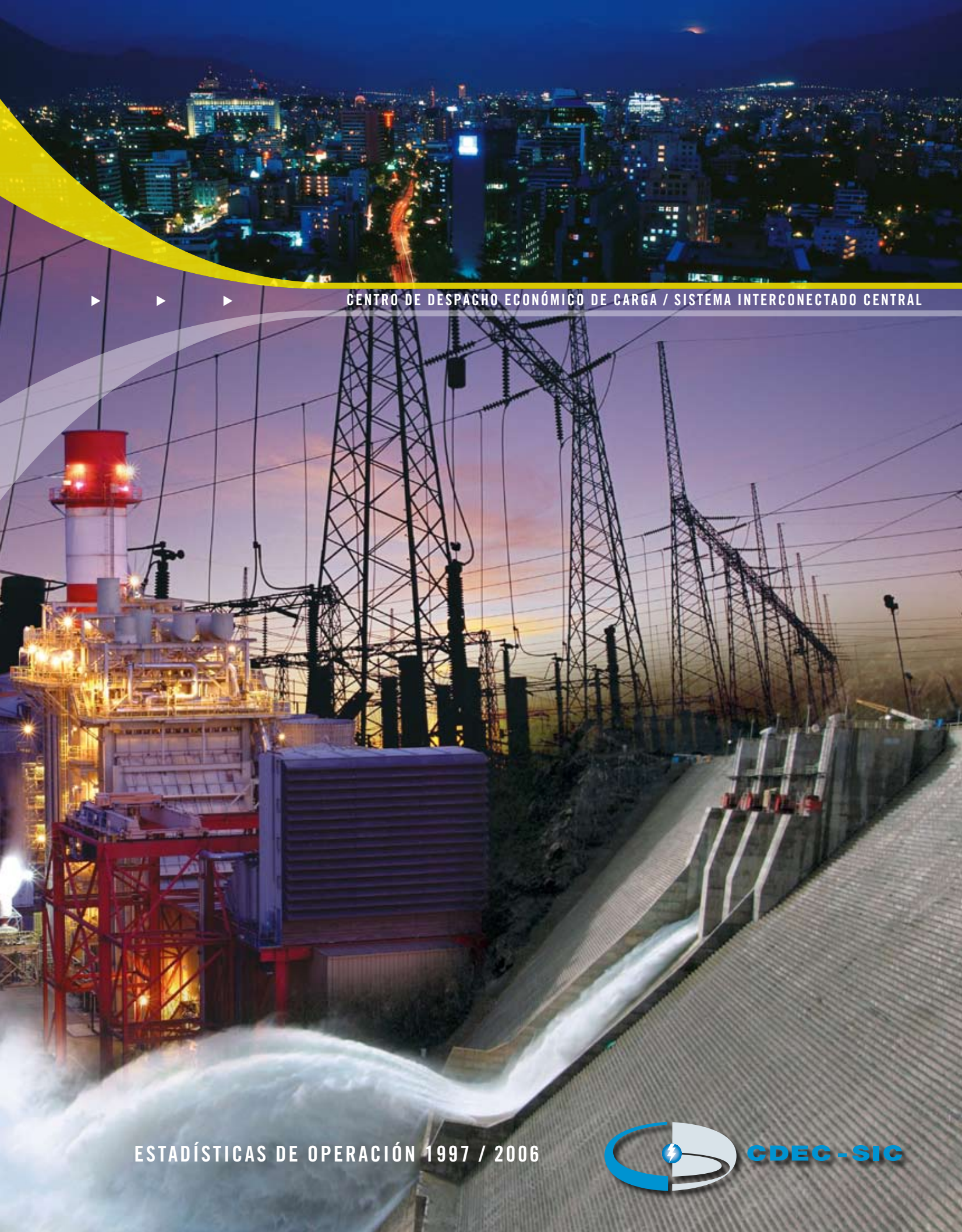
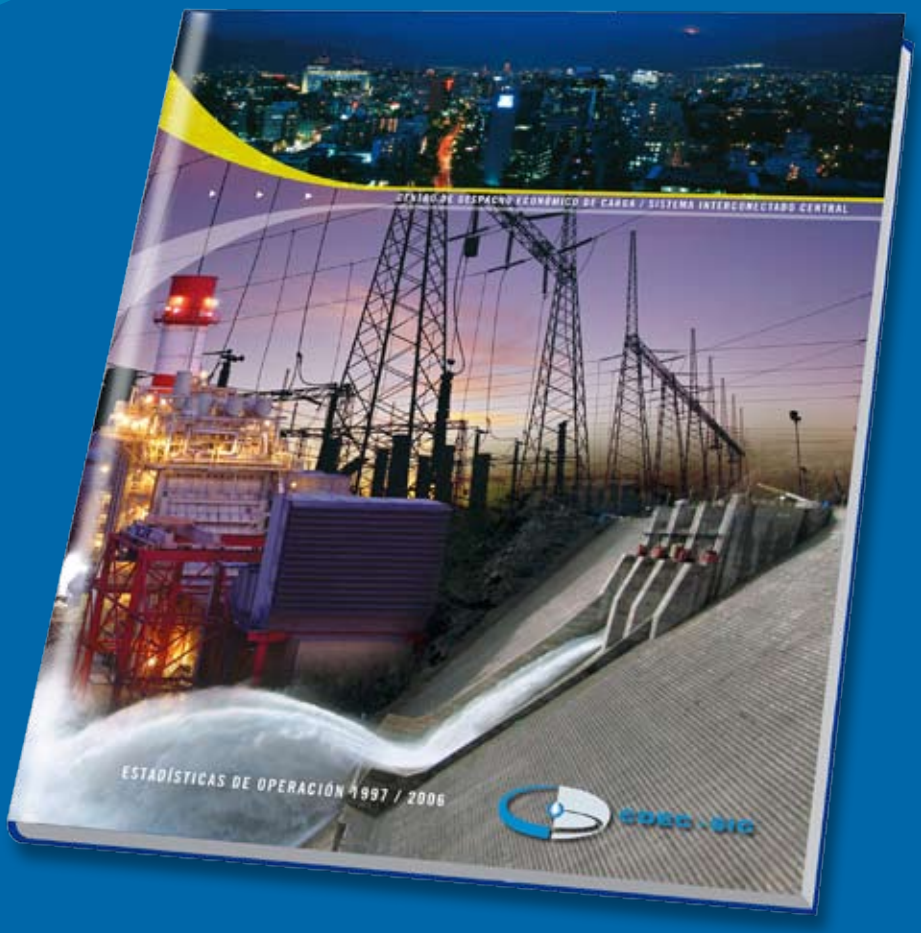


CENTRO DE DESPACHO ECONÓMICO DE CARGA / SISTEMA INTERCONNECTADO CENTRAL

ESTADÍSTICAS DE OPERACIÓN 1997 / 2006

CDEC-SIC



Estadísticas de Operación 1997 - 2006

Carta del Presidente

Estimados señores (as):

Tengo el agrado de hacer llegar a ustedes las Estadísticas de Operación elaboradas anualmente por el Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) del Sistema Interconectado Central (SIC), que en esta ocasión recopilan la información de los distintos agentes que participan del sector eléctrico, para el período comprendido entre los años 1997-2006. A continuación, paso a comentarlas en lo que respecta al año que se incorpora.

De manera similar a lo ocurrido el año 2005, durante el año 2006 el sistema continuó experimentando las dificultades que representa un consumo de electricidad cada vez más cercano a la oferta disponible, aunque a diferencia de lo sucedido el año anterior, este año 2006 comenzó con un adecuado nivel de reservas en los distintos embalses, gracias a las favorables condiciones registradas durante el período de deshielo de comienzos de año. Es así como durante el primer semestre de 2006, el aporte promedio de carácter hídrico al abastecimiento de la demanda fue un 7,9% superior al aporte hídrico registrado en el mismo período del año 2005. Esto permitió sortear de mejor forma las restricciones de gas y la escasez de lluvias registradas en el SIC durante ese período, con lo cual se evitó tener que aplicar condiciones especiales de operación que se alejaran del despacho económico de las centrales.

Las reservas iniciales de los embalses y las características que presentó la hidrología a partir de mediados de mayo, permitieron que el abastecimiento del sistema fuera predominantemente de origen hidroeléctrico con una participación promedio anual que alcanzó al 69,5%, un 2,6% mayor a lo registrado el año 2005. Como consecuencia, la generación termoeléctrica experimentó una leve disminución en su participación en el abastecimiento de la demanda, desde un 33,1% el año 2005, a un 30,5% el año 2006.

En lo que se refiere a datos relevantes de la demanda de energía, cabe señalar que la generación bruta en el SIC se incrementó en un 6,3%, totalizando 40.339,8 GWh durante el año 2006. Por su parte, las ventas de energía alcanzaron a 38.226,2 GWh, lo cual representa un incremento de 6,5% respecto de las ventas efectuadas el año 2005. De esos 38.226,2 GWh, un 70,2% correspondió a ventas a clientes de precio regulado, mientras que el 29,8% restante, correspondió a ventas efectuadas por los generadores a precio libremente convenido con sus clientes.

En cuanto a la demanda de potencia, el valor máximo se registró durante el mes de abril, alcanzando a 6.058,9 MW, lo cual representa un crecimiento de 5,1% respecto de la demanda máxima anual ocurrida el año 2005, también registrada en el mes de abril.

Respecto de nuevas obras en el SIC, en lo referente al segmento generación cabe mencionar la entrega a la explotación comercial, a partir del lunes 01 de mayo, de la central Nueva Aldea II, propiedad de Arauco Generación, de 10 MW de capacidad.

Con la entrega de esta central, la capacidad instalada total del Sistema Interconectado Central, al 31 de diciembre de 2006, alcanzó a 8.273,6 MW, correspondiendo un 56,8% a capacidad hidroeléctrica y un 43,2% a capacidad térmoeléctrica. Este nuevo monto representa un incremento en la potencia instalada del SIC de sólo 0,2% con relación al parque existente a igual fecha del año 2005.

Además, se produjeron los siguientes hechos relevantes en el parque generador del SIC:

- El día miércoles 13 de septiembre sincronizó, dando inicio a su ciclo de pruebas de puesta en servicio, la central Nueva Aldea III propiedad de Arauco Generación S.A., la cual tiene contemplado realizar aportes de excedentes de generación al SIC por un monto máximo de 20 MW.

- El día lunes 20 de noviembre comenzó su ciclo de pruebas de puesta en servicio la central Los Vientos, propiedad de Aes Gener S.A., y de 125 MW de capacidad instalada. La central fue entregada a explotación comercial con fecha 03 de enero de 2007.

- El día jueves 07 de diciembre sincronizó la central Campanario, propiedad de Campanario Generación S.A., de una capacidad de 118 MW (con gas natural).

También se debe consignar que a partir del 01 de mayo, y por plazo indefinido, se dispone de un aporte adicional de energía como resultado del contrato de compra suscrito entre la empresa integrante SGA y la empresa PSEG (para las centrales Ancud y Quellón, las que durante 2006 aportaron, en conjunto, 3.591,3 MWh).

Por otra parte, en el segmento transmisión, se continuó con los trabajos tendientes a habilitar las obras de construcción inmediata en el sistema de transmisión troncal, licitados el año 2005, correspondientes a "Equipo de Compensación Estática de Reactivos CER" (en S/E Pto. Montt), y "Línea de Transmisión Charrúa-Nueva Temuco 2x220 kV". Además, se dio inicio a los trabajos del tercer proyecto catalogado como obra urgente en el SIC, denominado "Nuevo Tramo de Línea El Rodeo-Chena 1x220 kV", tras haberse publicado su decreto de adjudicación en mayo de 2006.

En cuanto a nueva infraestructura, se efectuaron las siguientes obras relevantes en el sistema de transmisión del SIC:

- El lunes 02 de enero se entregó a la explotación el autotransformador N° 4 de 220/110 kV, de 90 MVA de S/E Cardones.

- El viernes 27 de enero se entregó a la explotación la nueva configuración en el sistema 154 kV Itahue - Seccionadora Punta de Cortés.

- El 29 de enero se entregó a la explotación la LT 154 kV Charrúa-Chillán.

- El 20 de febrero se puso en servicio la ampliación de S/E Combarbalá.

- El 26 de febrero entró en servicio el nuevo transformador 154/66 kV de S/E Teno.

- El 05 de marzo se entregó a la explotación el transformador N° 6 de 220/66 kV, de 25 MVA de S/E Temuco.

- El 23 de abril se entregó a la explotación, en S/E Pan de Azúcar el autotransformador N° 9 de 220/110/13.8 kV, de 90 MVA.

- El 25 de mayo se puso en servicio en S/E Melipulli el transformador de poder 220/23 kV, de 60 MVA, y la barra de 23 kV asociada.

- El 26 de noviembre quedó en servicio en S/E Maitencillo el nuevo ATR 2 de 220/110 kV, de 90 MVA.

- El 10 de diciembre quedó habilitado el seccionamiento de la línea de transmisión de 220 kV Temuco-Pto. Montt, en la S/E Valdivia.

En el mismo segmento de transmisión, se iniciaron los siguientes trabajos que otorgarán mayor seguridad al sistema:

- Proyecto de seccionamiento de las líneas de 220 kV Temuco-Los Ciruelos y Temuco-Puerto Montt, en la S/E Cautín.

- Refuerzo de la línea de 220 kV San Luis-Quillota.

Finalmente, en el ámbito normativo se continuó trabajando para adecuar las disposiciones vigentes a las nuevas exigencias. Es así como durante el año 2006 se enviaron para aprobación por parte de la Comisión Nacional de Energía un total de once Procedimientos de las Direcciones de Operación y Peajes, según lo requerido por la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio. También se colaboró en el proyecto de Reglamento del CDEC, según lo dispuesto en la Ley N° 20.018, y se trabajó en las adecuaciones reglamentarias exigidas por el Decreto Supremo 244.

Como se puede apreciar, el año 2006 trajo consigo un aumento significativo de las responsabilidades del CDEC, por cuanto amplió en la práctica su ámbito de acción al incorporar tanto el segmento de clientes no regulados como el de subtransmisión, en lo que guarda relación con la coordinación de las instalaciones sobre 23.000 Volts, así como a las centrales generadoras no representadas en el CDEC, atendida su participación en el balance de inyecciones y retiros.

Sin lugar a dudas las altas responsabilidades que recaen sobre este CDEC, en especial en situaciones críticas, exige disponer de un equipo profesional de excelencia y de gran especialización que garantice éxito. Con gran confianza y legítimo orgullo cabe destacar que ello es una realidad en este CDEC. La forma en que se ha dado cumplimiento a las tareas propuestas permite asegurar que los mayores desafíos que representará, en los próximos años, administrar un sistema cada vez más ajustado, serán abordados con seriedad, dedicación e independencia, asegurando transparencia e idoneidad en su actuar a todos los agentes del sector. Como fruto lógico, estamos ciertos que la positiva imagen que este organismo ha logrado en la comunidad en que actúa, será cada vez mejor.

Alfonso Bahamondes M.
Presidente Directorio CDEC-SIC

Carta del Director Ejecutivo

Anualmente el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central, CDEC-SIC, publica las Estadísticas de Operación para el decenio inmediatamente anterior al año calendario de su publicación, que en esta ocasión considera el período 1997-2006.

Los aspectos de la estadística más relevantes para el año 2006 que se incorpora, consideran que, desde el punto de vista de las precipitaciones, se asistió a un año normal en la mayor parte de las cuencas en las cuales se emplazan las centrales hídricas del sistema. Así, durante el período de deshielo se constata las favorables condiciones que produjeron las precipitaciones registrándose valores de probabilidad de excedencia de los caudales afluentes a Colbún de un 36%, a Laguna de La Invernada un 30%, a Laguna del Maule 26%, en la zona de Ralco cercana al 52%, y en Rapel un 19%.

De esta forma, mientras que en el primer semestre del año 2006 el aporte de carácter hídrico en el abastecimiento de la demanda tuvo una participación promedio del 63,2%, en el segundo semestre se incrementó hasta alcanzar un 75,7%. Esta situación permitió mitigar en gran medida los efectos de las interrupciones de suministro de gas producidas durante el año, las que presentaron su mayor profundidad durante los meses de mayo y noviembre, con un despacho de unidades a petróleo que alcanzó a 12,5 % y 21,2 % del consumo, respectivamente. No obstante las dificultades señaladas, la operación del SIC se enmarcó en los estándares de seguridad y calidad de servicio que establece la Norma Técnica.

Entre los objetivos de mayor relevancia desarrollados por la Dirección de Operación y por la Dirección de Peajes de este CDEC, se encuentran las responsabilidades derivadas de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, relativas a estudios, procedimientos y análisis de información de las instalaciones de los coordinados.

De esta forma, durante 2006 se desarrollaron todos los Estudios de Sistemas Eléctricos previstos para el año, en los plazos estipulados, sobre las siguientes materias:

- Restricciones en el Sistema de Transmisión
- Control de Frecuencia y Requerimientos de Reserva
- Control de Tensión y Requerimientos de Potencia Reactiva
- Control Automático de Generación
- Esquema de Desconexión Automático de Consumos (EDAC).
- Estudio de Continuidad.
- Verificación de la Coordinación de las Protecciones.
- Estudio para Planes de Recuperación de Servicio.

Cabe destacar que en 2006 se completó la habilitación de los sistemas EDAC por Baja Frecuencia de un alto porcentaje de los coordinados quedando operativos a partir del día 26 de octubre. Esto ha significado mejorar un sistema de desconexión que utilizaba cuatro etapas de unos 550 MW totales, a otro que dispone de cerca de 1.200 MW en seis etapas para desconexión de consumos en demanda alta, de acuerdo a lo definido por la Dirección de Operación en el respectivo estudio.

Asimismo, se entregaron los once Procedimientos DO y DP, establecidos por la Norma Técnica a la Comisión Nacional de Energía. A la fecha la Autoridad ha informado favorablemente el Procedimiento para el Desarrollo de Auditorías Técnicas.

Tarea de largo aliento fue el análisis de los antecedentes técnicos de todas las instalaciones de los coordinados en relación con los requisitos mínimos establecidos en la Norma Técnica, cuyo resultado fue informado oportunamente a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

En cuanto al Sistema de Información en Tiempo Real, el Directorio de este CDEC aprobó la inversión correspondiente a la ampliación del actual sistema SCADA cuya materialización permitirá la recepción de la información operacional de tiempo real de todos los coordinados en el marco de las exigencias técnicas de la Norma para estos sistemas. Su puesta en servicio se prevé para el primer semestre de 2007.

Durante el año 2006, y en la medida que fueron concluyendo sus contratos de suministro con empresas generadoras del SIC, las empresas concesionarias de servicio público de distribución Luz Osorno S.A., Emelca S.A., Emelat S.A. y Cía. Eléctrica del Río Maipo S.A., fueron incorporándose a lo establecido en el artículo 27° transitorio del D.F.L. Núm. 4/20.018 (Ley Eléctrica). Estas empresas se han incluido en el cálculo de los cargos y abonos que efectúa la Dirección de Peajes por mandato de dicha Ley.

Con motivo de lo estipulado en el Decreto Supremo Num. 244, Reglamento para Medios de Generación No Convencionales y Pequeños Medios de Generación, se presentaron a la CNE, para su informe favorable, los siguientes documentos adecuados a dicho Reglamento:

- Modificaciones realizadas al Reglamento Interno del CDEC-SIC.
- Manual de Procedimiento de Facturación en el CDEC-SIC modificado.
- Manual de Procedimiento de Programación Semanal modificado.

Además, en el mes de junio fue publicado, por medio del Decreto N° 62, el Reglamento de Transferencias de Potencia entre Empresas Generadoras Establecidas en la Ley General de Servicios Eléctricos. Este cuerpo legal comenzará a regir una vez implementados los Servicios Complementarios en el SIC, según lo dispone el artículo 20° transitorio de la Ley Eléctrica.

Por otra parte, y según lo dispuesto en el artículo 22° Transitorio de la Ley Eléctrica, se llevó a efecto el proceso de licitación de la obra urgente "Nuevo Tramo de Línea El Rodeo-Chena 1x220 kV", cuyo decreto de adjudicación N° 138 fue publicado en el Diario Oficial con fecha 30 de mayo y posteriormente se efectuó la licitación de la respectiva Auditoria Técnica.

En lo concerniente al año 2007, nuevamente el principal desafío dice relación con el ajustado abastecimiento del consumo del SIC, en el marco de las crecientes restricciones de gas natural y de la incertidumbre hidrológica. También será motivo de dedicación y esfuerzo la revisión de la consistencia del Estudio de Transmisión Troncal para proponer a la CNE las obras de transmisión a realizar y efectuar la posterior licitación internacional de ellas. Un tercer hito del año será la Proposición de Perfeccionamientos de la Norma Técnica que la DO deberá efectuar a la CNE.

Finalizo este breve análisis del trabajo efectuado, poniendo a disposición de ustedes los datos estadísticos incorporados en este anuario, convencido de que el año 2007 seguiremos avanzando en nuestro objetivo de aportar para el desarrollo de un sector tan relevante para el país. Esto, con la colaboración de todas las compañías integrantes y sobre la base de la excelencia y dedicación de los profesionales que forman parte de este CDEC.

Eduardo Ricke Muñoz
Director Ejecutivo CDEC-SIC

Introducción

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 Paposo por el norte (Segunda región), hasta la isla grande de Chiloé por el sur (Décima región). Este Sistema es el mayor de los cuatro sistemas eléctricos que suministran energía al territorio chileno, cuenta con una potencia instalada al 31 de diciembre de 2006, que alcanza a los 8.273,6 MW, y una cobertura de abastecimiento que alcanza a cerca del 92,3% 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 2006				Demanda Máxima
	Térmico (GWh)	Hidráulico (GWh)	Eólico (GWh)	Total (GWh)	(MW)
SING	13.166,3	69,7	0,0	13.236,0	1.769,5
SIC	12.276,5	28.063,2	0,0	40.339,8	6.058,9
AYSÉN	16,9	95,5	6,2	118,6	20,7
MAGALLANES *	221,1	0,0	0,0	221,1	42,0
Total Nacional	**25.680,8**	**28.228,4**	**6,2**	**53.915,5**	

Cuadro estadístico anual de potencia instalada por sistema, según tipo de combustible, al 31 de diciembre de 2006

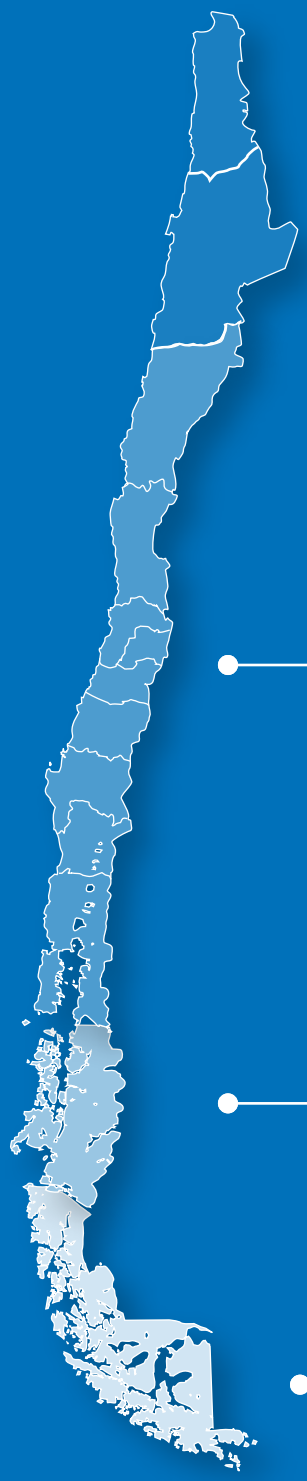
Sistema	Potencia Instalada Según Tipo de Combustible						
	Térmico				Hidráulico		Eólico (MW)
	Carbón (MW)	Petróleo (MW)	Gas (MW)	Otros (MW)	Pasada (MW)	Embalse (MW)	
SING	1.205,6	265,7	2.111,7	0,0	12,8	0,0	0,0
SIC	837,7	538,6	2.181,3	17,4	1.305,2	3.393,4	0,0
AYSÉN	0,0	13,7	0,0	0,0	6,6	11,0	2,0
MAGALLANES *	0,0	10,0	55,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Nacional	**2.043,3**	**828,0**	**4.348,2**	**17,4**	**1.324,6**	**3.404,4**	**2,0**

Sistema	Potencia Instalada Total			Total
	Térmico (MW)	Hidráulico (MW)	Eólico (MW)	Sistema (MW)
SING	3.583,0	12,8	0,0	3.595,8
SIC	3.575,0	4.698,6	0,0	8.273,6
AYSÉN	13,7	17,6	2,0	33,3
MAGALLANES *	65,2	0,0	0,0	65,2
Total Nacional	**7.236,9**	**4.729,0**	**2,0**	**11.967,9**

Cuadro estadístico anual de ventas y cobertura, por sistema eléctrico, al 31 de diciembre de 2006

Sistema	Ventas a Clientes		Total Ventas	Cobertura Poblacional	
	Regulados (GWh)	Industriales (GWh)	(GWh)	Población	%
SING	1.255,6	10.773,8	12.029,4	1.012.720	6,16%
SIC	26.829,4	11.381,7	38.211,1	15.163.035	92,27%
AYSÉN	99,1	0,0	99,1	100.417	0,61%
MAGALLANES *	201,0	0,0	201,0	156.502	0,95%
Total Nacional	**28.385,1**	**22.155,5**	**50.540,6**	**16.432.674**	**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)



Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)
Potencia Instalada: 3.595,8 MW
Generación Anual: 13.236,0 GWh
Demanda Máxima : 1.769,5 MW
Cobertura: Regiones I y II
Población: 6,16%

Sistema Interconectado Central (SIC)
Potencia Instalada: 8.273,6 MW
Generación Anual: 40.339,8 GWh
Demanda Máxima: 6.058,9 MW
Cobertura: Regiones II a X y R. Metropolitana
Población: 92,27%

Sistema Eléctrico de Aysén
Potencia Instalada: 33,3 MW
Generación Anual: 118,6 GWh
Demanda Máxima: 20,7 MW
Cobertura: Región XI
Población: 0,61%

Sistema Eléctrico de Magallanes
Potencia Instalada: 65,2 MW
Generación Anual: 221,1 GWh
Demanda Máxima: 42,0 MW
Cobertura: Región XII
Población: 0,95%

La presente publicación tiene por objeto resumir la información estadística concerniente a la operación del Sistema Interconectado Central, ordenada 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 1997 hasta el año 2006, ambos inclusive.

La información presentada reúne a las estadísticas más relevantes de la operación, así como también valores 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 y transmisoras, tales como potencia y tensiones nominales, año de puesta en servicio y longitudes de líneas.

Capítulo tercero:
Se refiere a antecedentes de la operación del Sistema Eléctrico en el período 1997-2006. 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:
Dedicado a describir en particular los aspectos relevantes de la operación del Sistema Interconectado Central durante el año 2006. 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 de los sistemas de transmisión de terceros que realiza cada empresa integrante para abastecer sus compromisos y para cubrir su área de influencia.

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 a lo indicado en D.S. N° 327/97, modificado por el D.S. N° 181 de 2004, el CDEC-SIC se estructura de la siguiente manera:

Al 31 de diciembre de 2006, la composición del Directorio era:

Empresa	Director Titular	Director Suplente
Endesa	Osvaldo Muñoz D.	Hirám Peña F.
Aes Gener S.A.	Carlos Aguirre P.	Ignacio Matus B.
Colbún S.A.	Alfonso Bahamondes M.	Leonardo Bastidas A.
Pehuenche S.A.	Alan Fischer H.	Ricardo Santibáñez Z.
Guacolda S.A.	Daniel Canales V.	Esteban Everke L.
Arauco Generación S.A.	Héctor Castro A.	William Sánchez G.
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	Rodrigo Osorio B.	Cristián Álvarez A.
HQI Transelec S.A.	Rodrigo López V.	Christián Perigault S.
STS S.A.	Gustavo Riveros S.	Javier Rojas H.
CGE Transmisión	Gerardo Illanes C.	Mauricio Dinamarca C.
Ibener S.A.	Jorge Leal S.	Juan Carlos Larenas D.
Cenelca S.A.	Eduardo Arrau P.	Alfonso Castro P.
Sociedad Generadora Austral	Marcelo Bobadilla M.	Julio Sarno T.
Cía. Transmisora del Norte Chico	Fabiola Montecinos M.	Jaime Serrer P.
Puyehue S.A.	Oscar Valenzuela S.	Andrés Rodríguez A.
Campanario Generación S.A.	Carlos Salamanca G.	Ignacio Carrasco G.

, y 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	Patricio Troncoso R.
Jefe Depto. Planificación de la Operación	Rodrigo Espinoza V.
Jefe Depto. Administración	Ignacio Hidalgo P.

Capítulo Primero

ANTECEDENTES GENERALES DEL CDEC-SIC

Constitución, Organización y objetivos

El CDEC-SIC se crea frente a la necesidad de compatibilizar el sistema de tarificación a costo marginal, según lo establece la ley General de Servicios Eléctricos de 1982, 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.

Los antecedentes legales que llevan a la constitución del CDEC-SIC son:

La Ley General de Servicios Eléctricos, publicada mediante el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1 de 1982, del Ministerio de Minería, la que en su artículo Nº 81, establece, entre otras disposiciones, que la operación de las instalaciones eléctricas de los concesionarios de cualquier naturaleza que operen interconectados entre sí, deberán 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 derecho de servidumbre sobre los sistemas de transmisión establecidos mediante concesión.

Por otra parte, el Artículo Nº 91 de la mencionada ley también establece que las transferencias de energía entre empresas eléctricas generadoras que resulten de la aplicación de la coordinación de la operación a que se refiere el artículo Nº 81, serán valorizadas de acuerdo a los costos marginales instantáneos del sistema eléctrico, calculados por el Centro de Despacho Económico de Carga.

El Reglamento de Coordinación de la Operación Interconectada de Centrales Generadoras y líneas de transporte, se aprobó por medio del Decreto Supremo Nº 6 de febrero de 1985 del Ministerio de Minería, siendo derogado por el Decreto Supremo Nº 327, de diciembre de 1997 del mismo Ministerio, publicado en el Diario Oficial de la República de Chile el 10 de septiembre de 1998, el que dispone la organización del Centro de Despacho Económico de Carga, CDEC, las condiciones que deben cumplir las empresas que están obligadas a integrarlo y sus funciones básicas.

El Decreto establece que cada CDEC, con el objeto de coordinar la operación de centrales generadoras y líneas de transmisión realizará, entre otras, las siguientes funciones básicas:

- Planificar la operación de corto plazo del sistema eléctrico, considerando la operación actual y la esperada para el mediano y largo plazo, y comunicarla a los integrantes del CDEC para que éstos operen sus instalaciones de acuerdo a los programas resultantes.
- Calcular los costos marginales instantáneos de energía eléctrica que se derivan de la planificación de la operación.
- Coordinar la mantención preventiva mayor de unidades generadoras.
- Verificar el cumplimiento de los programas de operación y de mantención preventiva mayor, adoptando las medidas correctivas que se requieran.
- Determinar y valorizar las transferencias de electricidad entre los integrantes del CDEC.

El Decreto establece la obligatoriedad a las empresas generadoras de integrar el CDEC, si su capacidad instalada de generación es 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]. También el Decreto establece la obligatoriedad de integrar el CDEC, a las empresas transmisoras que operen 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.

Por otra parte, establece la voluntariedad de integrar el CDEC-SIC a las empresas generadoras cuya capacidad instalada de generación sea superior a 9,0 Megawatts.

Además, y para efectos de la resolución de conflictos, esa misma Ley estableció que la responsabilidad de la solución de ellos recae en un Panel de Expertos conformado por siete profesionales, cinco de los cuales son ingenieros o licenciados en ciencias de la economía y dos son abogados, siendo todos ellos elegidos por medio de concurso público. 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.

En materia de organización, el Decreto determina que el CDEC esté compuesto por un Directorio, una Dirección de Operación, un Centro de Despacho de Carga dependiente de esta Dirección, y una Dirección de Peajes. Las Direcciones de Operación y de Peajes, son entidades eminentemente técnicas y ejecutivas, y cumplirán sus cometidos de acuerdo a los criterios generales que fije el Directorio.

En conformidad con las diversas disposiciones legales antes expuestas, en mayo de 1985 se formalizó la constitución del CDEC-SIC, quedando integrado por la Empresa Nacional de Electricidad S. A. (ENDESA) y CHILGENER S.A. (actualmente AES GENER S.A.).

Al 31 de diciembre de 2006, integraban este organismo dieciseis empresas, las que se han ido incorporando de la siguiente forma:

Mayo de 1986 Empresa Eléctrica Colbún-Machicura S.A.

Abril de 1991 Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. con la puesta en servicio de la central hidroeléctrica Pehuenche.

Julio de 1995 Empresa Eléctrica Guacolda S.A. pone en servicio la central Guacolda.

Octubre de 1996 Arauco Generación S.A. pone en servicio las centrales Arauco y Celco.

Octubre de 1996 Empresa Eléctrica Pangue S.A., con la sincronización de la primera unidad de la central Pangue. Esta empresa dejó de pertenecer al CDEC-SIC con fecha 01 de noviembre de 2003.

Octubre de 1997 La Sociedad Eléctrica Santiago S.A. pone en servicio la central Nueva Renca.

Agosto de 1998 San Isidro S.A., quien pone a disposición del CDEC-SIC la central San Isidro. Esta empresa dejó de pertenecer al CDEC-SIC con fecha 01 de enero de 2006.

Durante 1998 Por disposición del DS 327/97, se incorporaron las empresas transmisoras Transelec (actualmente HQI Transelec Chile S.A. y Sistema de Transmisión del Sur (STS).

En 1999 Se incorpora la empresa transmisora Transnet, la que a partir del año 2001, se denomina CGE Transmisión.

El año 2000 Ibener pone en servicio la central Mampil y Peuchén.

Mayo 2003 Con la compra a Endesa de la central Canutillar, se incorpora la empresa Cenelca.

Agosto 2003 Se incorpora la empresa Sociedad Generadora Austral.

Marzo 2005 La Compañía Transmisora del Norte chico se incorpora al CDEC-SIC.

Mayo 2005 Con la compra de central Pilmaiquén, se incorpora Puyehue S.A.

Diciembre 2006 Con la sincronización de su central Campanario, se incorpora al CDEC-SIC la empresa Campanario Generación S.A.

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 Nº 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 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 tarificando las transferencias de energía entre sus integrantes con costos marginales horarios y por barra.

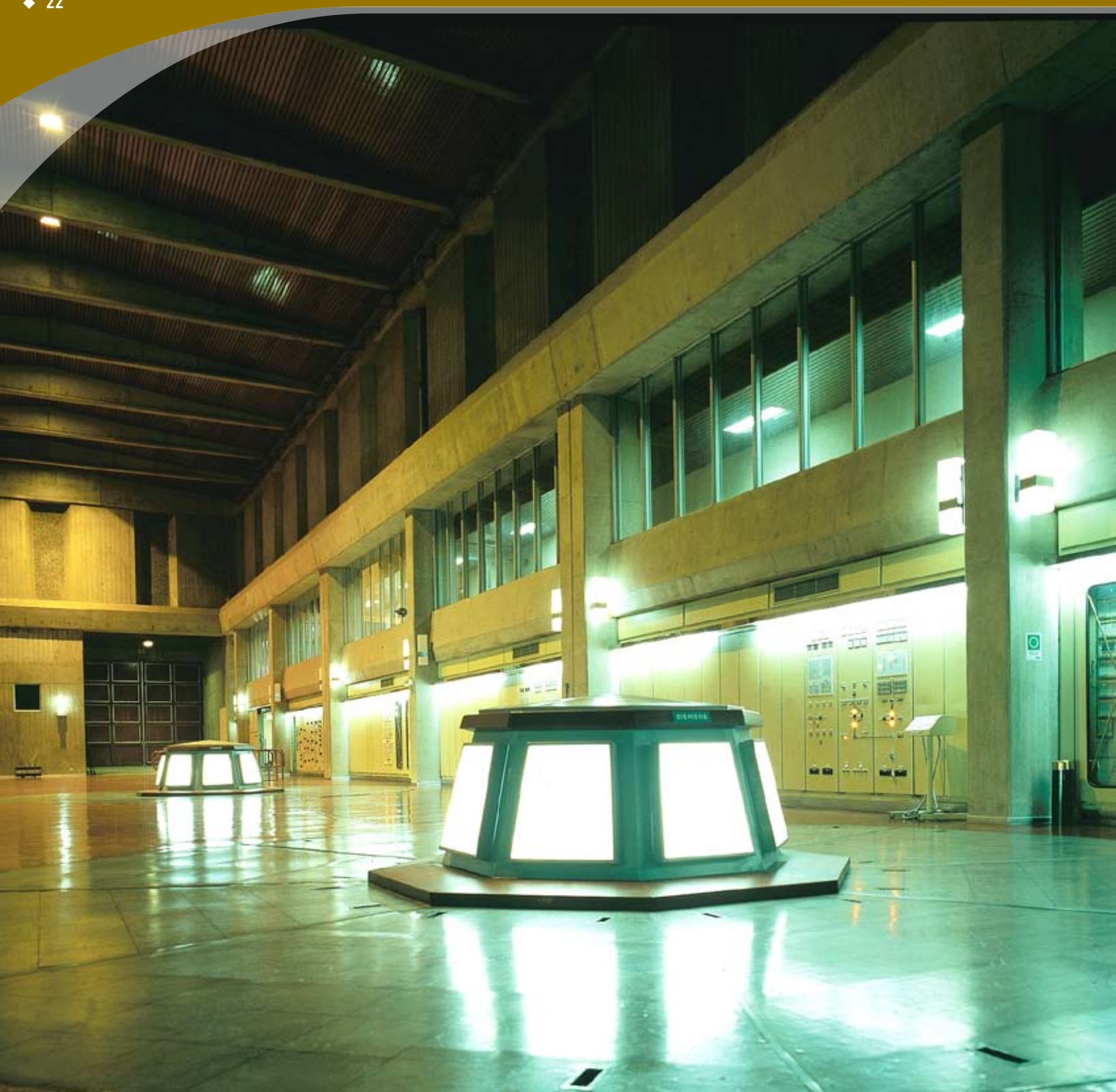
Para determinar la operación óptima del SIC, a partir de marzo de 2004 se utiliza el modelo multinodal-multiembalse de operación de sistemas hidrotérmicos PLP, que utiliza el método de optimización - simulación conocido como programación dinámica dual estocástica, y que considera simultáneamente las 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 Segundo



Antecedentes de Empresas Generadoras y Transmisoras Integrantes del CDEC-SIC

Empresas Generadoras

El Sistema Interconectado Central (SIC) está constituido por la interconexión de las centrales generadoras pertenecientes a Empresa Eléctrica Colbún- Machicura S.A., Cenelca S.A., Empresa Nacional de Electricidad S.A., AesGener S.A., Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., Empresa Eléctrica Guacolda S.A., Arauco Generación S.A., Sociedad Generadora Austral S.A., Sociedad Eléctrica Santiago S.A., Ibener S.A., Empresa Eléctrica Puyehue S.A., Campanario Generación S.A.; y de los sistemas eléctricos de transmisión pertenecientes a HQI Transelec Chile S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Cía. Transmisora del Norte Chico y CGE Transmisión S.A.

Al SIC se interconectan además otras empresas generadoras, tales como Compañía Eléctrica San Isidro S.A, Empresa Eléctrica Pangue S.A., Hidroeléctrica Guardia Vieja, Obras y Desarrollo S.A., Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., Hidroeléctrica Aconcagua S.A., Energía Verde S.A., Petropower S.A. y otras centrales menores.

El área geográfica cubierta por el SIC abarca desde la rada de Paposo por el Norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el Sur. En esta área geográfica habita aproximadamente el 92,3% 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.

Potencia Instalada por Empresa

Al 31 de diciembre de 2006, la potencia instalada (entregada a la explotación) en el SIC presentaba la siguiente composición:

POTENCIAS EN MW			
	Termoeléctricas	**Hidroeléctricas**	**Totales**
Arauco Generación S.A.	154,8	0,0	154,8
AES Gener S.A.	411,5	244,9	656,4
Colbún S.A.	1.122,3	697,0	1.819,3
Endesa	469,0	2.097,7	2.566,7
Guacolda S.A.	304,0	0,0	304,0
Pangue S.A.	0,0	467,0	467,0
Pehuenche S.A.	0,0	623,0	623,0
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	479,0	0,0	479,0
San Isidro S.A.	370,0	0,0	370,0
Ibener S.A.	0,0	124,0	124,0
Cenelca S.A.	101,3	145,0	246,3
Soc. Generadora Austral	45,7	0,0	45,7
Puyehue S.A.	0,0	39,0	39,0
Otras (1)	117,4	254,5	371,9
Subtotales	**3.575,0**	**4.692,1**	**8.267,1**
Estimación aporte Autoproductores (2)	0,0	6,5	6,5
Totales	**3.575,0**	**4.698,6**	**8.273,6**

(1) Incluye Pullinque, H.Guardia Vieja, Florida, Carbomet, Sauce Andes, Aconcagua, Energía Verde, Capullo, Petropower Puntilla, Los Morros y Chacabuquito. No se incluye la central Campanario por cuanto al 31.12.06 se encontraba en proceso de pruebas de puesta en servicio.

(2) La potencia aportada por los autoproductores se estimó suponiendo una entrega de energía promedio de ocho horas.

Centrales del SIC y sus Características Principales

TERMOELÉCTRICAS

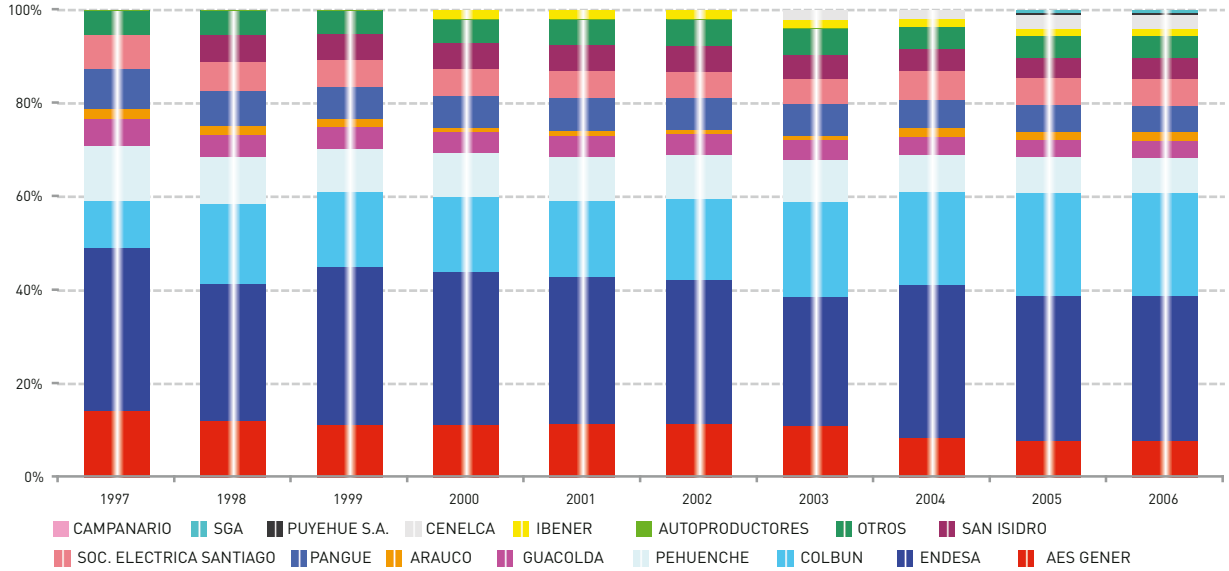
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Arauco	Arauco Generación S.A.	1996	Licor Negro-Biomasa-Petróleo Diesel Nº6	Arauco	1	15.000	15.000
Valdivia	Arauco Generación S.A.	2004	Licor Negro-Biomasa-Petróleo Diesel Nº6	Valdivia	1	61.000	61.000
Licantén	Arauco Generación S.A.	2004	Licor Negro-Biomasa-Petróleo Diesel Nº6	Itahue	1	5.500	5.500
Horcones TG	Arauco Generación S.A.	2004	Gas Natural	Arauco	1	24.300	24.300
Celco	Arauco Generación S.A.	1996	Licor Negro-Biomasa-Petróleo Diesel Nº6	Constitución	1	13.000	15.000
Cholguán	Arauco Generación S.A.	2003	Biomasa-Petróleo Diesel Nº6	Yungay	1	13.000	13.000
Nueva Aldea I (ex Itata)	Arauco Generación S.A.	2005	Biomasa-Petróleo Diesel Nº6	Ranquil	1	13.000	14.000
Nueva Aldea II	Arauco Generación S.A.	2006	Petróleo Diesel [Gas Natural]	Ranquil	1	10.000	10.000
Coronel	Soc. Generadora Austral	2005	Gas [Petróleo Diesel]	Coronel	1	45.700	45.700
Antilhue TG	Cenelca S.A.	2005	Petróleo Diesel	Valdivia	2	101.300	102.500
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	118.000	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	17.000
Huasco Vapor	Endesa	1965	Carbón	Huasco	2	16.000	16.000
Bocamina	Endesa	1970	Carbón	Coronel	1	125.000	128.000
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	23.750	23.800
Taltal 1	Endesa	2000	Gas	Paposo	1	120.000	123.400
Taltal 2	Endesa	2000	Gas [Petróleo Diesel]	Paposo	1	120.000	121.500
Guacolda	Guacolda S.A.	1995-U1; 1996-U2	Carbón [Petróleo]	Huasco	2	304.000	304.000
Laja	E. Verde S.A.	1995	Biomasa	Cabrero	1	8.700	8.700
Constitución	E. Verde S.A.	1995	Biomasa	Constitución	1	8.700	8.700
S. Fco. Mostazal	E. Verde S.A.	2002	Petróleo Diesel	S. Fco de Mostazal	1	25.000	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	Petróleo Diesel	San Vicente	1	75.000	75.000
Nehuenco (2)	Colbún S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Quillota	1	370.000	368.400
Nehuenco 9B	Colbún S.A.	2002	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Quillota	1	108.000	108.000
Nehuenco II	Colbún S.A.	2003	Gas natural	Quillota	1	390.400	390.400
Candelaria	Colbún S.A.	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Codegua	2	253.900	269.500
San Isidro (2)	San Isidro S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Quillota	1	370.000	379.000

HIDROELÉCTRICAS

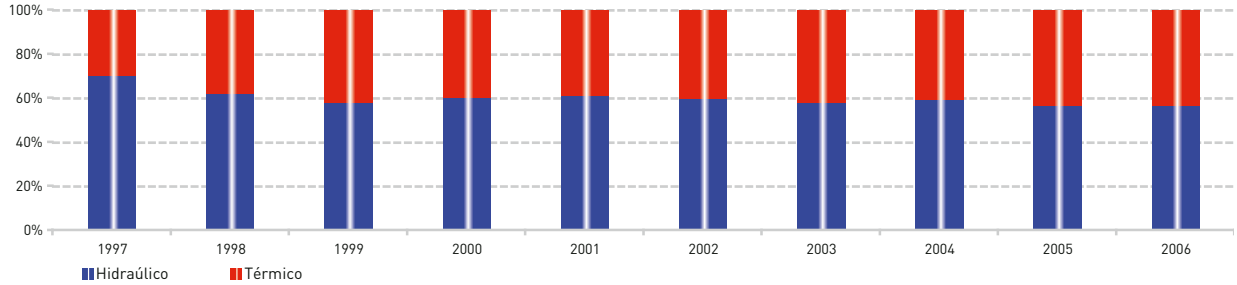
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Alfalfal	Aes Gener S.A.	1991	Pasada	Pelton	San José de Maipo	2	30,0	720,5	160.000	178.000
Maitenes	Aes Gener S.A.	1923 U1-U2-U3; 1989 U4-U5	Pasada	Francis	San José de Maipo	5	11,3	180,0	30.800	29.000
Queltehues	Aes Gener S.A.	1928	Pasada	Pelton	San José de Maipo	3	28,1	213,0	41.070	49.000
Volcán	Aes Gener S.A.	1944	Pasada	Pelton	San José de Maipo	1	9,1	181,0	13.000	13.000
Colbún	Colbún S.A.	1985	Embalse	Francis	Colbún	2	280,0	168,0	400.000	474.000
Machicura	Colbún S.A.	1985	Embalse	Kaplán	Colbún	2	280,0	37,0	90.000	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	170.000	178.400
Los Molles	Endesa	1952	Pasada	Pelton	Ovalle	2	1,9	1.153,0	16.000	18.000
Rapel	Endesa	1968	Embalse	Francis	Las Cabras	5	535,1	76,0	350.000	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	9.500	12.000
Cipreses	Endesa	1955	Embalse	Pelton	San Clemente	3	36,4	370,0	101.400	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	640.000	690.000
Antuco	Endesa	1981	Embalse	Francis	Antuco	2	190,0	190,0	300.000	320.000
El Toro	Endesa	1973	Embalse	Pelton	Antuco	4	97,3	545,0	400.000	450.000
Abanico	Endesa	1948 U1-U2-U3-U4; 1959 U5-U6	Pasada	Francis	Antuco	6	106,8	147,0	136.000	136.000
Canutillar	Cenelca S.A.	1990	Embalse	Francis	Puerto Montt	2	75,5	212,0	145.000	172.000
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	500.000	566.000
Curillinque	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1993	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	114,3	85.000	89.000
Loma Alta	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1997	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	50,4	38.000	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	75.000	77.000
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	48.600	51.400
Aconcagua (3)	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	1993-Ublanco; 1994-Ujuncal	Pasada	Pelton	San Esteban	2	20,2	654,3	72.900	85.000
Florida (3)	Soc. Canalistas del Maipo	1909 U1-U2; 1993 U3-U4; 1999 U5-U6; 2003-U7	Pasada	Francis	La Florida	5	30,0	98,0	28.000	30.600
Los Quilos (3)	Hidroeléctrica Guardia Vieja	1943 U1-U2; 1989-U3	Pasada	Pelton	San Esteban	3	22,0	227,0	39.300	38.900
Chacabuquito (3)	Obras y Desarrollo S.A.	2002	Pasada	Francis	San Esteban	4	21,0	135,0	25.500	29.000
Capullo	E. Eléctrica Capullo	1995	Pasada	Francis	Puyehue	1	8,0	149,5	10.700	12.000
S. Andes (3)	Gen. Sauce Los Andes	1909	Pasada	Francis	Los Andes	4	20,0	7,0	1.104	1.104
Los Bajos (3)	Carbomet	1944	Pasada	Francis	Puente Alto	1	24,0	27,0	5.100	5.100
Caemsa (3)	Carbomet	1962 U1-U2; 1985-U3	Pasada	Francis	San Bernardo	3	24,0	27,0	5.300	5.300
Puntilla	E. Eléctrica Puntilla S.A.	1997	Pasada	Francis	Pirque	1	20,0	92,0	14.700	14.000
Los Morros (3)	E.E. Los Morros	1930 U1-U2-U3; 1994 U4-U5	Pasada	Francis	San Bernardo	1	26,0	13,0	3.300	3.000

(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2006
(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado
(3) Valor informado por la empresa (no participa en cálculo de potencia firme)

Potencia Instalada por Empresa



	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
TOTAL [MW]	**5.266,8**	**6.242,4**	**6.695,1**	**6.652,8**	**6.579,2**	**6.737,2**	**6.996,2**	**7.867,4**	**8.259,8**	**8.273,6**
Otros	267,9	316,5	331,2	331,2	357,6	382,6	382,6	382,6	368,1	371,9
	5,1%	5,1%	4,9%	5,0%	5,4%	5,7%	5,5%	4,9%	4,5%	4,5%
Autoproductores	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
Pehuenche S.A.	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0
	11,8%	10,0%	9,3%	9,4%	9,5%	9,2%	8,9%	7,9%	7,5%	7,5%
Guacolda S.A.	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0
	5,8%	4,9%	4,5%	4,6%	4,6%	4,5%	4,3%	3,9%	3,7%	3,7%
Colbún S.A.	527,0	1067,0	1067,0	1067,0	1.067,0	1.175,0	1.425,0	1.565,4	1.819,3	1.819,3
	10,0%	17,1%	15,9%	16,0%	16,2%	17,4%	20,4%	19,9%	22,0%	22,0%
Endesa	1.831,7	1.831,7	2.269,7	2.171,7	2.071,7	2.071,7	1.926,7	2.566,7	2.566,7	2.566,7
	34,8%	29,3%	33,9%	32,6%	31,5%	30,8%	27,5%	32,6%	31,1%	31,0%
Aes Gener S.A.	756,4	756,4	756,4	756,4	756,4	781,4	781,4	681,4	656,4	656,4
	14,4%	12,1%	11,3%	11,4%	11,5%	11,6%	11,2%	8,7%	7,9%	7,9%
Pangue S.A.	450,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0
	8,5%	7,5%	7,0%	7,0%	7,1%	6,9%	6,7%	5,9%	5,7%	5,6%
Arauco Generación S.A.	121,3	121,3	121,3	53,0	53,0	53,0	62,0	152,8	144,8	154,8
	2,3%	1,9%	1,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,9%	1,9%	1,8%	1,9%
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	479,0	479,0	479,0
	7,2%	6,1%	5,7%	5,7%	5,8%	5,6%	5,4%	6,1%	5,8%	5,8%
San Isidro S.A.	-	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
	-	5,9%	5,5%	5,6%	5,6%	5,5%	5,3%	4,7%	4,5%	4,5%
Ibener S.A.	-	-	-	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
	-	-	-	1,9%	1,9%	1,8%	1,8%	1,6%	1,5%	1,5%
Cenelca S.A.	-	-	-	-	-	-	145,0	145,0	246,3	246,3
	-	-	-	-	-	-	2,1%	1,8%	3,0%	3,0%
Puyehue	-	-	-	-	-	-	-	-	39,0	39,0
	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5%	0,5%
S.G.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	45,7	45,7
	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6%	0,6%
Campanario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0%



	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
TOTAL[MW]	**5.266,8**	**6.242,4**	**6.695,1**	**6.652,8**	**6.579,2**	**6.737,2**	**6.996,2**	**7.867,4**	**8.259,8**	**8.273,6**
Térmico	1.562,2	2.350,8	2.788,8	2.622,5	2.548,9	2.681,9	2.940,9	3.172,1	3.565,0	3.575,0
	29,7%	37,7%	41,7%	39,4%	38,7%	39,8%	42,0%	40,3%	43,2%	43,2%
Hidráulico	3.704,6	3.891,6	3.906,3	4.030,3	4.030,3	4.055,3	4.055,3	4.695,3	4.694,8	4.698,6
	70,3%	62,3%	58,3%	60,6%	61,3%	60,2%	58,0%	59,7%	56,8%	56,8%

Principales Líneas de Transmisión del SIC a diciembre de 2006

	Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Circuito
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	23,4	1
Pangue S.A.	Sin Instalaciones			
Pehuenche S.A.	Sin Instalaciones			
Guacolda S.A.	Guacolda - Maitencillo	220	34,70	2
Cía. Transmisora Norte Chico	Maitencillo - Cardones	220	133,30	1
Endesa	Charrúa - Inforsa	220	73,70	1
	María Dolores - Laja	220	29,80	1
HQI Transelec Chile S.A.	Ancoa - Alto Jahuel circ 1	500	240,51	1
	Ancoa - Alto Jahuel circ 2	500	257,80	1
	Charrúa - Ancoa circ1	500	182,94	1
	Charrúa - Ancoa circ2	500	196,25	1
	El Rodeo - Polpaico (en 220 kV)	220	62,22	2
	Pan de Azúcar - Maitencillo	220	196,83	2
	Los Vilos - Pan de Azúcar	220	228,11	2
	Quillota - Los Vilos	220	124,61	2
	Polpaico - Quillota	220	49,58	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
	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	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
	Temuco - Charrúa	220	195,64	1
	Temuco - Valdivia	220	151,65	1
	Valdivia - Temuco	220	152,03	1
	Temuco - Ciruelos	220	109,80	1
	Ciruelos - Valdivia	220	42,23	1
	Puerto Montt - Valdivia cir1	220	215,01	1
	Puerto Montt - Valdivia cir2	220	207,31	1
	Ancoa - Itahue	220	65,00	1
	Ralco - Charrúa (representada)	220	140,00	2
	Charrúa - Chilán	154	61,13	1
	Hualpén - Der. Petroquímicas - San Vicente	154	5,23	2
	Arranque San Fernando	154	2,38	2
	Concepción - San Vicente	154	10,79	2

	Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Circuito
HQI Transelec Chile S.A.	Arranque Paine	154	0,94	1
	Sauzal - Rancagua	154	13,11	1
	Arranque Indac	154	9,46	1
	Itahue - Rancagua - Alto Jahuel	154	388,12	2
	Arranque Chillán	154	3,00	1
	Derivación Linares	154	0,42	1
	Charrúa - Itahue	154	242,61	1
	Charrúa - Concepción	154	72,17	1
	San Vicente - Hualpén	154	5,23	1
	San Vicente - Derivación Petroquímicas	154	2,23	1
	Coronel - Hualpén	154	25,13	1
	Charrúa - Los Angeles - Sta Fe	154	65,12	1
	Bocamina - Arranque Quiñenco	154	2,80	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 - Maitencillo	110	193,57	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 - Talcahuano	66	1,24	2
	San Vicente - Petrox	66	3,99	2
	Petrox - Petropower	66	1,10	2
	Los Lagos - Pullinque	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
	Los Angeles - Pangue	66	6,77	1
	Coronel - Bocamina	66	2,93	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 - Cabildo	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
	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

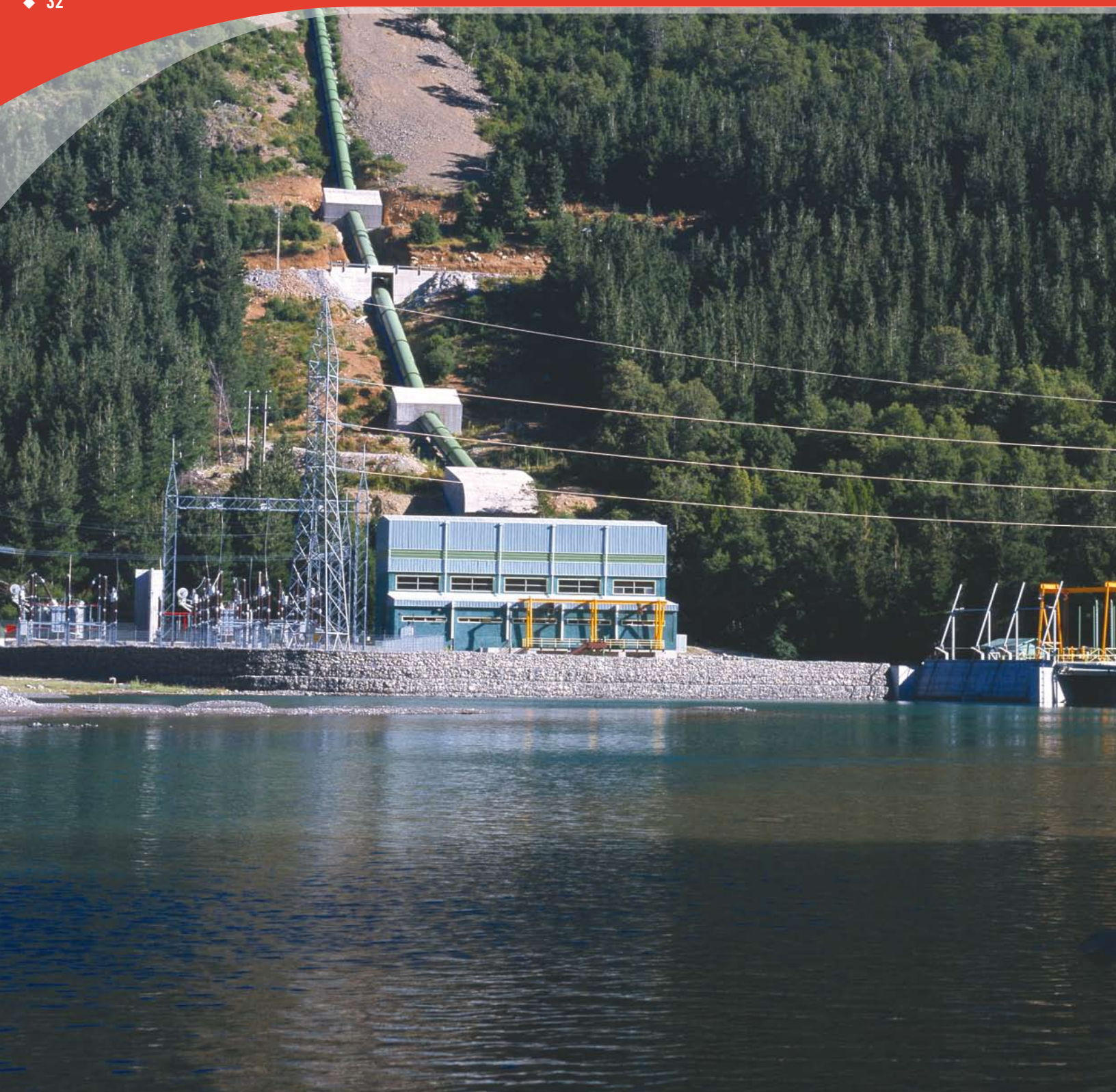
	Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Circuito
C.G.E. Transmisión	San Fernando - Rancagua	66	54,97	1
	Rancagua - Alameda	66	0,15	1
	Rancagua - Cachapoal	66	3,98	1
	Punta de Cortes - Cachapoal	66	8,50	2
	Punta de Cortes - Lo Miranda cir1	66	5,94	1
	Punta de Cortes - Lo Miranda cir2	66	5,77	1
	Punta de Cortes - 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 - Ejército	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 - Ejército	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 Escuadrón	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 Ángeles - Angol	66	49,46	1
	Victoria - Angol	66	60,21	1
	Victoria - Traiguén	66	32,10	1

	Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Circuito
C.G.E. Transmisión	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
	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 Quilpué - Quilpué	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

	Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Circuito
Chilquinta	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 Ángeles	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.Domínicos - L.Domínicos	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
	Tap La Reina - La Reina	110	5,23	2
	Tap Las Acacias - Las Acacias	110	0,02	2

	Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Circuito
Chilectra	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 Tercero



Generación Bruta Mensual de las Centrales del SIC.

Se incluyen a continuación diez cuadros que presentan las generaciones brutas mensuales por central para los años 1997 a 2006.

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 (Cenelca), se ha designado por Antilhue TG.

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1997													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	105,0	91,3	73,3	45,8	30,6	19,1	23,5	28,2	36,9	45,5	82,2	112,3	693,8
Maitenes	10,0	9,3	10,1	9,2	8,2	8,9	10,1	11,1	11,2	11,6	11,1	11,6	122,4
Queltehues	30,6	29,6	30,5	24,2	20,2	22,0	23,6	23,9	28,9	30,2	32,2	32,9	328,9
Volcán	9,6	8,8	8,9	6,8	5,7	5,6	6,0	6,6	7,5	3,6	9,7	8,6	87,7
Ventanas 1	87,5	80,7	81,2	88,7	86,8	15,3	0,0	5,6	38,3	4,0	10,5	40,6	539,1
Ventanas 2	162,0	137,5	166,8	161,8	160,3	110,2	95,7	72,0	0,0	71,0	71,3	27,0	1.235,4
Renca	60,3	56,5	62,4	54,3	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	240,0
Laguna Verde	26,0	22,7	28,5	26,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	104,5
El Indio TG	6,8	6,7	7,3	7,5	0,1	0,9	0,0	0,8	0,0	0,0	0,1	0,0	30,3
G. Hidráulica	155,3	139,0	122,9	86,1	64,7	55,7	63,2	69,9	84,5	90,9	135,2	165,5	1.232,9
G. Térmica	342,6	304,1	346,2	338,3	253,7	126,4	95,7	78,5	38,3	75,0	81,8	68,9	2.149,4
TOTAL GEN. BRUTA	**497,9**	**443,1**	**469,0**	**424,4**	**318,4**	**182,1**	**158,9**	**148,4**	**122,8**	**165,9**	**217,0**	**234,4**	**3.382,3**
CONS. PROPIO	**21,1**	**21,0**	**20,8**	**20,0**	**14,0**	**7,4**	**5,9**	**4,8**	**2,5**	**4,7**	**5,2**	**4,5**	**131,9**
TOTAL GEN. NETA	**476,8**	**422,1**	**448,2**	**404,3**	**304,4**	**174,7**	**153,0**	**143,6**	**120,3**	**161,2**	**211,8**	**229,9**	**3.250,4**
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,2	31,8	41,8
CONS. PROPIO	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,1**	**0,2**	**0,8**	**1,0**
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**2,7**	**7,0**	**31,1**	**40,8**
ENDESA													
Los Molles	1,2	1,1	1,2	1,2	1,4	2,0	3,4	5,4	8,4	5,4	12,1	13,3	56,1
Sauz+Szito	54,4	48,0	43,9	27,3	24,4	46,3	41,9	47,6	59,0	57,3	57,6	60,5	568,2
Rapel	0,4	0,7	1,0	28,2	49,6	228,2	146,0	207,5	208,0	191,6	118,9	155,4	1.335,5
Canutillar	48,4	102,4	108,1	88,1	106,6	41,9	86,9	37,3	36,6	92,0	90,0	80,7	919,0
Cipreses	22,4	14,9	12,7	13,4	16,3	15,2	43,5	16,4	7,5	20,0	44,0	69,8	296,0
Isla	45,0	39,4	36,7	34,9	29,5	31,5	38,0	38,4	40,6	44,3	44,3	47,7	470,3
El Toro	262,8	237,8	247,0	205,5	137,8	10,6	33,7	5,6	3,4	15,1	10,8	28,6	1.198,7
Abanico	21,8	18,7	19,2	18,1	20,6	26,1	25,0	28,1	29,6	30,9	31,6	30,8	300,5
Antuco	136,9	120,5	124,2	127,3	144,2	178,7	135,4	161,8	145,5	129,3	135,1	102,5	1.641,4
Bocamina	92,7	61,1	94,5	58,6	85,8	15,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	410,6
Huasco-Vap	6,9	6,9	8,0	6,2	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	35,0
Huasco TG	28,8	22,1	29,5	35,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	4,3	3,7	124,5
Pan de Azúcar	0,0	40,0	97,2	101,5	74,9	1,9	0,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	317,0
Diego de Almagro	24,4	21,5	23,1	22,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	93,2
TG Bocamina	0,0	0,0	15,2	11,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9
G. Hidráulica	593,3	583,5	594,1	544,1	530,4	580,4	553,7	548,1	538,5	585,8	544,4	589,4	6.785,7
G. Térmica	152,8	151,6	267,2	235,7	168,2	17,1	0,3	1,0	3,3	0,2	4,9	4,8	1.007,1
TOTAL GEN. BRUTA	**746,2**	**735,1**	**861,3**	**779,8**	**698,6**	**597,5**	**554,0**	**549,1**	**541,8**	**586,1**	**549,2**	**594,1**	**7.792,8**
CONS. PROPIO	**8,3**	**7,3**	**10,2**	**7,6**	**9,0**	**2,8**	**2,6**	**2,1**	**2,0**	**2,6**	**2,6**	**2,5**	**59,5**
TOTAL GEN. NETA	**737,9**	**727,8**	**851,1**	**772,2**	**689,6**	**594,7**	**551,4**	**547,0**	**539,9**	**583,5**	**546,6**	**591,6**	**7.733,3**
COLBÚN S.A.													
Colbún	88,0	69,7	126,5	155,4	160,5	249,8	394,1	359,9	343,4	373,1	346,6	338,7	3.005,7
Machicura													
San Ignacio	0,5	0,6	7,8	13,6	15,7	21,7	25,8	24,9	23,5	25,4	22,6	21,1	203,3
San Pedro	0,0	8,1	47,1	49,9	35,6	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	142,9
G. Hidráulica	88,5	70,3	134,3	169,1	176,2	271,5	420,0	384,8	366,9	398,5	369,2	359,8	3.209,0
G. Térmica	0,0	8,1	47,1	49,9	35,6	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	142,9
TOTAL GEN. BRUTA	**88,5**	**78,4**	**181,4**	**218,9**	**211,9**	**273,1**	**420,6**	**384,8**	**366,9**	**398,5**	**369,2**	**359,8**	**3.351,9**
CONS. PROPIO	**0,4**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,4**	**0,7**	**1,0**	**1,0**	**0,9**	**1,0**	**0,9**	**0,9**	**8,2**
TOTAL GEN. NETA	**88,1**	**78,1**	**181,0**	**218,6**	**211,5**	**272,4**	**419,5**	**383,9**	**365,9**	**397,5**	**368,3**	**358,9**	**3.343,7**
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	145,0	116,3	78,4	135,2	199,2	281,7	253,6	308,2	310,1	353,7	257,3	294,3	2.733,1
Curillinque	64,9	57,5	47,5	43,6	35,6	40,0	51,5	51,6	51,5	18,9	42,7	46,3	551,5
Loma Alta	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	18,1	21,6	8,0	16,6	15,6	82,0
TOTAL GEN. BRUTA	**209,9**	**173,7**	**125,9**	**178,8**	**234,8**	**321,7**	**307,3**	**377,9**	**383,2**	**380,6**	**316,6**	**356,2**	**3.366,6**
CONS. PROPIO	**1,0**	**0,9**	**0,8**	**0,4**	**0,7**	**0,8**	**0,8**	**0,9**	**0,9**	**1,0**	**0,8**	**0,9**	**9,9**
TOTAL GEN. NETA	**208,8**	**172,8**	**125,1**	**178,4**	**234,1**	**320,9**	**306,5**	**376,9**	**382,2**	**379,6**	**315,8**	**355,3**	**3.356,7**
GUACOLDA S.A.													
Guacolda 1	110,9	97,7	111,8	100,2	109,9	81,7	104,9	31,5	39,0	10,8	50,1	32,6	881,1
Guacolda 2	109,9	99,7	110,8	106,7	109,6	80,4	105,0	62,9	21,2	59,6	19,9	63,4	949,3
TOTAL GEN. BRUTA	**220,7**	**197,4**	**222,7**	**207,0**	**219,5**	**162,2**	**209,9**	**94,5**	**60,2**	**70,4**	**70,0**	**96,0**	**1.830,4**
CONS. PROPIO	**13,2**	**11,8**	**13,4**	**12,4**	**13,2**	**9,7**	**12,6**	**5,7**	**3,6**	**4,2**	**4,2**	**5,8**	**109,8**
TOTAL GEN. NETA	**207,5**	**185,6**	**209,3**	**194,5**	**206,3**	**152,4**	**197,3**	**88,8**	**56,6**	**66,2**	**65,8**	**90,2**	**1.720,6**

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1997													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco+Celco	61,4	56,1	58,4	35,2	62,3	49,8	51,4	39,1	45,4	48,3	42,7	48,7	598,8
Castro-Quellón	0,0	0,0	4,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4
PANGUE S.A.													
Pangue	32,9	29,2	26,1	80,2	160,5	277,7	240,9	313,2	261,0	244,8	243,5	170,6	2.080,6
CONS. PROPIO	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,5**	**0,4**	**0,7**	**0,6**	**0,8**	**0,7**	**0,6**	**0,6**	**0,4**	**5,8**
TOTAL GEN. NETA	**32,7**	**29,1**	**25,9**	**79,7**	**160,1**	**277,0**	**240,3**	**312,4**	**260,3**	**244,1**	**242,9**	**170,2**	**2.074,8**
OTROS GENERADORES Y APORTES													
Pullinque	10,1	8,9	7,5	9,2	19,5	28,5	35,1	35,1	34,1	32,8	28,4	23,3	272,4
Pilmaiquén	12,1	14,3	13,4	14,8	25,9	26,9	28,4	28,1	27,2	26,9	27,1	25,7	270,8
Los Quilos	21,4	18,6	17,2	11,5	9,1	17,0	19,3	22,8	26,7	28,3	27,3	27,8	247,0
Aconcagua	46,5	36,4	29,6	17,4	11,1	12,4	15,3	19,2	31,4	34,7	51,9	60,5	366,6
Florida	9,0	6,4	5,6	3,7	1,2	2,5	10,3	6,1	6,1	6,3	12,4	13,2	82,9
Otros Autoprod.	7,8	10,8	8,7	5,1	4,7	7,2	8,0	8,3	8,6	6,4	5,6	5,4	86,3
Constitución	6,2	5,6	6,3	5,6	5,5	5,3	6,2	1,8	2,3	4,6	4,9	4,7	59,2
Laja	6,2	5,2	5,9	5,4	4,1	2,6	3,1	3,3	2,7	1,0	1,8	1,6	43,0
Capullo	3,9	5,2	3,1	4,6	7,2	8,2	8,4	8,6	8,0	8,4	7,7	6,0	79,3
TOTAL GEN. BRUTA	**123,2**	**111,4**	**97,4**	**77,3**	**88,3**	**110,5**	**134,2**	**133,4**	**147,1**	**149,4**	**167,2**	**168,3**	**1.507,6**
CONS. PROPIO	**2,1**	**1,9**	**2,0**	**2,3**	**2,1**	**1,9**	**2,2**	**1,4**	**1,4**	**1,6**	**1,8**	**1,7**	**22,5**
TOTAL GEN. NETA	**121,1**	**109,5**	**95,4**	**74,9**	**86,2**	**108,7**	**132,0**	**131,9**	**145,7**	**147,8**	**165,4**	**166,5**	**1.485,1**
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	**1.980,6**	**1.824,5**	**2.046,2**	**2.003,8**	**1.994,4**	**1.974,5**	**2.077,2**	**2.040,4**	**1.928,3**	**2.046,7**	**1.982,6**	**2.059,9**	**23.959,1**
CONSUMOS PROPIOS	**46,3**	**43,4**	**47,7**	**43,5**	**39,8**	**23,9**	**25,7**	**16,7**	**12,0**	**15,7**	**16,3**	**17,5**	**348,7**
GENERACIÓN NETA	**1.934,2**	**1.781,1**	**1.998,5**	**1.960,2**	**1.954,7**	**1.950,5**	**2.051,5**	**2.023,7**	**1.916,3**	**2.031,0**	**1.966,3**	**2.042,5**	**23.610,4**
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	**59,9**	**79,4**	**91,8**	**77,3**	**95,4**	**94,9**	**89,0**	**110,5**	**118,5**	**117,8**	**120,7**	**121,4**	**1.176,6**
TOTAL VENTAS SIC	**1.874,4**	**1.701,7**	**1.906,7**	**1.883,0**	**1.859,2**	**1.855,6**	**1.962,5**	**1.913,2**	**1.797,8**	**1.913,2**	**1.845,6**	**1.921,1**	**22.433,8**
TOT. GEN. HIDRÁULICA	**1.190,5**	**1.096,4**	**1.088,5**	**1.124,4**	**1.245,5**	**1.609,6**	**1.710,0**	**1.822,2**	**1.776,2**	**1.844,3**	**1.769,3**	**1.803,4**	**18.080,2**
TOT. GEN. TÉRMICA	**790,1**	**728,1**	**957,8**	**879,4**	**748,9**	**364,9**	**367,1**	**218,2**	**152,1**	**202,4**	**213,4**	**256,5**	**5.878,9**
% GEN. HIDRÁULICA	**60,1**	**60,1**	**53,2**	**56,1**	**62,4**	**81,5**	**82,3**	**89,3**	**92,1**	**90,1**	**89,2**	**87,5**	**75,5**
% GEN. TÉRMICA	**39,9**	**39,9**	**46,8**	**43,9**	**37,6**	**18,5**	**17,7**	**10,7**	**7,9**	**9,9**	**10,8**	**12,5**	**24,5**

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1998													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GENER S.A.													
Alfalfal	110,3	101,8	95,5	72,1	58,9	48,1	42,3	36,9	32,4	43,6	65,2	97,3	804,5
Maitenes	11,2	10,3	10,6	10,4	11,0	10,6	10,7	10,7	9,7	10,9	10,9	10,9	127,6
Queltehues	33,3	31,0	34,2	32,9	34,1	32,2	29,7	25,5	22,8	29,7	31,5	32,6	369,5
Volcán	9,7	9,0	9,8	9,6	9,8	8,8	8,0	6,6	6,3	8,2	9,2	9,9	105,0
Ventanas 1	0,0	0,0	0,0	8,6	0,0	64,7	84,9	86,0	80,6	82,3	80,8	30,3	518,0
Ventanas 2	81,9	71,7	76,0	69,6	100,1	158,3	162,2	161,1	153,0	159,3	42,4	149,4	1.384,9
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	44,7	29,7	35,8	54,9	50,0	234,3
Laguna Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	28,5	19,0	28,8	26,1	27,5	147,1
El Indio TG	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	3,0	7,7	5,1	5,7	6,7	5,0	33,5
G. Hidráulica	164,5	152,1	150,1	125,0	113,8	99,6	90,7	79,7	71,2	92,3	116,7	150,7	1.406,7
G. Térmica	82,0	71,7	76,0	78,3	100,1	223,0	286,4	328,0	287,4	311,9	210,9	262,1	2.317,8
TOTAL GEN. BRUTA	**246,5**	**223,8**	**226,2**	**203,3**	**214,0**	**322,6**	**377,1**	**407,7**	**358,6**	**404,2**	**327,6**	**412,8**	**3.724,4**
CONS. PROPIO	**5,3**	**4,6**	**4,9**	**5,0**	**6,2**	**12,4**	**17,4**	**18,9**	**17,7**	**19,1**	**13,9**	**16,9**	**142,4**
TOTAL GEN. NETA	**241,2**	**219,2**	**221,3**	**198,3**	**207,8**	**310,2**	**359,6**	**388,8**	**340,9**	**385,1**	**313,7**	**395,9**	**3.582,1**
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	50,5	93,6	161,4	243,3	270,5	262,8	204,1	259,4	264,9	266,9	259,6	254,6	2.591,8
CONS. PROPIO	**1,2**	**2,3**	**3,9**	**5,8**	**6,5**	**6,3**	**4,9**	**6,2**	**6,4**	**6,4**	**6,2**	**6,1**	**62,2**
TOTAL GEN. NETA	**49,3**	**91,4**	**157,6**	**237,5**	**264,0**	**256,5**	**199,2**	**253,2**	**258,6**	**260,5**	**253,4**	**248,5**	**2.529,6**
ENDESA													
Los Molles	12,9	11,9	12,6	10,2	8,1	6,8	6,0	5,1	4,4	3,9	3,3	3,2	88,3
Sauz+Szito	60,5	53,5	56,4	44,1	27,0	23,1	19,7	16,0	18,0	34,7	52,8	59,5	465,3
Rapel	143,0	58,1	58,7	77,3	48,5	60,0	44,9	12,7	1,8	2,2	14,4	0,7	522,2
Canutillar	65,0	97,6	118,5	112,4	113,4	109,2	111,7	112,2	96,2	72,8	72,8	51,4	1.133,1
Cipreses	66,1	66,1	52,5	39,2	68,3	63,9	61,6	27,4	19,2	17,6	25,0	16,8	523,7
Isla	48,3	41,2	35,8	35,6	39,2	36,8	40,2	38,8	34,6	31,9	32,7	37,6	452,8
El Toro	86,4	227,5	313,7	294,3	298,2	154,9	210,8	229,0	105,0	97,4	101,8	100,9	2.219,9
Abanico	30,6	26,3	26,9	23,5	22,5	20,1	20,5	19,6	18,2	18,9	17,2	17,7	261,9
Antuco	100,8	130,8	164,6	150,9	157,1	104,1	137,6	139,0	91,3	88,9	72,7	68,5	1.406,3
Bocamina	1,2	21,1	82,0	54,1	58,4	83,5	93,8	94,5	89,1	92,4	80,4	56,4	807,0
Huasco-Vap	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	8,0	4,6	6,0	6,3	7,1	36,0
Huasco TG	1,3	0,3	0,2	0,3	0,1	0,0	23,9	33,8	24,8	28,8	32,6	18,3	164,4
San Antonio TG	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
Diego de Almagro	0,6	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	12,4	13,2	13,5	16,0	20,3	13,3	89,7
G. Hidráulica	613,6	712,9	839,6	787,5	782,3	578,8	653,1	599,6	388,7	368,3	392,9	356,3	7.073,5
G. Térmica	3,1	21,4	82,3	54,7	58,5	83,5	134,1	149,5	132,1	143,2	139,7	95,7	1.097,7
TOTAL GEN. BRUTA	**616,6**	**734,3**	**921,9**	**842,2**	**840,9**	**662,3**	**787,3**	**749,1**	**520,8**	**511,4**	**532,5**	**451,9**	**8.171,2**
CONS. PROPIO	**2,3**	**4,6**	**8,7**	**6,5**	**7,0**	**7,6**	**8,6**	**9,2**	**8,2**	**7,9**	**7,0**	**7,0**	**84,6**
TOTAL GEN. NETA	**614,3**	**729,7**	**913,2**	**835,7**	**833,9**	**654,7**	**778,7**	**739,9**	**512,6**	**503,5**	**525,5**	**444,9**	**8.086,6**
SAN ISIDRO S.A.													
San Isidro	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	108,8	131,8	193,4	146,0	591,1
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**11,1**	**108,8**	**131,8**	**193,4**	**146,0**	**591,1**
CONS. PROPIO	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,3**	**2,6**	**3,2**	**4,6**	**3,5**	**14,2**
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**10,9**	**106,2**	**128,7**	**188,8**	**142,5**	**577,0**
COLBÚN S.A.													
Colbún	320,3	181,9	193,7	177,0	163,4	196,2	137,6	77,2	57,8	66,1	48,7	45,0	1.665,0
Machicura	64,2	37,4	42,1	40,3	38,5	48,9	35,7	19,8	13,2	15,4	12,5	10,5	378,4
San Ignacio	24,2	13,1	15,9	10,5	19,6	22,0	18,4	10,9	5,4	3,0	0,2	0,0	143,2
Nehuenco	0,0	0,0	2,6	6,1	5,5	21,1	50,7	42,5	109,1	80,3	33,6	244,1	595,7
Rucúe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,0	15,9	33,0
G. Hidráulica	408,7	232,3	251,7	227,8	221,5	267,1	191,7	107,9	76,4	84,6	78,5	71,3	2.219,6
G. Térmica	0,0	0,0	2,6	6,1	5,5	21,1	50,7	42,5	109,1	80,3	33,6	244,1	595,7
TOTAL GEN. BRUTA	**408,7**	**232,3**	**254,4**	**234,0**	**227,0**	**288,2**	**242,5**	**150,4**	**185,4**	**164,8**	**112,1**	**315,4**	**2.815,3**
CONS. PROPIO	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,2**	**0,5**	**0,3**	**0,9**	**1,7**	**0,6**	**0,0**	**0,0**	**4,3**
TOTAL GEN. NETA	**408,7**	**232,3**	**254,4**	**233,9**	**226,8**	**287,7**	**242,2**	**149,6**	**183,7**	**164,3**	**112,1**	**315,4**	**2.811,0**
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	305,3	185,5	124,6	150,5	131,9	148,9	144,6	112,7	126,4	99,0	62,3	77,2	1.668,9
Curillinque	63,6	55,7	48,3	47,6	52,6	47,8	51,9	50,5	44,4	39,0	41,3	47,9	590,6
Loma Alta	26,6	22,9	19,9	17,6	21,6	19,5	21,5	20,7	18,2	15,5	17,1	20,1	241,1
TOTAL GEN. BRUTA	**395,5**	**264,1**	**192,8**	**215,7**	**206,1**	**216,2**	**217,9**	**183,8**	**189,0**	**153,5**	**120,7**	**145,2**	**2.500,6**
CONS. PROPIO	**0,6**	**0,6**	**0,4**	**0,3**	**0,4**	**0,3**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,2**	**0,2**	**4,6**
TOTAL GEN. NETA	**394,9**	**263,5**	**192,4**	**215,4**	**205,7**	**215,9**	**217,5**	**183,4**	**188,6**	**153,1**	**120,5**	**145,0**	**2.496,0**

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1998													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda 1	87,2	54,1	105,7	86,2	106,2	105,2	111,9	113,1	105,4	111,9	107,6	103,2	1.197,7
Guacolda 2	4,5	90,2	105,5	101,4	99,2	106,0	111,3	112,4	106,1	108,7	107,2	101,1	1.153,6
TOTAL GEN. BRUTA	**91,6**	**144,3**	**211,2**	**187,7**	**205,4**	**211,2**	**223,2**	**225,5**	**211,5**	**220,5**	**214,8**	**204,3**	**2.351,4**
CONS. PROPIO	**5,5**	**8,7**	**12,7**	**11,3**	**12,3**	**12,7**	**13,4**	**13,5**	**12,7**	**13,2**	**12,9**	**12,3**	**141,1**
TOTAL GEN. NETA	**86,1**	**135,7**	**198,5**	**176,4**	**193,1**	**198,6**	**209,8**	**212,0**	**198,8**	**207,3**	**201,9**	**192,0**	**2.210,3**
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco	48,6	45,6	49,3	43,3	56,0	48,6	59,2	58,7	55,2	59,0	58,2	59,3	641,1
Celco	0,1	3,1	5,7	4,5	6,1	5,7	4,3	5,9	6,2	1,2	7,5	7,5	57,9
PANGUE S.A.													
Pangue	79,5	46,8	39,4	35,1	38,3	59,1	86,9	77,0	90,4	105,8	52,2	33,4	743,9
TOTAL GEN. BRUTA	**79,5**	**46,8**	**39,4**	**35,1**	**38,3**	**59,1**	**86,9**	**77,0**	**90,4**	**105,8**	**52,2**	**33,4**	**743,9**
CONS. PROPIO	**0,2**	**0,1**	**0,1**	**0,1**	**0,1**	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,3**	**0,1**	**0,1**	**1,9**
TOTAL GEN. NETA	**79,3**	**46,7**	**39,3**	**35,0**	**38,2**	**58,9**	**86,7**	**76,8**	**90,2**	**105,5**	**52,1**	**33,3**	**742,0**
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	16,4	10,4	9,8	9,0	8,3	9,8	13,4	16,2	15,6	12,0	8,8	8,2	137,9
Pilmaiquén	19,3	12,6	12,8	9,6	8,6	12,8	17,6	19,6	16,8	14,4	10,8	9,0	163,9
Los Quilos	28,1	25,3	28,2	26,7	20,9	15,1	12,0	11,1	10,5	20,7	25,1	25,7	249,5
Aconcagua	60,1	53,4	48,9	36,1	22,7	16,8	13,3	11,2	10,5	26,9	43,2	50,5	393,5
Florida	12,8	14,2	15,8	13,2	5,2	8,1	7,6	5,3	2,9	6,4	8,6	12,1	112,2
Otros Autoprod.	6,2	6,3	6,0	6,3	8,5	8,1	7,0	6,6	5,5	6,1	5,9	6,6	79,1
Constitución	5,5	4,7	4,8	3,6	6,0	6,1	6,5	6,4	5,9	5,9	6,2	6,6	68,0
Laja	2,4	4,5	4,8	3,4	3,9	2,7	3,9	4,3	4,3	3,9	3,2	4,2	45,6
Capullo	4,6	2,9	2,7	3,2	3,1	4,3	6,1	7,8	5,1	3,6	3,0	2,9	49,5
Puntilla	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	9,7	8,2	7,3	7,7	9,5	9,0	10,4	72,1
Petropower	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	12,4	27,2	28,4	27,1	98,3
TOTAL GEN. BRUTA	**155,3**	**134,3**	**133,9**	**111,1**	**97,5**	**93,6**	**95,7**	**99,1**	**97,2**	**136,5**	**152,2**	**163,2**	**1.469,6**
CONS. PROPIO	**2,0**	**2,2**	**2,3**	**1,7**	**2,1**	**1,9**	**2,3**	**2,3**	**2,2**	**2,2**	**2,1**	**2,4**	**25,7**
TOTAL GEN. NETA	**153,3**	**132,1**	**131,6**	**109,4**	**95,4**	**91,7**	**93,4**	**96,7**	**95,0**	**134,4**	**150,1**	**160,8**	**1.443,9**
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	**2.092,9**	**1.922,2**	**2.196,2**	**2.120,1**	**2.161,8**	**2.170,3**	**2.298,3**	**2.227,9**	**2.088,1**	**2.155,7**	**2.031,1**	**2.193,6**	**25.658,2**
CONSUMOS PROPIOS	**17,1**	**23,0**	**32,9**	**30,6**	**34,9**	**41,9**	**47,5**	**52,0**	**52,1**	**53,2**	**47,2**	**48,5**	**480,8**
GENERACIÓN NETA	**2.075,9**	**1.899,2**	**2.163,3**	**2.089,4**	**2.126,9**	**2.128,4**	**2.250,8**	**2.175,9**	**2.036,0**	**2.102,5**	**1.983,9**	**2.145,1**	**25.177,4**
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	**124,3**	**93,5**	**90,5**	**91,3**	**81,2**	**77,6**	**82,6**	**78,3**	**67,3**	**51,6**	**15,2**	**78,5**	**931,9**
TOTAL VENTAS SIC	**1.951,5**	**1.805,7**	**2.072,8**	**1.998,2**	**2.045,7**	**2.050,8**	**2.168,2**	**2.097,7**	**1.968,7**	**2.050,9**	**1.968,7**	**2.066,6**	**24.245,5**
DÉFICIT (*)	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**76,2**	**0,1**	**76,3**
TOT. GEN. HIDRÁULICA	**1.809,2**	**1.533,3**	**1.598,0**	**1.495,2**	**1.439,6**	**1.295,9**	**1.317,5**	**1.125,9**	**882,6**	**894,6**	**866,3**	**871,9**	**15.129,9**
TOT. GEN. TÉRMICA	**283,8**	**389,0**	**598,3**	**624,8**	**722,2**	**874,5**	**980,8**	**1.102,0**	**1.205,5**	**1.261,2**	**1.164,7**	**1.321,7**	**10.528,4**
% GEN. HIDRÁULICA	**86,4**	**79,8**	**72,8**	**70,5**	**66,6**	**59,7**	**57,3**	**50,5**	**42,3**	**41,5**	**42,7**	**39,7**	**59,0**
% GEN. TÉRMICA	**13,6**	**20,2**	**27,2**	**29,5**	**33,4**	**40,3**	**42,7**	**49,5**	**57,7**	**58,5**	**57,3**	**60,3**	**41,0**

(*) Estimado en base al Programa Diario de Operación del CDEC-SIC.

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1999													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	116,1	108,1	80,8	44,2	36,9	30,8	28,7	28,5	29,4	47,3	78,1	108,4	737,3
Maitenes	10,3	8,8	9,5	9,3	10,0	8,6	7,7	8,5	9,5	11,2	10,5	11,3	115,2
Queltehues	32,7	29,3	33,1	27,3	23,3	20,2	19,8	19,9	22,5	31,2	32,3	33,3	324,9
Volcán	9,5	9,0	9,6	7,5	6,5	5,8	5,6	5,6	5,8	7,3	9,6	10,0	91,9
Ventanas 1	68,0	56,0	76,2	83,3	87,1	80,8	86,4	78,6	52,2	45,2	41,3	18,6	773,8
Ventanas 2	142,5	114,1	147,0	153,3	144,4	133,9	164,3	133,3	0,0	3,8	0,0	63,3	1.199,8
Renca	34,2	31,5	40,3	41,8	45,0	38,0	29,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	260,0
Laguna Verde	20,8	8,1	26,8	27,7	25,9	26,2	26,8	3,1	0,0	0,0	1,7	0,0	167,1
El Indio TG	4,0	2,5	5,3	5,7	7,4	6,4	8,2	2,2	0,0	5,5	0,2	0,1	47,4
G. Hidráulica	168,7	155,2	132,9	88,3	76,6	65,4	61,7	62,6	67,2	97,0	130,6	163,1	1.269,2
G. Térmica	269,5	212,2	295,5	311,6	309,8	285,3	315,0	217,2	52,2	54,6	43,2	82,0	2.448,1
TOTAL GEN. BRUTA	**438,2**	**367,3**	**428,4**	**399,8**	**386,4**	**350,7**	**376,7**	**279,8**	**119,5**	**151,6**	**173,8**	**245,1**	**3.717,3**
CONS. PROPIO	**17,0**	**13,9**	**18,5**	**19,4**	**19,3**	**17,6**	**18,9**	**12,9**	**3,3**	**3,1**	**2,8**	**5,3**	**152,1**
TOTAL GEN. NETA	**421,1**	**353,4**	**410,0**	**380,5**	**367,1**	**333,1**	**357,8**	**266,8**	**116,2**	**148,4**	**171,0**	**239,8**	**3.565,3**
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	259,5	199,5	264,4	261,4	265,7	198,0	210,7	262,1	43,3	23,4	107,5	15,4	2.111,1
CONS. PROPIO	**6,2**	**4,8**	**6,4**	**6,3**	**6,4**	**4,8**	**5,1**	**6,3**	**1,0**	**0,6**	**2,6**	**0,4**	**50,7**
TOTAL GEN. NETA	**253,3**	**194,7**	**258,1**	**255,2**	**259,3**	**193,2**	**205,7**	**255,8**	**42,3**	**22,8**	**105,0**	**15,1**	**2.060,4**
ENDESA													
Los Molles	3,1	2,8	3,1	2,9	3,0	3,0	2,9	2,7	4,2	4,9	3,7	2,9	39,2
Sauz+Szito	60,6	54,6	40,2	21,4	15,7	15,9	16,4	20,2	40,7	52,6	60,0	61,3	459,6
Rapel	0,4	10,8	21,1	13,4	8,9	18,1	40,9	65,9	188,3	90,3	89,2	28,5	575,8
Canutillar	30,7	22,8	43,0	24,7	33,9	41,8	48,5	76,8	42,7	43,1	0,0	0,0	407,9
Cipreses	15,1	11,4	10,2	7,0	6,6	3,8	2,9	0,3	7,2	40,5	48,6	64,9	218,7
Isla	40,9	35,0	22,2	21,7	13,2	12,8	13,0	16,3	24,9	44,2	41,0	48,9	334,0
El Toro	90,2	84,9	80,2	54,4	2,9	8,1	0,1	0,0	6,0	7,4	7,5	73,3	415,1
Abanico	18,1	16,0	17,2	16,0	17,2	18,1	18,1	20,3	22,2	23,9	24,1	24,0	235,4
Antuco	65,0	58,5	55,6	40,7	42,4	84,7	65,1	115,1	149,8	122,5	93,5	87,1	980,0
Bocamina	83,6	75,8	84,2	87,8	91,4	84,1	89,3	75,5	0,0	0,0	0,0	0,0	671,9
Huasco-Vap	5,5	7,1	7,8	6,5	6,7	6,2	6,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2
Huasco TG	15,1	9,3	26,8	27,2	29,0	24,6	24,6	1,9	0,0	4,8	0,0	0,0	163,4
San Antonio TG	41,0	66,4	87,8	101,3	96,4	88,2	99,6	54,6	0,5	1,6	0,0	0,0	637,4
Diego de Almagro	11,4	6,6	13,8	11,2	10,1	8,5	10,0	1,0	0,2	13,5	0,3	0,3	86,9
Cabrero	0,0	0,0	59,9	150,4	148,9	120,6	151,9	32,8	0,3	0,1	0,2	0,0	665,1
Antilhue	0,0	0,0	0,0	18,9	49,3	45,4	57,7	7,8	0,1	0,0	5,0	2,3	186,4
Los Robles	0,0	0,0	14,7	35,6	43,2	38,8	45,6	5,2	0,1	0,0	0,0	0,0	183,3
Tal Tal	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	324,2	296,8	292,7	202,4	144,0	206,2	207,8	317,5	486,0	429,4	367,6	390,9	3.665,6
G. Térmica	156,5	165,3	295,1	439,0	475,0	416,5	485,0	181,0	1,1	20,1	5,5	2,5	2.642,6
TOTAL GEN. BRUTA	**480,7**	**462,1**	**587,8**	**641,4**	**619,0**	**622,7**	**692,8**	**498,5**	**487,1**	**449,5**	**373,1**	**393,5**	**6.308,2**
CONS. PROPIO	**7,0**	**6,6**	**7,1**	**6,9**	**7,0**	**6,7**	**7,0**	**6,2**	**1,7**	**1,5**	**1,3**	**1,3**	**60,3**
TOTAL GEN. NETA	**473,7**	**455,5**	**580,7**	**634,5**	**612,0**	**616,0**	**685,8**	**492,3**	**485,4**	**448,0**	**371,8**	**392,2**	**6.247,9**
SAN ISIDRO S.A.													
San Isidro	220,4	231,5	263,8	258,0	253,7	216,7	235,7	226,3	157,6	27,3	0,0	194,4	2.285,3
TOTAL GEN. BRUTA	**220,4**	**231,5**	**263,8**	**258,0**	**253,7**	**216,7**	**235,7**	**226,3**	**157,6**	**27,3**	**0,0**	**194,4**	**2.285,3**
CONS. PROPIO	**5,3**	**5,6**	**6,3**	**6,2**	**6,1**	**5,2**	**5,7**	**5,4**	**3,8**	**0,7**	**0,0**	**4,7**	**54,8**
TOTAL GEN. NETA	**215,1**	**225,9**	**257,4**	**251,8**	**247,6**	**211,5**	**230,0**	**220,8**	**153,8**	**26,6**	**0,0**	**189,8**	**2.230,5**
COLBÚN S.A.													
Colbún	46,1	40,4	30,2	37,0	44,8	31,4	43,3	78,9	187,5	294,1	326,0	288,1	1.447,8
Machicura	10,8	9,2	6,6	8,5	10,4	7,5	9,3	17,6	41,3	60,1	64,5	57,7	303,6
San Ignacio	0,0	0,0	0,0	2,7	4,6	3,3	4,8	9,6	19,8	23,5	24,8	21,4	114,4
Nehuenco	161,9	200,8	239,1	2,8	68,0	55,2	0,0	4,6	1,0	50,5	64,5	182,7	1.031,1
Rucúe	13,6	11,8	14,5	12,1	22,0	55,5	46,6	77,3	109,0	74,8	54,0	35,9	527,1
G. Hidráulica	70,5	61,4	51,3	60,3	81,7	97,7	104,0	183,4	357,6	452,6	469,3	403,1	2.392,8
G. Térmica	161,9	200,8	239,1	2,8	68,0	55,2	0,0	4,6	1,0	50,5	64,5	182,7	1.031,1
TOTAL GEN. BRUTA	**232,4**	**262,3**	**290,4**	**63,1**	**149,7**	**152,9**	**104,0**	**188,0**	**358,6**	**503,1**	**533,8**	**585,8**	**3.423,9**
CONS. PROPIO	**4,1**	**5,0**	**5,9**	**0,2**	**1,8**	**1,6**	**0,3**	**0,6**	**0,9**	**2,3**	**2,7**	**5,4**	**30,7**
TOTAL GEN. NETA	**228,4**	**257,3**	**284,6**	**62,9**	**147,9**	**151,3**	**103,7**	**187,4**	**357,6**	**500,7**	**531,1**	**580,4**	**3.393,2**
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	69,3	65,7	48,9	59,7	61,6	97,1	113,9	157,3	282,0	363,3	391,3	316,4	2.026,3
Curillinque	52,5	44,8	26,9	26,2	13,0	14,2	14,4	20,2	33,9	58,4	59,4	64,9	428,8
Loma Alta	22,2	18,8	10,6	10,5	4,4	3,9	5,4	10,0	14,3	24,9	25,3	28,2	178,5
TOTAL GEN. BRUTA	**144,0**	**129,2**	**86,5**	**96,4**	**79,0**	**115,2**	**133,7**	**187,5**	**330,1**	**446,6**	**475,9**	**409,5**	**2.633,6**
CONS. PROPIO	**0,3**	**0,3**	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,3**	**0,3**	**0,5**	**0,8**	**1,1**	**1,2**	**1,0**	**6,4**
TOTAL GEN. NETA	**143,7**	**128,9**	**86,2**	**96,2**	**78,9**	**114,9**	**133,4**	**187,0**	**329,3**	**445,5**	**474,8**	**408,5**	**2.627,2**

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1999													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda 1	72,7	93,9	109,5	109,8	111,5	107,9	111,0	106,6	68,2	52,7	81,9	98,8	1.124,6
Guacolda 2	104,1	85,6	109,7	109,6	110,4	107,8	110,9	108,5	70,6	69,8	84,4	96,1	1.167,4
TOTAL GEN. BRUTA	**176,8**	**179,5**	**219,2**	**219,5**	**221,9**	**215,8**	**221,9**	**215,1**	**138,7**	**122,5**	**166,3**	**194,9**	**2.292,0**
CONS. PROPIO	**10,6**	**10,8**	**13,2**	**13,2**	**13,3**	**12,9**	**13,3**	**12,9**	**8,3**	**7,4**	**10,0**	**11,7**	**137,5**
TOTAL GEN. NETA	**166,2**	**168,7**	**206,0**	**206,3**	**208,6**	**202,8**	**208,6**	**202,2**	**130,4**	**115,2**	**156,3**	**183,2**	**2.154,5**
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco	57,7	54,3	56,4	50,8	62,5	59,0	56,9	56,8	51,7	54,3	49,6	59,1	669,1
Celco	5,3	5,8	8,5	8,9	12,7	11,5	12,5	11,7	10,5	10,9	10,5	11,4	120,0
PANGUE S.A.													
Pangue	25,3	22,9	17,9	12,6	36,5	140,0	121,8	245,9	328,4	298,8	216,0	99,2	1.565,5
TOTAL GEN. BRUTA	**25,3**	**22,9**	**17,9**	**12,6**	**36,5**	**140,0**	**121,8**	**245,9**	**328,4**	**298,8**	**216,0**	**99,2**	**1.565,5**
CONS. PROPIO	**0,1**	**0,1**	**0,0**	**0,0**	**0,1**	**0,4**	**0,3**	**0,6**	**0,8**	**0,8**	**0,5**	**0,3**	**3,9**
TOTAL GEN. NETA	**25,2**	**22,9**	**17,9**	**12,5**	**36,5**	**139,7**	**121,5**	**245,3**	**327,6**	**298,1**	**215,5**	**98,9**	**1.561,6**
IBENER S.A.													
Peuchén	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
Mampíl	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	**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**
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**	**0,0**	**0,0**
OTROS GENERADORES Y APORTES													
Pullinque	6,8	4,5	6,3	5,3	7,2	15,6	22,7	25,5	30,1	22,0	9,2	13,7	168,9
Pilmaiquén	7,5	4,9	7,7	7,7	12,3	18,5	23,3	27,7	27,7	23,9	18,0	14,5	193,7
Los Quilos	24,7	21,1	20,6	12,5	9,8	8,9	9,5	11,3	18,7	26,9	28,1	28,5	220,6
Aconcagua	52,4	46,5	32,4	16,0	11,8	10,1	10,2	11,9	18,9	36,5	55,0	59,0	360,7
Florida	12,9	10,6	7,4	5,0	2,2	4,6	5,4	6,9	11,6	13,8	16,1	17,4	113,7
Otros Autoprod.	6,7	3,5	3,0	2,1	4,1	3,6	4,4	4,7	7,1	7,5	6,9	7,9	61,5
Constitución	6,6	6,0	6,7	6,6	6,5	5,8	6,4	6,4	5,8	6,5	5,7	4,1	73,1
Laja	4,4	4,2	4,9	5,5	5,3	4,2	4,2	4,8	4,1	4,4	3,0	3,3	52,3
Capullo	2,2	0,7	2,7	2,4	4,6	6,2	6,3	7,5	7,4	5,6	4,7	4,1	54,6
Puntilla	10,4	9,4	10,1	7,3	7,9	5,9	6,0	5,2	9,3	10,3	10,0	10,4	102,1
Petropower	13,0	22,2	12,3	38,3	39,2	24,9	50,1	41,8	29,6	41,2	36,3	44,3	393,1
TOTAL GEN. BRUTA	**147,7**	**133,7**	**114,0**	**108,8**	**110,7**	**108,2**	**148,6**	**153,6**	**170,2**	**198,5**	**193,0**	**207,4**	**1.794,3**
CONS. PROPIO	**2,5**	**2,3**	**2,5**	**2,5**	**2,4**	**2,2**	**2,3**	**2,5**	**2,3**	**2,6**	**2,1**	**1,9**	**28,0**
TOTAL GEN. NETA	**145,2**	**131,4**	**111,5**	**106,3**	**108,3**	**106,0**	**146,3**	**151,1**	**167,9**	**196,0**	**190,8**	**205,5**	**1.766,3**
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	**2.188,1**	**2.048,0**	**2.337,3**	**2.120,7**	**2.197,9**	**2.190,7**	**2.315,2**	**2.325,1**	**2.195,8**	**2.286,5**	**2.299,5**	**2.415,5**	**26.920,3**
CONSUMOS PROPIOS	**53,0**	**49,2**	**59,9**	**54,9**	**56,6**	**51,5**	**53,2**	**47,8**	**22,9**	**19,8**	**23,1**	**31,7**	**523,5**
GENERACIÓN NETA	**2.135,0**	**1.998,9**	**2.277,3**	**2.065,8**	**2.141,3**	**2.139,2**	**2.262,0**	**2.277,4**	**2.172,9**	**2.266,7**	**2.276,4**	**2.383,8**	**26.396,8**
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	**55,8**	**49,3**	**71,2**	**59,4**	**60,5**	**62,7**	**61,9**	**78,8**	**90,2**	**98,0**	**92,9**	**85,7**	**866,5**
TOTAL VENTAS SIC	**2.079,3**	**1.949,6**	**2.206,1**	**2.006,3**	**2.080,8**	**2.076,6**	**2.200,1**	**2.198,5**	**2.082,7**	**2.168,7**	**2.183,5**	**2.298,1**	**25.530,3**
DÉFICIT (*)	**0,0**	**0,0**	**4,8**	**163,4**	**131,2**	**79,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**378,5**
TOT. GEN. HIDRÁULICA	**856,3**	**766,9**	**671,5**	**518,3**	**477,7**	**697,8**	**716,8**	**1.097,5**	**1.700,1**	**1.870,9**	**1.807,3**	**1.621,5**	**12.802,5**
TOT. GEN. TÉRMICA	**1.331,7**	**1.281,2**	**1.665,8**	**1.602,3**	**1.720,2**	**1.492,9**	**1.598,4**	**1.227,7**	**495,7**	**415,6**	**492,2**	**794,0**	**14.117,8**
% GEN. HIDRÁULICA	**39,1**	**37,4**	**28,7**	**24,4**	**21,7**	**31,9**	**31,0**	**47,2**	**77,4**	**81,8**	**78,6**	**67,1**	**47,6**
% GEN. TÉRMICA	**60,9**	**62,6**	**71,3**	**75,6**	**78,3**	**68,1**	**69,0**	**52,8**	**22,6**	**18,2**	**21,4**	**32,9**	**52,4**

(*) Estimado en base al Programa Diario de Operación del CDEC-SIC.

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
Antilhue	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**
COLBÚN 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**
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
Curillinque	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**

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2000													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
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 GENERACIÓN 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 GENERADORES Y APORTES													
Pullinque	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													
GENERACIÓN 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**
GENERACIÓN 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**
PÉRDIDAS 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 .HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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
Antilhue	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**
COLBÚN 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**
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
Curillinque	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**

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2001													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
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 GENERACIÓN 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 GENERADORES Y APORTES													
Pullinque	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 Quilos	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													
GENERACIÓN 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**
GENERACIÓN 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**
PÉRDIDAS 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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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**
COLBÚN 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
Curillinque	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 GENERACIÓN 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 GENERADORES 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
Chacabuquito	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													
GENERACIÓN 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**
GENERACIÓN 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**
PÉRDIDAS 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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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
Queltehues	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**
COLBÚN 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.													
Pehuenche	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 GENERACIÓN 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 GENERADORES 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
Chacabuquito	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													
GENERACIÓN 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**
GENERACIÓN 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**
PÉRDIDAS 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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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	8,7
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**
COLBÚN 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
Curillinque	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 GENERACIÓN 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
Antilhue 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 GENERADORES 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
Chacabuquito	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													
GENERACIÓN 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**
GENERACIÓN 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**
PÉRDIDAS 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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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**
COLBÚN 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 GENERACIÓN 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
Antilhue 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 GENERADORES 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
Chacabuquito	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													
GENERACIÓN 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**
GENERACIÓN 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**
PÉRDIDAS 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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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
Pangue	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**
COLBÚN 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
Curillinque	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**

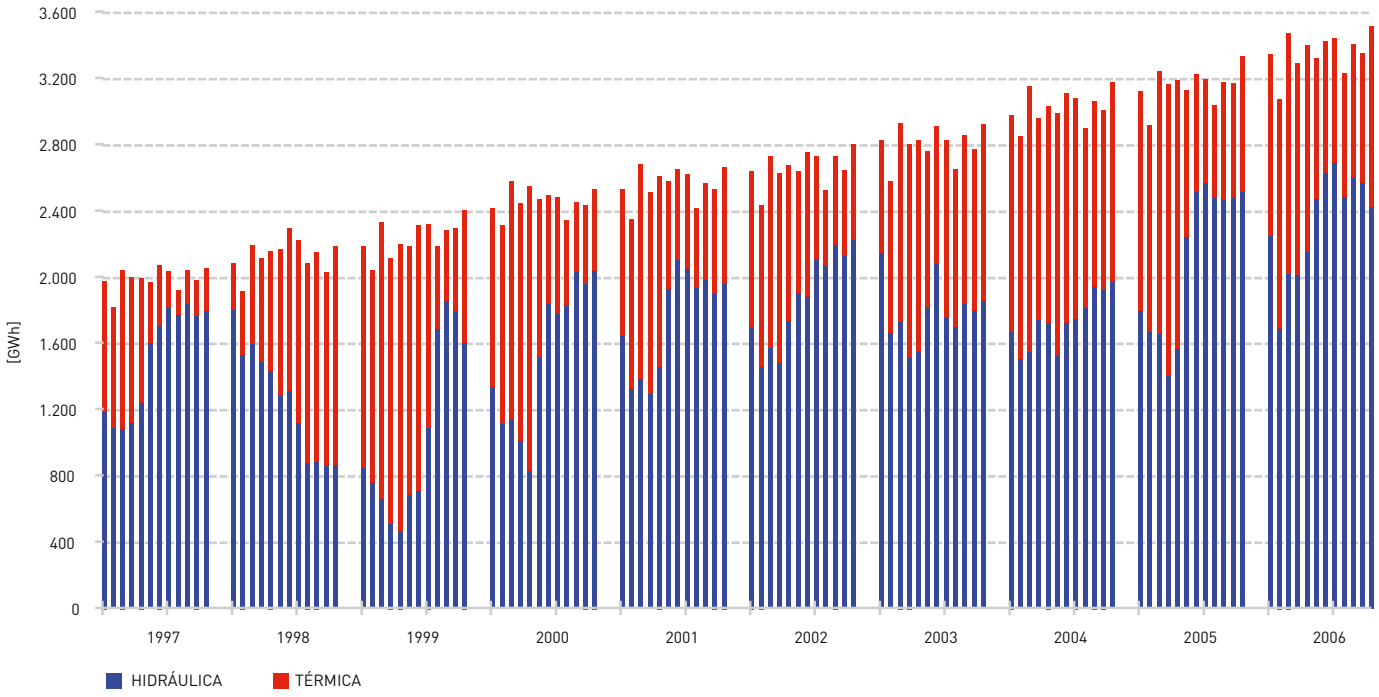
GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2006

	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 GENERACIÓN 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 GENERADORES 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
Chacabuquito	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													
GENERACIÓN 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**
GENERACIÓN 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**
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	**117,7**	**77,7**	**109,2**	**107,7**	**116,3**	**130,0**	**149,2**	**151,2**	**126,0**	**140,3**	**133,5**	**130,1**	**1.488,8**
TOTAL VENTAS SIC	**3.187,7**	**2.938,2**	**3.301,8**	**3.128,1**	**3.227,4**	**3.145,7**	**3.236,7**	**3.250,2**	**3.066,9**	**3.222,2**	**3.183,7**	**3.337,6**	**38.226,2**
TOT. GEN. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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. HIDRÁULICA	**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. TÉRMICA	**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**

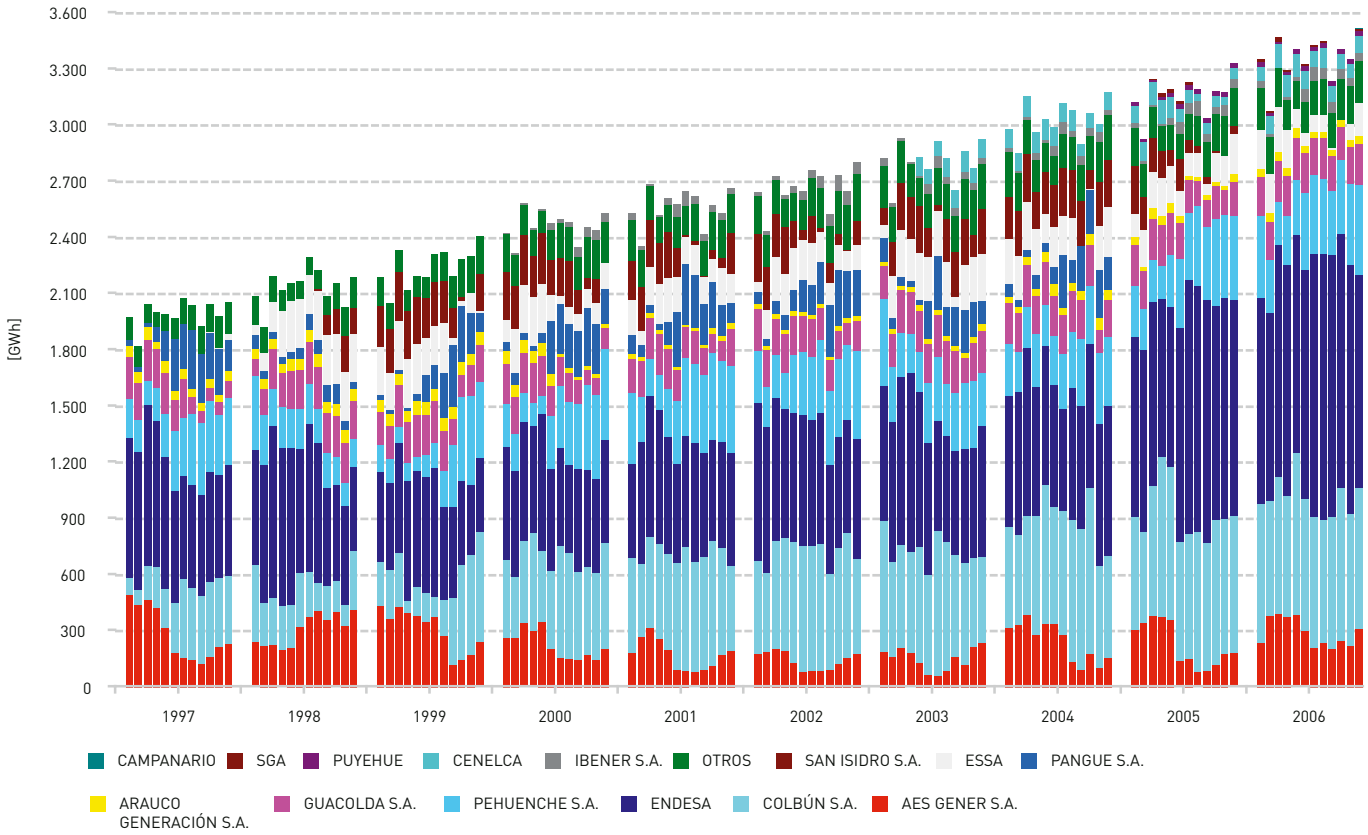
Generación Mensual por Tipo de Aportes (GWh)

Los siguientes gráficos permiten 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 1998, 1999 y parte del 2000, se produjo un incremento significativo del porcentaje de generación de carácter térmico.

Distribución por Tipo de Aportes (%)		
Años	**Hidráulica**	**Térmica**
1990	60,0	40,0
1991	83,5	16,5
1992	97,2	2,8
1993	92,7	7,3
1994	86,9	13,1
1995	86,0	14,0
1996	71,7	28,3
1997	75,5	24,5
1998	59,0	41,0
1999	47,6	52,4
2000	62,6	37,4
2001	68,4	31,6
2002	70,5	29,5
2003	63,8	36,2
2004	57,5	42,5
2005	67,0	33,0
2006	69,6	30,4

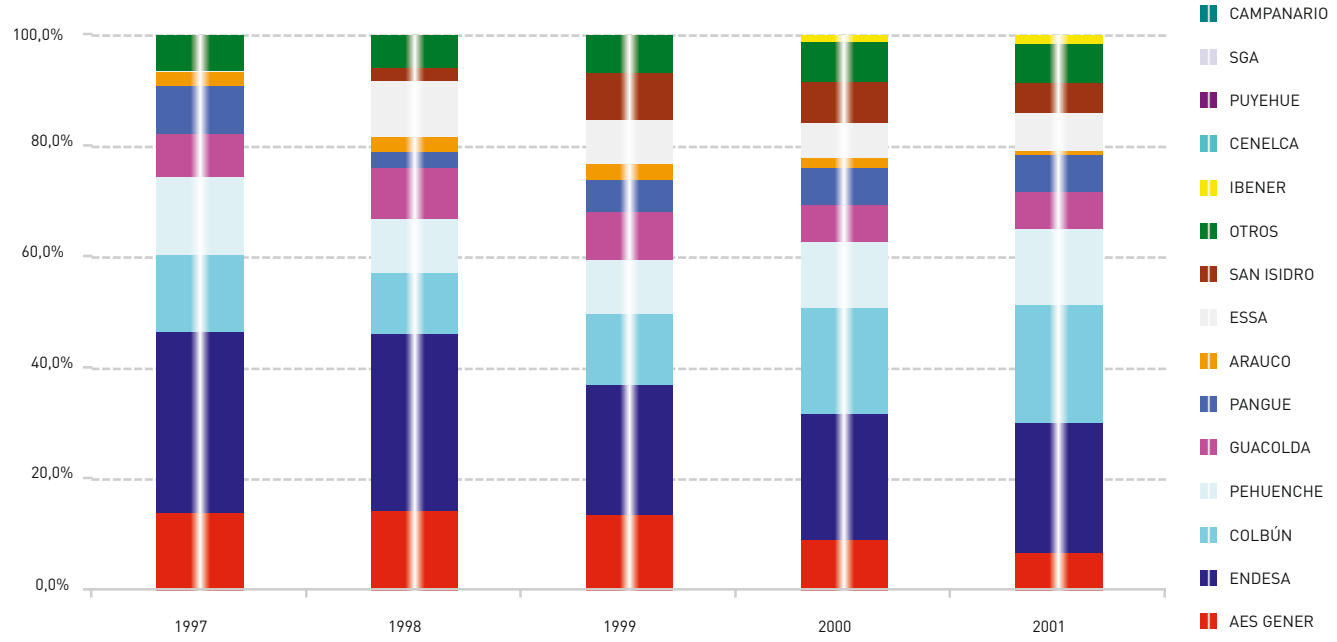


Generación Mensual por Empresa (GWh)

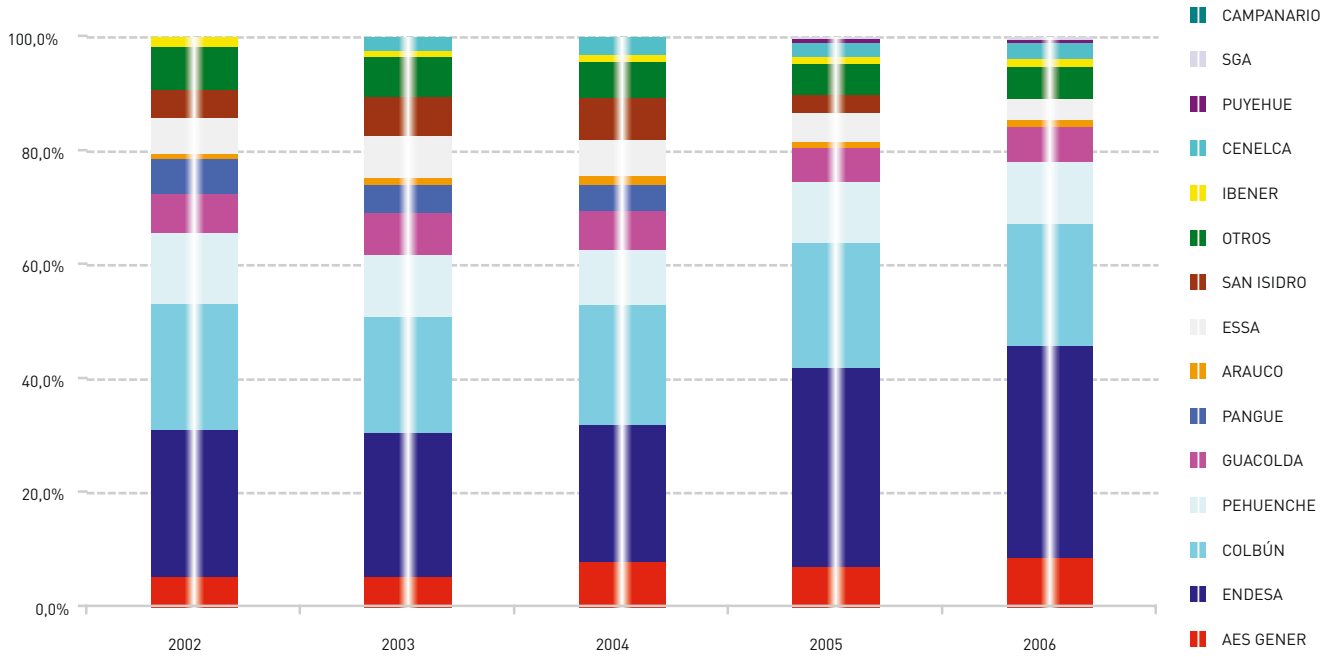


La generación de "Otros" incluye las energías aportadas por otras empresas eléctricas que no pertenecen al CDEC-SIC y otros autoproductores que venden sus excedentes al SIC.

Participación por Empresa en la Generación Bruta Anual

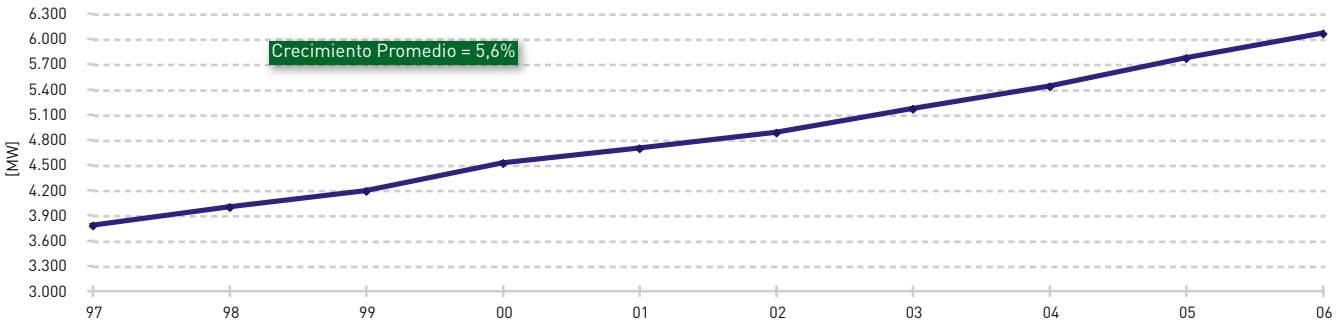


	1997	1998	1999	2000	2001
TOTAL (GWh)	**23.959,1**	**25.658,2**	**26.920,3**	**29.576,6**	**30.765,0**
Otros	1.507,6	1.469,6	1.794,3	2.138,2	2.203,0
	6,3%	5,7%	6,7%	7,2%	7,2%
SGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Puyehue	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Cenelca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Ibener	0,0	0,0	0,0	299,2	429,4
	0,0%	0,0%	0,0%	1,0%	1,4%
San Isidro	0,0	591,1	2.285,3	2.204,8	1.668,0
	0,0%	2,3%	8,5%	7,5%	5,4%
Essa	41,8	2.591,8	2.111,1	1.841,1	2.028,0
	0,2%	10,1%	7,8%	6,2%	6,6%
Pangue	2.080,6	743,9	1.565,5	2.014,0	1.985,3
	8,7%	2,9%	5,8%	6,8%	6,5%
Arauco Generación	605,1	699,0	789,1	514,0	280,7
	2,5%	2,7%	2,9%	1,7%	0,9%
Guacolda	1.830,4	2.351,4	2.292,0	1.958,7	2.076,1
	7,6%	9,2%	8,5%	6,6%	6,7%
Pehuenche	3.366,6	2.500,6	2.633,6	3.490,3	4.223,6
	14,1%	9,7%	9,8%	11,8%	13,7%
Colbún	3.351,9	2.815,3	3.423,9	5.631,8	6.517,5
	14,0%	11,0%	12,7%	19,0%	21,2%
Aes Gener	3.382,3	3.724,4	3.717,3	2.729,7	2.085,1
	14,1%	14,5%	13,8%	9,2%	6,8%
Endesa	7.792,8	8.171,2	6.308,2	6.754,8	7.268,4
	32,5%	31,8%	23,4%	22,8%	23,6%



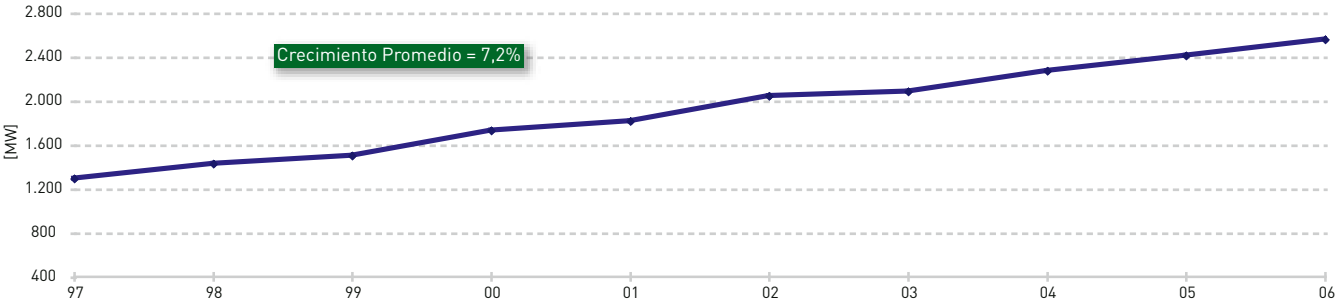
	2002	2003	2004	2005	2006
TOTAL (GWh)	**31.971,3**	**33.708,1**	**36.344,0**	**37.964,6**	**40.339,8**
Otros	2.349,7	2.412,7	2.290,9	2.047,6	2.306,0
	7,3%	7,2%	6,3%	5,4%	5,7%
Campanario	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
SGA	0,0	0,0	0,0	69,1	93,9
	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%
Puyehue	0,0	0,0	0,0	253,1	272,6
	0,0%	0,0%	0,0%	0,7%	0,7%
Cenelca	0,0	729,2	1.095,5	952,1	1.141,6
	0,0%	2,2%	3,0%	2,5%	2,8%
Ibener	535,7	394,0	436,4	487,5	505,2
	1,7%	1,2%	1,2%	1,3%	1,3%
San Isidro	1.626,4	2.263,3	2.706,0	1.214,4	--
	5,1%	6,7%	7,4%	3,2%	--
Essa	1.978,8	2.529,3	2.281,5	1.880,6	1.483,5
	6,2%	7,5%	6,3%	5,0%	3,7%
Pangue	1.978,0	1.681,4	1.675,4	--	--
	6,2%	5,0%	4,6%	--	--
Arauco Generación	288,4	336,0	571,2	423,4	490,1
	0,9%	1,0%	1,6%	1,1%	1,2%
Guacolda	2.191,2	2.448,9	2.479,0	2.220,2	2.472,5
	6,9%	7,3%	6,8%	5,8%	6,1%
Pehuenche	3.972,8	3.679,0	3.471,4	4.069,7	4.385,3
	12,4%	10,9%	9,6%	10,7%	10,9%
Colbún	7.080,4	6.927,4	7.700,0	8.394,9	8.638,0
	22,1%	20,6%	21,2%	22,1%	21,4%
Aes Gener	1.728,8	1.841,2	2.947,5	2.749,5	3.524,9
	5,4%	5,5%	8,1%	7,2%	8,7%
Endesa	8.241,2	8.465,6	8.689,0	13.202,6	15.021,5
	25,8%	25,1%	23,9%	34,8%	37,2%

Demandas Máximas Anuales



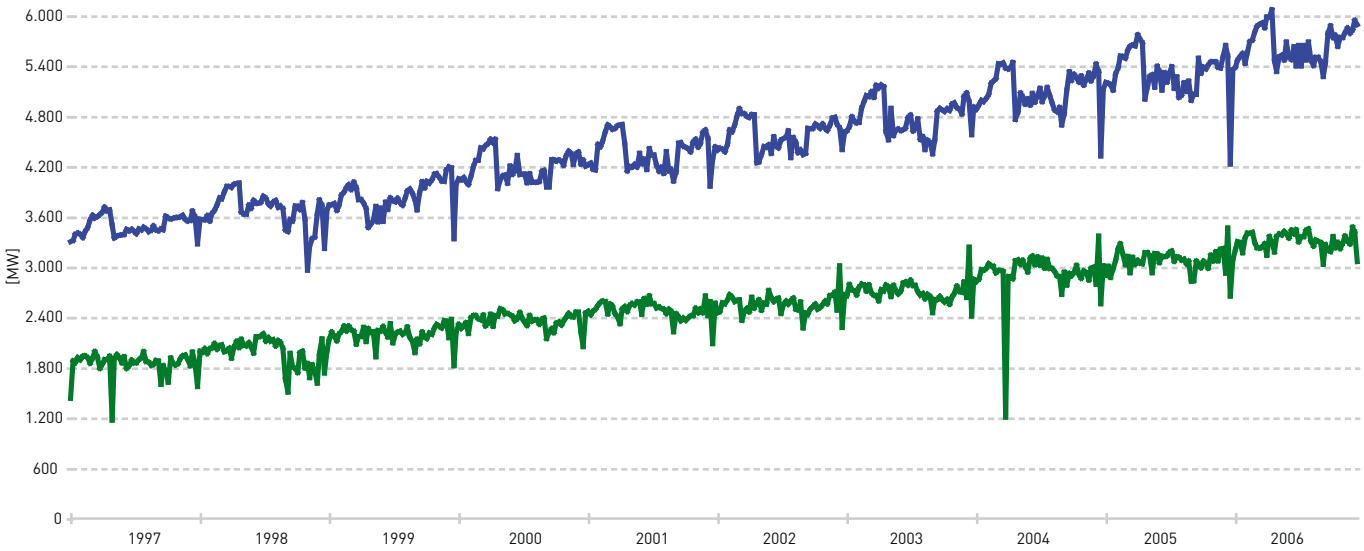
Año	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Día-Mes	11-abr	28-abr	21-dic	26-abr	26-abr	21-mar	24-abr	27-abr	14-abr	25-abr
MW	3.773,0	3.991,0	4.186,0	4.516,0	4.694,0	4.878,0	5.162,0	5.431,0	5.763,9	6.058,9

Demandas Mínimas Anuales



Año	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Día-Mes	1-ene	20-sep	1-ener	1-ene	1-ene	1-ene	1-ene	1-ene	1-ene	1-ene
MW	1.426,0	1.499,0	1.726,0	1.814,0	2.042,0	2.080,0	2.268,0	2.407,0	2.553,5	2.644,2

Demandas Máximas y Mínimas Semanales



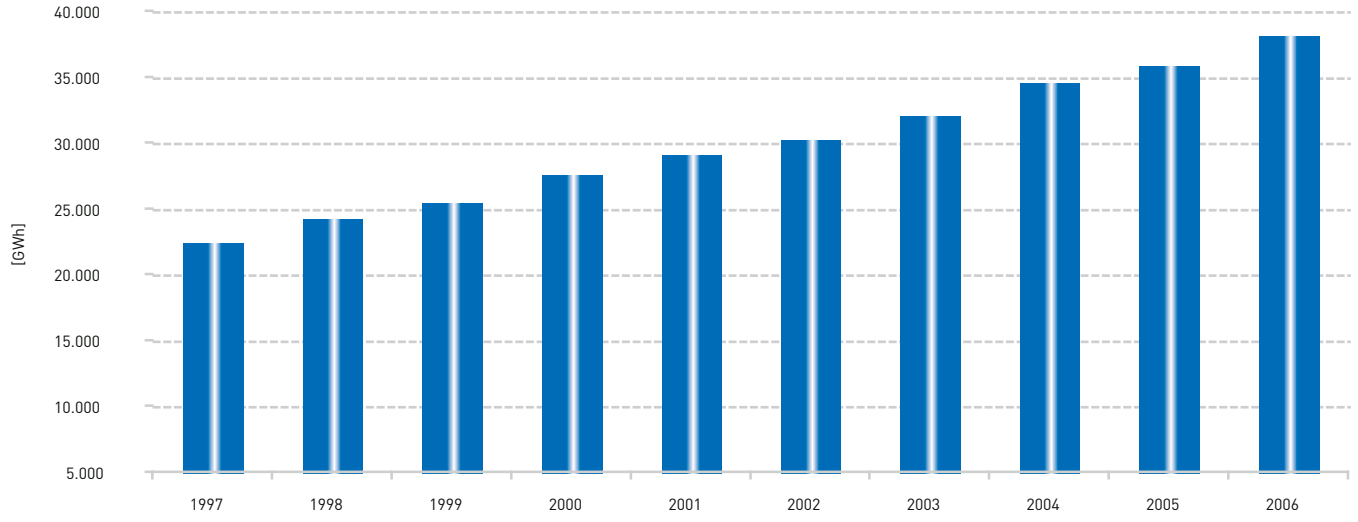
Ventas Anuales del SIC

En el gráfico adjunto se muestra la evolución histórica de las ventas del SIC, en donde se puede apreciar un fuerte crecimiento hasta el año 1998. Se distingue además, el bajo crecimiento ocurrido en los años de sequía 1989, 1990 y 1999, así como la baja tasa de crecimiento del año 2002, año a partir del cual comienza a observarse un incremento importante en las ventas del sistema, las cuales se situaron próximas al promedio histórico (6,8%) durante el año 2006, para situarse en un 6,5%.

Año	Ventas Reales GWh	Crecimiento Anual	Crecimiento Prom. Acum.	Crecimiento Acumulado
1985	9.705			
1986	10.430	7,5%	7,5%	7,5%
1987	11.075	6,2%	6,8%	14,1%
1988	11.990	8,3%	7,3%	23,5%
1989	12.374	3,2%	6,3%	27,5%
1990	12.741	3,0%	5,6%	31,3%
1991	13.811	8,4%	6,1%	42,3%
1992	15.272	10,6%	6,7%	57,4%
1993	16.549	8,4%	6,9%	70,5%
1994	17.672	6,8%	6,9%	82,1%
1995	19.027	7,7%	7,0%	96,0%
1996	20.869	9,7%	7,2%	115,0%
1997	22.435	7,5%	7,3%	131,2%
1998	24.240	8,0%	7,3%	149,8%
1999	25.530	5,3%	7,2%	163,1%
2000	27.654	8,5%	7,3%	184,9%
2001	29.144	5,7%	7,2%	200,3%
2002	30.330	4,1%	7,0%	212,5%
2003	32.076	5,8%	6,9%	230,5%
2004	34.602	7,6%	6,9%	256,5%
2005	35.895	4,5%	6,8%	269,9%
2006	38.226	6,5%	6,8%	293,9%

Nota:
- El crecimiento porcentual acumulado está referido a las ventas del año 1985 (9.705 [GWh]).
- La tasa del año 97/96 incluye el efecto de las plantas de Arauco Generación.
- En los años 1989, 1990, 1998 y 1999 se produjeron reducciones de consumo en el SIC.
- 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 con 28 días.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2004 consideran ajuste de febrero a 28 días.
- 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.

Evolución de las Ventas Anuales del SIC



Trayectoria de cotas del Lago Laja

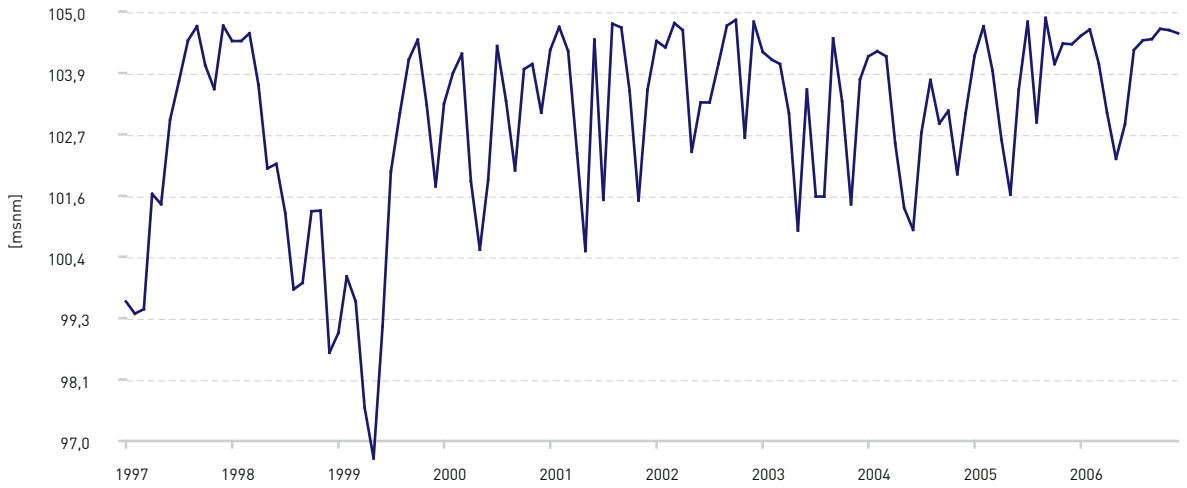
Los límites de operación de este embalse van desde la cota 1.308,5 a la cota 1.368,0 m.s.n.m. El volumen de regulación alcanza a 5.071 millones de m^3, lo que equivale aproximadamente a 6.820 GWh. Cuando el volumen embalsado, descontadas las economías de ENDESA, es inferior a 500 millones de m^3, existen 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 m^3. Su uso se realiza conforme al convenio entre ENDESA y la Dirección de Riego que data desde 1947.

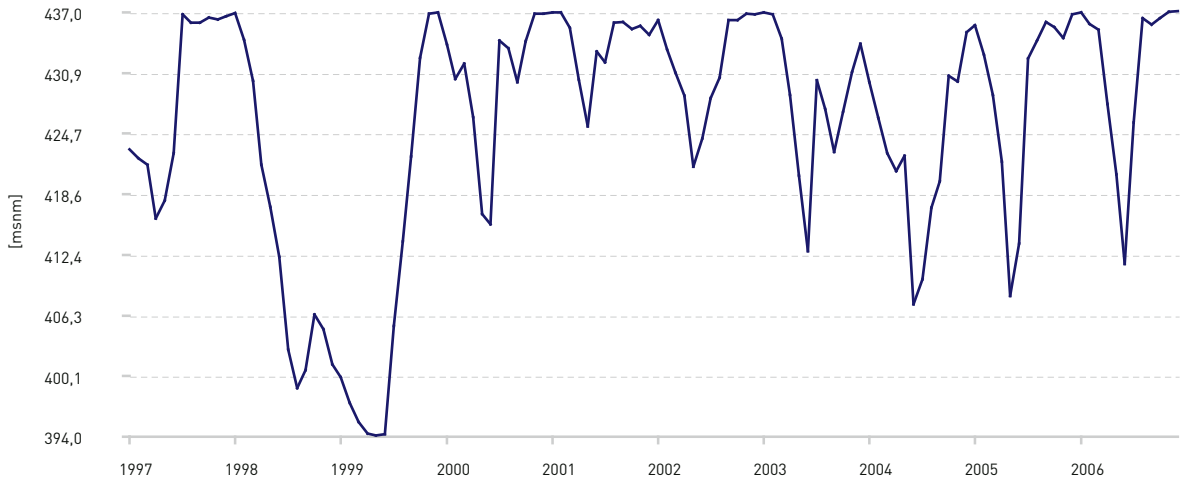
Trayectoria de cotas del Embalse Rapel

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 m^3 que equivalen a 73 GWh.



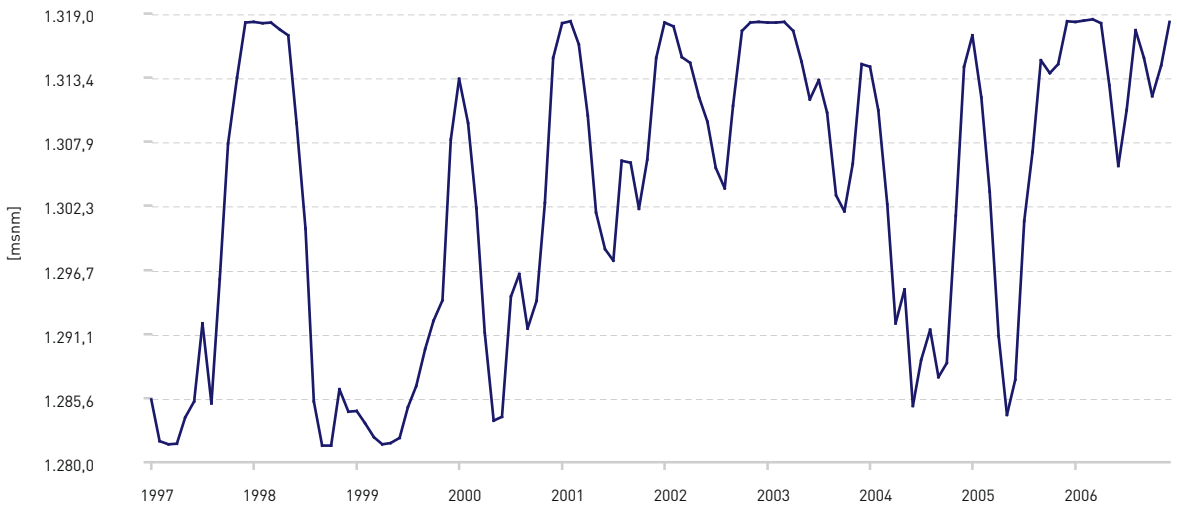
Trayectoria de cotas del Embalse Colbún

El volumen del embalse Colbún es de 1.116 millones de m^3 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.



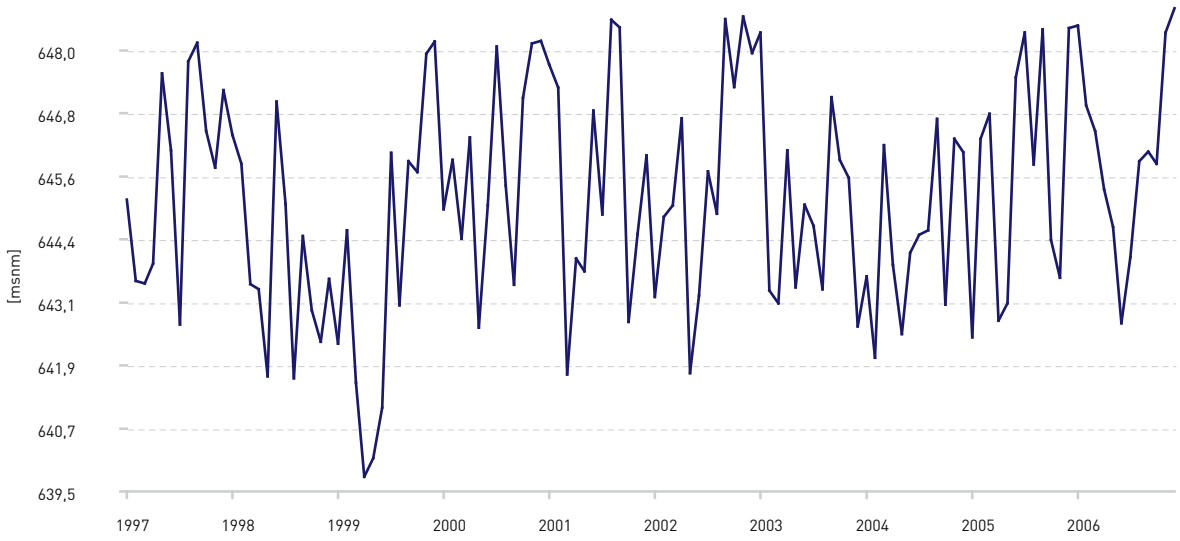
Trayectoria de cotas de la Laguna de La Invernada

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 m^3 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.



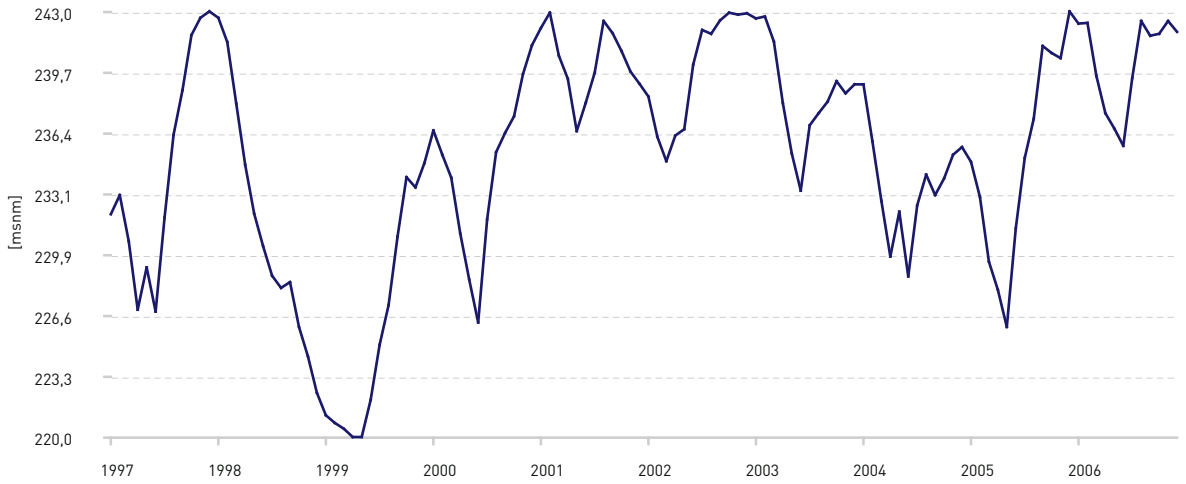
Trayectoria de cotas del Embalse Melado

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 m^3, que equivale a una energía de 16 GWh al ser generado por la central Pehuenche.



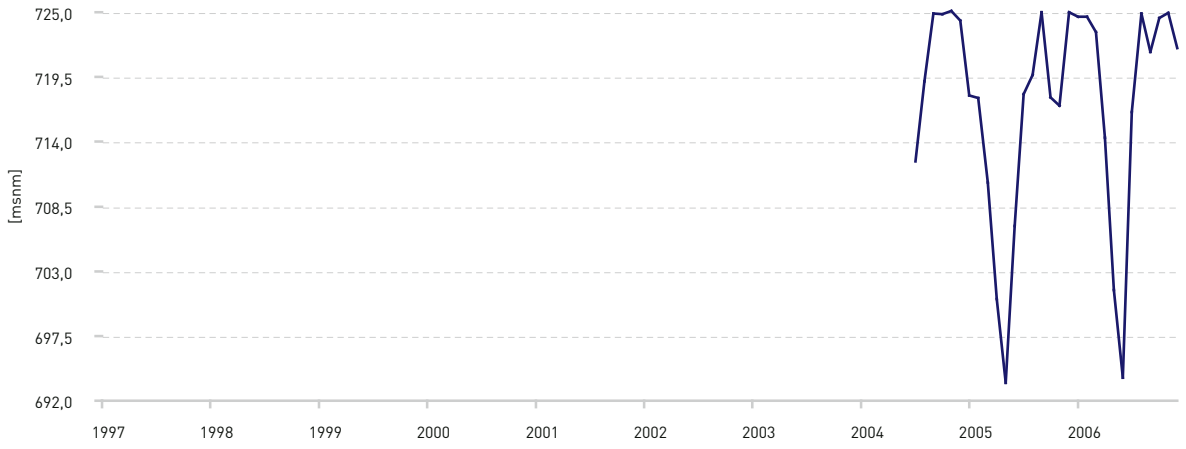
Trayectoria de cotas del Lago Chapo

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 m^3, que equivale a una energía de 473 GWh al ser generado por la central Canutillar.



Trayectoria de cotas del Embalse Ralco

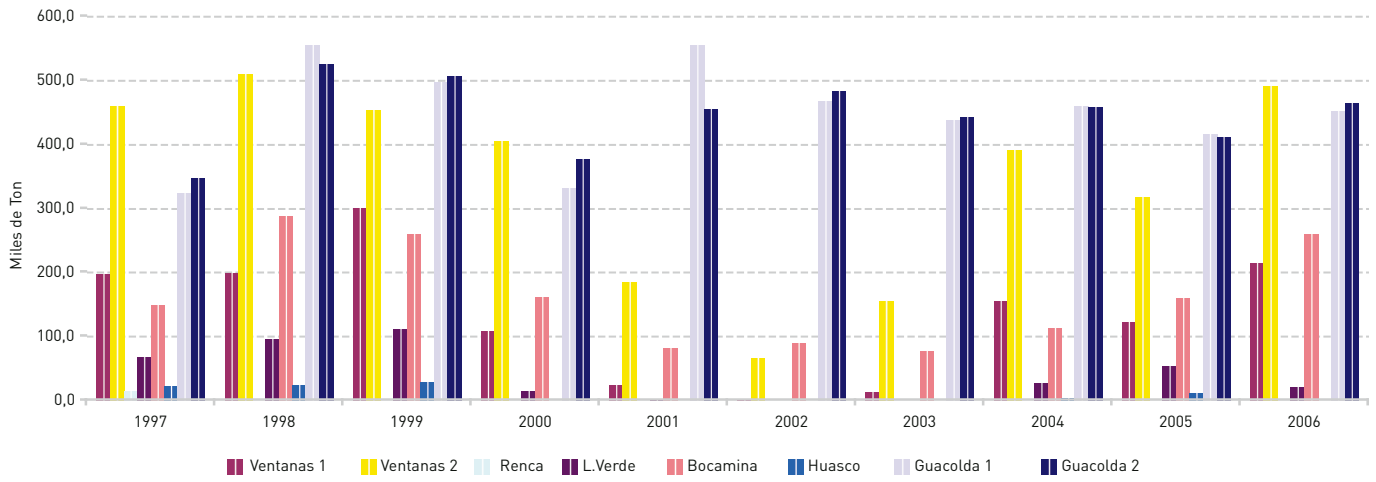
Los límites de operación del Embalse Ralco van desde la cota 692 a la cota 725 m.s.n.m. El volumen de regulación es de 800 millones de m^3, que equivale a una energía de 316 GWh al ser generado por la central Ralco.



Los gráficos siguientes muestran el fuerte consumo de combustibles de centrales térmicas durante el período de sequía ocurrido entre los años hidrológicos 1996-97 y 1998-99. Además, desde el año 2004 se aprecia una importante componente de generación Diesel de centrales ciclo combinado producto de las restricciones a las exportaciones de gas aplicadas por Argentina.

Consumo Anual de Carbón por Central

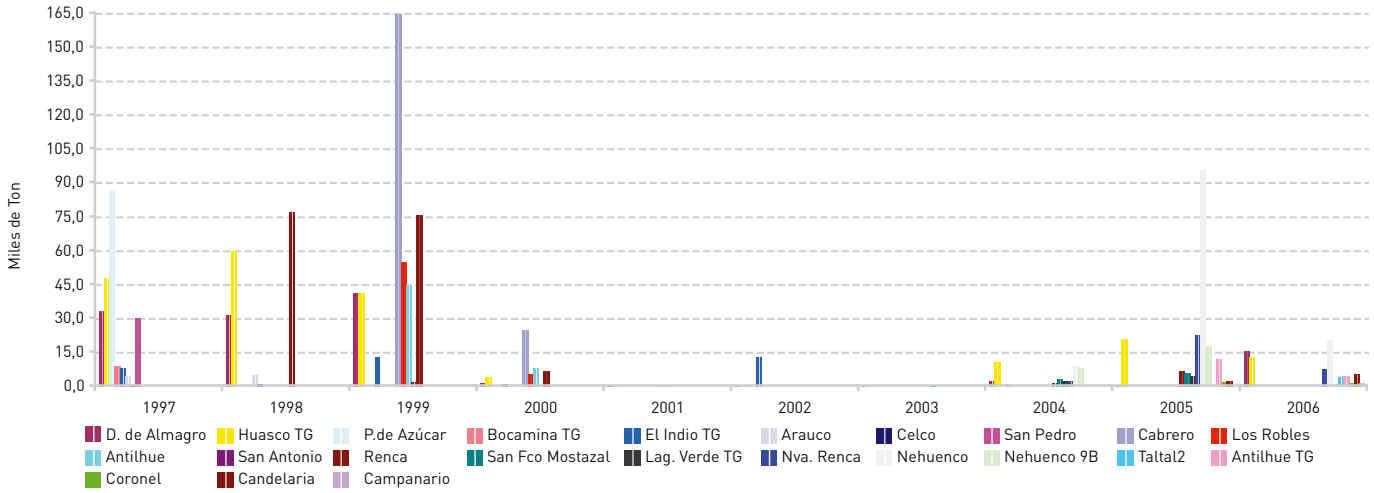
CONSUMO ANUAL DE CARBÓN POR CENTRAL (miles de toneladas)								
Año	Ventanas 1	Ventanas 2	Renca	L.Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda 1	Guacolda 2
1997	196,64	459,54	14,32	66,92	149,20	22,40	322,73	346,68
1998	199,05	509,46	0,00	96,02	287,46	24,77	555,65	525,61
1999	299,77	453,26	0,00	111,82	258,86	28,65	496,91	506,34
2000	107,21	405,37	0,00	14,37	160,91	0,00	331,46	377,14
2001	24,31	184,20	0,00	0,99	82,13	0,00	554,63	455,92
2002	1,36	65,81	0,00	0,28	89,66	0,00	467,30	484,00
2003	12,45	154,97	0,00	0,00	76,36	0,00	438,70	442,91
2004	154,31	391,58	0,00	26,49	112,93	3,96	459,86	458,09
2005	122,84	317,22	0,00	53,96	159,44	10,85	416,20	410,10
2006	215,12	490,49	0,00	21,14	260,13	0,00	451,82	464,02



Consumo de Combustibles Líquidos por Central

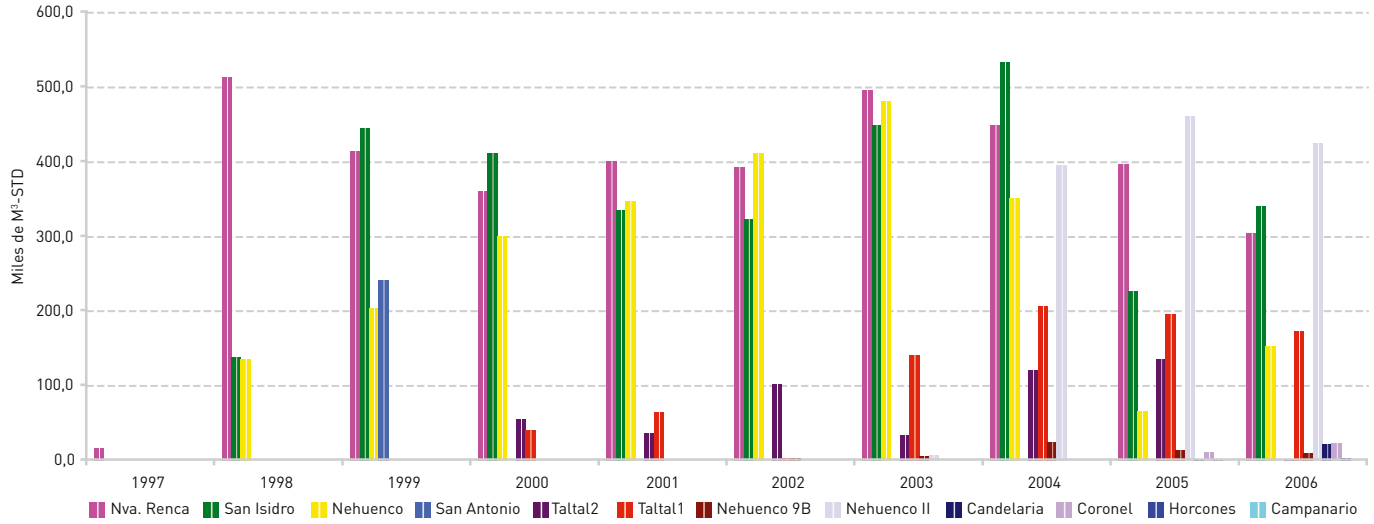
CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS POR CENTRAL (miles de toneladas)												
Año	D. de Almagro	Huasco TG	P. de Azúcar	Bocamina TG	El Indio TG	Arauco	Celco	San Pedro	Cabrero	Los Robles	Antilhue	San Antonio
1997	33,18	47,78	86,95	8,74	8,14	4,49	0,14	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1998	31,48	59,87	0,00	0,00	0,00	5,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1999	40,89	40,89	0,00	0,00	12,94	0,00	0,00	0,00	164,84	54,90	44,60	1,62
2000	1,23	4,18	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	24,98	5,09	7,96	0,00
2001	0,19	0,13	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00
2002	0,20	0,17	0,00	0,00	12,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	0,28	0,29	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	2,29	10,75	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00
2006	15,73	13,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS POR CENTRAL (miles de toneladas)											
Renca	San Fco. Mostazal	Lag. Verde TG	Nva. Renca	Nehuenco	San Isidro	Nehuenco 9B	Taltal2	Antilhue TG	Coronel	Candelaria	Campanario
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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	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
1,34	3,16	2,31	2,43	9,00	0,00	7,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6,93	5,95	4,68	22,61	95,56	38,57	17,86	0,04	12,03	1,84	2,25	0,00
0,00	0,06	0,10	7,52	20,47	0,01	1,09	3,82	4,58	1,65	5,08	1,29



Consumo Anual de Gas Natural

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
1997	16,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1998	513,80	137,42	135,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1999	413,80	445,74	203,34	241,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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



Capítulo Cuarto

ASPECTOS RELEVANTES DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DURANTE EL AÑO 2006

De la Hidrología

Similar a lo ocurrido durante el año 2005, el año 2006 continuó experimentando las dificultades de tener un consumo de electricidad cada vez más cercano a la oferta disponible, pero a diferencia de lo sucedido el año anterior, el año 2006 comenzó con un adecuado nivel de reserva en los distintos embalses del sistema gracias a las favorables condiciones registradas durante el período de deshielo de comienzos de año. Es así como durante el primer semestre de 2006 el aporte promedio de carácter hídrico al abastecimiento de la demanda fue un 7,9% superior al aporte hídrico registrado en el mismo período del año 2005. Esto permitió sortear de mejor manera las restricciones de gas y la escasez de lluvias que existió en el sistema, evitando el tener que aplicar condiciones especiales de operación que se alejaran del despacho económico de las centrales.

Del Consumo

Durante el año 2006 el abastecimiento del consumo del sistema fue predominantemente de origen hidroeléctrico con una participación promedio anual que alcanzó al 69,5%, un 2,6% mayor a lo registrado el año 2005. Consecuentemente, la generación termoeléctrica experimentó un leve decremento en su participación en el abastecimiento de la demanda, reduciendo su participación desde un 33,1% en el año 2005, a un 30,5% en el año 2006.

En lo que se refiere a datos relevantes de energía y potencia, cabe señalar que la generación bruta de energía en el SIC se incrementó en un 6,3%, totalizando 40.339,8 GWh durante el año 2006. Por su parte, las ventas de energía efectuadas en el sistema alcanzaron los 38.226,2 GWh, lo cual representa un incremento del 6,5% respecto de las ventas efectuadas el año 2005. De estos 38.226,2 GWh, un 70,2% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado, mientras que el 29,8% restante (equivalente a 11.396,8 GWh), correspondió a ventas efectuadas por los generadores a precio libremente convenido con sus clientes.

En cuanto a la demanda por potencia, el valor máximo ocurrió durante el mes de abril, alcanzando a 6.058,9 MW, lo cual representa un crecimiento del 5,1% respecto de la demanda máxima anual registrada el año 2005.

De la Operación

En cuanto a la operación del sistema, el abastecimiento del consumo del SIC fue predominantemente de origen hidroeléctrico con una participación promedio anual que alcanzó al 69,5%, un 2,6% mayor a lo registrado el año 2005. Consecuentemente, la generación termoeléctrica experimentó un leve decremento en su participación en el abastecimiento de la demanda, reduciendo su participación desde un 33,1% en el año 2005, a un 30,5% en el año 2006.

De esta forma, mientras que en el primer semestre del año 2006 el aporte de carácter hídrico en el abastecimiento de la demanda tuvo una participación promedio del 63,2%, en el segundo semestre esa participación se incrementó hasta alcanzar un promedio de 75,7%. Esta situación permitió mitigar en gran medida las interrupciones de suministro de gas producidas durante el año, las que presentaron su mayor profundidad durante los meses de mayo y noviembre. En efecto, en el mes de mayo, el mantenimiento de pozos gasíferos en Argentina, sumado a las escasas lluvias registradas a ese mes que mantenían un elevado precio del agua de los embalses, provocaron que el despacho de centrales térmicas de producción en base a petróleo representara el 12,5% de la generación térmica total del SIC, y que el costo marginal promedio mensual alcanzara su máximo anual, empinándose en el nudo Quillota 220 kV, a un valor cercano a los 98,0 US$/MWh. En noviembre, ese déficit de gas se atenuó de manera significativa gracias a las favorables condiciones de los deshielos ya comentados. No obstante, la participación de centrales térmicas con producción en base a petróleo se incrementó hasta alcanzar el 21,2%.

Por otra parte, durante el año 2006, y en la medida que fueron concluyendo sus contratos de suministro con empresas generadoras del SIC, las empresas concesionarias de servicio público de distribución Luz Osorno S.A., Emelca S.A., Emelat S.A. y Cía. Eléctrica del Río Maipo S.A., se acogieron a lo estipulado en la R.M. EXTA. N° 88, de mayo de 2001.

De Centrales y Líneas de Transmisión

Respecto de nuevas obras en el SIC, en lo referente al segmento generación cabe destacar la entrega a la explotación comercial, a partir del lunes 01 de mayo, de la central Nueva Aldea II, propiedad de Arauco Generación y de 10,0 MW de capacidad.

Con la entrega a explotación de esta central, la capacidad instalada total del Sistema Interconectado Central al 31 de diciembre de 2006, alcanzó a 8.273,6 MW, correspondiendo un 56,8% a capacidad hidroeléctrica y un 43,2% a capacidad térmoeléctrica. Este monto representa un incremento en la potencia instalada del SIC del 0,2% en relación al parque existente a igual fecha del año 2005.

Además, se produjeron los siguientes hechos relevantes en el parque generador del SIC:

- El día miércoles 13 de septiembre sincroniza, dando inicio a su ciclo de pruebas de puesta en servicio, la central Nueva Aldea III propiedad de Arauco Generación S.A., la cual tiene contemplado realizar aportes de excedentes de generación al SIC por un monto máximo de 20,0 MW.
- El día lunes 20 de noviembre comienza su ciclo de pruebas de puesta en servicio la central Los Vientos, propiedad de AesGener, y de 125,0 MW de capacidad instalada. La central fue entregada a explotación comercial con fecha 03 de enero de 2007.
- El día jueves 07 de diciembre sincroniza la central Campanario, propiedad de Campanario Generación S.A., y de una capacidad de 118,0 MW (con gas).

También se debe consignar que a partir del 01 de mayo, y por plazo indefinido, se dispone de un aporte extraordinario de energía como resultado del contrato de compra suscrito entre la empresa integrante SGA y la empresa PSEG (para las centrales Ancud y Quellón, las que durante 2006 aportaron, en conjunto, 3.591,3 MWh).

Por otra parte, en el segmento transmisión, se continuó con los trabajos tendientes a habilitar las obras de construcción inmediata en el sistema de transmisión troncal, licitados el año 2005, correspondiente a "Equipo de Compensación Estática de Reactivos CER" (en S/E Pto. Montt), y "Línea de Transmisión Charrúa-Nueva Temuco 2x220 kV". Además, se dio inicio a los trabajos del tercer proyecto catalogado como obra urgente en el SIC, denominado "Nuevo Tramo de Línea El Rodeo-Chena 1x220 kV", tras haberse promulgado su decreto de adjudicación en mayo de 2006.

En cuanto a nueva infraestructura, se efectuaron las siguientes obras relevantes en el sistema de transmisión del SIC:

- El lunes 02 de enero se entrega a la explotación el autotransformador N° 4 de 220/110 kV, 90 MVA de S/E Cardones.
- El viernes 27 de enero se entrega a la explotación la nueva configuración en el sistema 154 kV: Itahue - Seccionadora Punta de Cortes.
- El 29 de enero se entrega a la explotación la LT 154 kV Charrúa-Chillán.
- El 20 de febrero se pone en servicio la ampliación de S/E Combarbalá.
- El 26 de febrero entra en servicio el nuevo transformador 154/66 kV de S/E Teno.
- El 05 de marzo se entrega a la explotación el transformador N° 6 de 220/66 kV, 25 MVA de S/E Temuco.
- El 23 de abril se entrega a la explotación, en S/E Pan de Azúcar el autotransformador N° 9 de 220/110/13.8 kV – 90 MVA.
- El 25 de mayo se pone en servicio en S/E Melipulli el transformador de poder 220/23 kV, 60 MVA, y barra de 23 kV asociada.
- El 26 de noviembre queda en servicio en S/E Maitencillo el nuevo ATR 2 de 220/110 kV, 90 MVA.
- El 10 de diciembre queda habilitado el seccionamiento de LT 220 kV Temuco-Pto. Montt en S/E Valdivia.

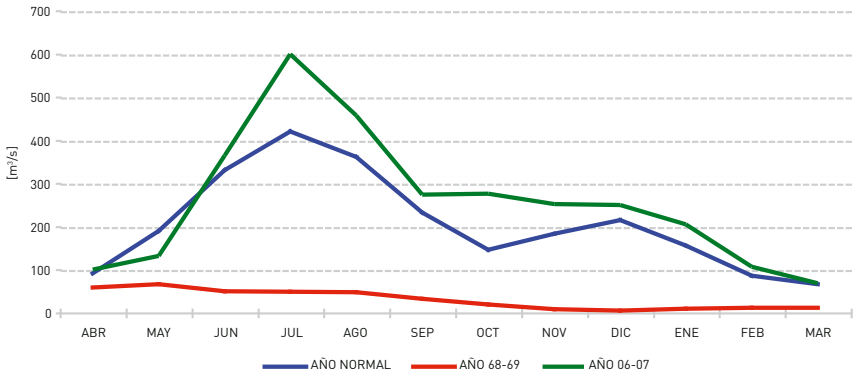
En el mismo segmento de transmisión, se dieron inicio a los siguientes trabajos que otorgarán mayor seguridad al sistema:

- Proyecto: Seccionamiento de Líneas de 220 kV Temuco-Los Ciruelos y Temuco-Pto. Montt en S/E Cautín.
- Refuerzo de la Línea 220 kV San Luis-Quillota.

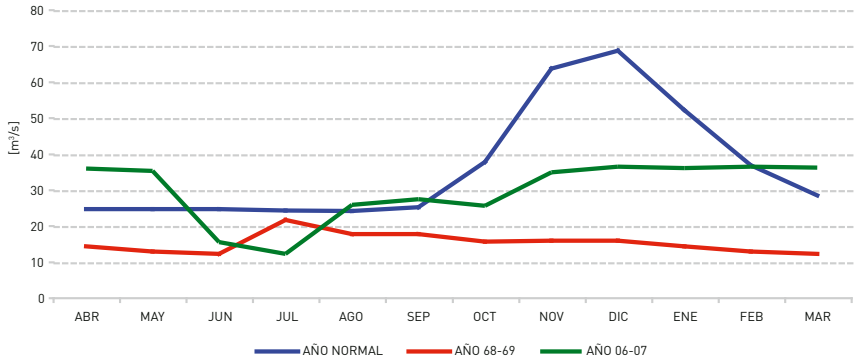
Afluentes Reales a los Embalses del SIC.

En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2006-2007, con los registrados en un año normal y el año 1968-1969 (año seco).

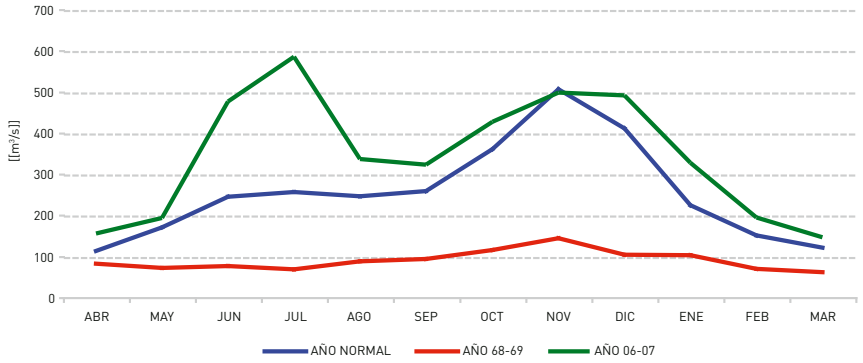
Afluentes (R.N) Embalse Rapel



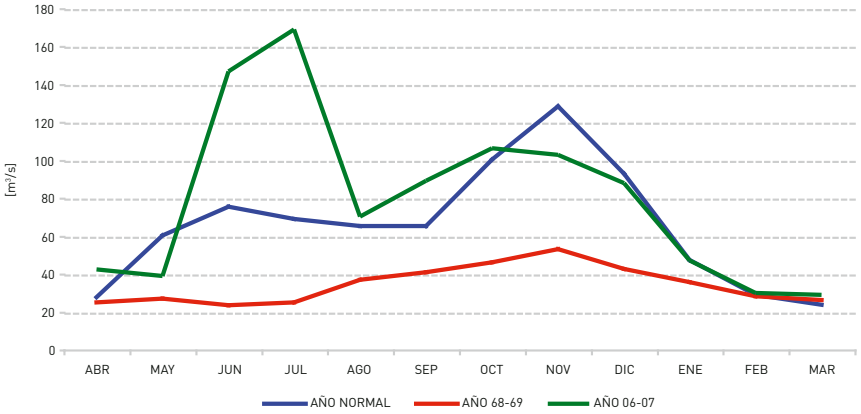
Afluentes (R.N) Laguna La Invernada



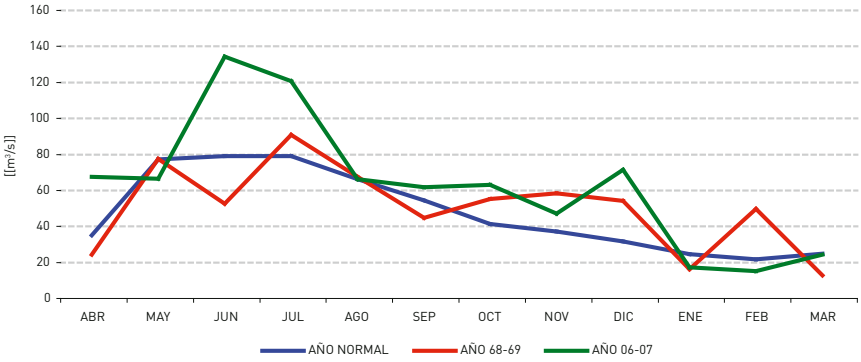
Afluentes (R.N) Embalse Colbún



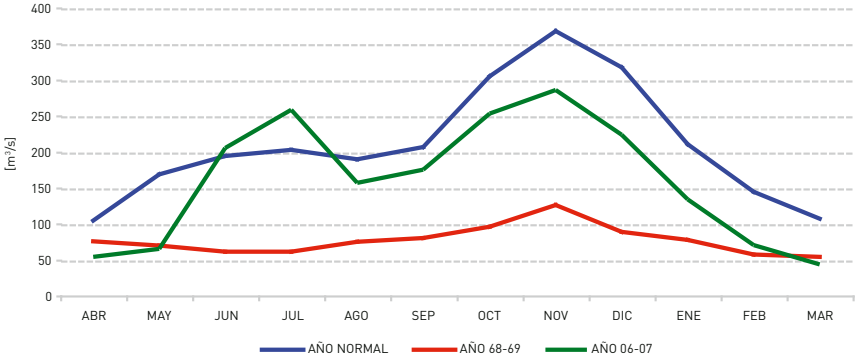
Afluentes (R.N) Lago Laja



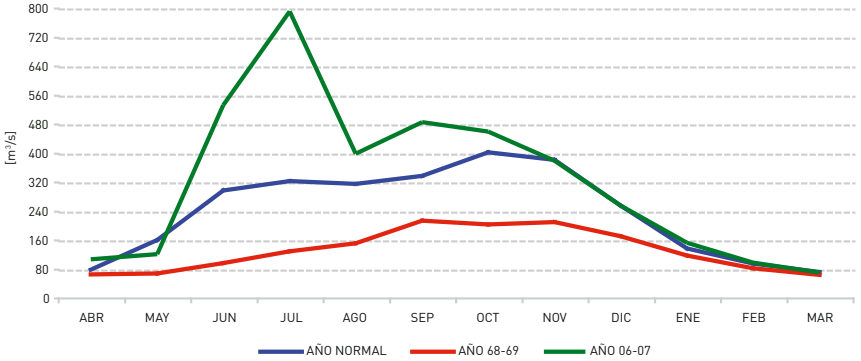
Afluentes (R.N) Lago Chapo



Afluentes (R.N) Embalse Melado



Afluentes (R.N) Embalse Ralco



Capítulo Quinto

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 1997 a 2006 se incluyen a continuación.

Potencia Firme por Central (MW)										
	1997*	**1998***	**1999**	**2000**	**2001**	**2002**	**2003**	**2004**	**2005**	**2006**
ENDESA										
Los Molles	6,3	6,5	4,7	6,3	6,6	7,3	6,9	12,6	12,0	12,4
Sauzal	35,4	35,2	30,5	28,3	29,8	32,6	30,9	38,6	36,0	37,3
Sauzalito	4,6	4,5	4,4	5,6	6,0	6,6	6,2	7,8	7,3	7,5
Rapel	172,8	194,4	139,1	75,2	78,9	86,4	81,7	106,7	99,6	102,9
Cipreses	48,3	59,9	40,7	38,9	21,5	6,7	3,4	77,5	72,2	75,6
Isla	43,2	51,7	38,0	26,1	23,6	24,6	33,4	51,2	47,8	49,1
El Toro	217,7	293,3	104,4	266,9	225,0	229,5	205,0	232,0	216,3	314,4
Abanico	22,6	28,6	24,2	20,7	27,9	34,2	35,7	19,3	18,1	19,5
Antuco	174,6	191,5	126,8	185,9	184,1	200,8	189,9	180,1	168,0	204,5
Canutillar	137,4	143,8	101,9	135,5	142,2	154,0	--	--	--	--
Ralco	--	--	--	--	--	--	--	39,4	296,9	323,2
Bocamina	103,6	96,2	108,5	83,9	88,4	96,9	91,4	84,4	77,9	80,5
Huasco Vapor	13,7	12,7	2,8	10,0	10,5	11,5	10,8	7,7	7,9	4,7
D. de Almagro TG	23,2	21,7	4,9	13,4	14,1	15,5	14,5	17,6	16,2	16,7
Huasco TG	54,7	51,5	11,6	43,4	45,6	49,9	47,3	40,3	25,4	34,5
P.de Azúcar **	147,8	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Bocamina TG	22,9	--	--	--	--	--	--	--	--	--
San Antonio	--	--	30,1	--	--	--	--	--	--	--
Cabrero 1	--	--	11,6	66,5	--	--	--	--	--	--
Cabrero 2	--	--	10,0	37,9	--	--	--	--	--	--
Cabrero 3	--	--	23,7	91,5	--	--	--	--	--	--
Robles	--	--	14,7	25,8	--	--	--	--	--	--
Robles 3	--	--	0,7	10,6	--	--	--	--	--	--
Robles 4	--	--	0,1	6,7	--	--	--	--	--	--
Robles 5	--	--	--	5,9	--	--	--	--	--	--
Antilhue 1	--	--	6,8	34,2	35,9	--	--	--	--	--
Antilhue 2	--	--	0,5	37,6	39,5	--	--	--	--	--
Taltal 1	--	--	--	48,8	98,3	108,0	99,6	91,5	84,3	78,9
Taltal 2	--	--	--	92,2	96,3	103,7	99,4	91,1	83,5	82,8
TOTAL	**1.228,8**	**1.191,5**	**840,7**	**1.397,5**	**1.174,0**	**1.168,2**	**956,0**	**1.097,8**	**1.269,3**	**1.444,6**
AES GENER S.A.										
Alfalfal	55,3	52,7	52,4	30,1	31,7	34,6	33,4	45,8	42,5	44,1
Queltehues	38,2	38,0	35,8	33,3	35,2	38,5	36,3	37,2	34,8	35,9
Volcán	8,2	7,8	7,8	5,7	6,0	6,6	6,2	8,3	7,7	8,0
Maitenes	17,3	17,9	16,0	18,0	18,7	20,6	19,4	19,6	17,6	19,0
Ventanas 1	110,5	111,1	111,5	80,2	84,2	92,3	87,4	79,7	73,5	76,6
Ventanas 2	190,6	194,7	195,3	146,1	151,2	165,5	160,3	146,6	134,8	140,0
Renca	86,5	82,5	18,3	48,5	50,9	55,7	52,6	--	--	--
L.Verde	44,3	41,2	9,5	29,3	30,8	33,7	31,9	30,8	28,0	29,8
L.Verde TG	--	--	--	--	--	--	--	13,0	12,1	12,4
El Indio TG	9,7	8,5	1,9	9,3	9,8	10,8	10,2	--	--	--
San Francisco Mostazal	--	--	--	--	--	10,4	21,5	18,5	16,4	17,0
TOTAL	**560,6**	**554,4**	**448,5**	**400,5**	**418,3**	**468,6**	**459,1**	**399,5**	**367,4**	**382,8**
COLBÚN S.A.										
Colbún	255,6	304,2	194,3	187,4	348,9	225,2	255,6	365,9	341,2	353,3
Machicura	51,7	66,7	44,9	31,0	64,5	37,6	45,2	73,5	68,5	70,9
San Ignacio	28,6	29,9	24,1	13,5	27,5	16,6	20,7	28,5	26,6	27,7
San Pedro	56,3	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Rucúe	--	--	88,2	128,8	129,3	145,6	138,1	125,3	116,8	127,4
Nehuenco	--	--	124,2	233,2	247,1	279,8	264,6	246,1	228,7	235,5

Potencia Firme por Central (MW)										
	1997*	1998*	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
COLBÚN										
Nehuenco 9B	--	--	--	--	--	68,1	90,4	81,9	74,7	76,7
Nehuenco II	--	--	--	--	--	--	160,6	273,9	251,9	261,3
Candelaria TG1	--	--	--	--	--	--	--	--	78,4	95,7
Candelaria TG2	--	--	--	--	--	--	--	--	87,9	94,8
TOTAL	**392,2**	**400,8**	**475,7**	**593,9**	**817,4**	**772,9**	**975,2**	**1.195,1**	**1.274,7**	**1.343,4**
PEHUENCHE S.A.										
Pehuenche	362,6	381,0	323,2	264,2	277,4	318,4	370,9	339,0	318,0	336,0
Curillinque	50,6	62,2	43,3	33,5	30,2	31,5	42,7	65,6	61,2	62,8
Loma Alta	7,9	26,4	17,1	13,8	12,4	13,0	17,6	27,0	25,2	25,9
TOTAL	**421,1**	**469,6**	**383,6**	**311,5**	**319,9**	**363,0**	**431,1**	**431,6**	**404,4**	**424,7**
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	130,8	130,7	132,8	101,8	106,8	117,9	111,5	102,1	94,0	97,4
Guacolda 2	136,8	136,9	137,7	102,9	107,7	118,8	112,1	102,3	94,3	98,1
TOTAL	**267,6**	**267,6**	**270,5**	**204,6**	**214,5**	**236,6**	**223,7**	**204,4**	**188,3**	**195,5**
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	86,1	87,3	83,4	24,4	23,5	25,8	24,3	24,8	10,5	9,1
Celco	13,9	13,2	7,5	14,7	15,8	17,3	15,9	14,6	10,1	10,7
Cholguán	--	--	--	--	--	--	5,5	9,5	8,9	8,9
Licantén	--	--	--	--	--	--	--	3,6	3,7	3,8
Valdivia	--	--	--	--	--	--	--	31,1	18,8	43,7
Horcones TG	--	--	--	--	--	--	--	1,1	17,2	17,3
Nva. Aldea 1 (ex Itata)	--	--	--	--	--	--	--	--	9,0	9,8
Nva. Aldea 2						7,3				
TOTAL	**100,0**	**100,5**	**90,9**	**39,0**	**39,3**	**43,1**	**45,7**	**84,7**	**78,2**	**110,6**
PANGUE S.A.										
Pangue	298,6	306,9	286,5	268,4	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9
TOTAL	**298,6**	**306,9**	**286,5**	**268,4**	**281,9**	**309,1**	**290,9**	**232,8**	**232,2**	**248,9**
SOC. ELECTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca	--	269,4	331,6	263,1	275,1	308,1	295,9	270,5	249,6	254,5
Renca	--	--	--	--	--	--	--	40,4	42,8	44,3
TOTAL	**--**	**269,4**	**331,6**	**263,1**	**275,1**	**308,1**	**295,9**	**310,9**	**292,4**	**298,8**
SAN ISIDRO S.A										
San Isidro	--	18,3	337,0	269,6	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7
TOTAL	**--**	**18,3**	**337,0**	**269,6**	**283,6**	**309,5**	**289,6**	**258,8**	**247,5**	**252,7**
IBENER S.A.										
Mampil	--	--	--	24,8	25,7	28,2	26,6	22,0	20,5	21,2
Peuchén	--	--	--	36,2	38,3	42,3	40,2	43,1	40,1	41,6
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**61,0**	**64,0**	**70,4**	**66,8**	**65,1**	**60,6**	**62,8**
CENELCA										
Canutillar	--	--	--	--	--	--	142,8	128,9	120,9	127,1
Antilhue TG1	--	--	--	--	--	--	--	--	35,2	36,4
Antilhue TG2	--	--	--	--	--	--	--	--	1,4	33,9
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**142,8**	**128,9**	**157,5**	**197,4**
PUYEHUE										
Pilmaiquén	--	--	--	--	--	--	--	--	27,8	28,8
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**27,8**	**28,8**
S.G.A.										
Coronel TG	--	--	--	--	--	--	--	--	31,7	20,1
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**31,7**	**20,1**
OTROS										
Pullinque	35,9	36,7	34,1	37,8	39,7	43,5	41,1	33,7	31,4	33,5
Pilmaiquén	33,5	25,4	31,9	30,5	32,0	35,2	33,2	27,0	--	--
Energía Verde	11,4	11,1	11,5	10,1	10,5	11,2	10,6	9,3	8,9	9,2
Capullo	7,3	7,1	7,1	6,2	6,5	7,1	6,7	5,5	5,1	5,3
Puntilla	--	9,6	11,5	9,3	9,7	10,7	10,0	10,0	9,3	9,6
Petropower	--	--	40,9	37,8	38,8	42,3	37,6	39,8	15,1	36,4
Los Morros	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,1
Ancud***	--	--	--	--	--	--	--	--	3,6	3,8
Quellón***	--	--	--	--	--	--	--	--	3,9	4,1
TOTAL	**88,1**	**89,9**	**137,0**	**131,7**	**137,2**	**149,8**	**139,2**	**125,3**	**77,3**	**103,1**
TOTAL SIC	**3.356,9**	**3.668,9**	**3.601,9**	**3.940,9**	**4.025,2**	**4.199,3**	**4.315,8**	**4.535,1**	**4.709,3**	**5.114,3**

* 1997 y 1998: Propuesta DO. En Divergencia
** 1997, 4 unidades de 36.68 [MW] cada una.
*** Año 2005: Unidades presentes en el período 09 abril - 30 septiembre.
Año 2006: Presentes desde el 01 de mayo

Transferencias de Potencia de Punta

Anualmente el CDEC-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 1997 a 2006.

	Empresa	Pot.Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd.Trans. MW	Transf. de Potencia MW
1997*	ENDESA	1.228,9	1.248,1	144,4	(163,6)
	PULLINQUE S.A.	35,9	0,0	0,5	35,4
	CAPULLO	7,3	1,9	0,0	5,4
	SUBTOTAL	1.272,2	1.250,1	144,9	(122,8)
	AES GENER S.A	560,5	613,1	9,5	(62,1)
	PILMAIQUEN S.A.	33,5	48,2	1,7	(16,4)
	ENERGÍA VERDE	11,5	14,1	0,0	(2,7)
	SUBTOTAL	605,4	675,5	11,2	(81,3)
	COLBÚN S.A.	392,2	402,1	17,0	(26,9)
	PEHUENCHE S.A.	421,0	443,4	13,1	(35,5)
	GUACOLDA S.A.	267,6	236,2	1,1	30,3
	ARAUCO GEN S.A.	100,0	50,6	0,0	49,3
	PANGUE S.A.	298,6	111,7	0,0	186,8
	TOTAL	**3.356,9**	**3.169,5**	**187,4**	**0,0**
1998*	ENDESA	1.235,0	1.313,8	94,9	(173,0)
	AES GENER S.A	600,0	650,1	9,7	(59,0)
	COLBÚN S.A.	401,0	485,4	15,2	(100,0)
	PEHUENCHE S.A.	470,0	385,4	8,2	76,0
	GUACOLDA S.A.	268,0	273,8	1,1	(7,0)
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	101,0	81,2	0,0	19,0
	PANGUE S.A.	307,0	275,8	7,9	23,0
	ESSA	269,0	66,2	0,2	203,0
	SAN ISIDRO	18,0	0,0	0,0	18,0
	TOTAL	**3.668,9**	**3.531,6**	**137,3**	**0,0**
1999	ENDESA	922,7	1.265,0	43,4	(385,4)
	AES GENER S.A	503,5	654,0	15,4	(166,1)
	COLBÚN S.A.	475,7	481,0	11,2	(16,4)
	PEHUENCHE S.A.	383,6	356,0	10,5	17,5
	GUACOLDA S.A.	270,5	262,0	3,4	4,7
	PANGUE S.A.	286,5	270,0	9,1	7,8
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	90,9	90,0	0,4	0,7
	ESSA	331,5	88,0	0,4	242,8
	SAN ISIDRO	337,0	1,0	0,0	335,7
	TRANSELEC	0,0	36,0	0,0	(36,5)
	STS	0,0	5,0	0,0	(4,9)
	TOTAL	**3.601,9**	**3.508,1**	**93,8**	**0,0**
2000	ENDESA	1.428,9	1.406,4	34,5	(12,0)
	AES GENER S.A	428,7	754,9	12,8	(339,1)
	COLBÚN S.A.	689,7	534,9	20,5	134,3
	PEHUENCHE S.A.	329,9	421,5	6,9	(98,4)
	GUACOLDA S.A.	194,7	233,1	4,8	(43,1)
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	37,2	21,4	0,6	15,2
	PANGUE S.A.	257,4	207,1	8,6	41,8
	ESSA	250,4	91,0	4,0	155,5
	SAN ISIDRO	256,6	105,7	3,9	147,0
	IBENER	61,5	0,4	1,5	59,6
	TRANSELEC	0,0	60,8	0,0	(60,8)
	STS	5,9	5,4	0,3	0,2
	TOTAL	**3.940,9**	**3.842,6**	**98,3**	**(0,0)**
2001	ENDESA	1.329,0	1.622,9	24,6	(318,4)
	AES GENER S.A	458,8	802,8	7,6	(351,5)
	COLBÚN S.A.	743,3	520,5	14,7	208,1
	PEHUENCHE S.A.	354,9	66,8	3,8	284,3
	GUACOLDA S.A.	209,2	232,5	3,0	(26,4)
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	38,3	25,1	0,2	13,0
	PANGUE S.A.	274,7	259,5	6,7	8,5
	ESSA	268,2	86,7	1,5	180,0
	SAN ISIDRO	276,5	105,5	1,3	169,7
	IBENER	66,0	17,1	1,0	48,0
	TRANSELEC	0,0	71,8	0,0	(71,8)
	STS	6,3	24,2	0,2	(18,1)
	R.M. 88	0,0	125,3	0,0	(125,3)
	TOTAL	**4.025,2**	**3.960,6**	**64,6**	**0,0**

	Empresa	Pot.Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2002	ENDESA	1.306,5	1.765,3	26,5	(485,3)
	AES GENER S.A	486,5	573,0	11,7	(98,1)
	COLBÚN S.A.	848,0	604,2	18,9	224,9
	PEHUENCHE S.A.	369,5	18,0	5,2	346,3
	GUACOLDA S.A.	219,1	239,7	4,0	(24,5)
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	39,9	25,9	0,3	13,6
	PANGUE S.A.	283,1	228,7	8,2	46,2
	ESSA	284,7	288,2	2,6	(6,2)
	SAN ISIDRO	285,9	102,8	2,2	180,9
	IBENER	69,2	26,3	1,3	41,6
	TRANSELEC	0,0	85,3	0,0	(85,3)
	STS	6,6	29,5	0,3	(23,2)
	R.M. 88	0,0	131,0	0,0	(131,0)
	TOTAL	**4.199,0**	**4.117,9**	**81,1**	**0,0**
2003	ENDESA	1.147,9	1.873,6	16,9	(742,6)
	AES GENER S.A	480,0	595,6	9,9	(125,5)
	COLBÚN S.A.	1.011,1	596,6	9,9	404,6
	PEHUENCHE S.A.	362,0	14,9	3,1	344,0
	GUACOLDA S.A.	214,8	248,7	2,7	(36,7)
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	43,9	34,8	0,1	8,9
	PANGUE S.A.	281,5	237,9	6,4	37,2
	ESSA	296,1	301,3	1,1	(6,3)
	SAN ISIDRO	278,1	68,2	0,7	209,1
	IBENER	67,9	21,4	0,9	45,7
	CENELCA	125,9	3,1	1,0	121,7
	TRANSELEC	0,0	73,9	0,0	(73,9)
	SGA	2,7	30,7	0,1	(28,1)
	STS	3,8	47,4	0,1	(43,8)
	R.M. 88	0,0	114,4	0,0	(114,4)
	TOTAL	**4.315,5**	**4.262,6**	**52,9**	**0,0**
2004**	ENDESA	1.404,7	2.035,1	18,8	(649,2)
	AES GENER S.A	443,4	690,7	9,3	(256,6)
	COLBÚN S.A.	1.198,1	881,0	14,8	302,3
	PEHUENCHE S.A.	432,4	21,6	4,2	406,5
	GUACOLDA S.A.	202,5	252,6	1,9	(52,0)
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	84,8	57,9	0,0	26,9
	ESSA	309,8	314,0	0,2	(4,4)
	SAN ISIDRO	259,6	86,6	0,0	172,9
	IBENER	65,2	31,6	0,7	32,9
	CENELCA	129,2	2,4	1,0	125,8
	TRANSELEC	0,0	64,1	0,0	(64,1)
	SGA	5,5	45,9	0,1	(40,6)
	STS	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	TOTAL	**4.535,1**	**4.484,1**	**51,0**	**0,0**
2005	ENDESA	1.610,5	2.097,3	61,0	(547,8)
	GENER	387,7	709,8	14,3	(336,4)
	COLBÚN	1.274,2	915,8	47,5	311,0
	PEHUENCHE	404,2	32,1	14,9	357,2
	GUACOLDA	188,1	270,4	5,5	(87,7)
	ARAUCO	78,1	20,4	2,2	55,4
	ESSA	292,2	291,0	7,2	(6,0)
	SAN ISIDRO	186,3	71,1	4,5	110,8
	TRANSELEC	0,0	46,2	0,0	(46,2)
	STS	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	IBENER	60,6	42,1	2,3	16,2
	CENELCA	157,4	(9,9)	5,1	162,2
	SGA	44,4	27,8	2,0	14,5
	PUYEHUE	25,5	27,2	0,7	(2,4)
	CTNC	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	TOTAL	**4.709,3**	**4.542,0**	**167,3**	**0,0**
2006	ENDESA	2.169,7	2.324,7	61,3	(216,4)
	GENER	402,8	758,3	9,4	(365,0)
	COLBÚN	1.343,3	1.075,4	34,2	233,8
	PEHUENCHE	361,8	37,6	11,0	313,2
	GUACOLDA	195,6	276,0	4,8	(85,2)
	ARAUCO	110,8	27,6	2,7	80,5
	ESSA	298,8	289,6	6,8	2,4
	TRANSELEC	0,0	53,1	0,0	(53,1)
	STS	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	IBENER	62,8	35,1	2,3	25,4
	CENELCA	181,7	118,2	4,6	58,9
	SGA	28,0	22,9	1,0	4,1
	PUYEHUE	34,1	31,1	0,7	2,3
	CTNC	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	TOTAL	**5.189,3**	**5.050,5**	**138,8**	**0,0**

* En divergencia

** Desde el año 2004, la RM88 se encuentra incluída en los compromisos de cada empresa

Nota: Cuadros no incluyen contratos de compraventa entre generadores.

Factores de Indisponibilidad en los Períodos 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 1997 a 2006 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 1997 a 2006, en %.

Centrales Hidroeléctricas	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	ACUMULADO
Alfalfal	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,19	0,05	0,00	1,22	0,00	0,40
Queltehues	0,00	0,11	0,02	0,27	0,00	0,00	3,35	0,00	0,00	0,74	0,44
Volcán	0,20	0,00	0,00	1,24	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
Maitenes	0,00	0,00	0,00	0,00	12,89	0,00	5,92	0,00	0,00	0,00	1,94
Los Molles	0,33	0,00	1,48	0,10	0,18	0,00	0,00	0,05	0,00	1,51	0,36
Rapel	0,02	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,09	0,77	0,15
Sauzal	0,04	8,65	4,04	6,36	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	2,00
Sauzalito	0,00	2,66	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27
Cipreses	0,03	0,00	3,25	0,00	1,59	3,43	0,00	0,00	0,00	0,84	0,94
Isla	0,49	0,00	2,77	0,08	0,23	0,18	0,00	0,00	0,10	0,56	0,45
Antuco	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,11
El Toro	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,96	0,13
Abanico	1,82	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,22
Canutillar	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Ralco	--	--	--	--	--	--	--	1,17	0,00	0,00	0,33
Colbún	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	2,44	0,09	0,00	0,00	0,25
Machicura	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,19
San Ignacio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,04
Rucúe	--	--	0,00	1,03	15,81	0,00	0,00	0,00	0,08	0,60	1,82
Pehuenche	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Curillinque	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Loma Alta	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Pangue	0,09	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,23	0,03	0,00	0,06	0,08
Pullinque	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,02
Pilmaiquén	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Capullo	0,00	0,00	0,13	1,02	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
Puntilla	--	0,00	3,85	0,82	6,05	1,83	13,59	4,76	0,00	0,00	3,15
Mampil	--	--	--	0,26	11,95	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	1,34
Peuchén	--	--	--	46,48	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	4,92

Centrales Térmicas	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	ACUMULADO
Ventanas 1	0,83	0,44	0,05	0,03	0,00	0,00	75,00	0,00	2,44	0,14	0,75
Ventanas 2	0,43	0,23	1,92	0,13	5,00	1,50	1,72	0,27	0,75	0,24	1,14
Laguna Verde	0,25	1,67	18,29	4,98	0,00	0,00	4,90	6,04	6,42	6,07	5,43
Laguna Verde TG	--	--	--	--	--	--	--	10,24	13,85	7,30	2,32
Renca	0,26	2,58	0,00	2,74	0,00	0,00	1,10	76,22	74,50	5,09	5,09
TG El Indio	0,00	3,77	7,76	0,86	0,00	6,24	2,00	--	--	--	--
S Fco Mostazal	--	--	--	--	--	0,00	2,20	14,11	0,00	2,86	2,86
Bocamina	2,30	0,42	1,15	1,88	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	3,13	1,20
Huasco	5,40	0,00	27,90	0,02	0,00	0,00	5,00	1,36	35,50	100,00	54,00
TG D. Almagro	0,11	9,71	0,42	0,00	0,00	0,00	44,66	40,22	100,00	18,13	7,25
TG Huasco	0,03	1,13	1,54	0,00	0,00	0,00	1,30	55,22	0,00	41,64	7,39
TG Bocamina (1)	0,00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
TG P. Azúcar (2)	1,10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
San Antonio (3)	--	--	2,70	0,00	--	--	--	--	--	--	--
Cabrero (Cab1) (4)	--	--	14,20	3,10	--	--	--	--	--	--	--
Cabrero (Cab2) (4)	--	--	2,50	2,00	--	--	--	--	--	--	--
Cabrero (Cab3) (4)	--	--	2,80	0,50	--	--	--	--	--	--	--
Los Robles (Robl) (5)	--	--	0,50	1,30	--	--	--	--	--	--	--
Los Robles (Rob2) (6)	--	--	0,10	--	--	--	--	--	--	--	--
Los Robles (Rob3) (7)	--	--	0,00	15,80	--	--	--	--	--	--	--
Antilhue (Ant1) (8)	--	--	0,60	12,70	0,00	--	--	--	--	--	--
Antilhue (Ant2) (8)	--	--	1,10	1,40	0,00	--	--	--	--	--	--
Taltal 1	--	--	--	0,31	0,50	0,00	0,06	0,00	3,80	43,33	8,09
Taltal 2	--	--	--	1,69	12,85	1,06	0,00	4,63	2,06	9,11	3,97
Antilhue TG1 (9)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0,00	2,11
Antilhue TG2 (9)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	94,93	13,69
Guacolda 1	7,88	0,04	0,35	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	3,49	2,26	1,36
Guacolda 2	0,39	0,02	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	1,42	0,00	0,58
Arauco	1,86	0,00	0,03	4,52	9,42	5,74	3,26	0,93	0,00	17,82	3,32
Celco	1,96	4,89	0,00	0,42	0,17	1,62	0,00	0,14	1,36	0,08	1,09
Cholguán	--	--	--	--	--	--	0,17	0,00	0,60	4,05	2,48
Licantén	--	--	--	--	--	--	3,30	0,00	0,00	4,68	2,95
Valdivia	--	--	--	--	--	--	--	0,00	20,51	4,78	4,06
Horcones	--	--	--	--	--	--	--	0,00	24,67	72,83	6,25
Nueva Aldea	--	--	--	--	--	--	--	--	1,12	0,00	2,61
Nueva Aldea 2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	2,20	2,20
Laja	42,45	0,76	1,87	46,73	45,08	64,60	2,52	1,85	3,29	0,00	24,53
Constitución	30,89	0,14	0,00	28,75	13,60	27,72	0,00	0,00	0,36	0,00	11,12
Nueva Renca	--	4,95	1,03	7,16	1,67	1,68	0,00	0,00	2,80	10,87	2,78
San Isidro	--	0,00	3,00	0,96	2,03	6,98	0,00	0,01	0,00	14,82	2,88
Coronel TG	--	--	--	--	--	--	--	--	1,30	44,43	5,79
Nehuenco	--	--	90,11	8,59	5,27	0,30	0,00	0,45	0,00	2,83	11,11
Nehuenco 9B	--	--	--	--	--	0,00	0,00	0,00	3,86	0,00	2,09
Nehuenco2 CA	--	--	--	--	--	--	71,19	3,56	2,25	4,10	3,21
Candelaria TG1	--	--	--	--	--	--	--	--	83,92	1,84	2,20
Candelaria TG2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	5,40	2,23
PetroPower	--	--	5,41	10,15	9,18	20,00	2,35	0,00	0,00	2,54	6,12
Ancud (10)	--	--	--	--	--	--	--	--	6,73	3,33	3,33
Quellón (10)	--	--	--	--	--	--	--	--	62,77	0,00	4,45

(1) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA entre febrero y octubre 1997.
(2) En 1997, 4 unidades de 38.68 [MW] cada una.
(3) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.
(4) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2000.
(5) Una de las turbinas de 36 MW estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.
(6) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.
(7) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2000.
(8) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2001.
(9) Unidades pertenecientes al parque generador de Cenelca S.A.
(10) El año 2005 presentes en el período 09 abril - 30 septiembre. Año 2006 presentes desde el 01 de mayo.

Energía Firme por Central y Balance de Energía Firme

En los cuadros siguientes se indican los valores de energía firme por central y por empresa, para el período 1997-2006. 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 mantención.

ENERGÍA FIRME POR CENTRALES 1997 - 2006 (GWh)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
ENDESA										
Los Molles	31,1	31,1	31,1	47,3	47,3	36,9	47,3	47,3	39,3	39,3
Sauzal	340,5	340,5	340,5	374,8	374,8	396,3	374,8	374,8	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	569,0	569,0	569,0	477,0	479,5	585,8	512,3	500,3	694,8	667,4
Cipreses	340,7	340,7	340,7	338,8	389,2	367,0	464,2	373,4	349,8	384,0
Isla	479,5	479,5	479,5	422,4	435,2	500,6	526,2	495,5	481,4	506,3
El Toro	2.171,3	2.240,5	1.094,0	1.445,5	2.549,3	3.286,7	3.759,6	3.435,6	2.908,8	3.604,7
Abanico	295,5	358,4	289,3	229,8	256,8	306,9	330,3	286,4	269,4	292,3
Antuco	1.936,0	2.031,4	1.383,2	825,5	1.137,2	1.446,8	1.526,0	1.635,0	1.491,6	1.695,3
Pangue	--	--	--	--	--	--	--	1.554,0	1.665,4	1.665,4
Ralco	--	--	--	--	--	--	--	1.795,9	2.180,5	2.180,5
Canutillar	1.015,6	1.312,5	824,1	874,7	918,4	779,0	--	--	--	--
Bocamina	925,8	925,6	925,6	928,2	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5
Huasco Vapor	116,3	116,3	116,3	116,6	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7
D. de Almagro TG	196,0	196,0	196,0	196,5	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6
Huasco TG	472,0	472,0	472,0	473,3	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6
Pan de Azúcar TG	1.089,9	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Concepción TG	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Bocamina TG	165,2	--	--	--	--	--	--	--	--	--
San Antonio TG1	--	--	269,6	--	--	--	--	--	--	--
San Antonio TG2	--	--	269,6	--	--	--	--	--	--	--
San Antonio TG3	--	--	269,6	--	--	--	--	--	--	--
San Antonio TG4	--	--	269,6	--	--	--	--	--	--	--
Cabrero TG1	--	--	160,2	172,6	--	--	--	--	--	--
Cabrero TG2	--	--	0,0	172,6	--	--	--	--	--	--
Cabrero TG4	--	--	768,8	828,4	--	--	--	--	--	--
Cabrero TG5	--	--	0,0	310,7	--	--	--	--	--	--
Cabrero TG6	--	--	0,0	310,7	--	--	--	--	--	--
Los Robles	--	--	0,0	251,6	--	--	--	--	--	--
Los Robles 3	--	--	0,0	289,9	--	--	--	--	--	--
Antilhue 1	--	--	0,0	345,2	420,7	420,7	--	--	--	--
Antilhue 2	--	--	0,0	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
Capullo (1)	53,5	53,6	53,6	17,4	--	--	--	--	--	--
Pullinque (1)	212,2	212,2	212,2	201,4	201,4	179,5	201,4	201,4	175,3	175,3
Petropower (1)	--	--	--	390,1	392,5	392,5	392,5	472,4	472,4	452,6
San Isidro (1)	--	--	--	1.100,0	1.100,0	--	--	--	--	3.089,3
Pehuenche S.A. (1)	--	--	--	--	1.210,0	--	--	--	--	--
TOTAL	**10.471,0**	**9.740,2**	**9.395,4**	**11.547,1**	**14.242,7**	**13.029,1**	**12.040,5**	**15.077,9**	**15.092,9**	**19.116,6**
AES GENER S.A.										
Alfalfal	909,7	909,7	909,7	812,3	812,3	751,3	812,3	812,3	991,1	991,1
Queltehues	308,5	337,8	337,8	381,1	381,1	329,7	381,1	381,1	326,7	326,7
Volcán	89,6	89,7	89,7	104,4	104,4	90,3	104,4	104,4	89,5	89,5
Maitenes	123,6	123,7	123,7	123,2	123,2	115,3	123,2	123,2	135,3	135,3
Ventanas 1	798,0	798,0	798,0	800,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1
Ventanas 2	1.536,4	1.536,4	1.536,4	1.540,6	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.628,8
Renca	715,7	715,7	715,7	717,6	723,8	723,8	723,8	--	--	--
Laguna Verde	394,7	394,7	394,7	395,8	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7
San Fco Mostazal (1)	--	--	--	--	--	--	198,4	198,4	198,4	198,4
El Indio TG	95,2	95,2	95,2	95,5	96,2	96,2	96,2	--	--	--
L. Verde TG	--	--	--	--	--	--	--	96,2	96,2	136,3
Pilmaiquén (1)	226,2	226,2	226,2	268,1	268,1	216,0	268,1	265,8	--	--
Los Morros (1)	8,6	8,6	8,6	10,2	10,2	10,7	10,2	10,2	8,8	8,8
Constitución (1)	55,7	55,7	55,7	55,8	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Laja (1)	55,4	55,4	55,4	55,6	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
Puntilla (1)	--	--	117,5	117,5	117,5	103,1	115,6	115,6	113,0	113,0
Nueva Renca (1)	--	--	--	920,9	1.300,0	--	--	--	--	--
TOTAL	**5.317,3**	**5.346,8**	**5.464,3**	**6.398,7**	**6.835,2**	**5.334,8**	**5.731,7**	**5.005,6**	**4.857,4**	**4.979,8**

ENERGÍA FIRME POR CENTRALES 1997 - 2006 (GWh)										
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
COLBÚN S.A.										
Colbún	1.703,9	1.999,6	1.703,9	1.417,6	1.446,5	2.041,1	1.810,4	1.625,2	1.806,9	1.744,5
Machicura	361,8	382,9	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8
San Ignacio	141,5	141,5	141,5	105,3	109,0	172,0	139,5	116,4	135,2	130,6
Pullinque (1)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Rucue	--	308,6	1.127,1	482,9	679,1	860,0	959,0	1.054,5	967,4	1.093,6
Nehuenco (Nehuenco I)	--	1.455,4	1.937,8	2.894,9	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	3.014,6
Nehuenco 9B (Nehuenco III)	--	--	--	--	--	626,3	900,2	900,2	900,2	900,2
Nehuenco II	--	--	--	--	--	--	1.217,8	2.594,6	3.101,5	3.208,4
Candelaria	--	--	--	--	--	--	--	--	1.043,9	2.119,9
San Pedro	559,8	--	--	--	--	--	--	--	--	--
TOTAL	**2.767,0**	**4.288,0**	**5.272,1**	**5.262,5**	**5.519,2**	**6.984,0**	**8.311,5**	**9.575,5**	**11.239,7**	**12.573,6**
PEHUENCHE S.A.										
Curillinque	578,3	578,3	578,3	501,1	519,9	603,7	646,0	598,4	583,3	617,8
Pehuenche (2)	2.436,5	2.412,1	2.412,1	1.977,1	796,2	2.454,1	2.209,0	2.133,1	2.202,6	2.250,9
Loma Alta	81,3	206,3	206,3	211,2	213,9	263,5	284,0	261,1	252,5	270,4
TOTAL	**3.096,1**	**3.196,7**	**3.196,7**	**2.689,4**	**1.530,0**	**3.321,3**	**3.139,0**	**2.992,6**	**3.038,4**	**3.139,1**
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	1.115,7	1.112,7	1.112,7	1.115,7	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0
Guacolda 2	1.115,7	1.112,7	1.112,7	1.115,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7
TOTAL	**2.231,4**	**2.225,4**	**2.225,4**	**2.231,4**	**2.249,7**	**2.249,7**	**2.249,7**	**2.249,7**	**2.249,7**	**2.249,7**
PANGUE S.A.										
Pangue	1.876,2	1.871,5	1.871,5	1.924,4	1.924,4	1.805,9	1.945,1	--	--	--
TOTAL	**1.876,2**	**1.871,5**	**1.871,5**	**1.924,4**	**1.924,4**	**1.805,9**	**1.945,1**	**--**	**--**	**--**
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	633,7	771,6	771,6	773,7	271,0	271,0	271,0	418,8	123,2	123,2
Celco	99,3	124,2	124,2	124,5	160,0	160,0	160,0	160,0	104,0	120,0
Cholguán	--	--	--	--	--	--	101,3	121,6	105,4	105,4
Licantén	--	--	--	--	--	--	87,8	105,4	44,6	44,6
Valdivia	--	--	--	--	--	--	--	425,6	494,4	494,4
Nueva Aldea (ex Itata)	--	--	--	--	--	--	--	--	105,4	113,5
Horcones	--	--	--	--	--	--	--	--	194,5	197,0
Chiloé	62,4	--	--	--	--	--	--	--	--	--
TOTAL	**795,4**	**895,8**	**895,8**	**898,2**	**431,0**	**431,0**	**620,1**	**1.231,4**	**1.171,5**	**1.198,1**
SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca (2)	--	2.590,9	2.993,3	2.129,0	1.711,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4
Renca	--	--	--	--	--	--	--	723,8	723,8	723,8
TOTAL	**--**	**2.590,9**	**2.993,3**	**2.129,0**	**1.711,4**	**3.011,4**	**3.011,4**	**3.735,2**	**3.735,2**	**3.735,2**
SAN ISIDRO S.A										
San Isidro (2)	--	--	2.533,2	1.949,9	1.989,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3	--
TOTAL	**--**	**--**	**2.533,2**	**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
Peuchén	--	--	--	319,4	362,4	330,1	362,4	362,4	278,9	278,9
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**480,7**	**573,3**	**503,0**	**573,3**	**573,3**	**443,1**	**443,1**
CENELCA S.A										
Canutillar	--	--	--	--	--	--	1.024,0	861,3	985,0	935,2
Antilhue TG	--	--	--	--	--	--	--	--	--	856,2
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**1.024,0**	**861,3**	**985,0**	**1.791,4**
STS										
Capullo	--	--	--	--	60,6	64,2	60,6	--	--	--
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**--**	**60,6**	**64,2**	**60,6**	**--**	**--**	**--**
SGA										
Capullo	--	--	--	--	--	--	--	60,6	54,9	54,9
Coronel	--	--	--	--	--	--	--	--	405,3	370,4
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**60,6**	**460,2**	**425,3**
PUYEHUE S.A.										
Pilmaiquén	--	--	--	--	--	--	--	--	242,0	242,0
TOTAL	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**242,0**	**242,0**

(1) Empresas contratadas.
(2) Energía firme no incluye contrato suscrito con terceros

BALANCE DE ENERGÍA FIRME (GWh)

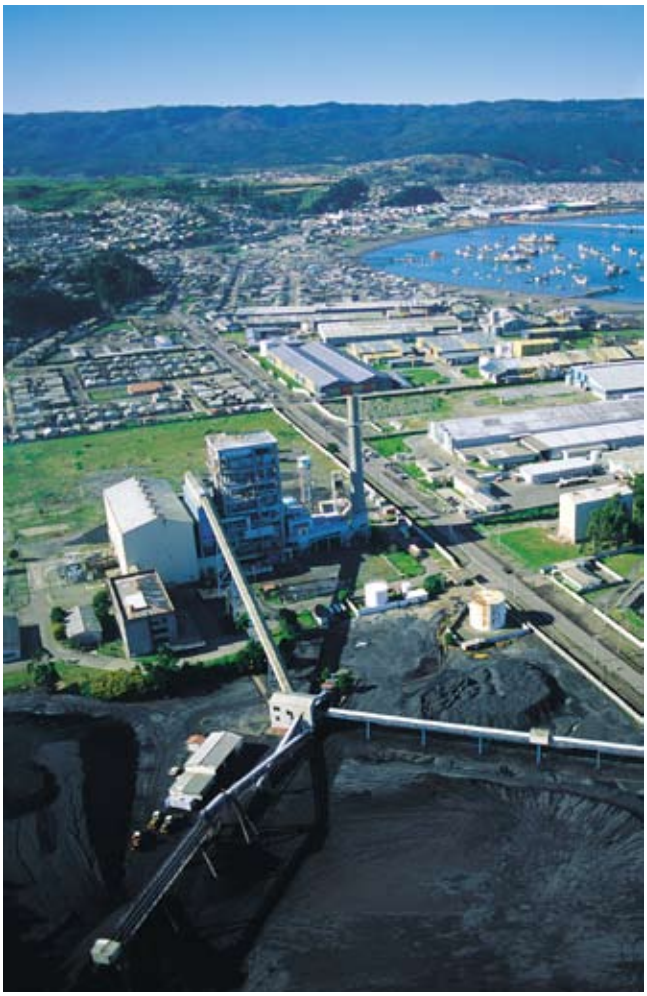
	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
	ENDESA	9.279,8	2.140,3	662,8	8.301,0	2.456,3
1988	AES GENER S.A.	3.750,5	13,8	91,2	3.665,5	7,6
	COLBÚN S.A.	1.925,7	0,0	7,0	1.918,7	0,0
	ENDESA	9.234,5	2.541,8	657,4	9.010,1	2.108,8
1989	AES GENER S.A.	3.752,4	10,2	47,7	3.713,1	1,8
	COLBÚN S.A.	2.425,2	0,0	6,6	2.418,6	0,0
	ENDESA	7.344,2	1.878,9	641,0	8.582,1	0,0
1990	AES GENER S.A.	3.972,3	8,9	77,7	3.709,3	194,2
	COLBÚN S.A.	2.411,6	6,5	12,8	2.010,5	394,8
	ENDESA	8.340,3	1.099,5	611,7	8.598,1	230,0
1991	AES GENER S.A.	4.296,3	9,2	68,3	3.888,1	349,1
	COLBÚN S.A.	2.010,1	6,5	11,5	775,1	1.230,0
	PEHUENCHE S.A.	1.622,9	0,0	16,3	1.331,8	274,8
	ENDESA	9.719,9	177,3	697,3	8.336,4	863,5
1992	AES GENER S.A.	4.799,1	9,2	72,0	4.353,3	383,0
	COLBÚN S.A.	2.010,1	246,1	20,8	1.094,8	1.140,6
	PEHUENCHE S.A.	2.220,4	0,0	16,7	1.402,2	801,5
	ENDESA	10.719,0	0,0	547,9	7.863,1	2.308,0
1993	AES GENER S.A.	5.199,6	298,6	80,6	4.509,8	907,8
	COLBÚN S.A.	2.293,6	246,1	42,5	1.366,6	1.130,6
	PEHUENCHE S.A.	2.254,9	0,0	16,9	1.664,4	573,6
	ENDESA	11.130,2	0,0	394,1	7.487,8	3.248,3
1994	AES GENER S.A.	4.950,0	239,7	85,3	4.864,8	239,6
	COLBÚN S.A.	2.062,6	212,2	0,4	2.011,6	262,8
	PEHUENCHE S.A.	2.951,4	0,0	24,2	1.906,5	1.020,7
	ENDESA	12.162,6	0,0	558,1	9.360,6	2.243,9
1995	AES GENER S.A.	4.957,1	239,7	101,0	4.218,0	877,8
	COLBÚN S.A.	2.062,6	212,2	4,0	1.903,8	370,6
	PEHUENCHE S.A.	2.978,9	0,0	31,9	2.373,9	573,1
	ENDESA	11.983,4	102,3	151,7	10.542,3	1.391,7
1996	AES GENER S.A.	4.981,0	346,1	84,0	3.240,0	2.003,1
	COLBÚN S.A.	2.131,5	163,5	0,4	2.190,0	104,6
	PEHUENCHE S.A.	3.014,8	0,0	31,2	2.523,2	460,4
	GUACOLDA S.A.	1.280,7	0,0	2,4	1.005,4	272,9
	ENDESA	10.205,1	265,7	120,5	9.255,8	1.094,5
1997	AES GENER S.A.	4.971,4	776,4	93,3	4.357,0	1.297,5
	COLBÚN S.A.	2.767,1	0,0	50,4	2.445,5	271,2
	PEHUENCHE S.A.	3.096,1	0,0	33,4	2.584,4	478,3
	GUACOLDA S.A.	2.231,4	0,0	8,8	1.954,2	268,4
	PANGUE S.A.	1.876,2	0,0	29,0	1.200,0	647,2
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	795,4	0,0	0,4	452,6	342,4
	ENDESA	10.315,6	265,8	95,0	9.825,1	661,3
1998	AES GENER S.A.	5.346,8	345,9	62,2	3.883,9	1.746,6
	COLBÚN S.A.	4.288,0	0,0	81,9	3.177,2	1.028,9
	PEHUENCHE S.A.	3.196,7	0,0	5,3	2.494,6	696,8
	GUACOLDA S.A.	2.225,4	0,0	13,4	1.893,9	318,1
	PANGUE S.A.	1.871,5	0,0	24,3	1.200,0	647,2
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	895,8	0,0	0,4	505,1	390,3
	ELÉCTRICA SANTIAGO S.A.	2.590,9	0,0	3,4	238,0	2.349,5
	ENDESA	9.129,6	265,8	68,3	9.363,2	-36,1
1999	AES GENER S.A.	5.000,9	463,4	80,7	4.609,7	773,9
	COLBÚN S.A.	5.272,1	0,0	81,9	4.168,0	1.022,2
	PEHUENCHE S.A.	3.196,7	0,0	5,013	2.523,0	668,7
	GUACOLDA S.A.	2.225,4	0,0	13,4	1.748,5	463,5
	PANGUE S.A.	1.871,5	0,0	24,3	1.200,0	647,2
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	895,8	0,0	0,4	525,8	369,6
	ELÉCTRICA SANTIAGO S.A.	2.993,3	0,0	3,6	1.128,6	1.861,2
	SAN ISIDRO S.A	2.533,2	0,0	0,0	1.100,0	1.433,2
	ENDESA	9.838,2	1.708,9	386,7	10.386,5	773,9
2000	AES GENER 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

BALANCE DE ENERGÍA FIRME (GWh)						
	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
	ENDESA	11.338,8	2.903,9	0,0	10.555,4	3.687,3
2001	AES GENER 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
	STS S.A.	0,0	60,6	0,0	20,1	40,5
	ENDESA	12.457,1	572			13.029,1
2002	AES GENER S.A.	4.893,9	440,9			5.334,8
	COLBÚN S.A.	6.984,0	0,0			6984
	PEHUENCHE S.A.	3..321,3	0,0			3.321,3
	GUACOLDA S.A.	2249,7	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
	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
	STS S.A.	0,0	64,2			64,2
	ENDESA	12.470,6	593,9			13.064,5
2003	AES GENER 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			3139
	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
	IBENER S.A.	573,3	0,0			573,3
	STS S.A.	0,0	60,6			60,6
	ENDESA	14.818,9	259,0			15.077,9
2004	AES GENER 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
	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
2005	AES GENER 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
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	1171,5	0,0			1..171,5
	ELÉCTRICA SANTIAGO S.A.	3.735,2	0,0			3735,2
	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
2006	AES GENER 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
	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

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 se indican estos factores, determinados de acuerdo al procedimiento vigente, para los años 1997 a 2006, y su valor acumulado. 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 TÉRMICAS (%)	
Central	**Acumulado**
Guacolda 1	89,87
Guacolda 2	89,85
Ventanas 1	85,02
Ventanas 2	89,43
Laguna Verde	86,80
Renca	89,81
San Fco. Mostazal	90,57
El Indio TG	--
L. Verde TG	91,53
Laja	89,85
Constitución	91,30
Nehuenco	95,33
Nehuenco 9B	95,33
Nehuenco II	95,33
Candelaria	95,33
Bocamina	88,54
Huasco vapor	90,73
TG Huasco	93,60
TG D. de Almagro	94,60
Cabrero TG1	--
Cabrero TG2	--
Cabrero TG4	--
Cabrero TG5	--
Cabrero TG6	--
Los Robles	--
Los Robles 3	--
(*) Antilhue 1 (TG1)	--
(*) Antilhue 1 (TG2)	--
(*) Antilhue 2 (TG3)	--
Taltal	99,50
Petropower	95,33
Nueva Renca	92,94
San Isidro	95,31
Arauco	93,75
Cholguán	92,52
Celco	91,30
Licantén	92,52
Valdivia	92,52
Nueva Aldea (ex Itata)	92,52
Horcones	92,52
Coronel TG	92,52
(**) Antilhue TG	96,01

(*) Propiedad de Endesa
(**) Propiedad de Cenelca

Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

		VENTAS AL CDEC																
		ENDESA	AES GENER	COLBÚN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO G.	PANGUE	CAMPANARIO	ESSA	SAN ISIDRO	TRANSELEC	STS	IBENER	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE
1997	Enero		171.724		17.485	75.167	15.410											
	Febrero		141.904			67.024	13.903											
	Marzo		95.301			77.670	17.261											
	Abril		41.020		184	64.234	12.839											
	Mayo				29.505	74.969	16.966	64.864										
	Junio		592	39.301	246.107		4.589	125.044										
	Julio			167.172	46.962		5.147	37.267										
	Agosto			129.303	209.866		2.056	79.977										
	Septiembre			119.142	548.215		393	107.146										
	Octubre			114.864	266.874		182	146.279										
	Noviembre			94.801	87.136			149.879										
	Diciembre		1.996	71.104	134.258		730	75.516										
1998	Enero			131.926	201.719		1.843			41.007								
	Febrero				90.445		3.824			85.715								
	Marzo				36.356		6.624			148.805								
	Abril				39.527		7.809			224.924								
	Mayo				2.392		12.142			251.700								
	Junio					14.909	10.307			244.613								
	Julio					50.902	11.953			187.183								
	Agosto		61.817			52.972	11.260			222.022								
	Septiembre		41.767			6.119	4.353			150.384								
	Octubre		98.465			5.547	7.035	1.331		143.442								
	Noviembre		81.941			15.834	11.945			121.648								
	Diciembre		118.140	89.851	20.678		11.549	32.715		113.268								
1999	Enero		133.546	9.788	27.004	6.285	7.604	49.075		65.111								
	Febrero		104.268	49.174			8.436	33.779		27.041								
	Marzo		114.701	62.930	3.422	1.838	11.928	22.584		51.409								
	Abril		86.588			31.033	11.546	87.780		70.591								
	Mayo		64.536		4	24.420	16.708	90.399		68.145								
	Junio		28.409		11.123	25.563	17.044	151.982		35.064								
	Julio	10.563	53.309		2.051	49.472	18.186	7.642		57.003								
	Agosto					41.527	13.757	70.889		101.501								
	Septiembre	283.539		67.443	29.277		8.902	26.644										
	Octubre	126.873		171.461	218.898		9.326	23.894										
	Noviembre	31.586		196.759	91.555		7.155											
	Diciembre			230.683	59.404	16.307	13.613											
2000	Enero		9.636	80.118	36.793	24.416	10.439				150.401			1.445				
	Febrero		8.902			26.482	12.242			65.094	102.257			7.129				
	Marzo		33.235	23.213	2.279	25.216	14.594			68.795	101.052			5.917				
	Abril			146.190		35.101	11.652			52.082	78.776			5.821				
	Mayo		3.091			36.203	16.201			47.584	101.214		2.069	9.437				
	Junio			43.919	64.942		8.472	185.746			21.392		4.111	32.529				
	Julio			203.278	99.884		4.595	141.317			34.829		4.201	19.080				
	Agosto			168.557	106.998		5.518	112.942			79.731		1.462	23.519				
	Septiembre			60.655	211.743		5.306	190.207					3.374	44.269				
	Octubre			60.655	211.743		5.306	190.207					3.374	44.269				
	Noviembre			68.979	203.676		5.068	142.185					2.853	45.893				
	Diciembre			133.795	258.720		5.015	64.139					1.678	45.247				
2001	Enero			104.574	190.638		6.980				28.799			25.890				
	Febrero	78.052		21.883	71.271	17.318	6.849				66.944			11.920				
	Marzo	43.730		57.811	44.654	32.993	2.785				51.106			525				
	Abril	176.900		114.849	7.956	44.193	7.829						667	1.180				
	Mayo	61.102		120.652	102.713	35.076	6.075							20.920				
	Junio	9.034		172.222	171.811		1.789	144.473						51.147				
	Julio			259.939	238.787			159.801						59.897				
	Agosto	47.617		192.637	239.870			119.337						27.644				
	Septiembre	36.389		241.665	243.324		2.598	82.713						21.979				
	Octubre			278.136	280.560		7.952	92.457						20.186				
	Noviembre	8.302		169.405	247.373		9.323	10.408		8.085				13.480				
	Diciembre			24.479	285.808	14.180	9.892							8.895				

		VENTAS AL CDEC																
		ENDESA	AES GENER	COLBÚN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO G.	PANGUE	CAMPANARIO	ESSA	SAN ISIDRO	TRANSELEC	STS	IBENER	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE
2002	Enero	238.301		21.600	114.775	20.892	11.056							634				
	Febrero	203.354			62.009	11.913	4.624											
	Marzo	99.000		77.109	91.864	695	4.511			30.779								
	Abril			130.694	40.983	22.619	2.244				49.125							
	Mayo			147.863	136.470	33.081	3.809	8.094						9.975				
	Junio	21.623		173.429	150.201	19.934	3.497	56.916						24.057				
	Julio			151.187	134.039	20.955	3.643	35.429						18.657				
	Agosto	2.396		177.822	188.824		885	98.642						41.736				
	Septiembre			55.738	209.435		1.648	171.541						39.450				
	Octubre			119.240	210.315		2.525	184.221						57.344				
	Noviembre			179.869	208.602		412	145.700						48.123				
	Diciembre				280.320		1.585	141.182						36.182				
2003	Enero			143.284	298.026		964	26.684						14.411				
	Febrero	19.587		6.631	142.411					3.089	9.007							
	Marzo	43.529			106.365	27.868	445				41.142							
	Abril	183.790		939	57.288	31.043	3.424											
	Mayo	146.940		85.856	35.380	33.100	9.127				8.551				34.464			
	Junio	58.234		20.656	133.606	29.202	8.452	98.069						31.723	12.615			
	Julio			221.302	147.691	32.773	4.144	171.345						35.041	12.705			
	Agosto			162.957	85.460	37.817	7.987	40.277			2.024			13.797	36.059			
	Septiembre			51.911	124.940	38.412	8.300	106.090			24.916			25.795	27.388			
	Octubre	39.036			104.007		3.845	120.115			8.651			23.604	35.101			
	Noviembre	64.071			160.975	14.352	3.670							18.004	15.195			
	Diciembre	42.716			101.444	19.139	8.009			4.609				2.671	36.396			
2004	Enero	877	25.105		108.053	17.599				5.880					27.150			
	Febrero	55.975	37.749		58.463	11.402				7.140	6.731				37.645			
	Marzo	62.339	35.535		80.381	16.490					4.449				43.203			
	Abril	38.888			121.438	11.745								5.876	17.368			
	Mayo	73.726		43.038	44.305	29.709					6.334				13.374			
	Junio	38.527			75.996	28.869								31.580	2.172			
	Julio	120.740			97.291	14.907					34.533			40.284				
	Agosto	124.908		15.158	97.529	25.600					35.031			12.237	7.898			
	Septiembre	263.712		68.354	166.404	18.443					11.874			27.104				
	Octubre	327.796		157.539	110.378	9.914								23.144				
	Noviembre	305.375			176.299						61.223			24.915				
	Diciembre	194.293			177.996					10.842	69.530			2.481	53.683			
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			

		COMPRAS AL CDEC																
		ENDESA	AES GENER	COLBÚN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO G.	PANGUE	CAMPANARIO	ESSA	SAN ISIDRO	TRANSELEC	STS	IBENER	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE
1997	Enero	103.321		114.171				62.294										
	Febrero	53.971		110.685	3.155			55.018										
	Marzo	48.421		34.258	31.771			75.783										
	Abril	89.734		6.502				22.041										
	Mayo	135.543	30.103	20.657														
	Junio	306.772				108.861												
	Julio	163.835	10.726			81.987												
	Agosto	229.390	12.921			178.892												
	Septiembre	568.756	31.091			175.050												
	Octubre	354.501	24.221			149.476												
	Noviembre	228.481	24.081			79.047	206											
	Diciembre	215.625				67.979												
1998	Enero	235.661	45.743			75.438		19.653										
	Febrero	63.082	45.032	19.487		12.477		39.905										
	Marzo	5.445	81.327	33.861		1.589		69.563										
	Abril	54.399	110.142	31.107		5.560		71.053										
	Mayo	47.528	95.508	56.693		1.888		64.617										
	Junio	220.143	1.257	3.050	69			45.310										
	Julio	140.717	3.755	62.024	12.924			30.618										
	Agosto	120.946		147.443	45.709			33.973										
	Septiembre	172.194		4.516	24.098.814			1.814										
	Octubre	128.761		56.502	70.556													
	Noviembre	68.291		90.380	56.713			15.985										
	Diciembre	376.771				9.430												
1999	Enero	298.413																
	Febrero	210.629			7.118	4.952												
	Marzo	268.812																
	Abril	144.116		141.529	1.894													
	Mayo	206.847		57.365														
	Junio	173.778		83.086							12.322							
	Julio			194.173							4.054							
	Agosto	75.856	21.759	112.955	5.556						11.549							
	Septiembre		147.303			25.390				100.731	98.244	42.386	1.752					
	Octubre		93.077			50.908				128.912	232.467	43.265	1.823					
	Noviembre		57.254			8.092		2.736		49.734	162.489	44.183	2.566					
	Diciembre	85.865	5.878					1.623		143.367	37.135	43.467	2.671					
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					

		COMPRAS AL CDEC																
		ENDESA	AES GENER	COLBÚN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO G.	PANGUE	CAMPANARIO	ESSA	SAN ISIDRO	TRANSELEC	STS	IBENER	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE
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		
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

Uso del Sistema de Transmisión

Dentro de los objetivos del CDEC-SIC, se encuentra el garantizar el derecho de servidumbre por parte de las empresas generadoras integrantes sobre líneas de transporte de terceros, en conformidad al artículo Nº51 del DFL Nº 1/82.

En el siguiente cuadro se presentan los acuerdos vigentes en el año 2006 e informados al CDEC-SIC con respecto al uso de los sistemas de transmisión, tanto en lo relativo a peajes básicos como a peajes adicionales.

EMPRESA GENERADORA		USO	EMPRESA PROPIETARIA O ADMINISTRADORA DE SISTEMAS DE TRANSMISIÓN
COLBÚN S.A.	Peaje Básico		HQI Transelec
	Peaje Adicional	Nudo Quillota	HQI Transelec - AES Gener
		Nudo Itahue	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Alto Jahuel	HQI Transelec
		Nudo Charrúa	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Concepción	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Valdivia	HQI Transelec - S.T.S.
		Nudo Pto. Montt	S.T.S. - HQI Transelec
AES GENER S.A.	Peaje Básico		HQI Transelec
	Peaje Adicional	Nudo Quillota	HQI Transelec
PEHUENCHE S.A.	Peaje Básico	Central Pehuenche	HQI Transelec
		Central Curillinque	HQI Transelec
		Central Loma Alta	HQI Transelec
	Peaje Adicional	Nudo Rancagua	HQI Transelec
		Nudo Valdivia	HQI Transelec - S.T.S.
		Nudo Puerto Montt	HQI Transelec - S.T.S.
ENDESA	Peaje Básico		HQI Transelec
	Peaje Adicional	Nudo Diego de Almagro	HQI Transelec
		Nudo Cardones	HQI Transelec
		Nudo Maitencillo	HQI Transelec
		Nudo Pan de Azúcar	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Alto Jahuel	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Rancagua	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo San Fernando	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Itahue	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Parral	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Charrúa	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo San Vicente	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Temuco	HQI Transelec - STS - CGE Transmisión
SAN ISIDRO	Peaje Básico		HQI Transelec
GUACOLDA S. A.	Peaje Básico		HQI Transelec
	Peaje Adicional	Nudo Cardones	HQI Transelec - Emelat
		Nudo Diego de Almagro	HQI Transelec
		Nudo Pan de Azúcar	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Los Vilos	HQI Transelec - CGE Transmisión
		Nudo Quillota	HQI Transelec - CGE Transmisión
ARAUCO GENERACIÓN S.A.	Peaje Básico		HQI Transelec
		Central Arauco	HQI Transelec
		Central Itata	CGE Transmisión
ESSA	Peaje Básico		HQI Transelec
ENERGÍA VERDE	Peaje Básico		HQI Transelec
PETROPOWER	Peaje Básico		HQI Transelec
	Peaje Adicional	Nudo San Vicente	HQI Transelec
PANGUE S.A.	Peaje Básico		HQI Transelec - Aelsa - Abengoa
PUYEHUE S.A.	Peaje Básico	Central Pilmaiquén	S.T.S
	Peaje Adicional	S/E La Unión	S.T.S
		S/E Puerto Varas	S.T.S
PANGUIPULLI S.A.	Peaje Básico	Central Pullinque	CGE Transmisión
IBENER	Peaje Adicional	Nudo Parral	CGE Transmisión

Capítulo Sexto

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 Acuerdo (desde 1995 Dólar observado) al 1° de cada mes y, desde 1995, 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	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
1987	Enero	201,54	23,02	2,0	16,5
	Febrero	203,89	23,42	1,7	17,5
	Marzo	206,98	23,81	1,6	17,7
	Abril	210,14	24,37	2,4	18,8
	Mayo	212,89	24,74	1,5	19,7
	Junio	216,77	24,91	0,7	19,0
	Julio	219,63	25,33	1,7	19,8
	Agosto	220,76	25,69	1,4	20,8
	Septiembre	223,05	26,18	1,9	21,2
	Octubre	225,42	26,81	2,4	22,3
	Noviembre	228,52	27,33	1,9	22,9
	Diciembre	231,07	27,42	0,3	21,5
1988	Enero	234,16	27,62	0,7	20,0
	Febrero	244,14	27,72	0,4	18,4
	Marzo	244,49	28,24	1,9	18,6
	Abril	244,57	28,46	0,8	16,8
	Mayo	245,53	28,59	0,5	15,6
	Junio	246,42	28,77	0,6	15,5
	Julio	246,61	28,80	0,1	13,7
	Agosto	246,79	29,04	0,8	13,0
	Septiembre	246,13	29,31	0,9	12,0
	Octubre	246,47	29,75	1,5	11,0
	Noviembre	247,37	30,32	1,9	10,9
	Diciembre	248,49	30,89	1,9	12,7
1989	Enero	249,78	31,24	1,1	13,1
	Febrero	252,08	31,28	0,1	12,8
	Marzo	253,33	31,87	1,9	12,9
	Abril	252,12	32,21	1,0	13,2
	Mayo	253,88	32,84	2,0	14,9
	Junio	254,90	33,42	1,8	16,2
	Julio	258,29	34,02	1,8	18,1
	Agosto	261,78	34,37	1,0	18,4
	Septiembre	265,42	35,10	2,1	19,8
	Octubre	269,79	36,11	2,9	21,4
	Noviembre	271,95	36,73	1,7	21,1
	Diciembre	278,21	37,51	2,1	21,4
1990	Enero	283,02	38,45	2,5	23,1
	Febrero	287,80	38,56	0,3	23,3
	Marzo	293,65	39,49	2,4	23,9
	Abril	295,47	40,19	1,8	24,8
	Mayo	299,99	40,80	1,5	24,2
	Junio	305,00	41,70	2,2	24,8
	Julio	308,85	42,39	1,7	24,6
	Agosto	314,17	43,25	2,0	25,8
	Septiembre	318,96	45,36	4,9	29,2
	Octubre	324,08	47,10	3,8	30,4
	Noviembre	336,55	47,51	0,9	29,3
	Diciembre	349,14	47,76	0,5	27,3
1991	Enero	353,91	47,96	0,4	24,7
	Febrero	354,98	48,02	0,1	24,5
	Marzo	355,46	48,58	1,2	23,0
	Abril	356,13	49,48	1,8	23,1
	Mayo	354,37	50,71	2,5	24,3
	Junio	360,24	51,64	1,8	23,8
	Julio	360,63	52,58	1,8	24,0
	Agosto	366,75	53,22	1,2	23,1
	Septiembre	372,23	53,91	1,3	18,8
	Octubre	376,12	55,47	2,9	17,8
	Noviembre	379,80	55,98	0,9	17,8
	Diciembre	388,27	56,67	1,2	18,7

		T.Cambio [$/US$]	I P C	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
1992	Enero	393,05	57,30	1,1	19,5
	Febrero	376,83	56,94	-0,6	18,6
	Marzo	380,25	57,33	0,7	18,0
	Abril	378,93	58,09	1,3	17,4
	Mayo	379,81	58,71	1,1	15,8
	Junio	383,80	59,11	0,7	14,5
	Julio	387,80	59,77	1,1	13,7
	Agosto	388,69	60,63	1,4	13,9
	Septiembre	382,44	62,04	2,3	15,1
	Octubre	386,17	62,92	1,4	13,4
	Noviembre	407,05	63,82	1,4	14,0
	Diciembre	416,68	63,87	0,1	12,7
1993	Enero	425,66	63,97	0,2	11,6
	Febrero	425,54	64,23	0,4	12,8
	Marzo	422,57	64,59	0,6	12,7
	Abril	417,14	65,50	1,4	12,8
	Mayo	414,24	66,46	1,5	13,2
	Junio	414,85	66,78	0,5	13,0
	Julio	427,67	67,44	1,0	12,8
	Agosto	430,41	68,88	2,1	13,6
	Septiembre	429,08	69,68	1,2	12,3
	Octubre	435,53	71,48	2,6	13,6
	Noviembre	446,89	71,54	0,1	12,1
	Diciembre	457,90	71,68	0,2	12,2
1994	Enero	464,49	72,43	1,0	13,2
	Febrero	460,53	72,65	0,3	13,1
	Marzo	457,68	73,47	1,1	13,7
	Abril	457,25	73,83	0,5	12,7
	Mayo	455,57	74,88	1,4	12,7
	Junio	459,52	75,28	0,5	12,7
	Julio	455,02	75,73	0,6	12,3
	Agosto	454,74	76,57	1,1	11,2
	Septiembre	458,44	76,95	0,5	10,4
	Octubre	460,00	77,40	0,6	8,3
	Noviembre	452,97	77,87	0,6	8,8
	Diciembre	418,98	78,09	0,3	8,9
1995	Enero	405,78	78,59	0,6	8,5
	Febrero	412,14	78,98	0,5	8,7
	Marzo	410,49	79,47	0,6	8,2
	Abril	394,33	79,95	0,6	8,3
	Mayo	377,17	80,44	0,6	7,4
	Junio	373,59	81,03	0,7	7,6
	Julio	378,07	81,71	0,8	7,9
	Agosto	387,27	83,05	1,6	8,5
	Septiembre	394,56	83,54	0,6	8,6
	Octubre	406,62	84,19	0,8	8,8
	Noviembre	412,31	84,25	0,1	8,2
	Diciembre	408,98	84,49	0,3	8,2
1996	Enero	408,53	84,73	0,3	7,8
	Febrero	410,97	85,16	0,5	7,8
	Marzo	411,58	85,78	0,7	7,9
	Abril	408,42	86,65	1,0	8,4
	Mayo	406,23	87,35	0,8	8,6
	Junio	409,85	87,72	0,4	8,3
	Julio	410,72	87,97	0,3	7,7
	Agosto	411,10	88,35	0,4	6,4
	Septiembre	411,84	88,78	0,5	6,3
	Octubre	415,55	89,42	0,7	6,2
	Noviembre	420,03	89,77	0,4	6,6
	Diciembre	422,41	90,10	0,4	6,6

		T.Cambio [$/US$]	I P C	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
1997	Enero	424,18	90,55	0,5	6,9
	Febrero	417,37	91,31	0,8	7,2
	Marzo	413,68	91,59	0,3	6,8
	Abril	417,39	91,90	0,3	6,1
	Mayo	418,69	92,11	0,2	5,4
	Junio	417,59	92,33	0,2	5,3
	Julio	416,71	92,89	0,6	5,6
	Agosto	414,87	93,26	0,4	5,6
	Septiembre	414,96	94,13	0,9	6,0
	Octubre	413,42	95,28	1,2	6,6
	Noviembre	423,85	95,41	0,1	6,3
	Diciembre	437,53	95,54	0,1	6,0
1998	Enero	453,39	96,21	0,7	6,3
	Febrero	448,53	96,08	-0,1	5,2
	Marzo	452,53	96,46	0,4	5,3
	Abril	453,74	96,84	0,4	5,4
	Mayo	453,42	97,02	0,2	5,3
	Junio	456,19	97,35	0,3	5,4
	Julio	464,64	97,77	0,4	5,3
	Agosto	471,26	98,10	0,3	5,2
	Septiembre	470,50	98,61	0,5	4,8
	Octubre	463,60	99,40	0,8	4,3
	Noviembre	463,26	99,49	0,1	4,3
	Diciembre	472,39	100,00	0,5	4,7
1999	Enero	475,68	99,67	-0,3	3,6
	Febrero	493,45	99,74	0,1	3,8
	Marzo	492,48	100,37	0,6	4,1
	Abril	482,33	100,75	0,4	4,0
	Mayo	485,04	100,87	0,1	4,0
	Junio	502,17	101,01	0,1	3,8
	Julio	516,74	101,08	0,1	3,4
	Agosto	513,03	101,28	0,2	3,2
	Septiembre	524,55	101,51	0,2	2,9
	Octubre	537,97	101,87	0,4	2,5
	Noviembre	543,71	102,04	0,2	2,6
	Diciembre	538,22	102,31	0,3	2,3
2000	Enero	520,45	102,49	0,2	2,8
	Febrero	512,85	103,06	0,6	3,3
	Marzo	504,38	103,81	0,7	3,4
	Abril	508,10	104,31	0,5	3,5
	Mayo	521,66	104,53	0,2	3,6
	Junio	529,74	104,77	0,2	3,7
	Julio	542,75	104,91	0,1	3,8
	Agosto	550,99	105,18	0,3	3,9
	Septiembre	565,90	105,82	0,6	4,2
	Octubre	567,84	106,46	0,6	4,5
	Noviembre	574,60	106,82	0,3	4,7
	Diciembre	574,63	106,94	0,1	4,5
2001	Enero	571,12	107,30	0,3	4,7
	Febrero	563,13	106,97	-0,3	3,8
	Marzo	587,79	107,48	0,5	3,5
	Abril	598,63	107,97	0,5	3,5
	Mayo	604,48	108,44	0,4	3,7
	Junio	616,07	108,50	0,1	3,6
	Julio	656,46	108,29	-0,2	3,2
	Agosto	673,70	109,16	0,8	3,8
	Septiembre	681,24	109,96	0,7	3,9
	Octubre	708,10	110,11	0,1	3,4
	Noviembre	689,40	110,10	0,0	3,1
	Diciembre	669,14	109,76	-0,3	2,6

		T.Cambio [$/US$]	I P C	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
2002	Enero	667,28	109,67	-0,1	2,2
	Febrero	678,84	109,68	0,0	2,5
	Marzo	663,26	110,26	0,5	2,6
	Abril	650,82	110,67	0,4	2,5
	Mayo	653,91	110,77	0,1	2,1
	Junio	673,77	110,63	-0,1	2,0
	Julio	696,33	111,12	0,4	2,6
	Agosto	702,30	111,54	0,4	2,2
	Septiembre	726,98	112,48	0,8	2,3
	Octubre	742,32	113,46	0,9	3,0
	Noviembre	709,48	113,36	-0,1	3,0
	Diciembre	701,95	112,86	-0,4	2,8
2003	Enero	722,48	112,97	0,1	3,0
	Febrero	745,21	113,88	0,8	3,8
	Marzo	743,28	115,21	1,2	4,5
	Abril	718,25	115,10	-0,1	4,0
	Mayo	703,58	114,66	-0,4	3,5
	Junio	709,18	114,66	0,0	3,6
	Julio	701,14	114,56	-0,1	3,1
	Agosto	703,77	114,75	0,2	2,9
	Septiembre	675,44	114,97	0,2	2,2
	Octubre	646,07	114,79	-0,2	1,2
	Noviembre	625,47	114,44	-0,3	1,0
	Diciembre	602,90	114,07	-0,3	1,1
2004	Enero	573,64	113,86	-0,2	0,8
	Febrero	584,31	113,87	0,0	0,0
	Marzo	603,91	114,35	0,4	-0,7
	Abril	608,19	114,77	0,4	-0,3
	Mayo	635,76	115,37	0,5	0,6
	Junio	643,50	115,87	0,4	1,1
	Julio	632,39	116,14	0,2	1,4
	Agosto	635,93	116,58	0,4	1,6
	Septiembre	616,55	116,64	0,1	1,5
	Octubre	607,28	116,98	0,3	1,9
	Noviembre	596,72	117,28	0,3	2,5
	Diciembre	576,17	116,84	-0,4	2,4
2005	Enero	574,12	116,47	-0,3	2,3
	Febrero	573,58	116,36	-0,1	2,2
	Marzo	586,48	117,10	0,6	2,4
	Abril	580,46	118,15	0,9	2,9
	Mayo	578,31	118,47	0,3	2,7
	Junio	585,47	118,96	0,4	2,7
	Julio	575,77	119,69	0,6	3,1
	Agosto	546,61	120,04	0,3	3,0
	Septiembre	536,70	121,23	1,0	3,9
	Octubre	535,50	121,82	0,5	4,1
	Noviembre	529,88	121,53	-0,2	3,6
	Diciembre	514,33	121,12	-0,3	3,7
2006	Enero	524,48	121,22	0,1	4,1
	Febrero	525,70	121,11	-0,1	4,1
	Marzo	528,77	121,82	0,6	4,0
	Abril	517,33	122,60	0,6	3,8
	Mayo	520,79	122,90	0,2	3,7
	Junio	542,46	123,62	0,6	3,9
	Julio	540,62	124,29	0,5	3,8
	Agosto	538,53	124,62	0,3	3,8
	Septiembre	538,65	124,64	0,0	2,8
	Octubre	530,95	124,32	-0,3	2,1
	Noviembre	527,44	124,11	-0,2	2,1
	Diciembre	527,58	124,23	0,1	2,6

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 Nº 6 para las unidades de Huasco. En el costo de combustible de la central Renca se considera tanto el carbón como el petróleo Nº6. En el caso de las centrales de Ciclo Combinado se considera como unidad de medida (US$/MWh) y los valores son referenciales para 1998.

Costo de Combustible de Centrales a Carbón (US$/Ton)

		Ventanas 1	Ventanas 2	Renca	L. Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda 1	Guacolda 2
1997	Enero	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	51,76	0,00
	Febrero	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	51,76	0,00
	Marzo	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	51,76	0,00
	Abril	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	51,76	0,00
	Mayo	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	51,76	0,00
	Junio	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	49,56	0,00
	Julio	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	49,56	0,00
	Agosto	52,26	52,26	119,2	59,15	47,36	53,40	49,56	49,56
	Septiembre	52,26	52,26	119,2	59,15	47,36	53,40	49,56	49,56
	Octubre	52,26	52,26	119,2	59,15	47,36	53,40	49,56	49,56
	Noviembre	52,26	52,26	119,2	59,15	47,36	53,40	49,56	49,56
	Diciembre	52,26	52,26	119,2	59,15	47,36	53,40	45,44	45,44
1998	Enero	52,26	52,26	131,7	59,15	42,99	53,40	45,44	45,44
	Febrero	52,26	52,26	131,7	59,15	42,99	53,40	45,44	45,44
	Marzo	52,26	52,26	131,7	57,92	42,99	53,40	45,44	45,44
	Abril	43,24	43,24	131,7	49,59	42,99	53,40	45,44	45,44
	Mayo	43,24	43,24	197,9	49,59	42,99	53,40	45,44	45,44
	Junio	43,24	43,24	197,9	49,59	42,99	53,40	45,44	45,44
	Julio	43,24	43,24	197,9	49,59	42,99	53,40	45,44	45,44
	Agosto	43,24	43,24		49,59	42,99	56,43	45,44	45,44
	Septiembre	43,24	43,24		49,59	42,99	60,16	45,44	45,44
	Octubre	43,24	43,24		49,59	42,99	63,33	45,44	45,44
	Noviembre	43,24	43,24		49,59	42,99	61,53	45,44	45,44
	Diciembre	40,27	40,27		45,43	42,99	61,53	45,44	45,44
1999	Enero	40,27	40,27		45,43	42,99	61,53	45,44	45,44
	Febrero	40,27	40,27		45,43	42,99	61,53	45,44	45,44
	Marzo	40,27	40,27		45,43	42,99	61,53	45,44	45,44
	Abril	40,27	40,27		45,43	42,99	61,53	45,44	45,44
	Mayo	40,93	40,93		46,04	42,99	61,53	45,44	45,44
	Junio	40,93	40,93		46,04	42,99	61,53	39,55	39,55
	Julio	40,93	40,93		46,04	42,99	61,53	39,55	39,55
	Agosto	40,93	40,93		46,04	42,28	60,38	39,55	39,55
	Septiembre	40,93	40,93		46,04	39,83	56,25	39,55	39,55
	Octubre	40,93	40,93		46,04	39,83	56,25	39,91	39,91
	Noviembre	40,93	40,93		46,04	39,83	56,25	39,91	39,91
	Diciembre	40,93	40,93		46,04	39,83	56,25	39,91	39,91
2000	Enero	40,93	40,93		46,04	39,83	56,25	35,91	35,91
	Febrero	40,93	40,93		46,04	39,83	56,25	35,91	35,91
	Marzo	40,93	40,93		46,04	39,83	56,25	35,91	35,91
	Abril	39,85	39,85		46,04	39,83	56,25	35,91	35,91
	Mayo	39,85	39,85		46,10	39,83	56,25	35,91	35,91
	Junio	39,85	39,85		46,10	39,83	56,25	35,91	35,91
	Julio	39,96	39,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
	Agosto	39,96	39,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
	Septiembre	39,96	39,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
	Octubre	39,96	39,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
	Noviembre	39,96	39,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
	Diciembre	39,96	39,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
2001	Enero	39,96	39,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
	Febrero	39,96	39,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
	Marzo	36,96	36,96		46,21	39,83	56,25	35,91	35,91
	Abril	39,96	39,96		46,21	46,05	56,25	35,91	35,91
	Mayo	39,96	39,96		46,21	46,05	56,25	41,42	41,42
	Junio	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	41,42	41,42
	Julio	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	41,42	41,42
	Agosto	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	41,42	41,42
	Septiembre	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	41,42	41,42
	Octubre	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	41,42	41,42
	Noviembre	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	37,13	37,13
	Diciembre	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	37,13	37,13

		Ventanas 1	Ventanas 2	Renca	L. Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda 1	Guacolda 2
2002	Enero	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	37,13	37,13
	Febrero	48,00	48,00		60,43	46,05	56,25	37,13	37,13
	Marzo	42,12	42,12		48,48	42,52	56,25	37,24	37,24
	Abril	42,12	42,12		48,48	42,52	56,25	37,24	37,24
	Mayo	42,12	42,12		48,48	41,36	56,25	37,12	37,12
	Junio	42,12	42,12		48,48	41,36	56,25	37,12	37,12
	Julio	42,12	42,12		48,48	41,36	56,25	37,12	37,12
	Agosto	42,12	42,12		48,48	41,36	56,25	37,51	37,51
	Septiembre	42,12	42,12		48,48	41,34	56,25	38,36	38,36
	Octubre	42,12	42,12		48,48	41,34	56,25	38,36	38,36
	Noviembre	42,12	42,12		48,48	41,34	56,25	38,04	38,04
	Diciembre	42,12	42,12		48,48	41,33	56,25	38,04	38,04
2003	Enero	42,12	42,12		48,48	41,33	56,25	38,04	38,04
	Febrero	42,12	42,12		48,48	40,99	56,25	38,04	38,04
	Marzo	42,12	42,12		48,48	40,61	56,25	36,67	36,67
	Abril	42,12	42,12		48,48	40,61	56,25	36,88	36,88
	Mayo	42,12	42,12		48,48	40,61	56,25	36,88	36,88
	Junio	42,12	42,12		48,48	43,25	56,25	36,47	36,47
	Julio	39,68	39,68		46,04	43,00	56,25	34,55	34,55
	Agosto	39,68	39,68		46,04	43,00	56,25	34,55	34,55
	Septiembre	39,68	39,68		46,04	43,00	56,25	34,55	34,55
	Octubre	39,68	39,68		46,04	43,00	56,25	34,55	34,55
	Noviembre	39,68	39,68		46,04	43,00	56,25	34,55	34,55
	Diciembre	41,71	41,71		48,07	43,01	56,25	40,19	40,19
2004	Enero	41,71	41,71		48,07	43,01	56,25	40,19	40,19
	Febrero	41,71	41,71		48,07	43,01	56,25	40,19	40,19
	Marzo	50,23	50,23		56,59	69,42	56,25	46,96	46,96
	Abril	51,45	51,45		55,69	78,50	56,25	46,96	46,96
	Mayo	64,33	64,33		70,69	68,64	56,25	53,77	53,77
	Junio	64,33	64,33		70,69	68,64	56,25	53,77	53,77
	Julio	64,33	64,33		70,69	68,64	56,25	53,77	53,77
	Agosto	64,33	64,33		70,69	68,64	56,25	53,77	53,77
	Septiembre	65,53	65,53		71,89	72,85	56,25	53,77	53,77
	Octubre	65,53	65,53		71,89	72,85	56,25	53,77	53,77
	Noviembre	65,53	65,53		71,89	76,14	56,25	53,77	53,77
	Diciembre	65,98	65,98		72,34	76,15	56,25	57,77	57,77
2005	Enero	65,98	65,98		72,34	75,32	99,45	57,77	57,77
	Febrero	77,65	77,65		84,01	75,32	99,45	57,10	57,10
	Marzo	77,65	77,65		84,01	78,13	99,00	57,14	57,14
	Abril	80,68	80,68		87,04	78,13	116,65	58,83	58,83
	Mayo	80,68	80,68		87,04	78,13	116,65	58,83	58,83
	Junio	78,87	78,87		81,23	82,00	107,00	59,99	59,99
	Julio	74,87	74,87		81,23	82,00	107,00	59,99	59,99
	Agosto	74,87	74,87		81,23	82,00	107,00	54,24	54,24
	Septiembre	76,94	76,94		81,23	82,00	107,00	49,42	49,42
	Octubre	76,94	76,94		81,23	82,00	107,00	52,04	52,04
	Noviembre	76,94	76,94		81,23	82,00	107,00	52,04	52,04
	Diciembre	76,94	76,94		81,23	82,00	107,00	52,04	52,04
2006	Enero	76,94	76,94		81,23	82,00	107,00	52,04	52,04
	Febrero	73,41	73,41		79,77	82,00	107,00	52,04	52,04
	Marzo	76,94	76,94		81,23	82,00	107,00	52,04	52,04
	Abril	76,94	76,94		81,23	82,00	107,00	52,04	52,04
	Mayo	72,21	72,21		78,57	82,00	107,00	59,27	59,27
	Junio	78,57	78,57		78,57	79,23	107,00	59,27	59,27
	Julio	78,57	78,57		78,57	79,23	107,00	59,27	59,27
	Agosto	74,44	74,44		80,80	79,23	107,00	59,27	59,27
	Septiembre	74,44	74,44		80,80	79,23	107,00	59,27	59,27
	Octubre	74,96	74,96		81,32	74,35	107,00	60,20	60,20
	Noviembre	74,96	74,96		81,32	74,35	107,00	60,16	60,16
	Diciembre	74,96	74,96		81,32	74,35	107,00	60,16	60,16

Costo de Combustibles Líquidos por Central (US$/Ton)

		Huasco TG	D. de Almagro	P. de Azúcar	El Indio TG	Lag. Verde TG	Concepc. TG	Arauco	Celco	Cholguán	Licantén	Valdivia	San Pedro	Cabrero	Los Robles	Antilhue	San Antonio	Renca	San Fco Most.	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	Nehuenco 9B	Taltal2	Antilhue TG	Candelaria	Coronel	Horcones TG
1997	Enero	145,33	243,60		300,21			143,70	155,00		143,70	155,00																
	Febrero	145,33	243,60	222,50	300,21		244,80	143,70	155,00		143,70	155,00	244,98															
	Marzo	145,33	243,60	222,50	300,21		244,80	143,70	155,00		143,70	155,00	244,98															
	Abril	145,33	243,60	222,50	300,21		244,80	143,70	155,00		143,70	155,00	244,98															
	Mayo	145,33	243,60	222,50	300,21		244,80	143,70	155,00		143,70	155,00	244,98															
	Junio	145,33	243,60	222,50	300,21		244,80	143,70	155,00		143,70	155,00	244,98															
	Julio	145,33	243,60	222,50	300,21		244,80	143,70	155,00		143,70	155,00	244,98															
	Agosto	145,57	222,83	201,84	300,21		221,03	143,70	155,00		143,70	155,00	244,98															
	Septiembre	145,57	222,83	201,84	300,21		221,03	143,70	155,00		143,70	155,00																
	Octubre	145,57	222,83	201,84	300,21		221,03	143,70	155,00		143,70	155,00																
	Noviembre	145,57	222,83	201,84	300,21		221,03	143,70	155,00		143,70	155,00																
	Diciembre	145,57	222,83		300,21			143,70	155,00		143,70	155,00																
1998	Enero	145,57	222,83		227,40			143,70	155,00		143,70	155,00																
	Febrero	145,57	222,83		227,40			143,70	155,00		143,70	155,00																
	Marzo	145,57	222,83		227,40			143,70	155,00		143,70	155,00																
	Abril	145,57	222,83		227,40			143,70	155,00		143,70	155,00																
	Mayo	145,57	222,83		219,02			143,70	155,00		143,70	155,00																
	Junio	145,57	222,83		219,02			143,70	155,00		143,70	155,00																
	Julio	145,57	222,83		219,02			143,70	155,00		143,70	155,00																
	Agosto	125,23	188,19		219,02			143,70	155,00		143,70	155,00						197,87										
	Septiembre	122,80	181,65		219,02			143,70	155,00		143,70	155,00						197,87										
	Octubre	119,86	183,26		219,02			143,70	155,00		143,70	155,00						197,87										
	Noviembre	117,32	178,36		190,64			143,70	155,00		143,70	155,00						169,49										
	Diciembre	122,19	169,87		190,64			143,70	155,00		143,70	155,00						169,49										
1999	Enero	121,50	163,40		190,64			143,70	155,00		143,70	155,00						169,49										
	Febrero	121,50	163,40		190,64			143,70	155,00		143,70	155,00						169,49										
	Marzo	118,00	156,54		190,64			143,70	155,00		143,70	155,00						169,49										
	Abril	118,00	156,54		190,64			143,70	155,00		143,70	155,00		169,74	169,38		17,41	169,49										
	Mayo	141,89	175,85		188,75			143,70	155,00		143,70	155,00		177,60	180,59		17,41	167,60										
	Junio	141,89	175,85		188,75			143,70	155,00		143,70	155,00		177,60	180,59		17,41	167,60										
	Julio	131,47	167,64		188,75			143,70	155,00		143,70	155,00		173,76	170,68		32,10	167,60										
	Agosto	146,55	177,88		188,75			143,70	155,00		143,70	155,00		193,61	196,45		31,30	167,60										
	Septiembre	164,08	167,78		188,75			143,70	155,00		143,70	155,00		188,06	191,08	189,10	31,30	167,60										
	Octubre	164,08	167,78		188,75			143,70	155,00		143,70	155,00		188,06	191,08	192,09	31,30	167,60										
	Noviembre	164,08	167,78		199,72			143,70	155,00		143,70	155,00		188,06	191,08	192,09	31,30	178,57										
	Diciembre	164,08	167,78		199,72			143,70	155,00		143,70	155,00		188,06	191,08	192,09	31,30	178,57										
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										

		Huasco TG	D. de Almagro	P. de Azúcar	El Indio TG	Lag. Verde TG	Concepc. TG	Arauco	Celco	Cholguán	Licantén	Valdivia	San Pedro	Cabrero	Los Robles	Antilhue	San Antonio	Renca	San Fco Most.	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	Nehuenco 9B	Taltal2	Antilhue TG	Candelaria	Coronel	Horcones TG
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		121,75		314,98	493,38	158,38						398,42	382,30	419,02	353,37	388,54	383,09					
	Junio	372,46	378,15			381,40		121,75		314,98	493,38	158,38						398,42	382,30	419,02	391,74	388,54	383,09					
	Julio	372,46	378,15			381,40		121,75		314,98	493,38	158,38						398,42	382,30	419,02	391,74	388,54	383,09					
	Agosto	315,42	320,25			381,40		121,75		314,98	493,38	158,38						398,42	382,30	401,13	369,16	410,79	410,97					
	Septiembre	315,42	320,25			429,49		121,75		314,98	493,38	158,38						398,42	444,68	401,13	369,16	410,79	410,97					
	Octubre	435,90	441,95			429,49		121,75		314,98	493,38	158,38						401,12	444,68	401,13	369,16	517,07	517,27					
	Noviembre	435,90	441,95			429,49		121,75		314,98	493,38	158,38						401,12	444,68	401,13	369,16	517,07	517,27					
	Diciembre	470,04	476,35			473,10		121,75		314,98	493,38	158,38						401,12	488,86	401,13	369,16	517,07	517,27					
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			603,30	
	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	603,30	396,98
	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	603,30	487,64
	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	603,30	487,64
	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	584,00	572,94
	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	584,00	572,94
	Septiembre	581,68	585,44			547,55												590,38	540,14	590,38	579,40	516,35	546,36	585,56	637,40	642,78	651,00	572,94
	Octubre	581,68	585,44			547,55												590,38	540,14	590,38	579,40	516,35	546,36	585,56	637,40	642,78	651,00	572,94
	Noviembre	581,68	585,44			547,55												590,38	540,14	590,38	579,40	516,35	546,36	585,56	637,40	642,78	651,00	572,94
	Diciembre	581,68	585,44			547,55												590,38	540,14	590,38	579,40	516,35	546,36	585,56	637,40	642,78	651,00	572,94
2006	Enero	581,68	585,44			547,55												590,38	540,14	590,38	579,40	516,35	546,36	585,56	637,40	546,36	651,00	487,00
	Febrero	581,68	585,44			637,99												590,38	635,35	590,38	579,40	516,35	546,36	585,56	662,50	546,36	651,00	487,00
	Marzo	581,68	585,44			547,55												590,38	540,14	590,38	579,40	516,35	546,36	585,56	656,30	546,36	651,00	487,00
	Abril	581,68	585,44			547,55												590,38	540,14	590,38	579,40	516,35	546,36	585,56	656,30	546,36	651,00	487,00
	Mayo	685,83	585,44			699,92												721,63	704,39	721,63	689,27	612,76	612,76	693,27	709,70	615,02	651,00	487,00
	Junio	688,21	695,22			699,92												737,27	704,39	737,27	687,74	612,76	612,76	695,40	706,30	612,76	728,27	487,00
	Julio	688,21	722,91			699,92												737,27	704,39	737,27	687,74	612,76	612,76	719,35	735,10	612,76	728,27	487,00
	Agosto	688,21	722,91			734,43												737,27	737,33	737,27	687,74	612,76	612,76	719,35	751,60	612,76	728,27	487,00
	Septiembre	688,21	722,91			734,43												737,27	737,33	737,27	687,74	612,76	612,76	719,35	751,60	612,76	728,27	487,00
	Octubre	646,15	653,41			651,05												663,18	658,38	663,18	646,74	566,20	566,20	650,21	654,80	566,20	728,27	487,00
	Noviembre	646,15	653,41			651,05												651,20	658,38	654,20	646,74	566,20	566,20	650,21	641,50	566,20	728,27	487,00
	Diciembre	625,62	633,09			651,05												644,90	658,38	644,90	624,70	566,20	566,20	629,65	653,70	566,20	728,27	487,00

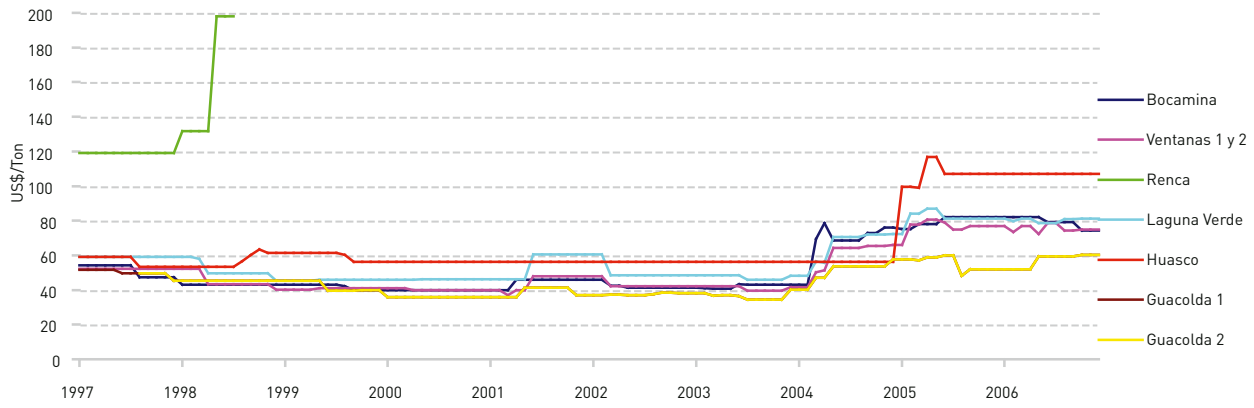
Costo de Gas Natural por Central (US$/MWh)

		Nva. Renca**	San Isidro**	Nehuenco**	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG
1997	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
1998	Enero	11,62	0,00	0,00							
	Febrero	11,62	0,00	0,00							
	Marzo	11,62	0,00	0,00							
	Abril	11,62	0,00	12,09							
	Mayo	11,62	0,00	12,09							
	Junio	11,62	0,00	12,09							
	Julio	11,62	0,00	12,09							
	Agosto	11,62	10,60	12,09							
	Septiembre	11,62	10,60	12,09							
	Octubre	11,62	10,60	12,09							
	Noviembre	11,62	10,60	12,09							
	Diciembre	11,62	10,60	12,09							
1999	Enero	10,35	9,55	9,75							
	Febrero	10,35	9,55	9,75							
	Marzo	10,35	9,55	9,75							
	Abril	10,35	9,55	9,75							
	Mayo	10,35	9,55	9,75							
	Junio	10,35	9,55	9,75							
	Julio	10,35	9,55	9,75							
	Agosto	10,35	9,55	9,75							
	Septiembre	10,35	9,55	9,75							
	Octubre	10,35	8,97	9,75							
	Noviembre	10,35	8,83	9,49							
	Diciembre	10,35	8,83	9,20							
2000	Enero	9,30	8,83	9,20							
	Febrero	9,30	8,83	9,20							
	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			

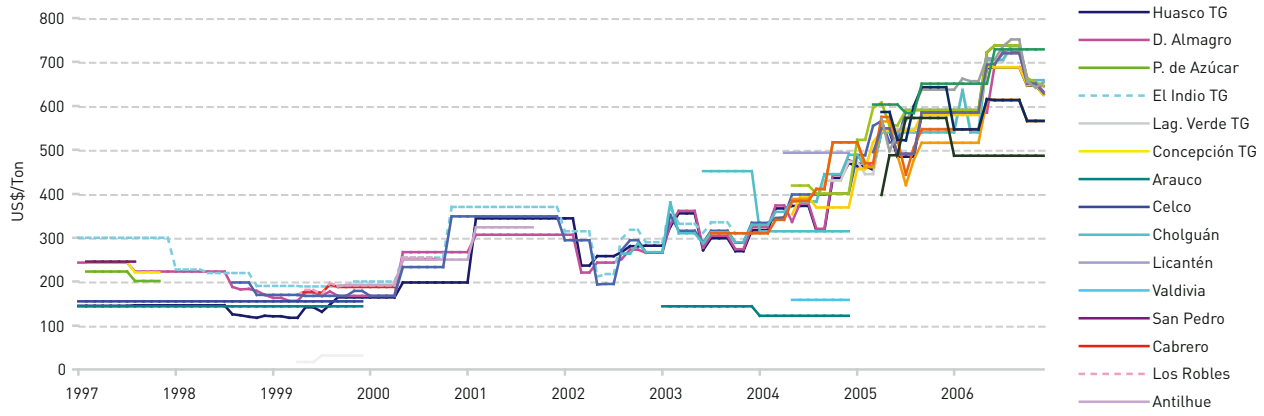
		Nva. Renca**	San Isidro**	Nehuenco**	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG
2002	Enero	10,55	10,87	10,95			15,39	26,69			
	Febrero	10,55	10,87	10,95			15,39	26,69			
	Marzo	10,45	10,87	10,87			15,39	26,69			
	Abril	10,45	10,87	10,87			15,39	26,69			
	Mayo	10,45	11,14	11,46			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			
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	157,70	167,69	155,40	155,40	155,40	149,92	149,92	165,70	79,00	245,04

** Valores de Centrales de Ciclo Combinado contemplan períodos de pruebas durante 1998.

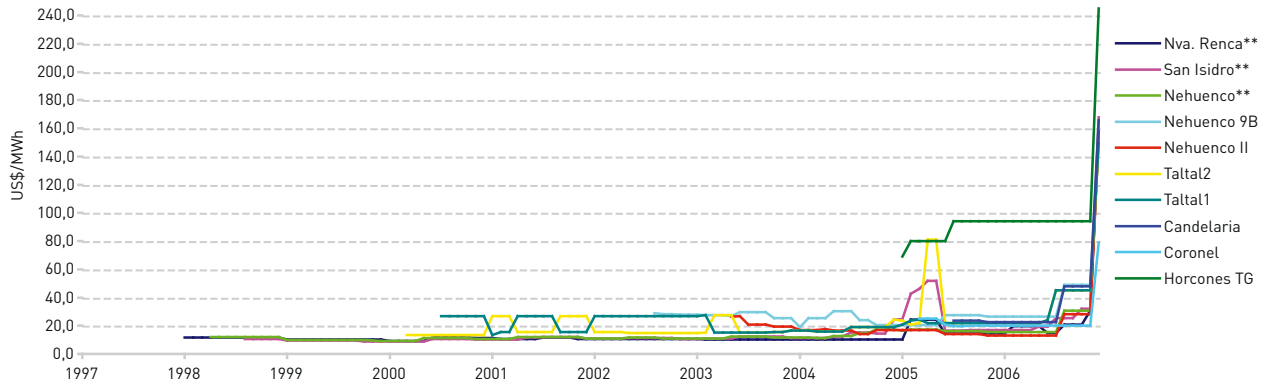
Costo de Combustibles Centrales a Carbón



Costo de Combustibles Líquidos por Central



Costo de Gas Natural por Central



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, calculados desde abril de 1987 a diciembre de 2006.

Para el período que va desde abril de 1987 a diciembre de 1991, se entregan los costos marginales de cada mes; en aquellos meses en que se observa más de un valor, implica que alguna de las empresas integrantes solicitó un recálculo debido a que durante dicho mes ocurrió una variación significativa de los datos usados en el cálculo regular. Desde enero de 1992, se presentan los costos marginales promedio semanales.

Costos Marginales Referidos al Nudo Alto Jahuel

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
1/4/87	7/4/87	3,94266	
8/4/87	30/4/87	4,19397	
1/5/87	10/5/87	4,26409	
11/5/87	31/5/87	4,21990	
1/6/87	30/6/87	4,23269	
1/7/87	6/7/87	4,17280	
7/7/87	31/7/87	4,18549	
1/8/87	9/8/87	4,20579	
10/8/87	18/8/87	4,23687	
19/8/87	31/8/87	4,23723	
1/9/87	7/9/87	4,21598	
8/9/87	30/9/87	4,21735	
1/10/87	8/10/87	3,68746	
9/10/87	31/10/87	3,67292	
1/11/87	8/11/87	3,71470	
9/11/87	30/11/87	3,79159	
1/12/87	6/12/87	3,83612	
7/12/87	31/12/87	3,86303	
1/1/88	11/1/88	4,86007	
12/1/88	31/1/88	5,01176	
1/2/88	8/2/88	5,02139	
9/2/88	28/2/88	5,02497	
1/3/88	7/3/88	5,04684	
8/3/88	31/3/88	5,11099	
1/4/88	10/4/88	5,74446	
11/4/88	19/4/88	5,76209	
20/4/88	30/4/88	5,84927	
1/5/88	8/5/88	5,89839	
9/5/88	31/5/88	5,80180	
1/6/88	7/6/88	5,90645	
8/6/88	30/6/88	5,90940	
1/7/88	10/7/88	5,53072	
11/7/88	31/7/88	5,53565	
1/8/88	8/8/88	5,49527	
9/8/88	31/8/88	5,49819	
1/9/88	8/9/88	5,55066	
9/9/88	20/9/88	5,55443	
21/9/88	30/9/88	5,60044	
1/10/88	9/10/88	5,88946	
10/10/88	31/10/88	5,87609	
1/11/88	7/11/88	5,90181	
8/11/88	30/11/88	5,89829	
1/12/88	11/12/88	6,22367	
12/12/88	31/12/88	6,22893	
1/1/89	8/1/89	6,73541	
9/1/89	31/1/89	6,76213	
1/2/89	7/2/89	6,76213	
8/2/89	28/2/89	8,07614	

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
1/3/89	7/3/89	8,07614	
8/3/89	31/3/89	9,29414	
1/4/89	9/4/89	8,77868	
10/4/89	30/4/89	8,91158	
1/5/89	9/5/89	8,91158	
10/5/89	31/5/89	9,27914	
1/6/89	8/6/89	9,27914	
9/6/89	30/6/89	9,15800	
1/7/89	10/7/89	10,47019	
11/7/89	31/7/89	10,59320	
1/8/89	6/8/89	10,59320	
7/8/89	31/8/89	10,49869	
1/9/89	11/9/89	10,49869	
12/9/89	30/9/89	9,18658	
1/10/89	8/10/89	8,52092	
9/10/89	31/10/89	8,94492	
1/11/89	7/11/89	8,94492	
8/11/89	30/11/89	9,19381	
1/12/89	11/12/89	9,19381	
12/12/89	31/12/89	9,56821	
1/1/90	9/1/90	11,86960	
10/1/90	31/1/90	12,06887	
1/2/90	11/2/90	12,06887	
12/2/90	25/2/90	12,40763	
26/2/90	28/2/90	11,95659	
1/3/90	8/3/90	11,95659	
9/3/90	31/3/90	11,83820	
1/4/90	8/4/90	12,24238	
9/4/90	30/4/90	12,49779	
1/5/90	2/5/90	12,49779	
3/5/90	9/5/90	16,09396	
10/5/90	21/5/90	16,31705	
22/5/90	31/5/90	15,49398	
1/6/90	10/6/90	15,49398	
11/6/90	17/6/90	15,83834	
18/6/90	30/6/90	14,81981	
1/7/90	9/7/90	12,43623	
10/7/90	31/7/90	11,63087	
1/8/90	7/8/90	11,63087	
8/8/90	31/8/90	12,23992	
1/9/90	3/9/90	12,23992	
4/9/90	11/9/90	13,80267	
12/9/90	30/9/90	13,85877	
1/10/90	8/10/90	9,06389	
9/10/90	14/10/90	9,23739	
15/10/90	31/10/90	9,63012	
1/11/90	11/11/90	9,63012	
12/11/90	28/11/90	10,02073	

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
29/11/90	30/11/90	10,14546	
1/12/90	9/12/90	10,14546	
10/12/90	31/12/90	10,25213	
1/1/91	8/1/91	13,73217	
9/1/91	7/2/91	14,53765	
8/2/91	19/2/91	14,40757	
20/2/91	10/3/91	14,16266	
11/3/91	20/3/91	14,29421	
21/3/91	31/3/91	14,83706	
1/4/91	7/4/91	20,12435	
8/4/91	15/4/91	18,29976	
16/4/91	21/4/91	16,41389	
22/4/91	7/5/91	14,94648	
8/5/91	28/5/91	16,02916	
29/5/91	10/6/91	15,69648	
11/6/91	30/6/91	16,46560	
1/7/91	7/7/91	6,99635	
8/7/91	8/8/91	5,81359	
9/8/91	20/8/91	5,81848	
21/8/91	8/9/91	5,73715	
9/9/91	30/9/91	5,26710	
1/10/91	10/10/91	3,08509	
11/10/91	31/10/91	3,28208	
1/11/91	5/11/91	3,11436	
6/11/91	13/11/91	3,38556	
14/11/91	21/11/91	3,21266	
22/11/91	30/11/91	3,38958	
1/12/91	16/12/91	2,95085	
17/12/91	31/12/91	3,01632	
1/1/92	3/1/92	8,01822	
4/1/92	10/1/92	7,74840	
11/1/92	17/1/92	7,76200	
18/1/92	24/1/92	7,74004	
25/1/92	31/1/92	7,36940	
1/2/92	7/2/92	8,40331	
8/2/92	14/2/92	8,42226	
15/2/92	21/2/92	8,47840	
22/2/92	28/2/92	8,49677	
1/3/92	6/3/92	8,17538	
7/3/92	13/3/92	7,96206	
14/3/92	20/3/92	8,10891	
21/3/92	27/3/92	8,20822	
28/3/92	31/3/92	8,23124	
1/4/92	6/4/92	8,33646	
7/4/92	10/4/92	8,36131	
11/4/92	17/4/92	8,36043	
18/4/92	24/4/92	8,52368	
25/4/92	1/5/92	8,61147	
2/5/92	8/5/92	8,54753	
9/5/92	15/5/92	7,98882	
16/5/92	20/5/92	5,34030	
21/5/92	26/5/92	7,45251	
27/5/92	31/5/92	4,17535	
1/6/92	5/6/92	3,11019	
6/6/92	12/6/92	1,33467	
13/6/92	19/6/92	0,79094	
20/6/92	26/6/92	0,70608	
27/6/92	30/6/92	0,66806	
1/7/92	3/7/92	2,72225	
4/7/92	7/7/92	2,85676	
8/7/92	10/7/92	3,12392	
11/7/92	17/7/92	3,22109	
18/7/92	22/7/92	4,42956	
23/7/92	24/7/92	7,57419	
25/7/92	31/7/92	7,57341	
1/8/92	7/8/92	7,83619	

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
8/8/92	14/8/92	8,18977	
15/8/92	21/8/92	8,16519	
22/8/92	28/8/92	7,37200	
29/8/92	1/9/92	6,56105	
2/9/92	2/9/92	4,10645	
3/9/92	4/9/92	5,00224	
5/9/92	10/9/92	5,40720	
11/9/92	17/9/92	5,80375	
18/9/92	21/9/92	1,58713	
22/9/92	25/9/92	4,25239	
23/9/92	2/10/92	4,24152	
3/10/92	9/10/92	2,94823	
10/10/92	14/10/92	2,57985	
15/10/92	16/10/92	2,01566	
17/10/92	23/10/92	1,31818	
24/10/92	28/10/92	0,89109	
29/10/92	30/10/92	15,24618	
31/10/92	6/11/92	0,21144	
7/11/92	13/11/92	0,37765	
14/11/92	20/11/92	0,00000	
21/11/92	27/11/92	0,09201	
28/11/92	4/12/92	0,00000	
5/12/92	11/12/92	0,00000	
12/12/92	18/12/92	0,04839	
19/12/92	25/12/92	0,00000	
26/12/92	30/12/92	0,00000	
1/1/93	7/1/93	0,00000	
8/1/93	14/1/93	7,00226	
15/1/93	21/1/93	8,55422	
22/1/93	28/1/93	8,67663	
29/1/93	4/2/93	8,73702	
5/2/93	11/2/93	8,89774	
12/2/93	18/2/93	9,09266	
19/2/93	25/2/93	9,19057	
26/2/93	4/3/93	9,16875	
5/3/93	11/3/93	9,18941	
12/3/93	18/3/93	9,32477	
19/3/93	25/3/93	9,14709	
26/3/93	1/4/93	9,04163	
2/4/93	8/4/93	8,89417	
9/4/93	15/4/93	9,00439	
16/4/93	22/4/93	8,80669	
23/4/93	29/4/93	8,37633	
30/4/93	6/5/93	8,35534	
7/5/93	13/5/93	6,98849	
14/5/93	20/5/93	7,82065	
21/5/93	27/5/93	8,40895	
28/5/93	3/6/93	7,56776	
4/6/93	10/6/93	4,36729	
11/6/93	17/6/93	4,45141	
18/6/93	24/6/93	7,06304	
25/6/93	1/7/93	5,23828	
2/7/93	8/7/93	3,28435	
9/7/93	15/7/93	3,76961	
16/7/93	22/7/93	6,35681	
23/7/93	29/7/93	6,37955	
30/7/93	5/8/93	6,90112	
6/8/93	12/8/93	8,00356	
13/8/93	19/8/93	8,11706	
20/8/93	26/8/93	8,13794	
27/8/93	2/9/93	6,22017	
3/9/93	9/9/93	3,58981	
10/9/93	16/9/93	5,29235	
17/9/93	23/9/93	6,58726	
24/9/93	30/9/93	7,88185	
1/10/93	7/10/93	8,36110	

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
8/10/93	14/10/93	6,47872	
15/10/93	21/10/93	6,69858	
22/10/93	28/10/93	8,27141	
29/10/93	4/11/93	7,82603	
5/11/93	11/11/93	8,35006	
12/11/93	18/11/93	8,60072	
19/11/93	25/11/93	8,87879	
26/11/93	2/12/93	9,60763	
3/12/93	9/12/93	9,63552	
10/12/93	16/12/93	8,60123	
17/12/93	23/12/93	9,64901	
24/12/93	30/12/93	9,92977	
31/12/93	6/1/94	9,89322	
7/1/94	13/1/94	9,44112	
14/1/94	20/1/94	9,44417	
21/1/94	27/1/94	9,41210	
28/1/94	3/2/94	9,46274	
4/2/94	10/2/94	9,56966	
11/2/94	17/2/94	10,27005	
18/2/94	24/2/94	9,62835	
25/2/94	3/3/94	9,69440	
4/3/94	10/3/94	10,57038	
11/3/94	17/3/94	9,83480	
18/3/94	24/3/94	9,79097	
25/3/94	31/3/94	9,73801	
1/4/94	7/4/94	9,69746	
8/4/94	14/4/94	11,93827	
15/4/94	21/4/94	11,89380	
22/4/94	28/4/94	16,30422	
29/4/94	5/5/94	9,32377	
6/5/94	12/5/94	10,19600	
13/5/94	19/5/94	14,01943	
20/5/94	26/5/94	13,95194	
27/5/94	2/6/94	9,67542	
3/6/94	9/6/94	11,25085	
10/6/94	16/6/94	9,63845	
17/6/94	23/6/94	9,31129	
24/6/94	30/6/94	6,94533	
1/7/94	7/7/94	9,45235	
8/7/94	14/7/94	9,59406	
15/7/94	21/7/94	9,17743	
22/7/94	28/7/94	3,63079	
29/7/94	4/8/94	2,11517	
5/8/94	11/8/94	6,58523	
12/8/94	18/8/94	7,85528	
19/8/94	25/8/94	8,71183	
26/8/94	1/9/94	9,02288	
2/9/94	8/9/94	9,67633	
9/9/94	15/9/94	9,97840	
16/9/94	22/9/94	8,68252	
23/9/94	29/9/94	7,24631	
30/9/94	6/10/94	6,93576	
7/10/94	13/10/94	6,25922	
14/10/94	20/10/94	4,77666	
21/10/94	27/10/94	5,50804	
28/10/94	3/11/94	6,93887	
4/11/94	10/11/94	7,24510	
11/11/94	17/11/94	7,46296	
18/11/94	24/11/94	3,36308	
25/11/94	1/12/94	8,24031	
2/12/94	8/12/94	8,07980	
9/12/94	15/12/94	9,24132	
16/12/94	22/12/94	7,88853	
23/12/94	29/12/94	10,47696	
30/12/94	5/1/95	10,81037	

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
6/1/95	12/1/95	10,21434	
13/1/95	19/1/95	10,23336	
20/1/95	26/1/95	14,11866	
27/1/95	2/2/95	10,45290	
3/2/95	9/2/95	10,24247	
10/2/95	16/2/95	13,63420	
17/2/95	23/2/95	14,56921	
24/2/95	2/3/95	15,39441	
3/3/95	9/3/95	16,72360	
10/3/95	16/3/95	18,91948	
17/3/95	23/3/95	14,96261	
24/3/95	30/3/95	15,39340	
31/3/95	6/4/95	17,13853	
7/4/95	13/4/95	16,21495	
14/4/95	20/4/95	17,68244	
21/4/95	27/4/95	19,43936	
28/4/95	4/5/95	15,08583	
5/5/95	11/5/95	9,04293	
12/5/95	18/5/95	13,76661	
19/5/95	25/5/95	19,63915	
26/5/95	1/6/95	20,44111	
2/6/95	8/6/95	13,24514	
9/6/95	15/6/95	12,29309	
16/6/95	22/6/95	8,53370	
23/6/95	29/6/95	7,80612	
30/6/95	6/7/95	5,25460	
7/7/95	13/7/95	8,04036	
14/7/95	20/7/95	6,08583	
21/7/95	27/7/95	8,03746	
28/7/95	3/8/95	8,15439	
4/8/95	10/8/95	7,95198	
11/8/95	17/8/95	8,49850	
18/8/95	24/8/95	8,49619	
25/8/95	31/8/95	8,67016	
1/9/95	7/9/95	5,99532	
8/9/95	14/9/95	3,14856	
15/9/95	21/9/95	2,50044	
22/9/95	28/9/95	4,02271	
29/9/95	5/10/95	8,13831	
6/10/95	12/10/95	6,24401	
13/10/95	19/10/95	5,77285	
20/10/95	26/10/95	6,20544	
27/10/95	2/11/95	2,16330	
3/11/95	9/11/95	4,18761	
10/11/95	16/11/95	2,00291	
17/11/95	23/11/95	2,86505	
24/11/95	30/11/95	3,56830	
1/12/95	7/12/95	4,85019	
8/12/95	14/12/95	5,22825	
15/12/95	21/12/95	7,71804	
22/12/95	28/12/95	7,68155	
29/12/95	4/1/96	7,62797	
5/1/96	11/1/96	8,28915	
12/1/96	18/1/96	11,20504	
19/1/96	25/1/96	11,73828	
26/1/96	1/2/96	12,68079	
2/2/96	8/2/96	11,80229	
9/2/96	15/2/96	9,43407	
16/2/96	22/2/96	12,45714	
23/2/96	29/2/96	12,33254	
1/3/96	7/3/96	18,75759	
8/3/96	14/3/96	20,57490	
15/3/96	21/3/96	23,89696	
22/3/96	28/3/96	24,22629	
29/3/96	4/4/96	22,58791	

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
5/4/96	11/4/96	14,58655	
12/4/96	18/4/96	15,11814	
19/4/96	25/4/96	16,86835	
26/4/96	2/5/96	16,11544	
3/5/96	9/5/96	17,64880	
10/5/96	16/5/96	18,90205	
17/5/96	23/5/96	21,27758	
24/5/96	30/5/96	22,46924	
31/5/96	6/6/96	24,17307	
7/6/96	13/6/96	27,61550	
14/6/96	20/6/96	13,76350	
21/6/96	27/6/96	15,42901	
28/6/96	4/7/96	24,64372	
5/7/96	11/7/96	24,81389	
12/7/96	18/7/96	22,47364	
19/7/96	25/7/96	28,30413	
26/7/96	1/8/96	32,87558	
2/8/96	8/8/96	47,05195	
9/8/96	15/8/96	28,20527	
16/8/96	22/8/96	18,92197	
23/8/96	29/8/96	16,39564	
30/8/96	5/9/96	15,77395	
6/9/96	12/9/96	28,99271	
13/9/96	19/9/96	28,73441	
20/9/96	26/9/96	27,49288	
27/9/96	3/10/96	31,07413	
4/10/96	10/10/96	27,79025	
11/10/96	17/10/96	28,19521	
18/10/96	24/10/96	27,41268	
25/10/96	31/10/96	25,78223	
1/11/96	7/11/96	28,47733	
8/11/96	14/11/96	37,08898	
15/11/96	21/11/96	40,53954	
22/11/96	28/11/96	40,82983	
29/11/96	5/12/96	41,49896	
6/12/96	12/12/96	37,38771	
13/12/96	19/12/96	36,29675	
20/12/96	26/12/96	29,67775	
27/12/96	2/1/97	38,23162	
3/1/97	9/1/97	37,21861	
10/1/97	14/1/97	36,83011	
15/1/97	16/1/97	37,01415	
17/1/97	18/1/97	36,82738	
19/1/97	22/1/97	35,34887	
23/1/97	23/1/97	35,02185	
24/1/97	30/1/97	35,03679	
31/1/97	6/2/97	35,87398	
7/2/97	12/2/97	38,00965	
13/2/97	13/2/97	34,64503	
14/2/97	20/2/97	38,34560	
21/2/97	27/2/97	38,24548	
8/2/97	6/3/97	40,73480	
7/3/97	13/3/97	40,81984	
14/3/97	20/3/97	40,32602	
21/3/97	27/3/97	43,22281	
28/3/97	3/4/97	47,25887	
4/4/97	10/4/97	50,29372	
11/4/97	17/4/97	57,24150	
18/4/97	24/4/97	39,36618	
25/4/97	25/4/97	38,56357	
26/4/97	29/4/97	36,23366	
30/4/97	1/5/97	24,76987	
2/5/97	8/5/97	10,59766	
9/5/97	15/5/97	9,78354	
16/5/97	17/5/97	15,31527	

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
18/5/97	20/5/97	15,98594	
21/5/97	22/5/97	12,39766	
23/5/97	29/5/97	12,40299	
30/5/97	5/6/97	12,87316	
6/6/97	6/6/97	10,80143	
7/6/97	12/6/97	10,47376	
13/6/97	13/6/97	13,67970	
14/6/97	17/6/97	9,11344	
18/6/97	19/6/97	6,60910	
20/6/97	26/6/97	6,79707	
27/6/97	3/7/97	7,35806	
4/7/97	10/7/97	7,72689	
11/7/97	17/7/97	7,92252	
18/7/97	24/7/97	8,37989	
25/7/97	31/7/97	6,47705	
1/8/97	7/8/97	4,94777	
8/8/97	14/8/97	6,44398	
15/8/97	21/8/97	4,72639	
22/8/97	28/8/97	3,38008	
29/8/97	4/9/97	3,49345	
5/9/97	9/9/97	2,41413	
10/9/97	16/9/97	0,76631	
17/9/97	23/9/97	0,19795	
24/9/97	30/9/97	1,79313	
1/10/97	2/10/97	1,79313	
3/10/97	9/10/97	1,46119	
10/10/97	16/10/97	2,77024	
17/10/97	23/10/97	0,91116	
24/10/97	30/10/97	1,85490	
31/10/97	1/11/97	0,22597	
2/11/97	6/11/97	2,71179	
7/11/97	13/11/97	3,80707	
14/11/97	20/11/97	1,60198	
21/11/97	27/11/97	1,89826	
28/11/97	4/12/97	2,71093	
5/12/97	11/12/97	1,00254	
12/12/97	18/12/97	2,07556	
19/12/97	23/12/97	3,63284	
24/12/97	30/12/97	2,08808	
31/12/97	31/12/97	0,78518	
1/1/98	1/1/98	0,00000	0,00000
2/1/98	8/1/98	3,14503	6,64167
9/1/98	15/1/98	6,25172	13,20238
16/1/98	22/1/98	6,20409	13,10179
23/1/98	29/1/98	6,29795	13,30000
30/1/98	5/2/98	6,42573	13,60000
6/2/98	12/2/98	6,80034	14,39286
13/2/98	19/2/98	9,03056	19,11310
20/2/98	26/2/98	8,62895	18,26310
27/2/98	5/3/98	8,97163	18,99762
6/3/98	12/3/98	9,88127	20,92381
13/3/98	19/3/98	9,40705	19,91964
20/3/98	26/3/98	10,47355	22,17798
27/3/98	2/4/98	9,94759	20,98869
3/4/98	9/4/98	9,74108	20,55298
10/4/98	16/4/98	8,54916	18,03810
17/4/98	23/4/98	7,17357	15,13571
24/4/98	30/4/98	8,34124	17,59940
1/5/98	7/5/98	8,46558	17,96905
8/5/98	14/5/98	8,60327	18,26131
15/5/98	21/5/98	8,73675	18,54464
22/5/98	28/5/98	9,58954	20,35476
29/5/98	4/6/98	9,18496	19,45060
5/6/98	11/6/98	10,19855	21,59702
12/6/98	18/6/98	10,15273	21,50000

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
19/6/98	25/6/98	13,72699	29,06905
26/6/98	2/7/98	16,85825	35,70000
3/7/98	9/7/98	35,01394	75,35714
10/7/98	16/7/98	17,96165	38,65714
17/7/98	23/7/98	24,37452	52,45893
24/7/98	30/7/98	35,75737	76,95714
31/7/98	6/8/98	36,89966	78,30000
7/8/98	13/8/98	40,85544	86,69405
14/8/98	20/8/98	37,02701	78,57024
21/8/98	27/8/98	22,48696	47,71667
28/8/98	3/9/98	38,94648	82,77679
4/9/98	10/9/98	34,07904	72,43155
11/9/98	17/9/98	27,27500	57,97024
18/9/98	24/9/98	10,71676	22,77738
25/9/98	1/10/98	23,80007	51,33750
2/10/98	8/10/98	33,68247	72,65417
9/10/98	15/10/98	26,78808	57,78274
16/10/98	22/10/98	30,29985	65,35774
23/10/98	29/10/98	31,82890	68,65595
30/10/98	5/11/98	34,50818	74,48988
6/11/98	12/11/98	33,90374	73,18512
13/11/98	19/11/98	55,37143	119,52560
20/11/98	26/11/98	49,41247	106,66250
27/11/98	3/12/98	26,92342	56,99405
4/12/98	10/12/98	22,30665	47,22083
11/12/98	17/12/98	26,10348	55,25833
18/12/98	24/12/98	29,00222	61,39464
25/12/98	31/12/98	24,76308	52,42083
1/1/99	7/1/99	19,61727	41,24048
8/1/99	14/1/99	24,48789	51,47976
15/1/99	21/1/99	23,26953	48,91845
22/1/99	28/1/99	26,09076	54,84940
29/1/99	4/2/99	25,89496	52,47738
5/2/99	11/2/99	22,12595	44,83929
12/2/99	18/2/99	24,82993	50,31905
19/2/99	25/2/99	42,43934	86,00536
26/2/99	4/3/99	28,60488	58,08333
5/3/99	11/3/99	25,57437	51,92976
12/3/99	18/3/99	24,08872	48,91310
19/3/99	25/3/99	26,05893	52,91369
26/3/99	1/4/99	31,63913	65,59643
2/4/99	8/4/99	41,56533	86,17612
9/4/99	15/4/99	53,48150	110,88155
16/4/99	22/4/99	54,08326	112,12917
23/4/99	29/4/99	57,85663	119,95238
30/4/99	6/5/99	54,40099	112,15774
7/5/99	13/5/99	53,13555	109,54881
14/5/99	20/5/99	52,10456	107,42321
21/5/99	27/5/99	46,21940	95,28988
28/5/99	3/6/99	50,34673	100,25833
4/6/99	10/6/99	51,20370	101,96488
11/6/99	17/6/99	64,71895	128,87857
18/6/99	24/6/99	37,50014	74,67619
25/6/99	1/7/99	22,54186	43,62321
2/7/99	8/7/99	11,16158	21,60000
9/7/99	15/7/99	17,05242	33,00000
16/7/99	22/7/99	21,85687	42,29762
23/7/99	29/7/99	22,26196	43,08155
30/7/99	5/8/99	21,89301	42,67393
6/8/99	12/8/99	16,87258	32,88810
13/8/99	19/8/99	7,54154	14,70000
20/8/99	26/8/99	9,24752	18,02530
27/8/99	2/9/99	6,64399	12,66607
3/9/99	9/9/99	5,10281	9,72798
10/9/99	16/9/99	5,04255	9,61310
17/9/99	23/9/99	4,39966	8,38750

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
24/9/99	30/9/99	5,35822	10,21488
1/10/99	7/10/99	3,81959	7,10000
8/10/99	14/10/99	4,62654	8,60000
15/10/99	21/10/99	3,74273	6,95714
22/10/99	28/10/99	4,28839	7,97143
29/10/99	4/11/99	1,94182	3,57143
5/11/99	11/11/99	4,28754	7,88571
12/11/99	18/11/99	4,52056	8,31429
19/11/99	25/11/99	5,43710	10,00000
26/11/99	2/12/99	4,42109	8,21429
3/12/99	9/12/99	6,30486	11,71429
10/12/99	16/12/99	7,27366	13,51429
17/12/99	23/12/99	7,90415	14,68571
24/12/99	30/12/99	8,16557	15,17143
31/12/99	31/12/99	8,34241	15,50000
1/1/00	7/1/00	8,05211	15,47143
8/1/00	14/1/00	8,70639	16,72857
15/1/00	21/1/00	8,74356	16,80000
22/1/00	28/1/00	8,69152	16,70000
29/1/00	4/2/00	8,30084	16,18571
5/2/00	11/2/00	8,34480	16,27143
12/2/00	18/2/00	8,15432	15,90000
19/2/00	25/2/00	9,37050	18,27143
26/2/00	3/3/00	8,86268	17,57143
4/3/00	10/3/00	9,53999	18,91429
11/3/00	17/3/00	9,87144	19,57143
18/3/00	24/3/00	11,98263	23,75714
25/3/00	31/3/00	14,68466	29,11429
1/4/00	7/4/00	11,05480	21,75714
8/4/00	14/4/00	11,48306	22,60000
15/4/00	21/4/00	11,56290	22,75714
22/4/00	28/4/00	13,12350	25,82857
29/4/00	5/5/00	15,62744	29,95714
6/5/00	12/5/00	20,61302	39,51429
13/5/00	19/5/00	37,44774	71,78571
20/5/00	26/5/00	41,99363	80,50000
27/5/00	2/6/00	31,79197	60,01429
3/6/00	9/6/00	13,52351	25,52857
10/6/00	16/6/00	6,86392	12,95714
17/6/00	23/6/00	6,16769	11,64286
24/6/00	30/6/00	6,27364	11,84286
1/7/00	7/7/00	4,53584	8,35714
8/7/00	14/7/00	4,60562	8,48571
15/7/00	21/7/00	6,86966	12,65714
22/7/00	28/7/00	6,76887	12,47143
29/7/00	4/8/00	6,87163	12,47143
5/8/00	11/8/00	6,52530	11,84286
12/8/00	18/8/00	6,68272	12,12857
19/8/00	25/8/00	6,78505	12,31429
26/8/00	1/9/00	6,96057	12,30000
2/9/00	8/9/00	7,08183	12,51429
9/9/00	15/9/00	4,89099	8,64286
16/9/00	22/9/00	3,17712	5,61429
23/9/00	29/9/00	4,00172	7,07143
30/9/00	6/10/00	5,32958	9,38571
7/10/00	13/10/00	3,94243	6,94286
14/10/00	20/10/00	3,21235	5,65714
21/10/00	27/10/00	1,71163	3,01429
28/10/00	3/11/00	3,05359	5,31429
4/11/00	10/11/00	4,44084	7,72857
11/11/00	17/11/00	6,46015	11,24286
18/11/00	24/11/00	5,42587	9,44286
25/11/00	1/12/00	3,72689	6,48571
2/12/00	8/12/00	3,20151	5,57143
9/12/00	15/12/00	5,58212	9,71429
16/12/00	22/12/00	5,72167	9,95714

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
23/12/00	29/12/00	4,11271	7,15714
30/12/00	31/12/00	6,72317	11,70000
1/1/01	7/1/01	5,97228	10,45714
8/1/01	14/1/01	5,83358	10,21429
15/1/01	21/1/01	8,22413	14,40000
22/1/01	28/1/01	9,14608	16,01429
29/1/01	4/2/01	8,41477	14,94286
5/2/01	11/2/01	9,12271	16,20000
12/2/01	18/2/01	10,86841	19,30000
19/2/01	25/2/01	11,34305	20,14286
26/2/01	4/3/01	11,74740	19,98571
5/3/01	11/3/01	10,94129	18,61429
12/3/01	18/3/01	10,80694	18,38571
19/3/01	25/3/01	11,22679	19,10000
26/3/01	1/4/01	11,82722	19,75714
2/4/01	8/4/01	10,90362	18,21429
9/4/01	15/4/01	10,51878	17,57143
16/4/01	22/4/01	10,60430	17,71429
23/4/01	29/4/01	10,75824	17,97143
30/4/01	6/5/01	11,41604	18,88571
7/5/01	13/5/01	10,89791	18,02857
14/5/01	20/5/01	10,82019	17,90000
21/5/01	27/5/01	9,88757	16,35714
28/5/01	3/6/01	5,97588	9,70000
4/6/01	10/6/01	7,21682	11,71429
11/6/01	17/6/01	8,11452	13,17143
18/6/01	24/6/01	7,21682	11,71429
25/6/01	1/7/01	8,90910	13,57143
2/7/01	8/7/01	7,04288	10,72857
9/7/01	15/7/01	6,42393	9,78571
16/7/01	22/7/01	4,88594	7,44286
23/7/01	29/7/01	6,76154	10,30000
30/7/01	5/8/01	6,19804	9,20000
6/8/01	12/8/01	7,07385	10,50000
13/8/01	19/8/01	9,37405	13,91429
20/8/01	26/8/01	9,22007	13,68571
27/8/01	2/9/01	5,45965	8,01429
3/9/01	9/9/01	5,81000	8,52857
10/9/01	16/9/01	9,05076	13,28571
17/9/01	23/9/01	8,94371	13,12857
24/9/01	30/9/01	9,34272	13,71429
1/10/01	7/10/01	8,39604	11,85714
8/10/01	14/10/01	8,66917	12,24286
15/10/01	21/10/01	5,69515	8,04286
22/10/01	28/10/01	6,83822	9,65714
29/10/01	4/11/01	7,01218	10,17143
5/11/01	11/11/01	9,72054	14,10000
12/11/01	18/11/01	10,70540	15,52857
19/11/01	25/11/01	10,03569	14,55714
26/11/01	2/12/01	9,39664	14,04286
3/12/01	9/12/01	9,61650	14,37143
10/12/01	16/12/01	10,21872	15,27143
17/12/01	23/12/01	8,56499	12,80000
24/12/01	30/12/01	9,65473	14,42857
31/12/01	31/12/01	10,17093	15,20000
1/1/02	7/1/02	10,88620	16,31429
8/1/02	14/1/02	12,76411	19,12857
15/1/02	21/1/02	12,61159	18,90000
22/1/02	28/1/02	12,57346	18,84286
29/1/02	4/2/02	13,36219	19,82857
5/2/02	11/2/02	13,48952	19,87143
12/2/02	18/2/02	12,83008	18,90000
19/2/02	25/2/02	14,07138	20,72857
26/2/02	4/3/02	12,34598	18,42857
5/3/02	11/3/02	13,58735	20,48571
12/3/02	18/3/02	13,00937	19,61429

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
19/3/02	25/3/02	12,08081	18,21429
26/3/02	1/4/02	11,34089	17,14464
2/4/02	8/4/02	10,19308	15,66190
9/4/02	15/4/02	10,43481	16,03333
16/4/02	22/4/02	11,39322	17,50595
23/4/02	29/4/02	11,39129	17,50298
30/4/02	6/5/02	10,71688	16,40000
7/5/02	13/5/02	10,92964	16,71429
14/5/02	20/5/02	9,59379	14,67143
21/5/02	27/5/02	7,94034	12,14286
28/5/02	3/6/02	8,04369	12,14286
4/6/02	10/6/02	6,39119	9,48571
11/6/02	17/6/02	8,87451	13,17143
18/6/02	24/6/02	9,40390	13,95714
25/6/02	1/7/02	9,47790	14,00000
2/7/02	8/7/02	9,74862	14,00000
9/7/02	15/7/02	9,90778	14,22857
16/7/02	22/7/02	8,95281	12,85714
23/7/02	29/7/02	8,07743	11,60000
30/7/02	5/8/02	9,49806	13,55714
6/8/02	12/8/02	6,86247	9,77143
13/8/02	19/8/02	6,00968	8,55714
20/8/02	26/8/02	7,11330	10,12857
27/8/02	2/9/02	3,13128	4,41429
3/9/02	9/9/02	3,44796	4,74286
10/9/02	16/9/02	2,72098	3,74286
17/9/02	23/9/02	2,91831	4,01429
24/9/02	30/9/02	3,12601	4,30000
1/10/02	7/10/02	2,03608	2,74286
8/10/02	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	4/11/02	3,70046	5,11429
5/11/02	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	2/12/02	0,83869	1,18571
3/12/02	9/12/02	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
1/1/03	7/1/03		9,10357
8/1/03	14/1/03		17,09226
15/1/03	21/1/03		12,61488
22/1/03	28/1/03		12,98214
29/1/03	4/2/03		13,61071
5/2/03	11/2/03		14,34702
12/2/03	18/2/03		14,32143
19/2/03	25/2/03		14,88274
26/2/03	4/3/03		17,55952
5/3/03	11/3/03		17,23036
12/3/03	18/3/03		16,75298
19/3/03	25/3/03		16,82024
26/3/03	1/4/03		17,06845
2/4/03	8/4/03		17,02976
9/4/03	15/4/03		20,11012
16/4/03	22/4/03		20,33571
23/4/03	29/4/03		21,68571
30/4/03	6/5/03		18,01905
7/5/03	13/5/03		18,68988
14/5/03	20/5/03		22,04167
21/5/03	27/5/03		19,22500
28/5/03	3/6/03		18,00774
4/6/03	10/6/03		18,15893
11/6/03	17/6/03		16,99762

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
18/6/03	24/6/03		15,18155
25/6/03	1/7/03		12,66131
2/7/03	8/7/03		15,85060
9/7/03	15/7/03		14,24940
16/7/03	22/7/03		16,30952
23/7/03	29/7/03		14,85952
30/7/03	5/8/03		15,97976
6/8/03	12/8/03		16,46786
13/8/03	19/8/03		16,92440
20/8/03	26/8/03		16,47381
27/8/03	2/9/03		17,35298
3/9/03	9/9/03		17,59405
10/9/03	16/9/03		16,84107
17/9/03	23/9/03		15,67202
24/9/03	30/9/03		16,44167
1/10/03	7/10/03		15,95952
8/10/03	14/10/03		16,38393
15/10/03	21/10/03		16,31488
22/10/03	28/10/03		16,61190
29/10/03	4/11/03		16,68095
5/11/03	11/11/03		23,21905
12/11/03	18/11/03		16,69464
19/11/03	25/11/03		17,01071
26/11/03	2/12/03		16,47143
3/12/03	9/12/03		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
1/1/04	7/1/04		16,62679
8/1/04	14/1/04		17,28393
15/1/04	21/1/04		19,23036
22/1/04	28/1/04		22,62500
29/1/04	4/2/04		29,96429
5/2/04	11/2/04		24,34583
12/2/04	18/2/04		20,99702
19/2/04	25/2/04		21,86786
26/2/04	3/3/04		27,72262
4/3/04	10/3/04		31,53631
11/3/04	17/3/04		43,46190
18/3/04	24/3/04		67,29940
25/3/04	31/3/04		77,94762
1/4/04	7/4/04		58,24464
8/4/04	14/4/04		39,69286
15/4/04	21/4/04		18,19167
22/4/04	28/4/04		29,93393
29/4/04	5/5/04		30,68452
6/5/04	12/5/04		30,06429
13/5/04	19/5/04		49,11429
20/5/04	26/5/04		85,30595
27/5/04	2/6/04		81,14524
3/6/04	9/6/04		87,74405
10/6/04	16/6/04		56,07917
17/6/04	23/6/04		44,65595
24/6/04	30/6/04		27,59286
1/7/04	7/7/04		27,12917
8/7/04	14/7/04		27,91845
15/7/04	21/7/04		26,02083
22/7/04	28/7/04		24,74762
29/7/04	4/8/04		21,29702
5/8/04	11/8/04		22,12083
12/8/04	18/8/04		26,45476
19/8/04	25/8/04		26,94405
26/8/04	1/9/04		25,51607
2/9/04	8/9/04		20,40000
9/9/04	15/9/04		18,88810

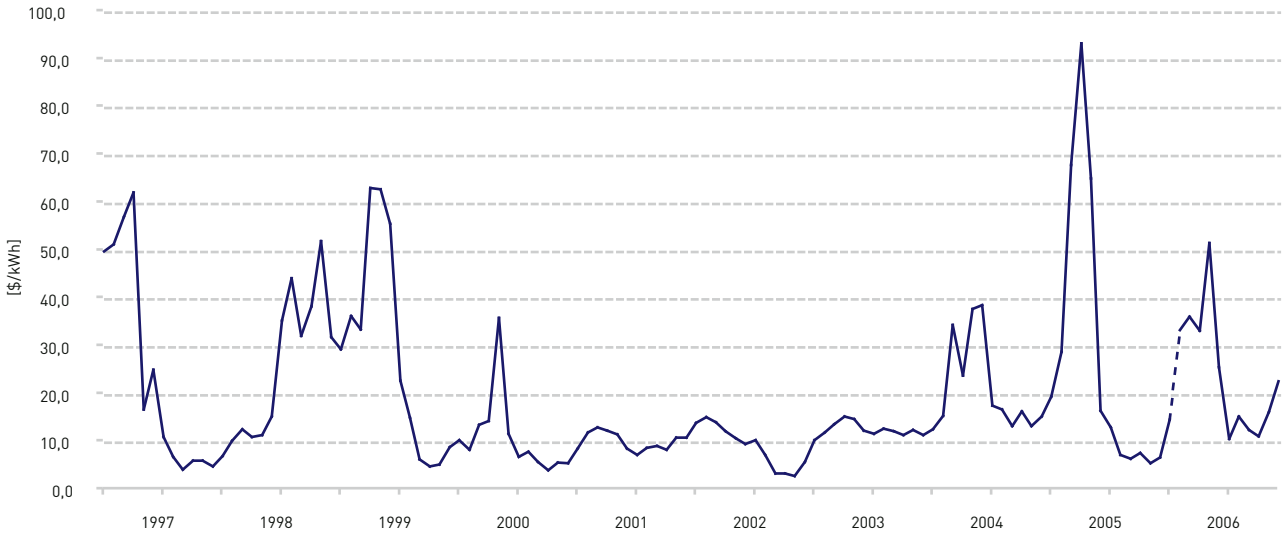
Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
16/9/04	22/9/04		20,10000
23/9/04	29/9/04		20,02024
30/9/04	6/10/04		22,45000
7/10/04	13/10/04		26,18719
14/10/04	20/10/04		27,42024
21/10/04	27/10/04		26,72083
28/10/04	3/11/04		21,34464
4/11/04	10/11/04		20,90298
11/11/04	17/11/04		21,03155
18/11/04	24/11/04		20,03988
25/11/04	1/12/04		22,38869
2/12/04	8/12/04		23,91667
9/12/04	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
1/1/05	7/1/05		27,23095
8/1/05	14/1/05		29,60000
15/1/05	21/1/05		39,71786
22/1/05	28/1/05		29,19405
29/1/05	4/2/05		34,51131
5/2/05	11/2/05		39,71964
12/2/05	18/2/05		44,89643
19/2/05	25/2/05		57,13155
26/2/05	4/3/05		62,08452
5/3/05	11/3/05		80,08631
12/3/05	18/3/05		114,99038
19/3/05	25/3/05		123,94762
26/3/05	1/4/05		150,28214
2/4/05	8/4/05		137,43810
9/4/05	15/4/05		151,04762
16/4/05	22/4/05		159,94048
23/4/05	29/4/05		162,04762
30/4/05	6/5/05		159,82083
7/5/05	13/5/05		122,09048
14/5/05	20/5/05		96,81964
21/5/05	27/5/05		95,30952
28/5/05	3/6/05		41,34405
4/6/05	10/6/05		22,30774
11/6/05	17/6/05		26,37440
18/6/05	24/6/05		29,05179
25/6/05	1/7/05		23,50417
2/7/05	8/7/05		11,99048
9/7/05	15/7/05		15,46190
16/7/05	22/7/05		24,73512
23/7/05	29/7/05		34,17857
30/7/05	5/8/05		22,22381
6/8/05	12/8/05		16,82679
13/8/05	19/8/05		10,84345
20/8/05	26/8/05		8,85595
27/8/05	2/9/05		5,76845
3/9/05	9/9/05		6,25238
10/9/05	16/9/05		8,84643
17/9/05	23/9/05		16,75952
24/9/05	30/9/05		16,44940
1/10/05	7/10/05		16,80357
8/10/05	14/10/05		14,36467
15/10/05	21/10/05		10,59643
22/10/05	28/10/05		13,72917
29/10/05	4/11/05		14,87976
5/11/05	11/11/05		15,70417
12/11/05	18/11/05		12,64226
19/11/05	25/11/05		6,24821
26/11/05	2/12/05		1,48750
3/12/05	9/12/05		4,36131
10/12/05	16/12/05		12,82381

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
17/12/05	23/12/05		15,94583
24/12/05	30/12/05		19,40000
31/12/05	31/12/05		18,98333
1/1/05	7/1/06		18,22202
8/1/06	14/1/06		18,18690
15/1/06	21/1/06		29,32202
22/1/06	28/1/06		35,01488
29/1/06	4/2/06		45,41607
5/2/06	11/2/06		61,04762
12/2/06	18/2/06		63,83214
19/2/06	25/2/06		66,10119
26/2/06	4/3/06		71,36369
5/3/06	11/3/06		66,51065
12/3/06	18/3/06		65,83393
19/3/06	25/3/06		66,26905
26/3/06	1/4/06		67,09702
2/4/06	8/4/06		66,27976
9/4/06	15/4/06		66,57024
16/4/06	22/4/06		64,06488
23/4/06	29/4/06		54,57976
30/4/06	6/5/06		69,62262
7/5/06	13/5/06		86,70417
14/5/06	20/5/06		111,05476
21/5/06	27/5/06		126,08036
28/5/06	3/6/06		86,82440
4/6/06	10/6/06		87,22798
11/6/06	17/6/06		22,98631
18/6/06	24/6/06		26,40060

Desde	Hasta	CMg [$/kWh]	CMg (mills/kWh)
25/6/06	1/7/06		31,34345
2/7/06	8/7/06		25,10714
9/7/06	15/7/06		23,83036
16/7/06	22/7/06		10,66190
23/7/06	29/7/06		11,18155
30/7/06	5/8/06		40,24643
6/8/06	12/8/06		33,77798
13/8/06	19/8/06		18,30774
20/8/06	26/8/06		23,98929
27/8/06	2/9/06		29,31726
3/9/06	9/9/06		30,87679
10/9/06	16/9/06		21,10536
17/9/06	23/9/06		15,04821
24/9/06	30/9/06		24,08036
1/10/06	7/10/06		21,73452
8/10/06	14/10/06		21,72560
15/10/06	21/10/06		20,07725
22/10/06	28/10/06		21,14048
29/10/06	4/11/06		19,82738
5/11/06	11/11/06		25,19821
12/11/06	18/11/06		58,21548
19/11/06	25/11/06		36,79821
26/11/06	2/12/06		38,42500
3/12/06	9/12/06		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

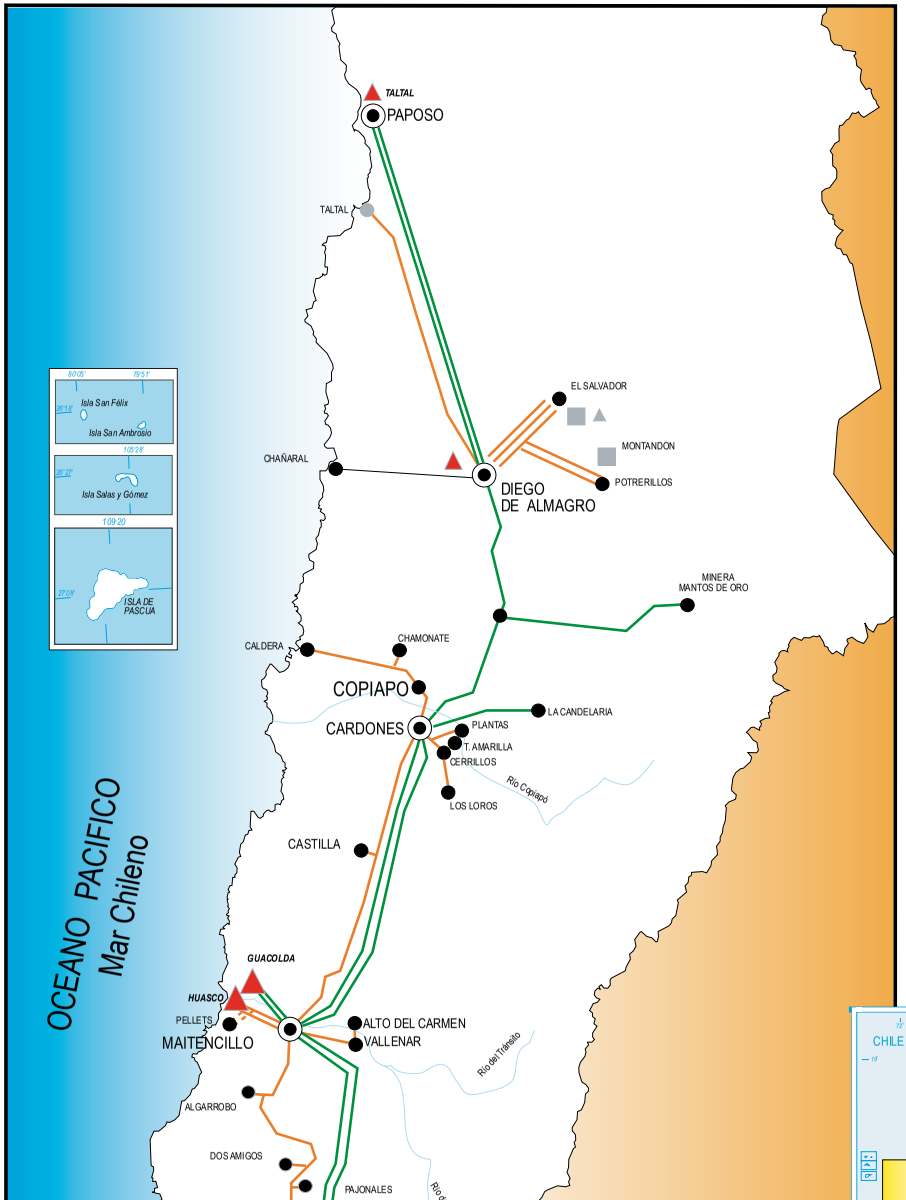
Costo Marginal Ponderado

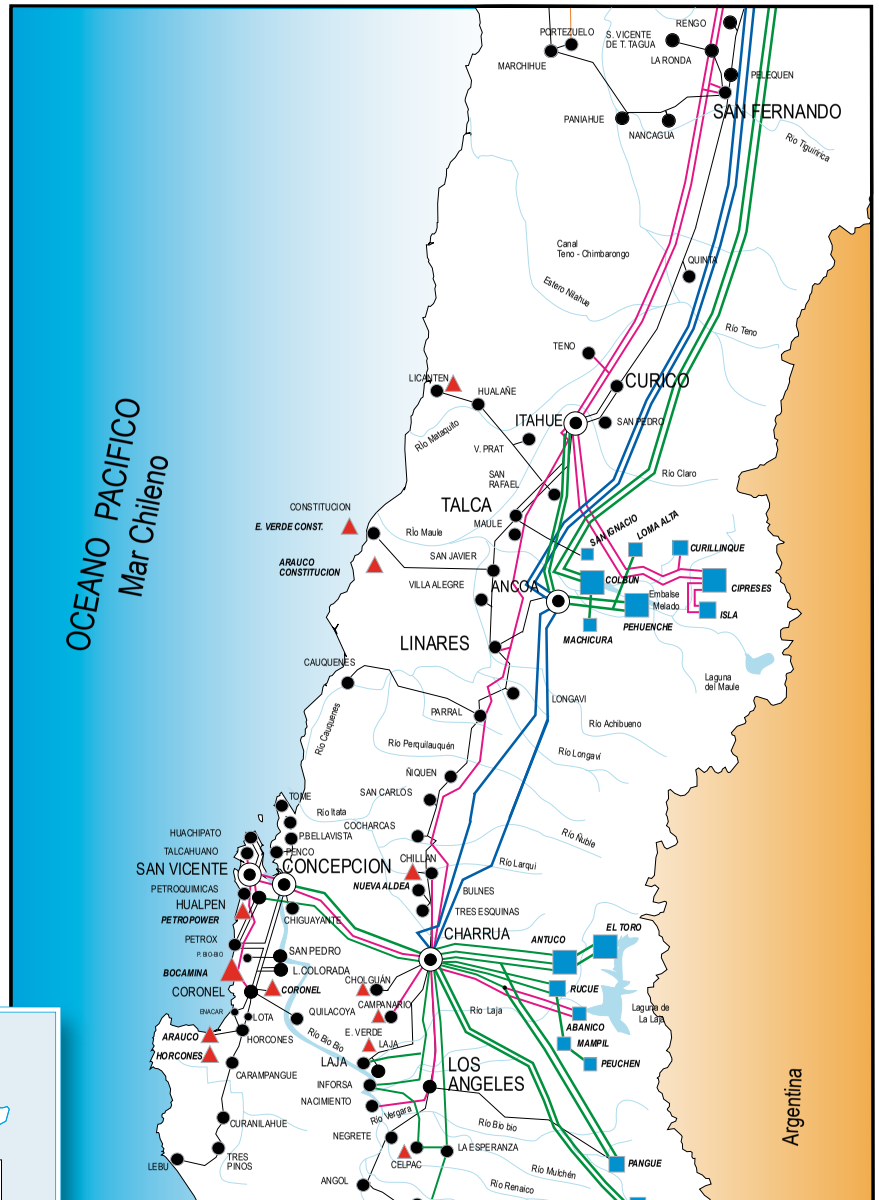
El siguiente gráfico presenta los promedios mensuales de los Costos Marginales en el nudo Alto Jahuel 220 kV expresados en $/kWh y referidos al 31 de diciembre de 2006.

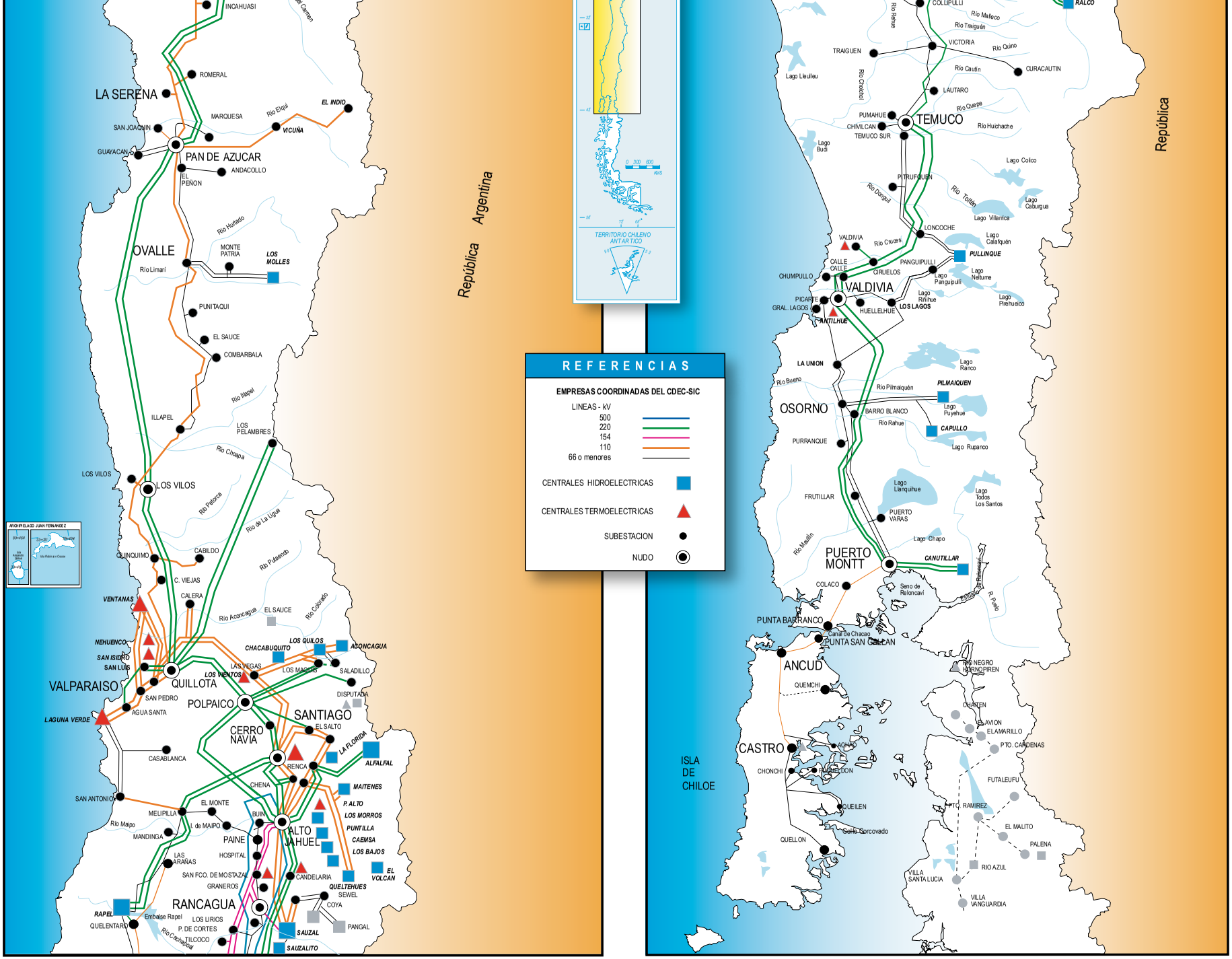


CDEC-SIC

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 cartas geográficas 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 Abril de 2007.