutivo CDEC-SIC

INTRODUCCIÓN

ESTADÍSTICAS GENERALES

El Sistema Interconectado Central de la República de Chile, está constituido por los sistemas de transmisión y las centrales generadoras que operan interconectadas desde la rada de Paposos por el norte (Segunda región), hasta la isla grande de Chiloé por el sur (Décima región). Este Sistema, que es el mayor de los cuatro sistemas eléctricos que suministran energía al territorio chileno, cuenta con una potencia instalada al 31 de diciembre de 2009, que alcanza a los 11.404,1 MW, y una cobertura de abastecimiento que alcanza a cerca del 92,2% de la población. Junto con el SIC, en Chile operan el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), el Sistema Eléctrico de Aysén y el Sistema Eléctrico de Magallanes, para cada uno de los cuales se presenta, a continuación, un resumen estadístico con sus aspectos más relevantes:

Estadísticas Sistemas Nacionales (Chile Continental)

Cuadro estadístico anual de producción de energía y demanda máxima, por sistema.

Sistema	Generación Bruta 2009				Demanda Máxima (MW)
	Térmico (GWh)	Hidráulico (GWh)	Eólico (GWh)	Total (GWh)	
SING	14.843,4	61,9	0,0	14.905,3	1.907,0
SIC	17.180,0	24.540,6	69,6	41.790,2	6.139,1
AYSÉN	22,1	90,5	7,3	119,9	19,7
MAGALLANES *	256,0	0,0	0,0	256,0	47,6
Total Nacional	32.301,5	24.693,0	76,9	57.071,4	

Cuadro estadístico anual de potencia instalada por sistema, según tipo de combustible, al 31 de diciembre de 2009.

Sistema	Potencia Instalada Según Tipo de Combustible						Eólico (MW)
	Térmico				Hidráulico		
	Carbón (MW)	Petróleo (MW)	Gas (MW)	Otros (MW)	Pasada (MW)	Embalse (MW)	
SING	1.215,8	358,4	2.111,7	0,0	12,8	0,0	0,0
SIC	1.071,7	2.089,2	2.733,2	105,3	1.597,9	3.725,0	81,8
Aysén	0,0	20,6	0,0	0,0	6,6	11,0	2,0
Magallanes *	0,0	14,3	84,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Nacional	2.287,5	2.482,4	4.929,4	105,3	1.617,3	3.736,0	83,8

Sistema	Potencia Instalada Total			Total Sistema (MW)
	Térmico (MW)	Hidráulico (MW)	Eólico (MW)	
SING	3.685,9	12,8	0,0	3.698,7
SIC	5.999,4	5.322,9	81,8	11.404,1
AYSÉN	20,6	17,6	2,0	40,2
MAGALLANES *	98,8	0,0	0,0	98,8
Total Nacional	9.804,7	5.353,3	83,8	15.241,8

Cuadro estadístico anual de ventas y cobertura, por sistema eléctrico, al 31 de diciembre de 2009.

Sistema	Ventas a Clientes		Total Ventas (GWh)	Cobertura Poblacional	
	Regulados (GWh)	Industriales (GWh)		Población	%
SING	1.416,8	12.239,6	13.656,4	1.051.226,0	6,21
SIC	28.009,2	11.391,7	39.400,8	15.615.798,0	92,24
AYSÉN	97,7	0,0	97,7	103.738,0	0,61
MAGALLANES *	232,6	0,0	232,6	158.111,0	0,93
Total Nacional	29.756,3	23.631,3	53.387,5	16.928.873,0	100,00

* Información representa el consolidado de los tres subsistemas que conforman el Sistema de Magallanes (subsistema Punta Arenas, subsistema Puerto Natales y subsistema Puerto Porvenir)

El siguiente mapa nacional, resume las estadísticas más relevantes de cada sistema eléctrico

**Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)**

Potencia Instalada: 3.698,7 MW
Generación Anual: 14.905,3 GWh
Demanda Máxima : 1.907,0 MW
Cobertura: Regiones I y II
Población: 6,21%

Sistema Interconectado Central (SIC)

Potencia Instalada: 11.404,1 MW
Generación Anual: 41.790,2 GWh
Demanda Máxima: 6.139,1 MW
Cobertura: Regiones II a X, Región XIV y
Región Metropolitana.
Población: 92,24%

Sistema Eléctrico de Aysén

Potencia Instalada: 40,2 MW
Generación Anual: 119,9 GWh
Demanda Máxima: 19,7 MW
Cobertura: Región XI
Población: 0,61%

Sistema Eléctrico de Magallanes

Potencia Instalada: 98,8 MW
Generación Anual: 256,0 GWh
Demanda Máxima: 47,6 MW
Cobertura: Región XII
Población: 0,93%

La presente publicación tiene por objetivo mostrar en forma resumida la información estadística concerniente a la operación del Sistema Interconectado Central, coordinada por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central, CDEC-SIC, y abarca los diez últimos años de estadísticas, es decir, desde el año 2000 hasta el año 2009, ambos inclusive.

La información presentada reúne las estadísticas más relevantes de la operación, así como también cifras e indicadores de conocimiento público, tales como tasa de inflación, paridad cambiaria, precios de combustibles y otras variables que afectan, entre otros aspectos, las decisiones de operación en el Sistema Interconectado Central. Para un mejor análisis, la información se ha dividido en seis capítulos, a saber:

Capítulo primero: se indican los antecedentes que llevaron a la constitución del CDEC-SIC, las disposiciones legales correspondientes y las funciones que a éste le han sido asignadas.

Capítulo segundo: incluye información de las instalaciones de las distintas empresas generadoras, tales como potencia y año de puesta en servicio. También incluye información de las instalaciones de las distintas empresas transmisoras, tales como tensiones nominales, y longitudes de líneas.

Capítulo tercero: se refiere a antecedentes de la operación del Sistema en el período 2000-2009. Se muestra la evolución de las demandas brutas y ventas del SIC y la forma como éstas fueron abastecidas por las distintas centrales y empresas que participaron. Se indican las trayectorias de los embalses del Sistema Interconectado Central resultantes de las decisiones de operación tendientes a minimizar los costos del abastecimiento, habida cuenta de las condiciones hidrológicas imperantes en cada oportunidad. También se incluyen los consumos anuales de combustibles por central.

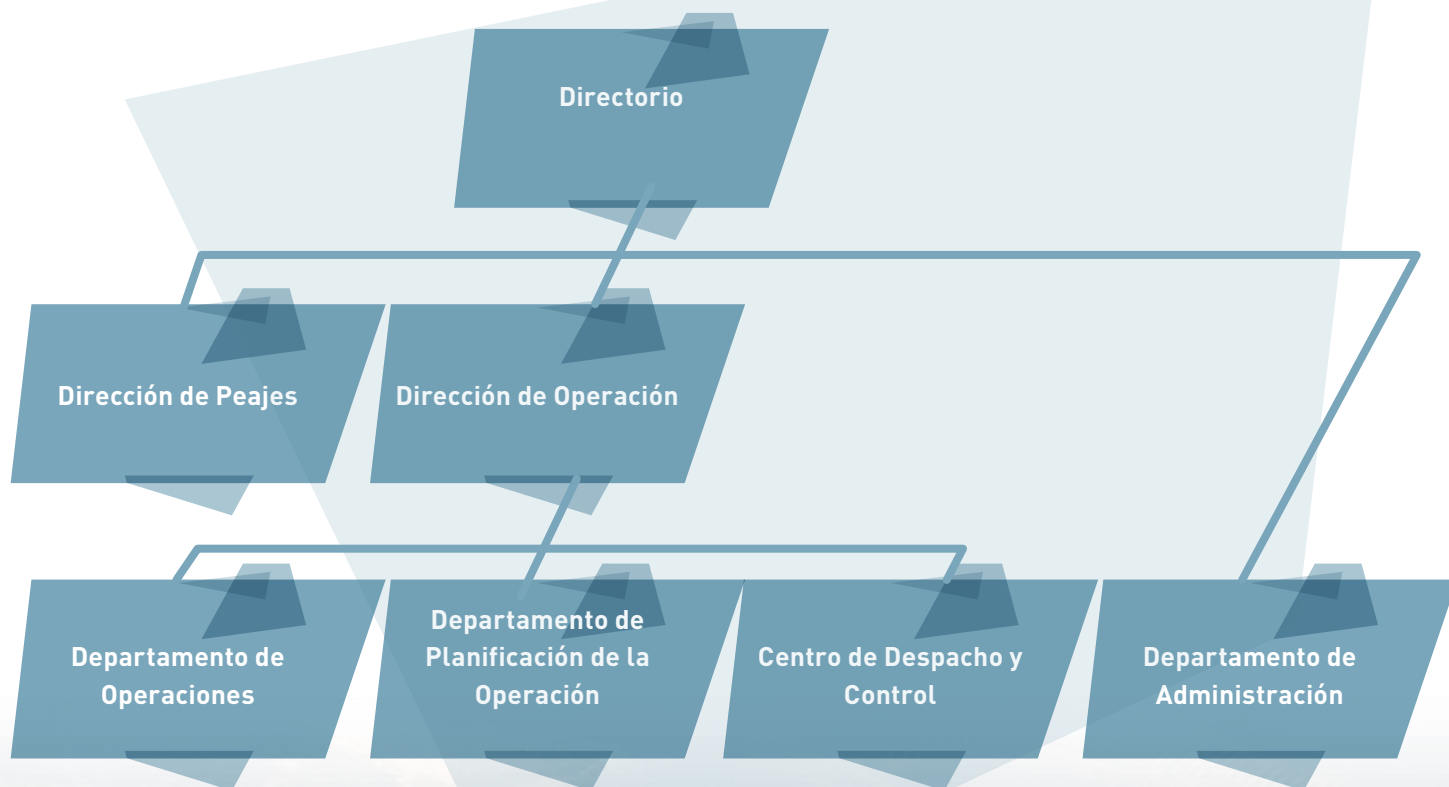
Capítulo cuarto: está dedicado a describir en particular los aspectos relevantes de la operación del Sistema Interconectado Central durante el año 2009. Se comentan los criterios de planificación de la operación, las condiciones hidrológicas y las decisiones de operación adoptadas.

Capítulo quinto: se resumen las transferencias entre empresas integrantes y se incluyen balances anuales de energía y potencia firme. Se muestra, además, el uso del sistema de transmisión mediante el cálculo de pago de peajes y de los Cargos Únicos Esperados Anuales para usuarios finales.

Capítulo sexto: se refiere a antecedentes económicos utilizados por el CDEC-SIC. Se incluyen antecedentes de inflación y paridad cambiaria, los precios de los combustibles y los costos marginales promedio mensuales del SIC.

Estructura del CDEC-SIC

El 31 de mayo de 1999, se crea la sociedad CDEC-SIC Ltda. y de acuerdo con lo indicado en D.S. N° 327/97, el CDEC-SIC se estructuró hasta septiembre de 2009 de la siguiente manera:



A septiembre de 2009, la composición del Directorio era:

Empresa	Director Titular	Director Suplente
Endesa S.A.	Osvaldo Muñoz D.	Hirám Peña F.
Aes Gener S.A.	Carlos Aguirre P.	Ignacio Matus B.
Colbún S.A.	Leonardo Bastidas A.	Juan Salinas U.
Pehuenche S.A.	Alan Fischer H.	Ricardo Santibáñez Z.
Guacolda S.A.	Daniel Canales V.	Fabiola Montecinos M.
Arauco Generación S.A.	Héctor Castro A.	William Sánchez G.
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	Rodrigo Osorio B.	Alfonso Pachó L.
Transelec S.A.	Rodrigo López V.	Belisario Maldonado M.
STS S.A.	Marcelo Bobadilla M.	Felipe Cruzat N.
CGE Transmisión S.A.	Gerardo Illanes C.	Mauricio Dinamarca C.
Ibener S.A.	Jorge Leal S.	Soledad Salas M.
Sociedad Generadora Austral S.A.	Kandinsky Dintrans P.	Marcela Álvarez O.
Cía. Transmisora del Norte Chico S.A.	Francisco de la Fuente S.	Bárbara Gómez B.
Puyehue S.A.	Oscar Valenzuela S.	Pablo Demarco B.
Campanario Generación S.A.	Miguel Roca O.	Oscar Barrientos F.
Potencia S.A.	Gustavo Riveros S.	Javier Rojas H.
PacificHydro S.A.	Víctor López V.	Luis Núñez H.

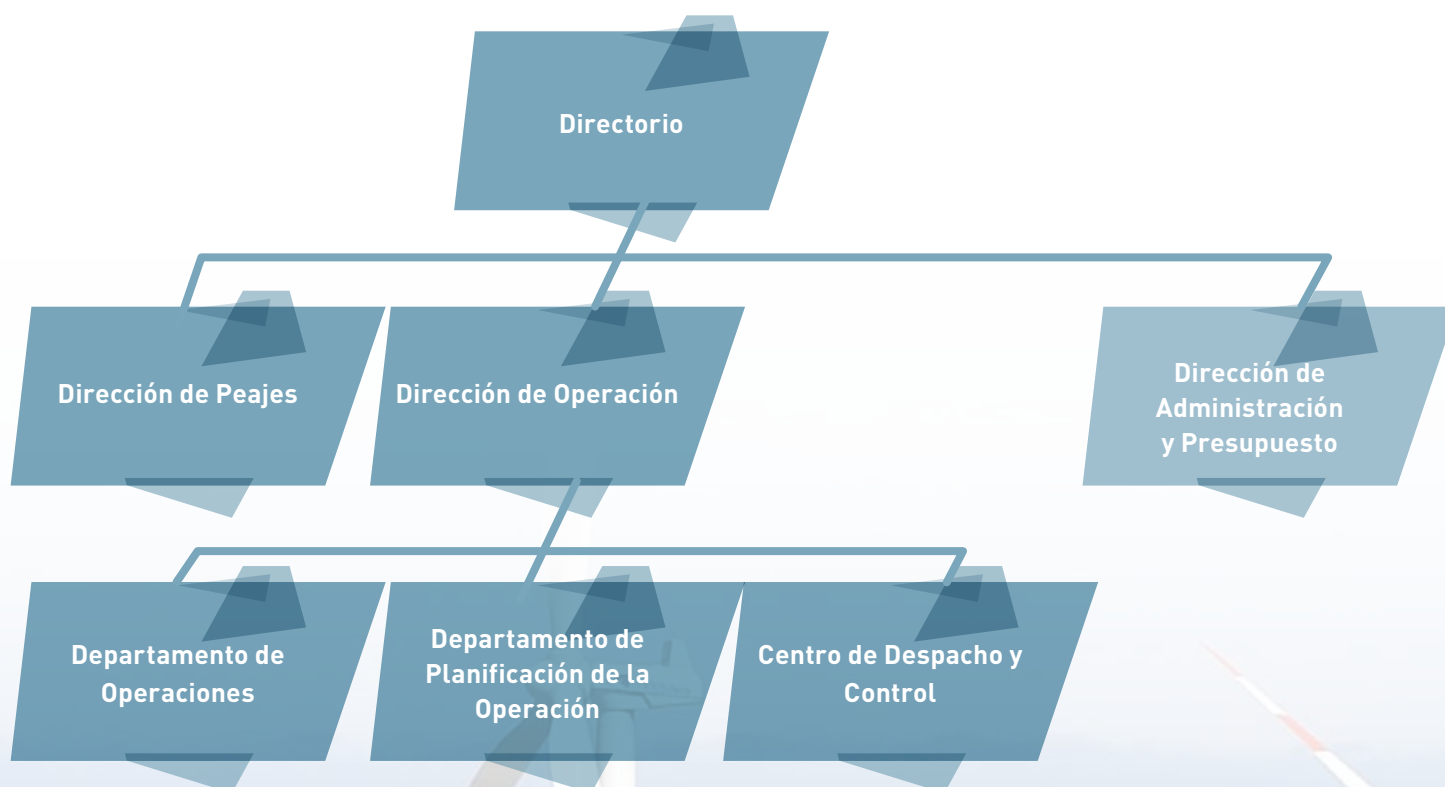
A su vez, la estructura del CDEC-SIC estaba conformada por:

Director Ejecutivo CDEC-SIC Ltda.	Eduardo Ricke M.
Director de Operación	Eduardo Ricke M.
Director de Peajes	Eduardo Ricke M.
Subdirector de Operación	Ernesto Huber J.
Subdirector de Peajes y Transferencias	Rodrigo Barbagelata S.
Jefe Centro Despacho y Control	Ricardo Pacheco M.
Jefe Depto. Operaciones	Sergio Díaz C.
Jefe Depto. Planificación de la Operación	Rodrigo Espinoza V.
Jefe Depto. Administración	Ignacio Hidalgo P.



Con la entrada en vigencia del DS 291/2007, hecho ocurrido en octubre de 2009, se modificó la estructura del CDEC-SIC incorporando la nueva Dirección de Administración y Presupuesto, así como la composición de su Directorio, el cual, de estar conformado por representantes de cada una de las 17 empresas integrantes, pasó a estar constituido por 10 representantes correspondientes a los 5 segmentos integrantes definidos en dicho decreto.

Así, a partir de la fecha antes señalada, el CDEC-SIC se estructura de la siguiente manera:



La estructura del CDEC-SIC estaba conformada por:

Director Ejecutivo CDEC-SIC Ltda.	Eduardo Ricke M.
Director de Operación	Eduardo Ricke M.
Director de Peajes	Eduardo Ricke M.
Director de Administración y Presupuesto	Ignacio Hidalgo P.
Subdirector de Operación	Ernesto Huber J.
Subdirector de Peajes y Transferencias	Rodrigo Barbagelata S.
Jefe Centro Despacho y Control	Ricardo Pacheco M.
Jefe Depto. Operaciones	Sergio Díaz C.
Jefe Depto. Planificación de la Operación	Rodrigo Espinoza V.

Directorio

El directorio esta conformado por representantes que son elegidos por las diferentes empresas pertenecientes a alguno de los segmentos que a continuación se detalla:

Primer Segmento: corresponde a los integrantes propietarios de centrales eléctricas cuya capacidad instalada total sea inferior a 300 MW.

Segundo Segmento: corresponde a los integrantes propietarios de centrales eléctricas cuya capacidad instalada total sea igual o superior a 300 MW.

Tercer Segmento: corresponde a los integrantes propietarios de instalaciones de transmisión troncal.

Cuarto Segmento: corresponde a los integrantes propietarios de instalaciones de subtransmisión.

Quinto Segmento: corresponde a los integrantes clientes libres abastecidos directamente desde instalaciones de un sistema de transmisión.



Directores Titulares

Al 31 de diciembre de 2009, la composición del Directorio Titular del CDEC-SIC era:



Javier Rojas H.
Director
Primer Segmento



Rodrigo López V.
Director
Tercer Segmento



Soledad Salas M.
Director
Primer Segmento



Raúl Valpuesta A.
Director
Tercer Segmento



Leonardo Bastidas A.
Director
Segundo Segmento



Marcelo Bobadilla M.
Director
Cuarto Segmento



Carlos Aguirre P.
Director
Segundo Segmento



Mauricio Dinamarca C.
Director
Cuarto Segmento



Alan Fischer H.
Director
Segundo Segmento



Juan Cembrano P.
Director
Quinto Segmento

Directores Suplentes

Al 31 de diciembre de 2009, la composición del Directorio Suplente del CDEC-SIC era:



Héctor Castro A.
Director
Primer Segmento



Belisario Maldonado M.
Director
Tercer Segmento



Luis Núñez H.
Director
Primer Segmento



Christian Perigault S.
Director
Tercer Segmento



Juan Salinas U.
Director
Segundo Segmento



Carlos Ducasse R.
Director
Cuarto Segmento



Ignacio Matus B.
Director
Segundo Segmento



Mauricio Camposano I.
Director
Cuarto Segmento



Osvaldo Muñoz D.
Director
Segundo Segmento



Rubén Sánchez M.
Director
Quinto Segmento

CAPÍTULO 01

Historia

Publicado en septiembre de 1982, el DFL N° 1 de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, crea el CDEC-SIC frente a la necesidad de compatibilizar el sistema de tarificación a costo marginal, y la operación del parque generador del sistema a mínimo costo del conjunto, para dar cumplimiento a los contratos de suministros suscritos por las empresas generadoras. Conforme ha evolucionado el sector, el DFL N°1 ha ido recogiendo esas modificaciones, las que en la actualidad se encuentran plasmadas en DFL N° 4, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del DFL N° 1 de 1982.



El Reglamento de Coordinación de la Operación Interconectada de Centrales Generadoras y Líneas de Transporte, se aprobó por medio del Decreto Supremo N° 6 de 1985 del Ministerio de Minería, siendo derogado por el Decreto Supremo N° 327/1997, publicado en septiembre de 1998, el cual fue complementado por medio del DS 291/2007, publicado en agosto de 2008.

El Decreto Supremo N° 6 establecía la obligatoriedad a las empresas generadoras de integrar el CDEC, si su capacidad instalada de generación era superior al 2% de la capacidad total que tenía el sistema a la fecha de la constitución del respectivo CDEC. En el caso del CDEC-SIC, esta capacidad mínima quedó establecida en 61,148 [MW]. Además de las empresas generadoras, el Decreto 327/1997 - que derogó el D.S. N° 6 - estableció la obligatoriedad de integrar el CDEC, a las empresas transmisoras que operaran instalaciones de sistemas de transmisión de un nivel de tensión igual o superior a 23.000 Volt, con al menos un tramo de línea de transmisión de longitud superior a 100 kilómetros. También estableció la voluntariedad de integrar el CDEC a las empresas generadoras cuya capacidad instalada de generación fuera superior a 9,0 Megawatts.

De esta forma, a septiembre de 2009, integraban el CDEC-SIC trece empresas generadoras y cuatro empresas transmisoras. Con la entrada en vigencia del DS 291/2007, se abolió esta composición del CDEC-SIC, quedando a partir de Octubre de 2009 integrado por las empresas propietarias de instalaciones eléctricas pertenecientes a cada uno de los cinco segmentos identificados anteriormente. A Diciembre de 2009, eran ciento trece las empresas integrantes, conformadas por cuarenta y siete empresas del segmento generación, diecisiete empresas de transmisión y cuarenta y nueve empresas del tipo Clientes Libres.

Finalmente, la Norma Técnica que establece los estándares de Seguridad y Calidad de Servicio fue publicada por medio de la R.M. Exta. N° 40/2005, siendo modificada y actualizada por medio de la R.M. Exta. N° 85/2009, complementada por la R.M. Exta. N° 68/2010. La Norma define, entre otros temas, lo relativo a exigencias técnicas mínimas para el diseño de instalaciones, las exigencias mínimas para el sistema de información y comunicación, las exigencias para estándares de seguridad y calidad de servicio, los estudios que debe efectuar el CDEC para efectos de programación de la seguridad y calidad de servicio, la información técnica que debe ser proporcionada por los coordinados, así como aspectos relacionados con gestión de seguridad y calidad de servicio.

Antecedentes Generales del CDEC-SIC

Constitución, Organización y Objetivos

Según lo dispuesto en el DFL N° 4/2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones posteriores, el CDEC es el organismo encargado de determinar la operación del conjunto de instalaciones de un sistema eléctrico, incluyendo las centrales eléctricas generadoras; líneas de transmisión a nivel troncal, subtransmisión y adicionales; subestaciones eléctricas, incluidas las subestaciones primarias de distribución y barras de consumo de usuarios no sometidos a regulación de precios abastecidos directamente desde instalaciones de un sistema de transmisión; interconectadas entre sí, que permite generar, transportar y distribuir energía eléctrica de un sistema eléctrico, de modo que el costo del abastecimiento eléctrico del sistema sea el mínimo posible, compatible con una confiabilidad prefijada.

La operación de las instalaciones eléctricas que operan interconectadas entre sí, debe coordinarse con el fin de:

- Preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico.
- Garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico.
- Garantizar el acceso abierto a los sistemas de transmisión troncal, y de subtransmisión.

Para los efectos del cumplimiento de las funciones del CDEC-SIC, y de acuerdo a lo señalado en el artículo 3° del DS 291/2007, todo propietario, arrendatario, usufructuario o quien explote, a cualquier título, centrales generadoras, líneas de transporte, instalaciones de distribución y demás instalaciones señaladas anteriormente, que se interconecten al sistema, está obligado a sujetarse a las instrucciones, procedimientos y mecanismos de coordinación del sistema que emanen del CDEC, con la finalidad de:

- Preservar la seguridad global del sistema eléctrico.
- Garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico.
- Garantizar el acceso abierto a los sistemas de transmisión troncal y de subtransmisión.
- Garantizar el acceso abierto a los sistemas de transmisión adicionales de acuerdo a lo establecido en el inciso final del artículo 77° de la Ley.
- Determinar las transferencias económicas entre los integrantes del CDEC.
- Elaborar los estudios e informes requeridos por la Comisión Nacional de Energía, en la Superintendencia de Electricidad y Combustibles o el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante, el “Ministerio”, dentro de la esfera de sus respectivas atribuciones, y las demás que establece la normativa vigente.

En conformidad con lo dispuesto en el DS 291/2007, el CDEC-SIC está conformado por un Directorio, una Dirección de Operación, una Dirección de Peajes y una Dirección de Administración y Presupuesto.

El Directorio es responsable de los siguientes aspectos:

- Velar por el cumplimiento de las funciones que la Ley, la reglamentación vigente y el Reglamento Interno establecen para el CDEC-SIC.
- Velar por la operación segura y eficiente del sistema eléctrico, estableciendo los criterios generales para el cumplimiento de dicho objetivo.
- Emitir los informes especiales que la Comisión o la Superintendencia solicite sobre el funcionamiento del CDEC, en los plazos que éstas determinen.
- Elaborar, aprobar y modificar el Reglamento Interno del CDEC respecto de las materias señaladas en el DS 291/2007, cuyo texto y sus modificaciones deberán ser informados favorablemente por la Comisión en forma previa a su aplicación.
- Mantener debidamente actualizado el sistema de información del CDEC.
- Informar a la Comisión y a la Superintendencia la interconexión de nuevas centrales o unidades de generación y de instalaciones de transmisión, su retiro y su reincorporación.
- Aprobar el presupuesto anual del CDEC elaborado por la DAP y ponerlo en conocimiento de los Integrantes.
- Presentar a la Comisión en el mes de noviembre de cada año el presupuesto anual correspondiente al año calendario siguiente.
- Definir y establecer una sede para el funcionamiento del Directorio y las Direcciones del CDEC, donde se radicarán sus órganos e instalaciones.

La Dirección de Operación (DO) es responsable de:

- Adoptar las decisiones y elaborar los Procedimientos DO conducentes al cumplimiento de las disposiciones legales, reglamentarias y del Reglamento Interno, en las tareas propias de esta Dirección.
- Adoptar las decisiones que se requieran para la aplicación de las metodologías, modelos matemáticos, valores de parámetros, esquemas de medición u otras materias técnicas relativas a la operación del sistema.
- Decidir respecto del o los programas computacionales que se requiera para la adecuada modelación del respectivo sistema eléctrico y tareas propias de esta Dirección. La DO deberá, sobre la base de comparaciones fundadas, justificar la elección o utilización de cada programa.

- Establecer, coordinar y preservar la seguridad de servicio global del sistema, conforme con las normas técnicas correspondientes.
- Efectuar la planificación de la operación de corto, mediano y largo plazo del respectivo sistema eléctrico, y comunicarla oportunamente al respectivo Centro de Despacho y Control.
- Efectuar la planificación y coordinación de los mantenimientos de las instalaciones sujetas a coordinación.
- Controlar el cumplimiento de los programas establecidos en la planificación de la operación, tomar conocimiento de las desviaciones y sus causas y acordar las medidas conducentes a corregir las desviaciones indeseadas.
- Coordinar la desconexión de carga en barras de consumo, así como otras medidas que fueren necesarias para preservar la seguridad de servicio global del sistema eléctrico.
- Calcular los costos marginales instantáneos de energía eléctrica en todas las barras pertenecientes a los nudos del respectivo sistema eléctrico y verificar los respectivos balances entre empresas generadoras.
- Proponer al Directorio las normas del Reglamento Interno relacionadas con el funcionamiento de esta Dirección, y sus modificaciones.
- Elaborar los Procedimientos DO que la Comisión le requiera para su informe favorable, conforme se señala en el DS291/2007.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Elaborar y presentar a la DAP el presupuesto anual correspondiente a los gastos de esta Dirección y del Centro de Despacho y Control.

Las funciones que el DS 291/2007 le confiere a la Dirección de Peajes (DP) son:

- Adoptar las decisiones y elaborar los Procedimientos DP conducentes al cumplimiento de las disposiciones legales, reglamentarias y del Reglamento Interno, en las tareas propias de esta Dirección.
- Adoptar las decisiones que se requieran para la aplicación de las metodologías, modelos matemáticos, valores de parámetros, esquemas de medición u otras materias técnicas necesarias para cumplir sus funciones.
- Decidir respecto del o los programas computacionales que se requiera para la adecuada modelación del respectivo sistema eléctrico y tareas propias de esta Dirección. La DP deberá, sobre la base de comparaciones fundadas, justificar la elección o utilización de cada programa.
- Elaborar los Procedimientos DP que la Comisión le requiera para su informe favorable, conforme se señala en el DS 291/2007.
- Requerir a los operadores de las instalaciones de transmisión troncal y subtransmisión un informe que detalle las instalaciones necesarias para recibir las inyecciones adicionales de potencia y determinar aquellas que son indispensables para satisfacer la seguridad y calidad de servicio exigida por la normativa vigente.
- Proponer al Directorio las normas del Reglamento Interno relacionadas con las funciones de esta Dirección y sus modificaciones.
- Determinar los balances y transferencias de energía, potencia y servicios complementarios entre las empresas que en cada caso participen, conforme a las disposiciones vigentes y al Decreto Supremo N° 244 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, que contiene el Reglamento para Medios de Generación no Convencionales y Pequeños Medios de Generación establecidos en la Ley.
- Determinar los ingresos que hayan resultado en cada tramo del sistema de transmisión troncal, a través de la valorización de las transferencias de electricidad entre Integrantes, que efectúe mensualmente.
- Efectuar los cálculos y liquidaciones de peajes de instalaciones del sistema de transmisión troncal, sistemas de subtransmisión y sistemas de transmisión adicional, de toda empresa eléctrica que inyecte o retire energía y potencia al sistema eléctrico.
- Efectuar y adjudicar la licitación pública internacional de nuevas líneas y subestaciones troncales que sean calificadas como

tales por el estudio de transmisión troncal o por el decreto respectivo.

- Anualmente, analizar la consistencia de las instalaciones de desarrollo y expansión del sistema de transmisión troncal, con los desarrollos efectivos de generación, interconexiones y evolución de la demanda. A partir de lo anterior, proponer la realización de obras o no, de acuerdo a los términos y condiciones que establezca la reglamentación vigente.
- Calcular las reliquidaciones que corresponda aplicar en caso que el precio promedio de energía de una concesionaria, determinado para la totalidad de su zona de concesión, sobrepase en más del 5% el promedio ponderado del precio de energía calculado para todas las concesionarias del sistema eléctrico.
- Calcular los peajes unitarios aplicables a los retiros de electricidad para abastecer consumos de usuarios o clientes.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Elaborar y presentar a la DAP el presupuesto anual correspondiente a los gastos de esta Dirección.

La Dirección de Administración y Presupuesto (DAP) es responsable de:

- Calcular el monto a financiar por los Integrantes para efectos del presupuesto anual del CDEC, conforme a lo señalado en el Artículo 64.- y siguientes del DS291/2007.
- Elaborar, coordinar, ejecutar y administrar el presupuesto anual del CDEC, incluyendo las desagregaciones correspondientes al Directorio, las Direcciones y al Centro de Despacho y Control.
- Administrar el régimen de contrataciones de los miembros del Directorio y del personal de las Direcciones y del Centro de Despacho y Control, así como el de terceros externos para efectos de estudios y asesorías. A este efecto, podrá externalizar dicha función a una empresa especializada. Dicha externalización deberá estar regulada en un Procedimiento DAP para tal efecto.
- Administrar el régimen de adquisiciones y compras del Directorio, Direcciones y Centro de Despacho y Control.
- Administrar los gastos operacionales y administrativos del Directorio, las Direcciones y el Centro de Despacho y Control.
- Realizar el seguimiento y/o ejecución del presupuesto del CDEC.
- Comunicar el incumplimiento de cualquier obligación relativa al financiamiento del CDEC a la Comisión y a la Superintendencia.
- Calcular, percibir y administrar, de acuerdo al presupuesto anual, los montos de los aportes al financiamiento que le corresponde realizar a cada Integrante, de acuerdo al mecanismo establecido en el DS291/2007.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Actualizar anualmente el valor de las inversiones realizadas para el funcionamiento del Directorio y las Direcciones.
- Informar semestralmente al Directorio del avance en la ejecución y planificación presupuestaria del CDEC.

De acuerdo con la ley, las discrepancias que se producen al interior del CDEC-SIC deben ser sometidas al dictamen de un Panel de Expertos, en cuanto a aquellas materias que se determinen reglamentariamente. Este Panel, reglamentado de acuerdo con el DS 181/2004, está integrado por siete profesionales, cinco ingenieros o licenciados en ciencias económicas y dos abogados, de amplia trayectoria profesional o académica, cuyo nombramiento se efectúa mediante resolución del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

El procedimiento vigente establece que requerida la intervención del Panel de Expertos, se convocará a una sesión especial dentro de los cinco días siguientes a la presentación de la discrepancia, debiendo establecerse en ese momento un programa de trabajo que considerará, entre otros, una audiencia pública con la participación de las partes y otros interesados, y en la cual las partes en conflicto expondrán sus fundamentos. El panel emitirá su dictamen dentro del plazo de treinta días contados desde la presentación de la discrepancia, debiendo optar por alguna de las alternativas en discusión, siendo su resolución vinculante para todos los que participen en el procedimiento respectivo y no procediendo ninguna clase de recursos,

jurisdiccionales o administrativos, de naturaleza ordinaria o extraordinaria.

Potencia y Energía Firme de las Empresas Productoras

Potencia Firme

Para determinar la capacidad de generación de una empresa se considera la capacidad de generación propia, y los suministros de otras entidades generadoras, sean o no miembros del CDEC-SIC, que operen en sincronismo con el sistema y cuya producción parcial o total le haya sido asegurada mediante un contrato suscrito a precio libremente convenido.

La transferencia de potencia de punta entre empresas integrantes del CDEC-SIC es igual a la diferencia entre su demanda de potencia de punta y su potencia firme. Por demanda de potencia de punta se entiende la demanda media horaria bruta comprometida con sus clientes en la hora de punta del sistema.

Se entiende por potencia firme de un generador, la potencia máxima que sería capaz de inyectar y transitar en los sistemas de transmisión en las horas de punta del sistema, considerando su indisponibilidad probable. Aquella corresponderá a la suma de las potencias firmes de sus propias unidades y de las contratadas con terceros que operen en sincronismo con el sistema. La potencia firme de una unidad se calcula según lo dispuesto en el Decreto N° 327/97.

Sobre la base de los balances anuales de Potencia Firme se determinan los eventuales superávit o déficit de las empresas generadoras respecto de sus contratos de suministro, los cuales dan origen a transferencias de Potencia Firme desde los productores con superávit a los productores deficitarios. Las transferencias de Potencia Firme resultan del mencionado balance y se efectúan al costo marginal de la potencia determinado según lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 327/97.

Energía Firme

Hasta diciembre de 2001, las empresas productoras integrantes del CDEC-SIC debían estar en condiciones de satisfacer en cada año su demanda de energía, para lo cual se consideraban condiciones de hidrología seca, en sus centrales hidroeléctricas, y una disponibilidad promedio en sus unidades térmicas. Anualmente el CDEC-SIC verificaba que las empresas integrantes estuviesen efectivamente en condiciones de asegurar el abastecimiento de las demandas de sus clientes.

Para determinar la demanda de energía a considerar, se sumaban todos los suministros de energía previstos, ya sea para los propios clientes de la empresa, o bien para otros integrantes del CDEC-SIC, así como las pérdidas de transmisión correspondientes.

Como aporte de energía firme de las centrales hidráulicas para la condición hidrológica seca, se definía la generación en el año de la estadística hidrológica de probabilidad de excedencia más próxima a 90%, y para las centrales termoeléctricas, se consideraba el máximo de energía anual que como promedio pueden generar, lo cual consideraba las fallas y los períodos de mantención.

Sobre la base de los balances anuales de Energía Firme se determinaban los eventuales superávit o déficit de las empresas generadoras respecto de sus contratos de suministro, los cuales daban origen a transferencias de Energía Firme de los productores con superávit a los productores deficitarios. Las transferencias de Energía Firme entre productores se comprometían a través de contratos, de libre decisión no sometidos a regulación de precios.

A partir del año 2002, no existe la obligatoriedad de verificar que las ventas que efectúen los generadores estén garantizadas con Energía Firme excedentaria, sin embargo, con motivo de la publicación de la R.M. EXENTA N° 88, desde el año 2001 la Energía Firme es utilizada por el CDEC-SIC para calcular las prorratas por medio de las cuales las empresas generadoras integrantes del CDEC deben participar en el abastecimiento de los consumos de clientes sometidos a regulación de precios que se encuentren sin contrato de suministro.

Criterios de operación

El criterio de optimización aplicado por el CDEC-SIC para operar el sistema se basa en minimizar el costo global actualizado de la operación y racionamiento. Dada la existencia de un embalse de regulación interanual de la importancia del Lago Laja, se estudia la operación con horizontes de al menos dos años de operación a futuro. Su importancia obedece a que el costo marginal del sistema se relaciona principalmente con el volumen del agua almacenada en este embalse, ya que asocia un valor al agua embalsada en función de la energía térmica que se pueda desplazar a futuro.

Sin embargo, en la actualidad también se modela la regulación de otros embalses de menor tamaño, por cuanto se han establecido, en la planificación de la operación, etapas de duración semanal, asociando también un valor al agua embalsada y, por consiguiente, ellos forman parte del proceso de optimización de la operación del sistema.

En consecuencia, se programa la generación de las unidades que se justifiquen económicamente, en virtud de que su costo marginal sea inferior o igual al costo marginal del sistema (en orden creciente de precios). Este criterio implica independencia de las preferencias particulares de cada empresa generadora, por cuanto las decisiones se toman en función de parámetros que son aceptados por todos los participantes, tales como: cotas de embalses, precios de combustibles, demandas, mantenimientos proyectados, etc.

En el pasado y hasta septiembre de 1991, estos costos marginales se determinaban a lo menos una vez al mes en la Dirección de Operación del CDEC-SIC, para lo cual se utilizaba un modelo de optimización con etapas trimestrales, llamado modelo GOL, el cual realizaba una optimización de las aguas del embalse del Lago Laja y del parque térmico, realizando el papel del consumidor, tratando de minimizar sus costos. En octubre de 1991 se reemplazó ese modelo por el Modelo OMSIC, el cual se estructura en etapas mensuales. A partir de ese momento, se comenzó a determinar el costo marginal y la operación óptima del SIC por medio de un proceso iterativo entre los modelos matemáticos de los embalses y el modelo OMSIC. A este procedimiento de optimización, para la determinación de los costos marginales, se le denominó "Proceso de Convergencia del CDEC-SIC".

A partir de junio de 1992, los modelos de embalses fueron modificados para optimizar su operación considerando las cuatro primeras etapas semanales y las demás mensuales, con una verificación horaria del llenado de la curva de carga para toda la primera etapa semanal. Con esta modificación, la programación de la operación se empezó a realizar semanalmente, permitiendo estos procedimientos realizar una programación diaria y un despacho de carga instantáneo sobre la base del costo de producción de cada una de las unidades generadoras del sistema, ya sea ésta una central térmica o una hidráulica. Como consecuencia de lo anterior, desde 1992 el CDEC-SIC se encuentra tarifando las transferencias de energía entre sus integrantes con costos marginales horarios y por barra.

Para determinar la operación óptima del SIC, a partir de marzo de 2004 se utiliza el modelo multinodal-multiembalse de operación de sistemas hidrotérmicos PLP, que utiliza el método de optimización - simulación

conocido como programación dinámica dual estocástica, y que considera simultáneamente las restricciones de transmisión y de balance hidráulico.

El algoritmo utilizado para la solución del problema de despacho hidro-térmico, corresponde a la técnica de programación dinámica dual estocástica. Ésta se basa en la aproximación de las funciones de valor esperado de costo futuro de la programación dinámica estocástica tradicional por funciones lineales por partes. Estas funciones aproximadas se obtienen de las soluciones duales del problema de optimización de cada etapa en el marco de un algoritmo de descomposición estocástico multi-etapas. El algoritmo no requiere la discretización del espacio de estados, evitando así la explosión combinatoria del número de estados con la dimensión del problema.

El algoritmo descrito permite minimizar el costo esperado de operación y falla del sistema.

Además de la operación económica señalada, se incorporan ocasionalmente políticas especiales que permiten poner en servicio unidades que no salen despachadas en el proceso de optimización pero que sí se despachan para preservar las condiciones de seguridad del SIC, o cuando se presentan restricciones de transmisión. Todo lo anterior con el objeto de operar confiablemente el Sistema Interconectado Central. La optimización de la operación del conjunto del parque generador y la existencia de contratos de suministro de cada empresa generadora con clientes directos, origina transferencias de energía entre las empresas productoras las que se valorizan al costo marginal horario del sistema.



CAPÍTULO 02

Empresas Integrantes del CDEC-SIC

El CDEC-SIC está integrado por empresas pertenecientes a los rubros de generación, transmisión y clientes libres del sistema, en conformidad a lo establecido en el DS 291/2007.

Antecedentes de Empresas Generadoras, Transmisoras y Clientes Libres Integrantes del CDEC-SIC

Empresas Generadoras

El Sistema Interconectado Central (SIC) está constituido por la interconexión de las centrales generadoras pertenecientes a las empresas:

- | | |
|------------------------------|-----------------------------------|
| - AES Gener S.A. | - Guacolda S.A. |
| - Arauco Generación S.A. | - HASA |
| - Barrick Chile Generación | - HGV S.A. |
| - Campanario Generación S.A. | - Hidroelec S.A. |
| - Capullo S.A. | - Hidroeléctrica El Manzano S.A. |
| - Carbomet S.A. | - Hidroeléctrica La Higuera S.A. |
| - Colbún S.A. | - Hidroeléctrica Puclaro S.A. |
| - Cristalerías Toro | - HidroMaule S.A. |
| - E.E. Los Morros S.A. | - Ibener S.A. |
| - E.E. Panguipulli S.A. | - Termoeléctrica Los Espinos S.A. |
| - E.E. Puyehue S.A. | - Norvind S.A. |
| - Eléctrica Cenizas S.A. | - Nueva Energía |
| - Eléctrica Santiago S.A. | - Obras y Desarrollo S.A. |
| - Elektragen S.A. | - Pacific Hydro Chile S.A. |
| - Emelda | - Pehuenche S.A. |
| - Endesa | - Petropower |
| - EndesaEco | - Potencia S.A. |
| - Energy Partners | - Río Tranquilo S.A. |
| - Enlase S.A. | - SAGESA |
| - EnorChile S.A. | - SGA S.A. |
| - EPSA | - Soc. Canalistas del Maipo |
| - Gas Sur S.A. | - Tecnoled S.A. |
| - Monte Redondo S.A. | - CGI Iansa |
| - GENPAC S.A. | |

Al SIC se interconectan además otras empresas generadoras menores en la forma de Pequeños Medios de Generación (PMG) y Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD).

Empresas Transmisoras

Por otro lado, los propietarios de sistemas de transmisión que integran el CDEC-SIC están constituidos por las líneas, subestaciones y equipamiento pertenecientes a:

- | | | | |
|-------------------|------------------------|------------------------|------------------|
| - CTNC S.A. | - EEPA | - Elecda S.A. | - Transelec S.A. |
| - Emelat S.A. | - Transelec Norte S.A. | - Emelectric S.A. | - Huepil S.A. |
| - Litoral S.A. | - Luzlinares S.A. | - CGE Transmision S.A. | - Luzparral S.A. |
| - STS S.A. | - Saesa | - Chilectra S.A. | - Socoepe |
| - Chilquinta S.A. | | | |

Clientes Libres

Los propietarios de instalaciones de clientes libres integrantes del CDEC-SIC están conformados por las empresas:

- Anglo American Norte S.A.
- Anglo American Sur S.A.
- CAP CMP S.A.
- CAP Huachipato S.A.
- Cartulinas CMPC S.A.
- Cemento Bio Bio Centro S.A.
- Cemento Bio Bio Sur S.A.
- Cemento Melón (Lafarge)
- Cemento Polpaico S.A.
- Cemin
- CMPC Celulosa S.A.
- CMPC Inforsa S.A.
- CMPC Maderas S.A.
- CMPC Papeles Cordillera S.A.
- Codelco Chile - División Andina
- Codelco Chile - División Salvador
- Codelco Chile - División El Teniente
- Codelco Chile - División Ventanas
- Cristalchile S.A.
- EFE
- EKA Chile S.A.
- ENAMI Paipote
- ENAP Refinerías (Aconcagua y Bio Bio)
- FPC S.A.
- Fundación Talleres
- GNL Quintero S.A.
- Inchalam S.A.
- Indura S.A.
- Masisa - Mapal y Masonite
- Merval S.A.
- Metro S.A.
- Minera Atacama Kozan
- Minera Candelaria
- Teck-Carmen de Andacollo
- Minera Franke
- Minera Cerro Negro S.A.
- Minera Dayton
- Minera Las Cenizas S.A.
- Minera Los Pelambres
- Minera Mantos de Oro
- Minera Maricunga
- Minera Ojos del Salado
- Minera Valle Central S.A.
- Moly-Cop S.A.
- Norske Skog Bio Bio
- OXY
- Petrodow S.A.
- Petroquim S.A.
- Pucobre S.A.

El área geográfica cubierta por el SIC abarca desde la rada de Paposos por el Norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el Sur. En esta área geográfica habita aproximadamente el 92,2% de la población, tiene una superficie de 326.412 Km² y corresponde al 43% del total del país, excluida la superficie del Territorio Antártico Chileno.

Se incluye en esta publicación un mapa del Sistema Interconectado Central con las estadísticas más relevantes de cada sistema a diciembre de 2009.

Potencia Instalada por Empresa

Al 31 de diciembre de 2009, la potencia instalada en el SIC presentaba la siguiente composición:

CAPACIDAD INSTALADA

Empresa (MW)	Termoeléctricas	Hidroeléctricas	Eólicas	Totales
Arauco Generación S.A.	180,3	0,0	0,0	180,3
AES Gener S.A.	677,5	270,8	0,0	948,3
Colbún S.A.	1.248,4	1.050,6	0,0	2.299,0
Endesa	1.086,9	2.285,8	78,2	3.450,9
Guacolda S.A.	456,0	0,0	0,0	456,0
Pangué S.A.	0,0	467,0	0,0	467,0
Pehuenche S.A.	0,0	699,0	0,0	699,0
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	479,0	0,0	0,0	479,0
San Isidro S.A.	379,0	0,0	0,0	379,0
Ibener S.A.	0,0	128,0	0,0	128,0
Puyehue S.A.	0,0	39,0	0,0	39,0
Soc. Generadora Austral	39,6	0,0	0,0	39,6
Campanario S.A.	177,0	0,0	0,0	177,0
PacificHydro	0,0	11,0	0,0	11,0
Potencia S.A.	92,0	0,0	0,0	92,0
Termoeléctrica Los Espinos S.A.	122,0	0,0	0,0	122,0
Panguipulli S.A.	0,0	51,4	0,0	51,4
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	0,0	39,3	0,0	39,3
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	0,0	74,0	0,0	74,0
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	28,5	0,0	28,5
Energía Verde S.A.	43,9	0,0	0,0	43,9
Capullo S.A.	0,0	11,0	0,0	11,0
PetroPower S.A.	75,0	0,0	0,0	75,0
Antihue S.A.	101,3	0,0	0,0	101,3
Puntilla S.A.	0,0	22,0	0,0	22,0
Obras y Desarrollo S.A.	0,0	25,5	0,0	25,5
EnorChile S.A.	22,0	0,0	0,0	22,0
Carbomet S.A.	0,0	8,3	0,0	8,3
Río Tranquilo S.A.	0,0	55,0	0,0	55,0
Hidroeléctrica La Higuera	58,0	0,0	0,0	58,0
Nueva Energía	14,7	0,0	0,0	14,7
Enlase	248,5	0,0	0,0	248,5
Generadora del Pacífico S.A.	96,0	0,0	0,0	96,0
Eléctrica Cenizas S.A.	14,5	0,0	0,0	14,5
Gas Sur S.A.	15,0	0,0	0,0	15,0
HidroMaule	0,0	19,0	0,0	19,0
Sagesa	69,2	0,0	0,0	69,2
Central Tierra Amarilla	153,0	0,0	0,0	153,0

* PMG (MW)

TecnoRed	14,0	0,0	0,0	14,0
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	18,0
Consorcio Energético Nacional	6,0	0,0	0,0	6,0
E.E. Los Morros	0,0	3,1	0,0	3,1
Gen. Sauce Andes	0,0	1,1	0,0	1,1
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	0,3	0,0	0,3
SAGESA	6,2	0,0	0,0	6,2
Endesa Eco	0,0	9,0	0,0	9,0
E.E. Industrial S.A.	0,0	8,5	0,0	8,5
Hidroeléctrica El Manzano	0,0	4,9	0,0	4,9

** PMGD (MW)

TecnoRed	9,6	0,0	0,0	9,6
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	1,5	0,0	1,5
SAGESA	34,5	0,0	0,0	34,5
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	18,0
Hidroeléctrica Puclaro	0,0	5,7	0,0	5,7
Planta Curicó	3,2	0,0	0,0	3,2
Orafti	0,5	0,0	0,0	0,5
Cristalerías Toro	0,0	0,0	3,6	3,6
GeneRhom	0,0	1,1	0,0	1,1
Hidroelec S.A.	0,0	0,5	0,0	0,5

CAPACIDAD INSTALADA TOTAL SIC

5.999,4

5.322,9

81,8

11.404,1

* Los PMG se definen como Pequeños Medios de Generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema son menores o iguales a 9 MW, estando conectados a instalaciones pertenecientes a un sistema de transmisión (truncal, subtransmisión o adicional)

** Los PMGD se definen como Pequeños Medios de Generación Distribuida cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema son menores o iguales a 9 MW, estando conectados a instalaciones pertenecientes a una empresa concesionaria de distribución de electricidad, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público.

Centrales del SIC y sus Características Principales

CENTRALES TERMOELÉCTRICAS

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización [Comuna]	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia [1] Máxima KW
Arauco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996	Biomasa-Petróleo N°6	Arauco	1	9.000	9.000
Valdivia	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Valdivia	1	61.000	61.000
Licanten	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Licanten	1	4.000	4.000
Horcones TG	Arauco Generación S.A.	2004	Petróleo Diesel [Gas Natural]	Arauco	1	24.300	24.300
Celco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996	Biomasa-Petróleo N°6	Constitución	1	8.000	8.000
Cholguán	Paneles Arauco S.A.	2003	Biomasa-Petróleo N°6	Yungay	1	13.000	13.000
Nueva Aldea I [ex Itata]	Paneles Arauco S.A.	2005	Biomasa	Ránquil	1	14.000	14.000
Nueva Aldea II	Arauco Generación S.A.	2006	Petróleo Diesel	Ránquil	1	10.000	10.000
Nueva Aldea III	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2008	Biomasa	Ránquil	1	37.000	37.000
Coronel [5]	Sagesa	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Coronel	1	46.700	47.200
Degán [5]	Energy Partners	2007	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	22	39.600	36.000
Quellón II	Sagesa	2008	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	4	10.000	10.000
Laguna Verde	Aes Gener S.A.	1939-U1; 1949-U2	Carbón	Valparaíso	2	54.700	49.000
Ventanas 1	Aes Gener S.A.	1964	Carbón	Puchuncaví	1	120.000	120.000
Ventanas 2	Aes Gener S.A.	1977	Carbón	Puchuncaví	1	220.000	220.000
Laguna Verde TG	Aes Gener S.A.	2004	Petróleo Diesel	Valparaíso	1	18.800	18.000
Los Vientos	Aes Gener S.A.	2007	Petróleo Diesel	LlayLay	1	132.000	132.000
Santa Lidia	Aes Gener S.A.	2009	Petróleo Diesel	Cabrero	1	139.000	139.000
Huasco Vapor	Endesa	1965	Carbón	Huasco	2	16.000	16.000
Bocamina	Endesa	1970	Carbón	Coronel	1	128.000	130.000
Huasco TG	Endesa	1977 U1-U2; 1979-U3	Petróleo Diesel [Petróleo IFO-180]	Huasco	3	64.230	58.000
D.de Almagro	Endesa	1981	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	1	23.800	23.800
Taltal 1	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Paposo	1	122.450	123.400
Taltal 2	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Paposo	1	122.450	121.500
San Isidro II	Endesa	2007-2008	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	353.000	353.000
Quintero	Endesa	2009	Petróleo [GNL]	Quintero	2	257.000	257.000
Guacolda	Guacolda S.A.	1995-U1; 1996-U2; 2009-U3	Carbón [Petróleo]	Huasco	3	456.000	456.000
Laja	Energía Verde S.A.	1995 - 2007	Biomasa	Cabrero	2	12.700	10.200
Constitución	Energía Verde S.A.	1995 - 2007	Biomasa	Constitución	2	11.100	9.700
S. Fco. Mostazal	Energía Verde S.A.	2002	Petróleo Diesel	S. Fco de Mostazal	1	24.000	25.700
Nueva Renca [2]	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1997	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Renca	1	379.000	379.000
Renca	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1962	Petróleo Diesel A-1	Renca	2	100.000	97.000
Petropower	Petropower S.A.	1998	Petcoke	San Vicente	1	75.000	75.000
Nehuenco [2]	Colbún S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	368.400	368.400
Nehuenco 9B	Colbún S.A.	2002	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	108.000	108.000
Nehuenco II [2]	Colbún S.A.	2003	Gas Natural [GNL]	Quillota	1	398.300	398.300
Candelaria	Colbún S.A.	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Codegua	2	269.500	253.900
Los Pinos	Colbún S.A.	2009	Petróleo Diesel	Cabrero	1	104.200	104.200
Antihue TG	Antihue S.A.	2005	Petróleo Diesel	Valdivia	2	101.300	102.500
San Isidro [2]	San Isidro S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	379.000	379.000
Campanario	Campanario S.A.	2007 U1-U2; 2008-U3	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Cabrero	3	180.000	168.000
Tierra Amarilla	Central Tierra Amarilla S.A.	2009	Petróleo Diesel N° 2	Copiapó	1	165.000	153.000
Esperanza	EnorChile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Rancagua	3	22.000	22.200
Colmito	Hidroeléctrica La Higuera	2008	Petróleo Diesel	ConCón	1	58.000	58.000
Olivos	Potencia S.A.	2008	Petróleo Diesel	Choapa	60	96.000	92.000
Los Espinos	Termoeléctrica Los Espinos S.A.	2009	Petróleo Diesel	Los Vilos	80	128.000	122.000
Escuadrón [4]	Nueva Energía S.A.	2008 U1 ; 2009 U2	Biomasa	Concepción	2	15.500	14.200
Trapén	Enlasa	2009	Petróleo Diesel	Chiloé	50	81.000	81.000
Teno	Enlasa	2009	Petróleo Diesel	Teno	36	58.000	59.000
El Peñón	Enlasa	2009	Petróleo Diesel	La Serena	50	81.000	81.000
San Lorenzo de D. de Almagro	Enlasa	2009	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	1	30.000	28.500
Termopacífico [3]	Generadora del Pacífico S.A.	2009	Petróleo Diesel	Copiapó	60	96.000	
Cenizas	Eléctrica Cenizas S.A.	2009	Petróleo Diesel	Copiapó	3	17.100	14.500
Newen	Gas Sur S.A.	2009	Propano-Butano-Diesel-Gas Natural	Talcahuano	1	15.000	14.300
Chuyaca	Sagesa	2008 - 2009	Petróleo Diesel	Osorno	5	12.500	12.500

Pequeños Medios de Generación (PMG)							
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización [Comuna]	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia [1] Máxima KW
Las Vegas	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Valparaíso	2	2.000	2.100
ConCón	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	2.200	2.300
Totoral	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	3.000	3.000
Quintay	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	3.000	3.000
Placilla	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	3.000	3.000
Linares Norte	TecnoRed	2009	Petróleo Diesel	Linares	1	0.400	0.500
San Gregorio	TecnoRed	2009	Petróleo Diesel	San Gregorio	1	0.400	0.500
Constitución I	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Constitución	6	9.000	9.000
Chiloé	ElektraGen	2008	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	9	9.000	9.000
Maule	Consorcio Energético Nacional	2007	Petróleo Diesel	Constitución	6	6.000	6.000
Ancud	Sagesa	2006	Petróleo Diesel	Ancud	3	3.300	3.000

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)							
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización [Comuna]	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia [1] Máxima KW
Curaua [3]	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	3	2.000	2.500
Casablanca [3]	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	2	1.200	1.600
Tapihue	TecnoRed	2009	Gas Natural	CasaBlanca	2	6.400	6.400
Monte Patria	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Monte Patria	8	9.000	9.000
Punitaqui	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Punitaqui	6	9.000	9.000
Quellón [1]	Sagesa	2006	Petróleo Diesel	Quellón	5	4.990	5.000
Cañete [1]	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Cañete	2	3.000	3.000
Angol [Los Sauces] [1]	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Angol	3	3.000	3.000
Chufken [Traiguén] [1]	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Traiguén	2	3.000	3.000
Curacautín [1]	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Curacautín	3	2.950	3.000
Collipulli [Malleco] [1]	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Collipulli	3	3.000	3.000
Skretting	Sagesa	2008	Petróleo Diesel	Parqua	2	2.700	2.700
Eagon [3]	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Lautaro	3	2.400	
Biomar	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Parqua	3	2.400	2.400
Salmofood I	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Castro	1	1.600	1.600
Salmofood II	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Castro	2	1.600	1.600
Watt I [3]	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Osorno	1	0.800	
Lousiana Pacific	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Panguipulli	4	2.900	2.900

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Watt II [3]	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Osorno	1	1.600	
MultiExport I [3]	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Melipulli	1	0.800	
MultiExport II [3]	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Melipulli	2	1.600	
PMGD Planta Curicó [3]	CGI Iansa	2009	Carbón	Curicó	1	2.000	
Orafti [3]	Beneo Orafti	2009	Petróleo Diesel	Chillán	1	0.500	

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Alfalfal	Aes Gener S.A.	1991	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	2	30,0	720,5	178.000	178.000
Maitenes	Aes Gener S.A.	1923 U1-U2-U3; 1989 U4-U5	Pasada	Francis	San Jose de Maipo	5	11,3	180,0	31.000	31.000
Queltehues	Aes Gener S.A.	1928	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	3	28,1	213,0	49.000	49.000
Volcán	Aes Gener S.A.	1944	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	1	9,1	181,0	13.000	13.000
Colbún	Colbún S.A.	1985	Embalse	Francis	Colbún	2	280,0	168,0	478.000	474.000
Machicura	Colbún S.A.	1985	Embalse	Kaplán	Colbún	2	280,0	37,0	95.000	95.000
San Ignacio	Colbún S.A.	1996	Pasada	Kaplán	Colbún	1	194,0	21,0	37.000	37.000
Rucúe	Colbún S.A.	1998	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	140,0	178.400	178.400
Quilleco	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	59,35	70.800	70.800
Chiburgo	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Colbún	2	20,0	120,0	19.400	19.400
Canutillar	Colbún S.A.	1990	Embalse	Francis	Puerto Montt	2	75,5	212,0	172.000	172.000
Los Molles	Endesa	1952	Pasada	Pelton	Ovalle	2	1,9	1.153,0	18.000	18.000
Rapel	Endesa	1968	Embalse	Francis	Las Cabras	5	535,1	76,0	377.000	378.000
Sauzal	Endesa	1948	Pasada	Francis	Rancagua	3	73,5	118,0	76.800	76.800
Sauzalito	Endesa	1959	Pasada	Kaplán	Rancagua	1	45,0	25,0	12.000	12.000
Cipreses	Endesa	1955	Embalse	Pelton	San Clemente	3	36,4	370,0	106.000	105.900
Isla	Endesa	1963-U1; 1964-U2	Pasada	Francis	San Clemente	2	84,0	93,0	68.000	68.000
Ralco	Endesa	2004	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	368,0	181,4	690.000	690.000
Palmucho	Endesa	2007	Pasada	Francis	Santa Bárbara	1	27,1	125,80	32.000	31.000
Antuco	Endesa	1981	Embalse	Francis	Antuco	2	190,0	190,0	320.000	320.000
El Toro	Endesa	1973	Embalse	Pelton	Antuco	4	97,3	545,0	450.000	450.000
Abanico	Endesa	1948 U1-U2-U3-U4; 1959 U5-U6	Pasada	Francis	Antuco	6	106,8	147,0	136.000	136.000
Pangue	E. Eléctrica Pangue S.A.	1996	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	500,0	99,0	467.000	467.000
Pehuenche	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1991	Embalse	Francis	San Clemente	2	300,0	206,0	570.000	566.000
Curileque	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1993	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	114,3	89.000	92.000
Loma Alta	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1997	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	50,4	40.000	40.000
Mampil	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	46,0	124,3	49.000	49.000
Peuchén	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	36,0	236,0	80.000	80.200
Pilmaiquén	E.E. Puyehue S.A.	1944 U1-U2-U3; 1945-U4; 1959-U5	Pasada	Francis	Río Bueno	5	150,0	32,0	39.000	39.000
Pullinque	E.E. Panguipulli S.A.	1962	Pasada	Francis	Panguipulli	3	120,0	48,0	51.400	51.400
Aconcagua	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	1993-Ublanca; 1994-Ujuncal	Pasada	Pelton	San Esteban	3	20,2	654,3	74.000	82.200
Los Quilos	Hidroeléctrica Guardia Vieja	1943 U1-U2; 1989-U3	Pasada	Pelton	San Esteban	3	22,0	227,0	39.300	39.900
Florida	Soc. Canalistas del Maipo	1909 U1-U2; 1993 U3-U4; 1999 U5-U6; 2003-U7	Pasada	Francis	La Florida	6	30,0	98,0	28.500	24.700
Chacabuco	Obras y Desarrollo S.A.	2002	Pasada	Francis	San Esteban	4	21,0	135,0	25.500	25.700
Capullo	E. Eléctrica Capullo	1995	Pasada	Francis	Puyehue	1	8,0	149,5	11.000	12.000
Puntilla	E. Eléctrica Puntilla S.A.	1997	Pasada	Francis	Pirque	3	20,0	92,0	22.000	19.900
Coya	Hidroeléctrica Cachapoal S.A.	2008	Pasada	Francis	Machalí	1	9,0	137,0	10.800	11.000
Hornitos	Río Tranquilo	2008	Pasada	Pelton	Los Andes	1	12,0	550,0	55.000	61.000
Lircay	HidroMaule	2009	Pasada	Francis	Talca	2	22,0	100,0	19.000	19.000

Pequeños Medios de Generación (PMG)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
El Rincón	Soc. Canalistas del Maipo	2007	Pasada	Flujo Cruzado	La Florida	1	0,5	71,00	0.280	0.300
Carena [3]	E.E. Industrial S.A.	1943	Pasada	Francis	Curacaví	4	9,6	127,0	8.500	
Ojos de Agua	EndesaEco	2008	Pasada	Francis	San Clemente	1	14,5	75,0	9.000	9.000

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Eyzaguirre	Soc. Canalistas del Maipo	2007	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Puente Alto	1	10,0	22,00	2.100	2.100
Puclaro	Hidroeléctrica Puclaro S.A.	2008	Pasada	Francis	Vicuña	2	8,8	73,40	6.000	5.600
Pehui	GeneRhom	2009	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Río Bueno	1	3,5	37,00	1.100	1.100
Trufultruful	Hidroelec S.A.	2009	Pasada	Francis	Melipeuco	1	5,0	32,00	0.500	0.400
Los Bajos [3]	Carbomet	1944	Pasada	Francis	Puente Alto	1	24,0	27,0	5.100	
Caemsa [3]	Caemsa	1962 U1-U2; 1985-U3	Pasada	Francis	San Bernardo	3	24,0	27,0	3.400	
Los Morros	E.E. Los Morros	1930 U1-U2-U3; 1994 U4-U5	Pasada	Francis	San Bernardo	5	26,0	13,0	3.100	2.900
El Manzano	Hidroeléctrica El Manzano	2008	Pasada	Francis	Melipeuco	1	2,3	262,00	4.850	4.900
S. Andes	Gen. Sauce Los Andes	1909	Pasada	Francis	Los Andes	4	20,0	7,0	1.104	1.400

(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2009

(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado

(3) Central no participó en cálculo de potencia firme 2009

(4) Ex central FPC

CENTRALES EÓLICAS

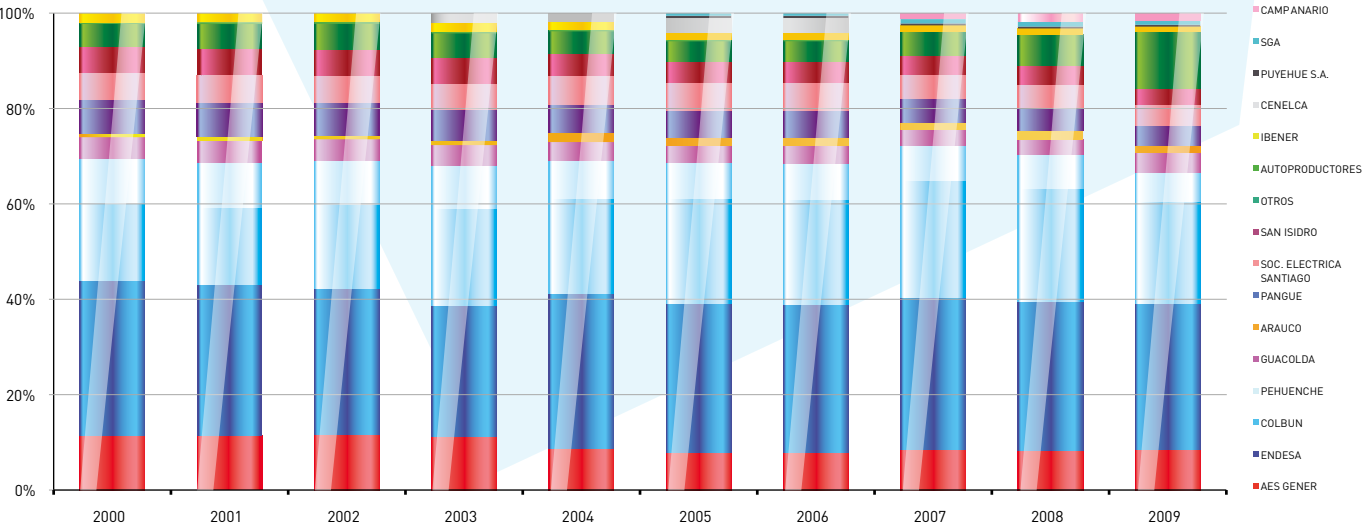
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Instalada Potencia KW	Potencia (1) Máxima KW
Canela	C. Eólica Canela S.A.	2007	Motor Asincrónico	Canela	11	18.200	18.200
Canela II [3]	C. Eólica Canela S.A.	2009	Rotor de 3 palas a Barlovento	Canela	40	60.000	

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

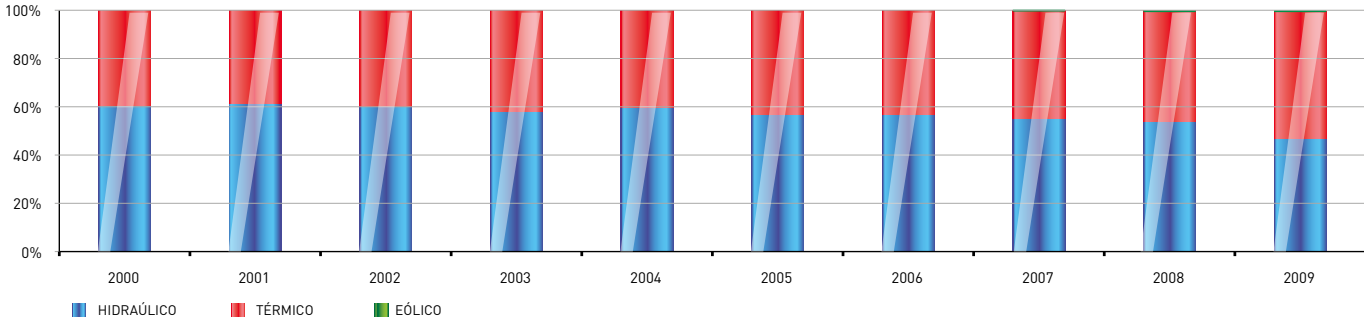
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Lebu	Cristalerías Toro	2009	Motor Asincrónico	Lebu	3	3.600	3.600

Potencia Instalada por Empresa

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
TOTAL [MW]	6.652,8	6.579,2	6.737,2	6.996,2	7.867,4	8.259,8	8.273,6	9.450,3	9.910,7	11.404,1
Otros	331,2	357,6	382,6	382,6	382,6	368,1	371,9	475,6	637,3	1.544,0
	5,0%	5,4%	5,7%	5,5%	4,9%	4,5%	4,5%	5,0%	6,4%	13,5%
Autoprodutores	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	0,0	0,0	0,0
	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Pehuenche S.A.	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	699,0	699,0	699,0
	9,4%	9,5%	9,2%	8,9%	7,9%	7,5%	7,5%	7,4%	7,1%	6,1%
Guacolda S.A.	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	456,0
	4,6%	4,6%	4,5%	4,3%	3,9%	3,7%	3,7%	3,2%	3,1%	4,0%
Colbún S.A.	1067,0	1.067,0	1.175,0	1.425,0	1.565,4	1.819,3	1.819,3	2.328,1	2.296,1	2.299,0
	16,0%	16,2%	17,4%	20,4%	19,9%	22,0%	22,0%	24,6%	23,2%	20,2%
Endesa	2.171,7	2.071,7	2.071,7	1.926,7	2.566,7	2.566,7	2.566,7	2.997,2	3.142,9	3.450,9
	32,6%	31,5%	30,8%	27,5%	32,6%	31,1%	31,0%	31,7%	31,7%	30,3%
Aes Gener S.A.	756,4	756,4	781,4	781,4	681,4	656,4	656,4	809,3	809,3	955,5
	11,4%	11,5%	11,6%	11,2%	8,7%	7,9%	7,9%	8,6%	8,2%	8,4%
Pangue S.A.	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0
	7,0%	7,1%	6,9%	6,7%	5,9%	5,7%	5,6%	4,9%	4,7%	4,1%
Arauco Generación S.A.	53,0	53,0	53,0	62,0	152,8	144,8	154,8	144,8	169,8	180,3
	0,8%	0,8%	0,8%	0,9%	1,9%	1,8%	1,9%	1,5%	1,7%	1,6%
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	379,0	379,0	379,0	379,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0
	5,7%	5,8%	5,6%	5,4%	6,1%	5,8%	5,8%	5,1%	4,8%	4,2%
San Isidro S.A.	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	379,0	379,0	379,0
	5,6%	5,6%	5,5%	5,3%	4,7%	4,5%	4,5%	4,0%	3,8%	3,3%
Ibener S.A.	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	129,0
	1,9%	1,9%	1,8%	1,8%	1,6%	1,5%	1,5%	1,3%	1,3%	1,1%
Cenelca S.A.	-	-	-	145,0	145,0	246,3	246,3	0,0	0,0	0,0
	-	-	-	2,1%	1,8%	3,0%	3,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Puyehue	-	-	-	-	-	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0
	-	-	-	-	-	0,5%	0,5%	0,4%	0,4%	0,3%
S.G.A.	-	-	-	-	-	45,7	45,7	86,3	96,3	39,6
	-	-	-	-	-	0,6%	0,6%	0,9%	1,0%	0,3%
Campanario	-	-	-	-	-	-	0,0	118,0	177,0	180,0
	-	-	-	-	-	-	0,0%	1,2%	1,8%	1,6%
PacificHydro	-	-	-	-	-	-	-	-	11,0	10,8
	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1%	0,1%
Potencia	-	-	-	-	-	-	-	-	80,0	96,0
	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8%	0,8%



	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Total[MW]	6.652,8	6.579,2	6.737,2	6.996,2	7.867,4	8.259,8	8.273,6	9.450,3	9.910,7	11.404,1
Térmico	2.622,5	2.548,9	2.681,9	2.940,9	3.172,1	3.565,0	3.575,0	4.221,4	4.596,3	5.999,4
	39,4%	38,7%	39,8%	42,0%	40,3%	43,2%	43,2%	44,7%	46,4%	52,6%
Hidráulico	4.030,3	4.030,3	4.055,3	4.055,3	4.695,3	4.694,8	4.698,6	5.210,7	5.296,2	5.322,9
	60,6%	61,3%	60,2%	58,0%	59,7%	56,8%	56,8%	55,1%	53,4%	46,7%
Eólico	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	18,2	81,8
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,4%	0,2%	0,7%



Principales Líneas de Transmisión del SIC a Diciembre de 2009

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
AES GENER S.A.			
Alfalfal - Los Almendros	220	43,40	2
Ventanas - Miraflores	110	35,30	2
Queltehues - La Laja	110	35,60	2
Maitenes - La Laja	110	16,30	2
La Laja - La Florida	110	15,00	2
Quillota - San Pedro	110	2,18	1
Tap Pachacama - Calera	110	7,90	2
San Pedro - Tap Pachacama	110	16,20	2
Tap Pachacama - Cerro Navia	110	90,70	2
Ventanas - San Pedro	110	30,10	2
COLBÚN S.A.			
Colbún - Maipo	220	261,00	2
Rucúe - Charrúa	220	56,00	2
San Ignacio - Talca	66	23,40	1
PANGUE S.A.			
Sin Instalaciones			
PEHUENCHE S.A.			
Sin Instalaciones			
GUACOLDA S.A.			
Guacolda - Maitencillo	220	34,70	4
CÍA. TRANSMISORA NORTE CHICO			
Maitencillo - Cardones (ctos 2 y 3)	220	133,30	2
ENDESA			
Charrúa - Inforsa	220	73,70	1
Maria Dolores - Laja	220	29,80	1
TRANSELEC			
Ancoa - Polpaico	500	309,66	1
Ancoa - Alto Jahuel	500	241,24	1
Alto Jahuel - Polpaico	500	72,14	1
Charrúa - Ancoa circ1	500	182,54	1
Charrúa - Ancoa circ2	500	196,53	1
Pan de Azúcar - Maitencillo	220	197,21	2
Los Vilos - Pan de Azúcar	220	228,11	2
Quillota - Nogales	220	27,51	2
Nogales - Los Vilos	220	97,10	2
Polpaico - Quillota	220	49,54	2
Cerro Navia - Polpaico	220	29,99	2
Alto Jahuel - Cerro Navia	220	39,20	2
Alto Jahuel - El Rodeo	220	9,69	2
Rapel - Cerro Navia	220	114,64	2
Central Rapel - Rapel (circ1, 2 y 3)	220	1,78	1
El Toro - Antuco	220	17,74	2
Antuco - Charrúa	220	67,84	1
Antuco - Charrúa	220	67,46	2
Canutillar - Pto. Montt	220	59,60	2
C. Pinto - Diego de Almagro	220	72,29	1
Cardones - C. Pinto	220	75,33	1
Maitencillo - Cardones (cto 1)	220	132,69	1
Paposo - Diego de Almagro	220	182,46	2
Extensión Pangue	220	3,45	1
Charrúa - Concepción	220	72,10	1
Charrúa - Hualpén	220	83,67	1
Pangue - Santa Bárbara	220	30,31	2
Pehuenche - Ancoa	220	21,96	2
Loma Alta - Pehuenche	220	23,50	1
Trupan - Charrúa	220	45,46	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Temuco - Charrúa	220	195,64	1
Temuco - Cautín	220	2,61	2
Cautín - Ciruelos	220	107,19	1
Ciruelos - Valdivia	220	42,23	1
Cautín - Valdivia	220	149,42	1
Puerto Montt - B. Blanco	220	109,18	1
B. Blanco - Valdivia	220	105,82	1
Puerto Montt - Valdivia	220	207,50	1
Ancoa - Itahue	220	64,52	2
Ralco - Charrúa (representada)	220	140,00	2
Charrúa - Chilán	154	58,13	1
Hualpén - Der. Petroquímicas - San Vcte	154	5,23	2
San Vicente - Talcahuano	154	0,14	1
Arranque San Fernando	154	2,38	2
Concepción - San Vicente	154	10,79	2
Sauzal - Rancagua	154	13,15	1
Arranque Indac	154	9,46	1
Itahue - Rancagua - Alto Jahuel	154	194,53	2
Arranque Chillán	154	2,86	1
Derivación Linares	154	0,21	2
Charrúa - Itahue	154	242,61	1
Charrúa - Concepción	154	72,17	1
Coronel - Hualpén	154	25,13	1
Bocamina - Arranque Quiñenco	154	2,91	1
Cipreses - Itahue	154	111,10	2
Isla - Cipreses	154	3,34	2
Abanico - Charrúa	154	115,97	1
Cruce Aéreo Canal de Chacao	110	3,58	1
Sauzal - Alto Jahuel	110	61,34	2
Maitencillo - Cardones	110	133,01	1
Maitencillo - Vallenar	110	14,95	1
Pan de Azúcar - Las Compañías	110	14,70	1
Las Compañías - Maitencillo	110	179,28	1
Huasco - Maitencillo circ 1	110	33,93	1
Huasco - Maitencillo circ 2	110	33,90	1
Punta San Gallán - Chomeco	110	13,20	1
Los Molles - Ovalle	66	67,06	2
San Vicente - Cementos Bío Bío	66	1,24	2
San Vicente - Petrox	66	3,99	2
Petrox - Petropower	66	1,10	2
Los Lagos - Pullingue	66	64,21	2
San Javier - Constitución	66	76,94	1
Linares - Ancoa	66	35,49	1
Charrúa - Cholguán	66	23,77	1
Charrúa - Laja	66	47,35	1
C.G.E. TRANSMISIÓN			
Tap Off Teno - Teno	154	2,94	1
San Vicente - Talcahuano	154	1,06	1
San Vicente - CGE	154	0,14	1
Concepción - CGE	154	0,07	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	110	7,38	1
Pan de Azúcar - Ovalle	110	75,79	1
Ovalle - Illapel	110	129,94	1
Quillota - Illapel	110	184,93	1
Quinquimo - Cabillo	110	29,64	1
El Peñón - Carmen de Andacollo	110	22,27	1
Pan de Azúcar - Rivadavia	110	76,36	1
Choapa - Quereo	110	0,21	1
Illapel - Salamanca	110	33,42	1
Miraflores - Marga Marga	110	2,49	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	66	7,03	1
Pan de Azúcar - Guayacán	66	7,73	2
Pan de Azúcar - Marquesa	66	40,45	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Ovalle - Pan de Azúcar	66	75,55	1
El Peñón - Andacollo	66	20,08	1
Illapel - Ovalle	66	140,16	1
Alto Jahuel - Paine	66	14,70	1
Rancagua - Paine	66	39,69	1
Fátima - Buin	66	10,30	1
Fátima - Paine	66	1,85	1
Fátima - Hospital	66	6,88	1
San Fernando - Rancagua	66	54,97	1
Rancagua - Alameda	66	0,15	1
Rancagua - Cachapoal	66	3,98	1
Punta de Cortes - Cachapoal	66	8,50	2
Punta de Cortes - Lo Miranda cir1	66	5,94	1
Punta de Cortes - Lo Miranda cir2	66	5,77	1
Punta de Cortes - Puente Alta	66	4,83	1
Lo Miranda - Loreto	66	14,95	1
Pelequén - Malloa	66	6,91	1
Malloa - San Vicente TT.	66	13,88	1
Malloa - Quinta de Tilcoco	66	12,70	1
San Fernando - Colchagua	66	0,58	1
San Fernando - La Ronda	66	5,22	1
La Ronda - San Vicente TT.	66	20,49	1
San Vicente TT. - Las Cabras	66	25,73	1
Las Cabras - El Manzano	66	13,79	1
La Paloma - La Ronda	66	1,62	1
San Fernando - Teno	66	34,46	1
Teno - Curicó	66	17,61	1
Itahue - Curicó	66	21,17	2
Talca - Itahue	66	42,37	2
Talca - Linares	66	49,01	1
Talca - Piduco	66	2,94	1
Talca - Maule cir1	66	14,40	1
Talca - Maule cir2	66	14,62	1
Linares - Parral	66	36,85	1
Chillán - Parral	66	64,07	1
Chillán - Santa Elvira	66	4,44	1
Santa Elvira - Nueva Aldea	66	37,20	1
Charrúa - Chillán	66	56,93	1
Alonso de Ribera - Perales	66	8,97	1
Alonso de Ribera - Ejercito	66	3,15	1
Alonso de Ribera - Colo Colo	66	2,60	1
Alonso de Ribera - Chiguayante	66	15,75	1
Alonso de Ribera - Penco	66	8,04	1
Alonso de Ribera - Andalién	66	0,07	1
Coronel - Concepción	66	28,48	2
Colo Colo - Ejercito	66	1,72	1
Concepción - Mahns	66	23,42	1
Penco - Lirquen	66	4,30	1
Coronel - Horcones cir1	66	25,38	1
Coronel - Horcones cir2	66	26,50	1
Horcones - Lebu	66	77,27	1
Coronel - Arenas Blancas	66	2,60	1
Arenas Blancas - Puchoco	66	1,20	1
Tap off Loma Colorada - Loma Colorada	66	1,00	1
Loma Colorada - Tap off Polpaico	66	11,78	1
Arranque Escuadron	66	0,44	1
Arenas Blancas - Tap off Polpaico	66	5,12	1
Tap off Polpaico - Polpaico	66	0,41	1
Talcahuano - Latorre cir1	66	3,48	1
Talcahuano - Latorre cir2	66	2,96	1
Talcahuano - Perales	66	4,88	1
Latorre - Tumbes	66	3,83	1
Los Ángeles - Manso de Velasco	66	3,30	1
Los Ángeles - Duqueco	66	7,11	1
Manso de Velasco - El Avellano	66	4,20	1
Los Angeles - Angol	66	49,46	1
Victoria - Angol	66	60,21	1
Victoria - Traiguén	66	32,10	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Victoria - Curacautín	66	45,30	1
Temuco - Victoria	66	58,13	1
Temuco - Pumahue	66	0,42	2
Pumahue - Chivilcán	66	4,70	1
Padre las Casas - Chivilcán	66	9,50	1
Temuco - Loncoche	66	81,02	2
Pullinque - Loncoche	66	43,70	2
Loncoche - Villarrica	66	38,00	1

S.T.S.

Los Lagos - Valdivia	66	39,04	1
Los Lagos - La Unión	66	56,15	1
Valdivia - Picarte	66	7,15	1
Picarte - Gral. Lagos	66	2,42	1
Osorno - La Unión	66	36,70	2
Osorno - Puerto Montt	66	106,00	2

PUYEHUE S.A.

Pilmaiquén - Osorno	66	43,30	2
---------------------	----	-------	---

ARAUCO GENERACIÓN

Sin Instalaciones			
-------------------	--	--	--

ESSA

Sin Instalaciones			
-------------------	--	--	--

SAN ISIDRO

Sin Instalaciones			
-------------------	--	--	--

IBENER

Peuchén - Mampil	220	10,00	1
Mampil - Rucúe	220	26,00	1

EMELECTRIC

Rapel - Quelentaro	220	0,64	1
Alto Melipilla - Bollenar	110	19,13	1
Alto Melipilla - Tap A. Melipilla	110	0,41	1
Quelentaro - Las Arañas	110	23,01	1
Quelentaro - Portezuelo	110	36,96	1
Tap Alto Melipilla - Bajo Melipilla	110	4,06	1
Bajo Melipilla - El Monte	66	3,37	1
Bajo Melipilla - El Monte	66	25,98	1
Bajo Melipilla - Las Arañas	66	32,87	1
Central Rapel - Rapel	66	0,28	1
El Peumo - Santa Rosa	66	11,23	1
Hualañe - Licantén	66	23,00	1
Las Arañas - El Peumo	66	5,40	1
Marchigue - Alcones	66	9,33	1
Nihue - La Manga	66	11,23	1
Nihue - Las Arañas	66	15,50	1
Paniahue - Marchigue	66	38,00	1
Parral - Cauquenes	66	51,10	1
Portezuelo - La Esperanza	66	19,13	1
Rapel - Marchigue	66	50,15	1
Rapel - Nihue	66	7,45	1
San Fernando - Paniahue	66	36,20	1
San Rafael (C.G.E.) - Hualañe	66	47,24	1
Tap Los Maitenes - La Esperanza	66	5,22	1
Cocharcas - Quirihue	33	56,70	1

CHILQUINTA

San Luis - Agua Santa	220	33,39	1
Tap A. Melipilla - A. Melipilla	220	0,91	2
Achupallas - Concón	110	12,56	1
Agua Santa - Laguna Verde	110	16,24	2
Agua Santa - Miraflores	110	6,48	2
Alto Melipilla - San Antonio	110	37,70	1
Las Vegas - Llay Llay	110	6,40	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
San Pedro - Miraflores	110	28,25	2
Tap Concón - Concón	110	0,27	2
Tap Placeres - Placeres	110	1,70	2
Tap Playa Ancha - Playa Ancha	110	5,00	2
Tap Quilpue - Quilpue	110	3,50	2
Tap Reñaca - Reñaca	110	2,85	1
Tap San Felipe 110 - San Felipe	110	4,53	2
Tap Valparaíso - Valparaíso	110	1,86	2
Laguna Verde - San Antonio cir1	66	57,33	1
Laguna Verde - San Antonio	66	58,00	1
Tap Algarrobo - Casa Blanca cir1	66	18,33	1
Tap Algarrobo - Casa Blanca cir2	66	18,00	1
Tap Quintay - Quintay	66	2,68	1
Tap S. Sebastián - S. Sebastián cir1	66	1,50	1
Tap S. Sebastián - S. Sebastián cir2	66	2,80	1
Chagres - Los Angeles	44	24,64	1
El Melón - Túnel El Melón	44	8,80	1
FFCC Los Andes - Hnos. Clark	44	48,80	2
La Calera - El Melón	44	11,73	2
Las Vegas - FFCC Los Andes	44	47,55	2
Las Vegas - FFCC Rungue	44	25,07	2
San Pedro Antigua - FFCC San Pedro	44	0,80	1
Tap Pachacama - La Calera	44	7,80	2
Tap Pachacama - Las Vegas	44	14,10	2
Tap Pachacama - San Pedro	44	16,62	2
Tap San Felipe 44 - San Felipe	44	0,30	1
Tap San Rafael - San Rafael	44	1,80	2
CHILECTRA			
Alto Jahuel - Buin	220	0,23	1
Alto Jahuel - Los Almendros	220	40,70	2
Tap Chena - Chena	220	0,47	2
Tap El Manzano - El Manzano	220	0,09	2
Tap Lampa - Lampa	220	0,05	2
Alto Jahuel - Florida	110	24,43	2
Cerro Navia - Chena	110	12,11	2
Cerro Navia - Renca	110	4,76	2
Cerro Navia - San Cristóbal	110	22,40	2
Cerro Navia - Tap San Pablo	110	3,85	2
Chena - Lo Espejo	110	1,46	2
El Salto - Los Almendros	110	17,66	2
El Salto - San Cristóbal	110	11,43	2
Florida - Los Almendros	110	18,24	2
Lo Aguirre - Lo Prado	110	0,84	1
Lo Espejo - Buin	110	21,00	2
Lo Espejo - Ochagavía	110	7,34	2
Lo Espejo - Panamericana	110	0,03	2
Metro - Lord Cochrane	110	0,03	2
Ochagavía - Florida	110	17,13	2
Polpaico - El Salto	110	50,32	2
Renca - Brasil	110	3,17	2
Renca - Metro	110	5,56	1
San Bernardo - Malloco	110	13,64	1
Metro - Ochagavía	110	5,12	1
Tap A.Córdova 1 - A.Córdova	110	0,04	2
Tap A.Córdova 2 - A.Córdova	110	0,02	2
Tap Altamirano - Altamirano	110	0,71	2
Tap Andes - Andes	110	0,03	2
Tap Apoquindo - Apoquindo	110	0,02	2
Tap Batuco - Batuco	110	0,04	2
Tap Buin - Buin	110	0,49	2
Tap Carrascal - Carrascal	110	0,40	2
Tap Chacabuco - Chacabuco	110	4,20	2
Tap Club Hípico - Club Hípico	110	0,37	2
Tap L.Dominicos - L.Dominicos	110	4,46	2
Tap La Cisterna - La Cisterna	110	1,89	2
Tap La Dehesa - La Dehesa	110	4,85	2
Tap La Pintana - La Pintana	110	0,06	2

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Tap La Reina - La Reina	110	5,23	2
Tap Las Acacias - Las Acacias	110	0,02	2
Tap Lo Boza - Lo Boza	110	2,72	2
Tap Lo Valledor - Lo Valledor	110	4,15	2
Tap Macul - Macul	110	0,42	2
Tap Maipú - Maipú	110	0,03	2
Tap Pajaritos - Pajaritos	110	2,26	2
Tap Pudahuel - Pudahuel	110	0,02	2
Tap Quilicura - Quilicura	110	0,09	2
Tap Recoleta - Recoleta	110	0,21	2
Tap San Bernardo - San Bernardo	110	0,05	2
Tap San Joaquín - San Joaquín	110	0,03	2
Tap San José - San José	110	2,15	2
Tap San Pablo - Lo Aguirre	110	14,40	1
Tap San Pablo - San Pablo	110	0,15	2
Tap Santa Elena - Santa Elena	110	1,89	2
Tap Santa Marta - Santa Marta	110	3,92	2
Tap Santa Raquel - Santa Raquel	110	2,89	2
Tap Santa Rosa - Santa Rosa	110	0,02	2
Tap Vitacura - Vitacura	110	1,57	2
Lo Prado - Curacaví	44	13,95	1
Tap Rungue - Rungue	44	0,01	2
Torre 125 - Caleu	44	0,06	2
SAESA			
Ancud - Pid Pid	110	64,66	1
Pid Pid - Chonchi	110	25,46	1
Chomeco - Ancud	110	11,84	1
Colaco - Punta Barranco	110	10,40	1
Melipulli - Colaco	110	54,20	1
LITORAL			
Las Piñatas - Las Balandras	66	5,70	1
San Jerónimo - Las Piñatas	66	2,50	1
Tap El Manzano - El Totoral	66	5,53	1
COPELEC			
Las Lajuelas - Santa Elisa	33	7,30	1
Quilmo - Recinto	33	64,30	1
E.E. PUENTE ALTO			
Puente Alto - Costanera	110	3,60	1
Vizcachas - Puente Alto	110	8,60	1
ELECDA			
Diego de Almagro - Tal Tal	110	127,76	1
EMELAT			
Cardones - Cerrillos	110	19,19	1
Cardones - Copiapó	110	13,29	1
Cardones - Tierra Amarilla	110	15,97	1
Tierra Amarilla - Plantas	110	8,52	1
Cerrillos - Los Loros	110	32,25	1
Copiapó - Hernán Fuentes	110	7,41	1
El Edén - Alto Del Carmen	110	43,30	1
Hernán Fuentes - Tap Impulsión	110	14,80	1
Tap Impulsión - Caldera	110	53,37	1
Vallenar - El Edén	110	0,01	1
FRONTEL			
Charrúa - Cabrero	66	10,37	1
Licanco - Imperial	66	30,42	1
Tap V3 - Enacar Lota	66	2,30	1

CAPÍTULO 03

Operación del SIC 2000 - 2009

Para los años 2000 a 2009, se incorporan a continuación cuadros con la producción con la producción de centrales del SIC, contribución al abastecimiento de demanda, evolución de cotas y consumo de combustible, entre otros.



Operación del Sistema en el Período 2000 - 2009

Se incluyen a continuación diez cuadros que presentan las generaciones brutas mensuales por central para los años 2000 a 2009

Respecto de las cifras se debe tener en cuenta que:

- La generación de Sauzal incluye lo producido en 60 Hz para la División El Teniente de CODELCO.
- Bajo la denominación de otros autoproductores se incluyen la CMPC, Carbomet, Los Morros, Sauce Valparaíso, Sauce Andes, Capullo, Energía Verde y Chacabuquito.
- Bajo la denominación de otros se ha incluido el aporte subcontratado por SGA durante 2005.
- Central Itata cambia de nombre a Nueva Aldea I, a partir de junio de 2005.
- Para la central Cabrero, se ha designado por:
Cabrero 1, a las turbinas TG5 y TG6, de 45 MW cada una.
Cabrero 2, a las turbinas TG1 y TG2, de 25 MW cada una.
Cabrero 3, a la turbina TG4, de 120 MW cada una.
- Para la central Los Robles, se ha designado por:
Robles, a la turbina de 36 MW.
Robles3, a las tres turbinas de 14 MW cada una.
- Para la central Antilhue (Endesa), se ha designado por:
Antilhue 1, a las dos turbinas de 25 MW cada una (Antilhue TG1 y TG2).
Antilhue 2, a la turbina de 50 MW (Antilhue TG3).
- La central Antilhue (Colbún), se ha designado por Antilhue TG.

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2000

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	124,5	101,2	74,4	50,4	39,4	32,6	31,5	30,4	32,4	64,9	79,3	124,4	785,3
Maitenes	10,4	9,1	9,6	9,5	10,6	9,5	10,3	10,8	11,0	12,3	10,6	13,5	127,1
Queltehues	33,2	31,2	33,3	30,7	26,7	24,4	28,3	28,1	27,7	30,9	32,5	32,8	359,9
Volcán	9,8	9,3	9,9	8,5	7,3	6,1	7,1	7,0	6,7	9,5	9,6	9,7	100,2
Ventanas 1	1,4	0,5	70,0	74,5	81,1	28,6	0,0	0,0	0,0	9,4	0,8	0,0	266,4
Ventanas 2	84,9	113,4	148,5	131,4	155,7	102,2	78,3	75,7	72,5	49,5	14,5	26,4	1.052,8
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9
TG El Indio	0,1	0,0	0,3	0,0	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
G. Hidráulica	177,8	150,8	127,2	99,1	84,0	72,6	77,2	76,2	77,8	117,6	131,9	180,4	1.372,6
G. Térmica	86,4	113,9	218,9	205,9	268,6	136,3	78,3	75,7	72,5	59,0	15,3	26,4	1.357,0
TOTAL GEN. BRUTA	264,2	264,7	346,1	305,0	352,5	209,0	155,5	151,9	150,3	176,5	147,2	206,8	2.729,7
CONS. PROPIO	5,6	7,2	13,4	12,6	16,2	8,2	4,9	4,7	4,5	3,8	1,2	2,0	84,0
TOTAL GEN. NETA	258,6	257,5	332,7	292,5	336,3	200,8	150,7	147,2	145,8	172,8	146,0	204,8	2.645,7
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	116,6	234,4	253,0	256,7	261,5	140,1	41,1	92,7	89,0	103,5	111,7	140,8	1.841,1
CONS. PROPIO	2,8	5,6	6,1	6,2	6,3	3,4	1,0	2,2	2,1	2,5	2,7	3,4	44,2
TOTAL GEN. NETA	113,8	228,8	246,9	250,5	255,3	136,8	40,1	90,5	86,9	101,0	109,1	137,4	1.796,9
ENDESA													
Los Molles	2,5	2,3	2,4	2,5	2,6	2,5	3,6	5,0	5,2	10,6	8,6	9,0	56,7
Sauz+Szito	61,2	53,6	43,4	27,2	18,0	32,6	52,5	45,8	52,8	63,6	61,1	62,7	574,4
Rapel	7,5	13,6	35,7	29,8	15,6	148,5	189,9	106,9	189,0	120,6	112,7	152,9	1.122,9
Canutillar	54,5	104,6	113,6	108,9	110,1	70,0	46,7	55,3	59,9	28,4	33,5	40,5	825,9
Cipreses	66,4	62,8	60,1	33,9	18,1	10,9	23,7	43,5	24,7	26,4	47,4	63,2	481,2
Isla	41,9	35,3	33,1	23,5	17,7	22,3	31,2	37,5	31,8	43,8	38,0	46,0	402,2
El Toro	176,2	108,6	115,1	94,9	98,3	15,5	1,7	0,2	0,3	1,7	0,9	2,5	615,8
Abanico	22,7	20,9	20,6	18,7	18,9	23,6	27,1	28,4	28,7	30,5	31,1	32,9	304,1
Antuco	106,2	85,9	80,0	69,4	73,4	138,7	132,1	141,3	147,7	148,1	121,3	109,1	1.353,2
Bocamina	63,4	78,0	90,5	85,3	92,6	27,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	437,3
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,0	0,0	0,5	0,1	10,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	11,5
D. de Almagro	0,4	0,0	1,0	0,0	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7
Cabreros	0,0	0,0	0,1	0,5	95,4	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5
Antithue	2,3	0,1	0,1	0,1	31,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4
Los Robles	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2
Los Robles 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Taltal	0,0	0,1	38,4	77,4	107,5	48,3	11,1	5,7	11,2	45,1	45,4	27,5	418,0
G. Hidráulica	539,2	487,4	504,1	408,7	372,6	464,7	508,4	463,9	540,1	473,6	454,6	518,9	5.736,3
G. Térmica	66,2	78,2	130,7	163,4	353,6	80,0	11,1	5,7	11,2	45,3	45,5	27,8	1.018,5
TOTAL GEN. BRUTA	605,4	565,6	634,8	572,0	726,2	544,7	519,5	469,7	551,3	518,8	500,0	546,7	6.754,8
CONS. PROPIO	5,7	6,5	7,4	6,8	7,1	3,3	1,7	1,5	1,8	1,6	1,5	1,7	46,6
TOTAL GEN. NETA	599,7	559,1	627,4	565,3	719,1	541,5	517,8	468,2	549,5	517,2	498,5	545,0	6.708,2
SAN ISIDRO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	256,6	235,0	270,9	224,0	273,1	184,8	200,7	240,8	128,0	60,8	129,1	1,1	2.204,8
CONS. PROPIO	6,2	5,6	6,5	5,4	6,6	4,4	4,8	5,8	3,1	1,5	3,1	0,0	52,9
TOTAL GEN. NETA	250,4	229,3	264,4	218,6	266,5	180,4	195,8	235,0	125,0	59,3	126,0	1,1	2.151,9
COLBUN S.A.													
Colb+Mach	151,1	67,9	165,2	224,1	94,7	173,9	380,7	392,4	312,0	335,6	358,5	373,6	3.029,8
San Ignacio	5,1	0,0	0,0	13,5	8,0	13,4	25,4	26,6	23,3	22,6	24,5	25,9	188,4
Nehuenco	215,4	228,4	228,2	246,4	231,2	133,7	104,1	54,3	21,0	0,0	3,8	108,8	1.575,2
Rucúe	43,6	31,5	41,8	37,3	46,1	92,8	94,4	94,5	107,7	108,5	79,8	60,6	838,4
G. Hidráulica	199,8	99,4	207,0	275,0	148,8	280,1	500,5	513,6	443,0	466,6	462,8	460,1	4.056,6
G. Térmica	215,4	228,4	228,2	246,4	231,2	133,7	104,1	54,3	21,0	0,0	3,8	108,8	1.575,2
TOTAL GEN. BRUTA	415,2	327,8	435,1	521,4	380,0	413,8	604,6	567,9	464,0	466,6	466,6	568,9	5.631,8
CONS. PROPIO	5,7	5,7	6,0	6,6	5,9	3,9	3,7	2,6	1,6	1,2	1,2	3,7	47,8
TOTAL GEN. NETA	409,5	322,1	429,1	514,8	374,1	409,9	600,9	565,3	462,4	465,5	465,4	565,1	5.584,0

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2000													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	147,3	133,9	98,3	83,0	70,9	249,5	281,7	262,8	281,5	373,6	389,2	401,3	2.773,1
Curillínque	56,5	41,0	42,5	28,3	19,9	26,5	34,2	51,0	45,2	58,1	40,2	59,0	502,4
Loma Alta	25,4	19,5	18,2	11,4	8,1	10,1	13,1	21,1	23,5	22,1	17,0	25,4	214,9
TOTAL GEN. BRUTA	229,2	194,4	159,0	122,8	98,9	286,1	329,0	335,0	350,2	453,7	446,4	485,7	3.490,3
CONS.PROPIO	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	0,7	0,8	0,8	0,9	1,1	1,1	1,2	8,6
TOTAL GEN. NETA	228,6	193,9	158,6	122,5	98,7	285,4	328,2	334,2	349,4	452,6	445,3	484,5	3.481,8
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	107,5	102,1	106,7	108,4	110,9	69,3	85,5	81,5	64,3	53,5	0,0	26,6	916,2
Guacolda II	109,7	101,2	108,4	108,2	103,3	90,7	68,6	77,8	62,1	28,5	97,4	86,6	1.042,5
TOTAL GEN. BRUTA	217,2	203,3	215,1	216,6	214,2	160,0	154,1	159,3	126,4	81,9	97,4	113,1	1.958,7
CONS.PROPIO	13,0	12,2	12,9	13,0	12,9	9,6	9,3	9,6	7,6	4,9	5,8	6,8	117,5
TOTAL GEN. NETA	204,2	191,1	202,2	203,6	201,3	150,4	144,9	149,7	118,8	77,0	91,6	106,3	1.841,2
PANGUE S.A.													
Pangue	49,7	60,0	38,7	29,3	50,8	280,2	269,4	239,6	244,5	308,1	261,2	182,5	2.014,0
CONS.PROPIO	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,7	0,7	0,6	0,6	0,8	0,7	0,5	5,0
IBENER S.A.													
Peuchén	1,3	7,2	6,0	4,7	6,4	12,7	1,1	4,0	32,1	36,9	28,3	30,8	171,6
Mampil	0,0	0,0	0,0	1,4	3,6	21,3	19,1	20,7	16,4	9,4	19,5	16,2	127,6
TOTAL GEN. BRUTA	1,3	7,2	6,0	6,1	10,0	34,0	20,2	24,8	48,5	46,3	47,9	46,9	299,2
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco *	58,4	55,4	53,5	53,3	58,4	53,4	8,9	9,6	8,3	10,0	10,2	11,8	391,3
Celco	6,4	7,9	12,1	7,2	12,8	11,1	10,7	11,3	10,3	10,4	11,0	11,5	122,7
TOTAL GEN. BRUTA	64,8	63,3	65,7	60,5	71,1	64,5	19,6	20,9	18,6	20,4	21,2	23,4	514,0
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullínque	9,9	9,6	9,6	8,6	9,6	29,7	35,4	30,3	26,4	24,5	18,4	15,1	227,1
Pilmaiquén	11,7	14,2	17,2	14,3	15,5	26,8	28,2	28,3	24,8	25,9	21,8	23,4	252,0
Los Quilos	28,8	23,9	21,7	15,9	11,7	12,5	20,0	21,0	21,7	28,8	27,9	28,6	262,7
Aconcagua	59,6	36,9	29,6	17,6	11,4	10,7	15,3	17,0	17,8	49,2	51,0	60,4	376,4
Florida	17,1	14,3	9,5	7,4	3,7	7,0	12,7	13,2	13,7	16,2	16,6	18,4	149,8
Otros Autop.	7,6	6,4	5,9	2,4	5,2	4,8	6,7	8,2	8,0	7,1	5,6	5,9	73,9
Constitución	5,1	5,3	6,3	5,1	3,6	3,1	3,6	5,8	5,3	5,7	5,6	6,1	60,5
Laja	3,5	1,6	3,5	4,1	4,0	3,3	2,1	3,0	2,3	2,7	3,7	4,0	37,9
Capullo	3,0	5,5	5,4	4,0	5,6	8,1	8,6	5,7	7,5	7,8	6,9	5,9	74,0
Puntilla	10,6	9,8	10,4	9,1	9,8	7,9	9,8	8,7	10,0	9,4	9,3	9,1	113,9
Petropower	47,4	36,5	41,2	48,7	38,5	45,1	44,3	40,0	41,5	42,2	44,0	40,5	509,9
TOTAL GEN. BRUTA	204,2	164,1	160,3	137,0	118,6	159,0	186,7	181,1	179,1	219,6	211,0	217,5	2.138,2
CONS. PROPIO	2,1	1,7	2,2	2,0	1,7	1,6	1,6	2,1	1,9	2,2	2,3	2,5	23,8
TOTAL GEN. NETA	202,1	162,5	158,1	135,0	116,9	157,4	185,1	179,0	177,2	217,4	208,7	215,0	2.114,4
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	2.424,2	2.319,9	2.584,6	2.451,4	2.556,9	2.476,3	2.500,4	2.483,5	2.350,0	2.456,3	2.439,8	2.533,4	29.576,7
CONSUMOS PROPIOS	41,7	45,2	54,9	52,9	57,0	35,8	28,4	29,9	24,2	19,6	19,7	21,9	431,2
GENERACION NETA	2.382,5	2.274,7	2.529,7	2.398,6	2.499,9	2.440,5	2.471,9	2.453,6	2.325,8	2.436,7	2.420,1	2.511,5	29.145,5
PERDIDAS TRANSMISIÓN	98,9	60,3	86,7	83,2	91,9	110,7	114,2	112,3	112,5	126,2	118,4	113,9	1.229,3
TOTAL VENTAS SIC	2.283,6	2.214,4	2.443,0	2.315,4	2.407,9	2.329,8	2.357,7	2.341,3	2.213,3	2.310,5	2.301,7	2.397,6	27.916,3
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.345,2	1.120,0	1.151,4	1.020,1	837,5	1.525,3	1.841,4	1.785,3	1.834,0	2.034,8	1.962,4	2.041,4	18.498,9
TOT. GEN. TERMICA	1.079,0	1.199,9	1.433,2	1.431,4	1.719,4	951,0	659,0	698,2	516,0	421,5	477,4	491,9	11.077,8
% GEN. HIDRAULICA	55,5	48,3	44,5	41,6	32,8	61,6	73,6	71,9	78,0	82,8	80,4	80,6	62,6
% GEN. TERMICA	44,5	51,7	55,5	58,4	67,2	38,4	26,4	28,1	22,0	17,2	19,6	19,4	37,4

* Considera generación de TG2 y TG3, unidades retiradas por esta empresa a partir del 01 de julio de 2000.

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2001

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	127,9	113,7	107,9	70,5	56,7	45,6	40,7	39,1	39,9	67,7	84,5	125,1	919,3
Maitenes	12,6	10,6	10,8	10,4	10,7	10,1	10,4	4,5	11,7	11,4	10,6	9,7	123,5
Queltehues	33,1	30,1	32,1	30,5	32,4	29,9	30,1	31,2	31,2	28,3	32,2	32,4	373,4
Volcán	9,9	8,9	9,9	9,4	9,6	8,3	7,9	8,7	9,1	9,8	9,4	9,6	110,5
Ventanas 1	0,0	32,3	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	14,3	0,0	66,8
Ventanas 2	0,0	74,0	138,0	141,3	90,3	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	23,4	18,8	490,0
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	1,5
TG El Indio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
G. Hidráulica	183,4	163,3	160,7	120,8	109,4	93,9	89,1	83,5	91,9	117,2	136,7	176,9	1.526,7
G. Térmica	0,0	106,2	157,1	141,3	90,3	0,0	0,1	1,0	4,4	0,0	39,2	18,8	558,4
TOTAL GEN. BRUTA	183,4	269,5	317,8	262,1	199,7	93,9	89,2	84,6	96,3	117,2	175,9	195,7	2.085,1
CONS. PROPIO	0,4	6,7	9,8	8,7	5,6	0,2	0,2	0,2	0,4	0,2	2,6	1,5	36,6
TOTAL GEN. NETA	183,0	262,8	308,0	253,3	194,0	93,7	89,0	84,4	95,9	117,0	173,3	194,1	2.048,5
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	185,7	77,3	202,5	213,9	239,5	185,6	142,0	160,4	140,0	127,7	199,4	154,0	2.028,0
CONS. PROPIO	4,5	1,9	4,9	5,1	5,8	4,5	3,4	3,9	3,4	3,1	4,8	3,7	48,7
TOTAL GEN. NETA	181,3	75,4	197,6	208,8	233,8	181,2	138,5	156,5	136,6	124,7	194,6	150,3	1.979,3
ENDESA													
Los Molles	6,4	4,7	4,8	4,2	4,0	3,4	3,4	4,6	5,6	8,7	8,1	7,4	65,4
Sauz+Szito	61,6	56,1	57,1	35,8	34,5	37,6	37,7	47,8	56,1	62,0	61,8	62,6	610,8
Rapel	91,7	59,0	57,1	49,2	48,2	123,0	165,6	199,2	156,7	102,8	65,7	145,4	1.263,6
Canutillar	75,2	105,0	118,4	115,2	102,2	89,9	68,4	97,9	67,3	56,3	58,9	36,5	991,2
Cipreses	74,4	66,1	70,0	68,2	55,1	40,4	15,9	46,5	58,3	54,5	66,0	70,3	685,5
Isla	48,8	41,3	40,5	37,9	37,6	38,7	38,4	45,1	43,6	45,5	48,2	49,7	515,4
El Toro	2,9	78,2	123,1	153,9	106,1	2,7	1,4	5,7	2,7	6,9	43,8	72,5	599,8
Abanico	32,6	28,9	30,4	27,4	29,8	30,7	38,3	35,4	33,8	36,1	34,3	35,7	393,4
Antuco	80,6	83,9	96,6	99,3	124,2	141,1	190,9	143,8	116,0	108,0	106,0	107,4	1.397,8
Bocamina	8,2	67,5	73,1	61,6	30,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,8
Hco- Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3
D. de Almagro	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,5
Cabreros	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Antihue	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Los Robles	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Los Robles 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Taltal	18,9	62,6	82,5	66,9	52,5	20,3	28,5	14,2	15,9	54,3	69,6	17,5	503,7
G. Hidráulica	474,2	523,2	597,9	591,2	541,8	507,6	560,0	625,8	540,0	480,7	492,8	587,7	6.522,8
G. Térmica	27,3	130,2	155,7	128,6	82,9	20,6	28,5	14,2	15,9	54,3	69,9	17,5	745,6
TOTAL GEN. BRUTA	501,5	653,4	753,6	719,8	624,7	528,1	588,5	640,0	555,9	535,0	562,7	605,2	7.268,4
CONS. PROPIO	2,1	6,0	6,6	5,7	3,6	1,6	1,8	2,0	1,8	1,6	1,6	1,9	36,1
TOTAL GEN. NETA	499,5	647,4	747,0	714,0	621,1	526,6	586,7	638,0	554,2	533,4	561,2	603,3	7.232,3
SAN ISIDRO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	212,1	235,5	250,5	216,6	242,2	156,2	12,9	21,5	5,1	46,8	51,9	216,6	1.668,0
CONS. PROPIO	5,1	5,7	6,0	5,2	5,8	3,8	0,3	0,5	0,1	1,1	1,2	5,2	40,0
TOTAL GEN. NETA	207,0	229,9	244,5	211,4	236,4	152,5	12,6	20,9	5,0	45,7	50,6	211,4	1.628,0
COLBUN S.A.													
Colb+Mach	248,6	135,4	188,1	211,3	212,4	388,6	379,5	406,2	401,5	396,0	408,2	361,3	3.737,2
San Ignacio	15,0	3,9	12,8	19,0	20,9	25,5	26,2	26,3	25,8	25,6	25,8	22,4	249,1
Nehuenco	203,0	210,2	238,2	221,9	201,6	51,1	141,1	127,1	96,1	174,8	70,3	6,5	1.742,0
Rucúe	42,7	40,1	45,2	53,1	79,8	104,6	116,2	25,8	80,7	72,6	66,6	61,7	789,2
G. Hidráulica	306,4	179,4	246,0	283,4	313,1	518,8	521,8	458,3	508,0	494,3	500,7	445,4	4.775,6
G. Térmica	203,0	210,2	238,2	221,9	201,6	51,1	141,1	127,1	96,1	174,8	70,3	6,5	1.742,0
TOTAL GEN. BRUTA	509,4	389,6	484,3	505,3	514,8	569,9	662,9	585,4	604,1	669,1	571,0	451,9	6.517,5
CONS. PROPIO	5,6	5,5	6,3	6,0	5,6	2,5	4,7	4,2	3,6	5,4	2,9	1,3	53,6
TOTAL GEN. NETA	503,7	384,1	477,9	499,3	509,2	567,4	658,2	581,3	600,6	663,7	568,0	450,7	6.464,0

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2001

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	292,6	164,9	127,7	118,1	188,7	271,1	350,1	336,2	332,4	385,5	373,8	370,5	3.311,7
Curillínque	63,4	55,0	52,0	44,0	47,5	48,0	48,3	58,3	56,5	58,2	40,2	63,5	635,1
Loma Alta	27,2	23,5	23,0	20,7	21,1	21,2	20,8	25,0	24,2	25,2	17,4	27,6	276,8
TOTAL GEN. BRUTA	383,2	243,4	202,8	182,8	257,3	340,3	419,2	419,5	413,1	469,0	431,4	461,5	4.223,6
CONS.PROPIO	0,9	0,6	0,5	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,2	1,1	1,1	10,3
TOTAL GEN. NETA	382,2	242,8	202,3	182,4	256,7	339,5	418,2	418,4	412,1	467,8	430,3	460,4	4.213,2
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	86,8	91,5	110,0	109,1	105,2	81,5	83,7	86,6	86,8	99,4	101,1	97,7	1.139,3
Guacolda II	89,8	98,0	108,6	108,6	104,0	81,4	82,9	88,6	55,9	0,0	11,4	107,4	936,8
TOTAL GEN. BRUTA	176,5	189,5	218,6	217,7	209,2	163,0	166,6	175,2	142,7	99,4	112,5	205,2	2.076,1
CONS.PROPIO	10,6	11,4	13,1	13,1	12,6	9,8	10,0	10,5	8,6	6,0	6,8	12,3	124,6
TOTAL GEN. NETA	166,0	178,1	205,5	204,6	196,7	153,2	156,6	164,7	134,1	93,4	105,8	192,9	1.951,5
PANGUE S.A.													
Pangue	104,2	60,6	43,6	29,6	119,2	292,1	320,5	282,5	220,2	246,2	160,8	105,7	1.985,3
CONS.PROPIO	0,3	0,2	0,1	0,1	0,3	0,7	0,8	0,7	0,6	0,6	0,4	0,3	5,0
IBENER S.A.													
Peuchén	18,9	12,8	7,2	5,5	21,8	39,4	49,7	32,6	20,4	22,6	19,3	19,6	269,8
Mampil	13,6	6,7	2,9	3,0	13,6	26,0	28,0	11,2	16,0	14,3	13,0	11,2	159,6
TOTAL GEN. BRUTA	32,5	19,5	10,1	8,5	35,4	65,4	77,7	43,8	36,4	36,9	32,3	30,8	429,4
CONS.PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	14,1	13,3	11,5	16,8	15,0	10,9	6,2	9,2	12,3	15,7	16,0	17,1	158,3
Celco	10,6	9,8	10,3	7,7	11,4	10,0	9,1	8,9	9,1	11,6	12,0	12,0	122,4
TOTAL GEN. BRUTA	24,7	23,1	21,8	24,5	26,4	20,9	15,3	18,0	21,3	27,4	28,0	29,1	280,7
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullínque	16,5	12,1	11,1	8,9	12,7	32,8	34,4	34,7	25,8	19,4	14,8	12,2	235,7
Pilmaiquén	24,3	20,6	17,4	13,9	17,2	27,1	27,4	28,5	22,8	17,3	14,8	14,1	245,5
Los Quilós	29,0	26,2	24,0	9,1	14,3	11,2	12,4	20,1	22,8	27,9	27,2	28,3	252,5
Aconcagua	60,0	55,0	47,9	23,2	15,3	11,8	11,4	18,2	20,8	44,8	53,0	60,4	421,9
Florida	18,6	16,7	17,4	13,0	5,0	9,2	11,4	14,3	15,7	16,6	17,2	17,3	172,4
Otros Autop.	5,4	5,4	5,9	3,7	6,7	6,3	6,2	6,8	7,3	5,8	5,2	7,2	72,0
Constitución	6,3	3,7	6,4	5,9	5,8	5,2	5,0	5,5	4,9	5,1	5,2	5,1	64,2
Laja	3,9	3,4	3,9	5,0	3,8	2,7	2,7	3,0	3,1	3,4	3,7	4,0	42,7
Capullo	1,9	0,0	0,3	4,2	5,8	7,8	8,4	8,0	5,9	4,1	5,3	3,6	55,3
Puntilla	9,6	9,1	10,4	10,2	10,5	9,8	9,3	8,0	10,2	9,9	10,0	10,3	117,3
Petropower	45,2	42,1	38,5	43,9	46,4	40,8	27,9	47,3	47,0	46,8	48,4	49,5	523,7
TOTAL GEN. BRUTA	220,8	194,5	183,3	141,2	143,5	164,8	156,3	194,5	186,1	201,0	204,9	211,9	2.203,0
CONS. PROPIO	2,5	1,8	2,4	2,4	2,1	1,9	1,9	2,1	2,0	2,1	2,2	2,2	25,6
TOTAL GEN. NETA	218,3	192,6	180,9	138,8	141,4	162,9	154,4	192,4	184,1	198,9	202,8	209,7	2.177,4
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	2.534,2	2.355,8	2.688,9	2.522,0	2.612,0	2.580,3	2.651,1	2.625,3	2.421,2	2.575,7	2.530,9	2.667,7	30.765,0
CONSUMOS PROPIOS	32,0	39,7	49,7	46,8	42,1	25,9	24,2	25,2	21,4	21,4	23,6	29,6	381,4
GENERACION NETA	2.502,2	2.316,1	2.639,2	2.475,2	2.569,9	2.554,5	2.626,9	2.600,1	2.399,8	2.554,4	2.507,3	2.638,1	30.383,6
PERDIDAS TRANSMISIÓN	103,8	72,5	83,2	79,0	88,5	118,9	126,1	117,7	111,5	112,5	106,5	120,1	1.240,4
TOTAL VENTAS SIC	2.398,4	2.243,5	2.556,0	2.396,2	2.481,4	2.435,6	2.500,8	2.482,4	2.288,3	2.441,9	2.400,7	2.518,1	29.143,3
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.649,3	1.334,5	1.395,6	1.302,7	1.463,9	1.934,2	2.109,2	2.052,2	1.940,7	1.990,0	1.902,3	1.961,3	21.043,3
TOT. GEN. TERMICA	884,9	1.021,3	1.293,3	1.219,3	1.148,1	646,1	541,9	573,1	480,6	585,7	628,6	706,3	9.721,7
% GEN. HIDRAULICA	65,1	56,6	51,9	51,7	56,0	75,0	79,6	78,2	80,2	77,3	75,2	73,5	68,4
% GEN. TERMICA	34,9	43,4	48,1	48,3	44,0	25,0	20,4	21,8	19,8	22,7	24,8	26,5	31,6

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2002

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	125,9	116,1	109,2	67,5	52,8	35,4	40,5	40,7	42,1	68,2	102,9	125,0	926,3
Maitenes	11,1	9,9	10,0	9,9	10,7	10,5	11,3	11,2	10,8	12,3	12,7	13,2	133,5
Queltehues	32,8	29,9	33,1	32,2	33,0	28,9	31,5	32,0	31,5	32,7	31,3	32,8	381,8
Volcán	9,6	9,0	9,8	9,5	9,5	7,3	8,4	9,2	9,2	9,7	9,4	9,8	110,5
Ventanas 1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
Ventanas 2	0,6	28,4	45,7	76,1	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,8
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
TG El Indio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
G. Hidráulica	179,4	164,9	162,0	119,1	106,0	82,2	91,8	93,0	93,5	122,9	156,4	180,9	1.552,1
G. Térmica	0,6	28,4	45,7	76,4	25,6	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	176,7
TOTAL GEN. BRUTA	179,9	193,3	207,7	195,5	131,6	82,2	91,9	93,0	93,5	122,9	156,4	180,9	1.728,8
CONS. PROPIO	0,4	2,1	3,1	4,8	1,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	13,8
TOTAL GEN. NETA	179,5	191,3	204,6	190,7	129,8	82,0	91,7	92,9	93,4	122,7	156,0	180,5	1.715,0
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	56,2	153,1	234,0	219,2	226,9	212,7	228,6	160,9	114,1	136,5	107,2	129,5	1.978,8
CONS. PROPIO	1,4	3,7	5,6	5,3	5,5	5,1	5,5	3,9	2,7	3,3	2,6	3,1	47,5
TOTAL GEN. NETA	54,8	149,5	228,4	213,9	221,5	207,6	223,1	157,0	111,3	133,2	104,6	126,4	1.931,3
ENDESA													
Los Molles	6,0	4,5	4,6	4,4	4,7	6,3	5,8	7,6	8,7	13,4	13,0	13,5	92,6
Sauz+Szito	61,2	55,0	54,6	29,9	33,0	45,7	44,8	61,6	60,6	63,7	60,9	63,2	634,1
Rapel	68,8	26,3	41,8	56,8	102,2	171,5	152,0	262,6	194,1	132,1	114,0	173,5	1.495,5
Canutillar	80,5	61,0	46,5	73,8	96,5	100,5	115,2	112,5	79,5	105,2	86,1	62,5	1.019,8
Cipreses	71,0	59,9	46,5	42,9	47,6	51,5	37,8	25,7	17,7	52,0	60,3	68,2	580,4
Isla	46,9	41,0	34,4	29,3	37,7	40,2	39,3	38,1	41,0	45,4	45,9	48,4	487,1
El Toro	238,0	252,7	212,1	201,5	147,9	88,0	99,1	6,4	0,7	2,3	1,4	9,2	1.259,2
Abanico	34,2	29,4	31,6	28,9	29,9	29,3	31,0	34,3	33,1	39,5	40,7	42,7	404,5
Antuco	146,8	143,3	158,7	132,4	150,1	149,6	142,2	142,0	138,3	134,0	147,5	141,2	1.726,1
Bocamina	46,0	65,5	76,7	48,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,8
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
D. de Almagro	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Taltal	39,2	35,9	58,9	42,8	34,5	17,6	7,4	8,5	5,1	4,7	28,4	19,5	302,5
G. Hidráulica	753,4	673,2	630,7	599,8	649,5	682,6	667,1	690,8	573,6	587,6	569,8	622,4	7.699,2
G. Térmica	85,4	101,7	135,7	91,2	36,6	17,6	7,4	8,5	5,1	4,7	28,5	19,5	542,0
TOTAL GEN. BRUTA	838,8	774,9	766,4	691,0	686,2	700,2	674,5	699,3	578,7	592,3	598,2	641,9	8.241,2
CONS. PROPIO	5,3	6,3	6,9	4,9	2,1	2,1	2,1	2,3	1,9	1,9	1,9	2,1	39,8
TOTAL GEN. NETA	833,6	768,6	759,5	686,0	684,1	698,1	672,4	697,0	576,8	590,3	596,3	639,8	8.201,4
SAN ISIDRO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	254,1	229,2	226,9	248,9	142,1	57,6	145,0	22,5	109,7	54,7	7,2	128,5	1.626,4
CONS. PROPIO	6,1	5,5	5,5	6,0	3,4	1,4	3,5	0,5	2,6	1,3	0,2	3,1	39,0
TOTAL GEN. NETA	248,0	223,7	221,4	242,9	138,6	56,2	141,5	22,0	107,0	53,4	7,1	125,4	1.587,3
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	187,4	135,1	241,0	265,1	285,7	333,8	319,3	362,0	371,7	358,0	346,1	329,6	3.534,9
San Ignacio	4,2	5,9	17,9	21,5	23,6	24,7	25,7	26,2	25,7	26,1	23,7	22,5	247,8
Nehuenco	231,5	203,8	235,9	221,4	228,1	195,8	206,5	176,3	11,6	119,2	187,1	59,7	2.076,8
Rucúe	76,0	78,4	80,6	94,2	110,1	118,1	111,8	109,9	105,6	121,4	114,7	95,7	1.216,5
Turbina 9B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	0,0	0,7	0,0	1,1	0,7	4,4
G. Hidráulica	267,6	219,4	339,6	380,8	419,4	476,7	456,8	498,0	503,0	505,5	484,6	447,8	4.999,2
G. Térmica	231,5	203,8	235,9	221,4	228,1	196,4	207,8	176,3	12,3	119,2	188,2	60,4	2.081,2
TOTAL GEN. BRUTA	499,1	423,1	575,4	602,2	647,5	673,0	664,7	674,4	515,4	624,8	672,7	508,1	7.080,4
CONS. PROPIO	6,2	5,4	6,5	6,3	6,5	5,9	6,1	5,5	1,5	4,1	5,7	2,5	62,2
TOTAL GEN. NETA	492,9	417,7	568,9	595,9	641,0	667,2	658,6	668,9	513,8	620,7	667,0	505,6	7.018,2
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	195,2	139,2	161,5	135,5	245,3	275,7	258,2	316,4	326,5	334,6	320,8	379,1	3.088,1
Curillínque	60,6	53,0	46,1	41,1	47,9	44,5	53,3	50,8	50,2	54,5	58,3	60,8	621,2
Loma Alta	25,7	22,8	19,0	17,1	20,1	18,9	22,8	21,6	21,0	23,4	24,9	26,2	263,4
TOTAL GEN. BRUTA	281,5	215,0	226,6	193,7	313,4	339,2	334,2	388,8	397,6	412,5	404,0	466,1	3.972,8
CONS. PROPIO	0,7	0,5	0,6	0,5	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	9,7
TOTAL GEN. NETA	280,8	214,5	226,0	193,2	312,6	338,3	333,4	387,8	396,6	411,5	403,0	465,0	3.963,1

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2002

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	110,7	100,3	87,0	105,8	104,2	96,9	101,4	87,4	80,4	77,5	71,2	74,7	1.097,6
Guacolda II	111,7	95,6	105,3	98,5	103,6	97,3	100,4	87,2	81,6	78,0	47,8	86,6	1.093,6
TOTAL GEN. BRUTA	222,4	196,0	192,3	204,3	207,8	194,2	201,7	174,7	162,0	155,5	119,0	161,3	2.191,2
CONS.PROPIO	13,3	11,8	11,5	12,3	12,5	11,7	12,1	10,5	9,7	9,3	7,1	9,7	131,5
TOTAL GEN. NETA	209,0	184,2	180,8	192,1	195,3	182,5	189,6	164,2	152,3	146,1	111,9	151,6	2.059,7
PANGUE S.A.													
Pangue	58,5	38,9	72,9	78,5	111,6	164,3	156,6	221,3	276,4	298,3	252,4	248,3	1.978,0
CONS.PROPIO	0,2	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,6	0,7	0,8	0,6	0,6	5,0
IBENER S.A.													
Peuchén	12,6	12,8	12,4	11,9	19,6	26,2	22,9	37,5	34,8	48,7	44,3	38,9	322,6
Mampil	7,4	7,2	7,4	8,2	13,5	19,7	16,1	25,3	24,8	32,0	27,7	23,8	213,1
TOTAL GEN. BRUTA	19,9	20,0	19,7	20,1	33,1	45,9	39,0	62,8	59,7	80,7	72,0	62,7	535,7
CONS.PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,3
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	18,0	12,2	13,4	12,3	13,6	12,6	13,6	11,9	11,1	13,1	15,0	15,4	162,3
Celco	12,9	10,7	11,1	10,8	10,3	10,5	10,7	9,4	9,7	10,9	8,2	11,0	126,1
TOTAL GEN. BRUTA	30,9	22,9	24,5	23,1	23,9	23,1	24,3	21,3	20,8	24,0	23,2	26,4	288,4
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	9,6	7,0	9,1	10,8	15,5	26,0	22,9	25,8	27,3	31,9	30,6	27,1	243,6
Pilmaiquén	11,0	7,3	12,0	15,5	25,3	28,0	28,7	28,6	27,9	27,1	25,6	26,5	263,6
Los Quilos	28,5	26,1	26,2	16,5	15,7	21,1	22,4	26,6	25,7	28,6	27,8	28,8	294,1
Aconcagua	60,7	53,7	42,2	19,8	16,7	17,8	19,3	24,4	23,9	40,3	49,9	58,9	427,4
Chacabquito	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	16,6	15,7	17,1	16,8	18,0	96,1
Florida	18,4	16,7	16,3	12,4	4,2	3,3	10,4	16,0	17,5	17,6	17,2	18,1	168,1
Otros Autop.	7,5	7,1	6,7	5,7	8,3	8,3	8,8	8,5	8,6	7,8	7,7	8,1	93,1
Constitución	5,7	5,0	5,3	5,2	4,1	3,5	4,7	4,6	4,6	1,2	3,4	5,2	52,5
Laja	4,2	3,8	3,9	2,7	2,5	1,4	2,1	1,9	1,6	2,3	3,2	3,5	33,1
Capullo	3,0	2,0	5,4	5,6	8,2	8,0	8,3	8,6	8,5	8,1	7,5	7,5	80,7
Puntilla	10,4	9,5	10,5	10,1	10,4	9,4	10,5	7,9	10,2	10,5	10,2	10,5	120,2
Petropower	43,7	31,8	49,5	49,6	42,7	28,2	48,7	45,2	27,5	36,2	35,4	38,8	477,3
TOTAL GEN. BRUTA	202,8	169,9	186,9	154,0	153,6	155,0	198,6	214,7	199,0	228,9	235,1	251,1	2.349,7
CONS. PROPIO	11,6	8,8	12,6	12,3	10,6	7,3	12,0	11,3	7,5	8,9	9,3	10,5	122,7
TOTAL GEN. NETA	191,2	161,1	174,3	141,7	143,0	147,8	186,6	203,4	191,5	220,0	225,8	240,6	2.227,0
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	2.644,2	2.436,3	2.733,3	2.630,5	2.677,6	2.647,4	2.759,1	2.733,6	2.526,9	2.731,1	2.647,5	2.804,8	31.971,3
CONSUMOS PROPIOS	45,2	44,2	52,5	52,5	43,4	34,9	42,8	35,8	28,1	31,1	28,9	33,3	472,5
GENERACION NETA	2.599,0	2.392,2	2.680,8	2.578,0	2.634,2	2.611,3	2.716,4	2.697,8	2.498,8	2.700,2	2.618,6	2.771,5	31.498,8
PERDIDAS TRANSMISIÓN	76,3	66,3	82,9	70,0	99,9	101,4	93,1	109,3	108,2	124,9	115,2	111,3	1.159,0
TOTAL VENTAS SIC	2.522,7	2.325,8	2.597,9	2.508,0	2.534,3	2.509,8	2.623,3	2.588,5	2.390,6	2.575,3	2.503,4	2.650,7	30.330,4
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.709,5	1.460,7	1.579,7	1.488,5	1.737,4	1.912,3	1.888,7	2.117,7	2.069,2	2.196,8	2.132,3	2.231,7	22.539,8
TOT. GEN. TERMICA	934,7	975,6	1.153,6	1.142,0	940,2	735,1	870,5	615,9	457,7	534,3	515,2	573,1	9.431,5
% GEN. HIDRAULICA	64,7	60,0	57,8	56,6	64,9	72,2	68,5	77,5	81,9	80,4	80,5	79,6	70,5
% GEN. TERMICA	35,3	40,0	42,2	43,4	35,1	27,8	31,5	22,5	18,1	19,6	19,5	20,4	29,5

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2003

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	126,5	114,2	126,7	24,0	14,8	15,9	13,6	29,7	45,0	69,7	95,8	115,9	791,8
Maitenes	12,8	10,9	11,3	10,8	10,8	10,9	11,6	11,5	11,0	11,8	11,9	12,1	137,2
Queiltehue	32,5	29,6	32,8	31,0	32,3	31,0	31,4	28,3	30,4	32,6	31,7	32,8	376,5
Volcán	9,7	8,7	9,8	9,5	9,8	9,2	8,9	8,5	8,4	9,4	9,4	9,8	111,1
Ventanas 1	0,0	0,0	4,1	18,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	31,2
Ventanas 2	7,8	0,0	28,5	91,7	60,4	0,0	0,0	9,0	65,1	0,0	64,0	66,7	393,2
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG El Indio	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
G. Hidráulica	181,5	163,4	180,7	75,2	67,8	67,0	65,3	77,9	94,9	123,5	148,7	170,7	1.416,6
G. Térmica	7,9	0,0	32,6	109,7	65,8	0,0	0,0	9,0	65,1	0,0	67,7	66,8	424,7
TOTAL GEN. BRUTA	189,4	163,4	213,3	185,0	133,6	67,0	65,4	86,9	160,0	123,5	216,4	237,4	1.841,2
CONS. PROPIO	0,9	0,4	2,4	6,7	4,1	0,1	0,1	0,7	4,1	0,3	4,4	4,4	28,4
TOTAL GEN. NETA	188,5	163,0	210,9	178,2	129,5	66,9	65,3	86,2	155,9	123,3	212,0	233,1	1.812,9
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	71,9	222,1	251,3	226,6	252,3	235,5	241,5	236,5	54,6	240,5	241,8	254,6	2.529,3
CONS. PROPIO	1,7	5,3	6,0	5,4	6,1	5,7	5,8	5,7	1,3	5,8	5,8	6,1	60,7
TOTAL GEN. NETA	70,2	216,8	245,3	221,1	246,3	229,8	235,7	230,8	53,3	234,7	236,0	248,5	2.468,5
ENDESA													
Los Molles	13,6	12,3	11,2	8,0	6,7	6,8	6,6	5,9	5,4	5,9	5,5	5,5	93,5
Sauz+Szito	63,3	55,9	60,3	42,7	29,1	40,3	37,9	32,2	38,0	56,2	60,1	61,7	577,6
Rapel	154,0	64,0	71,2	54,0	35,2	185,3	138,5	46,0	67,9	62,6	40,1	27,6	946,5
Canutillar	63,8	78,5	107,5	104,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	354,2
Cipreses	72,5	66,4	64,5	50,8	44,6	33,5	47,4	61,0	37,3	35,5	36,0	66,5	615,8
Isla	49,5	43,9	46,2	40,8	41,2	39,8	46,4	42,8	46,3	48,4	47,5	46,3	539,2
El Toro	114,9	240,9	301,6	311,0	316,3	115,8	83,0	153,8	128,7	132,9	158,8	248,8	2.306,7
Abanico	41,3	35,0	36,5	32,0	31,4	31,8	34,1	34,2	32,4	32,8	31,4	30,6	403,6
Antuco	130,7	146,6	167,4	164,0	163,9	167,4	167,4	152,0	152,4	163,1	151,9	160,3	1.887,1
Bocamina	0,0	0,0	1,2	81,3	89,7	38,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	210,8
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,5
D. de Almagro	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,6
Taltal	15,5	9,2	29,8	68,2	75,5	42,1	24,0	33,2	45,7	76,9	56,5	52,7	529,3
G. Hidráulica	703,6	743,5	866,6	807,6	668,5	620,8	561,5	528,0	508,4	537,4	531,3	647,3	7.724,3
G. Térmica	16,2	9,2	30,9	149,5	165,1	80,9	24,1	33,2	45,7	76,9	56,7	52,7	741,3
TOTAL GEN. BRUTA	719,8	752,7	897,6	957,2	833,6	701,6	585,6	561,2	554,1	614,3	588,0	700,0	8.465,6
CONS. PROPIO	2,3	2,3	2,7	7,7	7,8	4,5	1,8	1,6	1,6	1,7	1,7	2,0	37,5
TOTAL GEN. NETA	717,5	750,4	894,9	949,5	825,8	697,1	583,8	559,6	552,5	612,6	586,3	698,0	8.428,1
SAN ISIDRO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	89,5	187,4	252,7	225,7	247,6	157,9	31,9	229,7	241,0	244,7	115,6	239,7	2.263,3
CONS. PROPIO	2,2	4,5	6,1	5,4	5,9	3,8	0,8	5,5	5,8	5,9	2,8	5,8	54,3
TOTAL GEN. NETA	87,3	182,9	246,6	220,2	241,7	154,1	31,2	224,2	235,2	238,9	112,8	233,9	2.209,0
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	417,8	227,5	252,9	260,1	239,4	216,5	388,7	302,1	171,6	166,2	164,6	204,5	3.011,8
San Ignacio	26,4	13,3	17,6	14,2	22,4	18,9	26,7	25,2	15,9	10,5	8,9	10,5	210,3
Nehuenco	181,6	185,8	219,3	157,1	231,4	183,4	229,6	243,9	243,6	244,0	207,9	146,7	2.474,3
Rucúe	73,3	77,5	55,5	90,4	106,7	111,4	119,6	114,9	118,2	117,4	95,9	95,0	1.175,7
Turbina 9B	1,9	0,4	0,1	9,0	2,4	0,7	0,2	0,0	0,0	1,2	0,1	0,0	16,0
Nehuenco II	0,0	0,0	0,0	8,4	11,9	5,7	3,2	7,2	0,9	0,4	0,3	1,4	39,3
G. Hidráulica	517,5	318,2	325,9	364,7	368,5	346,7	534,9	442,1	305,7	294,1	269,5	310,0	4.397,8
G. Térmica	183,4	186,2	219,4	174,6	245,7	189,8	233,0	251,1	244,5	245,6	208,2	148,1	2.529,6
TOTAL GEN. BRUTA	700,9	504,4	545,3	539,3	614,2	536,5	767,9	693,2	550,1	539,7	477,7	458,1	6.927,4
CONS. PROPIO	5,7	5,3	6,1	5,0	6,8	5,4	6,9	7,1	6,6	6,6	5,7	4,3	71,3
TOTAL GEN. NETA	695,3	499,2	539,3	534,3	607,5	531,1	761,0	686,1	543,5	533,1	472,0	453,7	6.856,1
PEHUENCHE S.A.													
Pehuénche	376,3	215,6	155,6	134,8	137,3	254,3	273,4	196,6	224,7	258,5	267,8	196,0	2.690,7
Curillinque	62,1	56,1	58,9	53,1	51,9	50,4	49,8	60,4	61,0	62,9	61,6	62,8	690,9
Loma Alta	26,9	24,0	25,1	22,8	22,2	17,8	24,9	26,2	26,4	27,3	26,6	27,2	297,4
TOTAL GEN. BRUTA	465,2	295,7	239,6	210,7	211,4	322,6	348,2	283,1	312,1	348,6	355,9	285,9	3.679,0
CONS. PROPIO	1,1	0,7	0,6	0,5	0,5	0,8	0,9	0,7	0,8	0,9	0,9	0,7	9,0
TOTAL GEN. NETA	464,0	295,0	239,0	210,2	210,9	321,8	347,3	282,4	311,4	347,8	355,0	285,2	3.670,0

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2003

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	86,2	87,3	113,2	109,8	107,9	103,6	111,0	111,9	110,0	56,9	107,8	113,2	1.218,6
Guacolda II	86,8	88,1	112,5	109,7	111,7	101,7	111,0	113,6	109,5	76,7	98,3	111,1	1.230,3
TOTAL GEN. BRUTA	173,0	175,3	225,7	219,4	219,6	205,3	221,9	225,4	219,5	133,6	206,1	224,2	2.448,9
CONS.PROPIO	10,4	10,5	13,5	13,2	13,2	12,3	13,3	13,5	13,2	8,0	12,4	13,5	146,9
TOTAL GEN. NETA	162,6	164,8	212,1	206,2	206,4	192,9	208,6	211,9	206,3	125,6	193,7	210,8	2.302,0
PANGUE S.A.													
Pangue	125,2	58,0	46,4	29,3	28,5	202,4	288,9	156,5	207,6	228,7	188,1	121,8	1.681,4
CONS.PROPIO	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,5	0,7	0,4	0,5	0,6	0,5	0,3	4,2
TOTAL GEN. NETA	124,9	57,9	46,3	29,2	28,4	201,9	288,2	156,1	207,1	228,2	187,6	121,5	1.677,2
IBENER S.A.													
Peuchén	25,5	11,8	9,6	3,1	5,2	32,8	34,3	20,9	27,3	26,8	23,4	16,7	237,5
Mampil	15,1	7,0	3,9	2,9	3,4	21,5	23,3	14,7	18,9	18,4	15,7	11,7	156,5
TOTAL GEN. BRUTA	40,6	18,9	13,5	6,1	8,6	54,3	57,6	35,6	46,2	45,2	39,1	28,3	394,0
CONS.PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,0
TOTAL GEN. NETA	40,5	18,8	13,5	6,1	8,6	54,1	57,5	35,5	46,1	45,1	39,0	28,2	393,1
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	15,0	13,4	14,5	12,5	13,7	12,6	10,5	11,9	10,5	10,1	8,9	12,5	146,1
Celco	11,4	10,1	10,7	10,9	10,7	9,8	10,4	10,6	10,1	8,2	8,8	12,1	123,6
Cholguán	0,0	0,0	0,8	6,0	5,7	5,9	5,4	7,3	8,7	8,3	9,1	9,1	66,3
TOTAL GEN. BRUTA	26,4	23,5	26,0	29,3	30,0	28,4	26,3	29,7	29,3	26,6	26,8	33,6	336,0
CENELCA													
Canutillar	0,0	0,0	0,0	0,0	99,1	75,2	77,8	101,5	92,0	106,9	76,5	100,1	729,2
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	0,2	0,3	1,8
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	75,0	77,6	101,3	91,8	106,6	76,3	99,9	727,3
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	20,7	14,2	11,9	9,5	9,2	20,6	35,7	28,2	25,6	24,6	21,6	21,0	242,7
Pilmaiquén	20,3	16,7	16,4	14,4	12,0	21,3	28,9	27,7	27,2	25,6	24,7	28,1	263,1
Los Quilos	28,8	26,2	29,0	23,6	19,6	20,0	19,8	17,9	19,6	26,9	28,0	28,7	288,1
Aconcagua	60,4	54,0	59,5	32,3	19,9	18,7	17,5	16,5	19,4	25,2	57,3	58,2	438,8
Chacabucito	17,9	16,1	17,4	14,6	11,9	12,2	12,1	11,0	12,0	17,4	18,6	19,1	180,3
Florida	7,4	0,6	10,8	13,8	5,0	14,6	14,1	12,2	9,9	14,6	17,7	18,9	139,6
Otros Autop.	8,3	7,4	8,1	4,8	8,5	8,0	7,7	6,4	6,4	6,4	7,8	7,1	87,1
Constitución	4,8	5,1	5,0	5,2	5,0	4,9	5,0	5,0	4,7	4,5	4,1	3,0	56,5
Laja	2,5	3,9	3,7	2,7	3,6	2,9	3,0	3,3	3,1	2,8	2,3	3,4	37,1
Capullo	6,2	5,2	3,6	3,7	4,2	7,5	8,4	7,9	7,8	7,7	7,3	7,7	77,2
Puntilla	10,5	9,6	10,6	10,2	10,5	10,3	10,6	7,0	9,9	10,2	9,9	10,2	119,6
Petropower	37,0	25,8	44,7	40,9	44,0	37,2	39,8	44,8	43,5	45,6	41,6	37,7	482,9
TOTAL GEN. BRUTA	224,9	184,8	220,8	175,8	153,3	178,1	202,5	187,8	189,1	211,6	241,0	243,2	2.412,7
CONS. PROPIO	9,8	7,6	11,6	10,6	11,2	9,8	10,4	11,5	11,1	11,5	10,6	9,8	125,5
TOTAL GEN. NETA	215,1	177,2	209,2	165,2	142,1	168,4	192,1	176,3	178,0	200,1	230,4	233,4	2.287,3
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	2.826,6	2.586,3	2.932,1	2.804,3	2.831,9	2.764,8	2.915,6	2.827,2	2.655,6	2.864,0	2.772,8	2.927,0	33.708,1
CONSUMOS PROPIOS	34,4	36,8	49,1	54,6	55,9	43,2	41,0	47,0	45,3	41,6	44,9	47,1	540,6
GENERACION NETA	2.792,2	2.549,5	2.883,0	2.749,7	2.776,0	2.721,6	2.874,5	2.780,2	2.610,3	2.822,5	2.727,9	2.879,9	33.167,5
PERDIDAS TRANSMISIÓN	128,8	84,3	101,0	89,5	80,0	82,1	105,8	85,8	74,0	82,1	82,8	95,3	1.091,5
TOTAL VENTAS SIC	2.663,4	2.465,2	2.782,1	2.660,2	2.696,0	2.639,5	2.768,7	2.694,4	2.536,3	2.740,4	2.645,1	2.784,6	32.076,0
TOT. GEN. HIDRAULICA	2.213,8	1.747,7	1.840,0	1.620,5	1.553,0	1.822,2	2.088,9	1.759,5	1.704,7	1.843,1	1.802,0	1.862,6	21.860,7
TOT. GEN. TERMICA	612,8	838,6	1.092,1	1.183,8	1.278,9	942,6	826,7	1.067,7	951,0	1.020,9	970,7	1.064,4	11.847,4
% GEN. HIDRAULICA	78,3	67,6	62,8	57,8	54,8	65,9	71,6	62,2	64,2	64,4	65,0	63,6	64,9
% GEN. TERMICA	21,7	32,4	37,2	42,2	45,2	34,1	28,4	37,8	35,8	35,6	35,0	36,4	35,1

	GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2004												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	128,9	119,0	111,9	64,3	50,5	41,7	38,9	37,2	41,6	45,8	55,5	105,6	840,9
Maitenes	11,4	10,1	10,7	10,5	11,0	10,7	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	12,4	132,2
Queltehues	32,8	30,5	32,6	31,2	29,8	26,1	25,4	25,3	29,2	31,4	31,1	32,3	357,7
Volcán	9,8	9,1	9,8	9,0	7,9	5,9	6,6	6,6	7,6	5,1	7,8	9,8	95,1
Ventanas 1	15,5	47,0	66,8	55,9	73,1	78,9	66,0	4,0	0,0	6,2	0,0	0,0	413,5
Ventanas 2	118,4	121,9	140,7	96,5	150,7	155,6	133,2	51,7	1,3	79,2	0,0	1,6	1.050,7
Renca	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
S. Fco. Mostazal	0,3	0,0	3,2	0,9	1,9	2,9	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4
Lag. Verde	0,0	0,0	6,9	7,9	11,6	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5
Lag. Verde TG	0,0	0,1	2,3	0,9	2,8	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	8,5
G. Hidráulica	182,9	168,6	165,1	115,0	99,2	84,5	81,8	80,1	89,5	93,6	105,7	160,1	1.426,0
G. Térmica	134,8	169,0	220,0	162,0	240,1	252,0	199,2	55,8	1,3	85,4	0,1	1,6	1.521,5
TOTAL GEN. BRUTA	317,7	337,6	385,1	277,1	339,3	336,5	281,0	135,9	90,9	179,0	105,8	161,6	2.947,5
CONS. PROPIO	13,6	10,5	13,0	9,6	14,0	14,6	12,1	3,5	0,3	5,3	0,2	0,4	97,2
TOTAL GEN. NETA	304,0	327,1	372,1	267,5	325,3	321,9	268,9	132,4	90,6	173,7	105,5	161,2	2.850,3
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	248,3	233,2	253,9	244,0	157,7	208,0	212,3	218,6	0,0	0,7	235,0	263,9	2.275,6
Renca	0,0	0,0	3,2	0,4	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9
TOTAL GEN. BRUTA	248,3	233,2	257,1	244,4	157,7	210,4	212,3	218,6	0,0	0,7	235,0	263,9	2.281,5
CONS. PROPIO	0,8	5,6	6,4	5,9	3,8	5,2	5,1	5,2	0,0	0,0	5,6	6,3	50,1
TOTAL GEN. NETA	247,5	227,6	250,7	238,5	153,9	205,1	207,2	213,3	0,0	0,7	229,3	257,5	2.231,4
ENDESA													
Los Molles	5,2	4,4	4,4	4,0	4,0	3,5	3,4	3,7	4,1	3,5	3,0	2,7	45,8
Sauz+Szito	61,3	57,0	54,2	42,0	29,4	31,9	32,6	38,6	49,6	48,3	54,5	59,5	558,9
Rapel	30,0	21,9	48,8	96,4	52,4	64,0	97,1	141,6	107,9	54,3	53,9	27,4	795,6
Cipreses	62,0	65,9	59,3	37,7	47,3	22,2	20,2	34,5	30,9	3,8	0,9	52,1	436,8
Isla	48,9	45,6	46,1	41,4	42,6	38,2	40,3	41,7	40,1	24,6	24,4	45,5	479,4
El Toro	214,7	257,2	287,0	217,3	286,2	124,9	55,0	163,3	3,1	10,7	0,9	74,1	1.694,4
Abanico	31,0	29,1	28,9	28,7	27,3	28,8	30,1	28,7	28,8	30,7	31,8	31,4	355,2
Antuco	134,9	138,1	149,4	149,1	162,6	164,2	157,5	149,4	117,7	115,3	116,8	107,5	1.662,3
Bocamina	34,6	35,5	77,6	19,7	11,8	88,0	20,6	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	300,1
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,1
Hco Fuel	0,1	0,1	2,7	0,3	2,3	2,4	0,2	0,0	0,0	0,2	0,6	20,2	29,1
D. de Almagro	0,1	0,0	1,6	0,3	1,8	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	6,2
Taltal	76,6	107,4	141,0	56,5	73,0	72,7	86,6	86,2	44,0	82,7	77,7	84,3	988,8
Ralco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	229,7	398,6	400,1	298,1	1.332,3
G. Hidráulica	587,9	619,1	678,0	616,5	651,8	477,7	436,2	607,4	611,8	689,8	686,1	698,3	7.360,7
G. Térmica	111,4	143,0	223,0	76,7	88,9	167,8	107,5	98,5	44,0	82,9	78,3	106,2	1.328,3
TOTAL GEN. BRUTA	699,3	762,1	901,0	693,3	740,8	645,5	543,7	705,9	655,9	772,7	764,5	804,4	8.689,0
CONS. PROPIO	4,1	4,2	7,1	3,2	2,7	7,4	2,7	2,7	1,9	1,6	1,7	1,8	41,0
TOTAL GEN. NETA	695,3	758,0	893,9	690,1	738,1	638,1	541,0	703,2	654,0	771,1	762,8	802,6	8.648,0
SAN ISIDRO S.A.													
San Isidro	217,2	235,4	257,3	198,0	224,9	224,4	256,3	259,5	239,5	105,0	233,5	255,3	2.706,0
TOTAL GEN. BRUTA	217,2	235,4	257,3	198,0	224,9	224,4	256,3	259,5	239,5	105,0	233,5	255,3	2.706,0
CONS. PROPIO	5,2	5,6	6,2	4,8	5,4	5,4	6,2	6,2	5,7	2,5	5,6	6,1	64,9
TOTAL GEN. NETA	212,0	229,7	251,1	193,2	219,5	219,0	250,1	253,3	233,7	102,4	227,9	249,1	2.641,0
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	176,4	132,2	113,7	280,2	339,7	214,7	203,4	237,1	159,2	259,9	162,1	196,1	2.474,7
San Ignacio	7,5	4,8	5,4	20,4	26,3	21,6	22,0	24,5	14,9	18,6	6,7	9,7	182,3
Nehuenco	246,4	239,8	256,6	190,2	55,0	18,3	38,0	223,6	220,0	253,7	97,7	8,7	1.847,9
Rucúe	72,5	68,3	75,6	101,0	116,6	115,1	121,8	115,1	92,7	76,3	79,8	56,4	1.091,2
Turbina 9B	4,1	3,6	29,3	7,8	16,1	21,9	16,3	3,1	0,0	2,4	0,0	3,0	107,6
Nehuenco II	33,3	28,8	50,8	36,7	188,8	238,8	259,8	156,5	268,5	273,6	195,4	265,2	1.996,3
G. Hidráulica	256,4	205,3	194,7	401,6	482,6	351,5	347,2	376,6	266,8	354,8	248,6	262,3	3.748,3
G. Térmica	283,9	272,2	336,6	234,7	260,0	279,1	314,1	383,2	488,5	529,7	293,1	276,8	3.951,8
TOTAL GEN. BRUTA	540,2	477,5	531,3	636,3	742,6	630,6	661,3	759,9	755,2	884,5	541,7	539,1	7.700,0
CONS.PROPIO	7,4	7,0	8,2	6,5	7,2	7,3	8,2	10,1	12,4	13,6	7,7	7,2	102,6
TOTAL GEN. NETA	532,8	470,5	523,1	629,8	735,4	623,3	653,2	749,8	742,9	870,9	534,0	531,8	7.597,5
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	185,8	131,6	130,9	203,7	151,6	197,7	226,3	220,0	283,1	251,7	305,5	278,6	2.566,5
Curillínque	61,8	57,7	58,2	51,1	46,6	47,1	50,4	54,2	52,8	40,2	47,2	60,7	628,0
Loma Alta	26,3	25,4	25,5	22,1	23,4	20,3	21,9	23,3	20,1	20,3	21,5	26,8	276,9
TOTAL GEN. BRUTA	273,9	214,7	214,6	276,9	221,6	265,2	298,5	297,5	356,1	312,2	374,2	366,1	3.471,4
CONS.PROPIO	0,7	0,5	0,5	0,7	0,5	0,6	0,7	0,7	0,9	0,8	0,9	0,9	8,5
TOTAL GEN. NETA	273,3	214,2	214,1	276,3	221,0	264,5	297,8	296,7	355,2	311,4	373,2	365,2	3.463,0

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2004

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	112,3	104,2	111,8	99,3	113,4	108,2	112,4	106,0	106,2	107,5	54,6	104,9	1.240,8
Guacolda II	112,0	104,0	111,0	103,6	112,7	108,3	92,1	112,1	106,1	109,4	71,2	95,9	1.238,3
TOTAL GEN. BRUTA	224,2	208,2	222,7	202,9	226,1	216,5	204,5	218,0	212,4	216,8	125,8	200,8	2.479,0
CONS.PROPIO	13,5	12,5	13,4	12,2	13,6	13,0	12,3	13,1	12,7	13,0	7,5	12,0	148,7
TOTAL GEN. NETA	210,8	195,7	209,4	190,7	212,5	203,5	192,2	204,9	199,6	203,8	118,3	188,8	2.330,3
PANGUE S.A.													
Pangue	64,0	40,9	37,2	73,1	45,5	96,0	280,1	128,2	242,5	234,0	258,2	175,9	1.675,4
TOTAL GEN. BRUTA	64,0	40,9	37,2	73,1	45,5	96,0	280,1	128,2	242,5	234,0	258,2	175,9	1.675,4
CONS.PROPIO	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,7	0,3	0,6	1,0	1,0	0,7	5,2
TOTAL GEN. NETA	63,8	40,8	37,1	72,9	45,4	95,7	279,4	127,9	241,9	233,0	257,2	175,1	1.670,2
IBENER S.A.													
Peuchén	14,2	10,1	8,0	19,4	10,2	34,2	37,9	20,6	30,0	27,6	30,4	19,6	262,3
Mampil	8,7	5,9	4,8	12,6	6,7	22,3	26,4	14,9	20,6	18,6	20,1	12,5	174,2
TOTAL GEN. BRUTA	22,9	16,0	12,8	32,0	16,9	56,5	64,3	35,5	50,6	46,2	50,5	32,1	436,4
CONS.PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
TOTAL GEN. NETA	22,8	16,0	12,8	31,9	16,9	56,4	64,2	35,4	50,5	46,1	50,4	32,0	435,3
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	11,6	11,4	14,2	12,1	16,4	16,5	10,7	9,4	9,7	16,7	15,4	11,8	156,0
Horcones TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	4,4	0,1	12,1
Celco	12,0	11,3	12,4	10,8	11,9	11,7	10,6	10,3	10,1	7,9	11,3	12,2	132,5
Cholguán	8,9	7,5	6,8	7,9	8,9	8,7	7,0	6,7	7,9	7,8	7,7	7,4	93,2
Licantén	0,0	1,6	2,0	1,3	2,7	1,1	2,6	2,2	1,3	2,2	1,8	2,4	21,4
Valdivia	0,0	0,2	9,4	13,5	17,4	21,1	7,3	13,6	17,5	17,2	19,7	18,8	155,7
Itata	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
TOTAL GEN. BRUTA	32,5	32,1	44,7	45,6	57,4	59,0	38,2	42,3	46,4	59,6	60,4	52,9	571,2
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	32,5	32,1	44,7	45,6	57,4	59,0	38,2	42,3	46,4	59,6	60,4	52,9	571,2
CENELCA													
Canutillar	98,7	91,4	109,5	107,9	110,8	102,3	97,2	106,5	59,8	75,4	41,5	93,6	1.094,7
Antihue TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,9
TOTAL GEN. BRUTA	98,7	91,4	109,5	107,9	110,8	102,3	97,2	106,5	59,8	75,4	41,7	94,3	1.095,5
CONS.PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,1	0,2	0,1	0,2	2,7
TOTAL GEN. NETA	98,4	91,1	109,2	107,6	110,5	102,1	97,0	106,3	59,7	75,2	41,6	94,1	1.092,8
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	15,6	10,5	10,1	14,0	14,0	15,6	35,5	25,9	26,2	22,2	23,5	18,2	231,3
Pilmaiquén	19,1	11,9	12,6	25,7	20,8	20,5	28,0	27,8	27,5	26,9	24,7	20,2	265,6
Los Quilos	29,0	26,5	25,6	17,6	13,1	11,5	11,4	13,8	19,9	20,9	25,9	29,0	244,2
Aconcagua	60,5	53,7	42,2	21,7	14,2	11,6	10,9	13,1	20,2	21,4	38,0	63,2	370,6
Chacabucito	19,3	17,1	16,5	10,5	7,2	6,9	6,8	8,7	12,7	13,0	16,3	17,9	152,9
Florida	19,6	16,3	12,4	8,9	3,8	8,0	8,0	9,0	11,1	9,8	12,7	18,7	138,3
Otros Autoprod.	7,7	6,8	6,5	5,8	7,6	6,4	6,4	7,2	7,0	5,7	5,8	6,5	79,4
Constitución	4,3	4,2	4,7	4,2	4,2	4,3	4,3	4,2	4,0	4,3	4,1	3,2	50,1
Laja	3,7	3,3	3,3	3,0	3,1	2,7	2,8	3,3	3,1	3,5	3,6	3,9	39,5
Capullo	4,6	2,7	3,0	7,9	5,2	7,5	8,3	6,7	8,1	8,0	6,8	5,8	74,5
Puntilla	10,3	9,6	10,2	9,9	10,1	9,5	10,1	7,3	10,1	10,5	10,1	10,5	118,2
Petropower	48,2	43,3	36,0	45,7	48,9	48,1	48,1	47,4	42,1	33,7	46,1	38,6	526,2
TOTAL GEN. BRUTA	241,9	205,9	183,0	174,9	152,2	152,7	180,7	174,5	191,9	179,9	217,7	235,5	2.290,9
CONS. PROPIO	12,3	11,0	9,6	11,4	12,0	11,8	11,9	11,8	10,7	9,0	11,7	10,1	133,5
TOTAL GEN. NETA	229,6	194,9	173,5	163,5	140,2	140,8	168,8	162,7	181,2	170,8	206,0	225,4	2.157,5
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	2.980,8	2.855,1	3.156,4	2.962,2	3.035,7	2.995,5	3.118,2	3.082,3	2.901,2	3.066,0	3.008,7	3.181,9	36.344,0
CONSUMOS PROPIOS	58,0	57,3	64,7	54,7	59,6	66,0	60,3	54,1	45,4	47,4	42,2	46,1	656,2
GENERACION NETA	2.922,9	2.797,7	3.091,7	2.907,5	2.976,1	2.929,6	3.057,9	3.028,3	2.855,7	3.018,8	2.966,5	3.135,8	35.687,9
PERDIDAS TRANSMISIÓN	86,5	77,5	93,1	88,5	84,7	81,8	88,3	85,5	86,6	102,9	103,5	106,7	1.085,5
TOTAL VENTAS SIC	2.836,3	2.720,2	2.998,5	2.818,9	2.891,4	2.847,7	2.969,6	2.942,8	2.769,1	2.915,8	2.863,0	3.029,1	34.602,4
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.671,5	1.511,3	1.552,0	1.745,5	1.725,0	1.531,1	1.730,1	1.751,3	1.819,8	1.944,2	1.928,7	1.978,0	20.888,9
TOT. GEN. TERMICA	1.309,3	1.343,7	1.604,3	1.216,7	1.310,7	1.464,4	1.388,1	1.331,1	1.081,4	1.121,7	1.080,0	1.203,9	15.455,0
% GEN. HIDRAULICA	56,1	52,9	49,2	58,9	56,8	51,1	55,5	56,8	62,7	63,4	64,1	62,2	57,5
% GEN. TERMICA	43,9	47,1	50,8	41,1	43,2	48,9	44,5	43,2	37,3	36,6	35,9	37,8	42,5

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2005

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	126,3	108,7	84,8	51,6	44,9	40,3	39,1	37,7	40,4	70,1	109,0	125,6	878,5
Maitenes	11,5	9,5	10,4	10,3	10,7	10,6	11,2	10,9	11,0	12,6	11,4	12,4	132,6
Queltehues	32,3	29,3	32,4	30,3	29,5	30,0	31,4	23,8	31,0	32,8	31,6	32,4	366,8
Volcán	9,8	8,9	9,7	8,7	8,1	8,4	8,7	8,8	9,0	9,8	9,6	9,7	109,1
Ventanas 1	0,0	43,9	72,9	80,2	84,0	11,5	10,2	0,0	0,0	0,0	21,4	0,0	324,1
Ventanas 2	132,6	142,0	146,3	154,9	158,2	42,1	53,9	5,5	0,0	0,0	0,0	5,5	840,9
Lag. Verde	0,0	2,1	22,1	29,4	26,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,3
Lag. Verde TG	0,0	0,1	5,4	10,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2
G. Hidráulica	179,9	156,4	137,3	100,9	93,2	89,3	90,4	81,1	91,5	125,3	161,6	180,1	1.487,1
G. Térmica	132,6	188,0	246,7	275,1	269,9	53,6	64,1	5,5	0,0	0,0	21,4	5,5	1.262,4
TOTAL GEN. BRUTA	312,5	344,4	384,0	375,9	363,2	142,9	154,5	86,6	91,5	125,3	183,0	185,6	2.749,5
CONS. PROPIO	8,3	11,6	14,1	15,2	15,5	3,4	4,0	0,5	0,2	0,3	1,6	0,7	75,4
TOTAL GEN. NETA	304,1	332,9	369,9	360,8	347,7	139,5	150,5	86,1	91,3	125,0	181,3	184,9	2.674,1
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	126,8	193,1	190,7	176,8	200,3	138,2	119,1	126,3	58,6	150,6	161,4	214,7	1.856,5
Renca	0,0	0,0	0,0	22,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0
TOTAL GEN. BRUTA	126,8	193,1	190,7	199,3	201,8	138,2	119,1	126,3	58,6	150,6	161,4	214,7	1.880,6
CONS. PROPIO	3,0	4,6	4,6	6,5	5,0	3,3	2,9	3,0	1,4	3,6	3,9	5,2	47,0
TOTAL GEN. NETA	123,7	188,4	186,1	192,8	196,9	134,8	116,3	123,3	57,2	147,0	157,5	209,5	1.833,6
ENDESA													
Los Molles	2,4	2,1	2,5	2,4	3,1	3,9	3,6	3,3	6,1	8,8	11,2	12,6	62,0
Sauz+Szito	59,4	54,6	47,1	24,5	35,3	54,3	42,8	57,1	61,0	61,5	61,7	64,0	623,4
Rapel	17,0	24,4	41,0	25,6	84,9	203,7	196,9	199,8	172,4	79,3	141,6	158,7	1.345,3
Cipreses	67,4	62,9	63,9	32,0	21,4	0,1	14,8	4,8	41,5	49,8	48,0	49,7	456,4
Isla	49,5	44,1	47,0	39,9	39,2	29,0	36,2	40,4	29,0	45,5	47,9	48,7	496,3
El Toro	276,1	251,5	208,0	191,1	130,0	7,1	12,1	0,4	0,4	1,5	0,3	1,8	1.080,3
Abanico	30,5	25,9	26,5	24,1	25,3	29,1	29,8	33,5	31,3	32,4	33,3	34,6	356,4
Antuco	155,2	132,9	117,1	106,7	121,0	146,0	148,6	185,4	119,0	111,4	121,1	109,5	1.574,0
Bocamina	67,7	83,2	92,7	90,3	89,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	423,7
Hco-Vapor	0,0	0,0	2,0	7,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1
Hco Fuel	0,2	0,0	17,9	30,4	7,7	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,8	0,0	57,2
D. de Almagro	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,5
Taltal	81,4	76,2	101,7	125,9	141,2	72,2	72,1	57,1	67,0	55,8	66,2	57,1	973,8
Pangue	62,1	81,5	83,9	60,2	82,9	254,7	311,5	287,4	292,7	265,2	241,1	223,4	2.246,6
Ralco	90,4	132,2	130,5	79,3	73,7	344,1	492,2	438,0	477,8	433,2	409,9	394,5	3.495,7
G. Hidráulica	810,0	812,1	767,3	585,8	616,8	1.071,9	1.288,6	1.250,2	1.231,2	1.088,5	1.116,1	1.097,6	11.736,2
G. Térmica	149,5	159,4	214,5	254,2	240,1	72,2	72,2	57,1	67,1	55,9	67,0	57,1	1.466,3
TOTAL GEN. BRUTA	959,5	971,6	981,8	840,1	856,9	1.144,2	1.360,7	1.307,3	1.298,3	1.144,4	1.183,2	1.154,7	13.202,6
CONS. PROPIO	6,7	7,7	8,4	8,1	7,8	3,2	3,6	3,6	3,5	3,1	3,2	3,2	62,3
TOTAL GEN. NETA	952,8	963,8	973,4	831,9	849,1	1.141,0	1.357,1	1.303,7	1.294,7	1.141,3	1.179,9	1.151,5	13.140,3
SAN ISIDRO S.A.													
San Isidro	252,9	180,2	182,4	144,3	80,7	169,3	74,4	38,9	37,7	11,7	0,0	41,9	1.214,4
TOTAL GEN. BRUTA	252,9	180,2	182,4	144,3	80,7	169,3	74,4	38,9	37,7	11,7	0,0	41,9	1.214,4
CONS. PROPIO	6,1	4,3	4,4	3,5	1,9	4,1	1,8	0,9	0,9	0,3	0,0	1,0	29,1
TOTAL GEN. NETA	246,8	175,9	178,1	140,8	78,7	165,2	72,7	37,9	36,8	11,4	0,0	40,9	1.185,3
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	164,9	164,7	216,3	260,3	231,6	297,2	378,4	398,9	379,0	411,4	392,5	405,3	3.700,5
San Ignacio	6,3	7,7	17,2	24,6	25,0	24,0	26,0	26,8	25,4	26,5	25,8	26,6	261,9
Nehuenco	160,4	116,1	198,7	222,0	205,6	0,6	23,2	0,0	18,2	0,0	2,9	1,3	949,0
Rucúe	79,7	66,3	57,9	58,3	83,4	105,4	99,9	124,0	94,3	81,3	62,5	56,5	969,6
Turbina 9B	3,5	5,1	13,3	59,8	14,3	1,1	1,3	0,6	0,6	0,1	1,6	1,7	103,1
Nehuenco II	183,7	125,8	189,9	217,9	247,1	204,4	135,4	199,1	161,6	246,8	232,1	239,9	2.383,8
Candelaria	0,0	0,0	0,0	15,2	8,2	1,7	0,8	0,0	0,2	0,5	0,3	0,0	26,9
G. Hidráulica	250,8	238,7	291,4	343,2	340,1	426,7	504,4	549,7	498,7	519,2	480,9	488,4	4.932,0
G. Térmica	347,7	247,0	402,0	514,9	475,2	207,8	160,7	199,8	180,6	247,5	236,9	242,9	3.462,9
TOTAL GEN. BRUTA	598,5	485,8	693,3	858,1	815,2	634,4	665,0	749,4	679,3	766,7	717,8	731,2	8.394,9
CONS. PROPIO	8,9	6,4	10,2	12,0	11,9	6,0	5,1	6,1	5,5	7,2	6,8	7,0	93,2
TOTAL GEN. NETA	589,6	479,3	683,1	846,1	803,4	628,5	660,0	743,3	673,7	759,5	711,0	724,2	8.301,7
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	182,0	136,8	136,7	104,7	207,5	322,9	292,4	361,5	317,4	372,9	351,8	356,4	3.142,9
Curillinque	64,0	58,4	60,6	49,9	48,8	35,1	43,4	44,8	53,0	65,7	61,7	62,1	647,6
Loma Alta	27,7	25,7	26,7	21,6	20,9	12,4	18,4	20,0	23,1	28,7	26,9	27,1	279,3
TOTAL GEN. BRUTA	273,7	220,9	224,0	176,2	277,2	370,5	354,1	426,3	393,5	467,3	440,4	445,7	4.069,7
CONS. PROPIO	0,7	0,5	0,5	0,4	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	10,0
TOTAL GEN. NETA	273,0	220,4	223,4	175,7	276,6	369,5	353,3	425,2	392,5	466,2	439,3	444,6	4.059,7

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2005

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	111,2	101,1	110,8	108,3	110,8	97,7	83,4	68,9	71,7	85,2	75,8	84,4	1.109,4
Guacolda II	109,5	99,4	110,9	108,3	111,1	95,0	93,8	69,3	67,8	89,4	53,6	102,7	1.110,8
TOTAL GEN. BRUTA	220,7	200,5	221,7	216,6	222,0	192,7	177,2	138,2	139,5	174,6	129,4	187,1	2.220,2
CONS.PROPIO	13,2	12,0	13,3	13,0	13,3	11,6	10,6	8,3	8,4	10,5	7,8	11,2	133,2
TOTAL GEN. NETA	207,5	188,5	208,4	203,6	208,6	181,1	166,6	129,9	131,2	164,1	121,6	175,9	2.087,0
IBENER S.A.													
Peuchén	12,8	9,5	6,2	3,7	20,2	41,9	34,2	48,1	26,9	25,3	34,9	31,0	294,8
Mampil	7,6	5,3	3,6	2,4	13,6	28,1	24,0	32,5	19,4	16,4	21,3	18,6	192,7
TOTAL GEN. BRUTA	20,4	14,8	9,8	6,1	33,8	70,0	58,2	80,6	46,4	41,7	56,2	49,6	487,5
CONS.PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
TOTAL GEN. NETA	20,3	14,8	9,8	6,0	33,7	69,8	58,1	80,4	46,2	41,6	56,0	49,5	486,3
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	1,1	4,0	4,3	2,6	1,9	0,5	0,4	0,4	0,5	0,1	0,2	0,1	16,1
Horcones TG	0,1	1,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
Celco	7,2	6,9	6,8	6,8	7,7	6,0	5,7	4,7	4,9	5,8	5,4	5,9	73,8
Cholguán	8,0	7,5	9,0	4,7	8,7	7,9	6,1	5,0	5,5	6,1	5,4	5,3	79,2
Licantén	2,5	2,3	2,5	2,2	1,7	1,7	1,5	1,5	1,6	1,8	1,4	1,0	21,7
Valdivia	17,9	2,5	29,4	29,7	23,2	5,7	0,0	4,6	9,7	4,9	12,8	17,2	157,6
Nueva Aldea (ex Itata)	4,5	2,0	5,0	8,3	9,6	9,5	8,0	5,0	6,1	6,0	1,8	7,3	73,0
TOTAL GEN. BRUTA	41,2	26,2	56,9	54,4	53,6	31,3	21,7	21,2	28,4	24,7	26,9	36,9	423,4
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	41,2	26,2	56,9	54,4	53,6	31,3	21,7	21,2	28,4	24,7	26,9	36,9	423,4
CENELCA													
Canutillar	92,3	95,3	112,4	107,8	107,7	65,9	66,8	39,2	60,1	55,4	44,3	55,2	902,5
Antihue TG	2,2	5,3	10,5	21,9	6,4	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,5	0,1	49,6
TOTAL GEN. BRUTA	94,5	100,7	122,8	129,7	114,1	65,9	66,8	39,3	60,3	56,8	45,8	55,3	952,1
CONS.PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	2,3
TOTAL GEN. NETA	94,2	100,4	122,6	129,4	113,8	65,8	66,7	39,2	60,2	56,6	45,7	55,2	949,8
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
TOTAL GEN. BRUTA	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
TOTAL GEN. NETA	16,9	11,9	13,7	16,9	23,3	27,4	28,0	25,2	22,6	20,2	20,2	26,1	252,4
S.G.A													
Coronel TG	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	13,0	9,1	9,3	8,7	14,9	34,3	34,2	31,4	29,0	20,4	17,8	26,6	248,6
Los Quilos	27,8	22,8	22,7	14,5	13,7	19,9	20,9	22,4	27,2	28,7	27,6	28,6	276,7
Aconcagua	60,3	48,6	35,1	16,4	14,2	19,9	19,5	20,8	26,3	47,2	59,4	63,4	431,2
Chacabquito	17,5	14,3	13,9	8,9	8,0	12,3	12,8	13,7	16,7	18,2	17,8	17,8	172,0
Florida	17,4	12,1	9,1	6,1	3,4	12,4	17,4	15,5	15,8	19,1	18,8	19,8	166,7
Otros Autoprod.	6,7	5,5	5,7	4,6	6,6	6,9	7,0	6,6	7,1	7,1	6,6	6,7	77,0
Otros	0,0	0,0	0,0	6,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3
Constitución	4,8	4,8	5,5	4,4	4,6	4,5	4,9	4,7	4,6	4,9	4,6	3,6	55,9
Laja	3,0	3,4	3,9	3,3	3,4	2,8	2,7	2,8	3,3	3,2	3,4	3,4	38,6
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	2,1	14,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9
Capullo	5,7	3,1	4,4	5,1	8,4	8,4	8,1	8,0	6,2	5,1	6,3	6,2	74,9
Puntilla	10,5	9,5	10,4	10,0	10,1	9,8	10,3	6,0	10,0	10,3	9,9	7,2	113,9
Petropower	40,1	42,6	43,9	33,4	45,5	0,0	1,7	25,8	38,8	31,7	40,3	22,1	366,0
TOTAL GEN. BRUTA	206,6	175,7	166,1	136,5	135,6	131,2	139,6	157,7	184,9	195,9	212,4	205,3	2.047,6
CONS. PROPIO	10,4	10,9	11,4	8,8	11,3	1,7	2,2	7,2	10,1	8,7	10,5	6,5	99,6
TOTAL GEN. NETA	196,2	164,8	154,7	127,7	124,3	129,5	137,4	150,5	174,8	187,2	202,0	198,8	1.948,0
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	3.124,2	2.925,8	3.248,8	3.170,2	3.196,1	3.133,4	3.232,7	3.199,0	3.041,4	3.181,0	3.177,8	3.334,4	37.964,6
CONSUMOS PROPIOS	57,8	58,5	67,2	67,9	67,9	34,6	31,5	31,2	31,4	35,1	35,3	36,3	554,7
GENERACION NETA	3.066,4	2.867,3	3.181,6	3.102,3	3.128,2	3.098,8	3.201,2	3.167,7	3.010,0	3.145,9	3.142,5	3.298,0	37.409,9
PERDIDAS TRANSMISIÓN	98,4	97,2	107,3	96,6	92,9	123,5	151,1	159,4	140,2	156,8	145,1	146,8	1.515,3
TOTAL VENTAS SIC	2.968,0	2.770,1	3.074,3	3.005,6	3.035,3	2.975,3	3.050,1	3.008,4	2.869,8	2.989,1	2.997,4	3.151,2	35.894,6
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.802,7	1.675,1	1.666,7	1.411,0	1.571,4	2.245,7	2.521,0	2.576,8	2.482,2	2.473,7	2.483,9	2.518,9	25.429,1
TOT. GEN. TERMICA	1.321,4	1.250,7	1.582,1	1.759,2	1.624,6	887,7	711,7	622,2	559,2	707,3	693,9	815,5	12.535,5
% GEN. HIDRAULICA	57,7	57,3	51,3	44,5	49,2	71,7	78,0	80,5	81,6	77,8	78,2	75,5	67,0
% GEN. TERMICA	42,3	42,7	48,7	55,5	50,8	28,3	22,0	19,5	18,4	22,2	21,8	24,5	33,0

	GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2006												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	127,2	118,1	118,9	89,4	70,5	55,3	50,1	46,3	49,1	73,0	106,6	129,4	1.033,9
Maitenes	12,2	10,5	10,8	10,4	10,8	10,6	11,0	11,3	11,3	11,8	12,0	12,4	135,0
Queltehues	32,6	29,4	32,8	31,7	32,7	30,9	30,5	25,5	28,6	32,6	31,2	32,2	370,8
Volcán	9,9	8,8	9,9	9,4	9,8	9,3	9,3	9,1	9,1	9,9	9,5	9,7	113,6
Ventanas 1	7,7	71,4	74,1	80,6	81,1	63,3	15,3	44,8	14,0	15,4	64,9	33,1	565,7
Ventanas 2	50,4	141,5	144,7	155,1	162,7	127,5	96,1	99,3	94,6	105,3	0,0	92,9	1.270,1
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,6	31,9
Lag. Verde TG	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Los Vientos TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	1,1	3,5
G. Hidráulica	181,8	166,8	172,4	140,8	123,8	106,1	100,9	92,3	98,1	127,3	159,2	183,7	1.653,4
G. Térmica	58,2	212,9	218,8	235,6	266,1	198,9	111,4	144,3	108,6	120,7	68,1	127,7	1.871,5
TOTAL GEN. BRUTA	240,1	379,8	391,2	376,5	390,0	305,0	212,3	236,6	206,7	248,0	227,4	311,4	3.524,9
CONS. PROPIO	3,9	13,1	13,5	14,4	15,5	11,9	6,9	8,8	6,7	7,5	4,3	8,0	114,6
TOTAL GEN. NETA	236,2	366,6	377,7	362,1	374,4	293,1	205,4	227,8	200,0	240,5	223,1	303,4	3.410,4
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	209,9	209,0	235,0	202,7	102,1	71,4	89,3	92,7	11,2	0,0	82,7	177,6	1.483,5
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. BRUTA	209,9	209,0	235,0	202,7	102,1	71,4	89,3	92,7	11,2	0,0	82,7	177,6	1.483,5
CONS. PROPIO	5,0	5,0	5,6	4,9	2,5	1,7	2,1	2,2	0,3	0,0	2,0	4,3	35,6
TOTAL GEN. NETA	204,8	204,0	229,3	197,8	99,7	69,6	87,2	90,5	10,9	0,0	80,7	173,3	1.447,9
ENDESA													
Los Molles	9,9	7,1	6,2	5,1	4,6	4,2	4,5	4,6	4,7	5,1	5,0	4,9	65,9
Sauz+Szito	62,4	55,2	60,0	44,9	34,2	44,7	42,5	54,2	52,9	61,7	61,9	63,1	637,6
Rapel	151,9	96,8	51,6	50,5	50,5	139,2	188,0	192,6	114,5	123,2	109,5	110,7	1.379,0
Cipreses	50,2	45,5	50,2	69,9	71,0	30,0	24,5	52,0	53,4	51,5	68,1	73,4	639,5
Isla	50,7	44,2	40,1	47,7	49,1	37,5	43,9	44,9	44,4	48,7	49,0	50,2	550,4
El Toro	69,9	173,3	285,9	218,5	299,1	66,1	1,8	12,4	2,4	1,8	8,8	53,2	1.193,2
Abanico	33,2	30,9	32,4	29,4	28,6	32,6	32,8	34,2	34,5	36,3	35,9	37,3	398,0
Antuco	111,1	118,3	153,5	132,5	171,4	185,3	164,9	145,7	137,8	142,6	122,8	120,9	1.706,9
Bocamina	12,2	82,8	93,1	89,8	93,3	23,9	1,2	40,1	54,0	39,9	43,9	87,1	661,2
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,0	0,0	0,0	3,8	4,1	8,0	4,7	6,5	0,1	0,0	2,2	3,6	33,1
D. de Almagro	0,1	0,0	0,0	5,6	5,6	11,6	6,2	9,3	0,0	0,0	1,7	3,8	44,0
Taltal	80,9	73,2	88,2	29,7	39,2	12,9	24,2	25,6	47,8	59,7	49,0	52,5	583,0
Pangué	120,6	70,9	110,5	142,2	117,7	267,8	312,9	295,3	299,9	295,5	260,3	150,0	2.443,8
Ralco	185,4	100,4	178,2	210,4	160,7	360,5	496,6	489,2	479,9	496,8	447,9	249,4	3.855,6
San Isidro	158,3	104,6	92,4	153,3	37,6	4,5	51,4	13,3	73,4	0,0	61,0	80,7	830,4
G. Hidráulica	845,4	742,5	968,6	951,1	987,0	1.168,0	1.312,3	1.325,2	1.224,6	1.263,2	1.169,1	913,0	12.869,9
G. Térmica	251,5	260,6	273,7	282,2	179,8	60,9	87,7	94,8	175,3	99,6	157,9	227,6	2.151,6
TOTAL GEN. BRUTA	1.096,9	1.003,1	1.242,3	1.233,3	1.166,8	1.229,0	1.400,0	1.420,0	1.399,8	1.362,8	1.326,9	1.140,7	15.021,5
CONS. PROPIO	7,2	10,2	11,1	12,2	9,7	5,0	5,0	6,7	8,7	6,1	7,6	10,3	99,7
TOTAL GEN. NETA	1.089,8	992,9	1.231,2	1.221,1	1.157,0	1.224,0	1.395,0	1.413,4	1.391,2	1.356,6	1.319,3	1.130,4	14.921,8
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	397,8	163,8	263,2	294,2	347,6	338,4	339,5	404,6	391,5	407,6	407,9	421,2	4.177,3
San Ignacio	25,3	7,1	19,7	24,1	26,2	25,5	23,9	26,8	25,9	26,7	25,7	26,7	283,7
Nehuenco	201,5	159,4	149,7	14,3	112,8	15,4	5,5	10,7	28,9	119,0	65,7	6,4	889,4
Rucúe	57,4	59,1	80,2	77,8	115,7	120,9	115,8	117,0	107,6	69,4	65,0	75,4	1.061,2
Turbina 9B	1,7	0,0	0,0	0,1	0,7	3,7	4,0	2,5	0,9	2,8	10,2	4,7	31,4
Nehuenco II	49,7	218,8	200,6	231,6	248,1	192,9	209,3	97,9	152,1	188,7	119,4	216,8	2.126,0
Candelaria	8,4	11,5	20,6	4,6	9,2	1,6	2,8	2,0	0,1	0,2	6,4	1,6	68,9
G. Hidráulica	480,6	229,9	363,0	396,2	489,5	484,8	479,2	548,3	525,0	503,7	498,6	523,4	5.522,2
G. Térmica	261,3	389,7	370,9	250,7	370,8	213,6	221,6	113,2	182,0	310,7	201,7	229,5	3.115,8
TOTAL GEN. BRUTA	741,9	619,7	733,9	646,9	860,3	698,4	700,8	661,5	707,0	814,4	700,4	752,9	8.638,0
CONS.PROPIO	7,2	9,7	9,3	6,9	9,9	6,2	6,4	4,0	5,6	8,7	5,8	6,7	86,4
TOTAL GEN. NETA	734,6	610,0	724,5	640,0	850,4	692,2	694,5	657,5	701,3	805,8	694,6	746,2	8.551,6
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	346,9	209,1	144,8	169,8	202,1	335,8	345,7	314,8	314,1	376,7	394,2	394,4	3.548,5
Curillínque	64,8	52,0	55,3	62,6	65,2	54,6	56,2	57,6	0,1	0,0	29,4	61,8	559,5
Loma Alta	28,0	22,2	23,0	27,0	28,0	22,8	23,5	24,5	24,1	15,2	11,9	27,1	277,3
TOTAL GEN. BRUTA	439,7	283,3	223,2	259,5	295,3	413,2	425,4	396,8	338,2	391,9	435,5	483,3	4.385,3
CONS.PROPIO	1,1	0,7	0,5	0,6	0,7	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,1	1,2	10,7
TOTAL GEN. NETA	438,6	282,6	222,7	258,8	294,6	412,2	424,3	395,8	337,3	391,0	434,4	482,1	4.374,5

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2006

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	103,7	100,8	111,1	108,0	111,4	104,0	92,6	109,6	91,4	76,8	99,5	108,2	1.216,9
Guacolda II	103,5	101,6	111,7	109,3	112,3	104,2	102,6	110,7	96,4	98,5	96,9	107,9	1.255,6
TOTAL GEN. BRUTA	207,2	202,4	222,7	217,3	223,6	208,2	195,2	220,3	187,7	175,3	196,4	216,1	2.472,5
CONS.PROPIO	12,4	12,1	13,4	13,0	13,4	12,5	11,7	13,2	11,3	10,5	11,8	13,0	148,4
TOTAL GEN. NETA	194,8	190,2	209,4	204,3	210,2	195,7	183,5	207,1	176,5	164,8	184,6	203,1	2.324,2
IBENER S.A.													
Peuchén	20,1	12,3	3,1	9,5	14,4	42,4	43,7	35,3	33,1	34,5	28,5	27,8	304,6
Mampil	12,4	7,7	2,3	6,0	9,3	29,7	29,4	25,3	22,8	21,8	16,9	17,1	200,7
TOTAL GEN. BRUTA	32,5	19,9	5,4	15,6	23,6	72,1	73,1	60,6	56,0	56,2	45,4	44,8	505,2
CONS.PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,3
TOTAL GEN. NETA	32,4	19,9	5,4	15,5	23,6	71,9	73,0	60,4	55,8	56,1	45,3	44,7	504,0
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	0,3	4,0	3,7	1,7	0,2	0,6	0,6	0,5	0,5	0,2	0,2	0,4	12,9
Celco	7,5	7,0	8,0	5,6	6,1	5,7	4,0	3,9	3,3	4,7	2,6	1,5	59,9
Horcones TG	0,0	0,2	1,8	0,6	1,7	0,1	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
Cholguán	8,4	8,5	7,4	8,8	7,6	6,6	3,9	5,0	4,5	4,6	5,9	7,0	78,3
Licantén	1,0	2,1	1,1	1,1	1,5	1,5	1,5	1,6	1,2	1,4	1,5	1,5	16,8
Valdivia	14,9	15,2	17,6	12,1	24,9	15,5	16,2	12,8	11,9	16,0	16,9	19,5	193,6
Nueva Aldea I	10,1	9,6	11,5	11,2	11,0	7,9	5,2	8,3	8,2	9,5	8,9	9,8	111,3
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Nueva Aldea III	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,2	2,6	1,8	10,8
TOTAL GEN. BRUTA	42,2	46,7	51,1	41,0	53,4	37,8	33,1	32,4	32,0	40,6	38,6	41,5	490,1
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	42,2	46,7	51,1	41,0	53,4	37,8	33,1	32,4	32,0	40,6	38,6	41,5	490,1
CENELCA													
Canutillar	76,9	89,8	120,5	113,7	119,2	94,8	82,6	105,2	84,8	73,0	74,5	89,1	1.124,1
Antilhue TG	2,8	5,9	1,1	3,1	1,8	0,0	1,0	0,4	0,0	0,3	0,9	0,2	17,5
TOTAL GEN. BRUTA	79,6	95,7	121,7	116,7	121,0	94,8	83,6	105,6	84,8	73,3	75,4	89,3	1.141,6
CONS.PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	2,8
TOTAL GEN. NETA	79,4	95,4	121,4	116,5	120,7	94,6	83,4	105,3	84,6	73,2	75,2	89,0	1.138,8
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	25,4	11,6	14,3	17,0	22,0	26,1	26,5	27,7	25,5	27,1	26,8	22,5	272,6
TOTAL GEN. BRUTA	25,4	11,6	14,3	17,0	22,0	26,1	26,5	27,7	25,5	27,1	26,8	22,5	272,6
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
TOTAL GEN. NETA	25,3	11,6	14,2	17,0	21,9	26,0	26,5	27,7	25,5	27,0	26,7	22,4	271,8
S.G.A													
Coronel TG	13,5	11,2	26,9	8,7	0,0	6,0	7,1	5,5	0,9	0,0	0,0	14,0	93,9
TOTAL GEN. BRUTA	13,5	11,2	26,9	8,7	0,0	6,0	7,1	5,5	0,9	0,0	0,0	14,0	93,9
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	13,5	11,2	26,9	8,7	0,0	6,0	7,1	5,5	0,9	0,0	0,0	14,0	93,9
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	21,0	13,3	12,6	13,2	15,2	31,1	36,2	36,9	31,3	25,4	21,9	17,5	275,8
Los Quilos	28,7	25,8	28,5	24,0	19,0	16,4	22,6	24,2	24,9	27,7	26,5	28,3	296,5
Aconcagua	62,5	56,6	53,8	31,0	21,7	17,6	22,6	22,2	26,8	49,5	54,3	62,8	481,3
Chacabiquito	17,1	13,0	17,9	14,6	11,3	10,2	12,9	14,5	15,1	17,3	16,4	17,4	177,7
Florida	19,8	17,6	19,8	17,8	5,5	11,9	14,0	17,5	15,3	19,0	19,0	19,8	197,1
Otros	6,8	8,0	8,0	5,9	9,1	8,6	9,0	8,8	8,8	9,8	8,8	10,6	102,1
Constitución	4,8	4,2	4,2	4,5	4,3	4,4	4,1	4,3	3,8	4,6	4,1	3,3	50,5
Laja	3,2	3,7	4,1	3,6	4,0	3,4	2,8	2,4	2,5	2,5	1,4	3,3	36,9
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Capullo	6,5	3,4	5,8	5,5	6,7	8,2	8,3	8,1	7,4	8,5	7,2	5,7	81,2
Puntilla	10,1	9,4	10,3	10,1	10,4	9,1	9,3	7,5	10,3	11,4	12,2	12,2	122,3
Petropower	44,9	40,2	43,6	31,3	41,0	42,3	41,8	42,5	40,9	42,2	30,8	43,1	484,5
Campanario	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6
TOTAL GEN. BRUTA	225,3	195,2	208,5	161,7	148,3	163,3	183,6	188,8	187,1	217,7	202,7	228,4	2.310,5
CONS. PROPIO	11,6	10,5	11,3	8,5	10,5	10,8	10,6	10,7	10,3	10,8	8,1	10,9	124,5
TOTAL GEN. NETA	213,7	184,8	197,2	153,1	137,8	152,5	173,0	178,1	176,8	206,9	194,6	217,5	2.186,1
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	3.354,1	3.077,4	3.476,1	3.296,8	3.406,4	3.325,3	3.430,1	3.448,5	3.237,0	3.407,4	3.358,2	3.522,4	40.339,8
CONSUMOS PROPIOS	48,7	61,6	65,1	61,0	62,7	49,6	44,2	47,1	44,1	45,0	40,9	54,6	624,8
GENERACION NETA	3.305,4	3.015,9	3.411,0	3.235,8	3.343,7	3.275,7	3.385,9	3.401,4	3.192,9	3.362,5	3.317,2	3.467,7	39.715,0
PERDIDAS TRANSMISIÓN	120,8	80,5	112,4	110,7	119,1	130,0	149,2	151,2	126,0	140,3	133,5	130,1	1.503,9
TOTAL VENTAS SIC	3.184,6	2.935,3	3.298,6	3.125,1	3.224,5	3.145,7	3.236,7	3.250,2	3.066,9	3.222,2	3.183,7	3.337,6	38.211,1
TOT. GEN. HIDRAULICA	2.254,6	1.691,0	2.024,2	2.016,1	2.159,4	2.478,3	2.634,9	2.695,8	2.492,0	2.610,2	2.574,1	2.432,5	28.063,1
TOT. GEN. TERMICA	1.099,5	1.386,4	1.452,0	1.280,7	1.247,0	847,0	795,2	752,7	745,0	797,2	784,0	1.089,8	12.276,7
% GEN. HIDRAULICA	67,2	54,9	58,2	61,2	63,4	74,5	76,8	78,2	77,0	76,6	76,7	69,1	69,6
% GEN. TERMICA	32,8	45,1	41,8	38,8	36,6	25,5	23,2	21,8	23,0	23,4	23,3	30,9	30,4

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2007													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	125,2	111,4	114,8	72,7	58,4	48,0	43,9	39,9	44,5	66,5	94,7	119,3	939,4
Maitenes	11,6	9,6	10,5	10,1	10,5	10,4	10,8	10,9	10,8	11,8	11,8	11,9	130,6
Queltehues	32,1	29,5	32,5	31,4	31,2	27,4	26,4	23,6	26,7	32,1	31,3	32,2	356,5
Volcán	9,7	8,9	9,8	9,5	8,9	7,7	7,5	6,9	7,6	9,6	9,5	9,8	105,3
Ventanas 1	33,4	76,8	72,0	75,3	86,6	82,3	86,6	89,3	84,1	60,6	29,7	87,7	864,1
Ventanas 2	140,0	134,6	132,9	147,0	148,8	154,1	161,3	115,2	152,5	156,2	91,3	37,1	1.571,0
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	16,8	30,1	30,3	28,9	29,4	25,5	23,5	5,3	21,1	211,0
Lag. Verde TG	0,0	0,0	1,5	5,0	6,2	11,1	8,2	5,1	0,0	0,1	0,0	2,6	39,9
Los Vientos TG	2,7	0,4	17,1	29,1	39,0	76,4	63,6	84,1	33,0	13,6	10,6	49,3	418,8
G. Hidráulica	178,6	159,4	167,6	123,7	109,1	93,5	88,6	81,3	89,6	120,0	147,3	173,3	1.531,9
G. Térmica	176,0	211,8	223,4	273,2	310,7	354,2	348,7	323,1	295,0	254,1	136,9	197,8	3.104,8
TOTAL GEN. BRUTA	354,6	371,2	391,1	396,8	419,7	447,7	437,2	404,3	384,6	374,0	284,2	371,1	4.636,7
CONS. PROPIO	10,8	13,0	12,7	14,2	15,4	15,7	16,2	13,7	15,3	14,0	7,8	8,7	157,7
TOTAL GEN. NETA	343,8	358,2	378,3	382,6	404,3	432,1	421,0	390,6	369,3	360,0	276,4	362,3	4.478,9
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	159,7	162,1	203,6	177,4	217,4	164,7	150,0	212,0	91,6	152,7	210,2	231,7	2.133,1
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6
TOTAL GEN. BRUTA	159,7	162,1	203,6	177,4	218,5	170,1	150,2	212,0	91,6	152,7	210,2	231,7	2.139,7
CONS. PROPIO	3,8	3,9	4,9	4,3	5,3	4,5	3,6	5,1	2,2	3,7	5,0	5,6	51,9
TOTAL GEN. NETA	155,8	158,3	198,7	173,1	213,2	165,6	146,6	206,9	89,4	149,0	205,1	226,2	2.087,8
ENDESA													
Los Molles	4,4	3,6	3,7	3,4	3,4	3,3	3,9	3,8	6,3	8,2	7,8	7,3	59,1
Sauz+Szito	62,2	54,7	56,5	30,9	19,9	20,9	28,0	24,6	30,7	46,6	55,3	58,7	489,0
Rapel	93,4	43,8	52,3	41,4	28,4	46,0	69,7	74,7	46,8	22,0	14,8	8,5	541,7
Cipreses	72,6	66,2	73,0	65,1	67,0	47,7	25,6	21,6	23,0	33,5	39,2	64,1	598,6
Isla	51,3	44,4	49,7	47,4	48,8	46,7	39,7	36,0	36,0	29,4	50,0	50,2	529,6
El Toro	267,0	292,2	323,7	312,2	332,0	241,1	108,8	114,9	81,7	27,0	49,2	96,2	2.246,0
Abanico	36,8	29,9	32,7	31,5	29,3	27,5	29,5	27,4	26,8	29,2	29,8	30,3	360,8
Antuco	171,2	161,7	168,0	159,3	166,3	130,0	134,9	109,7	119,0	123,1	115,2	105,4	1.663,9
Bocamina	92,9	80,8	66,0	89,2	77,4	91,3	94,9	95,2	90,4	92,2	92,1	46,3	1.008,7
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	1,2	0,2	11,1	18,5	9,8	22,2	23,6	30,8	14,1	7,5	13,5	32,1	184,6
D. de Almagro	0,6	0,4	0,2	2,1	6,2	22,3	7,7	10,5	6,5	0,5	1,1	0,9	58,9
Taltal	64,2	49,8	84,1	86,8	61,5	58,9	65,6	57,4	48,5	61,3	56,5	72,9	767,6
Pangue	107,1	129,8	135,9	48,2	43,0	45,6	110,3	92,5	130,1	203,6	181,2	139,4	1.366,7
Ralco	173,2	213,5	208,3	59,1	45,9	47,9	128,5	110,9	168,8	280,7	272,8	208,9	1.918,5
San Isidro	90,6	154,2	199,3	196,6	189,6	200,4	127,0	205,7	189,7	139,7	158,9	193,6	2.045,1
San Isidro II	0,0	0,0	9,6	42,2	29,1	89,0	166,3	182,1	96,4	25,2	7,6	118,9	766,3
Canela	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	2,8
Palmucho	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	19,0	23,3
G. Hidráulica	1.039,2	1.039,8	1.103,9	798,5	783,9	656,5	678,9	616,2	669,2	803,3	819,6	788,1	9.797,1
G. Térmica	249,4	285,2	370,3	435,3	373,7	484,1	485,1	581,7	445,6	326,5	329,6	464,8	4.831,2
G. Eólica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	2,8
TOTAL GEN. BRUTA	1.288,6	1.325,1	1.474,2	1.233,7	1.157,6	1.140,7	1.164,1	1.197,9	1.114,7	1.129,7	1.149,4	1.255,5	14.631,1
CONS. PROPIO	11,2	11,9	12,4	13,8	12,5	14,8	15,2	17,3	14,7	12,3	12,3	12,7	161,1
TOTAL GEN. NETA	1.277,4	1.313,2	1.461,7	1.219,9	1.145,1	1.125,9	1.148,9	1.180,6	1.100,0	1.117,5	1.137,1	1.242,8	14.470,0
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	354,3	216,9	303,5	300,6	228,9	145,6	183,9	100,7	101,6	213,8	253,6	187,8	2.591,2
San Ignacio	23,2	13,9	23,1	24,3	22,0	16,3	18,6	11,0	8,3	13,5	17,3	8,7	200,3
Chiburgo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	3,6	12,6	11,3	10,0	39,0
Quillico	0,0	0,0	0,0	8,2	30,0	37,7	43,3	34,2	38,5	37,4	27,8	25,0	282,1
Rucúe	109,1	98,6	101,0	103,1	115,1	92,8	105,1	82,6	92,6	92,8	68,7	60,4	1.121,8
Canutillar	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,1	75,1
Nehuenco	36,2	154,1	241,7	195,0	229,8	188,0	0,0	120,0	219,1	202,4	200,8	107,9	1.895,1
Turbina 9B	3,3	0,0	1,7	17,8	3,9	21,0	26,5	21,0	15,8	21,8	6,1	10,0	148,8
Nehuenco II	206,1	30,7	0,0	119,8	214,6	243,3	282,4	285,2	213,6	264,7	179,2	230,3	2.269,8
Candelaria	0,5	1,2	39,3	45,2	59,2	92,9	71,4	92,9	66,3	17,3	2,9	56,2	545,3
Antilhue TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	32,4
G. Hidráulica	486,6	329,5	427,5	436,3	395,9	292,3	351,2	229,8	244,6	370,1	378,7	366,9	4.309,6
G. Térmica	246,0	186,0	282,8	377,8	507,6	545,1	380,2	519,0	514,9	506,3	389,0	436,7	4.891,4
TOTAL GEN. BRUTA	732,6	515,5	710,3	814,0	903,5	837,5	731,4	748,8	759,5	876,4	767,7	803,7	9.200,9
CONS. PROPIO	7,0	5,3	7,0	8,9	11,8	11,5	8,1	10,7	11,3	12,4	10,1	9,3	113,4
TOTAL GEN. NETA	725,6	510,2	703,3	805,1	891,7	826,0	723,3	738,1	748,2	864,0	757,6	794,4	9.087,5
CENELCA (1)													
Canutillar	94,4	108,3	114,2	108,1	111,9	107,3	108,5	106,3	94,7	57,1	52,4	0,0	1.063,0
Antilhue TG	0,5	1,4	27,7	31,5	24,9	52,2	61,1	57,6	24,6	7,5	25,7	0,0	314,8
G. Hidráulica	94,4	108,3	114,2	108,1	111,9	107,3	108,5	106,3	94,7	57,1	52,4	0,0	1.063,0
G. Térmica	0,5	1,4	27,7	31,5	24,9	52,2	61,1	57,6	24,6	7,5	25,7	0,0	314,8
TOTAL GEN. BRUTA	94,9	109,7	141,9	139,6	136,8	159,4	169,6	163,9	119,3	64,6	78,1	0,0	1.377,8
CONS. PROPIO	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	2,8
TOTAL GEN. NETA	94,7	109,4	141,6	139,3	136,5	159,2	169,4	163,6	119,0	64,4	78,0	0,0	1.375,0
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	302,0	196,3	164,6	150,5	148,2	144,7	188,1	147,9	198,3	303,4	325,7	207,0	2.476,5
Curillínque	67,3	60,1	67,3	63,5	65,0	60,5	50,8	47,4	50,5	54,5	61,9	64,1	713,1
Loma Alta	29,6	26,5	29,7	28,0	28,1	26,2	22,2	21,1	22,9	23,5	28,2	28,2	314,2
TOTAL GEN. BRUTA	399,0	282,9	261,5	242,0	241,3	231,4	261,1	216,3	271,7	381,4	415,8	299,3	3.503,8
CONS. PROPIO	1,0	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,7	0,9	1,0	0,7	8,5
TOTAL GEN. NETA	398,0	282,2	260,9	241,4	240,7	230,9	260,4	215,8	271,0	380,5	414,8	298,6	3.495,3

	GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2007												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	109,0	101,0	98,5	94,5	113,0	109,2	112,6	112,5	108,6	111,1	108,8	110,7	1.289,4
Guacolda II	107,4	99,2	108,8	106,4	110,0	106,6	110,2	109,0	78,6	108,2	106,4	110,5	1.261,4
TOTAL GEN. BRUTA	216,4	200,2	207,4	200,9	223,0	215,8	222,9	221,5	187,1	219,4	215,1	221,2	2.550,8
CONS.PROPIO	13,0	12,0	12,4	12,1	13,4	12,9	13,4	13,3	11,2	13,2	12,9	13,3	153,0
TOTAL GEN. NETA	203,4	188,2	194,9	188,8	209,6	202,9	209,5	208,2	175,9	206,2	202,2	207,9	2.397,8
IBENER S.A.													
Peuchén	19,2	10,2	4,7	4,8	4,3	5,2	25,4	12,5	19,4	25,7	26,6	19,3	177,2
Mampil	12,0	6,5	4,1	2,6	3,0	3,5	18,3	9,8	13,7	19,1	16,7	11,8	121,2
TOTAL GEN. BRUTA	31,2	16,7	8,9	7,4	7,3	8,7	43,7	22,3	33,1	44,8	43,3	31,1	298,4
CONS.PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
TOTAL GEN. NETA	31,1	16,7	8,8	7,4	7,3	8,7	43,6	22,3	33,0	44,6	43,2	31,0	297,7
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	1,1	2,5	1,6	2,7	1,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,0	1,1	4,4	16,9
Celco	2,7	3,6	4,4	4,2	2,0	1,8	3,0	2,7	4,1	4,2	4,2	3,7	40,6
Horcones TG	2,4	4,9	5,4	2,3	2,2	14,9	10,5	12,2	6,4	0,0	0,0	0,1	61,2
Cholguán	4,3	8,7	8,9	7,7	9,0	8,7	8,1	5,6	4,7	4,2	6,7	9,1	85,6
Licantén	1,7	2,1	2,4	1,8	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,7
Valdivia	18,4	17,1	22,1	18,0	24,4	25,6	15,7	19,0	19,6	21,6	24,5	22,8	248,6
Nueva Aldea I	10,1	9,6	10,7	8,0	10,6	10,2	9,1	9,2	6,8	6,9	8,5	9,7	109,3
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,9	2,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9
Nueva Aldea III	0,9	0,7	1,3	4,5	7,7	7,2	3,6	9,1	10,6	13,8	7,8	15,2	82,5
TOTAL GEN. BRUTA	41,7	49,2	56,8	49,2	58,5	74,7	52,2	59,1	53,4	51,7	52,7	65,0	664,2
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	41,7	49,2	56,8	49,2	58,5	74,7	52,2	59,1	53,4	51,7	52,7	65,0	664,2
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	22,6	12,5	12,9	12,2	14,2	13,8	21,3	22,9	21,6	21,6	26,3	19,6	221,7
TOTAL GEN. BRUTA	22,6	12,5	12,9	12,2	14,2	13,8	21,3	22,9	21,6	21,6	26,3	19,6	221,7
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
TOTAL GEN. NETA	22,5	12,5	12,9	12,1	14,2	13,8	21,3	22,8	21,6	21,6	26,2	19,6	221,0
S.G.A													
Coronel TG	27,8	9,6	15,7	18,1	18,5	22,5	27,8	29,9	11,0	6,4	0,1	0,0	187,4
Degan	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	19,2	12,5	7,6	10,4	15,3	77,7
TOTAL GEN. BRUTA	27,8	9,6	15,7	18,1	18,5	22,5	40,5	49,1	23,5	14,0	10,5	15,3	265,1
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	27,8	9,6	15,7	18,1	18,5	22,5	40,5	49,1	23,5	14,0	10,5	15,3	265,1
CAMPANARIO S.A.													
Campanario	0,0	1,7	9,7	21,6	29,2	61,0	45,9	64,9	22,2	7,0	3,7	23,0	289,9
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	1,7	9,7	21,6	29,2	61,0	45,9	64,9	22,2	7,0	3,7	23,0	289,9
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,5	0,7	0,2	0,1	0,0	0,2	2,9
TOTAL GEN. NETA	0,0	1,7	9,6	21,4	28,9	60,4	45,4	64,2	22,0	6,9	3,6	22,8	286,9
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	15,8	10,9	10,2	10,2	12,4	14,4	24,2	24,6	19,9	17,2	17,4	14,4	191,7
Los Quilos	28,5	25,9	27,0	19,4	15,4	13,2	16,0	14,7	21,3	27,8	27,1	28,1	264,4
Aconcagua	65,1	53,2	49,0	22,8	16,1	12,1	14,4	12,8	20,1	33,9	49,9	55,3	404,7
Chacabuco	17,4	16,1	16,7	12,0	9,3	7,9	9,8	8,8	13,2	17,8	17,2	18,0	164,3
Florida	20,3	18,0	17,3	8,7	3,1	8,8	9,4	8,4	9,0	13,1	15,9	17,5	149,5
Hornitos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	4,9
El Rincón	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,7
Otros (2)	8,9	8,0	7,8	6,7	7,0	8,1	8,8	8,3	8,0	7,5	6,9	8,0	94,1
Otros (3)	0,8	0,2	0,1	2,0	7,0	16,7	14,2	12,3	7,5	10,7	11,8	15,9	99,0
Otros (4)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,7	4,7	3,6	0,7	2,2	4,4	19,2
Otros (5)	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	4,7	4,9	4,5	2,1	1,0	1,4	3,5	26,7
Otros (6)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,7	0,4	0,2	0,1	0,7	4,6
Constitución	4,7	4,8	5,4	4,7	5,2	5,2	4,9	5,2	4,5	4,9	4,4	3,4	57,2
Laja	4,7	4,2	4,6	4,4	4,5	4,6	4,3	4,2	4,2	4,7	1,2	1,7	47,4
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	1,7	2,0	11,3	5,9	3,3	0,0	0,0	0,0	0,1	24,3
Capullo	5,4	3,3	3,5	4,4	3,9	5,3	8,0	6,9	7,1	7,3	7,1	5,0	67,1
Eyzaguirre	0,0	0,0	0,6	0,8	0,6	0,2	0,3	0,3	0,5	1,0	1,2	1,3	6,7
Puntilla	12,8	11,9	13,5	13,6	13,4	11,0	11,6	8,2	12,2	13,9	12,7	13,1	147,9
Petropower	45,5	40,4	43,2	32,3	44,9	43,9	43,5	43,2	41,5	25,5	37,4	42,9	484,4
G. Hidráulica	174,2	147,3	145,6	98,7	81,2	81,1	102,7	93,3	111,6	139,7	155,6	165,9	1.496,9
G. Térmica	55,7	49,6	53,3	46,0	67,4	89,5	79,6	79,2	63,8	47,5	58,6	72,6	762,9
TOTAL GEN. BRUTA	229,9	196,9	198,9	144,7	148,6	170,6	182,3	172,5	175,4	187,2	214,2	238,5	2.259,8
CONS. PROPIO	11,9	10,7	11,4	8,7	11,4	11,0	10,9	10,7	10,6	7,6	9,4	10,3	124,6
TOTAL GEN. NETA	218,0	186,2	187,5	136,0	137,3	159,6	171,3	161,8	164,8	179,7	204,8	228,2	2.135,2
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	3.599,1	3.253,3	3.692,9	3.457,6	3.576,8	3.554,0	3.522,4	3.555,4	3.257,7	3.524,6	3.471,1	3.575,0	42.039,8
CONSUMOS PROPIOS	59,2	57,8	61,9	63,1	71,0	71,9	69,0	72,5	66,6	64,4	59,0	61,0	777,3
GENERACION NETA	3.539,9	3.195,5	3.630,9	3.394,5	3.505,8	3.482,2	3.453,4	3.482,9	3.191,1	3.460,2	3.412,2	3.514,0	41.262,5
PERDIDAS TRANSMISIÓN	159,1	114,6	123,0	97,6	102,0	88,4	98,3	95,2	86,2	116,9	110,7	107,0	1.298,8
TOTAL VENTAS SIC	3.380,8	3.080,9	3.507,9	3.296,9	3.403,8	3.393,8	3.355,2	3.387,7	3.104,9	3.343,3	3.301,5	3.407,0	39.963,7
TOT. GEN. HIDRAULICA	2.425,8	2.096,4	2.242,1	1.826,7	1.744,8	1.484,8	1.656,0	1.388,5	1.536,1	1.937,9	2.039,0	1.844,2	22.222,4
TOT. GEN. TERMICA	1.173,2	1.156,8	1.450,8	1.630,8	1.832,0	2.069,2	1.866,4	2.166,9	1.721,6	1.586,6	1.432,0	1.728,2	19.814,6
TOT. GEN. EÓLICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	2,8
% GEN. HIDRAULICA	67,4	64,4	60,7	52,8	48,8	41,8	47,0	39,1	47,2	55,0	58,7	51,6	52,9
% GEN. TERMICA	32,6	35,6	39,3	47,2	51,2	58,2	53,0	60,9	52,8	45,0	41,3	48,3	47,1
% GEN. EÓLICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0

(1) Consolidado en Colbún a partir de diciembre

Otros (2) : Carbomet+Los Morros+Sauce Andes

Otros (3) : Centrales PSEG+FOPACO

Otros (4) : Centrales ElektraGen

Otros (5) : Centrales TecnoRed

Otros (6) : Centrales EnorChile

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2008													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	126,8	112,8	83,6	58,5	48,7	43,0	40,0	37,0	43,8	72,0	113,9	127,3	907,4
Maitenes	11,2	10,2	10,5	10,4	11,0	10,9	11,3	11,4	11,9	12,5	12,8	12,7	136,8
Queltehues	32,0	29,9	31,8	28,7	26,6	29,1	29,1	28,8	29,4	32,3	30,6	30,6	358,9
Volcán	9,7	9,1	9,8	8,5	8,3	8,7	5,2	5,1	8,1	9,7	9,2	9,6	101,2
Ventanas 1	88,4	83,2	87,7	83,4	78,3	78,7	88,9	85,9	77,2	15,5	85,7	88,7	941,6
Ventanas 2	160,8	151,0	159,1	144,9	110,3	149,4	161,2	153,4	147,0	118,6	90,9	87,0	1.633,6
Lag. Verde	23,9	24,6	14,5	14,9	20,9	20,9	25,6	18,8	19,5	25,0	24,4	14,3	247,4
Lag. Verde TG	7,1	4,5	9,7	8,9	6,9	0,4	0,2	0,1	0,4	0,0	0,0	0,6	38,9
Santa Lidia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5
Los Vientos TG	64,9	74,5	82,1	74,1	52,1	4,2	2,2	2,3	10,8	6,9	1,4	5,1	380,8
G. Hidráulica	179,7	162,1	135,7	106,0	94,6	91,7	85,7	82,3	93,2	126,5	166,6	180,2	1.504,2
G. Térmica	345,2	337,9	352,9	326,2	268,6	253,6	278,1	260,5	255,0	166,2	202,5	196,3	3.242,2
TOTAL GEN. BRUTA	524,9	499,9	488,6	432,2	363,1	345,3	363,8	342,8	348,2	292,7	369,1	376,5	4.747,1
CONS. PROPIO	16,4	15,5	15,9	14,7	12,4	14,5	16,0	15,1	14,3	9,1	11,7	11,4	167,0
TOTAL GEN. NETA	508,5	484,4	472,7	417,4	350,7	330,8	347,8	327,7	333,9	283,6	357,4	365,1	4.580,1
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	211,6	163,8	182,5	212,4	196,4	121,1	136,9	98,1	10,1	47,6	0,1	122,2	1.502,7
Renca	0,0	0,0	0,0	0,3	11,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4
TOTAL GEN. BRUTA	211,6	163,8	182,5	212,7	207,7	121,9	136,9	98,1	10,1	47,6	0,1	122,2	1.515,1
CONS. PROPIO	5,1	3,9	4,4	5,1	5,8	3,0	3,3	2,4	0,2	1,1	0,0	2,9	37,3
TOTAL GEN. NETA	206,6	159,9	178,1	207,6	201,8	118,9	133,6	95,7	9,8	46,5	0,1	119,2	1.477,8
ENDESA													
Los Molles	5,8	4,7	4,5	3,8	3,7	3,9	4,1	4,5	6,1	8,7	9,3	8,7	67,8
Sauz+Szito	59,8	56,2	44,5	26,6	31,8	46,1	39,8	50,1	43,9	52,7	60,9	62,3	574,8
Rapel	8,6	27,8	5,0	21,6	115,8	188,0	101,8	215,2	114,9	50,7	109,3	71,8	1.030,4
Cipreses	66,3	38,7	21,4	17,2	9,7	41,2	67,7	18,6	42,3	47,8	45,7	63,6	480,2
Ojos de Agua	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,7	3,7	3,7	3,2	3,5	1,1	18,8
Isla	51,8	46,9	38,4	28,4	25,3	40,1	45,7	32,3	39,6	47,5	47,1	50,5	493,6
El Toro	190,0	214,9	224,3	127,3	52,0	38,3	73,2	42,2	50,3	38,0	36,6	117,9	1.204,9
Abanico	29,7	26,9	26,7	24,3	24,7	25,9	28,1	32,0	30,3	30,4	31,2	31,3	341,5
Antuco	123,7	120,7	121,5	84,8	122,9	117,1	129,8	169,8	128,5	108,0	102,6	111,1	1.440,3
Bocamina	93,0	85,2	93,9	89,6	87,0	90,8	81,7	88,1	76,3	92,6	15,2	64,6	958,1
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	32,9	29,0	32,9	29,1	20,3	6,1	1,4	0,1	4,3	1,7	1,5	1,6	160,8
D. de Almagro	12,5	16,8	19,4	3,0	5,3	0,0	0,0	0,4	0,2	0,1	0,0	0,3	58,1
Taltal	70,9	63,8	101,2	94,4	118,6	71,0	85,5	70,9	85,9	99,6	96,0	81,9	1.039,8
Pangue	85,9	53,5	26,9	16,8	85,6	196,9	230,4	258,4	308,1	276,8	170,3	82,9	1.792,6
Ralco	116,6	67,1	23,1	8,7	92,5	283,1	319,4	361,2	481,7	434,7	271,1	119,1	2.578,2
San Isidro	203,6	198,7	247,8	225,3	131,9	0,0	26,7	0,0	25,5	63,4	104,0	158,6	1.385,7
San Isidro 2	186,9	235,2	256,5	243,5	180,9	86,1	123,6	2,2	0,0	36,7	70,1	226,0	1.647,9
Canela	1,7	1,7	2,9	1,4	1,9	2,8	2,5	3,4	2,9	4,1	2,8	2,7	30,8
Palmucho	19,9	13,7	16,9	16,0	18,3	19,8	19,7	20,0	19,5	18,1	21,1	22,2	225,1
G. Hidráulica	738,3	657,4	536,2	359,6	564,1	981,6	1.042,6	1.187,9	1.249,5	1.098,3	887,5	720,2	10.023,2
G. Térmica	619,6	642,5	768,7	701,0	562,5	273,7	338,6	181,7	211,7	312,2	308,1	555,2	5.475,5
G. Eólica	1,7	1,7	2,9	1,4	1,9	2,8	2,5	3,4	2,9	4,1	2,8	2,7	30,8
TOTAL GEN. BRUTA	1.359,6	1.301,6	1.307,9	1.062,0	1.128,5	1.258,1	1.383,7	1.373,1	1.464,0	1.414,6	1.198,4	1.278,1	15.529,5
CONS. PROPIO	17,6	17,9	19,9	18,2	14,9	10,9	12,1	9,6	9,4	11,8	8,1	15,7	166,1
TOTAL GEN. NETA	1.342,0	1.283,6	1.288,0	1.043,8	1.113,6	1.247,2	1.371,6	1.363,4	1.454,6	1.402,8	1.190,3	1.262,3	15.363,4
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	120,4	97,8	78,9	208,9	240,7	408,3	408,2	405,3	350,9	384,9	316,3	213,2	3.233,8
San Ignacio	1,5	1,5	2,8	20,6	20,1	26,6	27,2	27,5	24,9	27,1	22,3	10,7	212,8
Chilburgo	9,6	9,3	7,7	5,4	5,2	13,0	2,0	2,2	3,7	12,0	14,4	14,2	98,9
Quilleco	26,5	26,0	28,2	20,6	28,7	30,3	41,4	48,6	40,0	27,3	23,8	21,3	362,8
Canutillar	43,6	30,6	40,4	60,9	65,9	82,0	111,0	86,1	55,9	78,8	61,8	81,4	798,5
Antilhue TG	14,8	39,4	60,7	64,2	44,0	6,7	1,3	0,2	0,7	1,1	4,4	3,6	241,1
Nehuenco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	29,1	114,1	165,7	312,2
Rucúe	64,1	63,1	67,2	49,6	71,4	77,2	101,7	119,9	97,3	67,8	57,5	51,5	888,1
Turbina 9B	26,1	49,1	61,9	42,2	41,5	0,9	1,2	0,3	1,8	6,8	1,1	2,2	235,2
Nehuenco II	267,7	261,6	280,3	267,2	217,8	212,1	130,6	116,6	91,4	129,2	157,4	260,6	2.392,5
Candelaria	109,4	120,2	150,9	127,4	51,6	1,0	1,9	0,0	1,3	4,8	0,6	7,6	576,6
Los Pinos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,9	1,6	7,1
G. Hidráulica	265,8	228,3	225,3	366,1	432,0	637,4	691,5	689,7	572,7	598,0	495,9	392,4	5.595,0
G. Térmica	418,0	470,3	553,9	501,1	354,8	220,7	134,9	120,3	95,9	173,1	280,5	441,4	3.764,7
TOTAL GEN. BRUTA	683,7	698,6	779,2	867,2	786,8	858,1	826,5	810,0	668,6	771,0	776,4	833,8	9.359,8
CONS.PROPIO	7,6	7,6	8,3	8,0	6,8	6,7	4,9	4,6	3,6	5,3	7,7	11,2	82,4
TOTAL GEN. NETA	676,1	691,0	770,9	859,1	780,0	851,4	821,6	805,4	664,9	765,7	768,7	822,5	9.277,3
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	174,7	150,7	105,5	75,0	229,7	283,4	258,0	261,9	259,8	351,3	371,5	231,4	2.752,9
Curillínque	66,9	60,3	48,7	34,4	26,3	42,6	58,1	40,3	53,5	61,4	48,0	64,0	604,6
Loma Alta	28,9	26,5	20,0	13,6	10,4	17,4	24,5	16,4	22,8	26,9	20,8	27,9	256,0
TOTAL GEN. BRUTA	270,5	237,5	174,2	123,0	266,5	343,5	340,7	318,5	336,1	439,5	440,3	323,3	3.613,5
CONS.PROPIO	0,7	0,6	0,4	0,3	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	1,1	1,1	0,8	8,8
TOTAL GEN. NETA	269,9	236,9	173,8	122,7	265,8	342,6	339,8	317,7	335,3	438,5	439,2	322,5	3.604,7
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	110,6	102,2	110,9	96,7	110,4	105,4	107,2	108,4	76,4	97,9	107,9	110,9	1.244,8
Guacolda II	110,7	102,7	110,1	106,9	105,9	106,4	109,6	109,5	105,8	103,9	105,1	108,9	1.285,4
TOTAL GEN. BRUTA	221,3	205,0	220,9	203,6	216,2	211,8	216,8	217,8	182,2	201,8	213,0	219,8	2.530,2
CONS.PROPIO	13,3	12,3	13,3	12,2	13,0	12,7	13,0	13,1	10,9	12,1	12,8	13,2	151,8
TOTAL GEN. NETA	208,0	192,7	207,7	191,4	203,3	199,1	203,8	204,8	171,2	189,7	200,2	206,6	2.378,4

	GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2008												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
IBENER S.A.													
Peuchén	14,6	11,2	8,0	4,2	23,8	23,5	28,6	41,4	28,0	21,3	21,9	16,2	242,6
Mampil	8,3	6,2	4,5	2,6	15,5	17,9	20,8	29,2	20,2	14,4	13,8	9,9	163,3
TOTAL GEN. BRUTA	22,9	17,4	12,4	6,8	39,3	41,4	49,4	70,6	48,1	35,7	35,7	26,1	405,9
CONS.PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,0
TOTAL GEN. NETA	22,9	17,3	12,4	6,7	39,2	41,3	49,3	70,4	48,0	35,6	35,6	26,0	404,8
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	3,2	3,0	3,0	0,9	1,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	12,3
Celco	3,5	4,2	5,1	4,2	5,1	4,1	3,0	1,6	2,1	2,6	3,8	4,1	43,4
Horcones	3,7	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
Cholguán	9,4	8,2	7,7	7,1	7,8	6,2	7,0	7,6	6,5	7,4	7,6	7,4	90,0
Licantén	2,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,8	1,0	0,8	0,5	0,9	1,4	1,6	13,0
Valdivia	15,6	15,4	22,9	9,7	18,6	22,7	18,2	16,0	14,7	19,5	24,3	21,2	218,9
Nueva Aldea I	9,2	9,5	10,4	9,5	9,4	8,5	5,9	8,6	8,6	9,4	9,1	9,3	107,5
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	12,3	9,9	16,0	19,9	18,6	18,8	14,6	21,3	18,0	19,3	17,0	24,1	209,8
TOTAL GEN. BRUTA	59,9	54,2	65,8	52,2	61,4	61,5	50,0	56,1	50,5	59,2	63,3	67,7	701,8
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	59,9	54,2	65,8	52,2	61,4	61,5	50,0	56,1	50,5	59,2	63,3	67,7	701,8
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	18,4	13,2	8,6	14,7	19,1	26,8	28,0	28,5	26,2	23,7	23,1	13,2	243,6
TOTAL GEN. BRUTA	18,4	13,2	8,6	14,7	19,1	26,8	28,0	28,5	26,2	23,7	23,1	13,2	243,6
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,7
TOTAL GEN. NETA	18,4	13,2	8,6	14,7	19,1	26,8	27,9	28,4	26,2	23,7	23,0	13,2	242,9
S.G.A													
Coronel TG	0,0	1,7	26,3	25,7	18,4	0,0	0,5	0,1	0,7	0,0	1,2	0,0	74,6
Degan	11,8	6,5	10,4	13,5	10,9	2,0	0,6	0,2	0,4	2,3	4,8	4,9	68,3
TOTAL GEN. BRUTA	11,8	8,2	36,7	39,1	29,3	2,0	1,2	0,3	1,0	2,3	6,0	4,9	142,9
CAMPANARIO S.A.													
Campanario	33,7	38,3	46,1	52,5	65,2	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,0
TOTAL GEN. BRUTA	33,7	38,3	46,1	52,5	65,2	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,0
POTENCIACHILE S.A.													
Olivos	0,0	0,3	14,2	0,9	0,3	0,3	4,1	1,6	3,1	0,5	0,5	2,7	28,3
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,3	14,2	0,9	0,3	0,3	4,1	1,6	3,1	0,5	0,5	2,7	28,3
PACIFICHYDRO													
Coya	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	7,4	7,6	7,6	7,4	7,8	43,4
GENERACION BRUTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	7,4	7,6	7,6	7,4	7,8	43,4
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	11,3	8,1	7,7	8,3	13,3	21,9	26,9	32,3	34,8	24,4	17,4	13,4	219,8
Los Quilos	28,2	24,4	23,5	17,5	18,4	22,4	18,1	22,0	23,6	28,1	27,5	28,2	282,1
Aconcagua	62,9	49,5	33,4	22,0	21,6	23,5	18,2	18,0	24,2	39,4	61,4	64,7	438,8
Chacabucito	18,0	15,5	14,7	10,7	10,8	13,9	11,1	13,9	15,2	18,1	17,6	17,5	177,0
Florida	16,3	12,4	8,4	6,8	8,0	13,7	10,9	13,2	14,3	13,9	17,9	18,7	154,5
(1)Otros Autop	8,3	7,8	6,2	5,5	5,0	6,2	6,9	6,6	7,4	7,5	6,5	6,5	80,4
(2)Otros	7,5	7,2	7,9	7,2	7,3	3,5	6,1	6,1	5,8	8,1	6,0	6,8	79,5
(3)Otros ElektraGen	8,3	6,7	12,7	10,8	10,6	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,2	0,2	50,5
(4)Otros Tecnoed	4,3	4,5	4,7	9,1	7,0	0,8	0,2	0,4	0,9	0,4	0,0	0,3	32,6
(5)EnorChile	1,5	2,1	2,9	2,4	2,9	0,2	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,1	12,6
(6)Otros SGA	9,2	11,0	9,6	8,0	6,7	0,8	0,1	0,3	0,1	0,9	1,9	1,7	50,4
Hornitos	26,9	31,7	24,1	16,6	12,7	10,3	9,0	8,3	10,8	19,5	40,3	45,9	256,2
Cenizas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,7
Puclaro	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	2,9	4,2	4,3	4,4	4,7	4,5	4,6	32,8
Constitución	5,1	4,8	5,1	4,9	5,3	5,4	5,3	5,5	3,6	4,4	3,5	5,3	58,1
Laja	4,9	4,8	5,0	4,6	4,9	4,4	4,7	4,3	4,3	4,3	2,8	4,9	53,9
S. Fco. de Mostazal	4,1	8,2	10,6	3,4	6,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6
Capullo	5,1	2,9	3,2	4,8	5,9	7,1	8,0	8,5	7,5	6,6	5,7	3,3	68,6
Puntilla	13,1	13,2	14,0	10,7	10,2	12,9	13,0	13,7	12,9	13,5	12,2	9,2	148,6
Eyzaguirre	1,2	1,0	0,9	0,3	0,5	0,5	0,1	0,3	0,3	0,9	1,3	1,3	8,7
PetroPower	43,2	42,0	44,6	43,6	42,7	36,9	31,8	37,3	40,2	42,4	44,3	45,0	493,9
Colmito	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,8	0,0	0,5	2,7
Lircay	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	13,9	13,4	33,0
TOTAL GEN. BRUTA	279,5	258,1	239,2	197,1	203,2	187,7	174,7	196,6	211,2	243,6	285,6	291,5	2.767,8
CONS. PROPIO	11,6	11,2	11,9	11,4	11,5	10,1	9,0	10,2	10,5	11,1	11,1	12,0	131,6
TOTAL GEN. NETA	267,8	246,8	227,3	185,6	191,7	177,6	165,7	186,4	200,7	232,5	274,5	279,5	2.636,2
TOTAL SIC													
GENERACION BRUTA	3.697,8	3.495,9	3.576,3	3.263,9	3.386,6	3.461,8	3.582,3	3.521,3	3.356,9	3.539,9	3.418,8	3.567,5	41.869,0
CONSUMOS PROPIOS	72,3	69,2	74,1	70,1	65,2	58,9	59,2	55,9	50,0	51,8	52,7	67,4	746,8
GENERACION NETA	3.625,5	3.426,7	3.502,2	3.193,8	3.321,4	3.402,9	3.523,1	3.465,3	3.306,9	3.488,1	3.366,0	3.500,2	41.122,1
PERDIDAS TRANSMISIÓN	114,2	100,0	103,3	83,4	115,8	138,6	153,2	155,7	151,1	157,3	123,9	145,4	1.541,9
TOTAL VENTAS SIC	3.511,3	3.326,8	3.398,9	3.110,5	3.205,6	3.264,3	3.369,8	3.309,6	3.155,8	3.330,7	3.242,1	3.354,8	39.580,3
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.707,0	1.496,4	1.245,6	1.095,4	1.543,8	2.277,7	2.390,0	2.546,4	2.508,5	2.529,8	2.303,9	1.912,3	23.556,9
TOT. GEN. TERMICA	1.989,1	1.997,9	2.327,7	2.167,1	1.840,9	1.181,2	1.189,9	971,5	845,5	1.006,0	1.112,0	1.652,6	18.281,2
TOT. GEN. EÓLICA	1,7	1,7	2,9	1,4	1,9	2,8	2,5	3,4	2,9	4,1	2,8	2,7	30,8
% GEN. HIDRAULICA	46,2	42,8	34,8	33,6	45,6	65,8	66,7	72,3	74,7	71,5	67,4	53,6	56,3
% GEN. TERMICA	53,8	57,1	65,1	66,4	54,4	34,1	33,2	27,6	25,2	28,4	32,5	46,3	43,7
% GEN. EÓLICA	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

(1) CMPC(Chilgener+Endesa)+Carbomet+Los Morros+Sauce Andes+ Otros

(2) El Rincón, El Manzano, Licán, Fopaco (FPC)

(3) ElektraGen (Constitución 1, Maule, Montepatria y Punitaqui)

(4) Tecnoed (ConCon, Las Vegas, Curauma y Casablanca 1 y 2)

(5) EnorChile: Central Esperanza DS1, DS2 y TG1

(6) Otras Centrales SGA (Quellón, Ancud, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongol, Curacautín, Malleco, Quellón 2, Pelohuén, Chuyaca, Valdivia, Skretting)

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2009

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	125,1	116,9	119,9	84,8	54,3	42,4	40,2	37,1	38,5	50,3	71,0	113,4	893,8
Maitenes	11,7	10,0	10,7	10,2	10,3	10,0	10,8	10,7	10,8	11,4	11,4	12,6	130,5
Quelltehue	31,2	29,0	31,9	30,7	25,0	25,1	24,5	23,4	27,3	31,6	31,2	32,0	343,0
Volcán	9,6	8,7	9,3	9,4	8,7	7,3	7,1	7,0	7,7	9,1	9,4	9,6	102,7
Ventanas 1	86,1	80,1	88,6	70,8	81,8	84,0	86,6	79,2	75,6	5,7	69,2	75,8	883,4
Ventanas 2	158,3	145,1	162,3	68,8	126,8	153,1	155,0	160,6	139,0	145,2	105,6	147,5	1.667,4
Nueva Ventanas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	30,6	82,8	120,4
Lag. Verde	0,0	10,1	5,5	1,4	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2
Lag. Verde TG	0,0	6,1	8,2	2,0	0,2	0,5	0,5	0,4	0,1	0,8	0,2	0,1	19,2
Santa Lidia	0,8	1,0	0,0	7,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5
Los Vientos TG	0,0	67,8	68,4	4,6	4,2	0,7	0,0	1,9	0,3	1,1	3,6	2,5	155,1
G. Hidráulica	177,6	164,5	171,9	135,1	98,3	84,8	82,6	78,1	84,2	102,4	123,0	167,5	1.470,0
G. Térmica	245,2	310,1	332,9	155,2	214,0	241,6	242,1	242,1	215,1	159,9	209,2	308,7	2.876,1
TOTAL GEN. BRUTA	422,8	474,6	504,8	290,3	312,3	326,4	324,7	320,2	299,2	262,3	332,1	476,2	4.346,0
CONS. PROPIO	15,1	14,5	15,9	8,8	12,7	14,5	14,7	14,6	13,0	9,9	13,3	20,8	167,8
TOTAL GEN. NETA	407,7	460,1	488,9	281,5	299,6	311,9	310,0	305,6	286,2	252,5	318,8	455,4	4.178,2
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	215,5	201,2	208,5	210,3	131,0	91,1	30,0	94,6	0,0	0,0	0,3	93,9	1.276,4
Renca	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
TOTAL GEN. BRUTA	215,9	201,2	208,5	210,3	131,0	91,1	30,0	94,6	0,0	0,0	0,3	93,9	1.276,7
CONS. PROPIO	5,2	4,8	5,0	5,0	3,1	2,2	0,7	2,3	0,0	0,0	0,0	2,3	30,7
TOTAL GEN. NETA	210,7	196,4	203,5	205,3	127,8	88,9	29,3	92,4	0,0	0,0	0,2	91,6	1.246,1
ENDESA													
Los Molles	6,7	4,9	4,8	4,1	3,8	3,1	3,6	3,9	3,9	3,9	3,0	2,5	48,0
Sauz+Szito	61,6	55,5	54,8	37,8	28,2	26,3	30,1	36,3	49,6	53,2	59,0	61,8	554,2
Rapel	19,4	18,2	43,8	31,1	58,8	74,9	87,7	105,7	134,7	68,0	53,5	34,6	730,4
Cipreses	68,9	64,4	71,8	44,2	31,1	26,8	30,9	19,3	30,3	34,9	29,3	46,8	498,8
Ojos de Agua	0,0	4,2	4,2	3,4	2,5	0,9	3,0	3,1	3,4	3,5	3,8	5,1	37,1
Isla	50,3	47,0	51,0	39,6	35,2	25,2	36,6	35,8	33,1	25,6	24,7	42,0	446,1
El Toro	172,8	175,2	247,7	264,3	129,7	156,0	99,9	76,9	25,6	61,7	21,3	84,5	1.515,4
Abanico	30,1	25,9	27,3	24,4	27,9	27,3	30,4	30,5	30,0	30,7	30,1	31,9	346,3
Antuco	117,2	106,6	130,4	132,4	149,6	157,7	156,7	156,2	125,1	140,3	125,2	113,4	1.610,7
Bocamina	88,3	84,1	92,6	72,6	60,9	76,2	86,9	92,4	81,3	92,8	3,5	87,5	919,1
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,1	20,9	1,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1
D. de Almagro	0,4	0,0	0,0	3,2	5,1	6,5	6,4	0,0	0,2	1,1	1,5	0,3	24,7
Taltal	80,5	114,1	132,7	53,0	15,0	6,7	0,0	1,8	1,2	15,9	4,0	17,6	442,5
San Isidro	215,3	197,7	231,2	181,7	80,9	48,2	1,3	102,6	169,3	236,1	162,3	53,1	1.679,5
San Isidro 2	236,4	216,8	251,7	242,4	170,6	185,5	44,1	67,0	37,5	24,5	118,8	204,6	1.799,9
Quintero	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	2,2	2,4	0,2	4,5	10,7	22,4
Canela	2,9	2,5	1,7	1,6	2,4	1,9	3,2	3,4	3,8	4,3	5,6	3,9	37,3
Canela 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	13,6	19,7
Pangué	100,9	63,9	56,0	56,5	134,7	177,6	243,1	241,0	282,9	250,9	311,0	220,9	2.139,2
Ralco	149,0	84,9	70,4	68,4	156,5	239,5	353,2	332,9	438,6	384,0	485,3	365,5	3.128,0
Palmucho	21,6	18,4	19,2	17,7	19,0	19,7	21,3	20,8	21,2	18,6	22,8	23,7	244,1
G. Hidráulica	798,3	669,1	781,5	723,8	776,9	935,0	1.096,3	1.062,4	1.178,4	1.075,1	1.168,9	1.032,6	11.298,2
G. Térmica	621,0	633,5	709,5	554,7	332,4	323,3	141,0	266,0	292,0	370,6	294,5	373,8	4.912,2
G. Eólica	2,9	2,5	1,7	1,6	2,4	1,9	3,2	3,4	3,8	4,3	11,7	17,5	57,0
TOTAL GEN. BRUTA	1.422,1	1.305,2	1.492,6	1.280,1	1.111,8	1.260,2	1.240,5	1.331,8	1.474,1	1.450,0	1.475,1	1.423,9	16.267,4
CONS. PROPIO	18,9	17,7	20,3	17,3	12,4	13,2	10,1	13,4	14,0	15,7	10,6	15,5	178,9
TOTAL GEN. NETA	1.403,2	1.287,4	1.472,4	1.262,9	1.099,4	1.246,9	1.230,4	1.318,4	1.460,2	1.434,3	1.464,5	1.408,5	16.088,5
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	230,3	130,9	108,7	127,5	313,8	207,5	297,2	193,1	280,6	300,0	292,1	294,6	2.776,4
San Ignacio	12,9	4,8	4,3	7,7	26,7	20,8	27,0	16,9	22,6	22,0	19,2	17,0	201,9
Chiburgo	13,3	9,1	11,3	8,4	3,2	1,4	0,7	0,5	0,6	10,3	9,4	14,4	82,6
Quilleco	21,8	19,8	25,6	31,6	41,6	45,9	46,4	47,8	36,3	37,7	30,7	29,5	414,5
Los Quilos	28,5	25,8	23,5	22,0	15,5	12,8	14,0	16,1	22,9	25,7	27,3	28,5	262,7
Aconcagua	64,5	54,7	46,9	32,4	17,7	12,3	12,4	13,5	21,1	24,8	45,1	64,3	409,8
Chacabucuito	18,3	16,5	14,9	13,7	9,4	7,9	8,7	10,0	14,5	11,3	17,6	18,2	161,0
Hornitos	43,9	39,5	37,3	24,6	15,6	10,7	9,1	8,1	8,8	12,3	21,4	38,4	269,7
Canutillar	101,1	95,5	63,7	78,7	81,8	95,6	101,1	70,9	39,3	75,2	39,3	68,6	910,7
Antihue TG	9,9	52,7	29,3	13,3	2,4	3,3	0,1	0,4	0,0	1,3	0,0	0,0	112,7

	GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2009												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
COLBUN S.A.													
Nehuenco	170,2	0,2	3,8	113,0	179,7	166,1	157,5	123,8	7,1	117,2	10,4	0,0	1.048,9
Rucúe	52,4	47,9	62,2	76,5	102,1	111,8	113,3	117,5	89,0	92,6	80,5	71,4	1.017,0
Turbina 9B	0,0	0,0	17,3	0,0	8,3	0,0	0,0	10,2	6,5	0,0	0,0	0,0	42,2
Nehuenco II	0,8	0,0	60,3	262,1	281,3	261,8	255,0	194,7	89,2	62,0	65,6	6,8	1.539,6
Candelaria	0,0	43,2	56,8	18,5	7,6	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	1,1	128,2
Los Pinos	20,6	9,5	34,4	30,0	1,0	6,2	4,9	0,3	0,1	0,8	0,1	0,2	108,1
G. Hidráulica	587,1	444,3	398,2	423,3	627,5	526,7	629,9	494,3	535,7	611,9	582,6	644,9	6.506,3
G. Térmica	201,5	105,6	201,9	436,8	480,3	437,4	417,6	330,4	102,8	181,3	76,1	8,1	2.979,8
TOTAL GEN. BRUTA	788,6	549,9	600,1	860,0	1.107,8	964,0	1.047,5	824,7	638,5	793,2	658,7	653,0	9.486,1
CONS.PROPIO	5,5	1,1	2,8	10,1	12,7	11,6	11,5	9,0	3,7	5,8	3,2	1,7	78,6
TOTAL GEN. NETA	783,1	548,8	597,3	850,0	1.095,1	952,5	1.036,1	815,7	634,8	787,3	655,4	651,3	9.407,4
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	189,7	153,1	137,1	107,9	167,2	176,4	241,3	248,0	270,7	319,2	334,6	383,5	2.728,7
Curilingue	65,3	61,6	64,5	50,6	44,2	30,8	38,5	47,2	49,8	58,0	54,1	52,0	616,6
Loma Alta	28,6	27,1	28,3	21,5	17,9	9,3	20,1	21,6	24,3	27,9	23,2	22,2	271,8
TOTAL GEN. BRUTA	283,6	241,8	229,8	180,0	229,4	216,4	299,9	316,9	344,8	405,0	411,9	457,6	3.617,1
CONS.PROPIO	0,7	0,6	0,6	0,4	0,6	0,5	0,7	0,8	0,8	1,0	1,0	1,1	8,8
TOTAL GEN. NETA	282,9	241,2	229,3	179,5	228,8	215,9	299,1	316,1	344,0	404,0	410,9	456,5	3.608,3
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	109,5	93,4	110,9	106,6	109,2	103,2	109,8	108,2	103,5	108,5	97,4	106,6	1.266,8
Guacolda II	108,7	82,8	107,0	107,2	105,4	107,9	109,3	111,0	103,7	78,2	86,2	109,7	1.217,0
Guacolda III	0,0	0,0	0,0	15,1	42,0	89,4	61,2	112,4	107,4	110,5	109,6	81,6	729,1
TOTAL GEN. BRUTA	218,2	176,2	217,9	228,8	256,6	300,5	280,3	331,6	314,6	297,1	293,2	297,8	3.212,8
CONS.PROPIO	13,1	10,6	13,1	14,3	17,0	21,4	19,1	24,2	23,0	22,0	21,8	21,0	220,5
TOTAL GEN. NETA	205,1	165,6	204,8	214,5	239,6	279,1	261,1	307,4	291,6	275,1	271,4	276,9	2.992,3
IBENER S.A.													
Peuchén	12,1	9,0	0,8	6,8	31,5	25,9	30,1	35,5	28,6	29,8	36,1	22,9	269,1
Mampil	7,0	5,2	3,5	4,2	14,7	17,8	17,7	25,1	20,5	20,9	24,8	15,8	177,3
TOTAL GEN. BRUTA	19,1	14,2	4,3	11,0	46,2	43,7	47,7	60,7	49,2	50,7	60,8	38,7	446,4
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	1,1
TOTAL GEN. NETA	19,0	14,2	4,3	11,0	46,1	43,6	47,6	60,5	49,1	50,6	60,7	38,6	445,3
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	1,0	0,3	2,1	1,7	1,6	1,4	0,6	0,9	0,5	0,0	0,6	0,3	11,1
Celco	4,2	5,0	5,5	3,4	5,2	4,2	4,0	4,9	4,9	4,9	3,1	2,4	51,6
Horcones	0,0	0,0	0,0	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
Cholguán	5,2	7,0	6,9	7,5	8,8	6,8	7,3	6,3	6,1	6,6	4,0	4,0	76,4
Licantén	2,0	1,6	1,7	2,0	1,1	1,9	1,7	1,5	1,4	1,9	1,7	1,7	20,3
Valdivia	17,9	25,6	27,8	12,6	29,4	20,3	25,2	15,8	22,6	19,4	20,3	21,9	258,7
Nueva Aldea I	9,6	7,5	8,6	8,7	8,9	8,8	9,0	8,8	8,0	9,0	8,5	7,6	103,1
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	7,1	16,4	28,4	25,8	26,4	23,8	24,3	25,1	20,7	22,8	23,2	22,9	266,8
TOTAL GEN. BRUTA	47,0	63,4	81,0	62,5	82,1	67,2	72,0	63,2	64,1	64,6	61,5	60,9	789,5
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	47,0	63,4	81,0	62,5	82,1	67,2	72,0	63,2	64,1	64,6	61,5	60,9	789,5
SOCIEDAD CANALISTAS DEL MAIPO													
Florida	18,4	16,5	14,0	8,8	2,8	8,5	9,4	10,1	10,5	11,9	14,6	17,3	142,8
Eyzaguirre	1,2	1,1	1,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,2	1,2	8,2
El Rincón	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,1
TOTAL GEN. BRUTA	19,8	17,8	15,1	9,8	3,0	8,7	9,7	10,4	11,2	12,9	16,0	18,7	153,1
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
TOTAL GEN. NETA	19,7	17,7	15,1	9,7	3,0	8,7	9,6	10,3	11,1	12,8	15,9	18,7	152,4
NUEVA ENERGÍA S.A.													
Escuadrón	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
TOTAL GEN. BRUTA	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
MONTE REDONDO S.A.													
Monte Redondo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5

GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEE SIC [GWh]. 2007												
ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL

[illegible]

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2009

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
PUEYHUE S.A.													
Pilmaiquén	7,7	7,3	7,4	17,9	19,9	25,7	29,1	28,1	27,9	26,0	25,1	25,9	248,2
TOTAL GEN. BRUTA	7,7	7,3	7,4	17,9	19,9	25,7	29,1	28,1	27,9	26,0	25,1	25,9	248,2
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
TOTAL GEN. NETA	7,7	7,3	7,4	17,8	19,9	25,6	29,0	28,1	27,9	25,9	25,0	25,8	247,4
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	10,2	7,6	7,9	8,9	14,5	21,2	26,7	27,3	33,1	23,4	26,8	21,4	229,0
(2)Otros PMGD	9,5	7,6	7,5	7,5	8,0	8,3	7,6	9,8	9,2	8,4	9,1	10,2	102,6
(3)Otros	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,5	0,3	0,3	0,6	1,9	3,5	8,0
(4)Otros ElektraGen	0,0	6,7	7,1	1,9	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	16,2
(5)Otros TecnoRed	0,0	4,4	4,2	2,8	0,2	0,8	0,5	0,8	0,3	1,1	0,7	0,3	16,0
Puclaro	4,6	3,7	4,3	3,9	3,1	3,6	3,5	2,9	2,9	2,9	2,7	2,9	41,0
Constitución	5,1	4,4	4,9	4,9	5,0	5,0	4,8	3,9	4,9	5,1	4,5	3,8	56,4
Laja	4,9	4,2	4,5	3,7	4,5	4,0	3,7	3,6	3,2	3,5	2,3	4,2	46,3
S. Fco. de Mostazal	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	2,2
(6)EnorChile	0,0	0,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
Puntilla	11,9	11,8	14,4	13,9	12,9	10,0	10,5	8,4	13,1	14,7	13,8	12,8	148,3
PetroPower	45,8	32,3	45,7	44,6	40,9	27,9	38,6	44,9	41,9	42,4	36,0	41,1	482,1
Newen	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	4,4
Cenizas	0,3	3,2	6,0	4,9	6,5	6,6	6,1	2,1	1,5	4,2	1,8	2,0	45,0
Lircay	14,3	12,7	10,6	6,9	6,6	7,5	4,5	7,1	8,8	12,6	14,1	14,8	120,6
TOTAL GEN. BRUTA	106,6	99,2	120,3	104,3	104,5	97,7	106,9	111,1	119,3	119,2	114,1	117,3	1.320,5
CONS. PROPIO	11,7	8,6	11,7	11,2	10,6	7,8	9,9	11,1	10,6	10,8	9,1	10,4	123,3
TOTAL GEN. NETA	94,8	90,6	108,6	93,1	93,9	89,9	97,0	100,0	108,7	108,4	105,0	106,9	1.197,1
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	3.573,3	3.256,2	3.636,1	3.329,9	3.443,2	3.439,9	3.522,1	3.521,8	3.367,6	3.523,9	3.475,9	3.700,3	41.790,2
CONSUMOS PROPIOS	70,3	58,3	69,7	67,4	69,3	71,5	67,0	75,5	65,4	65,5	59,4	72,9	812,1
GENERACIÓN NETA	3.503,0	3.197,9	3.566,4	3.262,6	3.373,9	3.368,4	3.455,1	3.446,3	3.302,2	3.458,5	3.416,5	3.627,4	40.978,1
PERDIDAS TRANSMISIÓN	151,4	106,3	127,1	109,5	143,0	118,0	134,1	133,5	138,8	137,8	152,2	125,7	1.577,3
TOTAL VENTAS SIC	3.351,6	3.091,6	3.439,3	3.153,0	3.230,9	3.250,4	3.320,9	3.312,8	3.163,5	3.320,7	3.264,3	3.501,7	39.400,8
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.954,1	1.611,8	1.661,4	1.554,2	1.860,8	1.906,4	2.263,3	2.122,0	2.313,1	2.361,2	2.468,8	2.463,4	24.540,6
TOT. GEN. TERMICA	1.616,3	1.641,8	1.972,9	1.774,1	1.579,6	1.531,2	1.255,1	1.396,0	1.050,3	1.158,0	995,0	1.209,6	17.180,0
TOT. GEN. EÓLICA	2,9	2,5	1,7	1,6	2,8	2,3	3,7	3,8	4,2	4,7	12,1	27,4	69,6
% GEN. HIDRAULICA	54,7	49,5	45,7	46,7	54,0	55,4	64,3	60,3	68,7	67,0	71,0	66,6	58,7
% GEN. TERMICA	45,2	50,4	54,3	53,3	45,9	44,5	35,6	39,6	31,2	32,9	28,6	32,7	41,2
% GEN. EÓLICA	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,7	0,2

(1) Centrales PMGD SGA: Quellón, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongol, Curacautin, Malleco, Pelohuen, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts y Pehui.

(2) Carbomet+Los Morros+Sauces Andes+ El Manzano+Truful+La Paloma

(3) Lican, Emelda, Termopacífico, Desechos VIII, Eólica Concepción 1, Eólica Coquimbo, Eólica IV Región 01, Vallenar, Masisa, Cementos Bio-Bio, Hidro IV Región 1 y MVC.

(4) Otros Elektragen: Constitución 1, Maule, Montepatria, Punitaqui y Chiloé

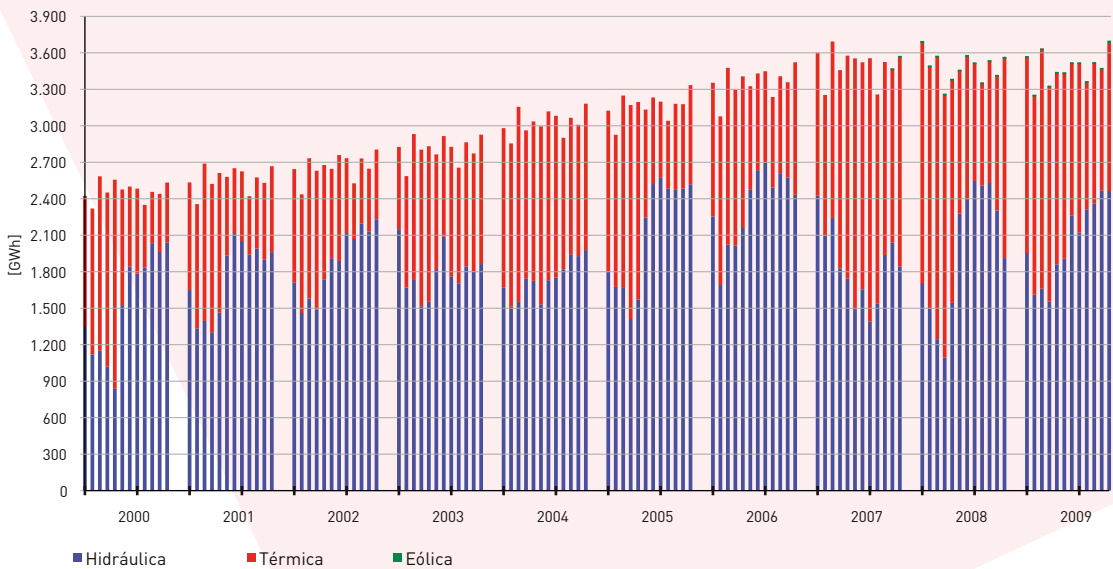
(5) Otros TecnoRed: ConCon, Las Vegas, Curauma, Casablanca 1 y 2, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla y Quintay

(6) Enor Chile: Esperanza DS1, DS2 y TG1

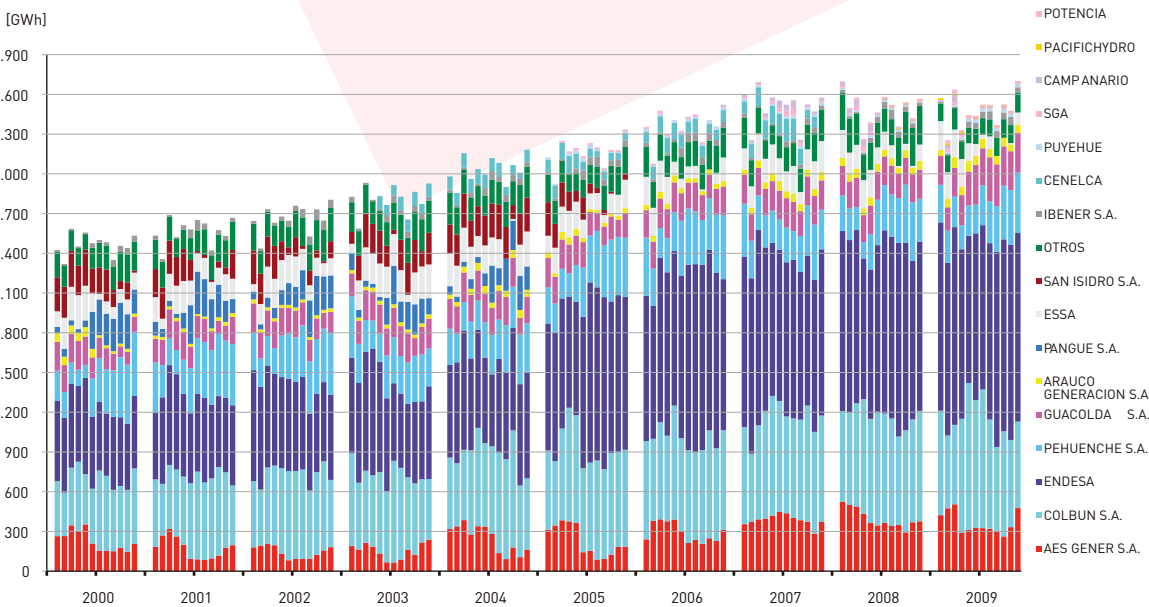
Generación Mensual por Tipo de Aportes (GWh)

El gráfico siguiente permite visualizar el abastecimiento de la demanda según el tipo de generación térmica o hidráulica. En él se pueden apreciar que dadas las desfavorables condiciones hidrológicas registradas los años 2004, 2007 y parte del 2008, se tuvo un incremento significativo del porcentaje de generación de carácter térmico.

Distribución por tipo de aportes (%)			
Años	Hidráulica	Térmica	Eólica
2000	62,60	37,40	0,00
2001	68,40	31,60	0,00
2002	70,50	29,50	0,00
2003	63,80	36,20	0,00
2004	57,50	42,50	0,00
2005	66,98	33,02	0,00
2006	69,57	30,43	0,00
2007	52,86	47,13	0,01
2008	56,26	43,66	0,07
2009	58,65	41,19	0,16



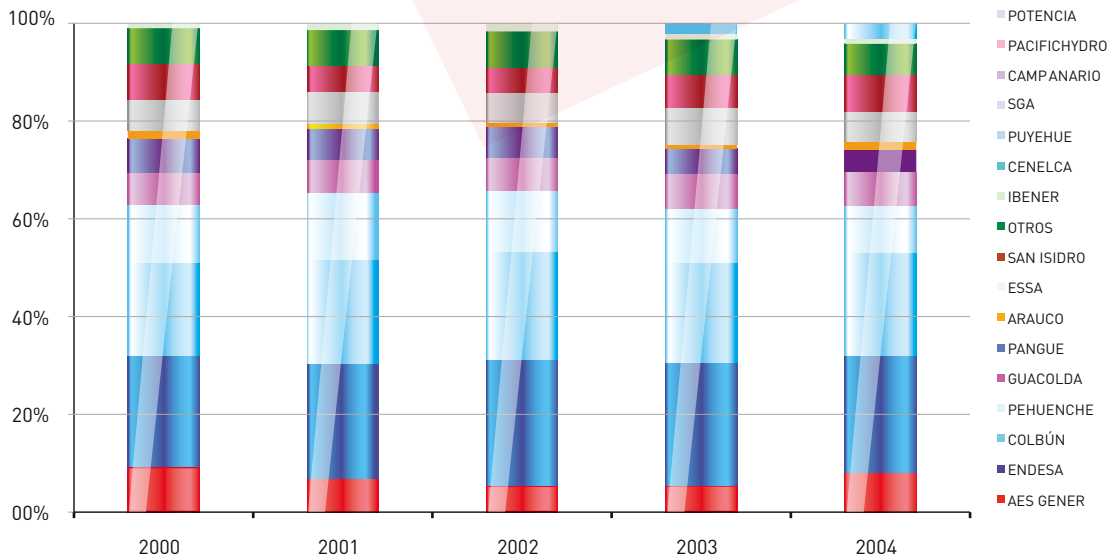
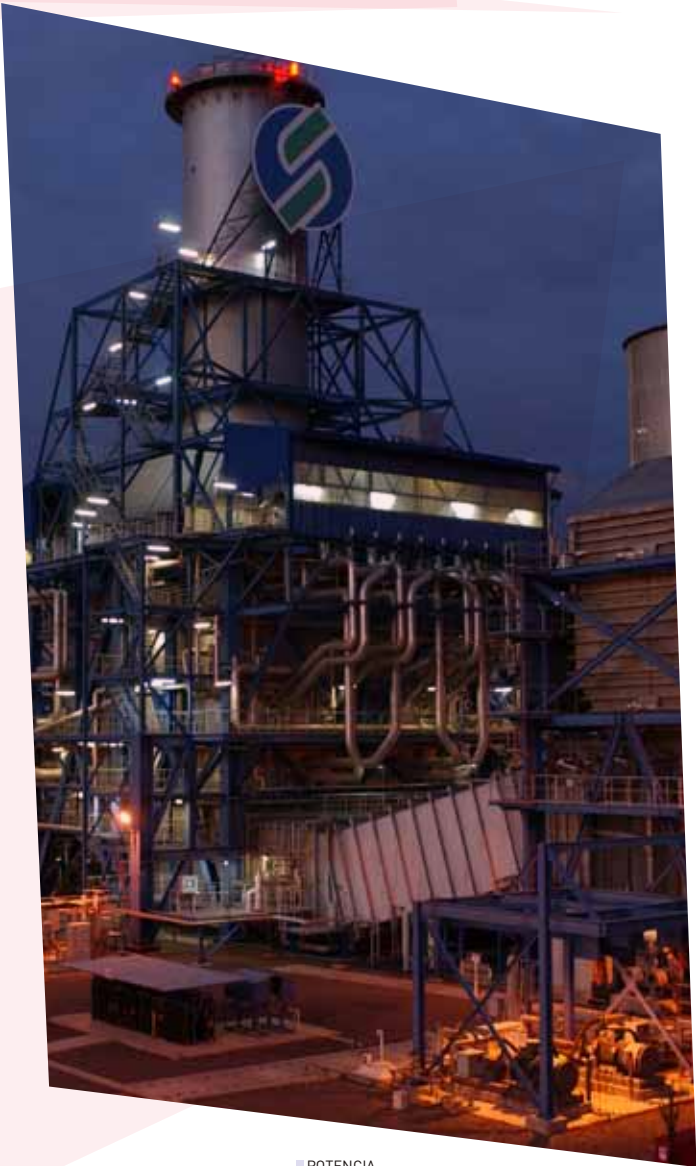
Generación Mensual Por Empresa (GWh)



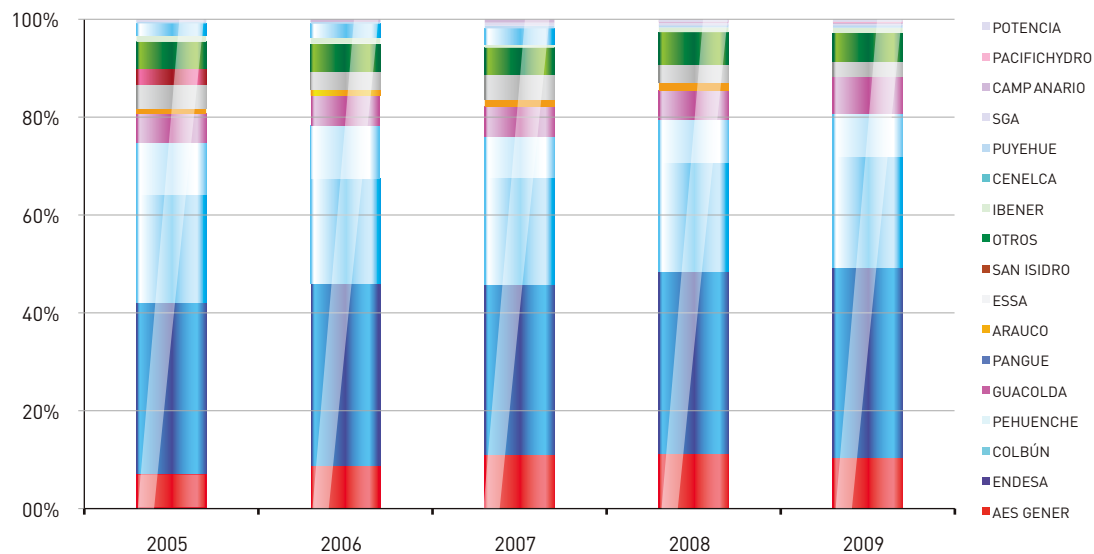
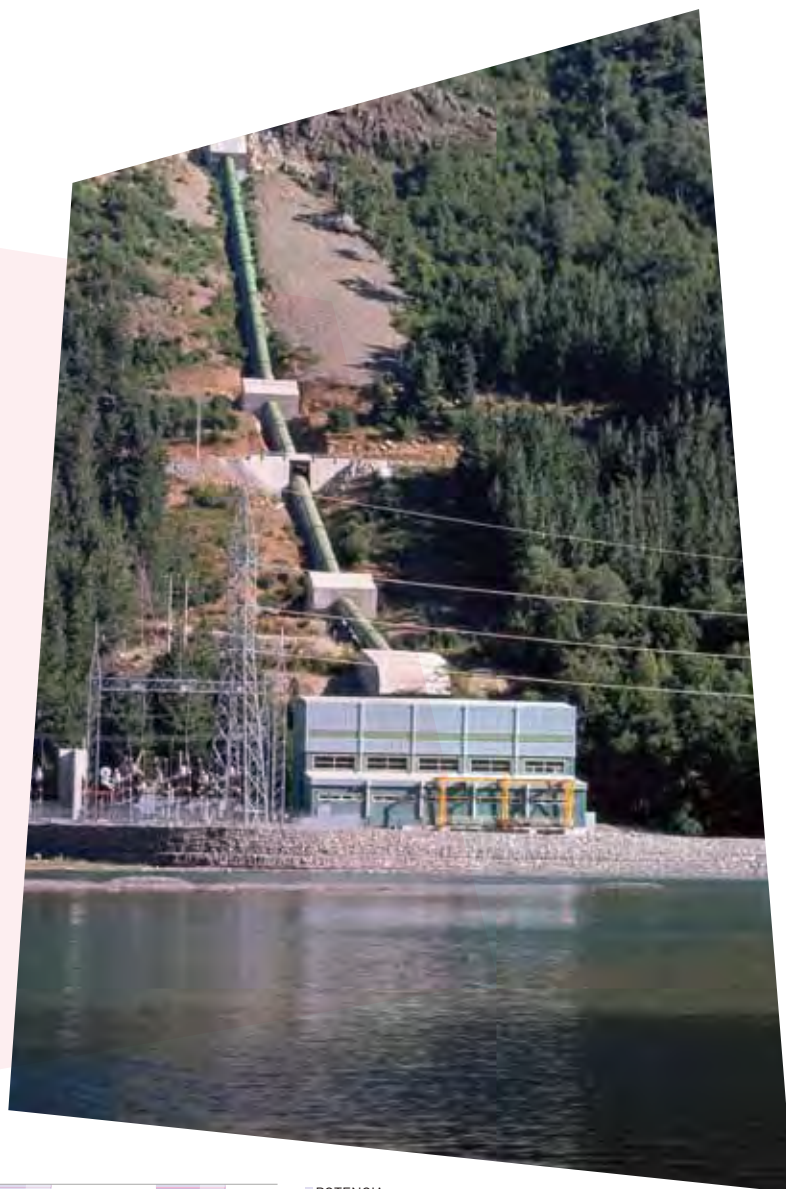
La generación de "Otros" excluye a las empresas AesGener, Endesa, Colbún, Pehuenche, Guacolda, Pangué, Arauco, San Isidro, Ibener, Puyehue, SGA, Campanario, PacificHydro y PotenciaChile



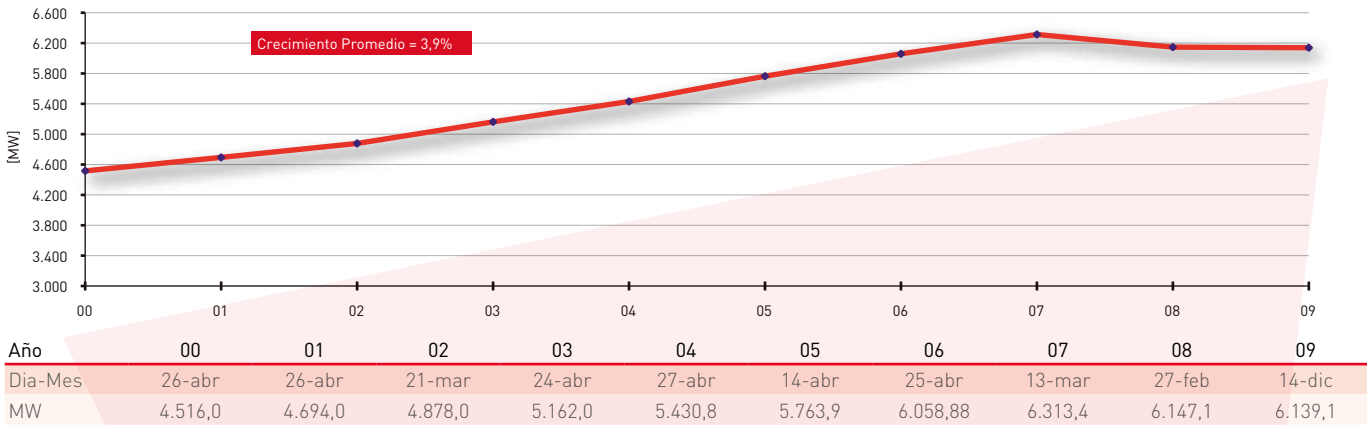
	2000	2001	2002	2003	2004
Total (GWh)	29.576,6	30.765,0	31.971,3	33.708,1	36.344,0
Otros	2.138,2	2.203,0	2.349,7	2.412,7	2.290,9
	7,2%	7,2%	7,3%	7,2%	6,3%
Pacific Hydro	-	-	-	-	-
Potencia	-	-	-	-	-
Campanario	-	-	-	-	-
SGA	-	-	-	-	-
Puyehue	-	-	-	-	-
Cenelca	-	-	-	729,2	1.095,5
	-	-	-	2,2%	3,0%
Ibener	299,2	429,4	535,7	394,0	436,4
	1,0%	1,4%	1,7%	1,2%	1,2%
San Isidro	2.204,8	1.668,0	1.626,4	2.263,3	2.706,0
	7,5%	5,4%	5,1%	6,7%	7,4%
ESSA	1.841,1	2.028,0	1.978,8	2.529,3	2.281,5
	6,2%	6,6%	6,2%	7,5%	6,3%
Pangue	2.014,0	1.985,3	1.978,0	1.681,4	1.675,4
	6,8%	6,5%	6,2%	5,0%	4,6%
Arauco Generación	514,0	280,7	288,4	336,0	571,2
	1,7%	0,9%	0,9%	1,0%	1,6%
Guacolda	1.958,7	2.076,1	2.191,2	2.448,9	2.479,0
	6,6%	6,7%	6,9%	7,3%	6,8%
Pehuenche	3.490,3	4.223,6	3.972,8	3.679,0	3.471,4
	11,8%	13,7%	12,4%	10,9%	9,6%
Colbún	5.631,8	6.517,5	7.080,4	6.927,4	7.700,0
	19,0%	21,2%	22,1%	20,6%	21,2%
AES Gener	2.729,7	2.085,1	1.728,8	1.841,2	2.947,5
	9,2%	6,8%	5,4%	5,5%	8,1%
Endesa	6.754,8	7.268,4	8.241,2	8.465,6	8.689,0
	22,8%	23,6%	25,8%	25,1%	23,9%



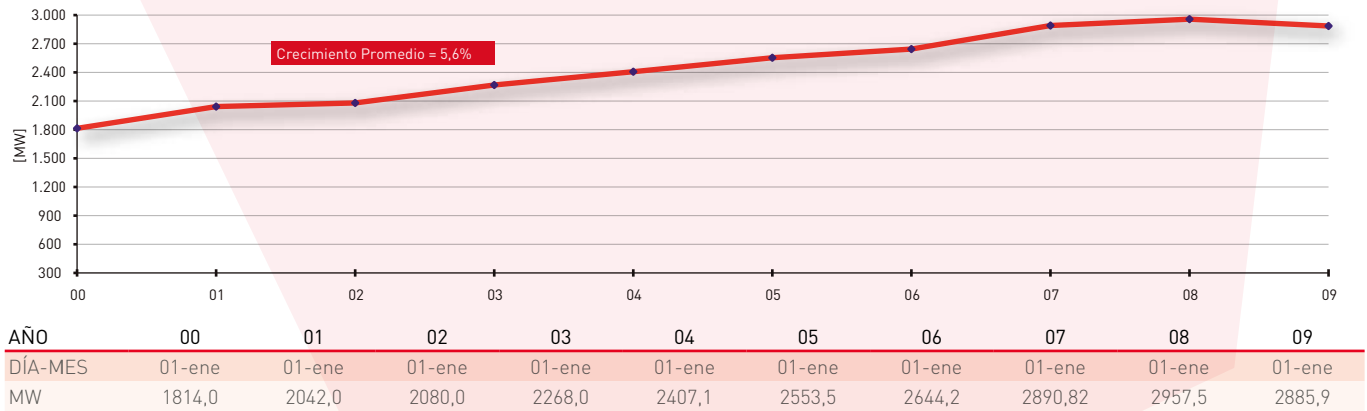
	2005	2006	2007	2008	2009
Total (GWh)	37.964,6	40.339,8	42.039,8	41.869,0	41.790,2
Otros	2.047,6	2.306,0	2.259,8	2.767,8	1.621,8
	5,4%	5,7%	5,4%	6,6%	3,9%
Pacific Hydro	-	-	-	43,4	95,8
	-	-	-	0,1%	0,2%
Potencia	-	-	-	28,3	80,1
	-	-	-	0,1%	0,2%
Campanario	-	4,6	289,9	240,0	127,2
	-	0,0%	0,7%	0,6%	0,3%
SGA	69,1	93,9	265,1	142,9	175,0
	0,2%	0,2%	0,6%	0,3%	0,4%
Puyehue	253,1	272,6	221,7	243,6	248,2
	0,7%	0,7%	0,5%	0,6%	0,6%
Cenelca	952,1	1.141,6	1.377,8	-	-
	2,5%	2,8%	3,3%	-	-
Ibener	487,5	505,2	298,4	405,9	446,4
	1,3%	1,3%	0,7%	1,0%	1,1%
San Isidro	1.214,4	-	-	-	-
	3,2%	-	-	-	-
ESSA	1.880,6	1.483,5	2.139,7	1.515,1	1.276,7
	5,0%	3,7%	5,1%	3,6%	3,1%
Pangue	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Arauco Generación	423,4	490,1	664,2	701,8	789,5
	1,1%	1,2%	1,6%	1,7%	1,9%
Guacolda	2.220,2	2.472,5	2.550,8	2.530,2	3.212,8
	5,8%	6,1%	6,1%	6,0%	7,7%
Pehuénche	4.069,7	4.385,3	3.503,8	3.613,5	3.617,1
	10,7%	10,9%	8,3%	8,6%	8,7%
Colbún	8.394,9	8.638,0	9.200,9	9.359,8	9.486,1
	22,1%	21,4%	21,9%	22,4%	22,7%
AES Gener	2.749,5	3.524,9	4.636,7	4.747,1	4.346,0
	7,2%	8,7%	11,0%	11,3%	10,4%
Endesa	13.202,6	15.021,5	14.631,1	15.529,5	16.267,4
	34,8%	37,2%	34,8%	37,1%	38,9%



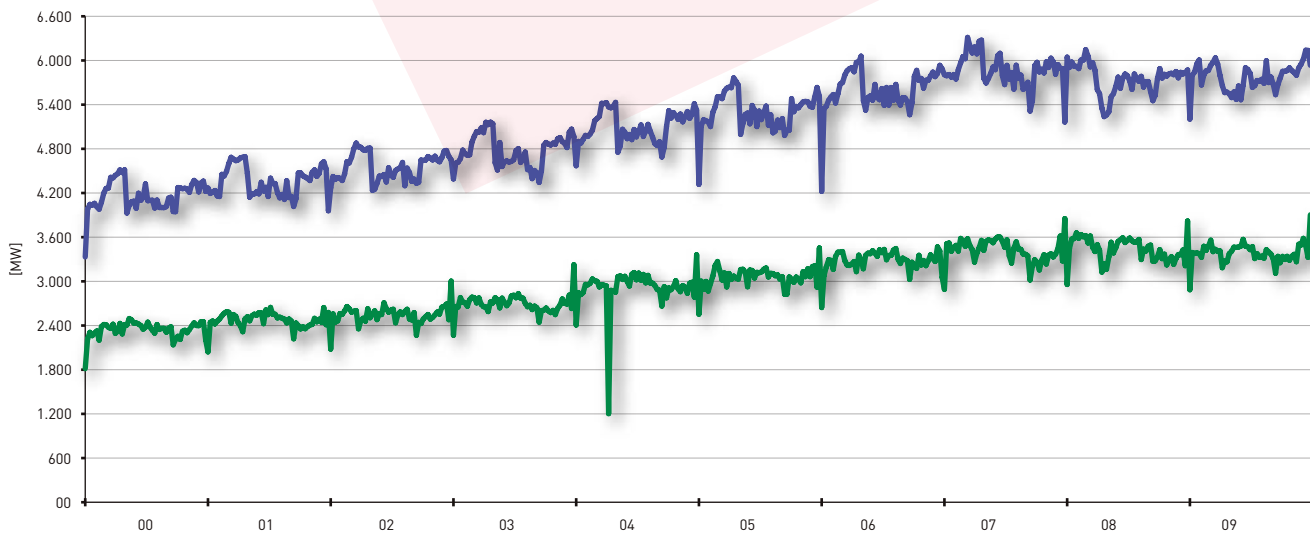
Demandas Máximas Anuales



Demandas Mínimas Anuales



Demandas Máximas y Mínimas Semanales



Ventas Anuales del SIC

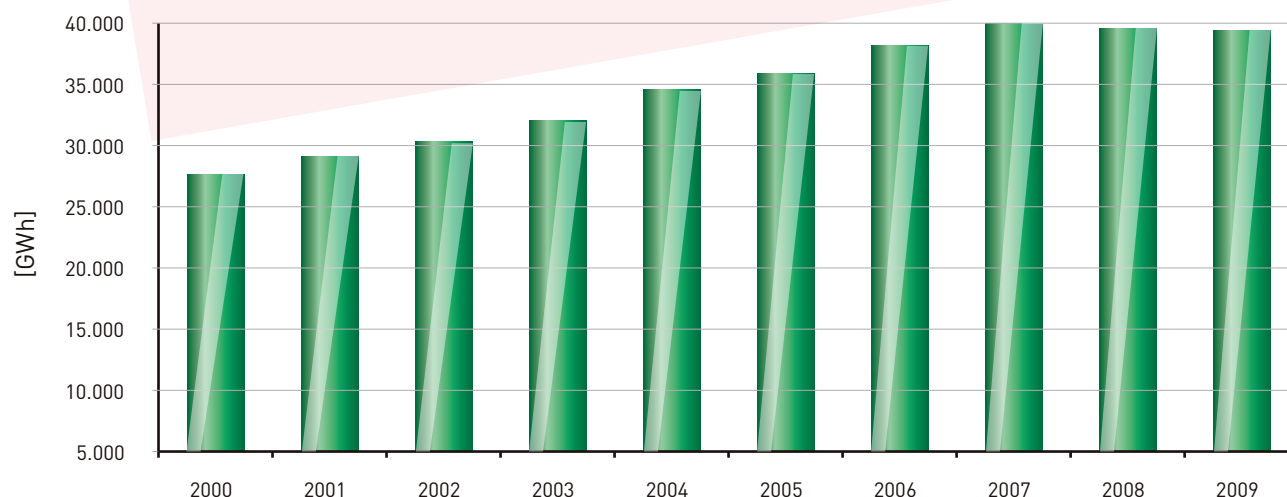
En el gráfico adjunto se muestra la evolución histórica de las ventas del SIC, en donde se puede apreciar un crecimiento de las mismas hasta el año 2007. A partir de este año comienza a observarse un decremento en las ventas del sistema, explicado básicamente por los elevados precios de la electricidad y, la aplicación de políticas de ahorro energético impulsado por el gobierno.

Año	Ventas Reales GWh	Crecimiento		
		Anual	Prom. Acum.	Acumulado
2000	27.654			
2001	29.144	5,7%	5,7%	5,4%
2002	30.330	4,1%	4,9%	9,7%
2003	32.076	5,8%	5,2%	16,0%
2004	34.602	7,6%	5,8%	25,1%
2005	35.895	4,5%	5,5%	29,8%
2006	38.211	6,5%	5,7%	38,2%
2007	39.964	4,6%	5,5%	44,5%
2008	39.580	-1,2%	4,7%	43,1%
2009	39.401	-0,2%	4,1%	42,5%

Nota:

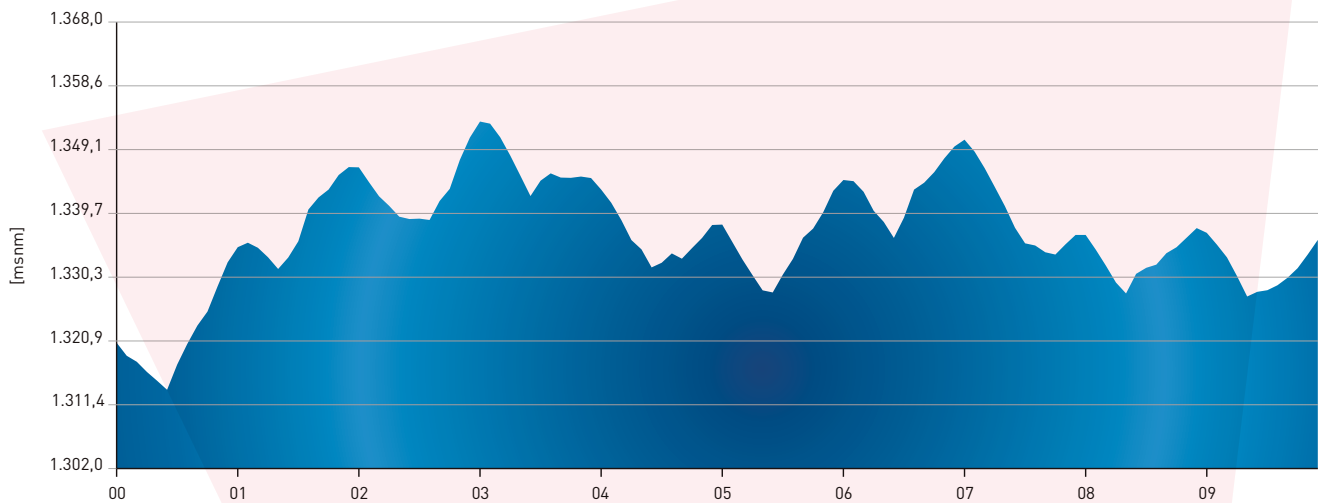
- El crecimiento porcentual acumulado está referido a las ventas del año 2000 (27.654 [GWh]).
- Las ventas correspondientes al año 2000 consideran tanto el efecto del retiro de las unidades TG2 y TG3 de Arauco Generación a partir del 1° de julio de ese año, como ajuste del mes de febrero por año bisiesto.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2004 consideran ajuste de febrero por año bisiesto.
- Las ventas correspondientes al año 2005 consideran el efecto del retiro de generación de Arauco Generación a partir del 1 de enero de ese año, consistente en 18 MW de C. Arauco, y 7 MW de C.Celco, así como efecto año 2004 bisiesto.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2008 consideran ajuste de febrero por año bisiesto.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2009 consideran ajuste de febrero por año 2008 bisiesto.

Evolución de las Ventas Anuales del SIC



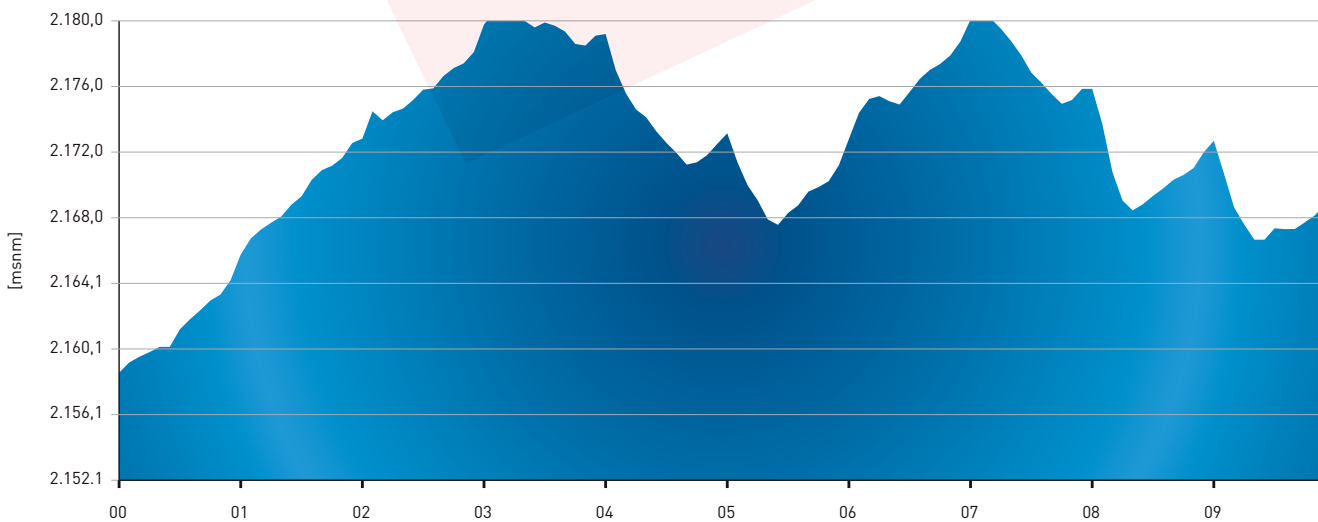
Trayectoria de cotas del Lago Laja

Los límites de operación de este embalse van desde la cota 1.308,5 a la cota 1.368,0 m.s.n.m. El volumen de regulación alcanza a 5.071 millones de m³, lo que equivale aproximadamente a 6.820 GWh. Cuando el volumen embalsado, descontadas las economías de ENDESA, es inferior a 500 millones de m³, existen restricciones de riego que limitan parcialmente la operación del embalse conforme al convenio de 1958 entre ENDESA y la Dirección de Riego.



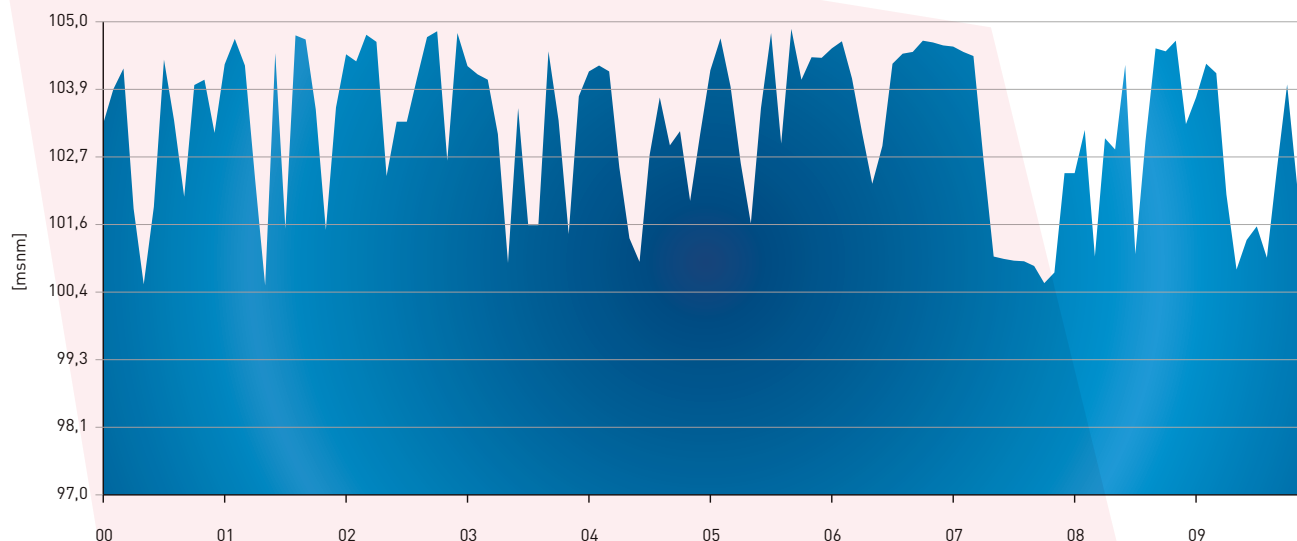
Trayectoria de cotas de La Laguna del Maule

La Laguna del Maule es un embalse cuya operación varía entre las cotas 2.152,1 y 2.180,0 m.s.n.m. Es de uso para riego y generación de energía eléctrica, con un volumen de regulación de 1.416 millones de m³. Su uso se realiza conforme al convenio entre ENDESA y la Dirección de Riego que data desde 1947.



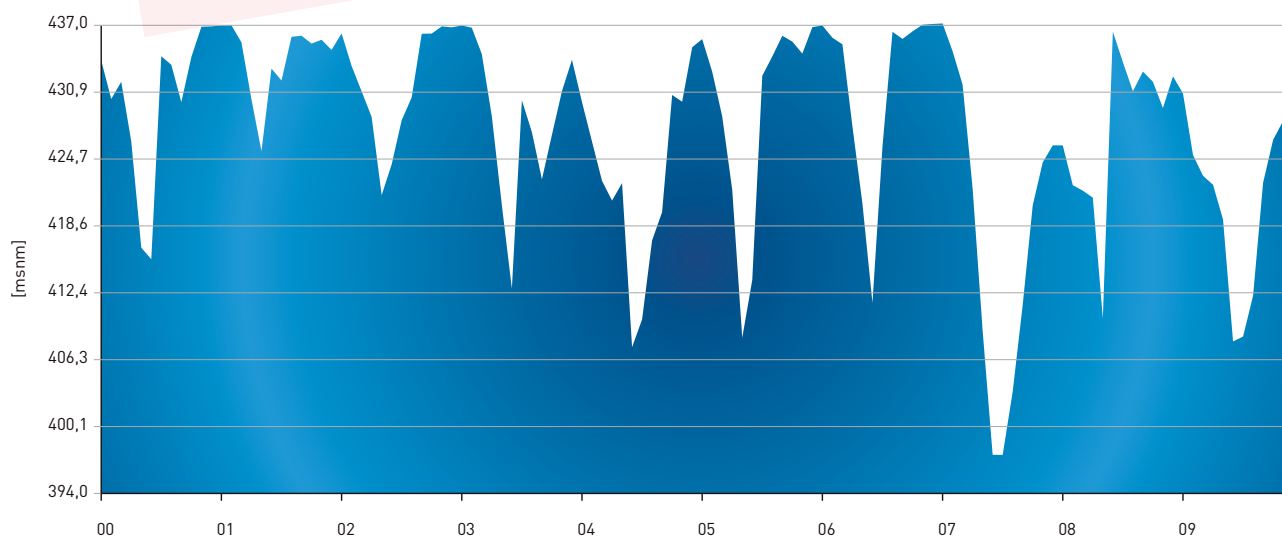
Trayectoria de cotas del Embalse Rapel

Los límites de operación del embalse Rapel son la cota 97 y 105 m.s.n.m., con un volumen de regulación de 435 millones de m³ que equivalen a 73 GWh.



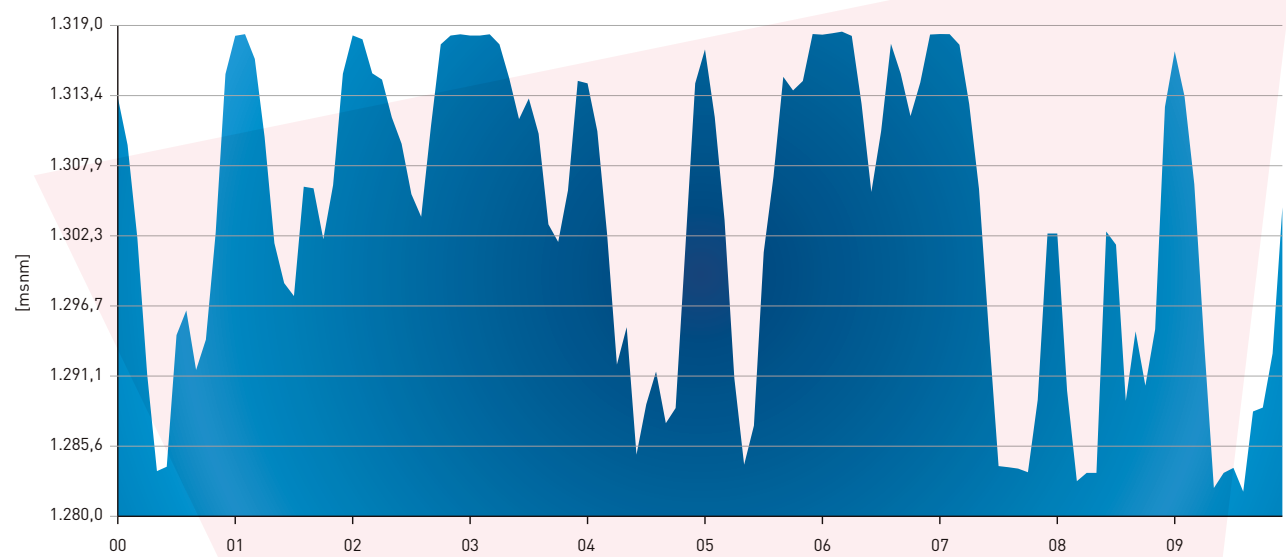
Trayectoria de cotas del Embalse Colbún

El volumen del embalse Colbún es de 1.116 millones de m³ entre la cota 397 y la cota 436 m.s.n.m. La energía almacenada entre dichas cotas equivale a 552 GWh. Este embalse tiene restricciones de riego conforme a lo establecido en la resolución DGA 105/83.



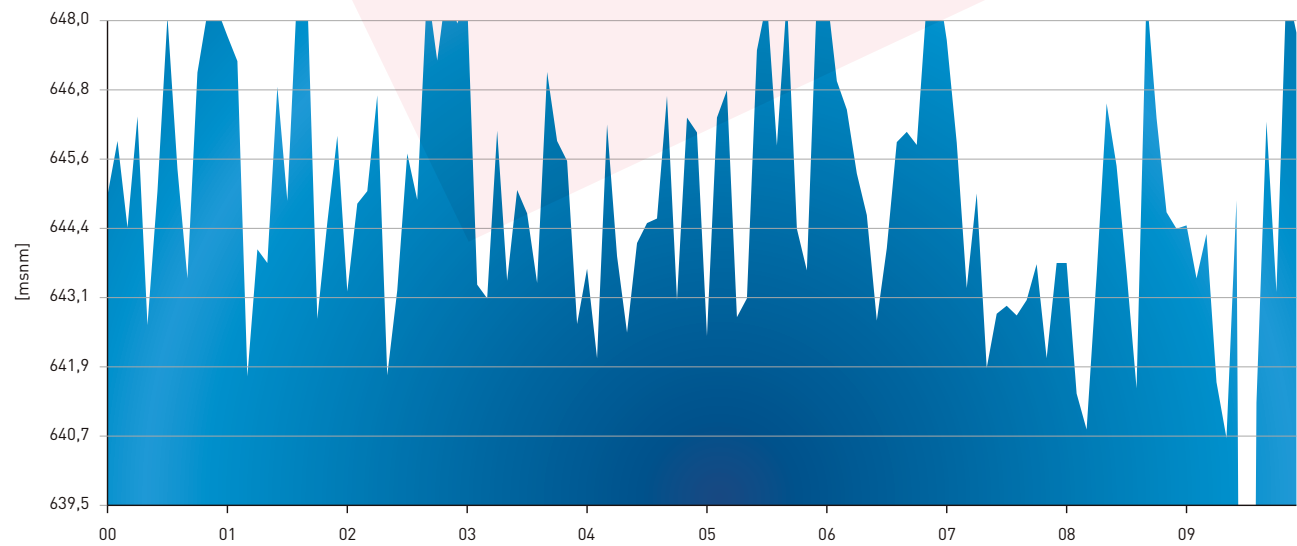
Trayectoria de cotas de la Laguna de La Invernada

La Laguna de La Invernada varía entre las cotas 1.280 y 1.319 m.s.n.m., con un volumen de regulación de 179 millones de m³ que equivale a una energía de 380 GWh al ser generado por las centrales Cipreses, Isla, Curillinque, Loma Alta, Pehuenche, Colbún, Machicura y S. Ignacio.



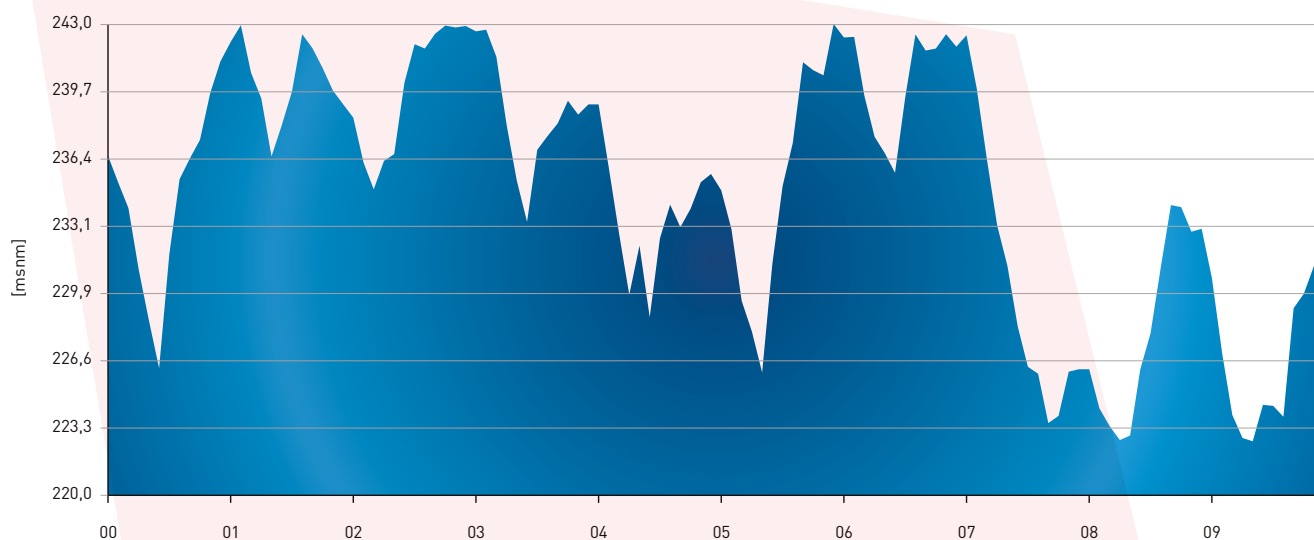
Trayectoria de cotas del Embalse Melado

Los límites de operación del embalse Melado son la cota 639.5 y 648.0 m.s.n.m., con un volumen de regulación de 33 millones de m³, que equivale a una energía de 16 GWh al ser generado por la central Pehuenche.



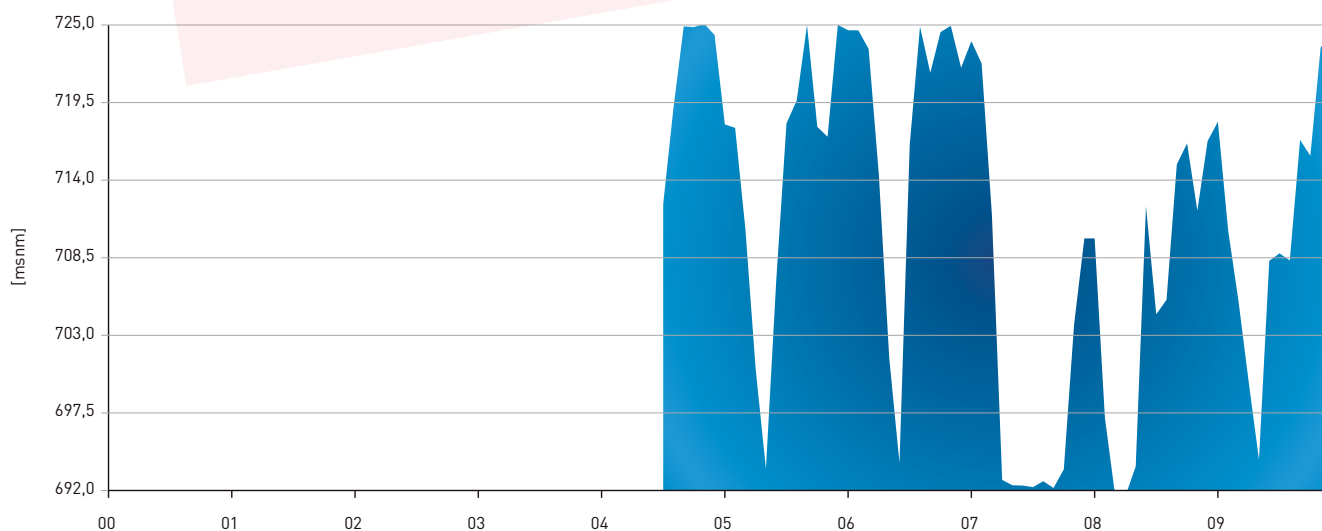
Trayectoria de cotas del Lago Chapo

Los límites de operación del Lago Chapo van desde la cota 220 a la cota 243 m.s.n.m. El volumen de regulación es de 850 millones de m³, que equivale a una energía de 473 GWh al ser generado por la central Canutillar.



Trayectoria de cotas del Embalse Ralco

Los límites de operación del Embalse Ralco van desde la cota 692 a la cota 725 m.s.n.m. El volumen de regulación es de 800 millones de m³, que equivale a una energía de 316 GWh al ser generado por la central Ralco



Consumo Anual de Carbón, Combustibles Líquidos y de Gas por Centrales

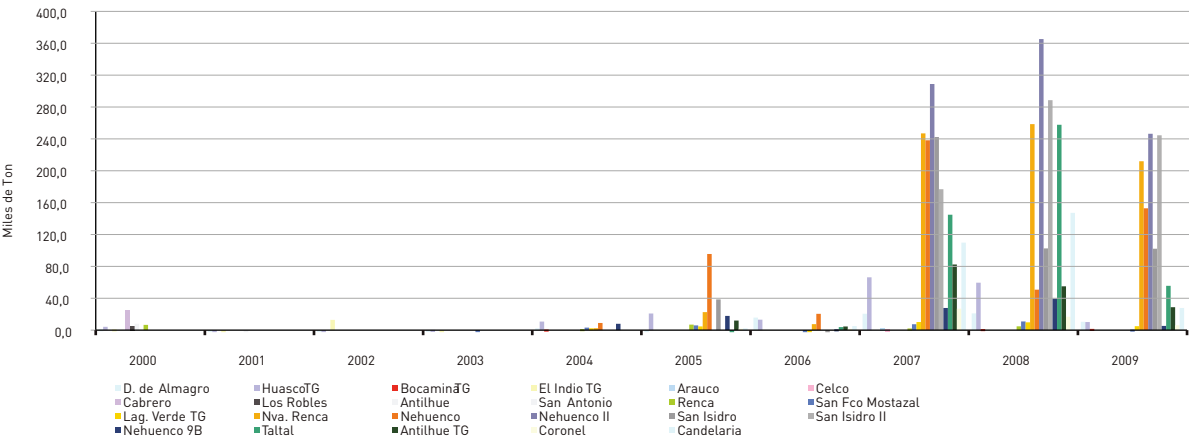
Los gráficos siguientes muestran el fuerte consumo de combustibles de centrales térmicas a partir del año 2004, producto de las restricciones a las exportaciones de gas aplicadas por Argentina.

CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL (miles de toneladas)																							
Año	D. de Almagro	Huasco TG	Boca-mina TG	El Indio TG	Arauco	Celco	Cabrero	Los Robles	Antilhue	San Antonio	Renca	San Fco Mostazal	Lag. Verde TG	Nva. Renca	Ne-huenco	Ne-huen-co II	San Isidro	San Isidro II	Ne-huen-co 9B	Taltal	Antilhue TG	Coronel	Candelaria
2000	1,23	4,18	0,00	1,00	0,00	0,00	24,98	5,09	7,96	0,00	6,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2001	0,19	0,13	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2002	0,20	0,17	0,00	12,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2003	0,28	0,29	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2004	2,29	10,75	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	3,16	2,31	2,43	9,00	0,00	0,00	0,00	7,97	0,00	0,00	0,00	
2005	0,17	20,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,93	5,95	4,68	22,61	95,56	0,00	38,57	0,00	17,86	0,04	12,03	1,84	2,25
2006	15,73	13,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,10	7,52	20,47	0,00	0,01	0,00	1,09	3,82	4,58	1,65	5,08
2007	20,55	66,30	0,00	0,00	2,60	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	7,41	10,17	246,91	238,24	308,88	242,36	176,83	27,82	144,84	82,37	26,93	109,81
2008	21,01	59,54	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,78	10,90	9,80	258,53	50,80	365,27	102,58	288,57	39,61	257,72	54,99	16,80	147,16
2009	10,43	10,17	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	4,97	211,94	152,90	246,42	102,17	244,52	5,31	55,61	28,78	6,13	27,80

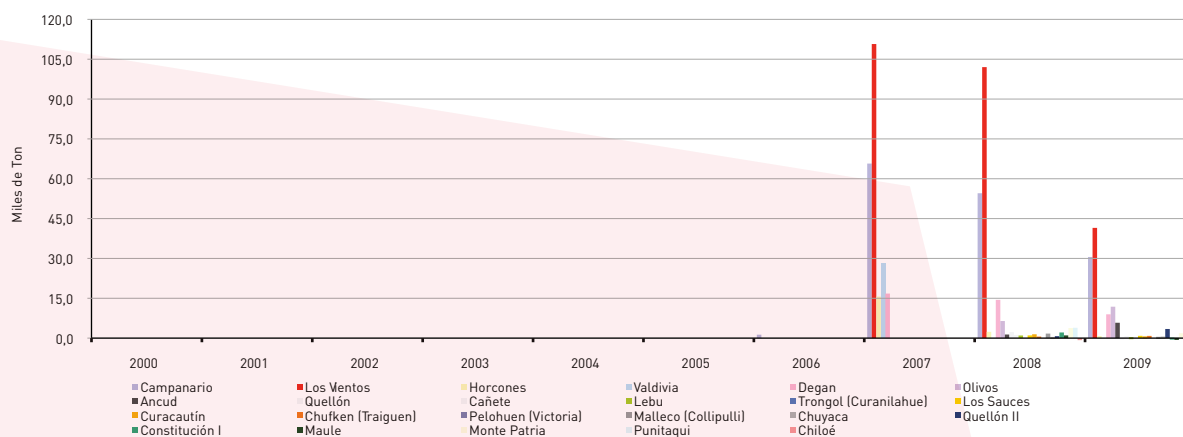
CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL (miles de toneladas)																							
Año	Campa-nario	Los Vientos	Horco-nes	Valdivia	Degan	Olivos	Ancud	Quellón	Cañete	Lebu	Trongol (Curani-lahue)	Los Sauces	Curacautín	Chufken (Trai-guen)	Pe-lohuen (Victo-ria)	Malleco (Colli-pulli)	Chu-yaca	Que-lón II	Consti-tución I	Maule	Monte Patria	Punita-gui	Chiloé
2000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2006	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2007	65,71	110,72	15,62	28,00	16,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2008	54,54	102,02	2,37	0,00	14,40	6,44	1,35	2,28	1,19	0,99	0,00	1,03	1,45	0,58	0,00	1,70	0,45	0,73	2,12	1,03	3,81	3,89	0,02
2009	30,55	41,50	0,77	0,00	8,96	11,83	5,79	0,31	0,65	0,39		0,87	0,66	0,84		0,49	0,59	3,44	0,22	0,09	1,84	2,23	0,21

CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL (miles de toneladas)																					
Año	Sta. Lidia	T.Amarilla	Trapén	Teno	El peñón	San Lorenzo	Cenizas	Newen	Quintero	Los Pinos	Espe-ranza	Las Vegas	Concón	Curau-ma	Casa-blanca 1	Casa-blanca 2	Placilla	El Totoral	Quintay	Linares Norte	San Gre-gorio
2000																					
2001																					
2002																					
2003																					
2004																					
2005																					
2006																					
2007																					
2008																					
2009	2,85	7,64	10,28	0,50	2,28	0,36	1,72	0,02	0,77	22,57	0,55	0,37	0,46	0,47	0,32		0,66	0,53	0,66	0,03	0,02

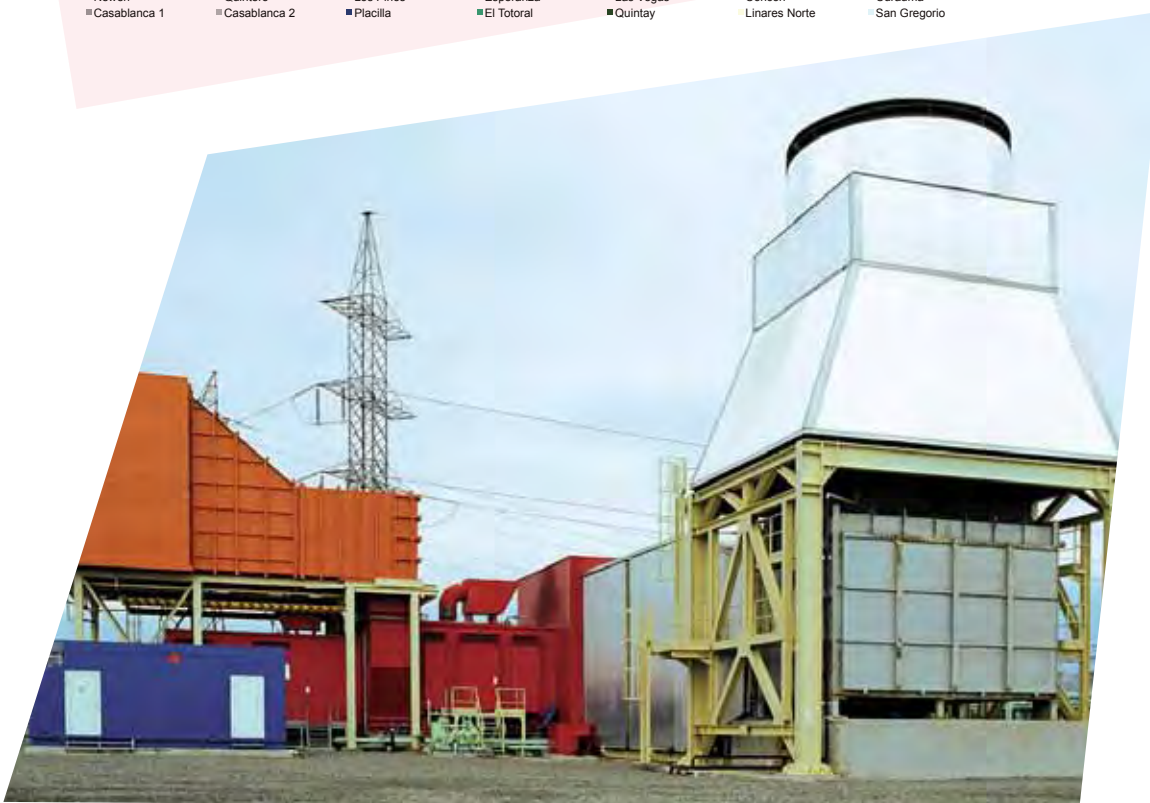
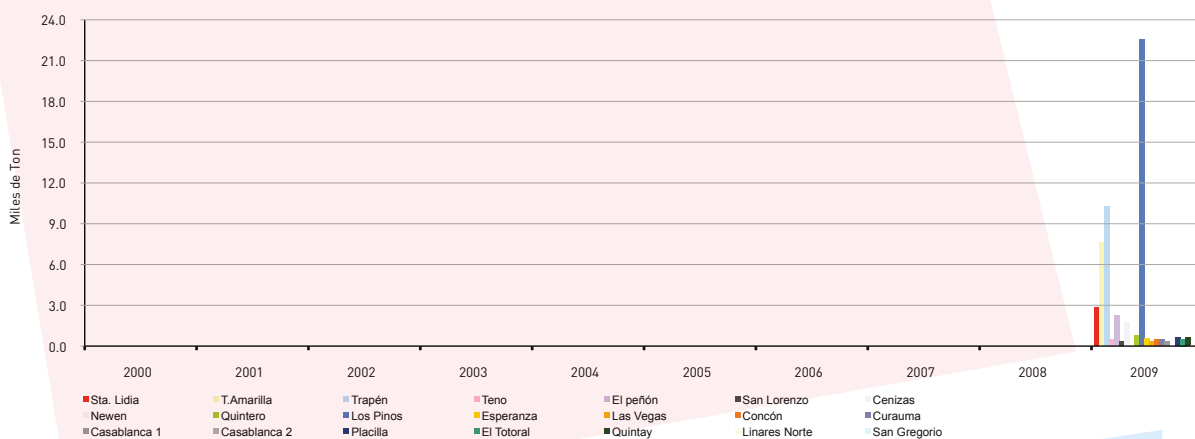
CONSUMO DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL



CONSUMO DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL



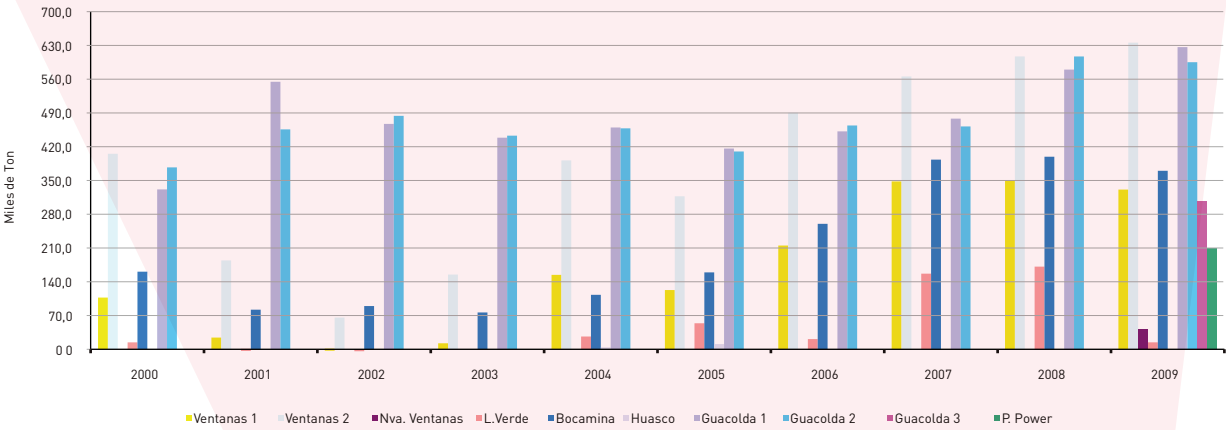
CONSUMO DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL



CONSUMO ANUAL DE CARBON POR CENTRAL (miles de toneladas)

Año	Ventanas 1	Ventanas 2	Nva. Ventanas	L.Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda 1	Guacolda 2	Guacolda 3	P.Power
2000	107,21	405,37		14,37	160,91	0,00	331,46	377,14		
2001	24,31	184,20		0,99	82,13	0,00	554,63	455,92		
2002	1,36	65,81		0,28	89,66	0,00	467,30	484,00		
2003	12,45	154,97		0,00	76,36	0,00	438,70	442,91		
2004	154,31	391,58		26,49	112,93	3,96	459,86	458,09		
2005	122,84	317,22		53,96	159,44	10,85	416,20	410,10		
2006	215,12	490,49		21,14	260,13	0,00	451,82	464,02		
2007	348,08	565,66		156,81	393,24	0,00	478,22	462,03		
2008	350,72	607,14		171,40	399,25	0,00	579,92	607,11		
2009	331,14	635,74	40,77	14,42	370,08	0,00	626,52	595,20	307,76	209,53

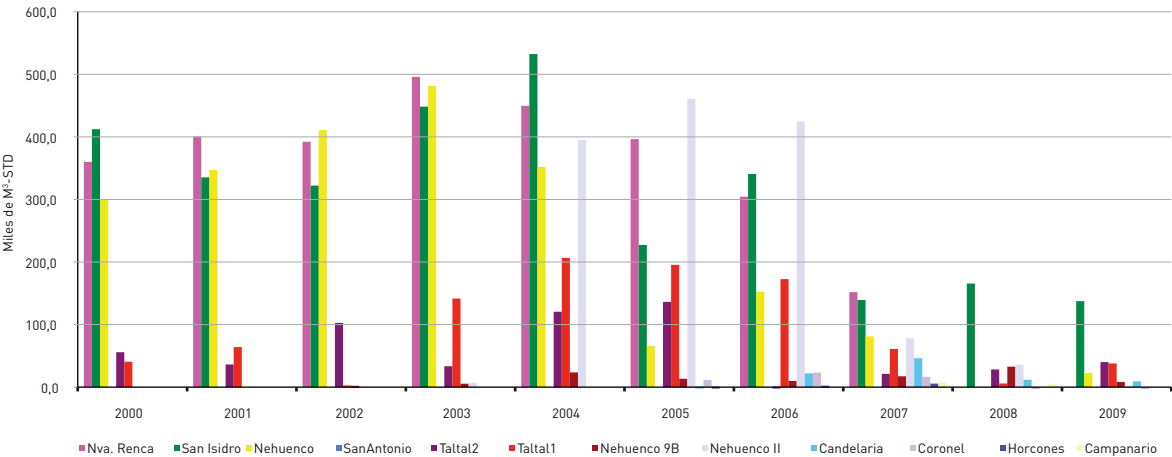
CONSUMO ANUAL DE CARBÓN POR CENTRAL



CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL POR CENTRAL (MM m³-standar/año)

Año	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	San Antonio	Taltal2	Taltal1	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Candelaria	Coronel	Horcones	Campanario
2000	360,13	412,29	299,29	0,00	55,83	40,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2001	400,56	335,31	347,06	0,00	36,19	64,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	392,30	322,17	410,94	0,00	102,71	2,77	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	495,94	448,39	481,41	0,00	33,41	141,59	5,49	6,87	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	449,73	532,39	351,77	0,00	120,50	206,59	23,57	395,28	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	396,47	227,30	66,20	0,00	136,31	195,42	13,44	460,75	1,15	11,28	0,92	0,00
2006	304,41	340,76	152,67	0,00	1,08	172,62	9,84	424,77	22,06	23,26	2,44	0,00
2007	151,83	139,27	81,04	0,00	21,23	60,99	17,34	78,18	46,25	16,51	5,66	8,39
2008	0,00	165,60	0,00	0,00	28,30	5,82	32,70	35,92	11,73	0,20	0,00	5,33
2009	0,00	137,49	22,60	0,00	40,04	37,86	8,35	2,34	9,21	0,34	0,00	0,00

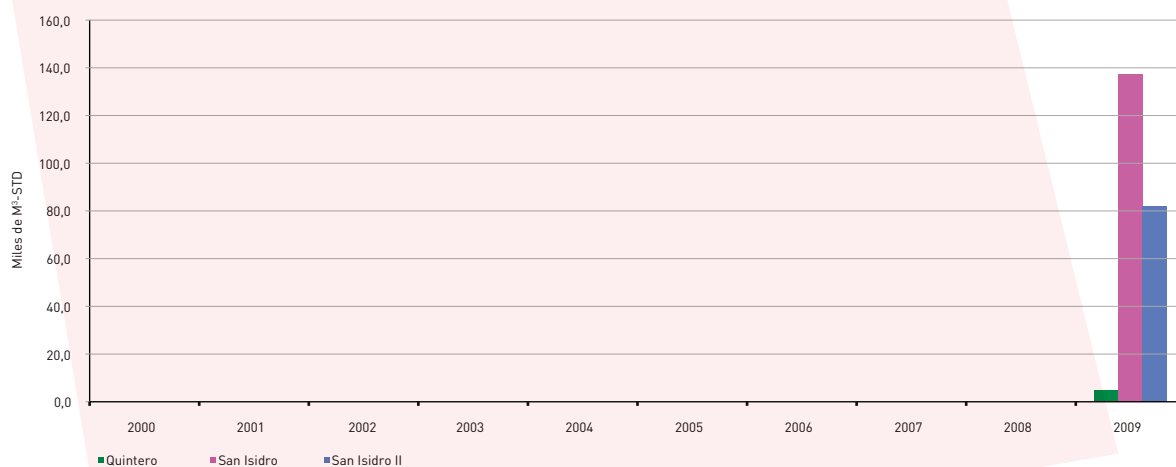
CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL POR CENTRAL



CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL LICUADO (GNL) POR CENTRAL (MM m³-stand/año)

Año	Quintero	San Isidro	San Isidro II
2000			
2001			
2002			
2003			
2004			
2005			
2006			
2007			
2008			
2009	4,95	137,49	82,03

CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL LICUADO (GNL) POR CENTRAL



CAPÍTULO 04

Operación del SIC año 2009

A continuación se presenta un resumen con la operación del SIC durante el año 2009, el que considera las nuevas obras de generación y transmisión, aspectos relativos al consumo, así como las características hidrológicas ocurridas en el período.



Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema durante el Año 2009

De la Hidrología

En términos generales, durante el año 2009 el SIC enfrentó condiciones hidrológicas levemente mejores a aquellas registradas en 2008, pero manteniendo características secas respecto de un año normal. En efecto, mientras el año 2008 promedió una participación hídrica del 56,3%, el año 2009 bordeó el 58,7%. Esta mejora se explica fundamentalmente por un primer semestre de 2009 más favorable en cuanto a condiciones hidrológicas respecto del mismo período del año anterior, traducido en un incremento del 6,2% en el aporte de este tipo de energía. El segundo semestre de 2009 presentó condiciones similares a aquellas ocurridas en igual período de 2008, alcanzándose en ambos años participaciones próximas al 67,0% en cuanto a producción hídrica para dicho semestre. Por otro lado, durante 2009 la producción térmica bordeó el 41,2%, representando la producción eólica el 0,16% restante.

Un análisis más detallado permite concluir que el 58,7% de participación hídrica antes mencionado, se alcanzó luego de un primer semestre bajo en cuanto a producción hidráulica, alcanzándose un promedio del 51,0%, siendo los peores meses los correspondientes a marzo y abril, en cada uno de los cuales se alcanzaron participaciones que bordearon el 46,0%. Durante el segundo semestre, la producción hídrica mejoró, promediando una participación del 66,3% en el abastecimiento de la demanda, alcanzando en el mes de noviembre su mayor contribución, con un 71,0%.

De acuerdo a los antecedentes disponibles en el último informe de seguimiento del pronóstico de deshielo de la temporada 2009-2010, se alcanzaron probabilidades de excedencia disímiles en las distintas cuencas que aportan al SIC. Es así como en la zona del Aconcagua se observó una probabilidad de excedencia del orden del 55%; en la zona de Rapel se observaban valores cercanos al 69%; mientras que en los diferentes puntos de la cuenca del Maule se registraba una probabilidad de excedencia del orden de un 58%. Más al sur, se registra una probabilidad de excedencia del orden del 63% en la cuenca del Laja mientras que en el Alto BíoBío (zona de Ralco), la probabilidad de excedencia bordeaba el 37%. Por otro lado, a partir de la información disponible, se ha estimado que la probabilidad de excedencia correspondiente al año hidrológico 2009-2010, sería del orden de un 67%, ratificando que el año presentó características mas bien secas.

Del Consumo

En lo que se refiere a datos relevantes de energía y potencia, cabe señalar que la generación bruta de energía durante el año 2009 fue de 41.790,2 GWh, alcanzando las ventas efectuadas en el sistema los 39.400,8 GWh. En 2008 se produjeron 41.869,0 GWh, alcanzando las ventas los 39.580,3 GWh. Comparando estas cifras del año 2009 respecto del 2008, y realizando el ajuste por año 2008 bisiesto, se tiene que la producción de energía se incrementó un 0,1%, mientras que las ventas experimentaron un decremento del 0,2%. De esos 39.400,8 GWh de ventas, un 71,1% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado, mientras que el 28,9% restante (equivalente a 11.391,7 GWh), correspondió a ventas efectuadas por los generadores a precio libremente convenido con sus clientes.

En cuanto a la potencia, la máxima demanda anual durante 2009 se registró el día lunes 14 de diciembre, alcanzando a 6.139,1 MW, monto levemente inferior al registrado en 2008 y cuyo valor fue de 6.147,1 MW. Por otra parte, la máxima demanda en período de punta (período que comprende los meses de abril-septiembre, día hábil en horario 18°-23° hrs) se registró el miércoles 24 de junio y alcanzó los 5.391,7 MW, un 1,7 % menor que la máxima demanda registrada en el período de punta del año 2008.

De la Operación

En cuanto a infraestructura, durante el año 2009 se puso en servicio la planta de Gas Natural Licuado de Quintero (terminal de recepción, almacenamiento y regasificación). La relevancia del reingreso de este combustible a la matriz energética, radica tanto en los efectos económicos y ambientales, como en el aporte a la independencia energética. En línea con esta inversión,

las empresas habilitaron procesos de producción tendientes a utilizar este insumo en las centrales San Isidro I (a partir de septiembre), Quintero (noviembre TG 1B y diciembre TG 1A), San Isidro II (noviembre), encontrándose a fines de 2009 en desarrollo los trabajos de habilitación de procesos GNL en el complejo Nehuenco.

Respecto de la gestión de los embalses del sistema, la evolución de las cotas durante gran parte de 2009 se situó en niveles inferiores a aquellos registrados en 2008, alcanzándose recién a fines de año niveles de agua embalsada similares a los existentes a igual fecha en 2008.

Por otro lado, y para mejorar la seguridad en la operación del sistema, se implementaron los siguientes esquemas de desconexión de carga:

- Habilitación de EDAC de Contingencias Específicas (EDACxCE) en Cardones, el cual desconecta los consumos asociados a C.Min. Refugio y Enami-Paipote (operativo desde febrero), y EDACxCE-Pellets (operativo desde abril), que desconecta esos consumos de la Tercera región, ante contingencias que signifiquen la desconexión de unidades de central Guacolda.
- Habilitación del esquema EDACxCE de la línea Maitencillo-Cardones 220 kV (habilitado en el mes de diciembre), el cual desconecta los consumos asociados a C.Min. Refugio y Enami-Paipote frente a la desconexión de uno de los circuitos de esa línea.

De Centrales y Líneas de Transmisión

Respecto de nuevas obras, se puede destacar la incorporación al parque generador del SIC, de las siguientes instalaciones:

- El 24 de febrero se entrega a la explotación la central térmica Trapén, propiedad de Enlase, de 81,0 MW de capacidad.
- El 9 de marzo se entrega a la explotación la central hidráulica Lircay, de 19,0 MW de capacidad, propiedad de HidroMaule.
- El 20 de marzo se entrega la unidad 2 de FPC, propiedad de Nueva Energía (ex FPC), de 2,2 MW de capacidad de generación en base a biomasa forestal.
- El 25 de marzo se entrega a la operación la central térmica Los Espinos, propiedad de Potencia Chile S.A., de 128,0 MW de capacidad instalada.
- El 1 de abril se entrega a la operación la central térmica Las Cenizas, propiedad de empresa Eléctrica Cenizas, de 17,0 MW de capacidad.
- El 7 de abril se entrega a la operación la central térmica Los Pinos, propiedad de Colbún S.A., de 104,2 MW de capacidad.
- El 24 de abril se entrega a la operación la central térmica Santa Lidia, propiedad de AesGener, de 139,0 MW de capacidad.
- El 7 de mayo se entrega a la operación la central Teno, central térmica propiedad de Enlase, de 58,0 MW de capacidad instalada.
- El 11 de mayo se habilitan 2 unidades de la central térmica Chuyaca por un total de 5,0 MW, y el 17 de mayo se entregan a la operación 2 unidades más, por un total de 5,0 MW. Esta capacidad se suma a los 2,5 MW entregados en 2008, totalizándose 12,5 MW de capacidad instalada en esta central, propiedad de SGA.
- El 29 de mayo se entrega a la explotación la central térmica Newen, propiedad de GasSur, de 15,0 MW de capacidad. Esta central térmica puede funcionar con gas propano, gas butano, petróleo diesel y gas natural.
- El 4 de julio se entrega a la explotación la central térmica Tierra Amarilla, de 165,0 MW de capacidad, propiedad de la empresa Central Tierra Amarilla S.A.
- El 23 de julio se entrega a la explotación la unidad TG 1B de central térmica Quintero, de 129,0 MW de capacidad, propiedad de Endesa y la primera etapa de la central térmica El Peñón con 40,0 MW, propiedad de Enlase.

- El 31 de julio se entrega a la explotación la central térmica Guacolda 3, propiedad de la empresa Guacolda S.A., de 152,0 MW de capacidad instalada.
- El 4 de septiembre se entrega a la explotación la unidad TG 1A de central térmica Quintero, de 128,0 MW de capacidad, propiedad de Endesa.
- El 16 de septiembre se entrega a la operación la primera unidad de 30,0 MW de capacidad, de la central térmica San Lorenzo de Diego de Almagro, propiedad de Enlase.
- El 28 de octubre, ingresa al sistema la segunda etapa de la central térmica El Peñón con 41,0 MW, propiedad de Enlase, totalizando esta central 81 MW.
- El 15 de noviembre se entrega a la explotación la central térmica Termopacífico, propiedad de la empresa Generadora del Pacífico S.A., de 96,0 MW de capacidad instalada.
- El 11 de diciembre queda entregada a la explotación la central eólica Canela II, propiedad de Central Eólica Canela S.A., de 60,0 MW de capacidad.

Además, al cierre del año 2009 se encontraban en etapa de pruebas de puesta en servicio las siguientes unidades generadoras:

- Central térmica Nueva Ventana (280,0 MW)
- Central eólica Totoral (46,0 MW)
- Central eólica Monte Redondo (38,0 MW)

Asimismo, durante el año 2009 se han materializado incorporaciones al sistema de Pequeños Medios de Generación (PMG) por un total de 3,7 MW de capacidad instalada, y de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) por un total de 28,1 MW.

Con esto, la capacidad instalada en el SIC al 31 de diciembre de 2009 alcanzó un total de 11.404,1 MW, correspondiendo un 46,7% a capacidad de origen hídrico, un 52,6% a capacidad de origen térmico, y un 0,7% a capacidad de origen eólico.

En lo relativo a obras de transmisión, se debe mencionar la puesta en servicio de las siguientes instalaciones, en las fechas que se indican:

- El jueves 22 de enero se entrega a la explotación el circuito 3 de la LT 220 kV Maitencillo-Cardones, propiedad de Cía. Transmisora del Norte Chico.
- El martes 28 de abril Colbún entrega a la explotación el tramo de línea de 220 kV correspondiente al nuevo circuito Maipo-Alto Jahuel, pasando a denominarse circuito 1 (designándose por circuito 2 al tramo ya existente).
- El martes 22 de diciembre se entrega a la explotación la línea N° 2 Guacolda-Maitencillo 2x220 kV, propiedad de Guacolda S.A.

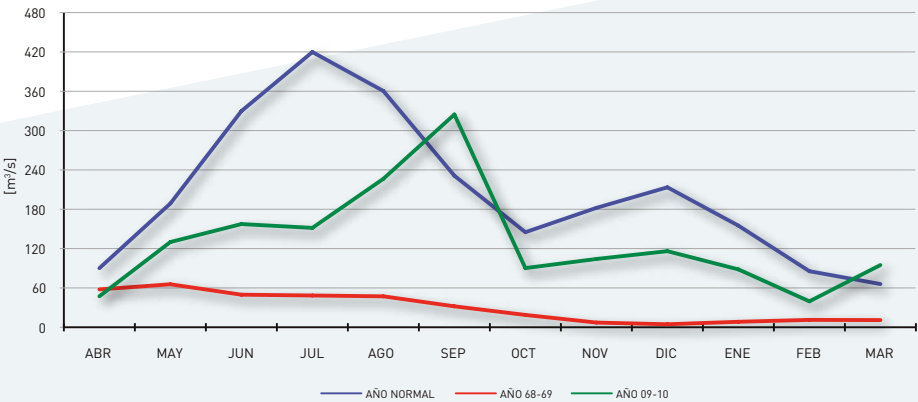
Por su parte, adicionalmente a las tareas que de manera regular le asigna la normativa vigente, la Dirección de Peajes llevó adelante una serie de actividades, dentro de las cuales cabe destacar las siguientes:

- Proceso de licitación del primer circuito de la nueva línea Ancoa-A.Jahuel 2x500 kV, realizándose la evaluación administrativa, técnica y económica de las propuestas.
- Aplicación del nuevo esquema tarifario de subtransmisión en los balances de transferencias de energía y potencia, en conformidad a lo estipulado en el DS 320.
- Revisión del Estudio de Transmisión Troncal 2009 para proponer a la CNE las obras de transmisión a realizar en el período siguiente.
- Elaboración de procedimientos para las Reliquidaciones y Valorización de los Planes de Seguridad, y para las Cuentas de Cargos Únicos del Sistema Troncal. Ambos se enviaron para informe favorable de la CNE.

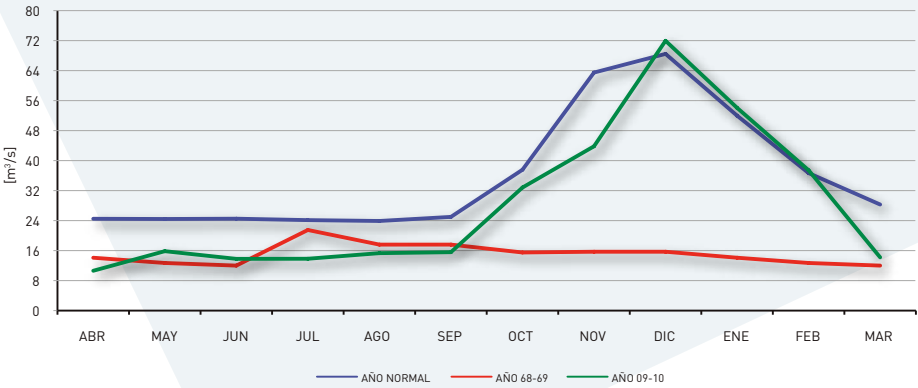
Afluentes Reales a los Embalses del SIC.

En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2009-2010, con los registrados en un año normal y un año seco (año 68-69).

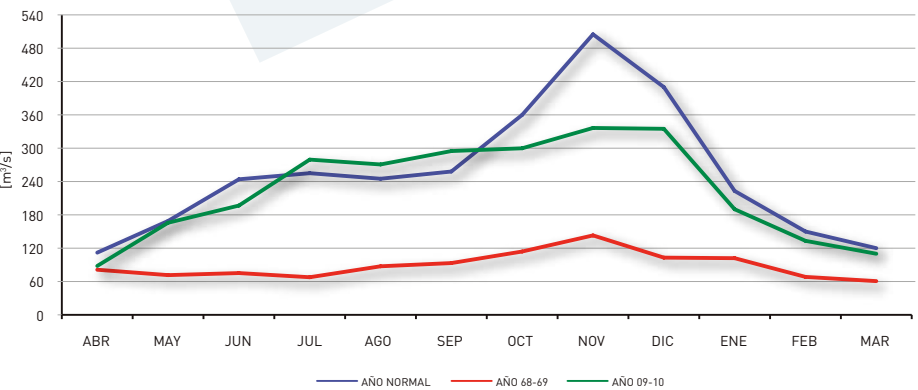
AFLUENTES (R.N) EMBALSE RAPEL



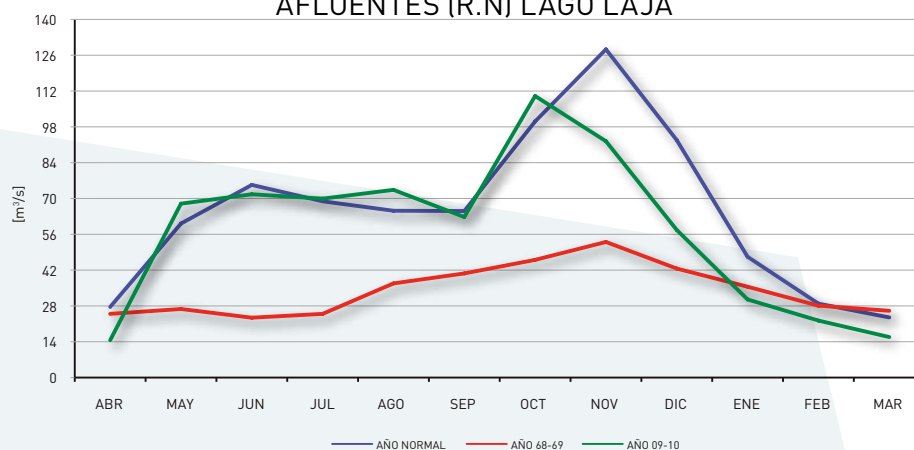
AFLUENTES (R.N) LAGUNA LA INVERNADA



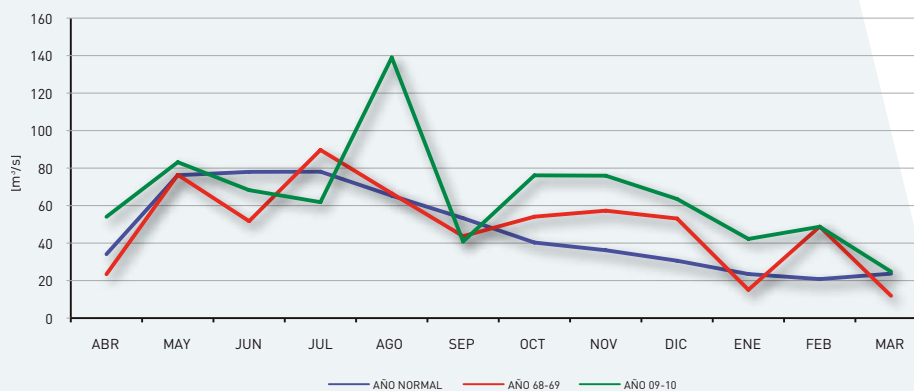
AFLUENTES (R.N) EMBALSE COLBÚN



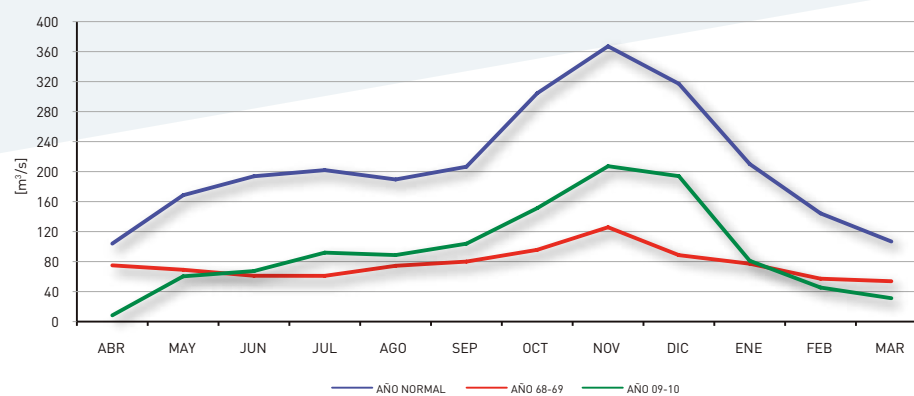
AFLUENTES (R.N) LAGO LAJA



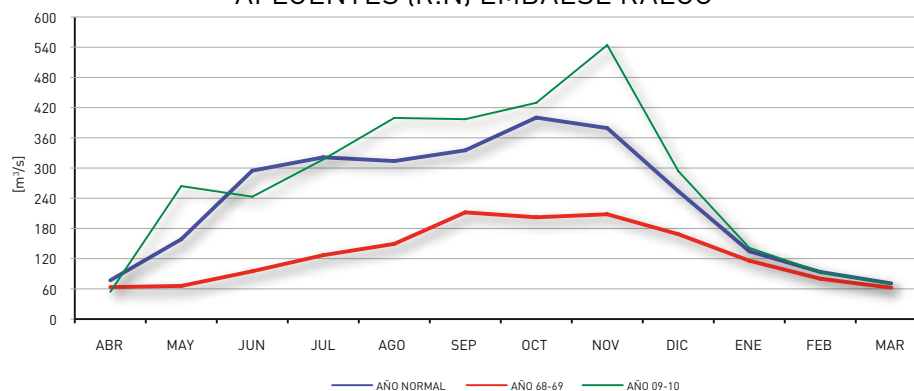
AFLUENTES (R.N) LAGO CHAPO



AFLUENTES (R.N) EMBALSE MELADO



AFLUENTES (R.N) EMBALSE RALCO



CAPÍTULO 05

Transferencias Entre Integrantes del CDEC-SIC

POTENCIA FIRME POR CENTRAL (MW)

Desde 1988 a 1999 se realizó anualmente el balance de potencia firme por central del SIC de acuerdo a un método que ajustaba la potencia firme disponible para el sistema a las demandas de potencia de punta totales del SIC. A partir del año 2000, el procedimiento de cálculo de la potencia firme incorpora el concepto de probabilidad de pérdida de carga en horas de punta, que corresponde a la probabilidad de que la demanda máxima del sistema sea mayor o igual a la oferta de potencia de las unidades generadoras disponibles en el período de punta.

Las potencias firmes por central correspondientes a los años 2000 a 2009 se incluyen a continuación.

	Potencia Firme por Central (MW)									
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ENDESA										
Los Molles	6,3	6,6	7,3	6,9	12,6	12,0	12,4	12,2	11,6	10,1
Sauzal	28,3	29,8	32,6	30,9	38,6	36,0	37,3	36,7	35,2	31,9
Sauzalito	5,6	6,0	6,6	6,2	7,8	7,3	7,5	7,4	7,1	5,0
Rapel	75,2	78,9	86,4	81,7	106,7	99,6	102,9	101,1	96,4	83,9
Cipreses	38,9	21,5	6,7	3,4	77,5	72,2	75,6	74,3	73,6	64,1
Isla	26,1	23,6	24,6	33,4	51,2	47,8	49,1	48,2	46,0	40,0
El Toro	266,9	225,0	229,5	205,0	232,0	216,3	314,4	309,0	294,8	256,2
Abanico	20,7	27,9	34,2	35,7	19,3	18,1	19,5	19,1	18,3	15,9
Antuco	185,9	184,1	200,8	189,9	180,1	168,0	204,5	200,5	191,7	166,8
Canutillar	135,5	142,2	154,0							
Ralco					39,4	296,9	323,2	317,8	303,3	263,6
Palmucho									21,7	18,8
Ojos de Agua									3,1	4,4
Bocamina	83,9	88,4	96,9	91,4	84,4	77,9	80,5	79,9	76,4	66,5
Huasco Vapor	10,0	10,5	11,5	10,8	7,7	7,9	4,7	3,0	1,2	0,6
D. de Almagro TG	13,4	14,1	15,5	14,5	17,6	16,2	16,7	16,4	15,6	13,7
Huasco TG	43,4	45,6	49,9	47,3	40,3	25,4	34,5	30,8	37,9	32,9
Cabrero 1	66,5									
Cabrero 2	37,9									
Cabrero 3	91,5									
Robles	25,8									
Robles 3	10,6									
Robles 4	6,7									
Robles 5	5,9									
Antilhue 1	34,2	35,9								
Antilhue 2	37,6	39,5								
Taltal 1	48,8	98,3	108,0	99,6	91,5	84,3	78,9	65,0	62,5	52,1
Taltal 2	92,2	96,3	103,7	99,4	91,1	83,5	82,8	79,0	79,2	68,0
San Isidro II								178,8	242,8	207,1
Canela									2,9	2,5
Quintero										48,2
TOTAL	1.397,5	1.174,0	1.168,2	956,0	1.097,8	1.269,3	1.444,6	1.579,4	1.621,2	1.452,2
AES GENER S.A.										
Alfalfal	30,1	31,7	34,6	33,4	45,8	42,5	44,1	43,3	41,3	35,9
Queltehues	33,3	35,2	38,5	36,3	37,2	34,8	35,9	34,9	33,2	28,4
Volcán	5,7	6,0	6,6	6,2	8,3	7,7	8,0	7,9	7,5	6,5
Maitenes	18,0	18,7	20,6	19,4	19,6	17,6	19,0	18,5	18,2	15,8
Ventanas 1	80,2	84,2	92,3	87,4	79,7	73,5	76,6	75,3	71,7	62,1
Ventanas 2	146,1	151,2	165,5	160,3	146,6	134,8	140,0	136,0	128,7	112,1
Renca	48,5	50,9	55,7	52,6						
L.Verde	29,3	30,8	33,7	31,9	30,8	28,0	29,8	29,0	26,1	22,8
L.Verde TG					13,0	12,1	12,4	8,7	12,0	10,4
El Indio TG	9,3	9,8	10,8	10,2						
San Fco Mostazal			10,4	21,5	18,5	16,4	17,0	17,7	15,7	13,7
Los Vientos								88,9	85,0	77,7
Santa Lidia										81,4
TOTAL	400,5	418,3	468,6	459,1	399,5	367,4	382,8	460,2	439,4	466,8
COLBÚN S.A.										
Colbún	187,4	348,9	225,2	255,6	365,9	341,2	353,3	347,3	331,3	288,0
Machicura	31,0	64,5	37,6	45,2	73,5	68,5	70,9	69,7	66,5	57,8
San Ignacio	13,5	27,5	16,6	20,7	28,5	26,6	27,7	27,2	25,9	22,6
Rucúe	128,8	129,3	145,6	138,1	125,3	116,8	127,4	124,9	119,2	103,6
Nehuenco	233,2	247,1	279,8	264,6	246,1	228,7	235,5	222,0	43,7	178,2
Nehuenco 9B			68,1	90,4	81,9	74,7	76,7	75,6	72,0	62,1
Nehuenco II				160,6	273,9	251,9	261,3	265,5	253,8	220,4
Candelaria TG1						78,4	95,7	94,6	84,0	71,4
Candelaria TG2						87,9	94,8	93,6	83,3	71,4
Chiburgo								1,9	3,5	3,1
Quilleco								46,8	49,0	42,2
Canutillar									120,6	104,8
Antilhue TG1									32,6	26,2
Antilhue TG2									30,2	24,4
Los Pinos										60,6
TOTAL	593,9	817,4	772,9	975,2	1.195,1	1.274,7	1.343,4	1.369,1	1.315,7	1.336,8
PEHUENCHE S.A.										
Pehuénche	264,2	277,4	318,4	370,9	339,0	318,0	336,0	330,2	316,8	275,3
Curillínque	33,5	30,2	31,5	42,7	65,6	61,2	62,8	61,7	58,6	51,0
Loma Alta	13,8	12,4	13,0	17,6	27,0	25,2	25,9	25,4	24,3	21,1
TOTAL	311,5	319,9	363,0	431,1	431,6	404,4	424,7	417,4	399,7	347,4
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	101,8	106,8	117,9	111,5	102,1	94,0	97,4	96,4	91,9	79,4
Guacolda 2	102,9	107,7	118,8	112,1	102,3	94,3	98,1	96,4	92,0	80,0
Guacolda 3										30,9
TOTAL	204,6	214,5	236,6	223,7	204,4	188,3	195,5	192,8	183,9	190,2

	Potencia Firme por Central (MW)									
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	24,4	23,5	25,8	24,3	24,8	10,5	9,1	2,1	4,4	4,8
Celco	14,7	15,8	17,3	15,9	14,6	10,1	10,7	6,4	5,3	4,6
Cholguán	-	-	-	5,5	9,5	8,9	8,9	8,7	8,6	7,4
Licantén	-	-	-	-	3,6	3,7	3,8	0,9	2,2	2,3
Valdivia	-	-	-	-	31,1	18,8	43,7	42,1	39,9	34,2
Horcones TG	-	-	-	-	1,1	17,2	17,3	17,0	0,0	12,1
Nva. Aldea 1 (ex Itata)	-	-	-	-	-	9,0	9,8	9,7	9,3	8,1
Nva. Aldea 2	-	-	-	-	-	-	7,3	7,2	0,0	0,0
Nva. Aldea 3	-	-	-	-	-	-	-	-	17,0	21,9
TOTAL	39,0	39,3	43,1	45,7	84,7	78,2	110,6	94,1	86,7	95,3
PANGUE S.A.										
Pangue	268,4	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5	203,1
TOTAL	268,4	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5	203,1
SOC. ELECTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca	263,1	275,1	308,1	295,9	270,5	249,6	254,5	247,6	227,2	195,3
Renca	-	-	-	-	40,4	42,8	44,3	12,8	46,8	29,4
TOTAL	263,1	275,1	308,1	295,9	310,9	292,4	298,8	260,4	274,0	224,7
SAN ISIDRO S.A.										
San Isidro	269,6	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2	192,1
TOTAL	269,6	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2	192,1
IBENER S.A.										
Mampil	24,8	25,7	28,2	26,6	22,0	20,5	21,2	20,9	19,9	17,3
Peuchén	36,2	38,3	42,3	40,2	43,1	40,1	41,6	40,8	39,0	33,9
TOTAL	61,0	64,0	70,4	66,8	65,1	60,6	62,8	61,7	58,9	51,2
CENELCA										
Canutillar	-	-	-	142,8	128,9	120,9	127,1	124,9	-	-
Antilhue TG1	-	-	-	-	-	35,2	36,4	34,9	-	-
Antilhue TG2	-	-	-	-	-	1,4	33,9	32,2	-	-
TOTAL	-	-	-	142,8	128,9	157,5	197,4	192,1	-	-
PUYEHUE										
Pilmaiquén	-	-	-	-	-	27,8	28,8	27,4	27,0	23,1
TOTAL	-	-	-	-	-	27,8	28,8	27,4	27,0	23,1
S.G.A.										
Coronel TG	-	-	-	-	-	31,7	20,1	32,0	29,7	25,2
Degan	-	-	-	-	-	-	-	15,1	22,8	19,7
Quellón II	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6	4,9
TOTAL	-	-	-	-	-	31,7	20,1	47,1	54,0	49,9
CAMPANARIO										
Campanario	-	-	-	-	-	-	-	78,5	110,7	96,8
Tierra Amarilla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,5
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	78,5	110,7	149,4
PACIFIC HYDRO										
Coya	-	-	-	-	-	-	-	-	4,1	6,7
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	4,1	6,7
POTENCIA										
Olivos	-	-	-	-	-	-	-	-	29,3	52,8
Espinos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67,8
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	29,3	120,6
OTROS										
Pullinque	37,8	39,7	43,5	41,1	33,7	31,4	33,5	31,0	31,8	27,6
Pilmaiquén	30,5	32,0	35,2	33,2	27,0	-	-	-	-	-
Energía Verde	10,1	10,5	11,2	10,6	9,3	8,9	9,2	9,8	9,5	8,0
Capullo	6,2	6,5	7,1	6,7	5,5	5,1	5,3	5,2	5,0	4,3
Puntilla	9,3	9,7	10,7	10,0	10,0	9,3	9,6	9,6	9,2	8,0
Petropower	37,8	38,8	42,3	37,6	39,8	15,1	36,4	34,9	34,0	28,9
Los Morros	-	-	-	-	-	-	1,1	1,1	1,1	0,7
Ancud	-	-	-	-	-	3,6	3,8	2,4	1,6	1,5
Quellón	-	-	-	-	-	3,9	4,1	3,0	2,0	2,0
Esperanza DS-1	-	-	-	-	-	-	-	0,7	1,1	0,9
Esperanza DS-2	-	-	-	-	-	-	-	0,8	1,2	1,1
Esperanza TG1	-	-	-	-	-	-	-	3,5	11,4	9,9
Las Vegas	-	-	-	-	-	-	-	1,5	1,4	1,2
ConCón	-	-	-	-	-	-	-	1,6	1,6	1,4
Constitución (Elk)	-	-	-	-	-	-	-	4,9	6,0	5,2
Maule	-	-	-	-	-	-	-	3,2	4,0	3,5
Lebu	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,9	0,0
Cañete	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,9	1,0
Los sauces	-	-	-	-	-	-	-	1,2	1,3	1,2
Malleco	-	-	-	-	-	-	-	1,2	1,4	1,2

	Potencia Firme por Central (MW)									
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Chufken	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,5	1,2
Curacautin	-	-	-	-	-	-	-	1,3	0,9	0,8
Monte Patria	-	-	-	-	-	-	-	2,7	4,9	3,9
Punitaqui	-	-	-	-	-	-	-	2,9	4,6	3,2
Trapén	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,8
El Peñón	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,5
Teno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,8
Eyzaguirre	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,7	0,5
El Rincón	-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2
Chuyaca	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3	6,8
Colmito	-	-	-	-	-	-	-	-	11,3	34,2
FPC	-	-	-	-	-	-	-	-	6,4	6,8
Curama	-	-	-	-	-	-	-	-	1,1	1,0
Casablanca	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,6
Tapihue	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7
Totoral	-	-	-	-	-	-	-	-	1,9	1,7
Quintay	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0	1,8
Placilla	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0	1,8
San Gregorio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2
Linares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2
Chiloé	-	-	-	-	-	-	-	-	3,2	5,3
Sauce Andes	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,3
Puclaro	-	-	-	-	-	-	-	-	3,0	2,6
Skretting	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5	1,2
Salmofood I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7
Salmofood II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7
Biomar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,1
San Lorenzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5
Cenizas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,8
Newen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,8
Louisiana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0
Aconcagua	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,5
Los Quilos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,0
Chacabuquito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,8
Hornitos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,6
Florida	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,8
Pehui	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5
El Manzano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,1
Lircay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,1
Eólica Lebu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,4
Trifultriful	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
TOTAL	131,7	137,2	149,8	139,2	125,3	77,3	103,1	125,4	172,0	394,2
TOTAL SIC	3.940,9	4.025,2	4.199,3	4.173,0	4.406,2	4.551,8	4.916,9	5.195,0	5.228,3	5.303,4

Transferencias de Potencia de Punta

Anualmente el CDE-SIC realiza un balance de los compromisos de las empresas integrantes con sus disponibilidades de potencia de punta. Este balance determina las transferencias de potencia necesarias por parte de los integrantes con excedentes, a los integrantes deficitarios. Se incluyen a continuación las transferencias de potencia de punta resultantes para el período 2000 a 2009.

	Empresa	Pot.Firme	Compromisos	Ajuste por	Transf. de		Empresa	Pot.Firme	Compromisos	Ajuste por	Transf. de
		Definitiva	Netos	Perd.Trans.	Potencia			Definitiva	Netos	Perd.Trans.	Potencia
		MW	MW	MW	MW			MW	MW	MW	MW
2000	Endesa	1.428,9	1.406,4	34,5	(12,0)	2004**	Endesa	1.404,7	2.035,1	18,8	(649,2)
	AES Gener S.A	428,7	754,9	12,8	(339,1)		AES Gener S.A	443,4	690,7	9,3	(256,6)
	Colbun S.A.	689,7	534,9	20,5	134,3		Colbun S.A.	1.198,1	881,0	14,8	302,3
	Pehuenche S.A.	329,9	421,5	6,9	(98,4)		Pehuenche S.A.	432,4	21,6	4,2	406,5
	Guacolda S.A.	194,7	233,1	4,8	(43,1)		Guacolda S.A.	202,5	252,6	1,9	(52,0)
	Arauco Generación S.A.	37,2	21,4	0,6	15,2		Arauco Generación S.A.	84,8	57,9	0,0	26,9
	Pangue S.A.	257,4	207,1	8,6	41,8		ESSA	309,8	314,0	0,2	(4,4)
	ESSA	250,4	91,0	4,0	155,5		San Isidro	259,6	86,6	0,0	172,9
	San Isidro	256,6	105,7	3,9	147,0		Ibener	65,2	31,6	0,7	32,9
	Ibener	61,5	0,4	1,5	59,6		Cenelca	129,2	2,4	1,0	125,8
	Transelec	0,0	60,8	0,0	(60,8)		Transelec	0,0	64,1	0,0	(64,1)
	STS	5,9	5,4	0,3	0,2		SGA	5,5	45,9	0,1	(40,6)
	Total	3.940,9	3.842,6	98,3	(0,0)		Total	4.535,1	4.484,1	51,0	0,0
2001	Endesa	1.329,0	1.622,9	24,6	(318,4)	2005	Endesa	1.610,5	2.097,3	61,0	(547,8)
	AES Gener S.A	458,8	802,8	7,6	(351,5)		Gener	387,7	709,8	14,3	(336,4)
	Colbun S.A.	743,3	520,5	14,7	208,1		Colbun	1.274,2	915,8	47,5	311,0
	Pehuenche S.A.	354,9	66,8	3,8	284,3		Pehuenche	404,2	32,1	14,9	357,2
	Guacolda S.A.	209,2	232,5	3,0	(26,4)		Guacolda	188,1	270,4	5,5	(87,7)
	Arauco Generación S.A.	38,3	25,1	0,2	13,0		Arauco	78,1	20,4	2,2	55,4
	Pangue S.A.	274,7	259,5	6,7	8,5		ESSA	292,2	291,0	7,2	(6,0)
	ESSA	268,2	86,7	1,5	180,0		San Isidro	186,3	71,1	4,5	110,8
	San Isidro	276,5	105,5	1,3	169,7		Transelec	0,0	46,2	0,0	(46,2)
	Ibener	66,0	17,1	1,0	48,0		STS	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Transelec	0,0	71,8	0,0	(71,8)		Ibener	60,6	42,1	2,3	16,2
	STS	6,3	24,2	0,2	(18,1)		Cenelca	157,4	(9,9)	5,1	162,2
	Total	4.025,2	3.960,6	64,6	0,0		Total	4.709,3	4.542,0	167,3	0,0
2002	Endesa	1.306,5	1.765,3	26,5	(485,3)	2006	Endesa	2.016,1	2.359,6	61,1	(404,6)
	AES Gener S.A	486,5	573,0	11,7	(98,1)		Gener	402,8	758,3	9,4	(365,0)
	Colbun S.A.	848,0	604,2	18,9	224,9		Colbun	1.343,3	1.075,4	34,2	233,8
	Pehuenche S.A.	369,5	18,0	5,2	346,3		Pehuenche	424,6	37,6	14,7	372,3
	Guacolda S.A.	219,1	239,7	4,0	(24,5)		Guacolda	195,6	276,0	4,8	(85,2)
	Arauco Generación S.A.	39,9	25,9	0,3	13,6		Arauco	110,8	27,6	2,7	80,5
	Pangue S.A.	283,1	228,7	8,2	46,2		ESSA	298,8	289,6	6,8	2,4
	ESSA	284,7	288,2	2,6	(6,2)		Ibener	62,8	35,1	2,3	25,4
	San Isidro	285,9	102,8	2,2	180,9		Cenelca	197,5	6,8	4,6	186,1
	Ibener	69,2	26,3	1,3	41,6		SGA	33,3	25,7	1,3	6,3
	Transelec	0,0	85,3	0,0	(85,3)		Puyehue	28,8	28,0	0,7	0,2
	STS	6,6	29,5	0,3	(23,2)		Transelec	0,0	51,2	0,0	(51,2)
	Total	4.199,0	4.117,9	81,1	0,0		Total	5.114,3	4.971,7	142,6	0,0
2003	Endesa	1.147,9	1.873,6	16,9	(742,6)	2007	Endesa	1.147,9	1.873,6	16,9	(742,6)
	AES Gener S.A	480,0	595,6	9,9	(125,5)		AES Gener S.A	480,0	595,6	9,9	(125,5)
	Colbun S.A.	1.011,1	596,6	9,9	404,6		Colbun S.A.	1.011,1	596,6	9,9	404,6
	Pehuenche S.A.	362,0	14,9	3,1	344,0		Pehuenche S.A.	362,0	14,9	3,1	344,0
	Guacolda S.A.	214,8	248,7	2,7	(36,7)		Guacolda S.A.	214,8	248,7	2,7	(36,7)
	Arauco Generación S.A.	43,9	34,8	0,1	8,9		Arauco Generación S.A.	43,9	34,8	0,1	8,9
	Pangue S.A.	281,5	237,9	6,4	37,2		Pangue S.A.	281,5	237,9	6,4	37,2
	ESSA	296,1	301,3	1,1	(6,3)		ESSA	296,1	301,3	1,1	(6,3)
	San Isidro	278,1	68,2	0,7	209,1		San Isidro	278,1	68,2	0,7	209,1
	Ibener	67,9	21,4	0,9	45,7		Ibener	67,9	21,4	0,9	45,7
	Cenelca	125,9	3,1	1,0	121,7		Cenelca	125,9	3,1	1,0	121,7
	Transelec	0,0	73,9	0,0	(73,9)		Transelec	0,0	73,9	0,0	(73,9)
	Total	4.315,5	4.262,6	52,9	0,0		Total	4.315,5	4.262,6	52,9	0,0

	Empresa	Pot.Firme	Compromisos	Ajuste por	Transf. de
		Definitiva MW	Netos MW	Perd.Trans. MW	Potencia MW
2007	Endesa	2.126,9	2.357,3	56,8	(287,1)
	Gener	485,7	945,0	3,3	(462,7)
	Colbun	1.369,1	1.254,6	12,1	102,4
	Pehuenche	417,4	55,2	7,4	354,8
	Guacolda	192,8	309,8	1,5	(118,5)
	Arauco	94,1	45,6	0,6	47,9
	ESSA	260,4	128,4	1,5	130,5
	Ibener	61,7	38,0	1,3	22,4
	Cenelca	192,1	38,2	2,4	151,5
	SGA	63,8	34,7	1,2	27,8
	Puyehue	27,4	26,2	0,2	1,1
	Transelec	0,0	48,1	0,0	(48,1)
	STS	0,0	(0,4)	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Campanario	78,5	11,3	0,5	66,7
	Tecno Red	3,1	0,6	0,0	2,5
	Elektragen	13,7	2,6	0,1	11,0
	Chilquinta STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chilectra STX	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	Eepa STX	0,0	0,3	0,0	(0,3)
	FPC	0,0	0,9	0,0	(0,9)
2008	Sc Del Maipo	0,5	0,2	0,0	0,4
	Potencia	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Total	5.387,1	5.298,3	88,8	0,0
	Endesa	2.104,6	2.223,4	55,7	(174,6)
	Gener	471,4	844,4	9,8	(382,8)
	Colbun	1.315,7	1.144,0	29,9	141,8
	Pehuenche	399,7	68,5	9,1	322,1
	Guacolda	187,0	324,9	4,0	(141,9)
	Arauco	86,7	43,0	1,8	41,9
	ESSA	274,0	230,0	5,4	38,6
	Ibener	92,9	66,2	2,8	23,8
	SGA	71,3	25,2	2,0	44,1
	Puyehue	27,0	26,5	0,5	(0,0)
	Transelec	0,0	58,5	0,0	(58,5)
	STS	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	CTNC	0,0	1,0	0,0	(1,0)
	Campanario	110,7	20,3	2,2	88,2
	Tecnored	10,9	2,3	0,2	8,4
	Elektragen	22,8	4,6	0,5	17,7
	Chilquinta Stx	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chilectra Stx	0,0	0,0	0,0	0,0
	Eepa Stx	0,0	0,0	0,0	0,0
	FPC	6,4	1,6	0,1	4,6
	Sc Del Maipo	0,9	0,3	0,0	0,6
	Electrica Cenizas	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	La Higuera	11,3	4,9	0,2	6,2
	Potencia Chile	29,3	10,1	0,6	18,7
	Pacific Hydro	4,1	0,6	0,1	3,4
	Hidromaule	0,0	1,1	0,0	(1,1)
	Epsa	1,5	0,4	0,0	1,1
	El Manzano	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	Saesa STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Litoral STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Gesan	0,3	0,1	0,0	0,2
	HGV	0,0	0,0	0,0	0,0
	Obras Y Desarrollo	0,0	0,0	0,0	0,0
	Los Espinos	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Enlase	0,0	0,9	0,0	(0,9)
	Cristoro	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Total	5.228,3	5.103,3	125,0	(0,0)

	Empresa	Pot.Firme	Compromisos	Ajuste por	Transf. de
		Definitiva MW	Netos MW	Perd.Trans. MW	Potencia MW
2009	Endesa	1.858,6	2.162,0	46,3	(349,8)
	AES Gener	483,7	768,4	9,8	(294,6)
	Colbun	1.340,4	1.178,4	29,1	132,9
	Pehuenche	344,8	55,3	7,6	281,9
	Guacolda	191,4	323,9	4,0	(136,5)
	Arauco	94,6	35,8	1,8	57,0
	ESSA	223,0	202,4	4,3	16,2
	Ibener	69,6	18,4	1,7	49,5
	SGA	74,4	43,9	1,8	28,7
	Puyehue	22,9	16,1	0,4	6,3
	Transelec	0,0	47,5	0,0	(47,5)
	STS	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	CTNC	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	Campanario	135,4	68,6	3,1	63,7
	Tierra Amarilla	12,9	4,6	0,3	8,0
	Tecnored	10,5	2,0	0,2	8,3
	Elektragen	21,0	4,0	0,4	16,6
	Nueva Energia	6,2	6,7	0,1	(0,6)
	FPC	0,6	0,3	0,0	0,2
	Chilquinta	0,0	1,3	0,0	(1,3)
	Conafe	0,0	6,5	0,0	(6,5)
2009	Orafti	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Cge Distribucion	0,0	0,3	0,0	(0,3)
	Chilectra	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Eepa	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Pacifico	0,0	1,2	0,0	(1,2)
	Norvind	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	Sc Del Maipo	1,4	1,5	0,0	(0,2)
	Cenizas	4,7	0,8	0,1	3,8
	La Higuera	34,0	5,4	0,7	27,9
	Potencia Chile	52,4	8,4	1,0	43,0
	Pacific Hydro	6,7	17,4	0,1	(10,8)
	Hidromaule	6,1	1,4	0,2	4,5
	Enlase	87,0	17,8	3,7	65,5
	Gesan	0,3	0,1	0,0	0,2
	El Manzano	2,0	0,3	0,0	1,7
	Los Espinos	67,3	10,7	1,4	55,2
	Epsa	7,9	4,5	0,2	3,3
	Cristoro	0,4	0,1	0,0	0,3
	Petropower	9,9	28,6	0,5	(19,3)
	Gassur	6,7	1,1	0,2	5,4
	Panguipulli	2,3	3,1	0,0	(0,9)
	Hidroelec	0,0	0,0	0,0	0,0
	Monte Redondo	0,0	9,5	0,0	(9,5)
	Hasa	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Total	5.178,9	5.059,7	119,2	0,0

** En el año 2004, la RM88 se encuentra incluida en los compromisos de cada empresa.

Nota: Cuadros no incluyen contratos de compraventa entre generadores.

Factores de Indisponibilidad en los Periodos de Punta (en %)

Para el cálculo de la potencia firme es necesario conocer el factor de indisponibilidad de la potencia durante el período de control de ésta, definido en el procedimiento vigente para el cálculo de la potencia firme. En el cuadro siguiente se indican dichos factores para los años 2000 a 2009 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 2000 a 2009, en %.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	ACUMULADO
CENTRALES HIDROELECTRICAS											
Alfalfal	0,00	0,00	3,19	0,05	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46
Queltehues	0,27	0,00	0,00	3,35	0,00	0,00	0,74	0,00	0,29	0,20	0,49
Volcán	1,24	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
Maitenes	0,00	12,89	0,00	5,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,01
Los Molles	0,10	0,18	0,00	0,00	0,05	0,00	1,51	0,00	3,36	1,47	0,63
Rapel	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,09	0,77	0,79	0,00	0,08	0,17
Sauzal	6,36	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,71	0,09	0,77
Sauzalito	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,08
Cipreses	0,00	1,59	3,43	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,52	0,42	0,70
Isla	0,08	0,23	0,18	0,00	0,00	0,10	0,56	0,07	0,10	3,44	0,48
Antuco	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,16	0,06	0,13
El Toro	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,96	0,00	0,09	0,30	0,15
Abanico	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,07	1,77	0,12	0,23
Ojos de Agua	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,00	0,58
Palmucho	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,87	0,34
Ralco	-	-	-	-	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,28
Canutillar	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,01
Colbún	0,00	0,00	0,08	2,44	0,09	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,27
Machicura	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,24
San Ignacio	0,00	0,20	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,07
Rucúe	1,03	15,81	0,00	0,00	0,00	0,08	0,60	0,00	3,88	0,32	2,19
Chiburgo	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,07	0,00	0,20
Quilleco	-	-	-	-	-	-	-	0,79	0,50	0,00	0,34
Pehuenche	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Curillínque	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	0,00	0,68
Loma Alta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,02
Pangue	0,00	0,00	0,00	0,23	0,03	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,03
Pullínque	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,26	0,05
Pitmaiquén	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,79	0,48
Capullo	1,02	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,04	4,33	0,66
Puntilla	0,82	6,05	1,83	13,59	4,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	2,59
Mampil	0,26	11,95	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	1,56
Peuchén	46,48	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,02	0,00	0,00	4,91
Sauce Andes	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,25
Coya	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,22
Los Morros	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,18
El Rincón	-	-	-	-	-	-	-	0,78	0,06	0,00	0,29
Eyzaguirre	-	-	-	-	-	-	-	0,99	0,03	0,00	0,31
Aconcagua U-juncal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Aconcagua U-blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Chacabquito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
El Manzano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Florida	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Lircay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	0,42
Los Quitos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Pehui	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
TrufulTruful	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Puclaro	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,22
CENTRALES TERMICAS											
Ventanas 1	0,03	0,00	0,00	75,00	0,00	2,44	0,14	1,18	1,51	2,82	1,44
Ventanas 2	0,13	5,00	1,50	1,72	0,27	0,75	0,24	8,04	6,34	1,29	3,14
Laguna Verde	4,98	0,00	0,00	4,90	6,04	6,42	6,07	5,61	12,43	35,19	7,62
Laguna Verde TG	-	-	-	-	10,24	13,85	7,30	8,31	0,00	0,00	5,48
Renca	2,74	0,00	0,00	1,10	76,22	74,50	5,09	-	-	-	-
Renca U1	-	-	-	-	-	-	-	97,4	10,76	10,06	10,06
Renca U2	-	-	-	-	-	-	-	56,6	23,46	8,54	8,54
Los Vientos	-	-	-	-	-	-	-	3,15	9,06	0,00	2,74
TG El Indio	0,86	0,00	6,24	2,00	-	-	-	-	-	-	-
Bocamina	1,88	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	3,13	2,97	1,55	0,42	1,45
Huasco	0,02	0,00	0,00	5,00	1,36	35,50	100,00	100,00	100,00	100,00	90,21
TG D. Almagro	0,00	0,00	0,00	44,66	40,22	100,00	18,13	2,94	0,00	0,00	6,54
TG Huasco	0,00	0,00	0,00	1,30	55,22	0,00	41,64	3,84	4,76	0,00	8,14
San Antonio (1)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero (Cab1) (2)	3,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero (Cab2) (2)	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero (Cab3) (2)	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Los Robles (Rob1) (3)	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Los Robles (Rob2) (4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Los Robles (Rob3) (5)	15,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Antihue (Ant1) (6)	12,70	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Antihue (Ant2) (6)	1,40	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Isidro II	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	11,98	3,46
Taltal 1	0,31	0,50	0,00	0,06	0,00	3,80	43,33	95,34	0,00	57,23	30,02
Taltal 2	1,69	12,85	1,06	0,00	4,63	2,06	9,11	7,26	0,17	0,00	4,44
Antihue TG1 (7)	-	-	-	-	-	-	0,00	2,83	0,00	0,00	2,20
Antihue TG2 (7)	-	-	-	-	-	-	94,93	12,12	0,00	10,46	12,39
Guacolda 1	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	3,49	2,26	0,00	0,66	0,99	0,74

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	ACUMULADO
CENTRALES TERMICAS											
Guacolda 2	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	1,42	0,00	0,59	0,37	0,11	0,62
Guacolda 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	1,45
Arauco	4,52	9,42	5,74	3,26	0,93	0,00	17,82	22,83	6,38	17,70	6,19
Celco	0,42	0,17	1,62	0,00	0,14	1,36	0,08	36,22	0,00	0,00	2,50
Cholguán	-	-	-	0,17	0,00	0,60	4,05	4,66	0,00	1,11	2,11
Licantén	-	-	-	3,30	0,00	0,00	4,68	0,00	3,69	1,01	2,72
Valdivia	-	-	-	-	0,00	20,51	4,78	23,70	15,34	18,63	9,67
Horcones	-	-	-	-	0,00	24,67	72,83	4,16	6,07	0,00	6,86
Nueva Aldea 1	-	-	-	-	-	1,12	0,00	0,20	1,22	0,42	2,05
Nueva Aldea 2	-	-	-	-	-	-	2,20	3,15	2,39	2,39	2,39
Nueva Aldea 3	-	-	-	-	-	-	-	-	1,99	0,49	2,64
Laja	46,73	45,08	64,60	2,52	1,85	3,29	0,00	0,00	4,73	0,00	20,59
Constitución	28,75	13,60	27,72	0,00	0,00	0,36	0,00	1,35	6,13	0,75	9,04
S Fco Mostazal	--	--	0,00	2,20	14,11	0,00	2,86	0,00	5,77	2,56	2,56
Nueva Renca	7,16	1,67	1,68	0,00	0,00	2,80	10,87	13,76	1,50	42,90	7,80
San Isidro	0,96	2,03	6,98	0,00	0,01	0,00	14,82	17,23	14,26	0,29	6,73
Coronel TG	-	-	-	-	-	1,30	44,43	13,07	49,48	26,51	11,73
Degan	-	-	-	-	-	-	-	1,21	0,00	49,35	2,14
Nehuenco	8,59	5,27	0,30	0,00	0,45	0,00	2,83	28,42	15,30	12,82	8,87
Nehuenco 9B	-	-	0,00	0,00	0,00	3,86	0,00	0,40	8,63	18,05	3,23
Nehuenco2 CA	-	-	-	71,19	3,56	2,25	4,10	1,34	2,57	0,59	2,69
Candelaria TG1	-	-	-	-	-	83,92	1,84	3,50	48,50	0,00	4,23
Candelaria TG2	-	-	-	-	-	-	5,40	5,20	44,75	0,00	4,36
Los Pinos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,46	3,19
Campanario	-	-	-	-	-	-	-	6,57	1,48	-	-
Campanario U1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,04	3,04
Campanario U2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,04	3,04
Campanario U3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,04	3,04
Olivos	-	-	-	-	-	-	-	-	4,20	2,25	2,24
Espinos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	2,19
PetroPower	10,15	9,18	20,00	2,35	0,00	0,00	2,54	0,00	2,75	10,72	6,24
Ancud (8)	-	-	-	-	-	6,73	3,33	7,26	0,00	98,97	4,34
Quellón (8)	-	-	-	-	-	62,77	0,00	20,80	58,14	61,38	7,54
Cañete	-	-	-	-	-	-	-	30,85	19,38	74,09	15,39
Chufken	-	-	-	-	-	-	-	30,61	61,48	19,50	18,43
ConCon	-	-	-	-	-	-	-	2,84	2,69	22,43	3,30
Constitución (Elk)	-	-	-	-	-	-	-	1,14	0,00	3,24	2,95
Maule	-	-	-	-	-	-	-	8,47	0,00	3,33	3,46
Curacautín	-	-	-	-	-	-	-	31,81	57,40	53,33	19,80
Esperanza DS-1	-	-	-	-	-	-	-	0,54	0,00	3,14	2,33
Esperanza DS-2	-	-	-	-	-	-	-	12,74	5,91	3,80	5,85
Esperanza TG1	-	-	-	-	-	-	-	2,20	0,00	2,18	2,19
Lebu	-	-	-	-	-	-	-	30,97	20,40	5,65	15,32
Los Sauces	-	-	-	-	-	-	-	40,71	34,99	0,00	18,86
Las Vegas	-	-	-	-	-	-	-	2,87	30,47	0,00	5,92
Malleco	-	-	-	-	-	-	-	42,80	22,05	0,00	18,52
MontePatria	-	-	-	-	-	-	-	3,58	6,01	3,35	3,57
Punitaqui	-	-	-	-	-	-	-	15,06	24,10	3,96	7,08
Casablanca 1	-	-	-	-	-	-	-	-	25,91	45,02	6,63
Chiloé	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,30	3,30
Chuyaca	-	-	-	-	-	-	-	-	12,59	28,55	3,59
Colmito	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	2,17
FPC	-	-	-	-	-	-	-	-	16,61	7,22	4,95
Placilla	-	-	-	-	-	-	-	-	8,59	32,67	4,43
Quellón II	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	52,71	3,59
Quintay	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93	0,00	3,32
Skretting	-	-	-	-	-	-	-	-	93,95	4,80	11,95
Totoral	-	-	-	-	-	-	-	-	6,17	4,45	3,58
Curaua	-	-	-	-	-	-	-	-	34,16	0,00	6,47
Biomar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,30	3,30
Cenizas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,16	6,44
EL Peñón	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	2,19
Hornitos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Linares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,28
Louisiana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,30	3,30
Newen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,55	4,07
Quintero TG-1A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,20	2,20
Quintero TG-1B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,45	2,57
Salmofood 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,30	3,30
Salmofood 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,30	3,30
San Gregorio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,28
San Lorenzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,30	3,30
Sta. Lidia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00	2,79
Tapihue	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,25
Teno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	2,19
Tierra Amarilla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00	3,06
Trapen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89,80	3,98
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	ACUMULADO
CENTRALES EÓLICAS											
Canela	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,04	0,31
Cristoro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,32

(1) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.

(2) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2000.

(3) Una de las turbinas de 36 MW estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.

(4) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.

(5) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2000.

(6) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2001.

(7) Unidades pertenecientes al parque generador de Colbún S.A.

(8) El año 2005 presentes en el período 09 abril - 30 septiembre. Año 2006 presentes todo el año.

En los cuadros siguientes se indican los valores de energía firme por central y por empresa, para el período 2000-2009. En el caso de las centrales hidráulicas, las cantidades indicadas se definen para el año de la estadística hidrológica 90%. Para las unidades térmicas, se calcula la máxima energía anual que en promedio pueden dar estas centrales considerando las fallas y los períodos de mantenimiento.

	ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2000 - 2009 (GWh)									
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ENDESA										
Los Molles	47,3	47,3	36,9	47,3	47,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,6
Sauzal	374,8	374,8	396,3	374,8	374,8	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3
Sauzalito	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Rapel	477,0	479,5	585,8	512,3	500,3	694,8	667,4	672,0	627,0	626,9
Cipreses	338,8	389,2	367,0	464,2	373,4	349,8	384,0	342,4	333,9	333,9
Isla	422,4	435,2	500,6	526,2	495,5	481,4	506,3	475,4	418,0	418,0
El Toro	1.445,5	2.549,3	3.286,7	3.759,6	3.435,6	2.908,8	3.604,7	3.740,3	1.304,2	1.572,4
Abanico	229,8	256,8	306,9	330,3	286,4	269,4	292,3	320,0	370,0	292,3
Antuco	825,5	1.137,2	1.446,8	1.526,0	1.635,0	1.491,6	1.695,3	1.758,0	1.208,9	1.177,9
Pangue	-	-	-	-	1.554,0	1.665,4	1.665,4	1.665,4	1.734,5	1.734,5
Ralco	-	-	-	-	1.795,9	2.180,5	2.180,5	2.180,5	2.212,6	2.214,8
Palmucho	-	-	-	-	-	-	-	-	270,9	271,2
Ojos de Agua	-	-	-	-	-	-	-	-	63,6	62,5
Canutillar	874,7	918,4	779,0	-	-	-	-	-	-	-
Bocamina	928,2	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	955,8	965,7
Huasco Vapor	116,6	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	89,4	89,1
Huasco TG	473,3	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	470,9	464,5
D. de Almagro TG	196,5	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	192,4	198,8
Canela	-	-	-	-	-	-	-	-	48,5	48,6
Canela 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135,4
Pan de Azúcar TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Concepción TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bocamina TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio TG1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio TG2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio TG3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio TG4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG1	172,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG2	172,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG4	828,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG5	310,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG6	310,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Los Robles	251,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Los Robles 3	289,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Antilhue 1	345,2	420,7	420,7	-	-	-	-	-	-	-
Antilhue 2	345,2	424,5	424,5	-	-	-	-	-	-	-
Taltal	-	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	1.860,7	1.878,1
Capullo (1)	17,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pullínque (1)	201,4	201,4	179,5	201,4	201,4	175,3	175,3	175,3	175,3	-
Petropower (1)	390,1	392,5	392,5	392,5	472,4	472,4	452,6	452,6	-	-
San Isidro (1)	1.100,0	1.100,0	-	-	-	-	3.089,3	3.089,3	2.968,3	2.928,9
San Isidro II	-	-	-	-	-	-	-	-	2.906,7	2.881,2
Quintero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.122,5
Pehuenche S.A. (1)	-	1.210,0	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	11.547,1	14.242,7	13.029,1	12.040,5	15.077,9	15.092,9	19.116,6	19.274,7	18.770,1	20.976,0
AES GENER S.A.										
Alfalfal	812,3	812,3	751,3	812,3	812,3	991,1	991,1	991,1	991,1	991,1
Queltehues	381,1	381,1	329,7	381,1	381,1	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7
Volcán	104,4	104,4	90,3	104,4	104,4	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
Maitenes	123,2	123,2	115,3	123,2	123,2	135,3	135,3	135,3	135,3	135,2
Ventanas 1	800,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	852,7	864,1
Ventanas 2	1.540,6	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.628,8	1.628,8	1.626,6	1.626,1
Nueva Ventanas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503,4
Santa Lidia	-	-	-	-	-	-	-	-	222,0	1.032,0
Renca	717,6	723,8	723,8	723,8	-	-	-	-	-	-
Laguna Verde	395,8	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	385,2	331,5
Los Vientos	-	-	-	-	-	-	-	1.010,3	1.002,4	1.092,9
San Fco Mostazal (1)	-	-	-	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	205,0	208,4
El Indio TG	95,5	96,2	96,2	96,2	-	-	-	-	-	-
L. Verde TG	-	-	-	-	96,2	96,2	136,3	136,3	133,8	139,8
Pilmaiquén (1)	268,1	268,1	216,0	268,1	265,8	-	-	-	-	-
Los Morros (1)	10,2	10,2	10,7	10,2	10,2	8,8	8,8	8,8	18,0	17,8
Constitución (1)	55,8	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,6	71,4

	ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2000 - 2009 (GWh)									
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
AES GENER S.A.										
Laja (1)	55,6	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,7	74,3
Puntilla (1)	117,5	117,5	103,1	115,6	115,6	113,0	113,0	113,0	-	-
Nueva Renca (1)	920,9	1.300,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Esperanza DS1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	14,3	13,4
Esperanza DS2 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	12,7	14,7
Esperanza_TG1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	149,6	155,1
TOTAL	6.398,7	6.835,2	5.334,8	5.731,7	5.005,6	4.857,4	4.979,8	5.990,1	6.277,1	7.687,3
COLBUN S.A.										
Colbún	1.417,6	1.446,5	2.041,1	1.810,4	1.625,2	1.806,9	1.744,5	1.752,4	1.555,0	1.555,0
Machicura	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8
San Ignacio	105,3	109,0	172,0	139,5	116,4	135,2	130,6	126,8	131,6	131,7
Pullinque (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rucue	482,9	679,1	860,0	959,0	1.054,5	967,4	1.093,6	1.110,5	784,2	761,0
Nehuenco (Nehuenco I)	2.894,9	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	3.014,6	3.014,6	2.920,7	2.710,3
Nehuenco 9B (Nehuenco III)	-	-	626,3	900,2	900,2	900,2	900,2	900,2	887,8	883,9
Nehuenco II	-	-	-	1.217,8	2.594,6	3.101,5	3.208,4	3.208,4	3.150,6	3.209,7
Candelaria	-	-	-	-	-	1.043,9	2.119,9	2.188,7	-	-
Candelaria 1	-	-	-	-	-	-	-	-	1.086,5	1.050,3
Candelaria 2	-	-	-	-	-	-	-	-	1.113,5	1.071,9
Quilleco	-	-	-	-	-	-	-	-	337,0	326,8
Chiburgo	-	-	-	-	-	-	-	-	120,9	119,7
Antihue	-	-	-	-	-	-	-	-	830,9	831,9
Los Pinos	-	-	-	-	-	-	-	-	810,0	847,5
Canutillar	-	-	-	-	-	-	-	-	804,5	804,5
Los Quilos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	235,2
Aconcagua	-	-	-	-	-	-	-	-	-	435,3
Chacabucuito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150,6
Hornitos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	257,6
TOTAL	5.262,5	5.519,2	6.984,0	8.311,5	9.575,5	11.239,7	12.573,6	12.663,4	14.895,0	15.744,7
PEHUENCHE S.A.										
Curillínque	501,1	519,9	603,7	646,0	598,4	583,3	617,8	569,3	522,1	520,8
Pehuenche (2)	1.977,1	796,2	2.454,1	2.209,0	2.133,1	2.202,6	2.250,9	2.156,5	2.106,3	2.121,2
Loma Alta	211,2	213,9	263,5	284,0	261,1	252,5	270,4	243,3	230,3	232,2
TOTAL	2.689,4	1.530,0	3.321,3	3.139,0	2.992,6	3.038,4	3.139,1	2.969,1	2.858,7	2.874,2
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	1.115,7	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.151,2	1.157,9
Guacolda 2	1.115,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.151,4	1.162,9
Guacolda 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.113,5
Puclaro	-	-	-	-	-	-	-	-	48,9	47,1
TOTAL	2.231,4	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.351,5	3.481,4
PANGUE S.A.										
Pangue	1.924,4	1.924,4	1.805,9	1.945,1	-	-	-	-	-	-
TOTAL	1.924,4	1.924,4	1.805,9	1.945,1	-	-	-	-	-	-
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	773,7	271,0	271,0	271,0	418,8	123,2	123,2	123,2	122,2	71,9
Celco	124,5	160,0	160,0	160,0	160,0	104,0	120,0	120,0	124,4	66,6
Cholguán	-	-	-	101,3	121,6	105,4	105,4	105,4	105,9	106,2
Licantén	-	-	-	87,8	105,4	44,6	44,6	44,6	45,2	33,1
Valdivia	-	-	-	-	425,6	494,4	494,4	494,4	502,5	480,4
Nueva Aldea (ex Itata)	-	-	-	-	-	105,4	113,5	113,5	110,7	115,0
Nueva Aldea II	-	-	-	-	-	-	-	-	80,0	83,1
Horcones	-	-	-	-	-	194,5	197,0	197,0	198,9	179,2
TOTAL	898,2	431,0	431,0	620,1	1.231,4	1.171,5	1.198,1	1.198,1	1.289,8	1.135,5
SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca (2)	2.129,0	1.711,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	2.852,0	2.798,5
Renca	-	-	-	-	723,8	723,8	723,8	723,8	652,5	640,7
TOTAL	2.129,0	1.711,4	3.011,4	3.011,4	3.735,2	3.735,2	3.735,2	3.735,2	3.504,5	3.439,2
SAN ISIDRO S.A.										
San Isidro (2)	1.949,9	1.989,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3	-	-	-	-
TOTAL	1.949,9	1.989,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3	-	-	-	-
IBENER S.A.										
Mampil	161,3	210,9	172,9	210,9	210,9	164,2	164,2	164,2	164,1	163,9
Peuchén	319,4	362,4	330,1	362,4	362,4	278,9	278,9	278,9	278,8	278,4
TOTAL	480,7	573,3	503,0	573,3	573,3	443,1	443,1	443,1	442,9	442,3
PETROPOWER										
Petropower	-	-	-	-	-	-	-	-	447,9	521,0
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	447,9	521,0
CENELCA S.A.										
Canutillar	-	-	-	1.024,0	861,3	985,0	935,2	911,9	-	-
Antihue	-	-	-	-	-	-	856,2	856,2	-	-
TOTAL	-	-	-	1.024,0	861,3	985,0	1.791,4	1.768,1	-	-
STS										
Capullo	-	60,6	64,2	60,6	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	60,6	64,2	60,6	-	-	-	-	-	-

[illegible]

	2000	ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2000 - 2009 (GWh)					2006	2007	2008	2009
	2001	2002	2003	2004	2005					
EL MANZANO										
El Manzano-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,8	35,0
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	16,8	35,0
TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS										
Los Espinos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.013,6
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.013,6
ENLASA										
Trapén	-	-	-	-	-	-	-	-	-	672,9
Teno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	481,9
El Peñon	-	-	-	-	-	-	-	-	-	672,9
San Lorenzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	235,9
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.063,6
CRISTORO										
Eólica Lebu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,9
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,9
GASSUR										
Newen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118,0
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118,0
ORAFIT										
Orafti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3
PANGUIPULLI										
Pullinque	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175,4
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175,4
HIDROELEC										
Truful Truful	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4
GENERADORA DEL PACÍFICO										
TermoPacífico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	638,0
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	638,0
NORVIND										
Eólica Totoral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58,4
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58,4
MONTE REDONDO										
Eólica Monte Redondo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,0
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,0

(1) Empresas contratadas.

(2) Energía firme no incluye contrato suscrito con terceros

		BALANCE DE ENERGIA FIRME (GWh)				
Empresa		E.Firme	E.Firme	Pérdidas	Compromisos	Excedentes
		Propia	Terceros	Transmisión	Netos	
2000	Endesa	9.838,2	1.708,9	386,7	10.386,5	773,9
	AesGener S.A.	4.970,6	1.428,1	195,9	4.834,0	1.368,8
	Colbún S.A.	5.262,5	0,0	157,0	3.772,4	1.333,1
	Pehuenche S.A.	2.689,4	0,0	90,8	2.454,4	144,2
	Guacolda S.A.	2.231,4	0,0	71,6	1.848,3	311,5
	Pangue S.A.	1.924,4	0,0	52,2	1.120,0	752,2
	Arauco Generación S.A.	898,2	0,0	26,3	620,0	251,9
	Eléctrica Santiago S.A.	3.049,9	0,0	91,4	2.208,0	750,5
	San Isidro S.A.	3.049,9	0,0	84,4	1.855,7	1.109,8
	Ibener S.A.	480,7	0,0	7,5	0,0	473,2
2001	Endesa	11.338,8	2.903,9	0,0	10.555,4	3.687,3
	AesGener S.A.	5.028,3	1.806,9	90,0	5.751,0	994,2
	Colbún S.A.	5.519,2	0,0	82,0	4.403,0	1.034,2
	Pehuenche S.A.	2.740,0	0,0	0,0	1.857,9	882,1
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	13,4	2.029,4	206,9
	Pangue S.A.	1.924,4	0,0	0,0	1.643,6	280,8
	Arauco Generación S.A.	431,0	0,0	0,0	196,2	234,8
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	0,0	2.344,0	667,4
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	0,0	1.977,9	1.111,4
	Ibener S.A.	573,3	0,0	0,0	181,0	392,3
2002	STS S.A.	0,0	60,6	0,0	20,1	40,5
	Endesa	12.457,1	572,0	-	-	13.029,1
	AesGener S.A.	4.893,9	440,9	-	-	5.334,8
	Colbún S.A.	6.984,0	0,0	-	-	6.984,0
	Pehuenche S.A.	3.321,3	0,0	-	-	3.321,3
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	Pangue S.A.	1.805,9	0,0	-	-	1.805,9
	Arauco Generación S.A.	431,0	0,0	-	-	431,0
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	-	3.011,4
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
2003	Ibener S.A.	503,0	0,0	-	-	503,0
	STS S.A.	0,0	64,2	-	-	64,2
	Endesa	12.470,6	593,9	-	-	13.064,5
	AesGener S.A.	5.028,3	703,4	-	-	5.731,7
	Colbún S.A.	8.311,5	0,0	-	-	8.311,5
	Pehuenche S.A.	3.139,0	0,0	-	-	3.139,0
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	Pangue S.A.	1.945,1	0,0	-	-	1.945,1
	Arauco Generación S.A.	620,2	0,0	-	-	620,2
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	-	3.011,4
2004	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
	Ibener S.A.	573,3	0,0	-	-	573,3
	STS S.A.	0,0	60,6	-	-	60,6

		BALANCE DE ENERGIA FIRME (GWh)				
Empresa		E.Firme	E.Firme	Pérdidas	Compromisos	Excedentes
		Propia	Terceros	Transmisión	Netos	
2005	Endesa	12.457,1	572,0	-	-	13.029,1
	AesGener S.A.	4.893,9	440,9	-	-	5.334,8
	Colbún S.A.	6.984,0	0,0	-	-	6.984,0
	Pehuenche S.A.	3.321,3	0,0	-	-	3.321,3
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	Pangue S.A.	1.805,9	0,0	-	-	1.805,9
	Arauco Generación S.A.	431,0	0,0	-	-	431,0
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	-	3.011,4
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
	Ibener S.A.	503,0	0,0	-	-	503,0
2006	STS S.A.	0,0	64,2	-	-	64,2
	Endesa	12.470,6	593,9	-	-	13.064,5
	AesGener S.A.	5.028,3	703,4	-	-	5.731,7
	Colbún S.A.	8.311,5	0,0	-	-	8.311,5
	Pehuenche S.A.	3.139,0	0,0	-	-	3.139,0
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	Pangue S.A.	1.945,1	0,0	-	-	1.945,1
	Arauco Generación S.A.	620,2	0,0	-	-	620,2
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	-	3.011,4
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
2007	Ibener S.A.	573,3	0,0	-	-	573,3
	STS S.A.	0,0	60,6	-	-	60,6

BALANCE DE ENERGIA FIRME (GWh)

Empresa	E.Firme	E.Firme	Pérdidas	Compromisos	Excedentes
	Propia	Terceros	Transmisión	Netos	
Endesa	14.818,9	259,0	-	-	15.077,9
AesGener S.A.	4.574,1	431,5	-	-	5.005,6
Colbún S.A.	9.575,5	0,0	-	-	9.575,5
Pehuenche S.A.	2.992,6	0,0	-	-	2.992,6
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
2004 Arauco Generación S.A.	1.231,4	0,0	-	-	1.231,4
Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	-	3.735,2
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
Ibener S.A.	573,3	0,0	-	-	573,3
SGA	0,0	60,6	-	-	60,6
Cenelca	861,3	0,0	-	-	861,3
Endesa	14.445,2	647,7	-	-	15.092,9
AesGener S.A.	4.789,9	67,5	-	-	4.857,4
Colbún S.A.	11.239,7	0,0	-	-	11.239,7
Pehuenche S.A.	3.038,4	0,0	-	-	3.038,4
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
2005 Arauco Generación S.A.	1.171,5	0,0	-	-	1.171,5
Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	-	3.735,2
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
Ibener S.A.	443,1	0,0	-	-	443,1
SGA	0,0	460,2	-	-	460,2
Cenelca	985,0	0,0	-	-	985,0
Puyehue	242,0	0,0	-	-	242,0
Endesa	15.399,4	3.717,2	-	-	19.116,6
AesGener S.A.	4.548,5	431,3	-	-	4.979,8
Colbún S.A.	12.573,6	0,0	-	-	12.573,6
Pehuenche S.A.	3.139,1	0,0	-	-	3.139,1
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
2006 Arauco Generación S.A.	1.198,1	0,0	-	-	1.198,1
Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	-	3.735,2
Ibener S.A.	443,1	0,0	-	-	443,1
SGA	425,3	0,0	-	-	425,3
Cenelca	1.791,4	0,0	-	-	1.791,4
Puyehue	242,0	0,0	-	-	242,0
Endesa	15.557,5	3.717,2	-	-	19.274,7
AesGener S.A.	5.558,8	431,3	-	-	5.990,1
Colbún S.A.	12.663,4	0,0	-	-	12.663,4
Pehuenche S.A.	2.969,1	0,0	-	-	2.969,1
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
2007 Arauco Generación S.A.	1.198,1	0,0	-	-	1.198,1
Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	-	3.735,2
Ibener S.A.	443,1	0,0	-	-	443,1
SGA	425,3	0,0	-	-	425,3
Cenelca	1.768,1	0,0	-	-	1.768,1
Puyehue	242,0	0,0	-	-	242,0
Campanario	856,7	0,0	-	-	856,7

BALANCE DE ENERGIA FIRME (GWh)

Empresa	E.Firme	E.Firme	Pérdidas	Compromisos	Excedentes
	Propia	Terceros	Transmisión	Netos	
Endesa	18.594,8	175,3	-	-	18.770,1
AesGener S.A.	5.765,2	511,9	-	-	6.277,1
Colbún S.A.	14.895,0	-	-	-	14.895,0
Pehuenche S.A.	2.858,7	-	-	-	2.858,7
Guacolda S.A.	2.302,6	48,9	-	-	2.351,5
Arauco Generación S.A.	1.289,8	-	-	-	1.289,8
SGA	708,5	-	-	-	708,5
Eléctrica Santiago S.A.	3.504,5	-	-	-	3.504,5
Ibener S.A.	442,9	447,9	-	-	890,8
Puyehue	229,3	-	-	-	229,3
Campanario	1.399,1	-	-	-	1.399,1
2008 ElektraGen	351,4	-	-	-	351,4
Tecnored	142,2	-	-	-	142,2
SC del Maipo	17,0	-	-	-	17,0
FPC	100,2	-	-	-	100,2
Potencia Chile S.A.	668,0	-	-	-	668,0
GESAN	5,5	-	-	-	5,5
PacificHydro	50,7	-	-	-	50,7
La Higuera	459,2	-	-	-	459,2
HidroMaule	151,0	-	-	-	151,0
Cenizas	19,3	-	-	-	19,3
EPSA	152,2	-	-	-	152,2
El Manzano	16,8	-	-	-	16,8
Endesa	20.976,0	-	-	-	20.976,0
AesGener S.A.	7.150,0	537,3	-	-	7.687,3
Colbún S.A.	15.744,7	-	-	-	15.744,7
Pehuenche S.A.	2.874,2	-	-	-	2.874,2
Guacolda S.A.	3.434,3	47,1	-	-	3.481,4
Arauco Generación S.A.	1.135,5	-	-	-	1.135,5
SGA	875,2	-	-	-	875,2
Eléctrica Santiago S.A.	3.439,2	-	-	-	3.439,2
Ibener S.A.	442,3	-	-	-	442,3
Puyehue	229,3	-	-	-	229,3
Campanario	2.670,1	-	-	-	2.670,1
ElektraGen	349,5	-	-	-	349,5
Tecnored	204,1	-	-	-	204,1
SC del Maipo	16,7	-	-	-	16,7
Nueva Energía (ex FPC)	102,5	-	-	-	102,5
Potencia Chile S.A.	743,7	-	-	-	743,7
2009 GESAN	5,4	-	-	-	5,4
PacificHydro	50,7	-	-	-	50,7
La Higuera	469,1	-	-	-	469,1
HidroMaule	120,0	-	-	-	120,0
Eléctrica Cenizas	70,7	-	-	-	70,7
Eléctrica Puntilla	152,2	-	-	-	152,2
El Manzano	35,0	-	-	-	35,0
Los Espinos	1.013,6	-	-	-	1.013,6
Enlase	2.063,6	-	-	-	2.063,6
CrisToro	4,9	-	-	-	4,9
PetroPower	521,0	-	-	-	521,0
GasSur	118,0	-	-	-	118,0
Orafti	0,3	-	-	-	0,3
Panguipulli	175,4	-	-	-	175,4
HidroElec	2,4	-	-	-	2,4
Generadora del Pacífico	638,0	-	-	-	638,0
Norvind	58,4	-	-	-	58,4
Eólica Monte Redondo	92,0	-	-	-	92,0

Nota: A partir del año 2002 no existe la obligatoriedad de verificar que las ventas que efectúen los generadores estén garantizadas con energía firme excedentaria

Factores de Disponibilidad Promedio de las Unidades Térmicas

Para la determinación de la energía firme de las centrales termoeléctricas, se considera la máxima energía generable a plena carga en el año multiplicada por el factor de disponibilidad promedio. Dicho factor considera los mantenimientos programados y las fallas. En el cuadro siguiente indica, de acuerdo al procedimiento vigente, el valor acumulado de dicho factor. Para las centrales hidráulicas este factor no se utiliza ya que por definición su energía firme es el aporte que pueden hacer para una condición hidrológica 90 % seca.

DISPONIBILIDAD PROMEDIO DE UNIDADES TERMICAS (%)

CENTRAL	ACUMULADO
Guacolda 1	92,51
Guacolda 2	92,91
Guacolda 3	92,71
Ventanas 1	86,98
Ventanas 2	89,00
Nueva Ventanas	95,31
Laguna Verde	80,45
Los Vientos	94,99
L. Verde TG	89,07
Santa Lidia	85,61
Constitución	92,33
Laja	91,39
San Fco Mostazal	93,12
Esperanza DS1	95,65
Esperanza DS2	93,91
Esperanza_TG1	95,15
Nehuenco I	85,61
Nehuenco 9B	94,37
Nehuenco II	93,88
Candelaria 1	96,17
Candelaria 2	95,65
Antilhue TG	93,75
Los Pinos	95,33
Bocamina	90,21
Huasco vapor	67,64
TG Huasco	91,92
TG D. de Almagro	95,88
Taltal	87,72
San Isidro	90,95
San Isidro II	93,73
Quintero	95,31
Nueva Renca	86,36
Renca	81,95
Arauco	91,13
Celco	94,97

DISPONIBILIDAD PROMEDIO DE UNIDADES TERMICAS (%)

CENTRAL	ACUMULADO
Cholguán	93,27
Licantén	94,47
Nueva Aldea (ex Itata)	93,80
Nueva Aldea II	94,84
Valdivia	89,90
Horcones	84,21
Coronel	86,33
Ancud	94,21
Quellón	87,57
Quellón II	94,57
Lebu	89,89
Cañete	91,21
Los Sauces	88,82
Chufken	85,13
Collipulli	93,36
Curacautín	85,59
Skreeting	82,88
Chuyaca	92,18
Biomar	95,31
Eagon	95,31
Salmofood I	95,31
Salmofood II	95,31
Campanario	95,04
Tierra Amarilla	95,31
Constitución 1 Elektragen	96,37
Maule	96,37
Punitaqui	91,63
Monte Patria	95,39
Chiloé	95,68
Concón	96,08
Las Vegas	92,69
Curauma	90,91
Casablanca	91,87
Totoral	92,92
Quintay	92,07
Placilla	93,07
San Gregorio	95,31
Linares Norte	95,31
Tapihue	95,31
FPC	94,23
FPC 2	92,52
Olivos	94,80
Colmito	92,80
Cenizas	95,31
Los Espinos	95,31
Trapén	95,31
Teno	95,31
El Peñon	95,31
San Lorenzo	95,31
Newen	95,31
PetroPower	94,45
Orafti	95,31
Termopacífico	95,31

[illegible]

		Ventas Al Cdec																												
		Endesa	AES Gener	Colbun	Pehuen- che	Gua- colda	Arauco	Pangue	Campa- nario	ESSA	San Isidro	Transe- lec	STS	Ibener	Cenelca	SGA	CTNC	Puyehue	Sc Del Maipo	Tecno- red	Chil- quinta STX	Eepa STX	FPC	Chilec- tra STX	Elektra- gen	Potencia Chile	PSEG	Saesa STX	Litoral_ STX	
2005	Enero	176.090	-	-	104.057	12.256	-	-	-	-	72.546	-	-	-	50.264	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	216.351	-	-	59.606	10.782	-	-	-	-	7.678	-	-	-	46.819	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	104.509	-	-	84.117	13.545	12.015	-	-	-	12.402	-	-	-	54.833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	-	-	-	14.609	19.363	8.104	-	-	-	47.164	-	-	-	18.437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	36.385	-	6.684	90.508	25.299	9.014	-	-	-	-	-	-	5.933	-	4.175	-	6.496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	332.594	-	-	172.146	11.682	-	-	-	-	4.162	-	-	41.614	-	-	-	7.236	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	508.985	-	-	146.025	-	-	-	-	-	-	-	-	28.742	-	-	-	8.957	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	480.374	-	-	219.502	-	-	-	-	-	-	-	-	52.334	-	-	-	8.809	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	536.693	-	-	197.835	-	-	-	-	-	-	-	-	19.935	-	-	-	7.209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	343.422	-	-	256.149	-	-	-	-	-	-	-	-	12.823	-	-	-	6.477	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	371.683	-	-	235.160	-	-	-	-	-	-	-	-	30.002	5.116	-	-	6.888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	288.960	-	-	249.173	-	-	-	-	-	-	-	-	17.037	6.070	-	-	11.060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2006	Enero	118.644	-	-	259.497	-	-	-	-	24.607	-	-	-	-	21.809	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	78.882	-	-	112.911	-	-	-	-	41.127	-	-	-	-	37.877	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	145.203	-	-	73.030	759	-	-	-	39.942	-	-	-	-	51.560	2.860	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	201.361	-	-	94.067	7.537	-	-	-	22.189	-	-	-	-	23.462	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	123.927	-	-	105.382	9.596	2.014	-	-	-	-	-	-	-	5.785	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	247.599	-	-	208.563	7.326	-	-	-	-	-	-	-	42.306	-	-	-	5.038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	367.068	-	-	210.543	-	-	-	-	-	-	-	-	45.680	-	-	-	5.048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	375.140	-	-	187.462	10.094	-	-	-	-	-	-	-	32.687	2.376	-	-	6.493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	434.093	-	-	143.481	-	-	-	-	-	-	-	-	28.778	-	-	-	4.910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	357.946	-	-	180.034	-	-	-	-	-	-	-	-	28.020	-	-	-	4.633	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	333.734	-	-	225.462	-	-	-	-	-	-	-	-	15.716	8.437	-	-	4.774	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	80.641	-	-	282.443	-	-	-	1.261	-	-	-	-	11.602	27.438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007	Enero	164.126	-	-	217.932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.544	3.071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	292.507	-	-	113.955	-	19.676	-	-	-	-	-	-	-	50.179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	250.899	-	-	115.756	-	28.748	-	5.530	-	-	-	-	-	62.129	-	-	-	564	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	106.768	-	-	73.594	-	23.901	-	17.499	-	-	-	-	-	26.891	-	-	-	911	915	-	-	764	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	30.720	-	-	44.669	-	14.668	-	22.951	39.303	-	-	-	-	4.670	-	-	-	652	3.737	-	-	4.539	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	39.126	28.228	-	22.995	-	23.368	-	55.008	-	-	-	-	-	27.529	13.266	-	-	341	4.713	-	-	5.173	-	2.123	-	-	-	-	-
	Julio	72.337	9.963	-	45.559	2.107	-	-	39.728	-	-	-	-	13.392	41.553	31.655	-	2.825	469	4.904	-	-	6.101	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	95.567	-	-	-	-	3.196	-	60.334	177.992	-	-	-	-	29.642	35.328	-	3.347	398	4.019	-	-	6.053	-	2.605	-	-	-	-	-
	Septiembre	141.197	-	-	64.906	-	11.592	-	16.670	63.437	-	-	-	-	6.540	12.389	12.369	-	2.402	596	1.901	-	-	726	-	1.839	-	-	-	-
	Octubre	49.753	-	-	157.123	-	-	-	774	119.669	-	-	-	-	12.617	-	-	-	2.089	1.075	505	-	-	6.162	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	93.786	-	-	197.100	-	7.278	-	-	175.566	-	-	-	-	10.350	5.631	-	-	6.551	1.245	962	-	-	6.484	-	252	-	-	-	-
	Diciembre	175.179	-	-	88.117	-	6.991	-	17.036	194.988	-	-	-	-	-	-	-	2.181	1.370	3.034	-	-	6.500	-	2.313	-	-	-	-	-
2008	Enero	116.874	-	-	94.141	-	-	-	23.033	160.376	-	-	-	-	-	-	-	-	1.235	3.545	-	-	6.098	-	4.790	-	-	-	-	-
	Febrero	87.656	-	-	77.388	-	2.388	-	29.678	119.760	-	-	-	-	-	-	-	-	1.061	4.064	-	-	6.002	-	3.646	-	-	-	-	-
	Marzo	77.923	-	-	-	-	18.278	-	37.946	138.311	-	-	-	-	-	24.349	-	-	923	4.185	-	-	6.674	-	9.007	9.610	-	-	-	-
	Abril	-	-	46.144	-	-	5.667	-	43.871	169.916	-	-	-	-	-	29.816	-	-	337	7.536	-	-	6.050	-	8.091	-	1.025	-	-	-
	Mayo	-	-	-	97.587	-	11.716	-	56.292	163.421	-	-	-	-	31.696	-	20.562	-	-	487	5.570	-	-	6.061	-	7.335	-	-	-	-
	Junio	92.423	-	-	173.558	-	7.315	-	-	80.480	-	-	-	-	21.905	-	-	-	15.100	544	-	-	2.314	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	169.616	-	-	164.343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.264	-	-	-	17.822	144	-	-	4.803	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	178.227	-	-	144.370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48.847	-	-	-	19.911	347	-	-	4.853	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	355.725	-	-	167.303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.201	-	-	-	19.833	327	-	-	4.639	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	237.068	-	-	261.897	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.619	-	-	-	14.509	886	-	-	6.907	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	75.818	-	-	267.869	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.996	-	-	-	9.767	1.262	-	-	4.759	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	122.478	-	-	145.841	-	10.350	-	-	-	-	-	-	-	14.102	-	-	-	1.270	-	-	-	5.820	-	-	-	-	-	-	-
2009	Enero	253.722	-	-	106.740	-	2.079	-	-	27.529	-	-	-	12.068	-	-	-	-	1.226	-	-	-	5.908	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	211.052	45.505	-	84.374	-	27.774	-	17.444	39.132	-	-	-	-	-	10.860	-	-	1.098	2.931	-	-	6.347	-	2.944	16.698	-	-	-	-
	Marzo	265.231	26.288	-	60.363	-	45.132	-	43.491	11.537	-	-	-	-	-	3.520	-	-	1.000	3.129	-	-	8.008	-	3.178	12.552	-	-	-	-
	Abril	190.583	-	-	12.909	-	27.225	-	1.062	36.075	-	-	-	-	3.840	-	2.700	-	-	777	1.678									

		Compras al CDEC																			
		AES		Pe-																	
		Endesa	Gener	Colbún	huen-	Gua-	Arauco	Campa-	ESSA	San	Tran-	STS	Ibener	Cenelca	SGA	CTNC	Puye-	Sc Del	Tecno-	Chil-	Eepa
					che	colda	G.	nario		Isidro	lec-						hue	Maipo	red	quinta	STX
																				lectra	Ele-
																				STX	ktra-
																					gen
																				Poten-	
																				PSEG	Saesa_
																					Litoral_
																					STX
2000	Enero	179.045	-	-	-	-	-	42.745	-	52.632	-	35.897	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	140.969	-	28.173	488	-	-	19.875	-	-	-	30.021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	182.711	-	-	-	-	-	57.341	-	-	-	31.564	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	167.941	15.343	-	55.395	-	-	58.769	-	-	-	31.899	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	19.561	-	4.477	111.175	-	-	41.871	-	-	-	38.713	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	132.089	119.542	-	-	6.265	-	-	-	52.454	-	50.741	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	134.770	176.134	-	-	15.931	-	-	-	136.408	-	43.941	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	190.583	170.713	-	-	11.938	-	-	-	84.347	-	41.145	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	117.283	89.073	-	-	92.891	-	-	-	66.960	95.023	54.323	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	117.283	89.073	-	-	92.891	-	-	-	66.960	95.023	54.323	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	138.292	122.062	-	-	70.315	-	-	-	62.409	26.983	48.592	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	133.561	69.884	-	-	59.906	-	-	-	39.781	152.709	52.753	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2001	Enero	78.334	136.315	-	-	8.730	-	20.211	-	65.386	-	45.653	2.254	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	-	32.711	-	-	-	-	53.470	-	153.359	-	32.044	2.653	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	-	46.142	-	-	-	-	88.228	-	60.621	-	36.017	2.595	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	-	99.978	-	-	-	-	101.551	-	55.442	60.774	35.829	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	-	188.992	-	-	-	-	12.335	-	44.749	48.703	43.318	8.441	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	-	271.864	-	-	9.253	-	-	-	83.152	129.337	49.736	7.132	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	30.081	286.700	-	-	7.596	4.263	-	-	53.180	274.148	55.045	7.410	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	-	265.418	-	-	1.285	1.382	-	-	37.503	263.179	49.014	9.323	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	-	230.488	-	-	26.692	-	-	-	54.397	261.848	45.091	10.152	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	34.989	204.186	-	-	80.109	-	-	-	68.197	229.084	46.263	16.464	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	-	131.041	-	-	65.630	-	-	-	214.289	41.479	13.937	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	29.993	113.769	-	-	-	-	37.773	-	57.540	46.937	44.229	13.013	-	-	-	-	-	-	-	-
2002	Enero	-	149.233	-	-	-	-	38.529	-	136.890	30.220	36.033	16.354	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	-	117.853	8.328	-	-	-	47.825	-	17.346	37.291	34.298	14.395	4.565	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	-	156.481	-	-	-	-	25.366	-	68.472	36.975	11.518	5.146	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	20.065	109.099	-	-	-	-	20.449	-	42.147	-	35.589	14.437	3.880	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	23.495	191.853	-	-	-	-	-	-	11.932	59.564	39.766	12.679	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	-	244.360	-	-	-	-	-	-	8.972	144.073	40.669	11.582	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	19.602	205.628	-	-	-	-	-	-	23.056	62.410	39.710	13.503	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	-	179.197	-	-	6.447	-	-	-	85.145	180.555	45.635	13.326	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	55.003	154.675	-	-	14.747	-	-	-	117.538	79.657	44.391	11.801	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	96.744	125.575	-	-	33.630	-	-	-	99.270	142.676	53.465	22.285	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	56.685	80.647	-	-	59.060	-	-	-	123.964	189.083	52.119	21.147	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	76.675	61.718	17.473	-	33.832	-	-	-	112.571	84.173	51.120	21.706	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	Enero	44.438	49.216	-	-	27.474	-	-	-	166.176	100.597	51.324	44.145	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	-	56.262	-	-	7.948	278	30.695	-	-	-	39.715	40.164	5.663	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	-	41.514	19.637	-	-	-	52.801	-	6.760	-	38.387	44.708	15.540	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	-	85.383	-	-	-	-	68.295	-	19.131	7.104	34.513	41.778	20.281	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	-	175.577	-	-	-	-	72.836	-	5.103	-	32.132	53.494	14.276	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	-	220.336	-	-	-	-	-	-	12.870	75.039	35.078	49.233	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	76.383	235.199	-	-	-	-	-	-	16.190	203.423	41.269	52.537	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	75.897	208.388	-	-	-	-	-	-	13.778	-	36.056	52.259	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	14.926	123.578	-	-	-	-	-	-	181.495	-	37.234	886	-	49.634	-	-	-	-	-	-
	Octubre	-	154.389	9.613	-	54.733	-	-	-	17.721	-	40.761	1.035	-	56.107	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	-	22.691	43.523	-	-	-	-	-	3.795	114.302	36.741	1.292	-	53.924	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	-	16.381	99.388	-	-	-	-	-	-	1	41.716	1.113	-	56.385	-	-	-	-	-	-
2004	Enero	-	-	47.970	-	-	31.944	-	-	-	17.179	38.210	1.461	3.560	-	44.340	-	-	-	-	-
	Febrero	-	-	80.976	-	-	39.581	-	-	-	-	38.706	1.660	11.853	-	42.330	-	-	-	-	-
	Marzo	-	-	110.692	-	-	20.623	-	-	8.048	-	45.197	1.619	15.927	-	40.293	-	-	-	-	-
	Abril	-	38.090	17.550	-	-	20.106	-	-	4.975	40.689	38.457	1.520	-	33.928	-	-	-	-	-	-
	Mayo	-	17.311	-	-	-	8.318	-	-	114.142	-	38.278	1.524	7.381	-	23.533	-	-	-	-	-
	Junio	-	16.309	48.827	-	-	2.262	-	-	45.931	5.273	37.466	1.421	-	19.656	-	-	-	-	-	-
	Julio	-	71.765	94.406	-	-	27.105	-	-	44.647	-	37.956	1.689	-	7.348	22.838	-	-	-	-	-
	Agosto	-	202.099	-	-	-	24.753	-	-	32.117	-	34.595	1.332	-	23.466	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	-	227.075	-	-	-	18.503	-	-	234.431	-	38.086	1.311	-	14.772	21.712	-	-	-	-	-
	Octubre	-	152.185	-	-	-	28.329	-	-	241.786	125.428	48.573	1.469	-	6.052	24.949	-	-	-	-	-
	Noviembre	-	214.307	162.967	-	72.198	16.941	-	-	4.784	-	53.438	1.487	-	16.723	24.969	-	-	-	-	-
	Diciembre	-	190.614	212.439	-	11.829	20.629	-	-	-	-	46.467	1.584	-	25.264	-	-	-	-	-	-

		Compras al CDEC																											
		AES		Pe-	Gua-	Arauco		Campa-	ESSA	San	Transe-					Puye-	Sc Del	Tecno-	Chil-	Eepa		Chil-	Ele-	Poten-	PSEG	Saesa_Litoral_			
		Endesa	Gener	Colbún	huen-	colda	G.	Pangue	nario	Isidro	lec	STS	Ibener	Cenelca	SGA	CTNC	hue	Maipo	red	quinta	STX	STX	FPC	lectra	ktra-	gen	STX	STX	
2005	Enero	-	79.231	115.043	-	-	19.469	-	-	117.848	-	38.680	1.326	8.192	-	35.423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Febrero	-	22.330	181.439	-	-	25.596	-	-	31.503	-	35.020	889	13.075	-	31.383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Marzo	-	32.513	128.528	-	-	-	-	-	37.436	-	40.553	1.065	20.110	-	20.855	359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Abril	17.428	9.679	14.952	-	-	-	-	-	-	783	40.854	618	22.302	-	569	491	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Mayo	-	35.112	-	-	-	-	-	-	5.693	92.535	40.493	576	-	9.608	-	479	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Junio	-	239.643	144.348	-	-	20.108	-	-	72.133	-	50.229	673	-	35.558	5.775	968	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Julio	-	232.680	130.819	-	18.482	33.559	-	-	87.643	81.081	59.344	710	-	37.596	9.590	1.205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Agosto	-	301.089	8.350	-	58.267	34.309	-	-	102.513	104.014	69.629	682	-	60.337	20.302	1.527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Septiembre	-	270.015	58.386	-	47.363	23.587	-	-	137.732	117.373	59.144	635	-	22.460	23.671	1.305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Octubre	-	250.116	17.675	-	30.749	35.623	-	-	49.748	141.964	60.476	632	-	1.444	28.503	1.941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Noviembre	-	194.981	60.043	-	67.815	31.049	-	-	44.161	157.962	62.431	744	-	-	27.960	1.702	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Diciembre	-	215.456	96.169	-	23.191	23.737	-	-	1.803	123.271	56.894	778	-	-	29.060	1.940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2006	Enero	-	170.108	149.225	-	12.934	19.916	-	-	-	-	43.265	812	2.228	-	15.136	1.289	9.646	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Febrero	-	8.061	176.429	-	3.223	6.494	-	-	-	-	33.525	837	12.953	-	13.993	1.235	14.048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Marzo	-	42.145	179.619	-	-	5.493	-	-	-	-	40.063	757	27.926	-	-	1.133	16.217	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Abril	-	28.240	223.659	-	-	14.492	-	-	-	-	46.004	662	13.764	-	13.676	2.015	6.102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Mayo	-	32.222	59.013	-	-	-	-	-	85.581	-	48.654	538	5.122	-	13.085	2.000	489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Junio	-	102.774	177.528	-	-	14.458	-	-	125.129	-	61.418	408	-	19.517	7.257	2.341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Julio	-	193.392	207.483	-	6.431	23.787	-	-	92.385	-	66.233	529	-	22.321	13.532	2.244	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Agosto	-	172.415	244.636	-	-	29.272	-	-	90.078	-	60.215	526	-	-	14.785	2.325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Septiembre	-	175.251	145.079	-	22.149	26.079	-	-	157.016	-	57.400	413	-	6.430	19.459	1.985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Octubre	-	155.514	85.064	-	44.121	21.739	-	-	176.644	-	61.332	496	-	295	23.411	2.016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Noviembre	-	171.533	194.094	-	23.487	17.104	-	-	98.059	-	58.273	476	-	-	22.980	2.116	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Diciembre	-	110.915	196.813	-	16.900	5.955	-	-	11.320	-	46.221	496	-	-	11.847	2.087	832	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2007	Enero	-	86.180	199.087	-	23.527	10.034	-	4.022	39.707	-	49.965	717	2.746	-	-	1.998	1.688	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Febrero	-	32.054	320.697	-	22.430	-	-	2.053	18.667	-	48.032	591	15.139	-	9.561	2.058	5.037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Marzo	-	69.333	252.335	-	24.056	-	-	-	23.887	-	48.849	630	25.967	-	3.587	1.580	13.445	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Abril	-	25.294	114.298	-	20.286	-	-	-	16.856	-	34.931	467	23.611	-	2.262	1.289	11.949	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Mayo	-	6.735	73.314	-	9.787	-	-	-	-	-	38.479	448	24.080	-	1.908	1.869	9.282	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	
	Junio	-	-	139.415	-	1.844	-	-	-	18.071	-	32.940	423	20.771	-	-	1.118	7.283	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	
	Julio	-	-	194.913	-	-	5.643	-	-	33.556	-	33.869	620	-	-	-	1.059	-	-	-	-	-	-	-	932	-	-	-	
	Agosto	-	170.890	203.510	668	539	-	-	-	-	-	34.736	365	6.295	-	-	1.478	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Septiembre	-	155.640	105.379	-	36.019	-	-	-	-	-	37.251	327	-	-	-	1.946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Octubre	-	185.660	60.940	-	21.358	2.891	-	-	-	-	45.142	350	-	27.808	2.332	2.047	-	-	-	-	-	-	-	1.239	-	-	-	
	Noviembre	-	266.045	161.518	-	21.720	-	-	2.501	-	-	43.434	438	-	-	7.370	2.180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Diciembre	-	227.124	218.478	-	10.004	-	-	-	-	-	34.634	310	4.884	-	629	1.646	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2008	Enero	-	108.840	202.737	-	38.664	3.264	-	-	-	-	36.796	553	11.157	-	1.767	1.522	4.792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Febrero	-	86.095	126.692	-	45.305	-	-	-	-	-	44.143	600	15.572	-	4.414	1.690	6.835	-	-	-	-	-	-	-	296	-	-	-
	Marzo	-	98.369	120.985	2.509	32.934	-	-	-	-	-	40.096	556	19.530	-	-	949	11.276	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Abril	57.527	131.149	-	41.093	24.223	-	-	-	-	-	31.335	468	19.664	-	-	942	8.301	-	-	-	-	-	-	-	3.750	-	-	-
	Mayo	24.557	203.828	107.089	-	14.022	-	-	-	-	-	45.380	546	-	-	-	808	508	-	-	-	-	-	-	-	4.434	-	-	-
	Junio	-	252.594	61.501	-	12.803	-	-	5.500	-	-	38.093	620	-	-	14.167	1.562	-	-	645	-	-	-	-	2.371	4.442	-	-	-
	Julio	-	85.596	144.549	-	16.039	4.765	-	13.798	51.057	-	45.627	515	-	-	15.203	1.433	-	-	1.019	-	-	-	-	2.823	4.212	-	-	-
	Agosto	-	87.723	129.708	-	3.633	4.783	-	14.233	82.492	-	50.224	271	-	-	18.805	1.520	-	-	961	-	-	-	-	2.801	5.256	-	-	-
	Septiembre	-	72.319	203.081	-	38.626	10.043	-	13.333	169.509	-	53.428	574	-	-	17.866	1.552	-	-	435	-	-	-	-	2.301	3.379	-	-	-
	Octubre	-	141.297	140.695	-	35.928	7.001	-	14.787	128.215	-	52.417	606	-	-	18.728	1.290	-	-	895	-	-	-	-	2.869	6.594	-	-	-
	Noviembre	-	62.632	65.716	-	24.256	302	-	14.748	170.094	-	43.058	537	-	-	5.296	1.219	-	-	1.440	-	-	-	-	2.707	6.521	-	-	-
	Diciembre	-	100.323	27.508	-	34.594	-	-	15.812	76.002	-	45.234	104	-	-	6.100	1.781	6.305	-	1.104	-	-	-	-	2.891	4.839	-	-	-
2009	Enero	-	53.479	236.323	-	41.486	-	-	16.231	-	-	45.876	49	-	-	9.167	1.757	14.940	-	1.595	-	-	-	-	3.181	7.807	-	-	-
	Febrero	-	-	380.236	-	57.495	-	-	-	-	-	36.346	5.378	2.059	-	-	851	12.812	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Compras al CDEC

Uso del Sistema de Transmisión

Se muestra a continuación el pago de peajes correspondiente al año 2009 (información correspondiente al Informe de Peajes año 2009 revisado el 30 de abril de 2010), conforme a lo estipulado en el decreto 207, de 2007.

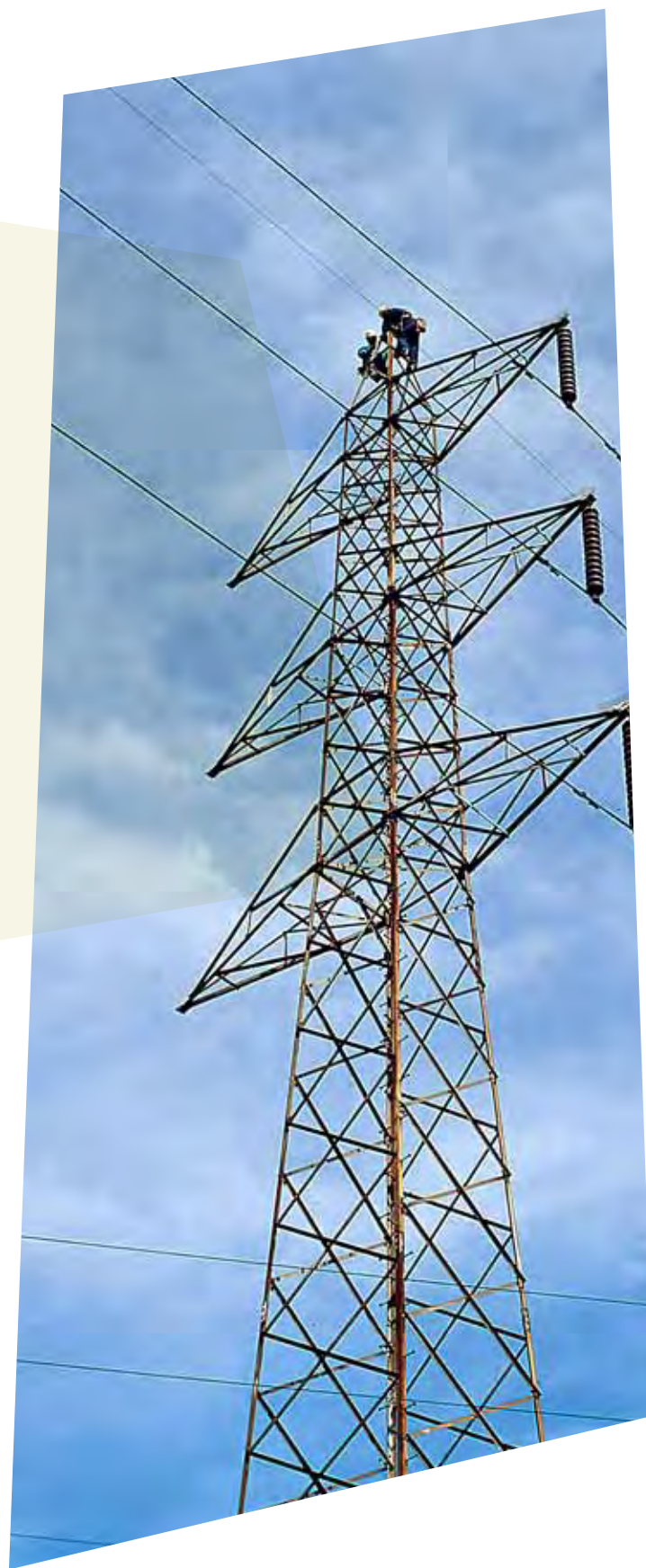
Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado	Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
AES Gener	Transelec	487.558.654	406.666.458	894.225.112	Endesa	Transelec	-3.109.161.932	3.127.421.244	18.259.312
	CTNC	0	-41.215.295	-41.215.295		CTNC	0	-162.266.655	-162.266.655
	CGE Transmisión	322.617	1.623.125	1.945.743		CGE Transmisión	19.200.289	5.190.772	24.391.061
AES Gener(Enor)	Transelec	0	6.980.627	6.980.627	ENOR	Transelec	367.004	6.973.035	7.340.040
	CTNC	0	-320.365	-320.365		CTNC	0	63.117	63.117
	CGE Transmisión	0	3.284	3.284		CGE Transmisión	268	851	1.119
Arauco	Transelec	-57.218.446	174.665.814	117.447.368	EoL M. Redondo	Transelec	3.652.669	-395.040	3.257.629
	CTNC	0	-6.450.770	-6.450.770		CTNC	0	-73.479	-73.479
	CGE Transmisión	538.485	57.590	596.075		CGE Transmisión	296	330	626
Barrick	Transelec	0	0	0	ESSA	Transelec	89.405.194	118.327.668	207.732.862
	CTNC	0	0	0		CTNC	0	-11.305.449	-11.305.449
	CGE Transmisión	0	0	0		CGE Transmisión	57.947	661.258	719.204
C.E. Los Morros	Transelec	0	3.461.894	3.461.894	Nueva Energía	Transelec	-1.347.051	16.683.541	15.336.489
	CTNC	0	-164.718	-164.718		CTNC	0	-809.129	-809.129
	CGE Transmisión	0	1.102	1.102		CGE Transmisión	19.860	5.768	25.628
Campanario	Transelec	9.786.380	112.052.609	121.838.989	Gas Sur	Transelec	-4.701.785	1.639.013	-3.062.772
	CTNC	0	-2.083.706	-2.083.706		CTNC	0	-305.892	-305.892
	CGE Transmisión	42.530	32.736	75.266		CGE Transmisión	4.016	1.646	5.662
Carbomet	Transelec	0	4.134.061	4.134.061	Gesam	Transelec	0	1.049.162	1.049.162
	CTNC	0	-369.235	-369.235		CTNC	0	-49.689	-49.689
	CGE Transmisión	0	19.560	19.560		CGE Transmisión	0	333	333
Cenizas	Transelec	108.610.273	12.256.340	120.866.614	Guacolda	Transelec	3.666.059.602	2.507.239.006	6.173.298.608
	CTNC	0	-719.509	-719.509		CTNC	0	-131.195.461	-131.195.461
	CGE Transmisión	5.080	4.332	9.412		CGE Transmisión	183.675	573.533	757.208
Colbún	Transelec	4.937.545.848	1.854.024.509	6.791.570.357	HASA	Transelec	60.068.279	68.513.675	128.581.953
	CTNC	0	-89.983.714	-89.983.714		CTNC	0	-3.145.935	-3.145.935
	CGE Transmisión	5.982.827	2.542.523	8.525.350		CGE Transmisión	26.542	35.583	62.125
El Manzano	Transelec	0	5.265.853	5.265.853	HGV	Transelec	35.358.625	60.699.848	96.058.473
	CTNC	0	-302.802	-302.802		CTNC	0	-1.890.793	-1.890.793
	CGE Transmisión	0	1.841	1.841		CGE Transmisión	15.948	41.559	57.507
Inv. Candelaria	Transelec	0	0	0	Hidromaule	Transelec	-7.657.620	27.739.660	20.082.040
	CTNC	0	0	0		CTNC	0	-1.256.146	-1.256.146
	CGE Transmisión	0	0	0		CGE Transmisión	1.572.548	8.558	1.581.105
Cristoro	Transelec	0	308.356	308.356	Ibener	Transelec	-575.571.455	90.201.202	-485.370.253
	CTNC	0	-73.752	-73.752		CTNC	0	-4.272.059	-4.272.059
	CGE Transmisión	0	225	225		CGE Transmisión	481.061	29.612	510.673
Enlasa	Transelec	17.723.793	43.393.473	61.117.266	La Higuera	Transelec	336.337	36.013.959	36.350.297
	CTNC	0	-3.333.759	-3.333.759		CTNC	0	-642.140	-642.140
	CGE Transmisión	49.793	27.661	77.454		CGE Transmisión	115	10.617	10.732
E. Verde	Transelec	14.502	35.678.936	35.693.438	Los Espinos	Transelec	6.656.862	27.045.795	33.702.657
	CTNC	0	-1.356.335	-1.356.335		CTNC	0	-2.051.504	-2.051.504
	CGE Transmisión	137	18.783	18.920		CGE Transmisión	837	16.341	17.178
E.E. Puntilla	Transelec	8.361.819	26.742.262	35.104.080	Norvind	Transelec	2.487.512	-249.466	2.238.045
	CTNC	0	-1.221.299	-1.221.299		CTNC	0	-48.167	-48.167
	CGE Transmisión	8.634	8.476	17.111		CGE Transmisión	196	214	410
Elektragen	Transelec	982.718	27.748.012	28.730.729	OYD	Transelec	22.763.049	-22.249.124	513.924
	CTNC	0	-483.676	-483.676		CTNC	0	-1.230.769	-1.230.769
	CGE Transmisión	1.064	8.063	9.127		CGE Transmisión	10.376	75.567	85.943
Emelda	Transelec	0	0	0	Pacific Hydro	Transelec	511.251	27.580.091	28.091.342
	CTNC	0	0	0		CTNC	0	-9.615.002	-9.615.002
	CGE Transmisión	0	0	0		CGE Transmisión	10	41.946	41.955

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
Pangue	Transelec	-2.267.428.513	369.773.012	-1.897.655.500
	CTNC	0	-18.378.553	-18.378.553
	CGE Transmisión	2.062.187	118.537	2.180.724
Panguipulli	Transelec	-117.419.253	4.373.492	-113.045.761
	CTNC	0	-1.909.537	-1.909.537
	CGE Transmisión	222.487	51.494	273.981
Pehuenche	Transelec	-2.698.198.295	705.330.111	-1.992.868.184
	CTNC	0	-32.316.267	-32.316.267
	CGE Transmisión	17.721.669	696.128	18.417.796
Petropower	Transelec	-226.558.005	82.463.363	-144.094.642
	CTNC	0	-3.950.953	-3.950.953
	CGE Transmisión	432.482	27.044	459.525
Potencia	Transelec	4.830.076	54.548.765	59.378.840
	CTNC	0	-1.030.993	-1.030.993
	CGE Transmisión	716	16.497	17.212
Puclaro	Transelec	0	8.995.505	8.995.505
	CTNC	0	-417.844	-417.844
	CGE Transmisión	0	2.844	2.844
Puyehue	Transelec	36.510.119	49.863.323	86.373.442
	CTNC	0	-2.180.555	-2.180.555
	CGE Transmisión	252.572	57.615	310.187
Río Tranquilo	Transelec	38.571.037	28.759.956	67.330.994
	CTNC	0	-1.973.154	-1.973.154
	CGE Transmisión	16.666	9.705	26.372
S.C. Del Maipo	Transelec	3.599.186	10.672.762	14.271.948
	CTNC	0	-1.058.493	-1.058.493
	CGE Transmisión	7.719	55.744	63.463
San Isidro	Transelec	205.820.215	317.296.444	523.116.658
	CTNC	0	-9.796.585	-9.796.585
	CGE Transmisión	50.430	96.154	146.585
SGA	Transelec	14.802.960	81.260.424	96.063.384
	CTNC	0	-1.894.444	-1.894.444
	CGE Transmisión	48.681	141.413	190.094
Tierra Amarilla	Transelec	147.724.846	7.619.065	155.343.911
	CTNC	0	-3.412.338	-3.412.338
	CGE Transmisión	3.951	15.125	19.075
Tecnored	Transelec	890.953	11.338.366	12.229.319
	CTNC	0	-227.778	-227.778
	CGE Transmisión	3.416	3.642	7.057
Genpac	Transelec	3.097.622	-3.048.215	49.406
	CTNC	0	-133.419	-133.419
	CGE Transmisión	106	1.209	1.315
Orafti	Transelec	0	11.939	11.939
	CTNC	0	-35.716	-35.716
	CGE Transmisión	0	65	65
Hidroelec	Transelec	0	-5.947	-5.947
	CTNC	0	-28.919	-28.919
	CGE Transmisión	0	51	51
Total	Transelec	848.835.029	10.536.864.836	11.385.699.865
	CTNC	0	-556.919.634	-556.919.634
	CGE Transmisión	49.348.230	12.337.057	61.685.287

Cargo Único 2009 [\$/Mwh]

Cue2	Cue30
155,06	281,42

CUE2: Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada inferior a 2000 kW.
CUE30: Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada hasta 30000 kW.



CAPÍTULO 06

Antecedentes Económicos

TASA DE CAMBIO, ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR Y SUS VARIACIONES, COSTO DE COMBUSTIBLES Y COSTO MARGINAL

El cuadro siguiente indica la paridad cambiaria del Dólar Observado promedio mensual, así como el Índice de Precios al Consumidor (con sus variaciones mensual y de doce meses) utilizados en la determinación de los costos marginales en el CDEC-SIC.

		T.Cambio [\$ / US\$]	I P C Base=Dic2008	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
2000	Enero	520,45	71,45	0,2	2,8
	Febrero	512,85	71,84	0,5	3,3
	Marzo	504,38	72,37	0,7	3,4
	Abril	508,10	72,72	0,5	3,5
	Mayo	521,66	72,87	0,2	3,6
	Junio	529,74	73,04	0,2	3,7
	Julio	542,75	73,13	0,1	3,8
	Agosto	550,99	73,32	0,3	3,9
	Septiembre	565,90	73,77	0,6	4,2
	Octubre	567,84	74,21	0,6	4,5
	Noviembre	574,60	74,47	0,4	4,7
	Diciembre	574,63	74,55	0,1	4,5
2001	Enero	571,12	74,80	0,3	4,7
	Febrero	563,13	74,57	-0,3	3,8
	Marzo	587,79	74,93	0,5	3,5
	Abril	598,63	75,27	0,5	3,5
	Mayo	604,48	75,59	0,4	3,7
	Junio	616,07	75,64	0,1	3,6
	Julio	656,46	75,49	-0,2	3,2
	Agosto	673,70	76,10	0,8	3,8
	Septiembre	681,24	76,65	0,7	3,9
	Octubre	708,10	76,76	0,1	3,4
	Noviembre	689,40	76,75	0,0	3,1
	Diciembre	669,14	76,51	-0,3	2,6
2002	Enero	667,28	76,45	-0,1	2,2
	Febrero	678,84	76,46	0,0	2,5
	Marzo	663,26	76,86	0,5	2,6
	Abril	650,82	77,15	0,4	2,5
	Mayo	653,91	77,22	0,1	2,2
	Junio	673,77	77,12	-0,1	2,0
	Julio	696,33	77,46	0,4	2,6
	Agosto	702,30	77,76	0,4	2,2
	Septiembre	726,98	78,41	0,8	2,3
	Octubre	742,32	79,09	0,9	3,0
	Noviembre	709,48	79,02	-0,1	3,0
	Diciembre	701,95	78,68	-0,4	2,8
2003	Enero	722,48	78,75	0,1	3,0
	Febrero	745,21	79,39	0,8	3,8
	Marzo	743,28	80,31	1,2	4,5
	Abril	718,25	80,24	-0,1	4,0
	Mayo	703,58	79,93	-0,4	3,5
	Junio	709,18	79,93	0,0	3,6
	Julio	701,14	79,86	-0,1	3,1
	Agosto	703,77	79,99	0,2	2,9
	Septiembre	675,44	80,15	0,2	2,2
	Octubre	646,07	80,02	-0,2	1,2
	Noviembre	625,47	79,78	-0,3	1,0
	Diciembre	602,90	79,52	-0,3	1,1
2004	Enero	573,64	79,37	-0,2	0,8
	Febrero	584,31	79,38	0,0	0,0
	Marzo	603,91	79,71	0,4	-0,7
	Abril	608,19	80,01	0,4	-0,3
	Mayo	635,76	80,43	0,5	0,6
	Junio	643,50	80,77	0,4	1,1
	Julio	632,39	80,96	0,2	1,4
	Agosto	635,93	81,27	0,4	1,6
	Septiembre	616,55	81,31	0,0	1,4
	Octubre	607,28	81,55	0,3	1,9
	Noviembre	596,72	81,76	0,3	2,5
	Diciembre	576,17	81,45	-0,4	2,4

		T.Cambio [\$ / US\$]	I P C Base=Dic2008	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
2005	Enero	574,12	81,19	-0,3	2,3
	Febrero	573,58	81,12	-0,1	2,2
	Marzo	586,48	81,63	0,6	2,4
	Abril	580,46	82,36	0,9	2,9
	Mayo	578,31	82,59	0,3	2,7
	Junio	585,47	82,93	0,4	2,7
	Julio	575,77	83,44	0,6	3,1
	Agosto	546,61	83,68	0,3	3,0
	Septiembre	536,70	84,51	1,0	3,9
	Octubre	535,50	84,92	0,5	4,1
	Noviembre	529,88	84,72	-0,2	3,6
	Diciembre	514,33	84,43	-0,3	3,7
2006	Enero	524,48	84,50	0,1	4,1
	Febrero	525,70	84,43	-0,1	4,1
	Marzo	528,77	84,92	0,6	4,0
	Abril	517,33	85,47	0,6	3,8
	Mayo	520,79	85,67	0,2	3,7
	Junio	542,46	86,18	0,6	3,9
	Julio	540,62	86,64	0,5	3,8
	Agosto	538,53	86,87	0,3	3,8
	Septiembre	538,65	86,89	0,0	2,8
	Octubre	530,95	86,66	-0,3	2,0
	Noviembre	527,44	86,52	-0,2	2,1
	Diciembre	527,58	86,60	0,1	2,6
2007	Enero	540,51	86,87	0,3	2,8
	Febrero	542,27	86,72	-0,2	2,7
	Marzo	538,49	87,09	0,4	2,6
	Abril	532,30	87,59	0,6	2,5
	Mayo	522,02	88,14	0,6	2,9
	Junio	526,72	88,96	0,9	3,2
	Julio	519,80	89,96	1,1	3,8
	Agosto	522,92	90,94	1,1	4,7
	Septiembre	516,91	91,97	1,1	5,8
	Octubre	501,44	92,26	0,3	6,5
	Noviembre	506,95	92,95	0,7	7,4
	Diciembre	499,28	93,38	0,5	7,8
2008	Enero	480,90	93,34	0,0	7,4
	Febrero	467,22	93,72	0,4	8,1
	Marzo	442,94	94,50	0,8	8,5
	Abril	446,43	94,86	0,4	8,3
	Mayo	470,10	95,96	1,2	8,9
	Junio	493,61	97,39	1,5	9,5
	Julio	502,24	98,49	1,1	9,5
	Agosto	516,70	99,40	0,9	9,3
	Septiembre	530,17	100,46	1,1	9,2
	Octubre	618,39	101,35	0,9	9,9
	Noviembre	651,51	101,21	-0,1	8,9
	Diciembre	649,32	100,00	-1,2	7,1
2009	Enero	623,01	99,24	-0,8	6,3
	Febrero	606,00	98,88	-0,4	5,5
	Marzo	592,93	99,26	0,4	5,0
	Abril	583,18	99,11	-0,2	4,5
	Mayo	565,72	98,86	-0,3	3,0
	Junio	553,08	99,20	0,3	1,9
	Julio	540,42	98,77	-0,4	0,3
	Agosto	546,88	98,41	-0,4	-1,0
	Septiembre	549,07	99,38	1,0	-1,1
	Octubre	545,83	99,38	0,0	-1,9
	Noviembre	507,78	98,92	-0,5	-2,3
	Diciembre	501,45	98,62	-0,3	-1,4

Costos de Combustibles por Central del SIC

Los costos de combustibles puestos en cancha de cada central, expresados en dólares de cada mes, corresponden al valor utilizado en la determinación del costo marginal del mes respectivo. Para las centrales a carbón se indica el valor de la tonelada equivalente de 6.350 kcal/Kg.

Respecto a las turbinas a gas se anotan los valores del combustible empleado, vale decir, petróleo diesel para Diego de Almagro, Pan de Azúcar y Concepción, mezcla diesel-fuel oil N° 6 para las unidades de Huasco.

COSTO DE COMBUSTIBLE DE CENTRALES A CARBÓN (US\$/Ton)

		Bocamina	Ventanas 1 y 2	L. Verde	Huasco	Guacolda 1 y 2	Guacolda 3
2000	Enero	39,83	40,93	46,04	56,25	35,91	
	Febrero	39,83	40,93	46,04	56,25	35,91	
	Marzo	39,83	40,93	46,04	56,25	35,91	
	Abril	39,83	39,85	46,04	56,25	35,91	
	Mayo	39,83	39,85	46,10	56,25	35,91	
	Junio	39,83	39,85	46,10	56,25	35,91	
	Julio	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91	
	Agosto	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91	
	Septiembre	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91	
	Octubre	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91	
	Noviembre	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91	
	Diciembre	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91	
2001	Enero	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91	
	Febrero	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91	
	Marzo	39,83	36,96	46,21	56,25	35,91	
	Abril	46,05	39,96	46,21	56,25	35,91	
	Mayo	46,05	39,96	46,21	56,25	41,42	
	Junio	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42	
	Julio	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42	
	Agosto	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42	
	Septiembre	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42	
	Octubre	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42	
	Noviembre	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13	
	Diciembre	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13	
2002	Enero	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13	
	Febrero	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13	
	Marzo	42,52	42,12	48,48	56,25	37,24	
	Abril	42,52	42,12	48,48	56,25	37,24	
	Mayo	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12	
	Junio	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12	
	Julio	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12	
	Agosto	41,36	42,12	48,48	56,25	37,51	
	Septiembre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,36	
	Octubre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,36	
	Noviembre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,04	
	Diciembre	41,33	42,12	48,48	56,25	38,04	
2003	Enero	41,33	42,12	48,48	56,25	38,04	
	Febrero	40,99	42,12	48,48	56,25	38,04	
	Marzo	40,61	42,12	48,48	56,25	36,67	
	Abril	40,61	42,12	48,48	56,25	36,88	
	Mayo	40,61	42,12	48,48	56,25	36,88	
	Junio	43,25	42,12	48,48	56,25	36,47	
	Julio	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55	
	Agosto	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55	
	Septiembre	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55	
	Octubre	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55	
	Noviembre	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55	
	Diciembre	43,01	41,71	48,07	56,25	40,19	
2004	Enero	43,01	41,71	48,07	56,25	40,19	
	Febrero	43,01	41,71	48,07	56,25	40,19	
	Marzo	69,42	50,23	56,59	56,25	46,96	
	Abril	78,50	51,45	55,69	56,25	46,96	
	Mayo	68,64	64,33	70,69	56,25	53,77	
	Junio	68,64	64,33	70,69	56,25	53,77	
	Julio	68,64	64,33	70,69	56,25	53,77	
	Agosto	68,64	64,33	70,69	56,25	53,77	
	Septiembre	72,85	65,53	71,89	56,25	53,77	
	Octubre	72,85	65,53	71,89	56,25	53,77	
	Noviembre	76,14	65,53	71,89	56,25	53,77	
	Diciembre	76,15	65,98	72,34	56,25	57,77	

		Bocamina	Ventanas 1 y 2	L. Verde	Huasco	Guacolda 1 y 2	Guacolda 3
2005	Enero	75,32	65,98	72,34	99,45	57,77	
	Febrero	75,32	77,65	84,01	99,45	57,10	
	Marzo	78,13	77,65	84,01	99,00	57,14	
	Abril	78,13	80,68	87,04	116,65	58,83	
	Mayo	78,13	80,68	87,04	116,65	58,83	
	Junio	82,00	78,87	81,23	107,00	59,99	
	Julio	82,00	74,87	81,23	107,00	59,99	
	Agosto	82,00	74,87	81,23	107,00	54,24	
	Septiembre	82,00	76,94	81,23	107,00	49,42	
	Octubre	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04	
	Noviembre	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04	
	Diciembre	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04	
2006	Enero	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04	
	Febrero	82,00	73,41	79,77	107,00	52,04	
	Marzo	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04	
	Abril	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04	
	Mayo	82,00	72,21	78,57	107,00	59,27	
	Junio	79,23	78,57	78,57	107,00	59,27	
	Julio	79,23	78,57	78,57	107,00	59,27	
	Agosto	79,23	74,44	80,80	107,00	59,27	
	Septiembre	79,23	74,44	80,80	107,00	59,27	
	Octubre	74,35	74,96	81,32	107,00	60,16	
	Noviembre	74,35	74,96	81,32	107,00	60,16	
	Diciembre	74,35	74,96	81,32	107,00	60,16	
2007	Enero	74,35	74,96	81,32	107,00	60,16	
	Febrero	74,35	76,06	81,32	107,00	60,16	
	Marzo	76,06	74,96	81,32	107,00	60,16	
	Abril	71,68	74,96	81,32	107,00	60,16	
	Mayo	71,68	74,96	81,32	107,00	60,16	
	Junio	79,48	74,96	81,32	107,00	81,33	
	Julio	79,48	74,96	81,32	107,00	81,33	
	Agosto	79,48	86,33	92,69	107,00	81,33	
	Septiembre	79,48	86,33	92,69	107,00	81,33	
	Octubre	86,64	86,33	92,69	107,00	81,33	
	Noviembre	86,64	98,86	106,20	107,00	80,80	
	Diciembre	86,64	98,86	106,20	107,00	93,25	
2008	Enero	86,64	98,86	106,20	107,00	93,25	
	Febrero	86,64	98,86	106,20	107,00	101,28	
	Marzo	102,68	123,40	131,46	107,00	105,75	
	Abril	102,68	123,40	131,46	107,00	108,18	
	Mayo	102,68	123,40	131,46	107,00	108,18	
	Junio	137,37	126,72	134,54	107,00	108,49	
	Julio	151,91	126,72	134,54	107,00	110,24	
	Agosto	157,84	126,72	134,54	107,00	113,27	
	Septiembre	165,60	131,99	139,40	107,00	113,27	
	Octubre	168,27	131,99	139,40	107,00	113,27	
	Noviembre	168,70	131,99	139,40	107,00	108,61	
	Diciembre	168,00	131,99	139,40	107,00	108,61	
2009	Enero	168,00	131,99	139,40	107,00	108,61	
	Febrero	165,42	142,20	158,14	107,00	95,88	
	Marzo	165,42	142,20	158,14	107,00	95,88	
	Abril	91,84	136,61	153,01	107,00	95,88	
	Mayo	91,84	136,61	153,01	107,00	95,88	
	Junio	130,91	108,39	125,33	107,00	75,22	
	Julio	110,16	108,39	125,33	107,00	75,22	
	Agosto	112,63	108,39	125,33	107,00	75,22	
	Septiembre	106,69	108,39	125,33	107,00	87,96	56,47
	Octubre	101,49	108,39	125,33	107,00	87,96	56,47
	Noviembre	95,19	108,39	125,33	107,00	87,96	56,47
	Diciembre	95,19	108,39	125,33	107,00	87,96	56,47

COSTO DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL (US\$/Ton)

		Huasco TG	Huasco TG-IFO	D. Al-magro	El Indio TG	Lag. Verde TG	Los Vientos	Arauco	Celco	Chol-guán	Licantén	Valdivia	Ancud	Cabrero	Los Robles	Antilhue	San Gregorio-Linares	Renca	San Fco Mosta-zal	Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Ne-huenco	Ne-huenco 9B	Ne-huenco II	Taltal 1	Taltal2	Antilhue TG	Candelaria	
2000	Enero	164,08	-	167,78	199,72	-	-	-	-	-	-	-	-	188,06	191,08	192,09	-	167,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	164,08	-	167,78	199,72	-	-	-	-	-	-	-	-	188,06	191,08	192,09	-	167,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	164,08	-	167,78	199,72	-	-	-	-	-	-	-	-	188,06	191,08	192,09	-	167,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	164,08	-	167,78	199,72	-	-	-	-	-	-	-	-	188,06	191,08	192,09	-	167,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	198,55	-	267,09	254,23	-	-	-	-	-	-	-	-	251,37	254,34	250,34	-	233,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	198,55	-	267,09	254,23	-	-	-	-	-	-	-	-	251,37	254,34	250,34	-	233,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	198,55	-	267,09	254,23	-	-	-	-	-	-	-	-	251,37	254,34	250,34	-	233,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	198,55	-	267,09	254,23	-	-	-	-	-	-	-	-	251,37	254,34	250,34	-	233,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	198,55	-	267,09	254,23	-	-	-	-	-	-	-	-	251,37	254,34	250,34	-	233,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	198,55	-	267,09	254,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250,34	-	233,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	198,55	-	267,09	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250,34	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	198,55	-	267,09	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250,34	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2001	Enero	198,55	-	267,09	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250,34	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324,00	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324,00	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324,00	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324,00	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324,00	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324,00	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324,00	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324,00	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	344,00	-	307,00	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2002	Enero	344,00	-	307,00	315,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	293,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	344,00	-	307,00	315,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	293,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	235,98	-	220,61	315,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	293,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	235,98	-	220,61	315,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	293,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	258,00	-	243,00	211,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	193,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	258,00	-	243,00	217,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	258,00	-	243,00	217,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	267,37	-	250,71	297,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	272,00	264,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	280,93	-	272,57	317,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	294,18	264,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	280,93	-	272,57	317,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	294,18	287,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	281,96	-	266,04	289,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266,15	266,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	281,96	-	266,04	289,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266,15	266,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	Enero	281,96	-	266,04	289,63	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266,15	266,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	325,07	-	329,90	366,97	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	351,80	379,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	355,80	-	360,77	331,57	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315,94	309,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	355,80	-	360,77	331,57	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315,94	309,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	355,80	-	360,77	331,57	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315,94	309,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	272,12	-	277,19	311,72	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	288,96	287,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	299,17	-	304,36	335,24	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	315,71	312,02	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-	-	-
	Agosto	299,17	-	304,36	335,24	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	315,71	312,02	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	299,17	-	304,36	335,24	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	315,71	312,02	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-	-	-
	Octubre	268,91	-	274,39	309,77	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	288,43	290,09	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	268,91	-	274,39	309,77	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	288,43	290,09	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	317,22	-	323,12	309,77	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	333,40	329,37	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-	-	-
2004	Enero	317,22	-	323,12	309,77	-	-	121,75	-	314,98	-	-	-	-	-	-	-	333,40	329,37	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-	-	-
	Febrero	317,22	-	323,12	309,77	-	-	121,75	-	314,98	-	-	-	-	-	-	-	333,40	329,37	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-	-	-
	Marzo	366,61	-	372,91	-	345,87	-	121,75	-	314,98	-	-	-	-	-	-	-	343,52	358,50	-	-	-	-	340,65	-	-	-	-	-	-
	Abril	366,61	-	372,91	-	345,87	-	121,75	-	314,98	493,38	-	-	-	-	-	-	345,71	358,50	-	-	-	-	340,65	-	-	-	-	-	-
	Mayo	372,46	-	335,94	-	381,40																								

		Huasco TG	Huasco TG-IFO	D. Al-magro	El Indio TG	Lag. Verde TG	Los Vientos	Arauco	Celco	Chol-guán	Licantén	Valdivia	Ancud	Cabrero	Los Robles	Antilhue	San Gregorio-Linares	Renca	San Fco Mosta-zal	Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Ne-hueno	Ne-hueno 9B	Ne-hueno-II	Taltal 1	Taltal2	Antihue TG	Candaria
2005	Enero	463,29	-	469,65	-	473,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	487,41	488,86	523,16	455,73	-	517,07	517,27	-	-	-	-	-
	Febrero	463,29	-	469,65	-	444,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	487,41	461,21	523,16	455,73	-	461,10	469,42	-	-	-	-	-
	Marzo	455,27	-	461,71	-	444,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	554,66	461,21	595,42	517,13	-	461,10	469,42	-	-	494,28	-	-
	Abril	542,08	-	548,82	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	565,59	540,14	607,16	543,26	-	564,57	574,82	-	-	548,33	571,30	585,71
	Mayo	542,08	-	548,82	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	517,52	540,14	555,56	543,26	-	564,57	574,82	-	-	548,33	497,20	585,71
	Junio	484,44	-	490,81	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	517,52	540,14	555,56	543,26	-	487,68	522,30	-	-	490,98	537,90	522,71
	Julio	484,44	-	490,81	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	543,22	-	420,25	443,62	-	-	490,97	566,60	521,91
	Agosto	484,44	-	490,81	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	543,22	-	477,93	505,28	-	-	490,97	595,10	600,00
	Septiembre	581,68	-	585,44	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	579,40	-	516,35	546,36	-	-	585,56	541,79	642,78
	Octubre	581,68	-	585,44	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	579,40	-	516,35	546,36	-	-	585,56	541,79	642,78
	Noviembre	581,68	-	585,44	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	579,40	-	516,35	546,36	-	-	585,56	541,79	642,78
	Diciembre	581,68	-	585,44	-	547,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	579,40	-	516,35	546,36	-	-	585,56	541,79	642,78
2006	Enero	581,68	-	585,44	-	547,55	-	-	-	-	-	-	648,00	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	579,40	-	516,35	546,36	-	-	585,56	541,79	546,36
	Febrero	581,68	-	585,44	-	637,99	-	-	-	-	-	-	648,00	-	-	-	-	590,38	635,35	590,38	579,40	-	516,35	546,36	-	-	585,56	563,13	546,36
	Marzo	581,68	-	585,44	-	547,55	-	-	-	-	-	-	648,00	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	579,40	-	516,35	546,36	-	-	585,56	557,86	546,36
	Abril	581,68	-	585,44	-	547,55	-	-	-	-	-	-	648,00	-	-	-	-	590,38	540,14	590,38	579,40	-	516,35	546,36	-	-	585,56	557,86	546,36
	Mayo	685,83	-	585,44	-	699,92	-	-	-	-	-	-	698,06	-	-	-	-	721,63	704,39	721,63	689,27	-	520,85	520,85	-	-	693,27	603,25	522,77
	Junio	688,21	428,91	695,22	-	699,92	-	-	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	737,27	704,39	737,27	687,74	-	520,85	520,85	-	-	695,40	600,36	520,85
	Julio	688,21	434,36	722,91	-	699,92	-	-	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	737,27	704,39	737,27	687,74	-	520,85	520,85	-	-	719,35	624,84	520,85
	Agosto	688,21	434,36	722,91	-	734,43	-	-	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	737,27	737,33	737,27	687,74	-	520,85	520,85	-	-	719,35	638,86	520,85
	Septiembre	688,21	434,36	722,91	-	734,43	-	-	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	737,27	737,33	737,27	687,74	-	520,85	520,85	-	-	719,35	638,86	520,85
	Octubre	646,15	441,82	653,41	-	651,05	-	-	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	663,18	658,38	663,18	646,74	-	481,27	481,27	-	-	650,21	556,58	481,27
	Noviembre	646,15	441,82	653,41	-	651,05	-	-	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	651,20	658,38	654,20	646,74	-	481,27	481,27	-	-	650,21	545,28	481,27
	Diciembre	625,62	448,24	633,09	-	651,05	-	-	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	644,90	658,38	644,90	624,70	-	481,27	481,27	-	-	629,65	555,65	481,27
2007	Enero	625,62	448,24	633,09	-	651,05	660,52	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	644,90	658,38	644,90	624,70	-	450,42	450,42	450,42	-	629,65	531,68	450,42	
	Febrero	603,52	436,95	610,76	-	651,05	660,52	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	625,06	658,38	625,06	620,35	-	449,99	449,99	449,99	-	610,89	516,12	449,99	
	Marzo	603,52	436,95	610,76	-	641,19	670,73	-	-	-	-	773,34	-	-	-	-	625,06	652,36	625,06	620,35	-	470,31	470,31	470,31	-	610,89	552,42	482,63	
	Abril	635,44	366,67	642,76	-	690,20	721,19	-	-	-	-	728,67	-	-	-	-	700,50	702,48	700,50	635,95	-	509,66	509,66	509,66	-	642,72	576,47	522,24	
	Mayo	635,44	366,67	642,76	-	690,20	721,19	-	-	-	-	731,28	-	-	-	-	709,00	702,48	709,00	635,95	-	499,04	499,04	499,04	-	642,72	576,98	511,79	
	Junio	705,52	439,82	713,04	-	742,19	753,96	-	-	-	-	731,28	-	-	-	-	743,00	750,00	743,00	706,85	-	523,26	523,26	523,26	-	713,17	613,11	535,84	
	Julio	732,57	447,06	740,35	-	759,83	771,79	-	-	-	-	797,23	-	-	-	-	754,90	767,75	754,90	731,35	-	546,04	546,04	546,04	-	739,97	613,11	558,79	
	Agosto	697,03	439,86	704,68	-	727,76	739,71	-	-	-	-	775,47	-	-	-	-	722,80	737,33	722,80	708,88	-	522,75	522,75	522,75	-	704,98	613,28	535,67	
	Septiembre	719,91	466,39	727,75	-	745,74	757,73	-	-	-	-	845,57	-	-	-	-	734,00	754,11	743,70	731,60	-	522,75	522,75	522,75	-	728,05	613,28	535,67	
	Octubre	724,72	466,72	732,57	-	766,22	778,42	-	-	-	-	860,63	-	-	-	-	765,20	774,45	765,20	736,46	-	543,15	543,15	543,15	-	732,88	537,06	556,50	
	Noviembre	808,69	476,42	816,85	-	867,46	879,54	-	-	-	-	937,10	-	-	-	-	773,30	871,47	867,00	819,33	-	602,40	602,40	602,40	-	817,24	537,06	615,74	
	Diciembre	839,44	483,87	847,73	-	879,50	883,70	-	-	-	-	951,00	-	-	-	-	773,30	871,67	869,70	849,66	-	625,26	625,26	625,26	-	848,12	621,96	638,95	
2008	Enero	923,62	616,02	932,60	-	936,83	941,15	-	-	-	-	1022,45	-	-	-	-	914,30	933,63	914,30	934,33	-	625,26	625,26	625,26	-	932,21	621,96	638,95	
	Febrero	850,31	570,08	859,38	-	890,54	895,13	-	-	-	-	986,17	-	-	-	-	879,50	891,37	879,50	856,20	-	628,33	628,33	628,33	-	859,55	622,97	642,61	
	Marzo	917,68	641,11	927,30	-	964,44	969,34	-	-	-	-	1003,93	-	-	-	-	951,20	960,00	951,20	929,46	-	671,41	671,41	671,41	927,83	927,83	674,93	686,54	
	Abril	936,02	605,00	945,46	-	987,17	991,85	-	-	-	-	1099,87	-	-	-	-	990,10	980,59	990,10	957,44	-	699,52	699,52	699,52	945,32	945,32	698,74	714,76	
	Mayo	936,02	605,00	945,46	-	987,17	991,85	-	-	-	-	1099,87	-	-	-	-	990,10	980,59	990,10	957,44	-	699,52	699,52	699,52	945,32	945,32	698,74	714,76	
	Junio	1088,94	740,68	1097,35	-	1148,87	1153,13	-	-	-	-	1208,96	-	-	-	-	1144,20	1132,51	1144,20	1098,90	-	807,51	807,51	807,51	1097,49	1097,49	804,66	833,98	
	Julio	1169,38	858,72	1178,30	-	1232,15	1236,52	-	-	-	-	1299,48	-	-	-	-	1214,30	1232,29	1214,30	1180,78	-	862,22	862,22	862,22	1186,44	1177,58	854,62	889,84	
	Agosto	1109,51	825,80	1117,86	-	1127,64	1131,92	-	-	-	-	1194,72	-	-	-	-	1146,50	1137,12	1146,50	1110,76	-	797,33	797,33	797,33	1125,50	797,33	782,58	816,56	
	Septiembre	1062,78	783,34	1070,97	-	1134,40	1138,71	-	-	-	-	1152,38	-	-	-	-	1132,10	1144,14	1132,10	1064,34	-	765,21	765,21	765,21	1078,85	1078,45	751,49	786,03	
	Octubre	957,21	669,29	964,38	-	916,76	920,17	-	-	-	-	1010,97	-	-	-	-	940,30	926,03	940,30	959,44	-	649,39	649,39	649,39	970,93	970,93	667,02	663,88	
	Noviembre	858,05	648,72	864,80	-	926,44	929,79	-	-	-	-	978,94	-	-	-	-	913,30	935,23	913,30	860,07	-	649,39	649,39	649,39	870,97	870,97	667,02	663,88	
	Diciembre	749,41	499,68	756,22	-	777,20	780,66	-	-	-	-	855,35	-	-	-	-	766,60	793,40	766,60	752,49	-	554,77	554,77	554,77	762,45	762,45	571,74	565,80	
2009	Enero	749,41	499,68	756,22	-	777,20	780,66	-	-	-	-	855,35	-	-	-	-	766,60	793,40	766,60	752,49	753,61	554,77	554,77	554,77	762,45	762,45	571,74	565,80	
	Febrero	548,49	399,50	555,97	-	559,63	563,31	-	-	-	-	618,42	-	-	-	-	561,70	585,45	561,70	550,54	551,75	403,51	403,51	403,51	562,81	562,81	423,26	411,68	
	Marzo	548,49	399,50	555,97	-	559,63	563,31	-	-	-	-	618,42	-	-	-	-	561,70	585,45	561,70	550,54	551,75	403,51	403,51	403,51	562,81	562			

Coronel	Horco- tes TG	Quetlón	ConCon	Las Vegas	Consti- tución 1 (ELK)	Maule	Degan	Espe- ranza TG1	Espe- ranza DS-1 y DS-2	San Lorenzo	Olivos	Colmito	Chiloé	Que- lón 2	Placilla	Quintay	El Toral	Trapén	Cenizas	Los Pinos	Sta. Lidia	Espinos	Teno	Chuyaca	Newen	Peñón	T. Ama- rilla	Quintero	Termo- pacifico	Campa- nario
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
603,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
603,30	396,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
603,30	487,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
603,30	487,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
584,00	413,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
584,00	413,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	661,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	661,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	661,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	661,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
651,00	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
728,27	413,95	711,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
748,87	413,95	742,10	469,09	471,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
764,82	413,95	744,97	485,09	487,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
764,82	413,95	744,97	515,02	517,02	781,54	781,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
817,69	413,95	-	530,68	532,83	790,89	790,89	808,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
725,87	413,95	-	506,97	509,16	790,89	790,89	785,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
772,25	413,95	-	519,67	521,86	790,89	790,89	818,98	660,00	656,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
785,47	413,95	-	528,70	530,95	790,89	790,89	866,11	660,00	656,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
864,37	413,95	-	607,53	609,78	898,31	898,31	930,13	660,00	656,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
880,74	631,64	-	605,63	608,06	898,31	898,31	928,03	660,00	656,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
961,56	682,72	-	635,44	643,87	961,96	961,96	959,13	660,00	656,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
931,90	640,33	-	608,00	610,27	917,88	917,88	932,18	665,55	656,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
926,18	693,89	-	656,81	659,08	992,95	992,95	998,42	701,25	688,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1026,58	709,70	-	688,25	690,76	1012,07	1012,07	1071,42	732,70	732,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1026,58	709,70	-	688,25	690,76	1012,07	1012,07	1071,42	732,70	732,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1131,34	830,33	-	833,60	836,42	1150,97	1150,97	1201,11	796,45	796,45	-	-	-	-	-	982,76	983,13	988,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1232,88	894,21	-	835,89	838,70	1233,63	1233,63	1285,83	848,30	843,20	-	1215,72	-	1311,08	-	985,45	985,82	991,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1126,44	810,79	-	803,97	808,63	1137,82	1137,82	1174,20	804,95	800,70	-	1199,82	1199,13	1213,78	1204,27	949,97	950,35	955,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1096,68	778,12	-	797,27	800,22	1091,79	1091,79	1159,61	788,80	788,80	-	1099,50	1199,13	1164,26	1167,40	940,08	940,46	946,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
944,67	717,02	-	707,94	710,74	925,85	925,85	1005,24	776,05	776,05	-	1051,03	906,43	988,43	1018,84	834,97	835,33	840,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
907,38	665,49	-	678,49	681,25	934,78	934,78	976,60	776,05	776,05	-	953,97	725,81	994,17	986,35	800,32	800,68	805,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
785,74	560,20	-	533,51	536,27	794,13	794,13	855,80	559,30	559,30	-	801,31	669,03	855,58	862,94	629,76	630,12	635,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
785,74	560,20	-	533,51	536,27	794,13	794,13	855,80	559,30	559,30	-	801,31	669,03	855,58	862,94	629,76	630,12	635,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	767,01
484,33	404,31	-	394,33	396,87	583,68	583,68	642,79	422,45	422,45	-	567,82	488,26	649,02	626,48	465,97	466,31	471,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	559,01
561,80	404,31	-	394,33	396,87	583,68	583,68	642,79	422,45	422,45	-	567,82	488,26	649,02	626,48	465,97	466,31	471,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	559,01
520,61	372,54	-	364,54	366,54	560,70	560,70	596,95	397,80	382,50	-	534,35	466,82	630,19	567,83	430,76	431,04	434,95	539,34	350,46	374,76	530,01	534,35	-	-	-	-	-	-	525,24	
520,61	372,54	-	364,54	366,54	560,70	560,70	596,95	397,80	382,50	-	534,35	466,82	630,19	567,83	430,76	431,04	434,95	539,34	350,46	374,76	530,01	534,35	590,34	678,86	488,72	-	-	-	525,24	
622,54	423,90	-	407,57	409,65	638,80	638,80	675,89	445,40	436,05	-	607,78	532,94	711,99	724,37	481,40	481,68	485,73	622,23	417,73	429,41	588,08	607,78	590,34	678,86	488,72	-	-	-	604,18	
588,35	408,77	-	401,77	403,85	614,27	614,27	650,15	432,65	422,45	-	588,74	512,28	689,71	688,14	474,58	474,86	478,91	604,24	408,83	412,47	581,78	588,74	576,13	640,75	591,76	558,41	567,13	550,31	-	584,26
641,22	451,83	-	434,63	436,75	671,10	671,10	710,62	472,60	463,25	-	637,84	562,04	744,44	722,15	513,25	513,54	517,65	660,50	458,53	454,05	639,34	637,84	628,32	694,45	648,03	613,44	639,72	550,31	-	645,65
638,55	450,82	-	457,16	459,27	674,38	674,38																								

COSTO DE GAS NATURAL POR CENTRAL (US\$/MWh)

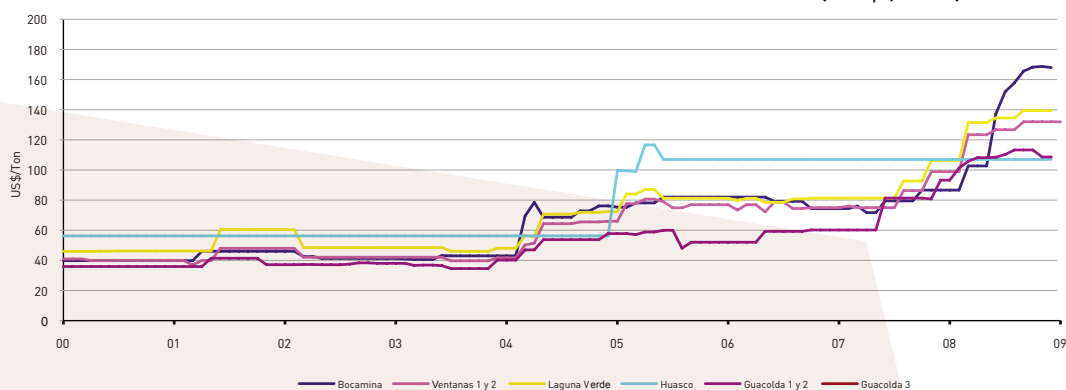
		Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuenco	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG	Newen
2000	Enero	9,30	8,83	-	9,20	-	-	0,00	-	-	-	-	-
	Febrero	9,30	8,83	-	9,20	-	-	0,00	-	-	-	-	-
	Marzo	9,30	8,83	-	9,20	-	-	13,42	-	-	-	-	-
	Abril	9,30	8,83	-	9,20	-	-	13,42	-	-	-	-	-
	Mayo	9,30	8,83	-	11,13	-	-	13,42	-	-	-	-	-
	Junio	11,63	10,59	-	11,13	-	-	13,42	-	-	-	-	-
	Julio	11,63	10,59	-	11,13	-	-	13,42	26,69	-	-	-	-
	Agosto	11,63	10,59	-	11,13	-	-	13,42	26,69	-	-	-	-
	Septiembre	11,63	10,59	-	11,13	-	-	13,42	26,69	-	-	-	-
	Octubre	11,63	10,59	-	11,13	-	-	13,42	26,69	-	-	-	-
	Noviembre	11,39	10,26	-	10,59	-	-	13,42	26,69	-	-	-	-
	Diciembre	11,39	10,26	-	10,59	-	-	13,42	26,69	-	-	-	-
2001	Enero	11,39	10,26	-	10,59	-	-	26,69	13,42	-	-	-	-
	Febrero	10,57	10,26	-	10,59	-	-	26,69	15,39	-	-	-	-
	Marzo	10,57	10,26	-	10,59	-	-	26,69	15,39	-	-	-	-
	Abril	10,57	10,26	-	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Mayo	10,57	11,75	-	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Junio	10,57	11,75	-	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Julio	11,57	11,87	-	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Agosto	11,57	11,87	-	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Septiembre	11,57	11,87	-	12,12	-	-	26,69	15,39	-	-	-	-
	Octubre	11,57	11,87	-	12,12	-	-	26,69	15,39	-	-	-	-
	Noviembre	10,55	11,87	-	12,12	-	-	26,69	15,39	-	-	-	-
	Diciembre	10,55	10,87	-	10,95	-	-	26,69	15,39	-	-	-	-
2002	Enero	10,55	10,87	-	10,95	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Febrero	10,55	10,87	-	10,95	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Marzo	10,45	10,87	-	10,87	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Abril	10,45	10,87	-	10,87	-	-	15,39	26,69	-	-	-	-
	Mayo	10,45	11,14	-	11,46	-	-	14,77	26,91	-	-	-	-
	Junio	10,43	11,14	-	11,46	-	-	14,77	26,91	-	-	-	-
	Julio	10,43	11,14	-	11,46	-	-	14,77	26,91	-	-	-	-
	Agosto	10,43	11,15	-	11,71	29,00	-	14,77	26,78	-	-	-	-
	Septiembre	10,43	11,15	-	10,98	28,10	-	14,77	26,78	-	-	-	-
	Octubre	10,43	11,15	-	10,98	28,10	-	14,77	26,78	-	-	-	-
	Noviembre	10,43	10,69	-	10,98	27,70	-	14,77	26,78	-	-	-	-
	Diciembre	10,43	10,69	-	10,98	27,70	-	14,77	26,78	-	-	-	-
2003	Enero	10,43	10,69	-	10,98	27,70	-	14,77	26,78	-	-	-	-
	Febrero	10,34	10,79	-	10,90	27,60	-	15,30	27,52	-	-	-	-
	Marzo	10,34	10,79	-	10,91	27,60	-	27,52	15,30	-	-	-	-
	Abril	10,34	10,79	-	10,91	27,60	-	27,52	15,30	-	-	-	-
	Mayo	10,34	10,79	-	12,33	26,90	26,33	27,52	15,30	-	-	-	-
	Junio	10,34	12,34	-	12,33	29,50	26,70	15,30	15,30	-	-	-	-
	Julio	10,34	12,34	-	12,33	29,50	20,78	15,30	15,30	-	-	-	-
	Agosto	10,34	12,34	-	12,33	29,50	20,78	15,30	15,30	-	-	-	-
	Septiembre	10,34	12,34	-	12,33	29,50	20,78	15,30	15,30	-	-	-	-
	Octubre	10,34	12,34	-	11,46	25,20	19,24	15,52	15,52	-	-	-	-
	Noviembre	10,34	12,34	-	11,46	25,20	19,24	15,52	15,52	-	-	-	-
	Diciembre	10,12	11,28	-	11,46	25,20	19,24	16,73	16,73	-	-	-	-
2004	Enero	10,12	11,28	-	11,46	19,20	16,88	16,73	16,73	-	-	-	-
	Febrero	10,12	11,28	-	11,46	25,20	16,88	16,73	16,73	-	-	-	-
	Marzo	10,08	11,22	-	11,41	25,30	16,88	15,90	15,90	-	-	-	-
	Abril	10,08	11,22	-	11,41	25,30	17,63	15,90	15,90	-	-	-	-
	Mayo	10,30	12,51	-	12,57	30,20	16,62	15,94	15,94	-	-	-	-
	Junio	10,30	12,51	-	12,57	30,20	16,62	15,94	15,94	-	-	-	-
	Julio	10,30	15,03	-	12,57	30,20	16,62	19,13	19,13	-	-	-	-
	Agosto	10,30	15,03	-	14,88	23,91	13,93	19,13	19,13	-	-	-	-
	Septiembre	10,28	15,03	-	14,88	23,91	13,93	19,13	19,13	-	-	-	-
	Octubre	10,08	14,46	-	17,13	20,33	17,05	19,13	19,13	-	-	-	-
	Noviembre	10,08	14,46	-	17,13	20,33	17,05	19,13	19,13	-	-	-	-
	Diciembre	10,08	24,32	-	17,13	20,33	17,05	24,41	19,13	-	-	-	-

		Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuenco	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG	Newen
2005	Enero	10,08	24,80	-	16,61	20,30	17,05	23,48	20,83	-	-	69,00	-
	Febrero	24,23	42,49	-	17,13	20,30	17,05	20,83	23,48	-	-	80,00	-
	Marzo	24,23	46,00	-	17,13	20,30	17,05	21,83	24,48	-	25,00	80,00	-
	Abril	24,23	51,66	-	17,13	20,30	17,05	81,22	21,82	-	25,00	80,00	-
	Mayo	24,23	51,66	-	17,13	20,30	17,05	81,22	21,82	-	25,00	80,00	-
	Junio	14,56	16,56	-	16,10	27,60	14,14	21,82	21,82	-	20,80	80,00	-
	Julio	14,56	16,56	-	16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	19,76	94,12	-
	Agosto	14,56	16,56	-	16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	19,76	94,12	-
	Septiembre	14,56	16,98	-	16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	20,23	94,12	-
	Octubre	14,56	16,98	-	16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	20,23	94,12	-
	Noviembre	14,56	16,98	-	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	-
	Diciembre	14,56	16,98	-	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	-
2006	Enero	14,56	16,98	-	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	-
	Febrero	19,86	16,98	-	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	-
	Marzo	19,86	16,98	-	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	-
	Abril	19,86	16,98	-	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	-
	Mayo	19,86	19,23	-	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	-
	Junio	14,93	19,23	-	15,47	26,56	13,17	23,93	23,93	22,64	20,23	94,12	-
	Julio	14,93	25,38	-	15,47	26,56	13,17	45,03	45,03	22,64	20,23	94,12	-
	Agosto	20,85	25,38	-	30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	-
	Septiembre	20,85	25,38	-	30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	-
	Octubre	20,85	32,10	-	30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	-
	Noviembre	30,63	32,10	-	30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	-
	Diciembre	30,63	32,10	-	30,66	49,13	28,16	44,23	44,23	47,86	20,23	94,12	-
2007	Enero	30,63	32,10	-	30,66	49,13	28,16	44,23	44,23	47,86	20,23	94,12	-
	Febrero	30,63	32,10	-	32,59	52,23	29,93	44,23	44,23	50,72	20,23	94,12	-
	Marzo	30,63	32,10	-	32,59	52,23	29,93	44,23	44,23	50,72	20,23	94,12	-
	Abril	32,47	32,14	-	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	35,65	94,12	-
	Mayo	32,47	32,14	-	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46	94,12	-
	Junio	32,47	32,14	-	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46	79,75	-
	Julio	32,47	32,14	-	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46	51,68	-
	Agosto	32,47	32,14	-	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46	79,75	-
	Septiembre	32,47	32,14	-	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	191,58	79,75	-
	Octubre	32,74	30,06	-	32,59	52,23	29,93	42,32	42,32	50,72	99,02	79,75	-
	Noviembre	32,74	31,80	-	32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	91,60	79,75	-
	Diciembre	35,79	31,80	-	32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	99,08	79,75	-
2008	Enero	35,79	31,80	-	32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	103,98	79,75	-
	Febrero	35,79	31,80	-	32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	118,83	79,75	-
	Marzo	35,79	35,49	-	32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	128,73	79,75	-
	Abril	35,79	35,49	-	32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	198,05	79,75	-
	Mayo	35,79	35,49	-	32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	198,05	79,75	-
	Junio	35,79	73,13	-	32,59	52,23	29,93	108,54	108,54	50,72	198,05	79,75	-
	Julio	35,79	73,13	-	32,59	52,23	29,93	108,54	108,54	50,72	227,76	79,75	-
	Agosto	35,79	139,62	-	32,59	52,23	29,93	213,10	213,10	50,72	227,76	79,75	-
	Septiembre	35,79	124,84	-	32,59	261,46	29,93	190,31	190,31	241,82	227,76	79,75	-
	Octubre	35,79	87,75	-	32,59	241,54	32,59	286,42	286,42	225,58	227,76	79,75	-
	Noviembre	35,79	87,75	-	32,59	153,21	32,59	122,22	122,22	241,82	227,76	79,75	-
	Diciembre	35,79	98,69	-	95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	188,15	79,75	-
2009	Enero	35,79	98,69	31,80	95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	188,15	79,75	-
	Febrero	35,79	98,69	31,80	95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	153,49	79,75	-
	Marzo	35,79	98,69	31,80	95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	153,49	79,75	-
	Abril	35,79	51,75	31,80	56,29	153,21	51,69	76,75	76,75	85,52	153,49	79,75	-
	Mayo	35,79	51,75	31,80	56,29	153,21	51,69	76,75	76,75	85,52	153,49	79,75	124,44
	Junio	35,79	91,45	31,80	82,09	153,21	75,39	137,94	137,94	123,29	153,49	79,75	124,44
	Julio	35,79	91,45	31,80	82,09	153,21	75,39	137,94	137,94	123,29	153,49	79,75	140,25
	Agosto	35,79	77,56	31,80	82,09	153,21	75,39	116,52	116,52	123,29	153,49	79,75	129,86
	Septiembre	35,79	69,77	31,80	74,95	153,21	68,84	105,16	105,16	112,84	153,49	79,75	131,90
	Octubre	35,79	69,77	31,80	85,52	137,06	78,55	105,16	105,16	128,32	153,49	79,75	125,19
	Noviembre	35,79	63,49	31,80	85,52	137,06	78,55	95,48	95,48	128,32	113,88	79,75	146,70
	Diciembre	35,79	63,49	31,80	85,52	137,06	78,55	95,48	95,48	128,32	113,88	79,75	146,70

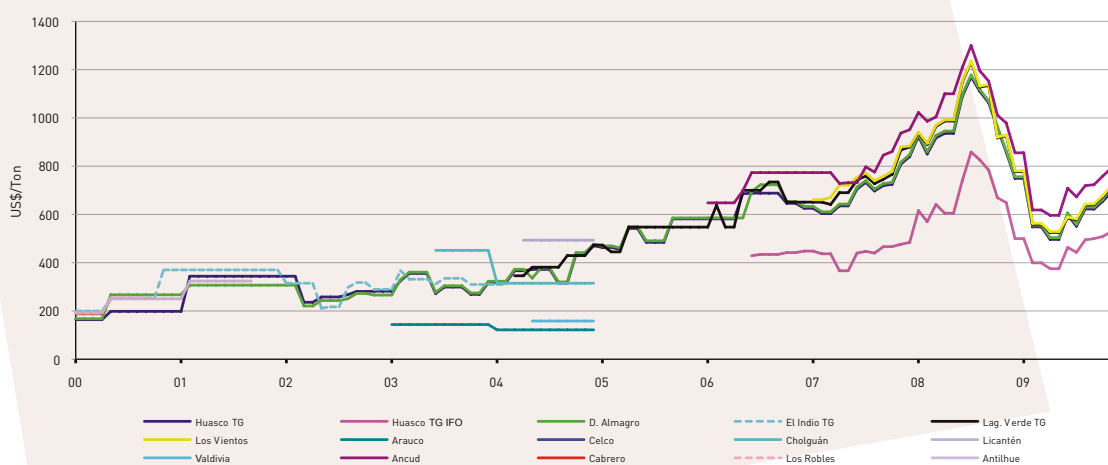
COSTO DE GAS NATURAL LICUADO (GNL) POR CENTRAL (US\$/MWh)

		San Isidro	San Isidro 2	Quintero
2000	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
2001	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
2002	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
2003	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
2004	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
		San Isidro	San Isidro 2	Quintero
2005	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
2006	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
2007	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
2008	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	-	-	-
	Octubre	-	-	-
	Noviembre	-	-	-
	Diciembre	-	-	-
2009	Enero	-	-	-
	Febrero	-	-	-
	Marzo	-	-	-
	Abril	-	-	-
	Mayo	-	-	-
	Junio	-	-	-
	Julio	-	-	-
	Agosto	-	-	-
	Septiembre	130,45	130,45	-
	Octubre	139,08	139,08	-
	Noviembre	139,10	139,10	139,10
	Diciembre	139,10	139,10	139,10

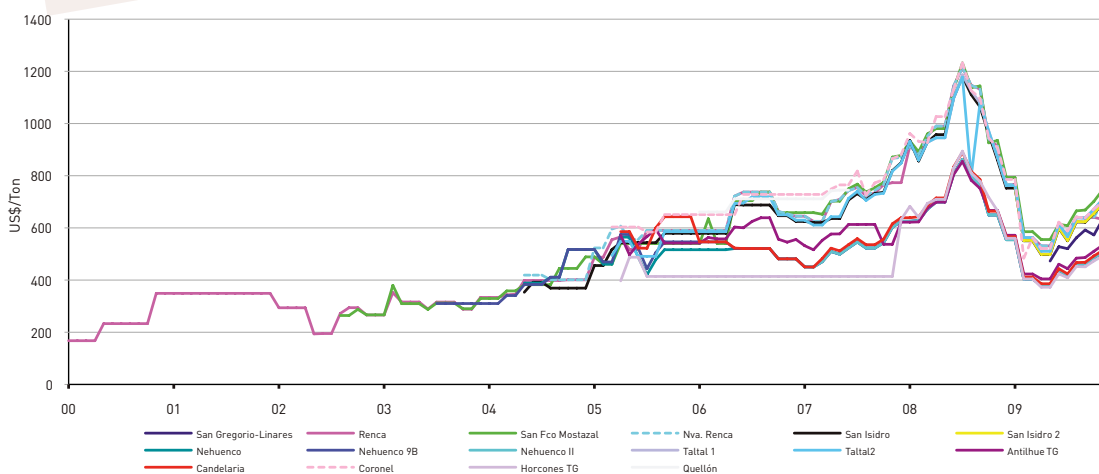
COSTO DE COMBUSTIBLES CENTRALES A CARBON (US\$ / Ton)



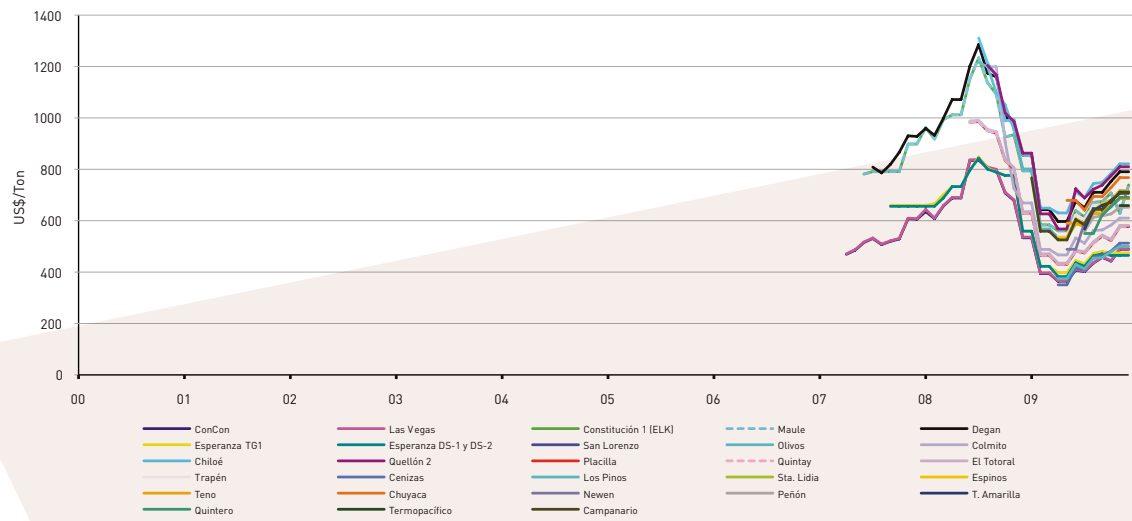
COSTO DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS POR CENTRAL (US\$ / Ton)



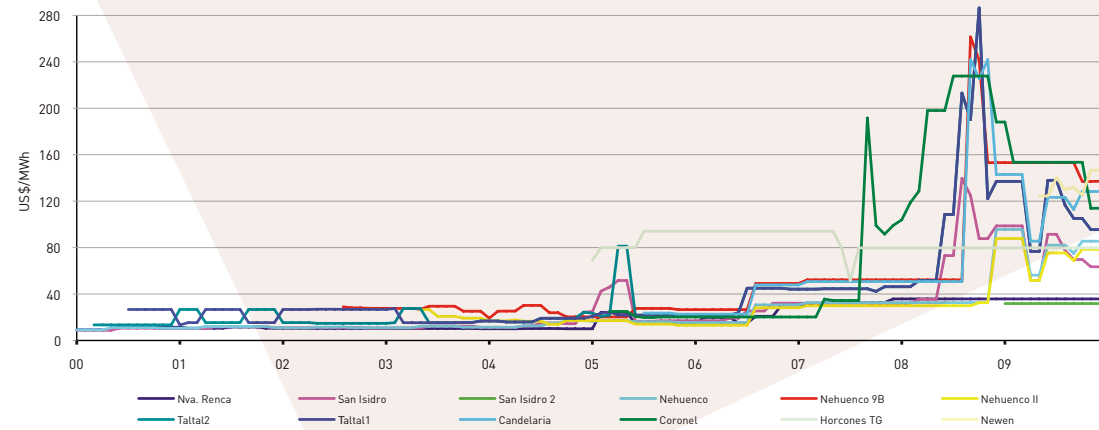
COSTO DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS POR CENTRAL (US\$ / Ton)



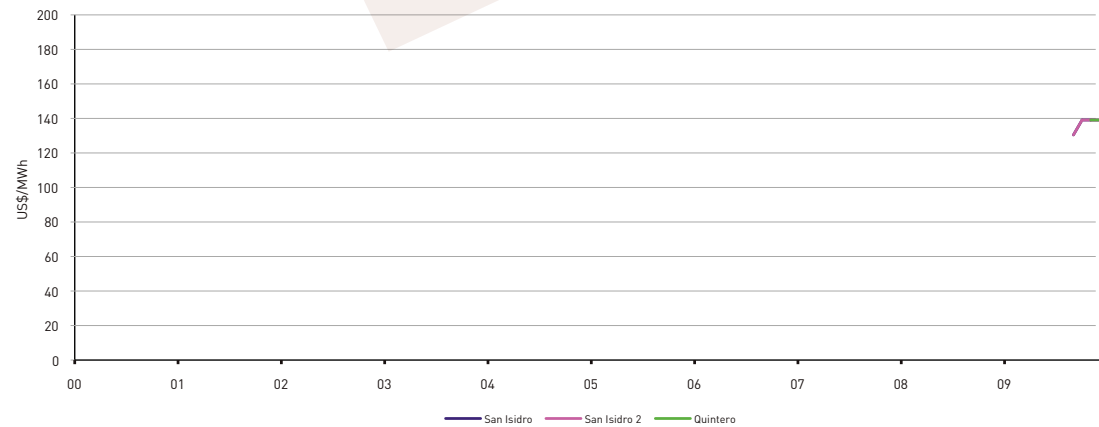
COSTO DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS POR CENTRAL (US\$ / Ton)



COSTO DE GAS NATURAL POR CENTRAL (US\$/MWh)



COSTO DE GAS NATURAL LICUADO (GNL) POR CENTRAL (US\$/MWh)



Costos Marginales

En el cuadro siguiente se encuentran, a modo de información general, los costos marginales (CMg) en el nudo Alto Jahuel 220 kV, en [\$/kWh] de cada mes, para el período enero 2000 a diciembre 2009, determinados en la forma de costos marginales promedio semanales.

COSTOS MARGINALES REFERIDOS AL NUDO ALTO JAHUEL

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)	Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
01/01/00	07/01/00	8,05211	15,47143	29/01/01	04/02/01	8,41477	14,94286
08/01/00	14/01/00	8,70639	16,72857	05/02/01	11/02/01	9,12271	16,20000
15/01/00	21/01/00	8,74356	16,80000	12/02/01	18/02/01	10,86841	19,30000
22/01/00	28/01/00	8,69152	16,70000	19/02/01	25/02/01	11,34305	20,14286
29/01/00	04/02/00	8,30084	16,18571	26/02/01	04/03/01	11,74740	19,98571
05/02/00	11/02/00	8,34480	16,27143	05/03/01	11/03/01	10,94129	18,61429
12/02/00	18/02/00	8,15432	15,90000	12/03/01	18/03/01	10,80694	18,38571
19/02/00	25/02/00	9,37050	18,27143	19/03/01	25/03/01	11,22679	19,10000
26/02/00	03/03/00	8,86268	17,57143	26/03/01	01/04/01	11,82722	19,75714
04/03/00	10/03/00	9,53999	18,91429	02/04/01	08/04/01	10,90362	18,21429
11/03/00	17/03/00	9,87144	19,57143	09/04/01	15/04/01	10,51878	17,57143
18/03/00	24/03/00	11,98263	23,75714	16/04/01	22/04/01	10,60430	17,71429
25/03/00	31/03/00	14,68466	29,11429	23/04/01	29/04/01	10,75824	17,97143
01/04/00	07/04/00	11,05480	21,75714	30/04/01	06/05/01	11,41604	18,88571
08/04/00	14/04/00	11,48306	22,60000	07/05/01	13/05/01	10,89791	18,02857
15/04/00	21/04/00	11,56290	22,75714	14/05/01	20/05/01	10,82019	17,90000
22/04/00	28/04/00	13,12350	25,82857	21/05/01	27/05/01	9,88757	16,35714
29/04/00	05/05/00	15,62744	29,95714	28/05/01	03/06/01	5,97588	9,70000
06/05/00	12/05/00	20,61302	39,51429	04/06/01	10/06/01	7,21682	11,71429
13/05/00	19/05/00	37,44774	71,78571	11/06/01	17/06/01	8,11452	13,17143
20/05/00	26/05/00	41,99363	80,50000	18/06/01	24/06/01	7,21682	11,71429
27/05/00	02/06/00	31,79197	60,01429	25/06/01	01/07/01	8,90910	13,57143
03/06/00	09/06/00	13,52351	25,52857	02/07/01	08/07/01	7,04288	10,72857
10/06/00	16/06/00	6,86392	12,95714	09/07/01	15/07/01	6,42393	9,78571
17/06/00	23/06/00	6,16769	11,64286	16/07/01	22/07/01	4,88594	7,44286
24/06/00	30/06/00	6,27364	11,84286	23/07/01	29/07/01	6,76154	10,30000
01/07/00	07/07/00	4,53584	8,35714	30/07/01	05/08/01	6,19804	9,20000
08/07/00	14/07/00	4,60562	8,48571	06/08/01	12/08/01	7,07385	10,50000
15/07/00	21/07/00	6,86966	12,65714	13/08/01	19/08/01	9,37405	13,91429
22/07/00	28/07/00	6,76887	12,47143	20/08/01	26/08/01	9,22007	13,68571
29/07/00	04/08/00	6,87163	12,47143	27/08/01	02/09/01	5,45965	8,01429
05/08/00	11/08/00	6,52530	11,84286	03/09/01	09/09/01	5,81000	8,52857
12/08/00	18/08/00	6,68272	12,12857	10/09/01	16/09/01	9,05076	13,28571
19/08/00	25/08/00	6,78505	12,31429	17/09/01	23/09/01	8,94371	13,12857
26/08/00	01/09/00	6,96057	12,30000	24/09/01	30/09/01	9,34272	13,71429
02/09/00	08/09/00	7,08183	12,51429	01/10/01	07/10/01	8,39604	11,85714
09/09/00	15/09/00	4,89099	8,64286	08/10/01	14/10/01	8,66917	12,24286
16/09/00	22/09/00	3,17712	5,61429	15/10/01	21/10/01	5,69515	8,04286
23/09/00	29/09/00	4,00172	7,07143	22/10/01	28/10/01	6,83822	9,65714
30/09/00	06/10/00	5,32958	9,38571	29/10/01	04/11/01	7,01218	10,17143
07/10/00	13/10/00	3,94243	6,94286	05/11/01	11/11/01	9,72054	14,10000
14/10/00	20/10/00	3,21235	5,65714	12/11/01	18/11/01	10,70540	15,52857
21/10/00	27/10/00	1,71163	3,01429	19/11/01	25/11/01	10,03569	14,55714
28/10/00	03/11/00	3,05359	5,31429	26/11/01	02/12/01	9,39664	14,04286
04/11/00	10/11/00	4,44084	7,72857	03/12/01	09/12/01	9,61650	14,37143
11/11/00	17/11/00	6,46015	11,24286	10/12/01	16/12/01	10,21872	15,27143
18/11/00	24/11/00	5,42587	9,44286	17/12/01	23/12/01	8,56499	12,80000
25/11/00	01/12/00	3,72689	6,48571	24/12/01	30/12/01	9,65473	14,42857
02/12/00	08/12/00	3,20151	5,57143	31/12/01	31/12/01	10,17093	15,20000
09/12/00	15/12/00	5,58212	9,71429	01/01/02	07/01/02	10,88620	16,31429
16/12/00	22/12/00	5,72167	9,95714	08/01/02	14/01/02	12,76411	19,12857
23/12/00	29/12/00	4,11271	7,15714	15/01/02	21/01/02	12,61159	18,90000
30/12/00	31/12/00	6,72317	11,70000	22/01/02	28/01/02	12,57346	18,84286
01/01/01	07/01/01	5,97228	10,45714	29/01/02	04/02/02	13,36219	19,82857
08/01/01	14/01/01	5,83358	10,21429	05/02/02	11/02/02	13,48952	19,87143
15/01/01	21/01/01	8,22413	14,40000	12/02/02	18/02/02	12,83008	18,90000
22/01/01	28/01/01	9,14608	16,01429	19/02/02	25/02/02	14,07138	20,72857

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
26/02/02	04/03/02	12,34598	18,42857
05/03/02	11/03/02	13,58735	20,48571
12/03/02	18/03/02	13,00937	19,61429
19/03/02	25/03/02	12,08081	18,21429
26/03/02	01/04/02	11,34089	17,14464
02/04/02	08/04/02	10,19308	15,66190
09/04/02	15/04/02	10,43481	16,03333
16/04/02	22/04/02	11,39322	17,50595
23/04/02	29/04/02	11,39129	17,50298
30/04/02	06/05/02	10,71688	16,40000
07/05/02	13/05/02	10,92964	16,71429
14/05/02	20/05/02	9,59379	14,67143
21/05/02	27/05/02	7,94034	12,14286
28/05/02	03/06/02	8,04369	12,14286
04/06/02	10/06/02	6,39119	9,48571
11/06/02	17/06/02	8,87451	13,17143
18/06/02	24/06/02	9,40390	13,95714
25/06/02	01/07/02	9,47790	14,00000
02/07/02	08/07/02	9,74862	14,00000
09/07/02	15/07/02	9,90778	14,22857
16/07/02	22/07/02	8,95281	12,85714
23/07/02	29/07/02	8,07743	11,60000
30/07/02	05/08/02	9,49806	13,55714
06/08/02	12/08/02	6,86247	9,77143
13/08/02	19/08/02	6,00968	8,55714
20/08/02	26/08/02	7,11330	10,12857
27/08/02	02/09/02	3,13128	4,41429
03/09/02	09/09/02	3,44796	4,74286
10/09/02	16/09/02	2,72098	3,74286
17/09/02	23/09/02	2,91831	4,01429
24/09/02	30/09/02	3,12601	4,30000
01/10/02	07/10/02	2,03608	2,74286
08/10/02	14/10/02	2,56631	3,45714
15/10/02	21/10/02	2,51328	3,38571
22/10/02	28/10/02	4,59178	6,18571
29/10/02	04/11/02	3,70046	5,11429
05/11/02	11/11/02	4,20620	5,92857
12/11/02	18/11/02	2,06763	2,91429
19/11/02	25/11/02	2,14871	3,02857
26/11/02	02/12/02	0,83869	1,18571
03/12/02	09/12/02	1,18329	1,68571
10/12/02	16/12/02	4,24178	6,04286
17/12/02	23/12/02	8,36323	11,91429
24/12/02	30/12/02	7,79165	11,10000
31/12/02	31/12/02	8,63399	12,30000
01/01/03	07/01/03	-	9,10357
08/01/03	14/01/03	-	17,09226
15/01/03	21/01/03	-	12,61488
22/01/03	28/01/03	-	12,98214
29/01/03	04/02/03	-	13,61071
05/02/03	11/02/03	-	14,34702
12/02/03	18/02/03	-	14,32143
19/02/03	25/02/03	-	14,88274
26/02/03	04/03/03	-	17,55952
05/03/03	11/03/03	-	17,23036
12/03/03	18/03/03	-	16,75298
19/03/03	25/03/03	-	16,82024
26/03/03	01/04/03	-	17,06845
02/04/03	08/04/03	-	17,02976
09/04/03	15/04/03	-	20,11012
16/04/03	22/04/03	-	20,33571
23/04/03	29/04/03	-	21,68571
30/04/03	06/05/03	-	18,01905
07/05/03	13/05/03	-	18,68988
14/05/03	20/05/03	-	22,04167
21/05/03	27/05/03	-	19,22500
28/05/03	03/06/03	-	18,00774
04/06/03	10/06/03	-	18,15893
11/06/03	17/06/03	-	16,99762
18/06/03	24/06/03	-	15,18155

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
25/06/03	01/07/03	-	12,66131
02/07/03	08/07/03	-	15,85060
09/07/03	15/07/03	-	14,24940
16/07/03	22/07/03	-	16,30952
23/07/03	29/07/03	-	14,85952
30/07/03	05/08/03	-	15,97976
06/08/03	12/08/03	-	16,46786
13/08/03	19/08/03	-	16,92440
20/08/03	26/08/03	-	16,47381
27/08/03	02/09/03	-	17,35298
03/09/03	09/09/03	-	17,59405
10/09/03	16/09/03	-	16,84107
17/09/03	23/09/03	-	15,67202
24/09/03	30/09/03	-	16,44167
01/10/03	07/10/03	-	15,95952
08/10/03	14/10/03	-	16,38393
15/10/03	21/10/03	-	16,31488
22/10/03	28/10/03	-	16,61190
29/10/03	04/11/03	-	16,68095
05/11/03	11/11/03	-	23,21905
12/11/03	18/11/03	-	16,69464
19/11/03	25/11/03	-	17,01071
26/11/03	02/12/03	-	16,47143
03/12/03	09/12/03	-	17,12321
10/12/03	16/12/03	-	17,92857
17/12/03	23/12/03	-	17,26190
24/12/03	30/12/03	-	17,02619
31/12/03	31/12/03	-	17,38333
01/01/04	07/01/04	-	16,62679
08/01/04	14/01/04	-	17,28393
15/01/04	21/01/04	-	19,23036
22/01/04	28/01/04	-	22,62500
29/01/04	04/02/04	-	29,96429
05/02/04	11/02/04	-	24,34583
12/02/04	18/02/04	-	20,99702
19/02/04	25/02/04	-	21,86786
26/02/04	03/03/04	-	27,72262
04/03/04	10/03/04	-	31,53631
11/03/04	17/03/04	-	43,46190
18/03/04	24/03/04	-	67,29940
25/03/04	31/03/04	-	77,94762
01/04/04	07/04/04	-	58,24464
08/04/04	14/04/04	-	39,69286
15/04/04	21/04/04	-	18,19167
22/04/04	28/04/04	-	29,93393
29/04/04	05/05/04	-	30,68452
06/05/04	12/05/04	-	30,06429
13/05/04	19/05/04	-	49,11429
20/05/04	26/05/04	-	85,30595
27/05/04	02/06/04	-	81,14524
03/06/04	09/06/04	-	87,74405
10/06/04	16/06/04	-	56,07917
17/06/04	23/06/04	-	44,65595
24/06/04	30/06/04	-	27,59286
01/07/04	07/07/04	-	27,12917
08/07/04	14/07/04	-	27,91845
15/07/04	21/07/04	-	26,02083
22/07/04	28/07/04	-	24,74762
29/07/04	04/08/04	-	21,29702
05/08/04	11/08/04	-	22,12083
12/08/04	18/08/04	-	26,45476
19/08/04	25/08/04	-	26,94405
26/08/04	01/09/04	-	25,51607
02/09/04	08/09/04	-	20,40000
09/09/04	15/09/04	-	18,88810
16/09/04	22/09/04	-	20,10000
23/09/04	29/09/04	-	20,02024
30/09/04	06/10/04	-	22,45000
07/10/04	13/10/04	-	26,18719
14/10/04	20/10/04	-	27,42024

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
21/10/04	27/10/04	-	26,72083
28/10/04	03/11/04	-	21,34464
04/11/04	10/11/04	-	20,90298
11/11/04	17/11/04	-	21,03155
18/11/04	24/11/04	-	20,03988
25/11/04	01/12/04	-	22,38869
02/12/04	08/12/04	-	23,91667
09/12/04	15/12/04	-	24,81786
16/12/04	22/12/04	-	25,11667
23/12/04	29/12/04	-	25,45476
30/12/04	31/12/04	-	27,48125
01/01/05	07/01/05	-	27,23095
08/01/05	14/01/05	-	29,60000
15/01/05	21/01/05	-	39,71786
22/01/05	28/01/05	-	29,19405
29/01/05	04/02/05	-	34,51131
05/02/05	11/02/05	-	39,71964
12/02/05	18/02/05	-	44,89643
19/02/05	25/02/05	-	57,13155
26/02/05	04/03/05	-	62,08452
05/03/05	11/03/05	-	80,08631
12/03/05	18/03/05	-	114,99038
19/03/05	25/03/05	-	123,94762
26/03/05	01/04/05	-	150,28214
02/04/05	08/04/05	-	137,43810
09/04/05	15/04/05	-	151,04762
16/04/05	22/04/05	-	159,94048
23/04/05	29/04/05	-	162,04762
30/04/05	06/05/05	-	159,82083
07/05/05	13/05/05	-	122,09048
14/05/05	20/05/05	-	96,81964
21/05/05	27/05/05	-	95,30952
28/05/05	03/06/05	-	41,34405
04/06/05	10/06/05	-	22,30774
11/06/05	17/06/05	-	26,37440
18/06/05	24/06/05	-	29,05179
25/06/05	01/07/05	-	23,50417
02/07/05	08/07/05	-	11,99048
09/07/05	15/07/05	-	15,46190
16/07/05	22/07/05	-	24,73512
23/07/05	29/07/05	-	34,17857
30/07/05	05/08/05	-	22,22381
06/08/05	12/08/05	-	16,82679
13/08/05	19/08/05	-	10,84345
20/08/05	26/08/05	-	8,85595
27/08/05	02/09/05	-	5,76845
03/09/05	09/09/05	-	6,25238
10/09/05	16/09/05	-	8,84643
17/09/05	23/09/05	-	16,75952
24/09/05	30/09/05	-	16,44940
01/10/05	07/10/05	-	16,80357
08/10/05	14/10/05	-	14,36467
15/10/05	21/10/05	-	10,59643
22/10/05	28/10/05	-	13,72917
29/10/05	04/11/05	-	14,87976
05/11/05	11/11/05	-	15,70417
12/11/05	18/11/05	-	12,64226
19/11/05	25/11/05	-	6,24821
26/11/05	02/12/05	-	1,48750
03/12/05	09/12/05	-	4,36131
10/12/05	16/12/05	-	12,82381
17/12/05	23/12/05	-	15,94583
24/12/05	30/12/05	-	19,40000
31/12/05	31/12/05	-	18,98333
01/01/06	07/01/06	-	18,22202
08/01/06	14/01/06	-	18,18690
15/01/06	21/01/06	-	29,32202
22/01/06	28/01/06	-	35,01488
29/01/06	04/02/06	-	45,41607
05/02/06	11/02/06	-	61,04762

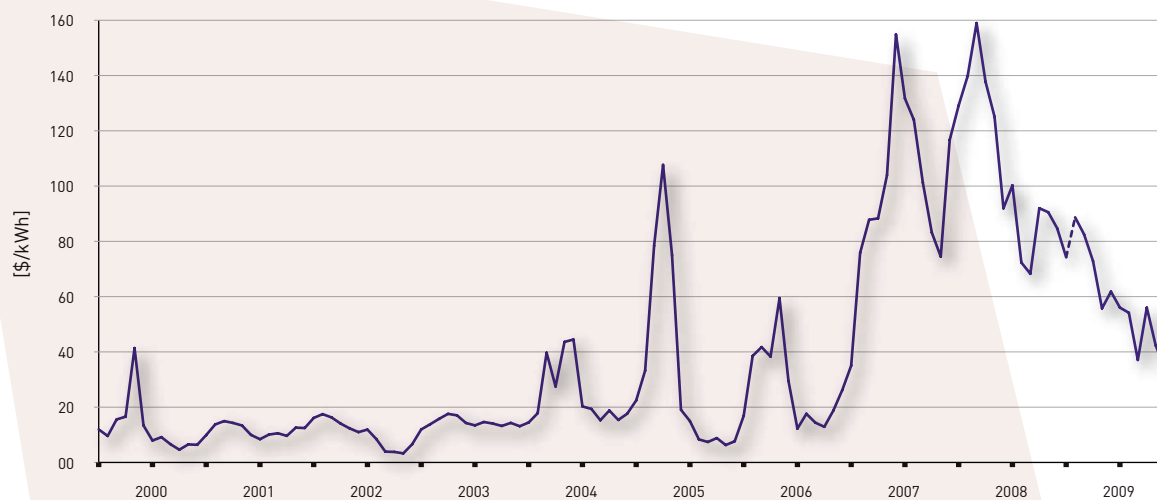
Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
12/02/06	18/02/06	-	63,83214
19/02/06	25/02/06	-	66,10119
26/02/06	04/03/06	-	71,36369
05/03/06	11/03/06	-	66,51065
12/03/06	18/03/06	-	65,83393
19/03/06	25/03/06	-	66,26905
26/03/06	01/04/06	-	67,09702
02/04/06	08/04/06	-	66,27976
09/04/06	15/04/06	-	66,57024
16/04/06	22/04/06	-	64,06488
23/04/06	29/04/06	-	54,57976
30/04/06	06/05/06	-	69,62262
07/05/06	13/05/06	-	86,70417
14/05/06	20/05/06	-	111,05476
21/05/06	27/05/06	-	126,08036
28/05/06	03/06/06	-	86,82440
04/06/06	10/06/06	-	87,22798
11/06/06	17/06/06	-	22,98631
18/06/06	24/06/06	-	26,40060
25/06/06	01/07/06	-	31,34345
02/07/06	08/07/06	-	25,10714
09/07/06	15/07/06	-	23,83036
16/07/06	22/07/06	-	10,66190
23/07/06	29/07/06	-	11,18155
30/07/06	05/08/06	-	40,24643
06/08/06	12/08/06	-	33,77798
13/08/06	19/08/06	-	18,30774
20/08/06	26/08/06	-	23,98929
27/08/06	02/09/06	-	29,31726
03/09/06	09/09/06	-	30,87679
10/09/06	16/09/06	-	21,10536
17/09/06	23/09/06	-	15,04821
24/09/06	30/09/06	-	24,08036
01/10/06	07/10/06	-	21,73452
08/10/06	14/10/06	-	21,72560
15/10/06	21/10/06	-	20,07725
22/10/06	28/10/06	-	21,14048
29/10/06	04/11/06	-	19,82738
05/11/06	11/11/06	-	25,19821
12/11/06	18/11/06	-	58,21548
19/11/06	25/11/06	-	36,79821
26/11/06	02/12/06	-	38,42500
03/12/06	09/12/06	-	46,02798
10/12/06	16/12/06	-	41,13095
17/12/06	23/12/06	-	52,86429
24/12/06	30/12/06	-	34,22381
31/12/06	31/12/06	-	33,52500
01/01/07	07/01/07	-	34,82083
08/01/07	14/01/07	-	35,93631
15/01/07	21/01/07	-	45,25060
22/01/07	28/01/07	-	83,16369
29/01/07	04/02/07	-	117,00476
05/02/07	11/02/07	-	118,49702
12/02/07	18/02/07	-	126,17321
19/02/07	25/02/07	-	120,48452
26/02/07	04/03/07	-	124,28393
05/03/07	11/03/07	-	129,96548
12/03/07	18/03/07	-	144,14762
19/03/07	25/03/07	-	150,21310
26/03/07	01/04/07	-	155,77143
02/04/07	08/04/07	-	137,14286
09/04/07	15/04/07	-	149,73274
16/04/07	22/04/07	-	128,66845
23/04/07	29/04/07	-	164,85060
30/04/07	06/05/07	-	141,10179
07/05/07	13/05/07	-	158,00000
14/05/07	20/05/07	-	183,47381
21/05/07	27/05/07	-	185,83869
28/05/07	03/06/07	-	225,75774
04/06/07	10/06/07	-	258,68690

Desde	Hasta	CMq [\$/kWh]	CMq (mills/kWh)
11/06/07	17/06/07	-	268,68333
18/06/07	24/06/07	-	267,25298
25/06/07	01/07/07	-	267,85000
02/07/07	08/07/07	-	233,52857
09/07/07	15/07/07	-	255,37262
16/07/07	22/07/07	-	222,52440
23/07/07	29/07/07	-	199,56071
30/07/07	05/08/07	-	210,31012
06/08/07	12/08/07	-	236,94226
13/08/07	19/08/07	-	211,20298
20/08/07	26/08/07	-	210,76488
27/08/07	02/09/07	-	203,73571
03/09/07	09/09/07	-	185,96488
10/09/07	16/09/07	-	160,48155
17/09/07	23/09/07	-	167,00119
24/09/07	30/09/07	-	200,38988
01/10/07	07/10/07	-	158,61786
08/10/07	14/10/07	-	148,82874
15/10/07	21/10/07	-	167,42440
22/10/07	28/10/07	-	140,96667
29/10/07	04/11/07	-	144,47798
05/11/07	11/11/07	-	151,56905
12/11/07	18/11/07	-	162,71429
19/11/07	25/11/07	-	188,42202
26/11/07	02/12/07	-	200,85060
03/12/07	09/12/07	-	203,44405
10/12/07	16/12/07	-	228,90952
17/12/07	23/12/07	-	234,93452
24/12/07	30/12/07	-	213,25298
30/12/07	31/12/07	-	201,08333
01/01/08	07/01/08	-	232,85536
08/01/08	14/01/08	-	243,22857
15/01/08	21/01/08	-	270,21488
22/01/08	28/01/08	-	254,62560
29/01/08	04/02/08	-	255,48214
05/02/08	11/02/08	-	259,90952
12/02/08	18/02/08	-	273,19524
19/02/08	25/02/08	-	298,04583
26/02/08	03/03/08	-	337,00238
04/03/08	10/03/08	-	321,26190
11/03/08	17/03/08	-	341,15119
18/03/08	24/03/08	-	346,31607
25/03/08	31/03/08	-	349,00833
01/04/08	07/04/08	-	330,14881
08/04/08	14/04/08	-	283,31607
15/04/08	21/04/08	-	272,63274
22/04/08	28/04/08	-	277,60000
29/04/08	05/05/08	-	317,17798
06/05/08	12/05/08	-	308,11488
13/05/08	19/05/08	-	290,16905
20/05/08	26/05/08	-	195,60536
27/05/08	02/06/08	-	155,17321
03/06/08	09/06/08	-	149,38214
10/06/08	16/06/08	-	142,57857
17/06/08	23/06/08	-	233,75714
24/06/08	30/06/08	-	207,53452
01/07/08	07/07/08	-	200,87500
08/07/08	14/07/08	-	204,12262
15/07/08	21/07/08	-	192,77083
22/07/08	28/07/08	-	187,40833
29/07/08	04/08/08	-	199,54524
05/08/08	11/08/08	-	137,97321
12/08/08	18/08/08	-	141,06845
19/08/08	25/08/08	-	116,54286
26/08/08	01/09/08	-	124,35417
02/09/08	08/09/08	-	160,86845
09/09/08	15/09/08	-	154,98690
16/09/08	22/09/08	-	91,99940

Desde	Hasta	CMq [\$/kWh]	CMq (mills/kWh)
23/09/08	29/09/08	-	108,11548
30/09/08	06/10/08	-	144,81131
07/10/08	13/10/08	-	165,64970
14/10/08	20/10/08	-	150,76786
21/10/08	27/10/08	-	152,11012
28/10/08	03/11/08	-	131,30060
04/11/08	10/11/08	-	149,05893
11/11/08	17/11/08	-	145,16012
18/11/08	24/11/08	-	139,01310
25/11/08	01/12/08	-	132,16071
02/12/08	08/12/08	-	138,55655
09/12/08	15/12/08	-	146,22857
16/12/08	22/12/08	-	123,72798
23/12/08	29/12/08	-	117,20893
30/12/08	31/12/08	-	116,16667
01/01/09	07/01/09	-	117,40000
08/01/09	14/01/09	-	114,10000
15/01/09	21/01/09	-	115,50000
22/01/09	28/01/09	-	119,10000
29/01/09	04/02/09	-	135,00000
05/02/09	11/02/09	-	148,50000
12/02/09	18/02/09	-	146,90000
19/02/09	25/02/09	-	144,40000
26/02/09	04/03/09	-	144,50000
05/03/09	11/03/09	-	139,70000
12/03/09	18/03/09	-	143,90000
19/03/09	25/03/09	-	141,30000
26/03/09	01/04/09	-	121,70000
02/04/09	08/04/09	-	124,90000
09/04/09	15/04/09	-	112,40000
16/04/09	22/04/09	-	130,10000
23/04/09	29/04/09	-	130,90000
30/04/09	06/05/09	-	104,00000
07/05/09	13/05/09	-	100,80000
14/05/09	20/05/09	-	95,60000
21/05/09	27/05/09	-	89,20000
28/05/09	03/06/09	-	99,20000
04/06/09	10/06/09	-	99,20000
11/06/09	17/06/09	-	116,30000
18/06/09	24/06/09	-	124,10000
25/06/09	01/07/09	-	108,40000
02/07/09	08/07/09	-	101,00000
09/07/09	15/07/09	-	91,50000
16/07/09	22/07/09	-	106,70000
23/07/09	29/07/09	-	108,70000
30/07/09	05/08/09	-	105,20000
06/08/09	12/08/09	-	106,30000
13/08/09	19/08/09	-	98,00000
20/08/09	26/08/09	-	88,90000
27/08/09	02/09/09	-	88,50000
03/09/09	09/09/09	-	77,90000
10/09/09	16/09/09	-	44,40000
17/09/09	23/09/09	-	66,60000
24/09/09	30/09/09	-	73,40000
01/10/09	07/10/09	-	98,00000
08/10/09	14/10/09	-	104,00000
15/10/09	21/10/09	-	102,10000
22/10/09	28/10/09	-	111,10000
29/10/09	04/11/09	-	85,30000
05/11/09	11/11/09	-	78,60000
12/11/09	18/11/09	-	92,00000
19/11/09	25/11/09	-	92,00000
26/11/09	02/12/09	-	58,20000
03/12/09	09/12/09	-	47,90000
10/12/09	16/12/09	-	67,90000
17/12/09	23/12/09	-	72,80000
24/12/09	30/12/09	-	81,80000
31/12/09	31/12/09	-	75,90000

Costo Marginal Ponderado

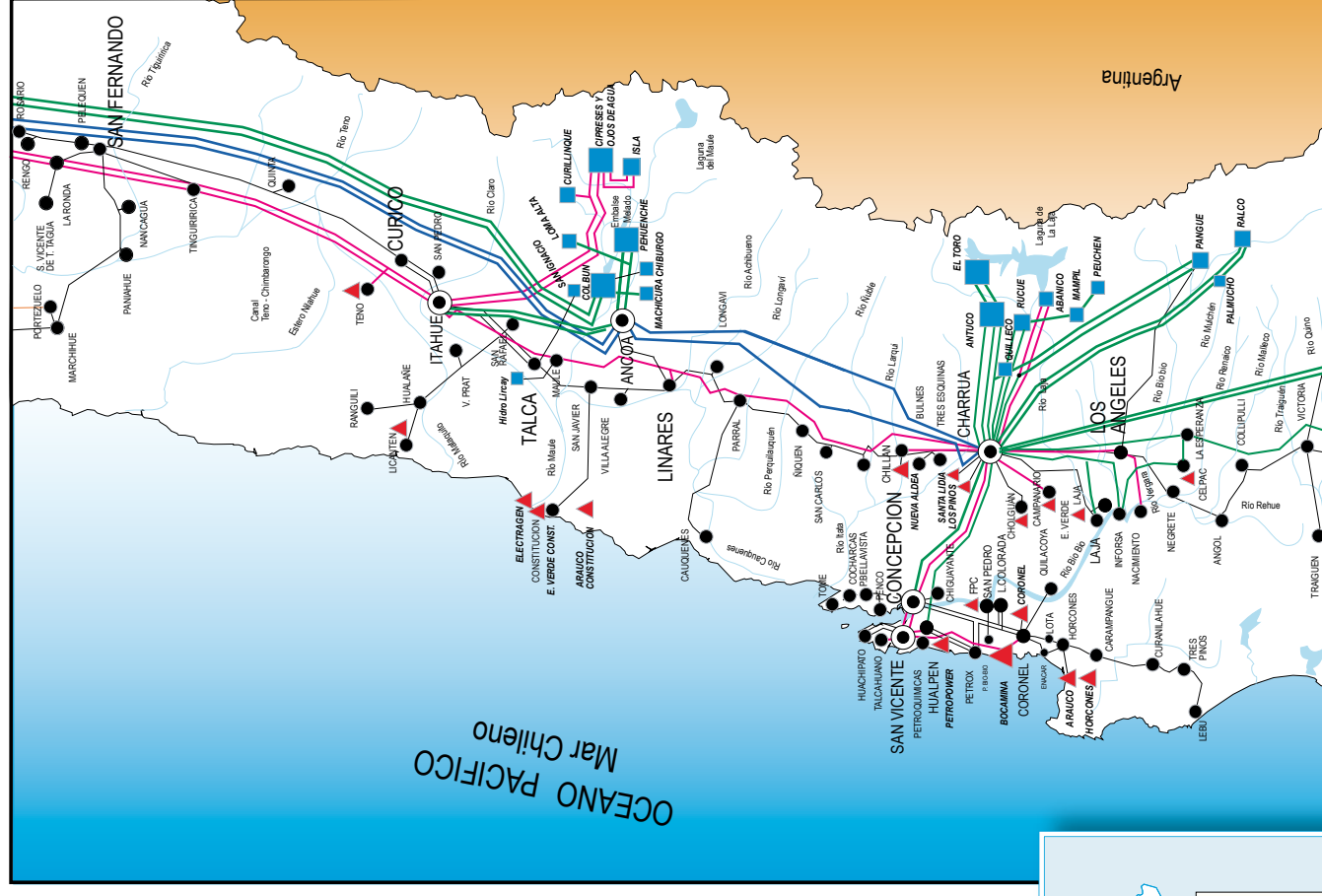
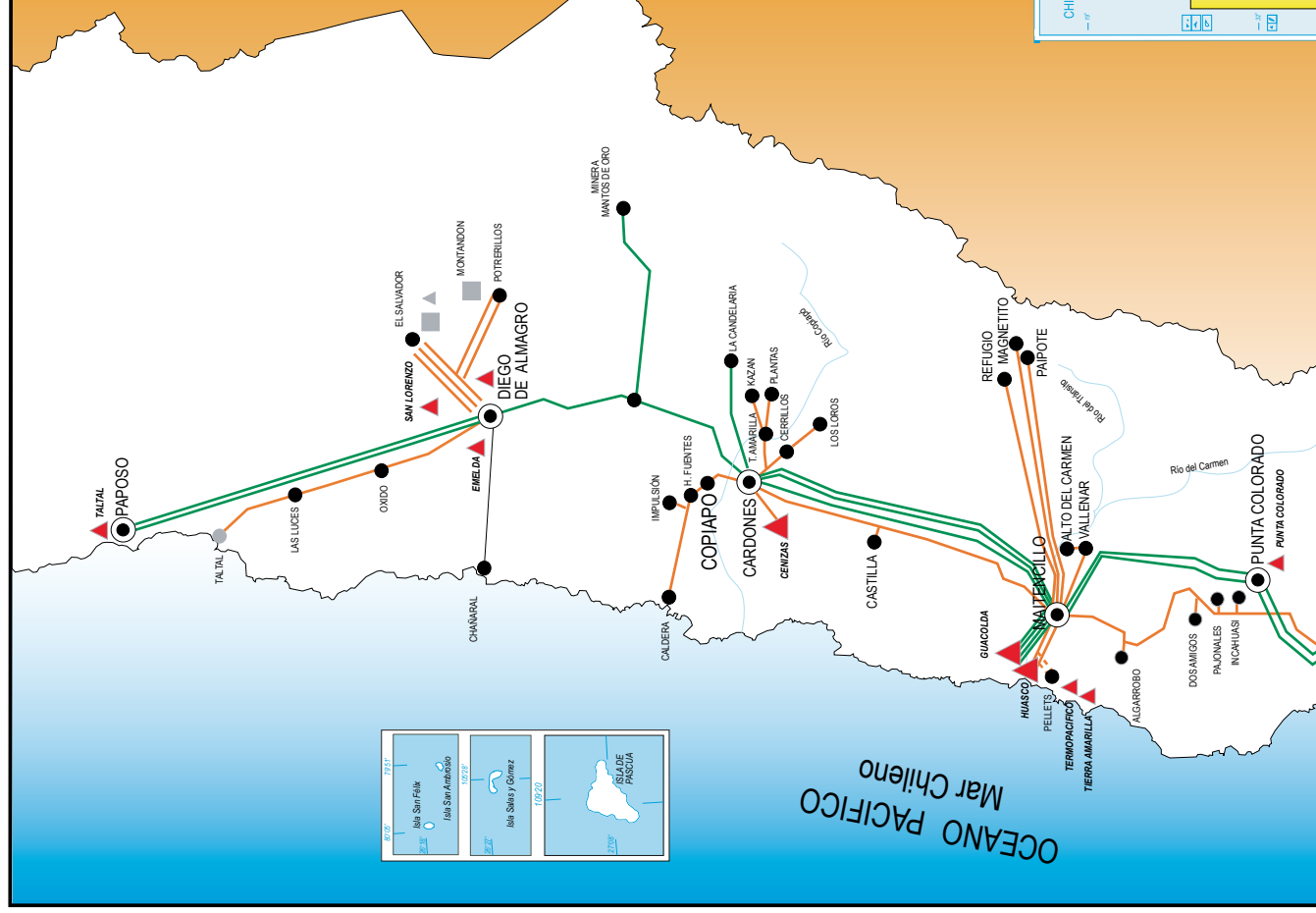
El siguiente gráfico presenta los promedios mensuales de los Costos Marginales en el nudo Alto Jahuel 220 kV expresados en \$/kWh y referidos al 31 de diciembre de 2009.

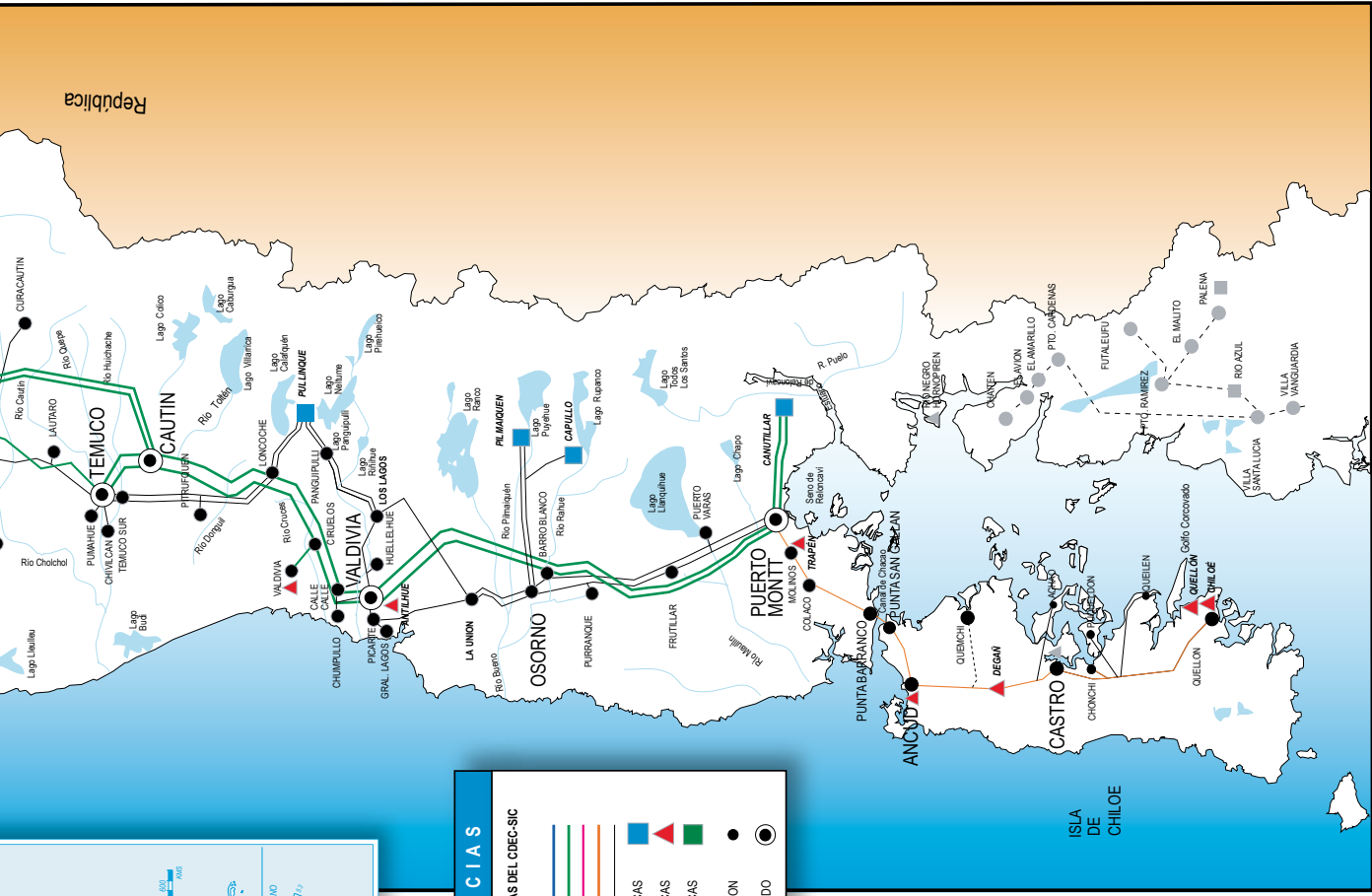
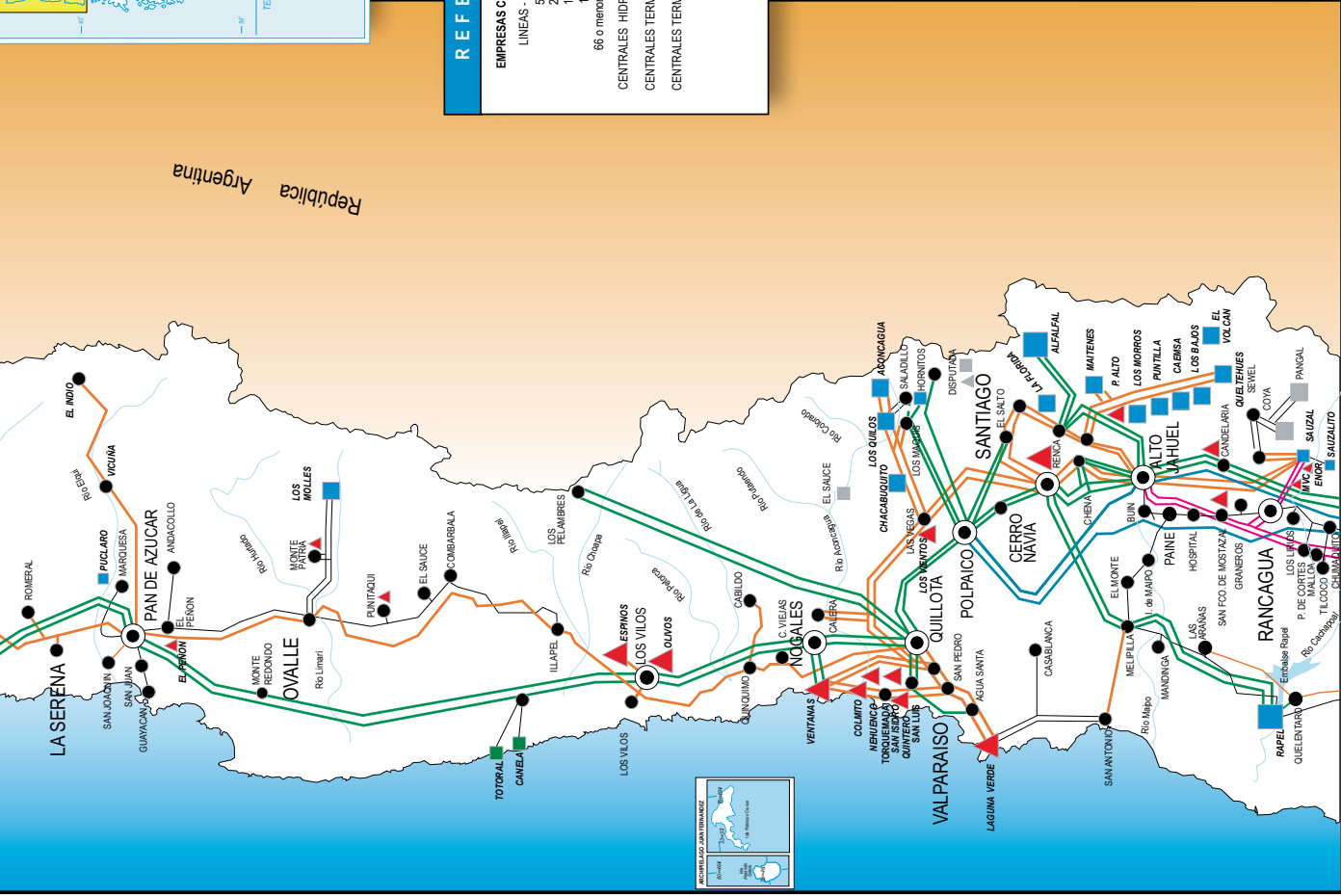




CDEC-SIC

SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL





" Autorizada su circulación por resolución N°75 del 9 de abril de 2003 de la Dirección Nacional de Fronteras y Límites del Estado. La edición y circulación de mapas cartográficos u otros impresos que se refieran o relacionen con los límites y fronteras de Chile no comprometen en modo alguno al Estado de Chile de acuerdo con el Art. 2° letra g) del DFL N° 83 de 1979 del Ministerio de Relaciones Exteriores"

Nota: Actualizado hasta Julio de 2010.