

1996 - 2005



CDEC - SIC

CENTRO DE DESPACHO ECONÓMICO Y DE CARGA - SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL
ESTADÍSTICAS DE OPERACIÓN



Estadísticas de Operación 1996 - 2005

Carta del Presidente

Estimados señores:

El Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) del Sistema Interconectado Central (SIC), anualmente pone a disposición de todos los interesados y agentes que participan del sector eléctrico, las Estadísticas de Operación, que en esta ocasión recopilan la información correspondiente al decenio 1996-2005, las cuales paso a comentar en lo que respecta al año que se incorpora.

El año 2005 el SIC continuó experimentando las dificultades de tener un consumo de electricidad cada vez más cercano a la oferta disponible. Similar a lo ocurrido el año 2004, el primer trimestre del año 2005 se caracterizó por un complejo escenario para el abastecimiento de la demanda, debido principalmente a dos factores: primero, las restricciones a las exportaciones de gas natural impuestas desde Argentina y, segundo, las características hidrológicas de inicios de año. Las primeras alcanzaron su mayor intensidad la última semana de abril, promediando restricciones del orden de 12,0 millones de metros cúbicos diarios. En esas condiciones, el CDEC aplicó una estrategia que privilegió la operación con seguridad, de manera de disponer de una reserva adecuada en los embalses. En cuanto a las características hidrológicas, a comienzos de año el sistema experimentó un período relativamente pobre en relación a los deshielos, lo cual se sumó a la escasez de lluvias registradas en los meses de abril y mayo, motivando una disminución de la producción hidráulica y una disminución significativa de los niveles de los embalses, situación que comenzó a revertirse a finales del mes de mayo, para terminar el año con niveles adecuados de cota y de energía almacenada.

Consistente con lo anterior, el abastecimiento del consumo del sistema fue predominantemente de origen hidroeléctrico con una participación promedio anual que alcanzó al 66,9%, llegando a valores que superaron el 80% de participación en los meses de agosto y septiembre. Consecuentemente, la generación termoeléctrica experimentó un fuerte decremento en su participación en el abastecimiento de la demanda, reduciendo su participación desde un 42,5% en el año 2004, a un 33,1% en el año 2005.

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 5,3%, totalizando 37.964,6 GWh durante el año 2005. Por su parte, las ventas de energía efectuadas en el sistema alcanzaron los 35.894,6 GWh, lo cual representa un incremento del 4,6% respecto de las ventas efectuadas el año 2004 (estas tasas de crecimiento consideran ajustes por año bisiesto 2004 y retiro de generación informada por Arauco Generación S.A. para el año 2005). De estos 35.894,6 GWh, un 69,7% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado, mientras que el 30,3% restante (equivalente a 18.879,2 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 5.764 MW, lo cual representa un crecimiento del 5,8% respecto de la demanda máxima anual registrada el año 2004.

Respecto de nuevas obras en el SIC en el segmento generación, cabe mencionar que durante el año 2005 se produjeron los siguientes hitos relevantes:

- A contar del sábado 01 de enero, la empresa Arauco Generación retiró del sistema 18,0 MW correspondientes a su central Arauco, y 7,0 MW correspondientes a su central Celco.
- A partir del viernes 7 de enero queda entregada a la explotación la unidad 1 de central Antilhue, propiedad de Cenelec S.A., limitada temporalmente a 15,0 MW. Desde el miércoles 19 de enero, la unidad queda disponible a plena capacidad con 50,3 MW.
- El jueves 31 de marzo finaliza el período de pruebas de la central Itata, por lo que a partir del 1 de abril Arauco Generación S.A. pone a disposición del CDEC-SIC los excedentes de dicha central por 9,0 MW. A partir del 1 de mayo, esos excedentes se incrementaron hasta alcanzar los 13,0 MW. Desde el martes 24 de mayo, esa central pasó a llamarse central Nueva Aldea I.
- A partir del domingo 1 de mayo queda entregada a la explotación la unidad 2 de central Candelaria, propiedad de Colbún S.A., con una potencia de 128,6 MW.
- El 1 de mayo se entrega a explotación con 41,0 MW la central Coronel, propiedad de SGA. A partir del 15 de junio, la central queda disponible para su despacho con una potencia de 45,7 MW.
- El lunes 16 de mayo queda entregada a la explotación la unidad 1 de central Candelaria, propiedad de Colbún S.A., con una potencia de 125,3 MW.
- El sábado 24 de septiembre se entrega a explotación la segunda unidad de central Antilhue, propiedad de Cenelec S.A., sin su etapa Sprint, con una capacidad de 43,0 MW. A partir del 10 de noviembre, momento en que queda habilitada la etapa antes señalada, la segunda unidad de la central dispone de una capacidad de 51,0 MW.



Con la incorporación y puesta en servicio de estas centrales, la capacidad instalada total del Sistema Interconectado Central al 31 de diciembre de 2005, alcanzó a 8.259,8 MW, correspondiendo un 56,8% a capacidad hidroeléctrica y un 43,2% a capacidad termoeléctrica. Este monto representa un incremento en la potencia instalada del SIC del 5,0% en relación al parque existente a igual fecha del año 2004.

Además, cabe indicar que el miércoles 28 de septiembre inició su período de pruebas de puesta en servicio la segunda unidad de la central Nueva Aldea, propiedad de Arauco Generación S.A.. También se debe consignar que en el período abril-septiembre, se dispuso de un aporte extraordinario de energía como resultado de un contrato de compra suscrito entre la empresa integrante SGA y la empresa PSEG. Durante abril, ese aporte alcanzó a los 29,9 MW, mientras que en el período mayo-septiembre, alcanzó a los 10,9 MW.

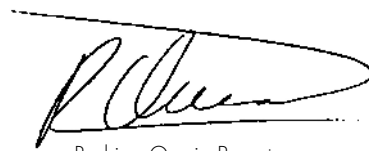
En el segmento transmisión, se destacan la entrega a explotación, en S/E Cardones, del autotransformador 220/138/13.8 kV, con fecha 24 de abril; y del transformador N° 1 de 220/110 kV, con fecha 23 de octubre. Finalmente, el 29 de diciembre se concluyen los trabajos de cambio de la razón de los transformadores de corriente de las líneas de 220 kVA. Jahuel-Polpaico, con lo cual se levantó la limitación de 457 MVA impuesta por la anterior condición de estos equipos sobre la línea.

Durante el año 2005 el Panel de Expertos emitió sólo un dictamen por igual número de divergencias presentadas por el CDEC-SIC a su consideración, relacionada con discrepancia suscitada en el ámbito de la Cota mínima de embalses Laja y Rapel en el cálculo de Potencia Firme de los años 2000 al 2003, 2004 y 2005.

Desde el punto de vista normativo, se destacan la entrada en vigencia de la Ley N° 20.018 que modificó el DFL N° 1 de 1982, y de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, ambas promulgadas en el mes de mayo de 2005. La ley N° 20.018 (también conocida como ley corta II), definió aspectos relacionados con licitación de suministro de electricidad a empresas concesionarias de distribución, otorgándole a ellas la posibilidad de concurrir en bloque para efectos de llamados a licitación y negociación de suministro eléctrico, estableciendo las bases en cuanto a precios de licitación, así como extensión de los contratos. Además, realizó una diferenciación en cuanto a los clientes no sometidos a regulación de precios presentes en áreas de concesión de empresas distribuidoras, y otorgó la posibilidad a las empresas generadoras, de negociar reducciones o aumentos temporales de consumos con clientes finales.

Por otra parte, la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio estableció los requisitos que deben cumplir los distintos actores del sector en cuanto al producto electricidad. Esto dio lugar a la elaboración, por parte del CDEC-SIC, de una serie de procedimientos, parte de los cuales ya fueron elaborados y presentados a consideración de la Comisión Nacional de Energía, y también dio lugar al desarrollo de un conjunto de estudios que fueron emitidos y puestos en conocimiento de los interesados, en los plazos estipulados para ello.

Sin dudas que el año 2005 trajo consigo desafíos significativos en lo referido al abastecimiento eléctrico, y tan importante como eso, también trajo consigo desafíos en cuanto a las tareas que tuvo que enfrentar el CDEC en el ámbito de las responsabilidades que le asignan las recientes modificaciones legales, plasmadas principalmente en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio. A éstas se suman las tareas y actividades originadas con motivo de la promulgación de la ley corta I (ley 19.940, de marzo de 2004) y de la ley corta II (ley 20.018, de mayo de 2005). Todo esto potencia el papel del CDEC-SIC como actor relevante del sector eléctrico, abarcando distintos ámbitos de la cadena del valor de la industria, al haberse ampliado y extendido sus atribuciones no sólo sobre el segmento generación-transmisión, sino también sobre los segmentos de subtransmisión, distribución y clientes de precio no regulado (en instalaciones sobre 23.000 volts). Todo esto, que ha significado profundos cambios en la génesis que tuvo este organismo, ha sido llevado a cabo de manera exitosa principalmente por las características de excelencia del personal que se desempeña en él, que es su principal activo.



Rodrigo Osorio Borquez
Presidente Directorio CDEC-SIC

Carta del Director Ejecutivo CDEC-SIC

Me es grato presentar a ustedes, por intermedio de la versión correspondiente al decenio 1996-2005, las Estadísticas de Operación elaboradas anualmente por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central y aprovechar esta ocasión para informar de las principales actividades que realizó este CDEC en el transcurso del año 2005.

En lo concerniente a la operación del sistema, el año 2005 se inició con características relativamente secas, dadas las desfavorables condiciones registradas en los deshielos de las principales cuencas del SIC. Es así como, por ejemplo, la probabilidad de excedencia de los caudales en la zona de Ralco fue cercana al 75%, mientras que la zona de Colbún y Melado superó el 80%. Esta situación, sumada a una intensificación de las restricciones de gas vigentes desde el año 2004, motivó la implementación durante parte del primer trimestre de un plan de seguridad consistente en despachar centrales térmicas fuera del orden económico, con el fin de mantener reservas en los embalses que permitieran afrontar un inicio tardío de las precipitaciones.

Ante este escenario la Autoridad permitió aportes extraordinarios del Lago Laja y de Laguna del Maule y las políticas de operación debieron incluir el despacho de centrales a petróleo, en particular reemplazando el gas natural de ciclos combinados, resultando un alto costo de operación y un aumento del riesgo para el sistema. Sólo a fines del mes de mayo se comenzaron a presentar precipitaciones significativas, las que en el transcurso del período invernal permitieron acumular reservas en los embalses y resultaron en un deshielo beneficioso para el sistema.

Con respecto a la necesidad de mejorar la representación del sistema, a través de modelos más precisos de las instalaciones, tanto para estudios dinámicos como de regulación de frecuencia, se materializó un programa de medición de parámetros de las unidades generadoras más significativas para la seguridad del sistema, configurándose una base de datos más confiable.

En lo normativo, cabe destacar que en el mes de mayo se publicó la ley N° 20.018, que introduce modificaciones a la Ley General de Servicios Eléctricos, la cual establece que las empresas concesionarias de distribución deberán efectuar procesos de licitación del suministro para abastecer a los clientes sometidos a precios regulados. Asimismo, dicha ley señala que los precios de nudo deben considerar el mayor costo que signifiquen los planes de seguridad que excepcionalmente la Comisión Nacional de Energía solicite aplicar al CDEC.

Por otra parte, en forma transitoria, dicha ley reguló la tarificación de las ventas de energía a clientes regulados sin contrato, acogidos a la Resolución Ministerial Exenta N° 88 de fecha 30 de mayo del 2001 y estableció las bases para que la Dirección de Peajes del CDEC efectúe los cálculos de los cargos y abonos que resulten del ajuste de precio de nudo respecto del costo marginal. Al respecto, se debe mencionar que durante el transcurso del año 2005, hubo un incremento de empresas concesionarias de servicio público de distribución, que no renovaron sus respectivos contratos de abastecimiento y se acogieron a esa resolución.



Este cuerpo legal también estableció que se incorporen a los CDEC las compañías de subtransmisión y un representante de los clientes libres, en la forma que lo decrete el respectivo reglamento.

También en el transcurso del mes de mayo se promulgó la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio. Esta disposición amplió el ámbito de acción del CDEC-SIC incorporando, bajo su coordinación, a todas aquellas instalaciones del sistema eléctrico que operan en un nivel de tensión superior a 23.000 Volts. En la práctica, esto se tradujo en la responsabilidad de coordinar, además de las instalaciones de generación-transmisión del SIC, instalaciones de clientes no sometidos a regulación de precios abastecidos directamente desde un Sistema de Transmisión.

Entre los Procedimientos que ha definido la Norma para ser elaborados por las Direcciones de Operación y de Peajes y que debieron ser propuestos a la Comisión Nacional de Energía, se destacan los siguientes:

- Habilitación de Unidades para Servicios Complementarios en el SIC
- Verificación de la activación Óptima de los EDAC/EDAG.
- Habilitación de Instalaciones de Clientes Para Participar en el EDAC.
- Programación del Perfil de Tensiones y Despacho de Potencia Reactiva.
- Cálculo del Factor de Desempeño del Control de Frecuencia (FECF) en el SIC.
- Formato de Informes de Falla
- Definición de Parámetros Técnicos y Operativos para el Envío de Datos al SITR del CDC.
- Desarrollo de Auditorias Técnicas.
- Informe de Registro de Interrupciones de Suministro y Cálculo de Índices de Continuidad.
- Informe de Perfil de Tensión y Factor de Potencia.
- Información Técnica de Instalaciones y Equipamiento.

En el ámbito de los estudios que, de acuerdo a la Norma, deben ser ejecutados, con frecuencia anual, por este CDEC, se encuentran los estudios de sistema siguientes, que ya fueron emitidos durante el año 2005 en los plazos estipulados:

- Estudio del Esquema de Desprendimiento Automático de Carga por baja frecuencia, EDAC-BF.
- Estudio de Reserva Óptima para Control Primario de Frecuencia.
- Estudio para Planes de Recuperación de Servicio.

A contar del mes de octubre se inició la elaboración y correspondiente envío a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles de los Estudios de Análisis de Fallas, para todos los casos en que ocurren pérdidas de consumos, tal como lo establece la Norma Técnica. Estos estudios han requerido destinar importantes recursos tanto en este CDEC, como en las empresas, con el fin de mejorar la confiabilidad de los sistemas de protección.

Además, durante el año 2005, y según lo dispuesto en el artículo 9° Transitorio de la Ley N°19.940, de 2004, que introduce modificaciones a la Ley General de Servicios Eléctricos, a este CDEC le ha correspondido llevar a cabo los procesos de licitación de las siguientes obras urgentes:

- Equipo de Compensación Estática de Reactivos en S/E Puerto Montt.
- Línea de Transmisión Charrúa-Nueva Temuco 2x220 kV
- Tramo de línea El Rodeo-Chena 1x220 kV.

Las dos primeras obras, que se encuentran actualmente en etapa de construcción, fueron adjudicadas, en junio de 2005, por medio de los decretos CNE N° 162 y N° 163, respectivamente, y este CDEC ha contratado los procesos de auditoría a cargo de empresas del rubro seleccionadas a través de licitaciones públicas. La tercera obra se encuentra en proceso final de licitación y debe ser adjudicada durante el primer trimestre de 2006, mediante la emisión del decreto correspondiente por parte de la Autoridad.

Para el CDEC-SIC el año 2006 presenta importantes desafíos. En lo relativo a la operación del sistema, habrá una mayor estrechez para abastecer una demanda que crece producto del desarrollo del país sin que se cuente aún con nuevas obras relevantes en generación y transmisión. En este contexto, también la oferta actual se verá afectada por las restricciones de gas natural que presumiblemente tiendan a aumentar, en un marco de altos costos de los combustibles líquidos, a lo cual se agrega la característica incertidumbre hidrológica del SIC.

Por otra parte, en el cumplimiento de las responsabilidades derivadas de la Norma Técnica, de significativa importancia será la implementación de los esquemas EDAC por baja frecuencia ya señalados, los que deberán estar operativos por parte de los coordinados, a mediados de año. Otro hito importante lo constituirá la consolidación en el CDC de la información que deberán enviar todos los coordinados, según lo establece el procedimiento respectivo. Asimismo, la implementación del Sistema de Información en Tiempo Real (SITR) para cumplir los requisitos de seguridad y calidad de servicio, que ampliará el control que el CDC tiene sobre el SIC, constituirá un gran desafío desde el punto de vista tanto de la coordinación con los distintos agentes como de las adecuaciones o adquisiciones necesarias para incorporar y procesar la información de todos los coordinados.

Finalmente, debo señalar que es mi convencimiento que con la colaboración de todos los agentes coordinados, en particular de las empresas integrantes de este CDEC y, sustentados en las competencias de los profesionales que forman parte de esta organización, superaremos con creces los desafíos indicados precedentemente.



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 2005,

que alcanza a los 8.259,8 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:



Línea Pangué Charrúa

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

Sistema	Generación Bruta 2005				Demanda Máxima (MW)
	Térmico (GWh)	Hidráulico (GWh)	Eólico (GWh)	Total (GWh)	
SING	12.597,3	60,0	0,0	12.657,3	1.630,8
SIC	12.535,5	25.429,0	0,0	37.964,5	5.763,9
AYSÉN	14,6	86,5	6,8	107,9	19,4
MAGALLANES *	207,6	0,0	0,0	207,6	39,7
Total Nacional	25.355,0	25.575,5	6,8	50.937,3	

Cuadro estadístico anual de potencia instalada por sistema, según tipo de combustible, al 31 de diciembre de 2005

Sistema	Potencia Instalada Según Tipo de Combustible						
	Térmico				Hidráulico		Eólico (MW)
	Carbón (MW)	Petróleo (MW)	Gas (MW)	Otros (MW)	Pasada (MW)	Embalse (MW)	
SING	1.205,8	266,0	2.111,9	0,0	12,8	0,0	0,0
SIC	837,7	528,6	2.181,3	17,4	1.301,4	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	2.043,5	818,3	4.348,4	17,4	1.320,8	3.404,4	2,0

Sistema	Potencia Instalada Total			Total Sistema (MW)
	Térmico (MW)	Hidráulico (MW)	Eólico (MW)	
SING	3.583,7	12,8	0,0	3.596,5
SIC	3.565,0	4.694,8	0,0	8.259,8
AYSÉN	13,7	17,6	2,0	33,3
MAGALLANES *	65,2	0,0	0,0	65,2
Total Nacional	7.227,6	4.725,2	2,0	11.954,8

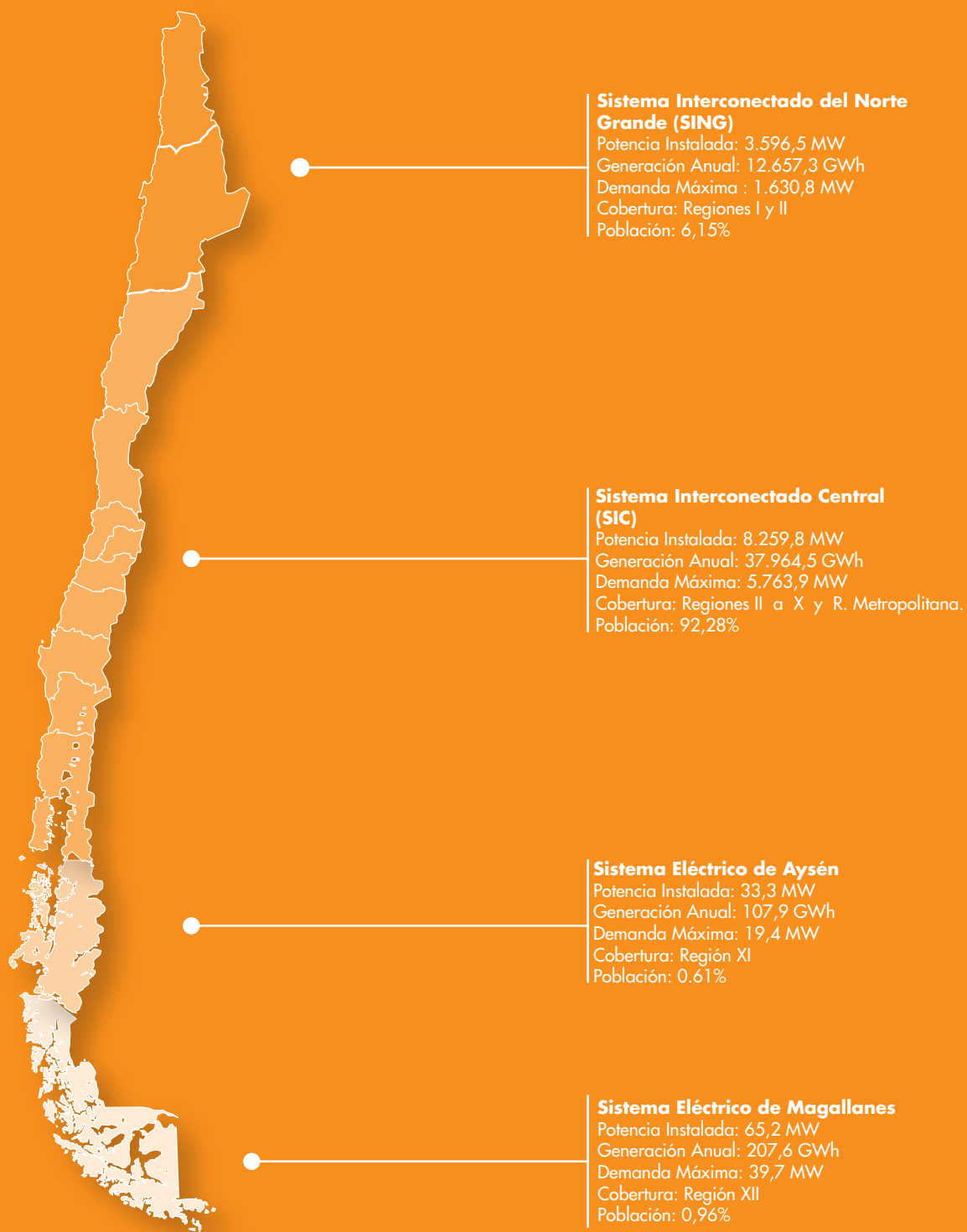
Cuadro estadístico anual de ventas y cobertura, por sistema eléctrico, al 31 de diciembre de 2005

Sistema	Ventas a Clientes		Total Ventas (GWh)	Cobertura Poblacional	
	Regulados (GWh)	Industriales (GWh)		Población	%
SING	1.158,8	10.400,8	11.559,6	1.006.301	6,15%
SIC	25.015,4	10.879,2	35.894,6	15.087.579	92,28%
AYSÉN	92,2	0,0	92,2	99.865	0,61%
MAGALLANES *	156,3	33,2	189,5	156.232	0,96%
Total Nacional	26.422,7	21.313,2	47.735,9	16.349.976	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).

** Fuente: INE.

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



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 1996 hasta el año 2005, 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 en el período 1996-2005. 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 2005. 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.



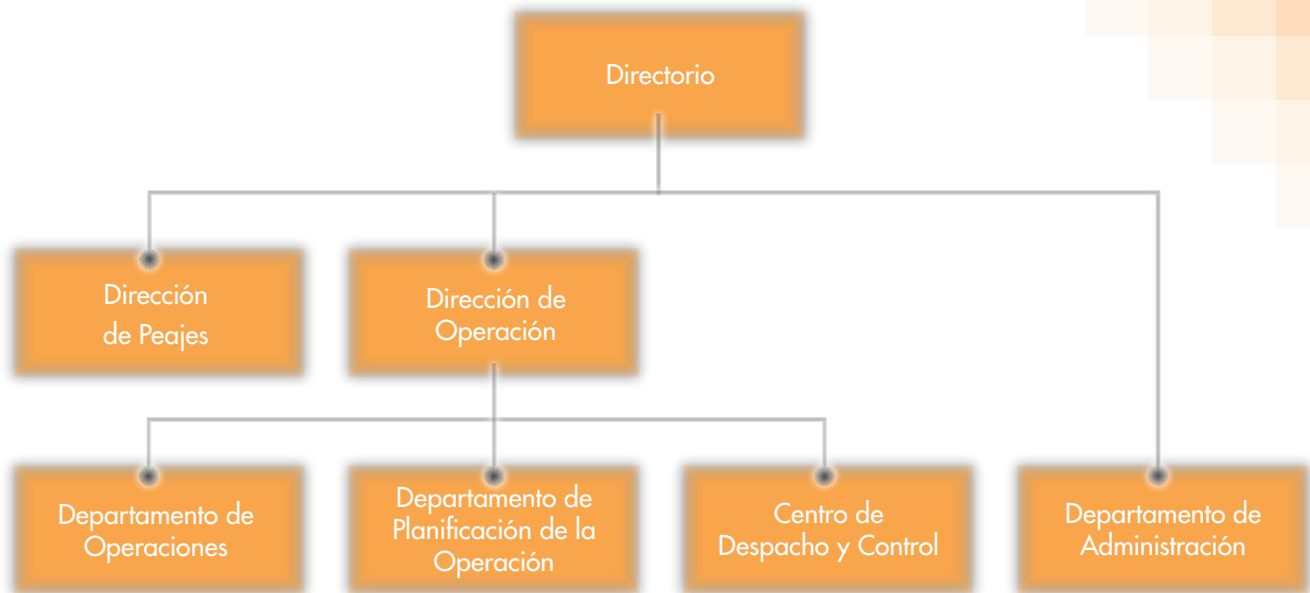
Sesión Ordinaria de Directorio, Mayo de 2006



Ejecutivos CDEC-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 2005, 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.	Vicente Villaseca V.
Guacolda S.A.	Mario Téllez G.	Tomás Fahrenkrog B.
Arauco Generación S.A.	Héctor Castro A.	Christian Patrikson C.
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	Rodrigo Osorio B.	Cristián Álvarez A.
San Isidro S.A.	Ricardo Santibáñez Z.	Sergio Díaz C.
HQI Transelec S.A.	Eduardo Andrade H.	Christian 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.	Soledad Salas M.
Genelca S.A.	Eduardo Arrau P.	Alfonso Castro P.
Sociedad Generadora Austral	Marcelo Bobadilla M.	Julio Sarno T.
Cía. Transmisora del Norte Chico	Daniel Canales V.	Jaime Serrer P.
Puyehue S.A.	Oscar Valenzuela S.	Andrés Rodríguez A.

, 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 N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, la que en su artículo N° 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 N° 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 N° 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 N° 6 de febrero de 1985 del Ministerio de Minería, siendo derogado por el Decreto Supremo N° 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.

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

En cuanto a la resolución de conflictos, con la promulgación de la Ley N° 19.940, la responsabilidad de la solución de ellos se trasladó desde el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, a 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 2005, integraban este organismo dieciséis 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.

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 Peuchen.

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.

Nuestro Equipo



Dpto. de Operaciones



Dpto. Planificación de la Operación



Centro de Despacho y Control



Subdirección de Peajes



Departamento de Administración

Potencia y Energía Firme de las Empresas Productoras

Potencia Firme

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

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

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

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

Energía Firme

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

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

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

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

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

Criterios de operación

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

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

En consecuencia, se programa la generación de las unidades que se justifiquen económicamente, en virtud de que su costo marginal sea inferior



Central Ralco

o igual al costo marginal del sistema. 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, etc.

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

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

desde 1992 el CDEC-SIC se encuentra tarifando las transferencias de energía entre sus integrantes con costos marginales horarios y por barra.

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

El algoritmo utilizado para la solución del problema de despacho hidrotérmico, 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., Aes Gener 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., Compañía Eléctrica San Isidro S.A., Ibener S.A., Empresa Eléctrica Puyehue 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 Empresa Eléctrica Pangué S.A., Hidroeléctrica Guardia Vieja, 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.



Central San Isidro

Potencia Instalada por Empresa

Al 31 de diciembre de 2005, la potencia instalada en el SIC presentaba la siguiente composición:

POTENCIAS EN MW			
	Termoeléctricas	Hidroeléctricas	Totales
Arauco Generación S.A.	144,8	0,0	144,8
AES Gener S.A.	411,5	244,9	656,4
Colbún S.A.	1.122,3	697,0	1819,3
Endesa	469,0	2.097,7	2.566,7
Guacolda S.A.	304,0	0,0	304,0
Pangué 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	250,7	368,1
Subtotales	3.565,0	4.688,3	8.253,3
Estimación aporte Autoproductores (2)	0,0	6,5	6,5
Totales	3.565,0	4.694,8	8.259,8

(1) Incluye Pullinque, H.Guardia Vieja, Florida, Carbomet, Sauce Andes, Aconcagua, Energía Verde, Capullo, Petropower Puntilla y Chacabquito.

(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

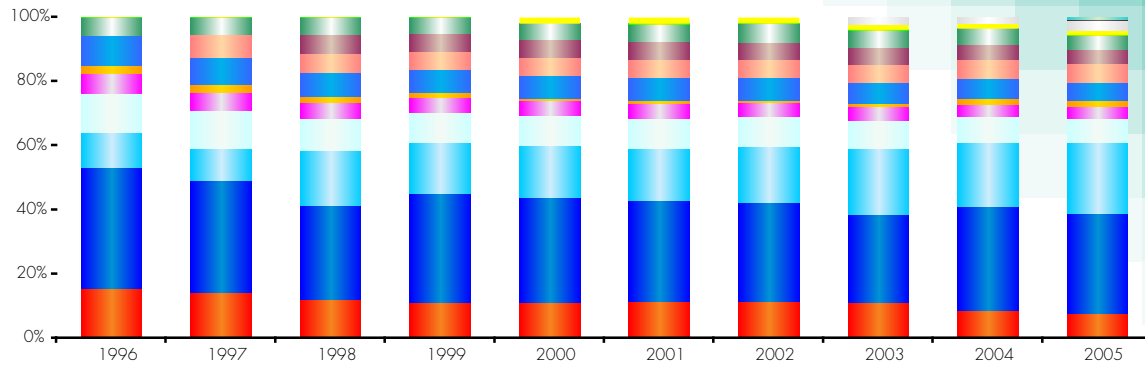
TERMOELÉCTRICAS							
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Arauco	Arauco Generación S.A.	1996	Licor Negro-Biomasa-Petróleo Diesel N°6	Arauco	1	15.000	15.000
Valdivia	Arauco Generación S.A.	2004	Licor Negro-Biomasa-Petróleo Diesel N°6	Valdivia	1	61.000	61.000
Licanten	Arauco Generación S.A.	2004	Licor Negro-Biomasa-Petróleo Diesel N°6	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 N°6	Constitución	1	13.000	15.000
Cholguán	Arauco Generación S.A.	2003	Biomasa-Petróleo Diesel N°6	Yungay	1	13.000	13.000
Nueva Aldea (ex Itata)	Arauco Generación S.A.	2005	Biomasa-Petróleo Diesel N°6	Ranquil	1	13.000	14.000
Coronel	Soc. Generadora Austral	2005	Gas	Coronel	1	45.700	45.700
Antihue TG	Cenelca S.A.	2005	Petróleo Diesel	Valdivia	2	101.300	93.300
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	269.100
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
Alfalfa	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	Kaplan	Colbún	2	280,0	37,0	90.000	95.000
San Ignacio	Colbún S.A.	1996	Pasada	Kaplan	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	Kaplan	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
Pangué	E. Eléctrica Pangué 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	555.000
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	Rio 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	48.000
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 Quilios (3)	Hidroeléctrica Guardia Vieja	1943 U1-U2; 1989-U3	Pasada	Pelton	San Esteban	3	22,0	227,0	39.300	38.900
Chacabuco (3)	Obras y Desarrollo S.A.	2002	Pasada	Francis	San Esteban	4	25,0	135,0	25.000	26.000
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
Caernsa (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

(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2005

(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado

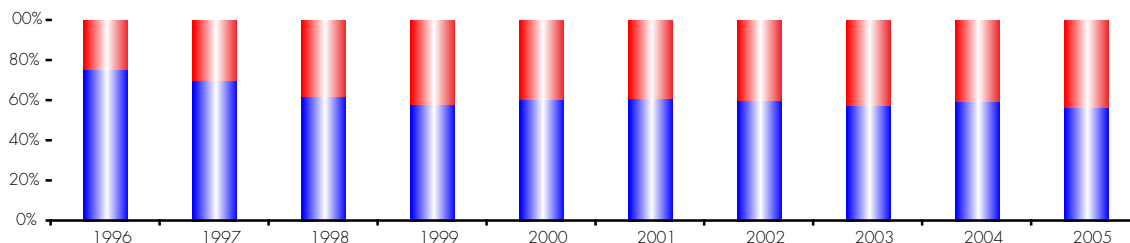
(3) Valor informado por la empresa (no participa en cálculo de potencia firme)



Participación por Empresa en la Potencia Instalada del SIC

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Total [MW]	4.858,5	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
Otros	267,9	267,9	316,5	331,2	331,2	357,6	382,6	382,6	382,6	368,1
Autoprodutores	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Pehuenche S.A.	585,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0
Guacolda S.A.	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0
Colbún S.A.	527,0	527,0	1067,0	1067,0	1067,0	1.067,0	1.175,0	1.425,0	1.565,4	1.819,3
Endesa	1.831,7	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
Aes Gener S.A.	756,4	756,4	756,4	756,4	756,4	756,4	781,4	781,4	681,4	656,4
Pangue S.A.	450,0	450,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0
Arauco Generación S.A.	130,0	121,3	121,3	121,3	53,0	53,0	53,0	62,0	152,8	144,8
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	-	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	479,0	479,0
San Isidro S.A.	-	-	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
Ibener S.A.	-	-	-	-	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
Cenelca S.A.	-	-	-	-	-	-	-	145,0	145,0	246,3
Puyehue	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,0
S.G.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45,7

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Otros	5,5%	5,1%	5,1%	4,9%	5,0%	5,4%	5,7%	5,5%	4,9%	4,5%
Autoprodutores	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
Pehuenche S.A.	12,0%	11,8%	10,0%	9,3%	9,4%	9,5%	9,2%	8,9%	7,9%	7,5%
Guacolda S.A.	6,3%	5,8%	4,9%	4,5%	4,6%	4,6%	4,5%	4,3%	3,9%	3,7%
Colbún S.A.	10,8%	10,0%	17,1%	15,9%	16,0%	16,2%	17,4%	20,4%	19,9%	22,0%
Endesa	37,7%	34,8%	29,3%	33,9%	32,6%	31,5%	30,8%	27,5%	32,6%	31,1%
Aes Gener S.A.	15,6%	14,4%	12,1%	11,3%	11,4%	11,5%	11,6%	11,2%	8,7%	7,9%
Pangue S.A.	9,3%	8,5%	7,5%	7,0%	7,0%	7,1%	6,9%	6,7%	5,9%	5,7%
Arauco Generación S.A.	2,7%	2,3%	1,9%	1,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,9%	1,9%	1,8%
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	-	7,2%	6,1%	5,7%	5,7%	5,8%	5,6%	5,4%	6,1%	5,8%
San Isidro S.A.	-	-	5,9%	5,5%	5,6%	5,6%	5,5%	5,3%	4,7%	4,5%
Ibener S.A.	-	-	-	-	1,9%	1,9%	1,8%	1,8%	1,6%	1,5%
Cenelca S.A.	-	-	-	-	-	-	-	2,1%	1,8%	3,0%
Puyehue	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5%
S.G.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6%



	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
TOTAL[MW]	4.858,5	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
TÉRMINICO	1.191,9	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
	24,5%	29,7%	37,7%	41,7%	39,4%	38,7%	39,8%	42,0%	40,3%	43,2%
HIDRÁULICO	3.666,6	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
	75,5%	70,3%	62,3%	58,3%	60,6%	61,3%	60,2%	58,0%	59,7%	56,8%

Principales Líneas de Transmisión del SIC a diciembre de 2005

	Líneas	Voltajes kV	Longitud 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
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 circuito 1	500	240,51	1
	Ancoa - Alto Jahuel circuito 2	500	257,80	1
	Charrúa - Ancoa circuito 1	500	182,94	1
	Charrúa - Ancoa circuito 2	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

	Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
HQT Transelec Chile S.A.	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
	Valdivia - Temuco	220	151,65	1
	Puerto Montt - Temuco	220	358,99	1
	Puerto Montt - Valdivia	220	215,01	1
	Ancoa - Itahue	220	65,00	1
	Ralco - Charrúa (representada)	220	140,00	2
	Arranque San Fernando	154	2,38	2
	Concepción - San Vicente	154	10,79	2
	Arranque Paine	154	0,94	1
	Rancagua - Alto Jahuel	154	60,70	1
	Sauzal - Rancagua	154	13,11	1
	Arranque Indac	154	9,46	1
	Itahue - Rancagua	154	143,40	1
	Itahue - Alto Jahuel	154	184,02	1
	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
	Hualpén - Der. Petroquímicas - San Vicente	154	5,23	2
	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 circuito 1	110	33,93	1
	Huasco - Maitencillo circuito 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 - Pangué	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

	Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
C.G.E. Transmisión	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
	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 1	66	5,94	1
	Punta de Cortes - Lo Miranda 2	66	5,77	1
	Punta de Cortes - Puente Alto	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 Tilco	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 - Píduco	66	2,94	1
	Talca - Maule 1	66	14,40	1
	Talca - Maule 2	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 - Lirquén	66	4,30	1
	Coronel - Horcones 1	66	25,38	1

	Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
C.G.E. Transmisión	Coronel - Horcones 2	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 1	66	3,48	1
	Talcahuano - Latorre 2	66	2,96	1
	Talcahuano - Perales	66	4,88	1
	Latorre - Tumbes	66	3,83	1
	Los Ángeles - Manso de Velasco	66	3,30	1
	Los Ángeles - Duqueco	66	7,11	1
	Manso de Velasco - El Avellano	66	4,20	1
	Los Angeles - Angol	66	49,46	1
	Victoria - Angol	66	60,21	1
	Victoria - Traiguén	66	32,10	1
	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

Capítulo Tercero

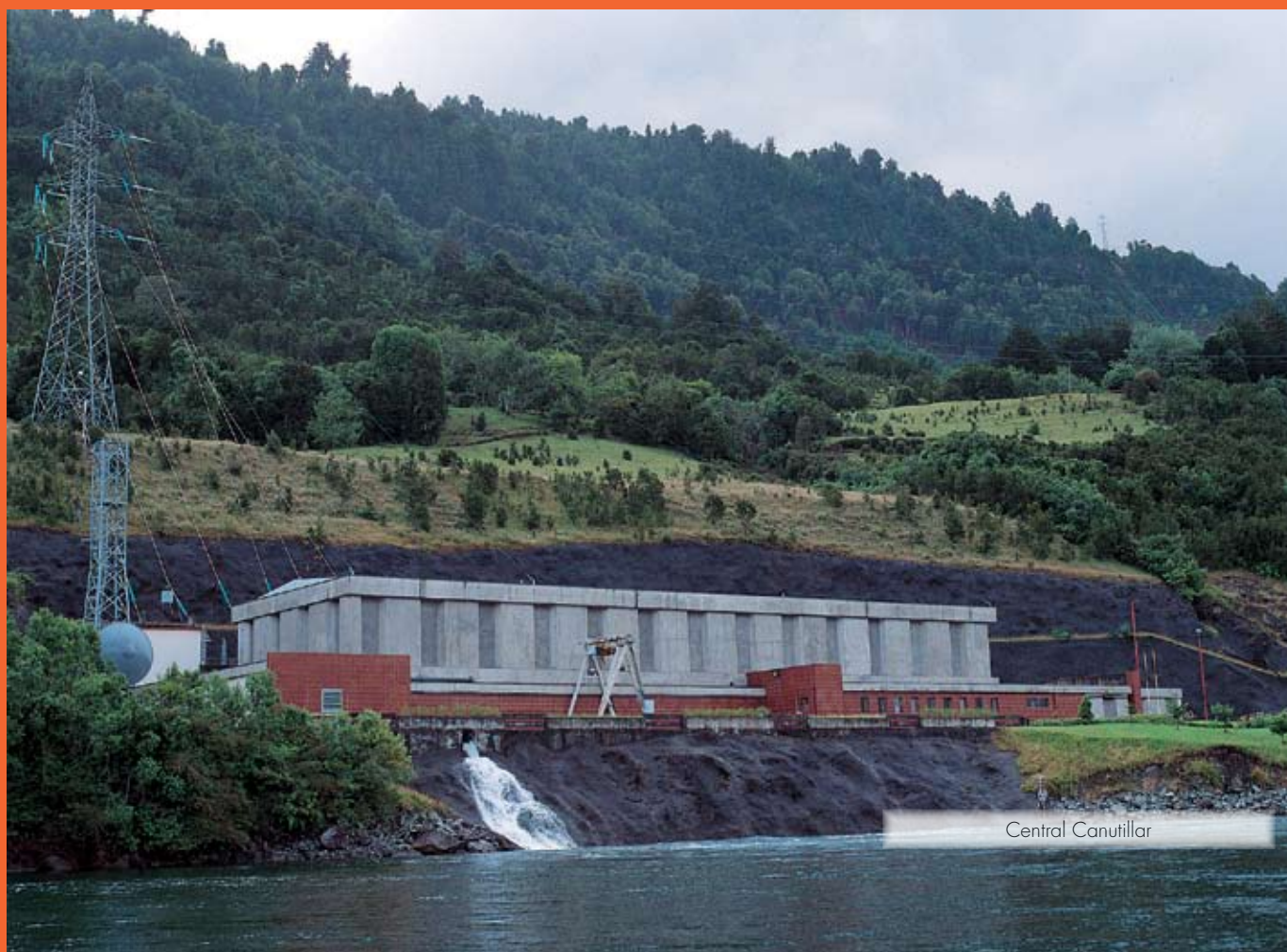
OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL PERÍODO 1996 - 2005

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 1996 a 2005

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 autoprodutores se incluyen la CMPC, Carbomet, Los Morros, Sauce Valparaíso, Sauce Andes, Capullo, Energía Verde y Chacabucuito.
- 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]: 1996

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	117,5	112,5	104,6	53,9	42,8	34,6	31,9	4,8	26,6	29,1	49,6	79,3	687,2
Maitenes	11,5	10,5	11,1	10,5	10,9	10,4	10,0	8,6	8,6	8,8	10,2	10,5	121,4
Queltehues	33,7	32,1	34,1	32,4	29,1	23,8	22,3	21,4	21,3	26,1	30,2	31,9	338,4
Volcán	9,9	9,4	9,9	9,2	7,9	6,7	6,3	6,0	5,7	6,6	8,1	9,1	94,7
Ventanas 1	0,0	59,5	82,0	81,3	87,8	86,2	88,7	89,6	85,2	18,5	84,2	89,2	852,3
Ventanas 2	130,8	138,1	161,8	154,9	161,0	143,5	156,6	157,4	149,5	139,6	90,3	165,4	1.749,1
Renca	0,3	4,5	59,2	29,9	56,5	34,5	69,2	44,7	58,2	67,4	62,2	62,5	549,2
Laguna Verde	0,0	0,0	11,5	2,7	0,2	16,2	21,4	13,1	22,1	26,8	25,6	26,9	166,5
El Indio TG	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	1,8	4,7	3,5	6,9	5,8	8,0	7,9	40,8
G. Hidráulica	172,6	164,4	159,8	105,9	90,8	75,5	70,6	40,7	62,2	70,6	98,0	130,7	1.241,7
G. Térmica	131,1	202,2	316,6	268,9	305,5	282,1	340,6	308,3	322,1	258,1	270,3	351,9	3.357,8
TOTAL GEN. BRUTA	303,7	366,6	476,4	374,8	396,3	357,6	411,2	349,1	384,2	328,7	368,3	482,6	4.599,5
CONS. PROPIO	7,5	11,6	19,8	16,3	18,9	16,7	20,7	18,8	19,5	16,1	16,8	21,3	203,9
TOTAL GEN. NETA	296,2	355,0	456,6	358,6	377,4	340,9	390,5	330,2	364,7	312,6	351,5	461,4	4.395,6
ENDESA													
Los Molles	1,5	1,2	1,3	1,4	1,5	1,5	1,8	2,3	2,0	1,9	1,5	1,3	19,1
Sauz+Szito	59,4	55,8	53,7	28,9	19,3	18,8	17,0	24,2	23,6	33,1	47,2	50,8	431,9
Rapel	31,7	6,3	15,1	44,6	34,1	63,4	53,9	83,4	45,8	31,6	3,2	0,0	413,1
Canutillar	32,5	52,4	104,6	117,5	106,6	105,2	113,9	91,4	66,8	100,6	114,1	68,9	1.074,5
Cipreses	64,2	47,4	34,9	19,8	53,3	41,6	49,2	34,7	26,4	45,3	39,9	31,2	488,0
Isla	49,0	44,1	42,0	45,3	49,4	33,5	45,1	40,6	38,2	43,4	39,2	45,6	515,3
El Toro	287,1	304,1	329,4	319,1	327,8	273,5	323,2	312,1	197,6	267,1	236,3	248,7	3.425,8
Abanico	36,3	31,9	32,3	29,8	28,3	28,8	27,5	26,5	25,2	23,3	23,4	22,4	335,8
Antuco	170,2	161,8	174,5	176,0	176,3	183,9	190,8	193,4	148,8	169,2	143,3	136,9	2.025,0
Bocamina	47,1	82,8	92,2	83,2	88,0	85,8	84,1	92,2	88,2	79,1	42,0	88,6	953,3
Huasco-Vap	0,0	0,0	3,3	1,2	0,0	1,7	4,4	3,7	6,3	8,6	7,0	7,9	44,2
Huasco TG	0,5	0,5	11,9	2,6	0,5	8,4	20,0	15,3	30,4	3,3	36,0	38,0	167,4
Diego de Almagro	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	3,5	0,0	27,1	19,6	21,5	72,2
G. Hidráulica	731,9	705,1	787,8	782,4	796,7	750,2	822,3	808,7	574,3	715,3	648,1	605,8	8.728,5
G. Térmica	479	83,4	107,6	87,0	88,5	95,8	108,5	114,7	124,9	118,1	104,7	156,0	1.237,2
TOTAL GEN. BRUTA	779,8	788,5	895,4	869,4	885,2	846,0	930,8	923,4	699,2	833,4	752,8	761,8	9.965,7
CONS. PROPIO	5,1	7,2	8,7	8,3	8,2	8,1	8,5	8,5	8,1	8,5	6,5	8,5	94,3
TOTAL GEN. NETA	774,7	781,3	886,6	861,2	876,9	837,9	922,3	914,9	691,1	824,9	746,3	753,3	9.871,4
COLBÚN S.A.													
Colbún	150,1	120,4	117,7	146,0	201,5	208,4	165,7	148,3	129,1	155,2	106,5	74,4	1.723,4
Machicura	31,1	26,0	25,7	32,0	44,8	46,6	37,0	32,9	28,3	34,2	23,9	16,2	378,7
San Ignacio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	12,7	11,0	3,5	0,2	41,2
TOTAL GEN. BRUTA	181,2	146,4	143,4	178,0	246,3	255,0	202,8	194,8	170,0	200,5	134,0	90,8	2.143,3
CONS. PROPIO	0,5	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,5	0,3	0,3	5,6
TOTAL GEN. NETA	180,7	146,0	143,0	177,4	245,7	254,4	202,2	194,3	169,6	199,9	133,7	90,5	2.137,7
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	204,6	139,3	131,6	189,1	157,3	182,5	179,9	200,2	187,5	223,1	158,6	133,1	2.086,6
Curilingue	63,8	57,2	54,2	58,7	63,6	48,5	59,7	54,3	52,1	59,4	50,2	63,4	685,1
TOTAL GEN. BRUTA	268,4	196,5	185,9	247,8	220,9	230,9	239,6	254,5	239,6	282,5	208,7	196,5	2.771,7
CONS. PROPIO	1,2	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,0	1,1	1,0	0,5	12,1
TOTAL GEN. NETA	267,2	195,5	184,9	246,8	219,8	229,9	238,5	253,4	238,6	281,4	207,7	196,0	2.759,6
GUACOLDA S.A.													
Guacolda 1	97,3	98,1	88,7	79,6	88,0	105,0	108,6	110,3	107,2	108,4	82,8	104,1	1.178,1
Guacolda 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	69,0	53,5	94,9	110,9	336,8
TOTAL GEN. BRUTA	97,3	98,1	88,7	79,6	88,0	105,0	108,6	118,7	176,2	162,0	177,7	215,0	1.514,9
CONS. PROPIO	5,8	5,9	5,3	4,8	5,3	6,3	6,5	7,1	10,6	9,7	10,7	12,9	90,9
TOTAL GEN. NETA	91,4	92,2	83,3	74,8	82,7	98,7	102,1	111,6	165,7	152,3	167,0	202,1	1.424,0
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco+Celco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	52,0	52,1	108,6
Castro-Quellón	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0
PANGUE S.A.													
Pangue	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,4	54,6	130,0
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,3
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,2	54,5	129,7
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	11,2	8,9	9,2	10,6	12,9	15,0	15,0	17,0	18,2	16,5	13,5	11,4	159,4
Pilmaiquén	13,8	9,0	17,1	19,2	19,1	22,6	17,4	22,4	23,1	20,2	19,9	15,7	219,4
Los Quilos	26,6	23,2	22,9	14,9	11,8	9,1	9,4	9,6	9,4	12,9	17,0	19,2	186,0
Aconcagua	50,7	46,1	38,9	17,6	13,2	9,2	9,7	9,7	9,4	14,7	25,8	36,0	281,0
Florida	14,8	10,3	8,6	7,4	3,2	5,0	6,6	5,0	2,5	2,5	2,9	4,7	73,4
Otros Autoprod.	7,9	7,1	7,1	6,5	7,6	6,7	6,2	6,3	6,7	6,7	5,1	5,3	79,2
Constitución	5,1	3,9	6,0	5,6	5,7	5,8	6,1	5,6	5,8	5,5	4,4	3,8	63,4
Laja	6,1	5,3	4,9	5,1	5,6	5,2	5,6	4,0	4,7	4,8	4,3	5,3	60,8
Capullo	2,4	3,9	4,5	5,7	6,2	6,0	5,9	7,6	6,8	6,2	6,7	5,3	67,2
TOTAL GEN. BRUTA	138,6	117,6	119,3	92,7	85,3	84,6	81,8	87,1	86,6	89,9	99,6	106,7	1.189,7
CONS. PROPIO	2,6	2,4	2,4	2,6	2,8	2,9	3,7	2,9	2,5	2,7	2,4	0,3	30,1
TOTAL GEN. NETA	136,0	115,2	116,9	90,1	82,5	81,7	78,0	84,2	84,1	87,3	97,3	106,4	1.159,7
TOTAL SIC													
GENERACIÓN BRUTA	1.768,9	1.713,6	1.909,0	1.842,3	1.921,9	1.879,1	1.974,8	1.927,8	1.755,9	1.901,4	1.868,5	1.961,2	22.424,4
CONSUMOS PROPIOS	22,7	28,4	37,6	33,5	36,9	35,6	41,1	39,0	42,1	38,6	37,8	44,0	437,2
GENERACIÓN NETA	1.746,2	1.685,2	1.871,4	1.808,8	1.885,0	1.843,5	1.933,7	1.888,7	1.713,8	1.862,8	1.830,7	1.917,3	21.987,2
PÉRDIDAS TRANS.	98,1	91,4	100,5	101,6	101,5	91,2	94,7	91,9	69,6	86,6	82,5	108,3	1.118,0
TOTAL VENTAS SIC	1.648,2	1.593,8	1.770,9	1.707,2	1.783,5	1.752,4	1.839,0	1.796,8	1.644,2	1.776,2	1.748,2	1.808,9	20.869,2
TOT.GEN.HIDRÁULICA	1.481,4	1.320,8	1.385,2	1.396,1	1.428,6	1.385,2	1.405,3	1.376,4	1.122,2	1.348,5	1.255,1	1.176,1	16.080,8
TOT.GEN.TÉRMICA	287,5	392,8	523,8	446,2	493,3	494,0	569,5	551,4	633,7	553,0	613,3	785,1	6.343,6
% Gen. Hidráulica	83,7	77,1	72,6	75,8	74,3	73,7	71,2	71,4	63,9	70,9	67,2	60,0	71,7
% Gen. Térmica	16,3	22,9	27,4	24,2	25,7	26,3	28,8	28,6	36,1	29,1	32,8	40,0	28,3

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													0,0
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
Curillínque	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
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

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1997

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
OTROS GENERAD. 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 SIC													
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 TRANS.	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

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1998

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
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
Curillínque	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
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													
Pullínque	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 SIC													
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 TRANS.	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
Quellehues	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
Antihue	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

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1999

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
PEHUENCHE S.A.													
Pehuénche	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
Curillínque	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
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
Mampil	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 GENERAD. Y APORTES													
Pullínque	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 Quillos	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 SIC													
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 TRANS.	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
Quellehues	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
Curillínque	56,5	41,0	42,5	28,3	19,9	26,5	34,2	51,0	45,2	58,1	40,2	59,0	502,4
Loma Alta	25,4	19,5	18,2	11,4	8,1	10,1	13,1	21,1	23,5	22,1	17,0	25,4	214,9
TOTAL GEN. BRUTA	229,2	194,4	159,0	122,8	98,9	286,1	329,0	335,0	350,2	453,7	446,4	485,7	3.490,3
CONS.PROPIO	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	0,7	0,8	0,8	0,9	1,1	1,1	1,2	8,6
TOTAL GEN. NETA	228,6	193,9	158,6	122,5	98,7	285,4	328,2	334,2	349,4	452,6	445,3	484,5	3.481,8

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 GENERAD. 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 Quílos	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 TRANS.	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	1279	113,7	1079	70,5	56,7	45,6	40,7	39,1	399	677	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
Quellehues	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
Curillínque	63,4	55,0	52,0	44,0	47,5	48,0	48,3	58,3	56,5	58,2	40,2	63,5	635,1
Loma Alta	27,2	23,5	23,0	20,7	21,1	21,2	20,8	25,0	24,2	25,2	17,4	27,6	276,8
TOTAL GEN. BRUTA	383,2	243,4	202,8	182,8	257,3	340,3	419,2	419,5	413,1	469,0	431,4	461,5	4.223,6
CONS.PROPIO	0,9	0,6	0,5	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,2	1,1	1,1	10,3
TOTAL GEN. NETA	382,2	242,8	202,3	182,4	256,7	339,5	418,2	418,4	412,1	467,8	430,3	460,4	4.213,2

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 GENERAD. 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 Quillos	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 TRANS.	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 GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	9,6	7,0	9,1	10,8	15,5	26,0	22,9	25,8	27,3	31,9	30,6	27,1	243,6
Pilmaiquén	11,0	7,3	12,0	15,5	25,3	28,0	28,7	28,6	27,9	27,1	25,6	26,5	263,6
Los Quílos	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
Chacabucuito	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 TRANS.	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
Quellehues	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
Cholquán	0,0	0,0	0,8	6,0	5,7	5,9	5,4	7,3	8,7	8,3	9,1	9,1	66,3
TOTAL GEN. BRUTA	26,4	23,5	26,0	29,3	30,0	28,4	26,3	29,7	29,3	26,6	26,8	33,6	336,0
CENELCA													
Canutillar	0,0	0,0	0,0	0,0	99,1	75,2	77,8	101,5	92,0	106,9	76,5	100,1	729,2
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	0,2	0,3	1,8
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	75,0	77,6	101,3	91,8	106,6	76,3	99,9	727,3
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	20,7	14,2	11,9	9,5	9,2	20,6	35,7	28,2	25,6	24,6	21,6	21,0	242,7
Pilmaiquén	20,3	16,7	16,4	14,4	12,0	21,3	28,9	27,7	27,2	25,6	24,7	28,1	263,1
Los Quilos	28,8	26,2	29,0	23,6	19,6	20,0	19,8	17,9	19,6	26,9	28,0	28,7	288,1
Aconcagua	60,4	54,0	59,5	32,3	19,9	18,7	17,5	16,5	19,4	25,2	57,3	58,2	438,8
Chacabucuito	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 TRANS.	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
Quellehues	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
CENEICA													
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 GENERAD. Y APORTES													
Pullingue	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
Chacabucuito	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 TRANS.	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
Curillínque	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
Antihue TG	2,2	5,3	10,5	21,9	6,4	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,5	0,1	49,6
TOTAL GEN. BRUTA	94,5	100,7	122,8	129,7	114,1	65,9	66,8	39,3	60,3	56,8	45,8	55,3	952,1
CONS. PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	2,3
TOTAL GEN. NETA	94,2	100,4	122,6	129,4	113,8	65,8	66,7	39,2	60,2	56,6	45,7	55,2	949,8
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
TOTAL GEN. BRUTA	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
TOTAL GEN. NETA	16,9	11,9	13,7	16,9	23,3	27,4	28,0	25,2	22,6	20,2	20,2	26,1	252,4
S.G.A													
Coronel TG	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	13,0	9,1	9,3	8,7	14,9	34,3	34,2	31,4	29,0	20,4	17,8	26,6	248,6
Los Quilós	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
Chacabucuito	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 SIC													
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 TRANS.	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

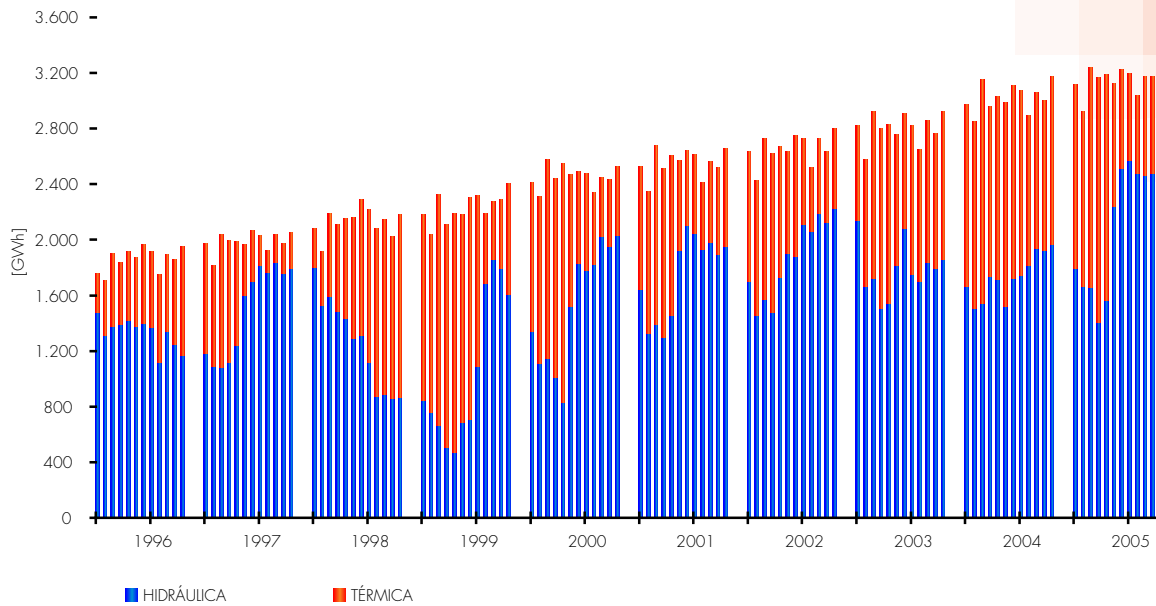
Distribución por Tipo de Aportes (%)

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



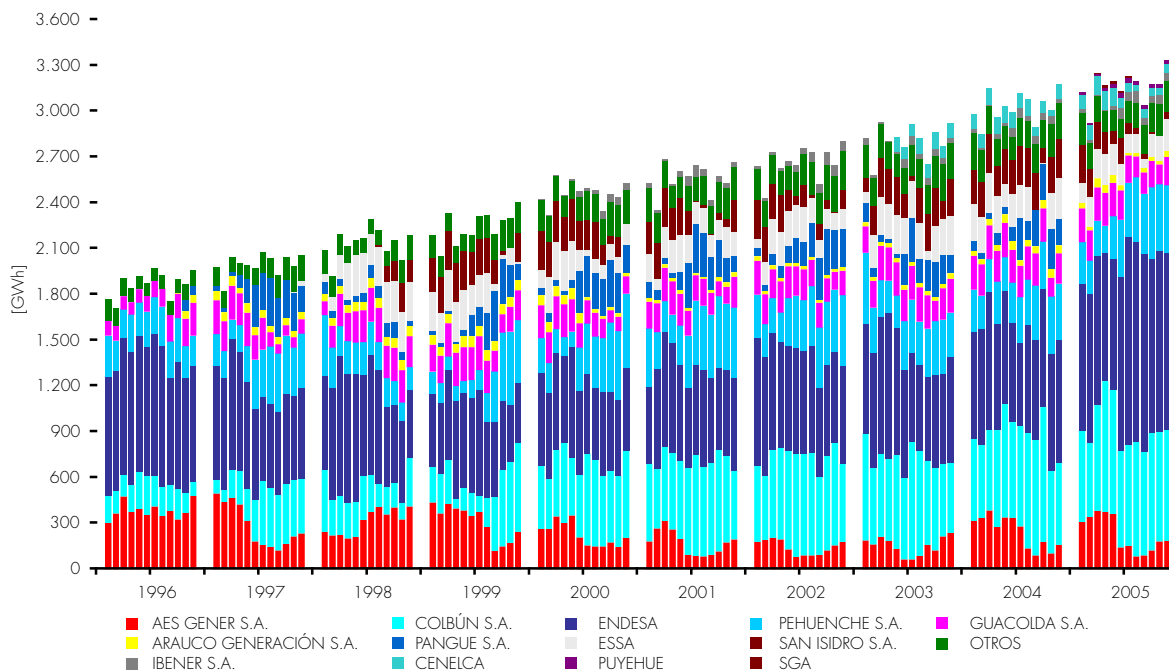
Subestación Charrúa

El gráfico siguiente permite visualizar el abastecimiento de la demanda según el tipo de generación térmica o hidráulica. En él se pueden apreciar que dadas las desfavorables condiciones hidrológicas registradas los años 1998, 1999 y parte del 2000, se produjo un incremento significativo del porcentaje de generación de carácter térmico.

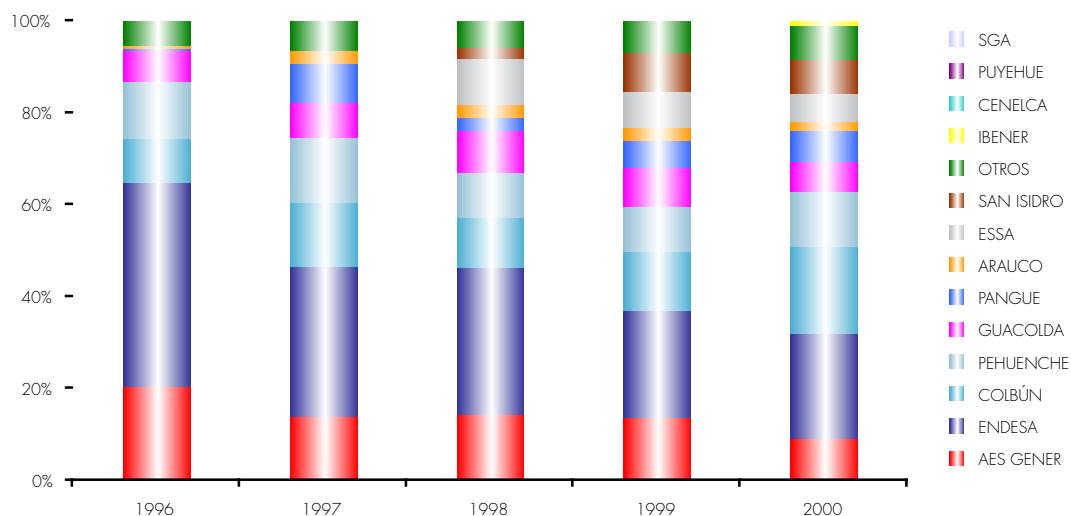


Generación Mensual por Tipo de Aportes (GWh)

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

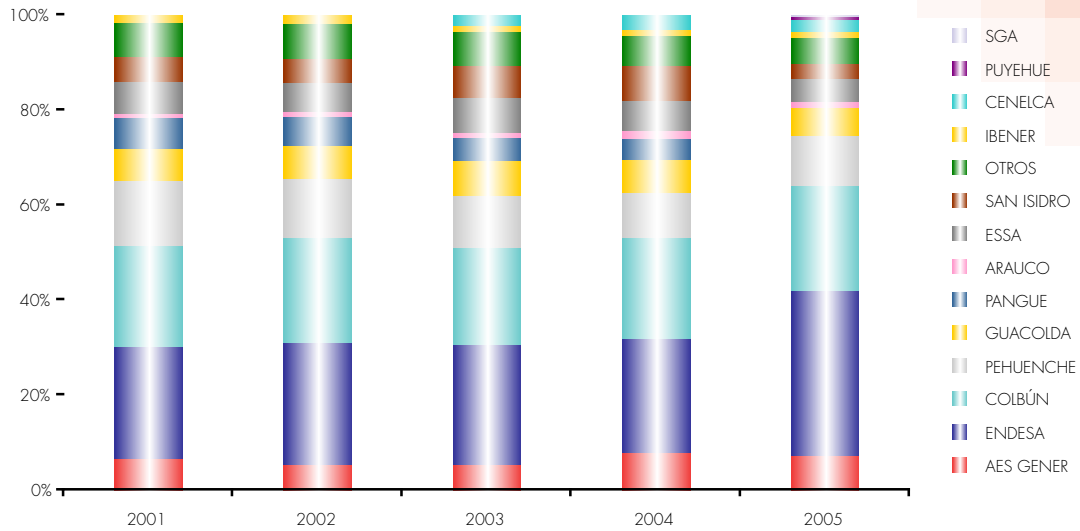


Generación Mensual por Empresa (GWh)

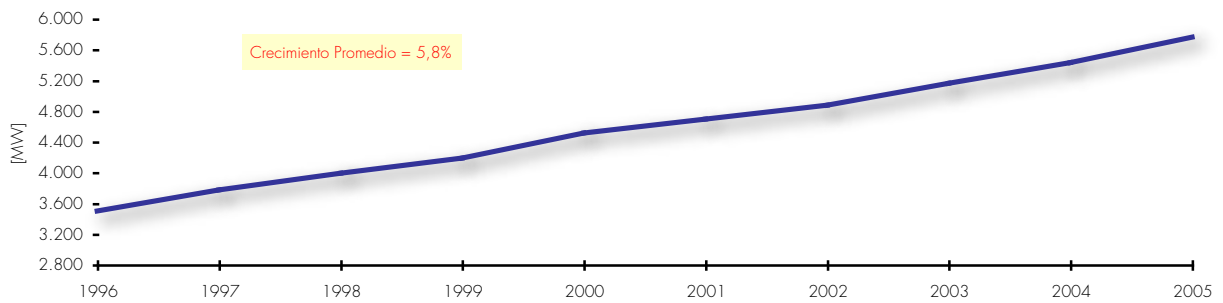


Participación por Empresa en la Generación Bruta Anual

	1996	1997	1998	1999	2000
TOTAL (GWh)	22.424,4	23.959,1	25.658,2	26.920,3	29.576,6
OTROS	1.189,7 5,3%	1.507,6 6,3%	1.469,6 5,7%	1.794,3 6,7%	2.138,2 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 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	299,2 1,0%
SAN ISIDRO	0,0 0,0%	0,0 0,0%	591,1 2,3%	2.285,3 8,5%	2.204,8 7,5%
ESSA	0,0 0,0%	41,8 0,2%	2.591,8 10,1%	2.111,1 7,8%	1.841,1 6,2%
PANGUE	130,0 0,6%	2.080,6 8,7%	743,9 2,9%	1.565,5 5,8%	2.014,0 6,8%
ARAUCO GENERACIÓN	109,6 0,5%	605,1 2,5%	699,0 2,7%	789,1 2,9%	514,0 1,7%
GUACOLDA	1.514,9 6,8%	1.830,4 7,6%	2.351,4 9,2%	2.292,0 8,5%	1.958,7 6,6%
PEHUENCHE	2.771,7 12,4%	3.366,6 14,1%	2.500,6 9,7%	2.633,6 9,8%	3.490,3 11,8%
COLBÚN	2.143,3 9,6%	3.351,9 14,0%	2.815,3 11,0%	3.423,9 12,7%	5.631,8 19,0%
AES GENER	4.599,5 20,5%	3.382,3 14,1%	3.724,4 14,5%	3.717,3 13,8%	2.729,7 9,2%
ENDESA	9.965,7 44,4%	7.792,8 32,5%	8.171,2 31,8%	6.308,2 23,4%	6.754,8 22,8%

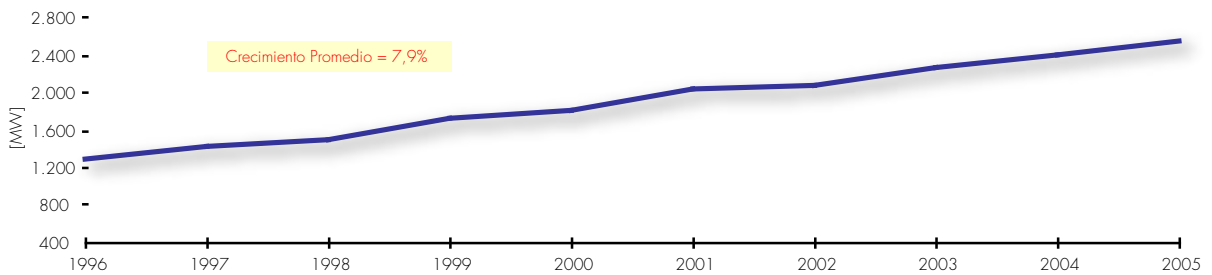


	2001	2002	2003	2004	2005
TOTAL (GWh)	30.765,0	31.971,3	33.708,1	36.344,0	37.964,6
OTROS	2.203,0 7,2%	2.349,7 7,3%	2.412,7 7,2%	2.290,9 6,3%	2.047,6 5,4%
SGA	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	69,1 0,2%
PUYEHUE	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	253,1 0,7%
CENELCA	0,0 0,0%	0,0 0,0%	729,2 2,2%	1.095,5 3,0%	952,1 2,5%
IBENER	429,4 1,4%	535,7 1,7%	394,0 1,2%	436,4 1,2%	487,5 1,3%
SAN ISIDRO	1.668,0 5,4%	1.626,4 5,1%	2.263,3 6,7%	2.706,0 7,4%	1.214,4 3,2%
ESSA	2.028,0 6,6%	1.978,8 6,2%	2.529,3 7,5%	2.281,5 6,3%	1.880,6 5,0%
PANGUE	1.985,3 6,5%	1.978,0 6,2%	1.681,4 5,0%	1.675,4 4,6%	-- --
ARAUCO GENERACIÓN	280,7 0,9%	288,4 0,9%	336,0 1,0%	571,2 1,6%	423,4 1,1%
GUACOLDA	2.076,1 6,7%	2.191,2 6,9%	2.448,9 7,3%	2.479,0 6,8%	2.220,2 5,8%
PEHUENCHE	4.223,6 13,7%	3.972,8 12,4%	3.679,0 10,9%	3.471,4 9,6%	4.069,7 10,7%
COLBÚN	6.517,5 21,2%	7.080,4 22,1%	6.927,4 20,6%	7.700,0 21,2%	8.394,9 22,1%
AES GENER	2.085,1 6,8%	1.728,8 5,4%	1.841,2 5,5%	2.947,5 8,1%	2.749,5 7,2%
ENDESA	7.268,4 23,6%	8.241,2 25,8%	8.465,6 25,1%	8.689,0 23,9%	13.202,6 34,8%



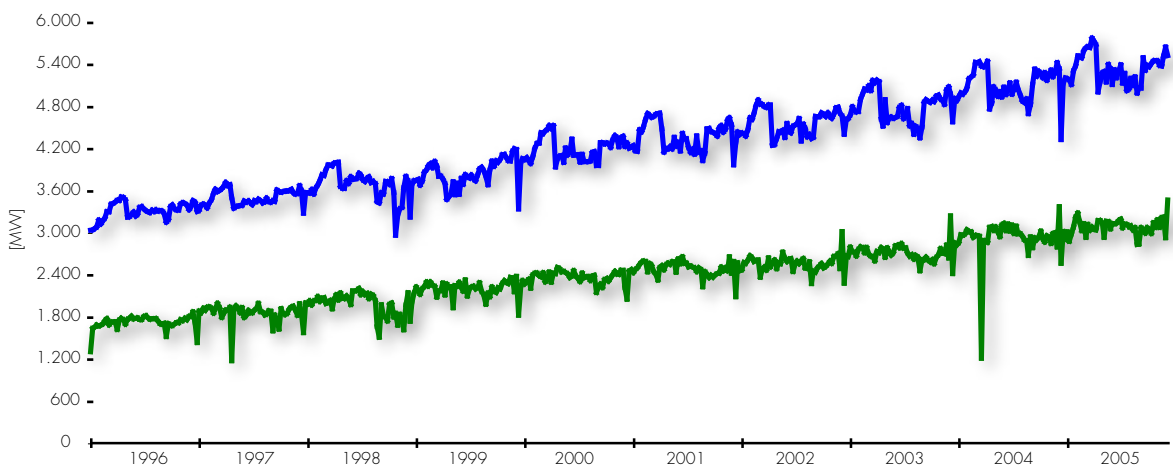
AÑO	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
DÍA-MES	18-Abr	11-Abr	28-Abr	21-Dic	26-Abr	26-Abr	21-Mar	24-Abr	27-Abr	14-Abr
MW	3.497	3.773	3.991	4.186	4.516	4.694	4.878	5.162	5.431	5.763,9

Demandas Máximas Anuales



AÑO	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
DÍA-MES	1-Ene	1-Ene	20-Sep	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene
MW	1.290	1.426	1.499	1.726	1.814	2.042	2.080	2.268	2.407	2.553,5

Demandas Mínimas Anuales



Demandas Máximas y Mínimas Semanales

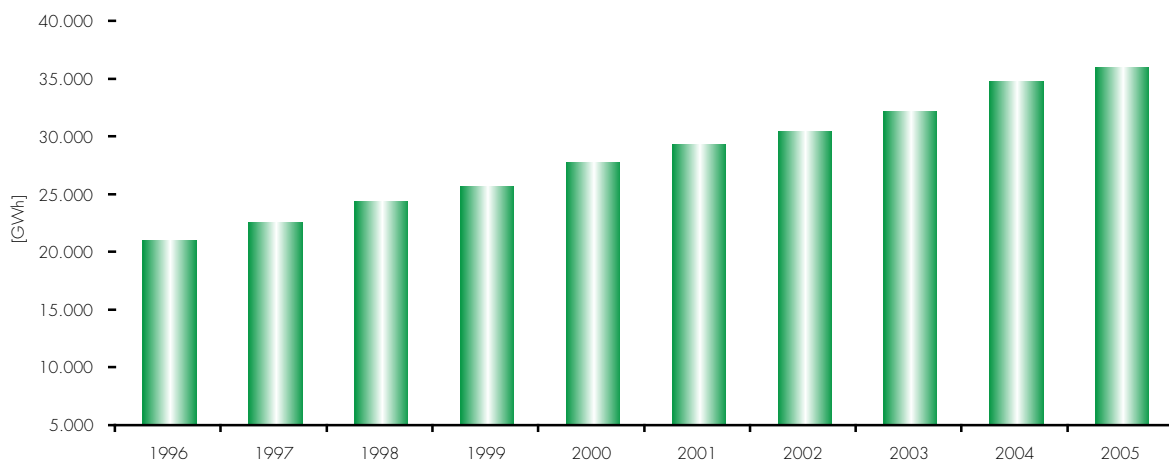
Ventas Anuales del SIC

En el gráfico adjunto se muestra la evolución histórica de las ventas del SIC, en donde se puede apreciar un 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 nuevamente disminuyen por debajo del promedio histórico (6,8%) durante el año 2005, para situarse en un 4,5%.

Año	Ventas Reales GWh	Crecimiento		
		Anual	Prom. Acum.	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%

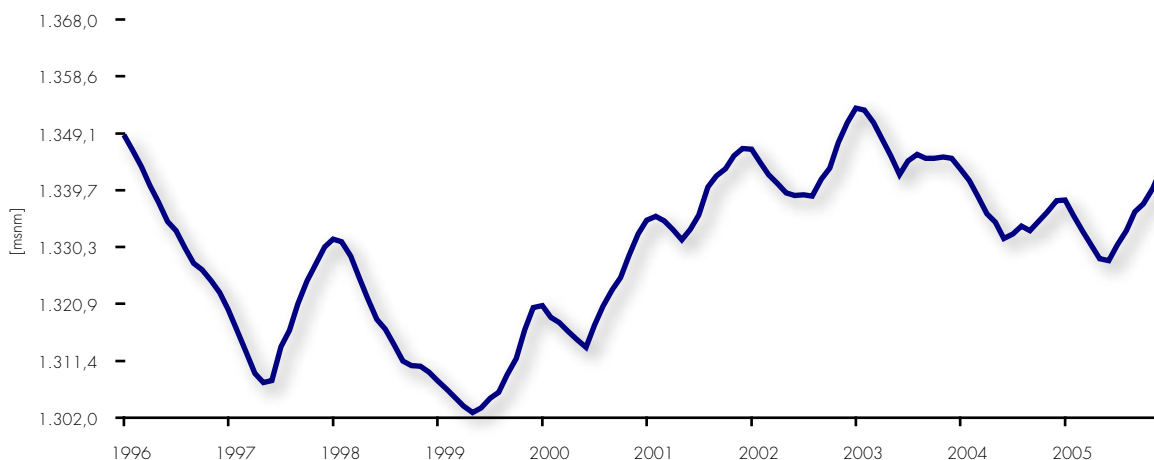
Nota:

- 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.



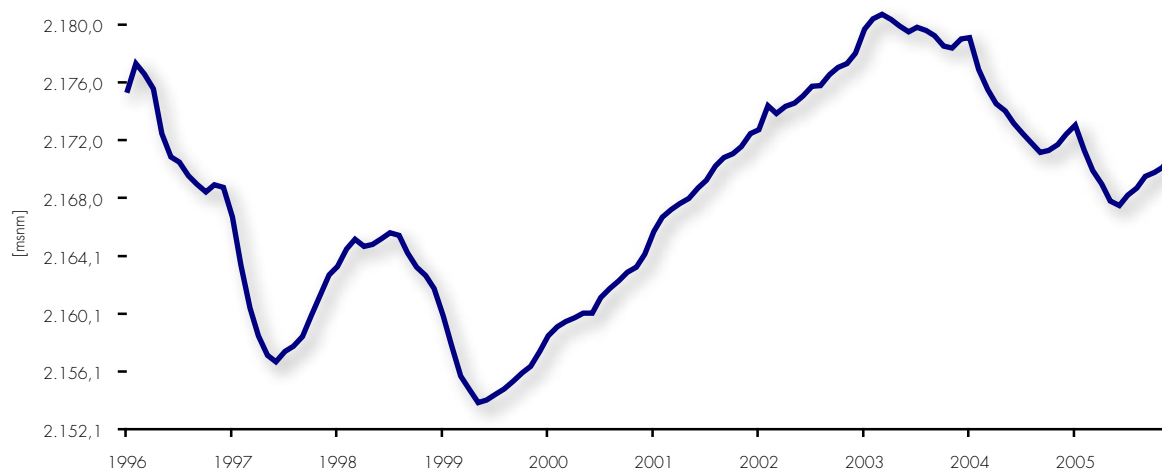
Evolución de las Ventas Anuales del SIC

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



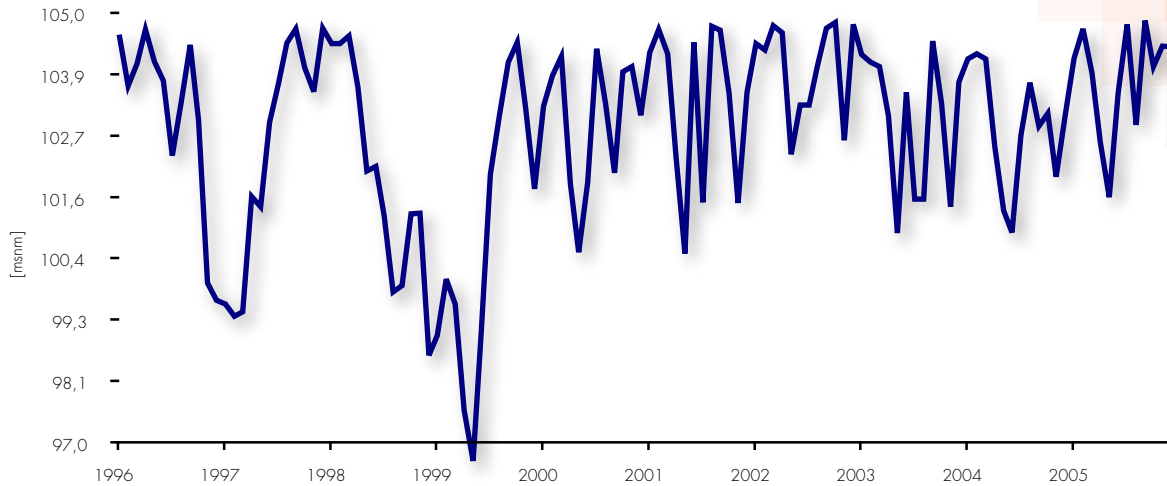
Trayectoria de cotas del Lago Laja

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



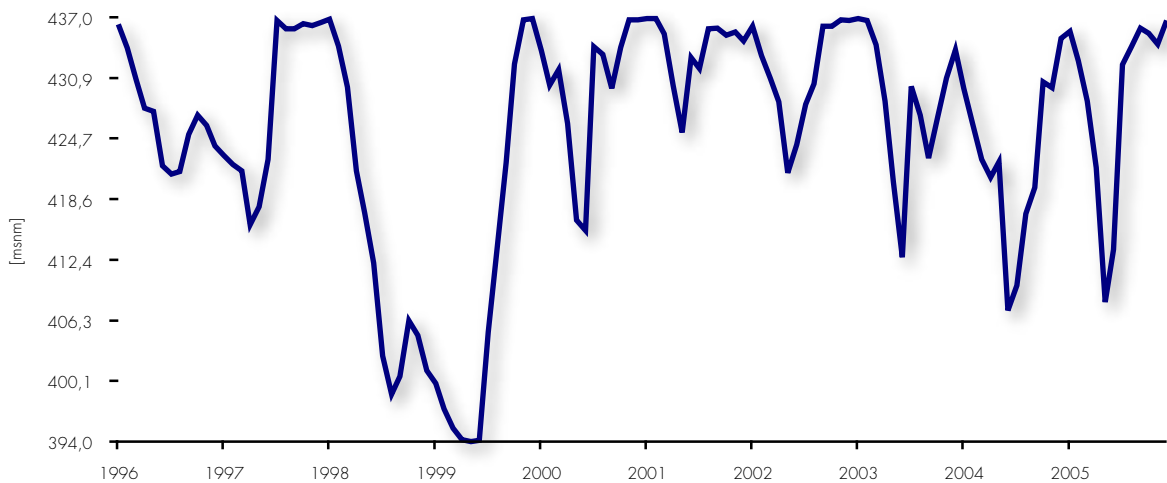
Trayectoria de cotas de La Laguna del Maule

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



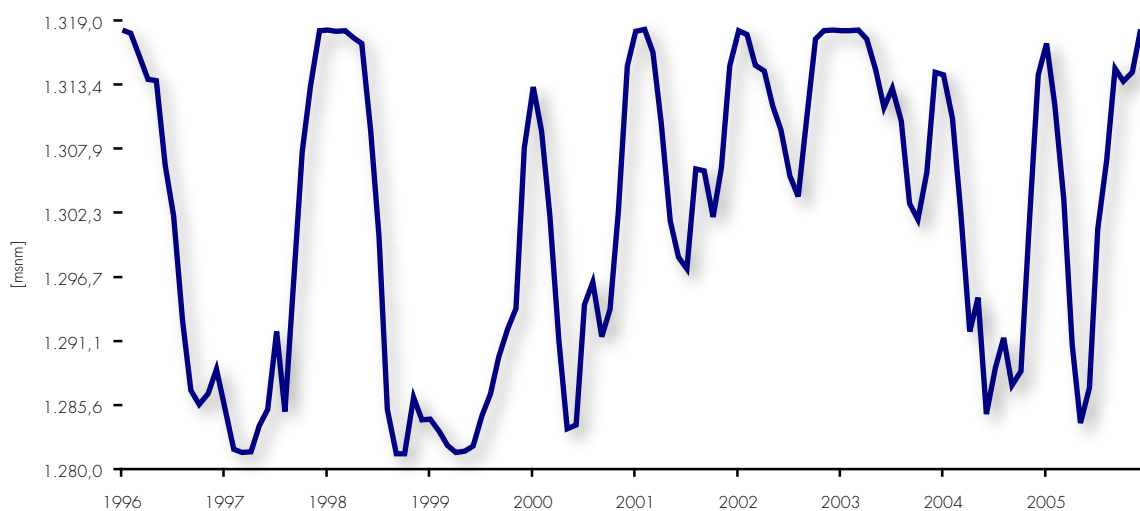
Trayectoria de cotas del Embalse Rapel

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



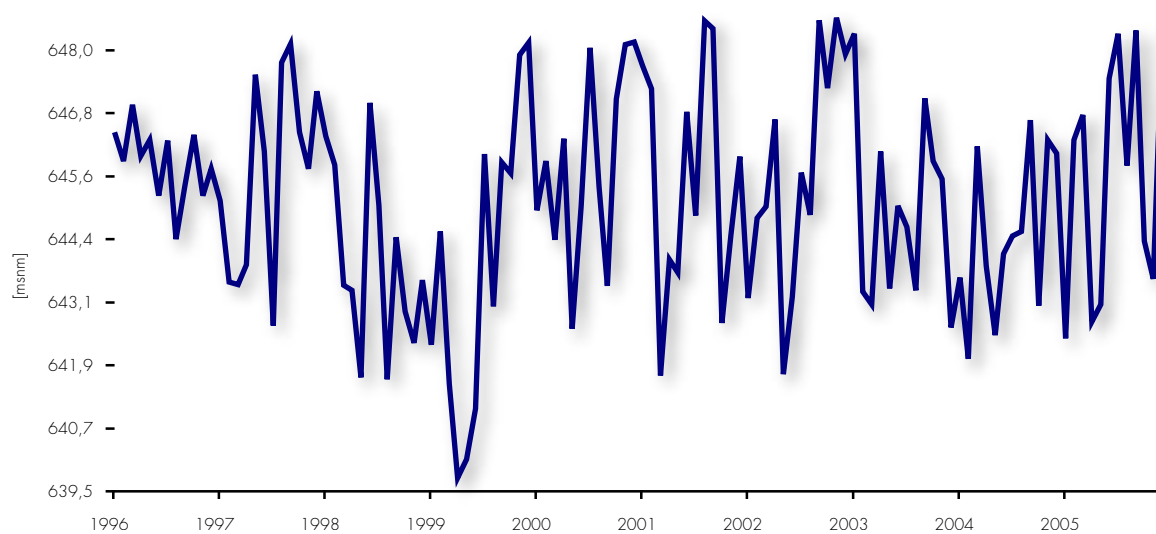
Trayectoria de cotas del Embalse Colbún

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



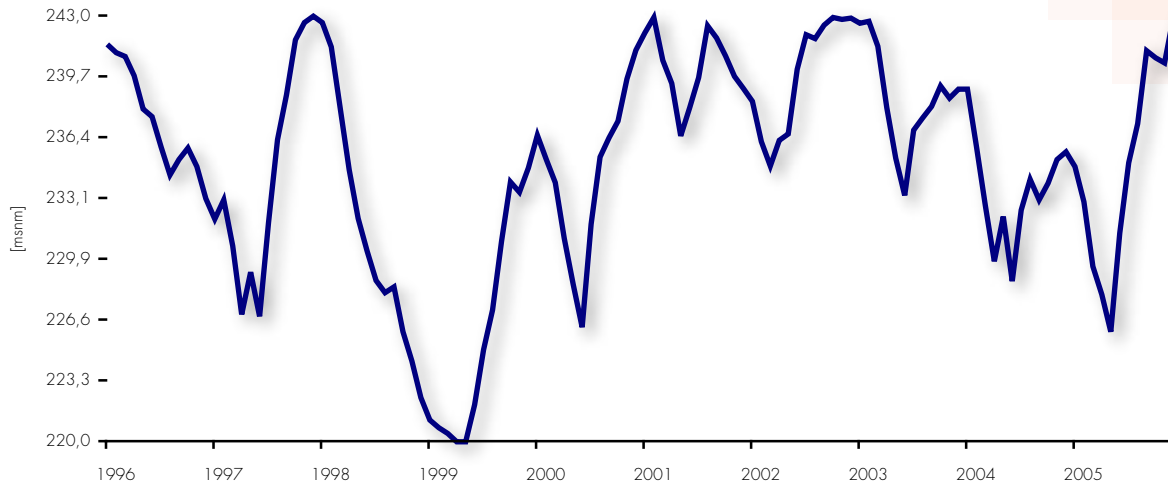
Trayectoria de cotas de la Laguna de La Invernada

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



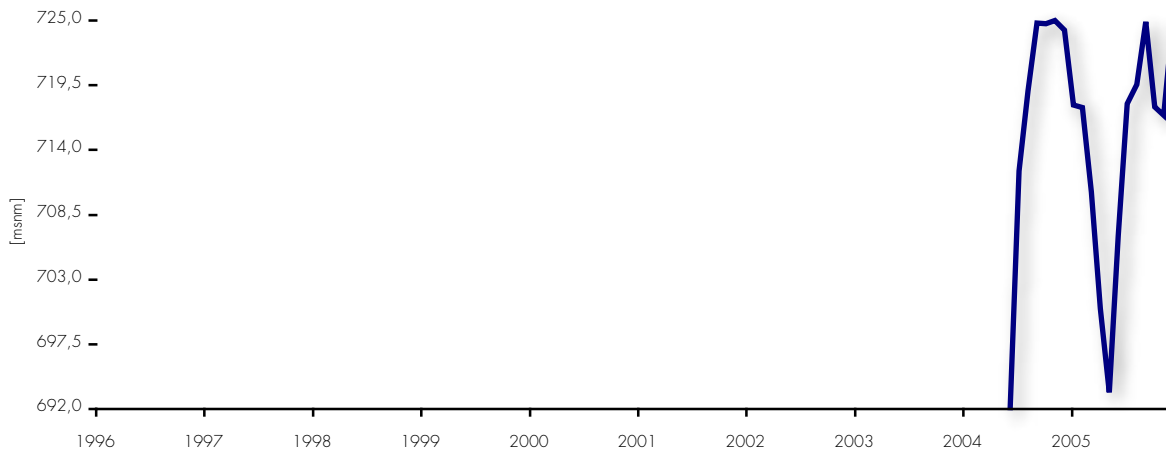
Trayectoria de cotas del Embalse Melado

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



Trayectoria de cotas del Lago Chapo

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



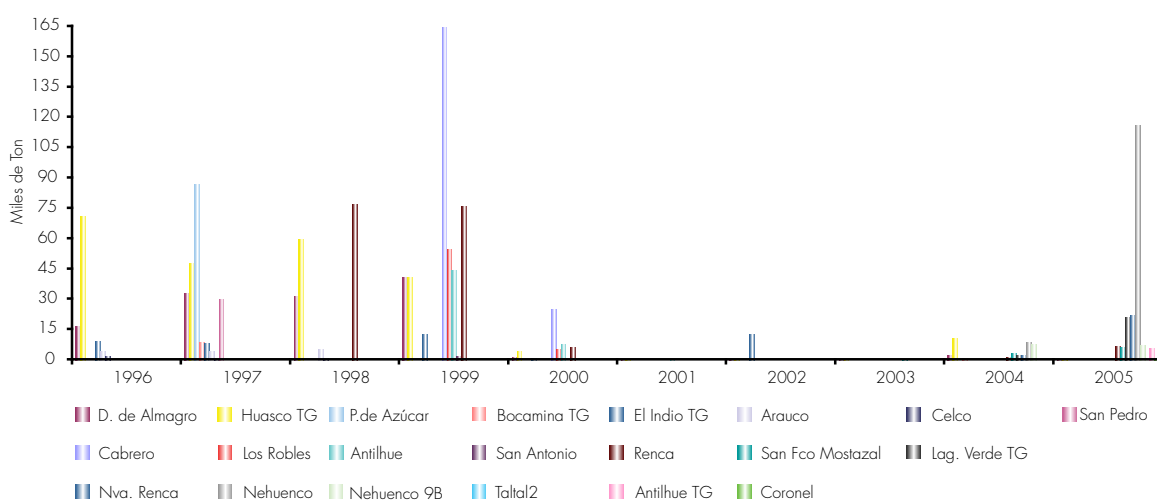
Trayectoria de cotas del Embalse Ralco

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

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 un importante componente de generación Diesel de centrales ciclo combinado producto de las restricciones a las exportaciones de gas aplicadas por Argentina.

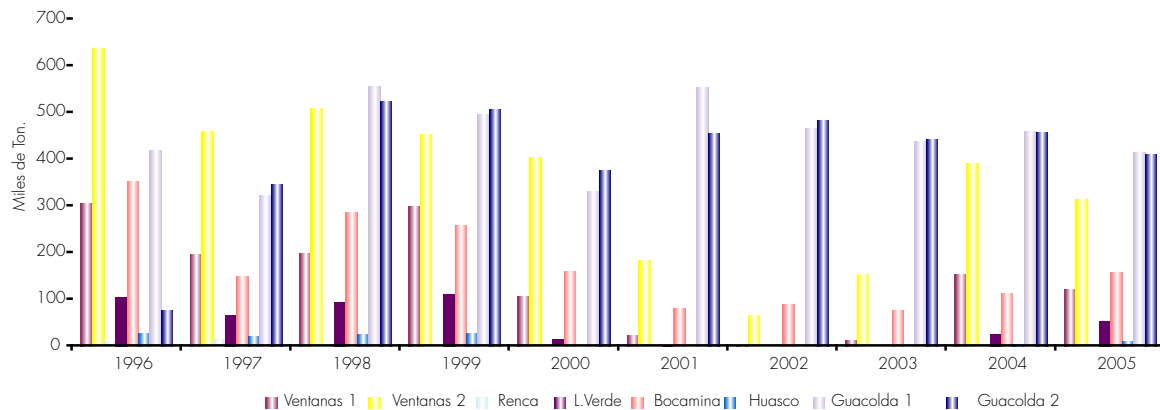
CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS POR CENTRAL (miles de toneladas)

Año	D. de Almagro	Huasco TG	P.de Azúcar	Bocamina TG	El Indio TG	Arauco	Celco	San Pedro	Cabrero	Los Robles	Antilhue	San Antonio	Renca	San Fco. Mostazal	Lag. Verde TG	Nva. Renca	Nehuencho	Isidro 9B	Taltal2	Antilhue TG	Coronel
1996	16,84	71,04	0,00	0,00	9,21	4,07	1,64	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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	76,87	0,00	0,00	0,00	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	75,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	6,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	0,20	0,17	0,00	0,00	12,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,14	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	1,34	3,16	2,31	2,43	9,00	0,00	7,97	0,00	0,00
2005	0,17	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,93	6,37	21,43	22,61	115,95	27,67	7,34	0,04	5,78



CONSUMO ANUAL DE CARBÓN POR CENTRAL (miles de toneladas)

Año	Ventanas 1	Ventanas 2	Renca	L.Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda 1	Guacolda 2
1996	306,75	638,33	9,86	106,23	353,52	28,83	419,56	76,51
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	120,95	313,39	0,00	55,25	159,44	10,72	416,20	410,10

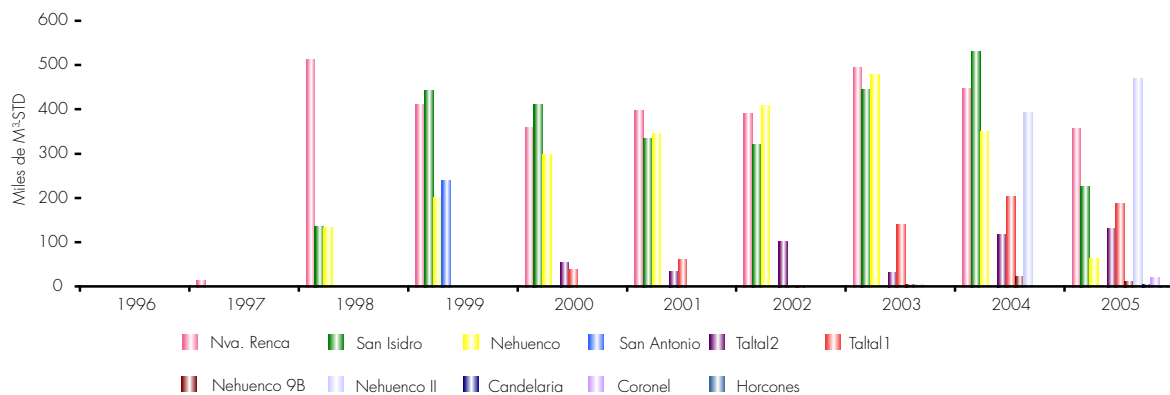


CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL POR CENTRAL (MM m³-stand/año)

Año	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	San Antonio	Taltal2	Taltal1	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Candelaria	Coronel	Horcones
1996	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1997	16,10	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
1999	413,80	445,74	203,34	241,70	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
2001	400,56	335,31	347,06	0,00	36,19	64,04	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
2003	495,94	448,39	481,41	0,00	33,41	141,59	5,49	6,87	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
2005	359,77	227,30	65,12	0,00	132,32	189,70	13,84	472,00	5,33	21,04	0,71

Nota 1: Los consumos de combustibles líquidos corresponden a Petróleo Diesel, a excepción de Huasco TG que utiliza además Petróleo IFO 180, y Arauco y Celco que utilizan vapor de alta, media y baja presión.

Nota 2: Los consumos de centrales de gas natural utilizados en el ciclo combinado son medidos en m³ estándar, que corresponden a condiciones estándares de presión y temperatura de gas natural. Estos consumos involucran períodos de prueba, por lo que implican generaciones menores a su máximo generable.



Capítulo Cuarto

ASPECTOS RELEVANTES DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DURANTE EL AÑO 2005

De la Hidrología

En cuanto a las características hidrológicas, durante el primer trimestre del año 2005 los caudales afluentes a los principales embalses del SIC mostraron una tendencia similar a los existentes en un año de condiciones secas, situación que se arrastraba desde el inicio del período de deshielo del año anterior. No obstante, a fines del mes de mayo esa situación comienza a cambiar, reflejándose en la presencia una fuerte componente de producción hídrica durante el segundo semestre del año, con caudales similares a los existentes en un año de hidrologías mas bien húmeda. Esta situación permitió a fines del año 2005, contar con niveles adecuados de reserva hídrica en los principales embalses del sistema.

Consistente con lo anterior, el abastecimiento del consumo del sistema fue predominantemente de origen hidroeléctrico con una participación promedio anual que alcanzó al 66,9%, llegando a valores que superaron el 80% de participación en los meses de agosto y septiembre. Consecuentemente, la generación termoeléctrica experimentó un fuerte decremento en su participación en el abastecimiento de la demanda, reduciendo su participación desde un 42,5% en el año 2004, a un 33,1% en el año 2005.

Del Consumo

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 5,3%, totalizando 37.964,6 GWh durante el año 2005. Por su parte, las ventas de energía efectuadas en el sistema alcanzaron los 35.894,6 GWh, lo cual representa un incremento del 4,6% respecto de las ventas efectuadas el año 2004 (estas tasas de crecimiento consideran ajustes por año bisiesto 2004 y retiro de generación informada por Arauco Generación S.A. para el año 2005). De éstos 35.894,6 GWh, un 69,7% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado, mientras que el 30,3% restante (equivalente a 18.879,2 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 5.764 MW, lo cual representa un crecimiento del 5,8% respecto de la demanda máxima anual registrada el año 2004.

De la Operación

En cuanto a la operación del sistema, el año 2005 se inició con características de año mas bien seco, dadas las desfavorables condiciones registradas en los deshielos de las principales cuencas del SIC. Es así como, por ejemplo, la probabilidad de excedencia en la zona de Ralco fue cercana al 75%, mientras que la zona de Colbún y Melado superó el 80%. Esta situación, sumada a las restricciones de gas vigentes desde el año 2004, motivó la implementación durante parte del mes de enero, de un esquema de operación con seguridad tendiente a disponer de una reserva hídrica adecuada, lo que implicó el despacho de las centrales Bocamina y Ventanas II en forma permanente, así como la operación de una central de ciclo combinado en modalidad diesel.



Laguna del Maule

Esta operación por seguridad se reactivó, por las mismas razones, a partir de mediados del mes de marzo, al considerar el despacho en base a todas las centrales térmicas disponibles en el SIC, a excepción de la central Diego de Almagro, la cual quedó en condición de unidad destinada a la reserva pronta. La implementación de este esquema de operación, sumado a las gestiones realizadas a fines de abril para disponer de mayores extracciones desde la Laguna del Maule y desde el Lago Laja, permitieron sortear de manera exitosa los bajos niveles de producción hídrica, así como los altos índices de recortes de gas hacia Chile, cuya mayor profundidad se registró precisamente durante la última semana de ese mes alcanzando, en promedio, los 12,0 millones de metros cúbico diarios. En esas condiciones, a fines de abril se encontraban afectadas por la falta de gas natural el 100% de las industrias de Santiago, así como la totalidad de la generación que opera en base a ese insumo.

Por otra parte, durante el año 2005 se incrementaron las empresas concesionarias de servicio público de distribución sin contrato de suministro, las que se vieron en la necesidad de acogerse a lo estipulado en la R.M. EXTA. N° 88, de mayo de 2001. A este respecto, con la entrada en vigencia de la Ley N° 20.018, la Dirección de Peajes ha debido proceder al cálculo de los cargos o abonos aplicables a los precios de nudo para absorber las diferencias producidas entre el costo marginal y el precio de nudo por los consumos de las empresas sin contrato de suministro.

De Centrales y Líneas de Transmisión

En relación al parque generador, cabe mencionar que durante el año 2005 se produjeron los siguientes hitos relevantes:

- A contar del sábado 01 de enero, la empresa Arauco Generación retiró del sistema 18,0 MW correspondientes a su central Arauco, y 7,0 MW correspondientes a su central Celco.
- A partir del viernes 7 de enero queda entregada a la explotación la unidad 1 de central Antilhue, propiedad de Cenelec S.A., limitada temporalmente a 15,0 MW. Desde el miércoles 19 de enero, la unidad queda disponible a plena capacidad con 50,3 MW.
- El jueves 31 de marzo finaliza el período de pruebas de la central Itata, por lo que a partir del 1 de abril Arauco generación S.A. pone a disposición del CDEC-SIC los excedentes de dicha central por 9,0 MW. A partir del 1 de mayo, esos excedentes se incrementaron hasta alcanzar los 13,0 MW. Desde el martes 24 de mayo, esa central pasó a llamarse central Nueva Aldea I.

- A partir del domingo 1 de mayo queda entregada a la explotación la unidad 2 de central Candelaria, propiedad de Colbún S.A., con una potencia de 128,6 MW.
- El 1 de mayo se entrega a explotación con 41,0 MW la central Coronel, propiedad de SGA. A partir del 15 de junio, la central queda disponible para su despacho con una potencia de 45,7 MW.
- El lunes 16 de mayo queda entregada a la explotación la unidad 1 de central Candelaria, propiedad de Colbún S.A., con una potencia de 125,3 MW.
- El sábado 24 de septiembre se entrega a explotación la segunda unidad de central Antilhue, propiedad de Cenelec S.A., sin su etapa Sprint, con una capacidad de 43,0 MW. A partir del 10 de noviembre, momento en que queda habilitada la etapa antes señalada, la segunda unidad de la central dispone de una capacidad de 51,0 MW.

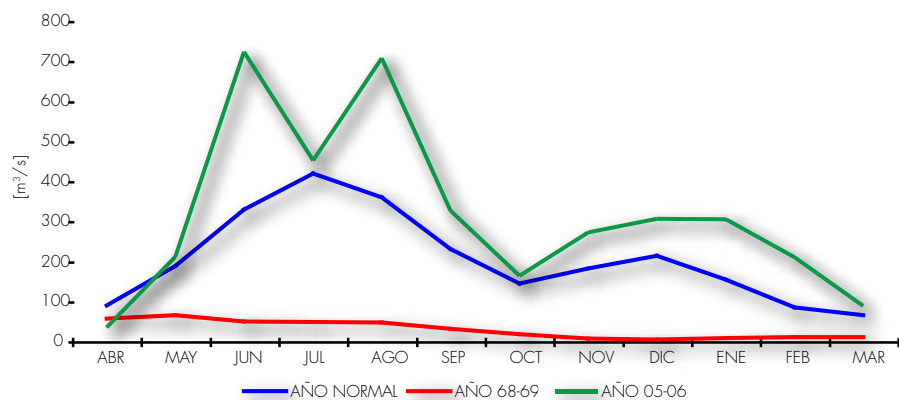
Con la incorporación y puesta en servicio de estas centrales, la capacidad instalada total del Sistema Interconectado Central al 31 de diciembre de 2005, alcanzó a 8.259,8 MW, correspondiendo un 56,8% a capacidad hidroeléctrica y un 43,2% a capacidad termoeléctrica. Este monto representa un incremento en la potencia instalada del SIC del 5,0% en relación al parque existente a igual fecha del año 2004.

Además, cabe indicar que el miércoles 28 de septiembre inició su período de pruebas de puesta en servicio la segunda unidad de la central Nueva Aldea, propiedad de Arauco Generación S.A.. También se debe consignar que en el período abril-septiembre, se dispuso de un aporte extraordinario de energía como resultado de un contrato de compra suscrito entre la empresa integrante SGA, y la empresa PSEG. Durante abril, ese aporte alcanzó a los 29,9 MW, mientras que en el período mayo-septiembre, alcanzó a los 10,9 MW.

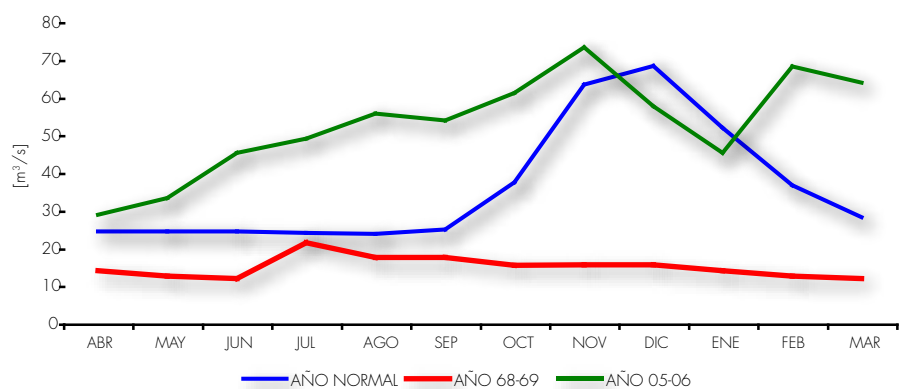
En el segmento transmisión, se destacan la entrega a explotación, en S/E Cardones, del autotransformador 220/138/13.8 kV, con fecha 24 de abril; y del transformador N° 1 de 220/110 kV, con fecha 23 de octubre. Finalmente, el 29 de diciembre se concluyen los trabajos de cambio de la razón de los transformadores de corriente de las líneas de 220 kV A. Jahuel-Polpaico, con lo cual se levantó la limitación de 457 MVA impuesta por la anterior condición de estos equipos sobre la línea.

Afluentes Reales a los Embalses del SIC.

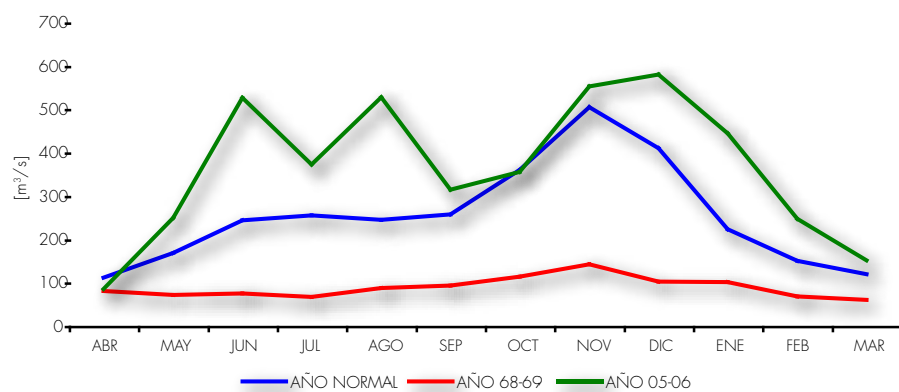
En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2005-2006, con los registrados en un año normal y el año 1968-1969 (año seco).



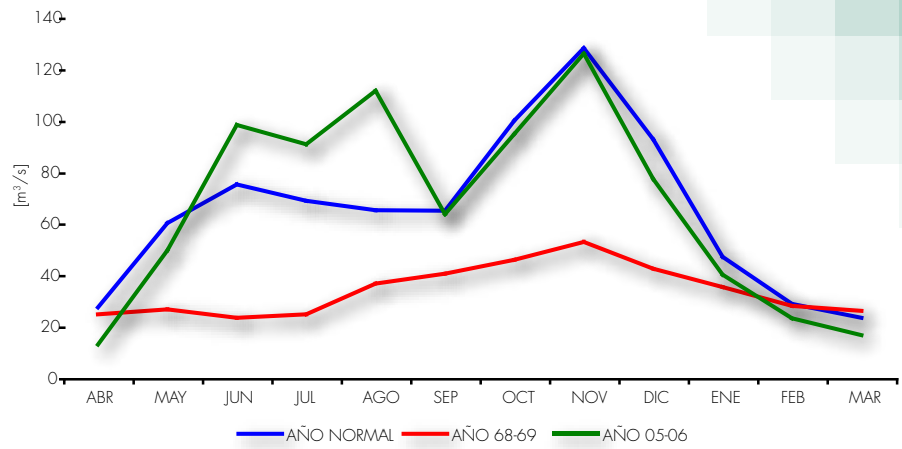
Afluentes (R.N.) Embalse Rapel



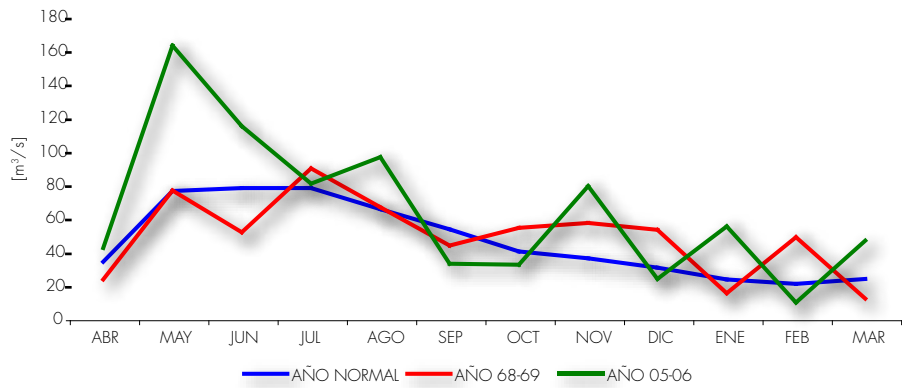
Afluentes (R.N.) Laguna La Invernada



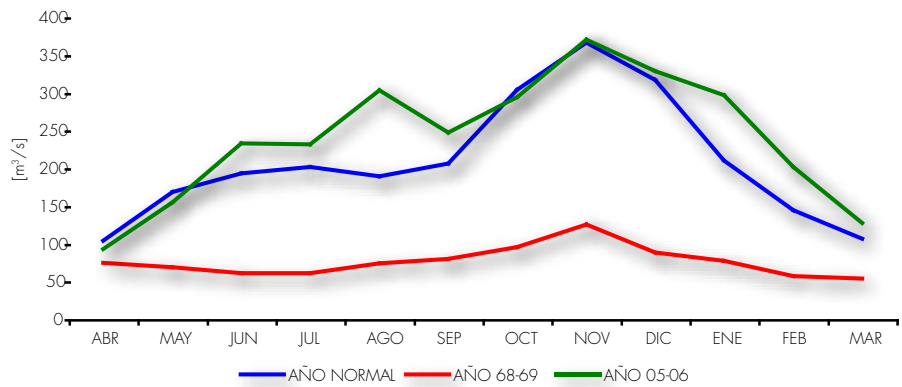
Afluentes (R.N.) Embalse Colbún



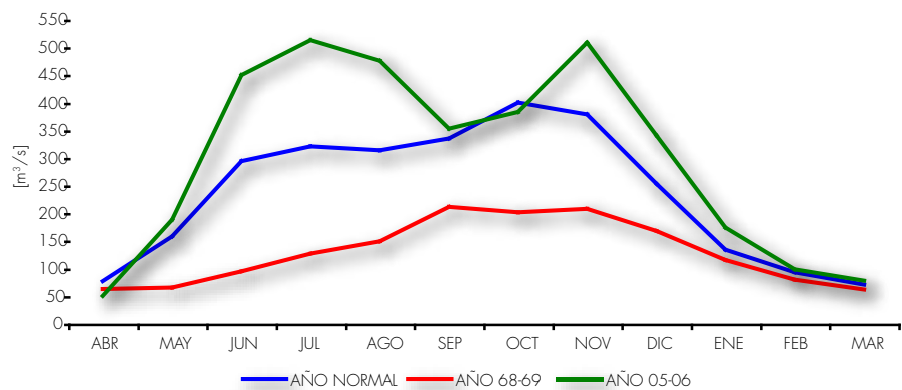
Afluentes (R.N.) Lago Laja



Afluentes (R.N.) Lago Chapo



Afluentes (R.N.) Embalse Melado



Afluentes (R.N.) Embalse Ralco

Capítulo Quinto

Transferencias entre Integrantes del CDEC-SIC

Potencia Firme por Central (MW)

Desde 1988 a 1999 se realizó anualmente el balance de potencia firme por central del SIC de acuerdo a un método que ajustaba la potencia firme disponible para el sistema a las demandas de potencia de punta totales del SIC. A partir del año 2000, el procedimiento de cálculo de

la potencia firme incorpora el concepto de probabilidad de pérdida de carga en horas de punta, que corresponde a la probabilidad de que la demanda máxima del sistema sea mayor o igual a la oferta de potencia de las unidades generadoras disponibles en el período de punta.

Las potencias firmes por central correspondientes a los años 1996 a 2005 se incluyen a continuación.



Central Guacolda

Potencia Firme por Central (MW)

	Potencia Firme por Central (MW)									
	1996*	1997*	1998*	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
ENDESA										
Los Molles	8,7	6,3	6,5	4,7	6,3	6,6	7,3	6,9	12,6	12,0
Sauzal	40,5	35,4	35,2	30,5	28,3	29,8	32,6	30,9	38,6	36,0
Sauzalito	4,3	4,6	4,5	4,4	5,6	6,0	6,6	6,2	7,8	7,3
Rapel	227,5	172,8	194,4	139,1	75,2	78,9	86,4	81,7	106,7	99,6
Cipreses	69,1	48,3	59,9	40,7	38,9	21,5	6,7	3,4	77,5	72,2
Isla	62,1	43,2	51,7	38,0	26,1	23,6	24,6	33,4	51,2	47,8
El Toro	447,4	217,7	293,3	104,4	266,9	225,0	229,5	205,0	232,0	216,3
Abanico	32,8	22,6	28,6	24,2	20,7	27,9	34,2	35,7	19,3	18,1
Antuco	264,8	174,6	191,5	126,8	185,9	184,1	200,8	189,9	180,1	168,0
Canutillar	154,9	137,4	143,8	101,9	135,5	142,2	154,0	--	--	--
Ralco	--	--	--	--	--	--	--	--	39,4	296,9
Bocamina	100,9	103,6	96,2	108,5	83,9	88,4	96,9	91,4	84,4	77,9
Huasco Vapor	12,9	13,7	12,7	2,8	10,0	10,5	11,5	10,8	7,7	7,9
D. de Almagro TG	21,7	23,2	21,7	4,9	13,4	14,1	15,5	14,5	17,6	16,2
Huasco TG	50,7	54,7	51,5	11,6	43,4	45,6	49,9	47,3	40,3	25,4
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
Taltal 2	--	--	--	--	92,2	96,3	103,7	99,4	91,1	83,5
TOTAL	1.498,4	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
AES GENER S.A.										
Alfalfal	52,6	55,3	52,7	52,4	30,1	31,7	34,6	33,4	45,8	42,5
Queltehues	40,5	38,2	38,0	35,8	33,3	35,2	38,5	36,3	37,2	34,8
Volcán	7,8	8,2	7,8	7,8	5,7	6,0	6,6	6,2	8,3	7,7
Maitenes	20,2	17,3	17,9	16,0	18,0	18,7	20,6	19,4	19,6	17,6
Ventanas 1	109,2	110,5	111,1	111,5	80,2	84,2	92,3	87,4	79,7	73,5
Ventanas 2	187,1	190,6	194,7	195,3	146,1	151,2	165,5	160,3	146,6	134,8
Renca	80,2	86,5	82,5	18,3	48,5	50,9	55,7	52,6	--	--
L.Verde	38,3	44,3	41,2	9,5	29,3	30,8	33,7	31,9	30,8	28,0
L.Verde TG	--	--	--	--	--	--	--	--	13,0	12,1
El Indio TG	8,5	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
TOTAL	544,3	560,6	554,4	448,5	400,5	418,3	468,6	459,1	399,5	367,4
COLBÚN S.A.										
Colbún	341,8	255,6	304,2	194,3	187,4	348,9	225,2	255,6	365,9	341,2
Machicura	76,2	51,7	66,7	44,9	31,0	64,5	37,6	45,2	73,5	68,5
San Ignacio	9,3	28,6	29,9	24,1	13,5	27,5	16,6	20,7	28,5	26,6
San Pedro	--	56,3	--	--	--	--	--	--	--	--
Rucúe	--	--	--	88,2	128,8	129,3	145,6	138,1	125,3	116,8
Nehuenco	--	--	--	124,2	233,2	247,1	279,8	264,6	246,1	228,7
Nehuenco 9B	--	--	--	--	--	--	68,1	90,4	81,9	74,7
Nehuenco II	--	--	--	--	--	--	--	160,6	273,9	251,9
Candelaria TG1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	78,4
Candelaria TG2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	87,9
TOTAL	427,3	392,2	400,8	475,7	593,9	817,4	772,9	975,2	1.195,1	1.274,7
PEHUENCHE S.A.										
Pehuenche	443,4	362,6	381,0	323,2	264,2	277,4	318,4	370,9	339,0	318,0
Curillínque	79,1	50,6	62,2	43,3	33,5	30,2	31,5	42,7	65,6	61,2
Loma Alta	--	7,9	26,4	17,1	13,8	12,4	13,0	17,6	27,0	25,2
TOTAL	522,5	421,1	469,6	383,6	311,5	319,9	363,0	431,1	431,6	404,4

	Potencia Firme por Central (MW)									
	1996*	1997*	1998*	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	131,2	130,8	130,7	132,8	101,8	106,8	117,9	111,5	102,1	94,0
Guacolda 2	19,0	136,8	136,9	137,7	102,9	107,7	118,8	112,1	102,3	94,3
TOTAL	150,2	267,6	267,6	270,5	204,6	214,5	236,6	223,7	204,4	188,3
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	--	86,1	87,3	83,4	24,4	23,5	25,8	24,3	24,8	10,5
Celco	--	13,9	13,2	7,5	14,7	15,8	17,3	15,9	14,6	10,1
Cholguán	--	--	--	--	--	--	--	5,5	9,5	8,9
Licantén	--	--	--	--	--	--	--	--	3,6	3,7
Valdivia	--	--	--	--	--	--	--	--	31,1	18,8
Horcones TG	--	--	--	--	--	--	--	--	1,1	17,2
Nva. Aldea 1 (ex Itata)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	9,0
TOTAL	--	100,0	100,5	90,9	39,0	39,3	43,1	45,7	84,7	78,2
PANGUE S.A.										
Pangue	--	298,6	306,9	286,5	268,4	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2
TOTAL	--	298,6	306,9	286,5	268,4	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2
SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca	--	--	269,4	331,6	263,1	275,1	308,1	295,9	270,5	249,6
Renca	--	--	--	--	--	--	--	--	40,4	42,8
TOTAL	--	--	269,4	331,6	263,1	275,1	308,1	295,9	310,9	292,4
SAN ISIDRO S.A.										
San Isidro	--	--	18,3	337,0	269,6	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5
TOTAL	--	--	18,3	337,0	269,6	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5
IBENER S.A.										
Mampil	--	--	--	--	24,8	25,7	28,2	26,6	22,0	20,5
Peuchén	--	--	--	--	36,2	38,3	42,3	40,2	43,1	40,1
TOTAL	--	--	--	--	61,0	64,0	70,4	66,8	65,1	60,6
CENELCA										
Canutillar	--	--	--	--	--	--	--	142,8	128,9	120,9
Antihue TG1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	35,2
Antihue TG2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,4
TOTAL	--	--	--	--	--	--	--	142,8	128,9	157,5
PUYEHUE										
Pilmaiquén	--	--	--	--	--	--	--	--	--	27,8
TOTAL	--	--	--	--	--	--	--	--	--	27,8
S.G.A.										
Coronel TG	--	--	--	--	--	--	--	--	--	31,7
TOTAL	--	--	--	--	--	--	--	--	--	31,7
OTROS										
Pullinque	40,0	35,9	36,7	34,1	37,8	39,7	43,5	41,1	33,7	31,4
Pilmaiquén	34,5	33,5	25,4	31,9	30,5	32,0	35,2	33,2	27,0	--
Energía Verde	11,9	11,4	11,1	11,5	10,1	10,5	11,2	10,6	9,3	8,9
Capullo	7,1	7,3	7,1	7,1	6,2	6,5	7,1	6,7	5,5	5,1
Puntilla	--	--	9,6	11,5	9,3	9,7	10,7	10,0	10,0	9,3
Petropower	--	--	--	40,9	37,8	38,8	42,3	37,6	39,8	15,1
Ancud***	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,6
Quellón***	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,9
TOTAL	93,5	88,1	89,9	137,0	131,7	137,2	149,8	139,2	125,3	77,3
TOTAL SIC	3.236,2	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

* 1996, 1997 y 1998: Propuesta DO. En Divergencia

** 1997, 4 unidades de 36,68 [MW] cada una.

*** Estas unidades solo estuvieron presentes en el período 09 abril - 30 septiembre de 2005

Transferencias de Potencia de Punta

Anualmente el CDE-SIC realiza un balance de los compromisos de las empresas integrantes con sus disponibilidades de potencia de punta. Este balance determina las transferencias de potencia necesarias por parte de los integrantes con excedentes, a los integrantes deficitarios. Se incluyen a continuación las transferencias de potencia de punta resultantes para el período 1996 a 2005.

Empresa	Pot.Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd.Trans. MW	Transf. de Potencia MW
1996*				
ENDESA	1.498,5	1.418,2	138,2	(58,0)
CAPULLO	7,1	0,0	0,0	7,1
SUBTOTAL	1.505,6	1.418,2	138,2	(50,9)
AES GENER S.A.	544,3	704,3	1,1	(161,2)
PILMAIQUÉN S.A.	34,5	20,1	0,3	14,2
ENERGÍA VERDE	11,9	3,2	0,0	8,6
SUBTOTAL	590,6	727,6	1,4	(138,4)
COLBÚN S.A.	427,2	354,7	5,2	67,4
PULLINQUE S.A.	40,0	0,0	0,5	39,5
SUBTOTAL	467,2	354,7	5,7	106,9
PEHUENCHE S.A.	522,4	441,7	7,5	73,2
GUACOLDA S.A.	150,2	141,1	0,0	9,1
TOTAL	3.236,2	3.083,2	152,9	0,0
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)
PILMAIQUÉN 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)

* En divergencia

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

Nota: Cuadros no incluyen contratos de compraventa entre generadores.

Empresa	Pot.Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd.Trans. MW	Transf. de Potencia MW
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
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
CENEICA	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	1.402,6	2.032,2	19,0	(648,7)
AES GENER S.A.	442,7	690,5	9,3	(257,1)
COLBÚN S.A.	1.196,4	885,2	15,0	296,2
PEHUENCHE S.A.	431,7	21,6	4,3	405,8
GUACOLDA S.A.	202,2	252,5	1,9	(52,2)
ARAUCO GENERACIÓN S.A.	84,7	57,8	0,0	26,9
ESSA	316,0	313,9	0,3	1,8
SAN ISIDRO	259,2	86,5	0,1	172,6
IBENER	65,1	31,4	0,7	33,0
CENEICA	129,1	2,5	1,0	125,5
TRANSELEC	5,5	45,5	0,1	(40,1)
SGA	0,0	63,3	0,0	(63,3)
STS	0,0	0,5	0,0	(0,5)
TOTAL	4.535,1	4.483,4	51,7	(0,0)
2005				
ENDESA	1.548,0	2.081,6	59,5	(593,1)
GENER	413,4	708,7	39,9	(335,2)
COLBÚN	1.274,8	907,2	47,5	320,2
PEHUENCHE	404,4	31,4	14,9	358,1
GUACOLDA	188,2	270,3	5,5	(87,5)
ARAUCO	78,1	20,1	2,2	55,7
ESSA	292,3	299,4	7,2	(14,2)
SAN ISIDRO	247,5	94,3	6,0	147,2
TRANSELEC	0,0	46,4	0,0	(46,4)
STS	0,0	0,4	0,0	(0,4)
IBENER	157,5	(11,3)	5,1	163,7
CENEICA	60,6	42,0	2,3	16,3
SGA	44,4	27,8	2,0	14,5
PUYEHUE	0,0	23,3	(24,8)	1,4
CTNC	0,0	0,4	0,0	(0,4)
TOTAL	4.709,3	4.518,3	192,1	(1,1)

Factores de Indisponibilidad en los Períodos de Punta (%)

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 1996 a 2005 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 1996 a 2005, en %.

Centrales Hidroeléctricas	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	ACUMULADO
Alfalfal	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,19	0,05	0,00	1,22	0,46
Queltehues	0,03	0,00	0,11	0,02	0,27	0,00	0,00	3,35	0,00	0,00	0,37
Volcán	0,00	0,20	0,00	0,00	1,24	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
Maitenes	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	12,89	0,00	5,92	0,00	0,00	1,93
Los Molles	0,52	0,33	0,00	1,48	0,10	0,18	0,00	0,00	0,05	0,00	0,27
Rapel	0,06	0,02	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,09	0,08
Sauzal	0,27	0,04	8,65	4,04	6,36	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	2,01
Sauzalito	0,00	0,00	2,66	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27
Cipreses	1,33	0,03	0,00	3,25	0,00	1,59	3,43	0,00	0,00	0,00	0,99
Isla	0,00	0,49	0,00	2,77	0,08	0,23	0,18	0,00	0,00	0,10	0,39
Antuco	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
El Toro	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,04
Abanico	1,94	1,82	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
Canutillar	1,96	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,21
Ralco	--	--	--	--	--	--	--	--	1,17	0,00	0,37
Colbún	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	2,44	0,09	0,00	0,25
Machicura	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,19
San Ignacio	5,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,16	0,00	0,00	0,65
Rucúe	--	--	--	0,00	1,03	15,81	0,00	0,00	0,00	0,08	1,79
Pehuenche	0,17	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,03
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	0,02
Pangue	--	0,09	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,23	0,03	0,00	0,13
Pullinque	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
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	0,00	0,13	1,02	0,99	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	3,15
Mampil	--	--	--	--	0,26	11,95	0,00	0,00	0,01	0,00	1,37
Peuchén	--	--	--	--	46,48	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	4,88

Centrales Térmicas	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	ACUMULADO
Ventanas 1	0,36	0,83	0,44	0,05	0,03	0,00	0,00	75,00	0,00	2,44	0,79
Ventanas 2	0,00	0,43	0,23	1,92	0,13	5,00	1,50	1,72	0,27	0,75	1,14
Laguna Verde	9,68	0,25	1,67	18,29	4,98	0,00	0,00	4,90	6,04	6,42	5,90
Laguna Verde TG	--	--	--	--	--	--	--	--	10,24	13,85	2,31
Renca	3,55	0,26	2,58	0,00	2,74	0,00	0,00	1,10	76,22	74,50	5,09
TG El Indio	1,42	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
Bocamina	2,02	2,30	0,42	1,15	1,88	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	1,04
Huasco	14,58	5,40	0,00	27,90	0,02	0,00	0,00	5,00	1,36	35,50	6,70
TG D. Almagro	0,00	0,11	9,71	0,42	0,00	0,00	0,00	44,66	40,22	100,00	5,07
TG Huasco	5,59	0,03	1,13	1,54	0,00	0,00	0,00	1,30	55,22	0,00	2,58
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 (Rob1) (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	--	--	--	--	--
Antilhue TG1 (9)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	2,12
Antilhue TG2 (9)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	2,20
Taltal 1	--	--	--	--	0,31	0,50	0,00	0,06	0,00	3,80	1,47
Taltal 2	--	--	--	--	1,69	12,85	1,06	0,00	4,63	2,06	3,35
Guacolda 1	4,67	7,88	0,04	0,35	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	3,49	1,56
Guacolda 2	6,43	0,39	0,02	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	1,42	1,19
Arauco	--	1,86	0,00	0,03	4,52	9,42	5,74	3,26	0,93	0,00	3,16
Celco	--	1,96	4,89	0,00	0,42	0,17	1,62	0,00	0,14	1,36	1,36
Cholguán	--	--	--	--	--	--	--	0,17	0,00	0,60	2,33
Licantén	--	--	--	--	--	--	--	3,30	0,00	0,00	2,86
Valdivia	--	--	--	--	--	--	--	--	0,00	20,51	3,98
Horcones	--	--	--	--	--	--	--	--	0,00	24,67	2,46
Nueva Aldea	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,12	3,00
Laja	18,05	42,45	0,76	1,87	46,73	45,08	64,60	2,52	1,85	3,29	25,55
Constitución	9,97	30,89	0,14	0,00	28,75	13,60	27,72	0,00	0,00	0,36	11,86
Nueva Renca	--	--	4,95	1,03	7,16	1,67	1,68	0,00	0,00	2,80	2,02
San Isidro	--	--	0,00	3,00	0,96	2,03	6,98	0,00	0,01	0,00	1,35
Coronel TG	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,30	2,03
Nehuenco	--	--	--	90,11	8,59	5,27	0,30	0,00	0,45	0,00	10,30
Nehuenco 9B	--	--	--	--	--	--	0,00	0,00	0,00	3,86	2,10
Nehuenco2 CA	--	--	--	--	--	--	--	71,19	3,56	2,25	3,04
Candelaria TG1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	83,92	2,20
Candelaria TG2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	2,20
PetroPower	--	--	--	5,41	10,15	9,18	20,00	2,35	0,00	0,00	6,25
Ancud (10)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	6,73	3,33
Quellón (10)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	62,77	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) Estas unidades sólo estuvieron presentes en el período 09 abril - 30 septiembre de 2005.

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 1996-2005. 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 1996 - 2005 (GWh)

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
ENDESA										
Los Molles	31,1	31,1	31,1	31,1	47,3	47,3	36,9	47,3	47,3	39,3
Sauzal	340,5	340,5	340,5	340,5	374,8	374,8	396,3	374,8	374,8	458,3
Sauzalito	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Rapel	570,0	569,0	569,0	569,0	477,0	479,5	585,8	512,3	500,3	694,8
Cipreses	340,7	340,7	340,7	340,7	338,8	389,2	367,0	464,2	373,4	349,8
Isla	479,5	479,5	479,5	479,5	422,4	435,2	500,6	526,2	495,5	481,4
El Toro	3.836,8	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
Abanico	431,3	295,5	358,4	289,3	229,8	256,8	306,9	330,3	286,4	269,4
Antuco	2.903,8	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
Pangué	--	--	--	--	--	--	--	--	1.554,0	1.665,4
Ralco	--	--	--	--	--	--	--	--	1.795,9	2.180,5
Canutillar	1.274,2	1.015,6	1.312,5	824,1	874,7	918,4	779,0	--	--	--
Bocamina	928,2	925,8	925,6	925,6	928,2	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5
Huasco Vapor	116,6	116,3	116,3	116,3	116,6	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7
D. de Almagro TG	196,5	196,0	196,0	196,0	196,5	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6
Huasco TG	473,3	472,0	472,0	472,0	473,3	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
Capullo (I)	53,5	53,5	53,6	53,6	17,4	--	--	--	--	--
Pullinque (I)	48,8	212,2	212,2	212,2	201,4	201,4	179,5	201,4	201,4	175,3
Petropower (I)	--	--	--	--	390,1	392,5	392,5	392,5	472,4	472,4
San Isidro (I)	--	--	--	--	1.100,0	1.100,0	--	--	--	--
Pehuenche S.A. (I)	--	--	--	--	--	1.210,0	--	--	--	--
TOTAL	12.085,7	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
AES GENER S.A.										
Alfalfal	909,7	909,7	909,7	909,7	812,3	812,3	751,3	812,3	812,3	991,1
Queltehues	308,5	308,5	337,8	337,8	381,1	381,1	329,7	381,1	381,1	326,7
Volcán	89,6	89,6	89,7	89,7	104,4	104,4	90,3	104,4	104,4	89,5
Maitenes	123,6	123,6	123,7	123,7	123,2	123,2	115,3	123,2	123,2	135,3
Ventanas 1	800,1	798,0	798,0	798,0	800,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1
Ventanas 2	1.540,6	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
Renca	717,6	715,7	715,7	715,7	717,6	723,8	723,8	723,8	--	--
Laguna Verde	395,8	394,7	394,7	394,7	395,8	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7
San Fco Mostazal (I)	--	--	--	--	--	--	--	198,4	198,4	198,4
El Indio TG	95,5	95,2	95,2	95,2	95,5	96,2	96,2	96,2	--	--
L. Verde TG	--	--	--	--	--	--	--	--	96,2	96,2
Pilmaiquén (I)	226,1	226,2	226,2	226,2	268,1	268,1	216,0	268,1	265,8	--
Los Morros (I)	8,8	8,6	8,6	8,6	10,2	10,2	10,7	10,2	10,2	8,8

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
AES GENER S.A.										
Constitución (1)	55,6	55,7	55,7	55,7	55,8	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Laja (1)	55,6	55,4	55,4	55,4	55,6	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
Nueva Renca (1)	--	--	--	--	920,9	1.300,0	--	--	--	--
TOTAL	5.327,1	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
COLBÚN S.A.										
Colbún	1.700,8	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
Machicura	361,8	361,8	382,9	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8
San Ignacio	68,9	141,5	141,5	141,5	105,3	109,0	172,0	139,5	116,4	135,2
Pullinque (1)	163,5	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Rucúe	--	--	308,6	1.127,1	482,9	679,1	860,0	959,0	1.054,5	967,4
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
Nehuenco 9B (Nehuenco III)	--	--	--	--	--	--	626,3	900,2	900,2	900,2
Nehuenco II	--	--	--	--	--	--	--	1.217,8	2.594,6	3.101,5
Candelaria	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1.043,9
San Pedro	--	559,8	--	--	--	--	--	--	--	--
TOTAL	2.295,0	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
PEHUENCHE S.A.										
Curillinque	578,3	578,3	578,3	578,3	501,1	519,9	603,7	646,0	598,4	583,3
Pehuenche (2)	2.436,5	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
Loma Alta	--	81,3	206,3	206,3	211,2	213,9	263,5	284,0	261,1	252,5
TOTAL	3.014,8	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
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	1.101,1	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
Guacolda 2	179,6	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
TOTAL	1.280,7	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
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
Celco	--	99,3	124,2	124,2	124,5	160,0	160,0	160,0	160,0	104,0
Cholguán	--	--	--	--	--	--	--	101,3	121,6	105,4
Licantén	--	--	--	--	--	--	--	87,8	105,4	44,6
Valdivia	--	--	--	--	--	--	--	--	425,6	494,4
Nueva Aldea (ex Itata)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	105,4
Horcones	--	--	--	--	--	--	--	--	--	194,5
Chiloé	--	62,4	--	--	--	--	--	--	--	--
TOTAL	--	795,4	895,8	895,8	898,2	431,0	431,0	620,1	1.231,4	1.171,5
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
Renca	--	--	--	--	--	--	--	--	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
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
Peuchén	--	--	--	--	319,4	362,4	330,1	362,4	362,4	278,9
TOTAL	--	--	--	--	480,7	573,3	503,0	573,3	573,3	443,1
CENELCA S.A.										
Canutillar	--	--	--	--	--	--	--	1.024,0	861,3	985,0
TOTAL	--	--	--	--	--	--	--	1.024,0	861,3	985,0
STS										
Capullo	--	--	--	--	--	60,6	64,2	60,6	--	--
TOTAL	--	--	--	--	--	60,6	64,2	60,6	--	--
SGA										
Capullo	--	--	--	--	--	--	--	--	60,6	54,9
Coronel	--	--	--	--	--	--	--	--	--	405,3
TOTAL	--	--	--	--	--	--	--	--	60,6	460,2
PUYEHUE S.A.										
Pilmaiquén	--	--	--	--	--	--	--	--	--	242,0
TOTAL	--	--	--	--	--	--	--	--	--	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
1988	ENDESA	9.279,8	2.140,3	662,8	8.301,0	2.456,3
	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
1989	ENDESA	9.234,5	2.541,8	657,4	9.010,1	2.108,8
	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
1990	ENDESA	7.344,2	1.878,9	641,0	8.582,1	0,0
	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
1991	ENDESA	8.340,3	1.099,5	611,7	8.598,1	230,0
	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
1992	ENDESA	9.719,9	177,3	697,3	8.336,4	863,5
	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
1993	ENDESA	10.719,0	0,0	547,9	7.863,1	2.308,0
	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
1994	ENDESA	11.130,2	0,0	394,1	7.487,8	3.248,3
	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
1995	ENDESA	12.162,6	0,0	558,1	9.360,6	2.243,9
	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
1996	ENDESA	11.983,4	102,3	151,7	10.542,3	1.391,7
	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
1997	ENDESA	10.205,1	265,7	120,5	9.255,8	1.094,5
	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
1998	ENDESA	10.315,6	265,8	95,0	9.825,1	661,3
	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
1999	ENDESA	9.129,6	265,8	68,3	9.363,2	(36,1)
	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	5,0	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
2000	ENDESA	9.838,2	1.708,9	386,7	10.386,5	773,9
	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

	Empresa	E.Firme Propia	E.Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
2001	ENDESA	11.338,8	2.903,9	0,0	10.555,4	3.687,3
	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
2002	ENDESA	12.457,1	572,0	-	-	13.029,1
	AES GENER S.A.	4.893,9	440,9	-	-	5.334,8
	COLBÚN S.A.	6.984,0	0,0	-	-	6.984,0
	PEHUENCHE S.A.	3.321,3	0,0	-	-	3.321,3
	GUACOLDA S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	PANGUE S.A.	1.805,9	0,0	-	-	1.805,9
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	431,0	0,0	-	-	431,0
	ELÉCTRICA SANTIAGO S.A.	3.011,4	0,0	-	-	3.011,4
	SAN ISIDRO S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
	IBENER S.A.	503,0	0,0	-	-	503,0
	STS S.A.	0,0	64,2	-	-	64,2
2003	ENDESA	12.470,6	593,9	-	-	13.064,5
	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	-	-	3.139,0
	GUACOLDA S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	PANGUE S.A.	1.945,1	0,0	-	-	1.945,1
	ARAUCO GENERACIÓN S.A.	620,2	0,0	-	-	620,2
	ELÉCTRICA SANTIAGO S.A.	3.011,4	0,0	-	-	3.011,4
	SAN ISIDRO S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
	IBENER S.A.	573,3	0,0	-	-	573,3
	STS S.A.	0,0	60,6	-	-	60,6
2004	ENDESA	14.818,9	259,0	-	-	15.077,9
	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
2005	ENDESA	14.445,2	647,7	-	-	15.092,9
	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.	1.171,5	0,0	-	-	1.171,5
	ELÉCTRICA SANTIAGO S.A.	3.735,2	0,0	-	-	3.735,2
	SAN ISIDRO S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
	IBENER S.A.	443,1	0,0	-	-	443,1
	SGA	0,0	460,2	-	-	460,2
	CENELCA	985,0	0,0	-	-	985,0
	PUYEHUE	242,0	0,0	-	-	242,0

Nota: A partir del año 2002 no existe la obligación 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 1996 a 2005, 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	1996*	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	ACUMULADO
Guacolda 1	99,8	-	-	-	98,59	-	-	-	-	-	89,87
Guacolda 2	-	-	-	-	97,78	-	-	-	-	-	89,85
Ventanas 1	82,0	-	-	-	89,72	-	-	-	-	-	85,02
Ventanas 2	94,2	-	-	-	98,72	-	-	-	-	-	89,43
Laguna Verde	89,8	-	-	-	98,47	-	-	-	-	-	86,80
Renca	92,8	-	-	-	98,91	-	-	-	-	-	89,81
San Fco Mostazal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,57
El Indio TG	98,4	-	-	-	99,89	-	-	-	-	-	-
L. Verde TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,53
Laja	92,3	-	-	-	84,87	-	-	-	-	-	89,85
Constitución	91,4	-	-	-	95,78	-	-	-	-	-	91,30
Nehuenco	-	-	-	-	98,30	-	-	-	-	-	95,33
Nehuenco 9B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95,33
Nehuenco II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95,33
Candelaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95,33
Bocamina	92,5	-	-	-	98,75	-	-	-	-	-	88,54
Huasco vapor	98,5	-	-	-	100,00	-	-	-	-	-	90,73
TG Huasco	97,0	-	-	-	99,92	-	-	-	-	-	93,60
TG D. de Almagro	100,0	-	-	-	99,99	-	-	-	-	-	94,60
Cabrero TG1	-	-	-	-	99,87	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG2	-	-	-	-	99,87	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG4	-	-	-	-	99,25	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG5	-	-	-	-	99,20	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG6	-	-	-	-	99,20	-	-	-	-	-	-
Los Robles	-	-	-	-	99,99	-	-	-	-	-	-
Los Robles 3	-	-	-	-	99,99	-	-	-	-	-	-
Antilhue 1 (TG1)	-	-	-	-	96,20	-	-	-	-	-	-
Antilhue 1 (TG2)	-	-	-	-	100,00	-	-	-	-	-	-
Antilhue 2 (TG3)	-	-	-	-	99,82	-	-	-	-	-	-
Petropower	-	-	-	-	96,99	-	-	-	-	-	95,33
Nueva Renca	-	-	-	-	90,23	-	-	-	-	-	92,94
San Isidro	-	-	-	-	98,26	-	-	-	-	-	95,31
Arauco	-	-	-	-	93,95	-	-	-	-	-	93,75
Cholguán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,52
Celco	-	-	-	-	94,29	-	-	-	-	-	91,30
Licantén	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,52
Valdivia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,52
Nueva Aldea (ex Itata)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,52
Horcones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,52
Coronel TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,52
Taltal	-	-	-	-	99,50	-	-	-	-	-	99,50

* 1996 valores preliminares.

Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

		VENTAS AL CDEC															
		ENDESA	AES GENER	COLBÚN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO G.	PANGUE	ESSA	SAN ISIDRO	IBENER	TRANSELEC	STS	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE
1996	Enero	-	38.391	11.639	79.999	9.637	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	-	92.239	-	20.522	12.542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	-	106.676	-	24.590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	-	-	7.257	62.181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	-	69.005	59.709	13.488	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	-	28.372	71.126	12.191	13.112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	-	57.817	9.345	10.417	15.968	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	-	22.414	7.236	28.188	22.033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	-	89.203	6.019	26.034	77.270	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	-	23.782	-	77.724	33.391	4.389	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	-	84.885	-	10.265	48.973	14.942	74.133	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	-	192.475	-	3.881	74.397	11.452	54.040	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	9.437	-	2.069	-	-	-	-
	Junio	-	-	43.919	64.942	-	8.472	185.746	-	21.392	32.529	-	4.111	-	-	-	-
	Julio	-	-	203.278	99.884	-	4.595	141.317	-	34.829	19.080	-	4.201	-	-	-	-
	Agosto	-	-	168.557	106.998	-	5.518	112.942	-	79.731	23.519	-	1.462	-	-	-	-
	Septiembre	-	-	60.655	211.743	-	5.306	190.207	-	-	44.269	-	3.374	-	-	-	-
	Octubre	-	-	60.655	211.743	-	5.306	190.207	-	-	44.269	-	3.374	-	-	-	-
	Noviembre	-	-	68.979	203.676	-	5.068	142.185	-	-	45.893	-	2.853	-	-	-	-
	Diciembre	-	-	133.795	258.720	-	5.015	64.139	-	-	45.247	-	1.678	-	-	-	-

VENTAS AL CDEC

		ENDESA	AES GENER	COLBÚN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO G.	PANGUE	ESSA	SAN ISIDRO	IBENER	TRANSELEC	STS	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE
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	-	-	-	1.180	-	667	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-
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	-

Transferencias de Energía Entre Integrantes (MWh)

COMPRAS AL CDEC																		
		ENDESA	AES GENER	COLBÚN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO G.	PANGUE	ESSA	SAN ISIDRO	IBENER	TRANSELEC	STS	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE	
1996	Enero	139.665	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Febrero	106.492	-	18.810	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Marzo	87.200	-	43.357	-	709	-	-	-	-	-	-						
	Abril	63.853	957	-	-	4.628	-	-	-	-	-	-						
	Mayo	141.345	-	-	-	857	-	-	-	-	-	-						
	Junio	124.800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Julio	93.547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Agosto	79.871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Septiembre	198.547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Octubre	124.330	-	14.962	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Noviembre	158.952	-	74.247	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Diciembre	212.620	-	123.624	-	-	-	-	-	-	-	-						
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	-	-	-	-	-	

COMPRAS AL CDEC

		ENDESA	AES GENER	COLBÚN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO G.	PANGUE	ESSA	SAN ISIDRO	IBENER	TRANSELEC	STS	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE
2001	Enero	78.334	136.315	-	-	8.730	-	20.211	65.386	-	-	45.653	2.254	-	-	-	-
	Febrero	-	32.711	-	-	-	-	53.470	153.359	-	-	32.044	2.653	-	-	-	-
	Marzo	-	46.142	-	-	-	-	88.228	60.621	-	-	36.017	2.595	-	-	-	-
	Abril	-	99.978	-	-	-	-	101.551	55.442	60.774	-	35.829	-	-	-	-	-
	Mayo	-	188.992	-	-	-	-	12.335	44.749	48.703	-	43.318	8.441	-	-	-	-
	Junio	-	271.864	-	-	9.253	-	-	83.152	129.337	-	49.736	7.132	-	-	-	-
	Julio	30.081	286.700	-	-	7.596	4.263	-	53.180	274.148	-	55.045	7.410	-	-	-	-
	Agosto	-	265.418	-	-	1.285	1.382	-	37.503	263.179	-	49.014	9.323	-	-	-	-
	Septiembre	-	230.488	-	-	26.692	-	-	54.397	261.848	-	45.091	10.152	-	-	-	-
	Octubre	34.989	204.186	-	-	80.109	-	-	68.197	229.084	-	46.263	16.464	-	-	-	-
	Noviembre	-	131.041	-	-	65.630	-	-	-	214.289	-	41.479	13.937	-	-	-	-
	Diciembre	29.993	113.769	-	-	-	-	37.773	57.540	46.937	-	44.229	13.013	-	-	-	-
2002	Enero	-	149.233	-	-	-	-	38.529	136.890	30.220	-	36.033	16.354	-	-	-	-
	Febrero	-	117.853	8.328	-	-	-	47.825	17.346	37.291	4.565	34.298	14.395	-	-	-	-
	Marzo	-	156.481	-	-	-	-	25.366	-	68.472	5.146	36.975	11.518	-	-	-	-
	Abril	20.065	109.099	-	-	-	-	20.449	42.147	-	3.880	35.589	14.437	-	-	-	-
	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	-	-	5.663	39.715	40.164	-	-	-	-
	Marzo	-	41.514	19.637	-	-	-	52.801	6.760	-	15.540	38.387	44.708	-	-	-	-
	Abril	-	85.383	-	-	-	-	68.295	19.131	7.104	20.281	34.513	41.778	-	-	-	-
	Mayo	-	175.577	-	-	-	-	72.836	5.103	-	14.276	32.132	53.494	-	-	-	-
	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	3.560	38.210	1.461	-	44.340	-	-
	Febrero	-	-	80.976	-	-	39.581	-	-	-	11.853	38.706	1.660	-	42.330	-	-
	Marzo	-	-	110.692	-	-	20.623	-	8.048	-	15.927	45.197	1.619	-	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	-	7.381	38.278	1.524	-	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	-	8.192	38.680	1.326	-	35.423	-	-
	Febrero	-	22.330	181.439	-	-	25.596	-	31.503	-	13.075	35.020	889	-	31.383	-	-
	Marzo	-	32.513	128.528	-	-	-	-	37.436	-	20.110	40.553	1.065	-	20.855	359	-
	Abril	17.428	9.679	14.952	-	-	-	-	-	783	22.302	40.854	618	-	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	-

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 N°51 del DFL N° 1/82.

En el siguiente cuadro se presentan los acuerdos vigentes en el año 2005 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.
AES GENER S.A.	Peaje Básico	Nudo Pto. Montt	S.T.S. - HQI Transelec
	Peaje Adicional		HQI Transelec
PEHUENCHE S.A.	Peaje Básico	Nudo Quillota	HQI Transelec
		Central Pehuenche	HQI Transelec
		Central Curillín	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 San Vicente	HQI Transelec
ARAUCO GENERACIÓN S.A.	Peaje Básico	Nudo Quillota	HQI Transelec - CGE Transmisión
		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 - Aesla - 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 Pullín	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

Costos de Combustibles por Central del SIC

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

Respecto a las turbinas a gas se anotan los valores del combustible empleado, vale decir, petróleo diesel para Diego de Almagro, Pan de Azúcar y Concepción, mezcla diesel-fuel oil N° 6 para las unidades de Huasco. En el costo de combustible de la central Renca se considera tanto el carbón como el petróleo N°6. 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 Combustibles Centrales a Carbón (US\$/Ton)

		Ventanas 1	Ventanas 2	Renca	L. Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda 1	Guacolda 2
1996	Enero	48,27	48,27	103,8	53,37	53,90	63,18	49,50	-
	Febrero	48,27	48,27	103,8	53,37	53,90	63,18	49,50	-
	Marzo	48,27	48,27	103,8	53,37	53,90	63,18	49,50	-
	Abril	52,95	52,95	105,3	58,05	53,90	76,85	49,50	-
	Mayo	52,26	52,26	119,2	59,15	54,18	76,85	50,80	-
	Junio	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	76,85	50,80	-
	Julio	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	76,85	51,76	-
	Agosto	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	76,85	51,76	128,05
	Septiembre	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	77,25	51,76	128,05
	Octubre	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,49	51,76	128,05
	Noviembre	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	51,76	51,76
	Diciembre	52,26	52,26	119,2	59,15	54,20	59,08	51,76	51,76
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

		Ventanas 1	Ventanas 2	Renca	L. Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda 1	Guacolda 2
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
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

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

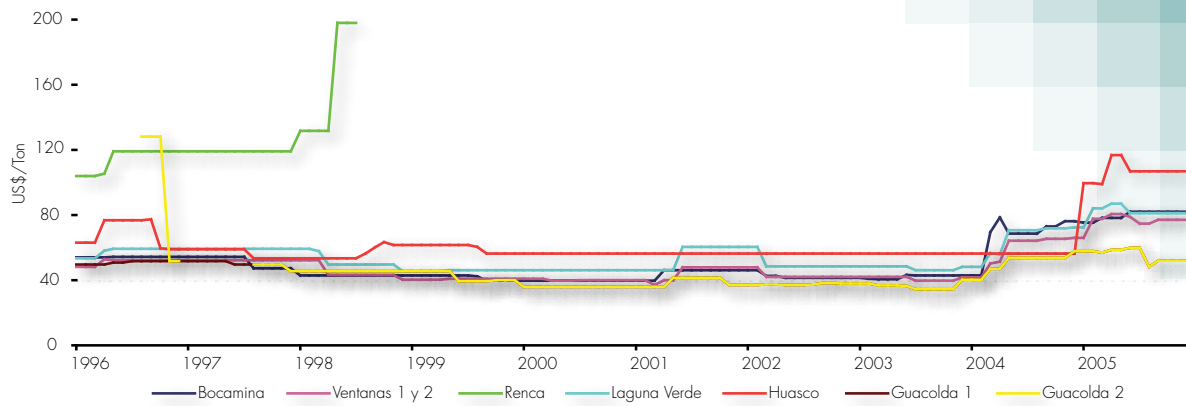
	Huasco TG	D. Almagro	P. de Azúcar	El Indio TG	Lag. Verde TG	Concepción TG	Arauco	Celco	Cholguán	Licantén	Valdivia	San Pedro	Cabrero	Los Robles	San Antihue	San Antonio	Renca	San Fco Mostazal	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	Nehuenco 9B	Talca2	Antihue TG	Candelaria	Coronel	Horcones TG
1996	Enero	135,50	225,30	-	220,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	135,50	225,30	-	220,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	135,50	225,30	-	220,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	135,50	225,30	-	220,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	152,08	243,60	-	239,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	153,20	243,60	-	239,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	146,60	243,60	-	239,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	145,33	243,60	-	239,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	145,33	243,60	-	239,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	145,33	243,60	-	239,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	145,33	243,60	-	239,10	-	-	143,80	155,00	-	143,80	155,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	145,33	243,60	-	239,10	-	-	143,70	155,00	-	143,70	155,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

		Huasco	D. Almagro	P. de Azúcar	El Indio	Lag. Verde	Concepción	Arauco	Celco	Cholguán	Licantén	Valdivia	San Pedro	Cabrero	Los Robles	Antihue	San Antonio	Renca	San Fco Mostazal	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	Nehuenco 9B	Taltal2	Antihue	Candelaria	Coronel	Horcones
		TG			TG	TG	TG																		TG			TG
2001	Enero	198,55	267,09	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 250,34	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 324,00	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 324,00	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 324,00	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 324,00	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 324,00	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 324,00	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 324,00	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 324,00	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	344,00	307,00	-	370,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 349,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2002	Enero	344,00	307,00	-	315,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 293,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	344,00	307,00	-	315,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 293,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	235,98	220,61	-	315,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 293,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	235,98	220,61	-	315,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 293,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	258,00	243,00	-	211,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 193,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	258,00	243,00	-	217,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 195,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	258,00	243,00	-	217,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 195,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	267,37	250,71	-	297,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 272,00	264,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	280,93	272,57	-	317,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 294,18	264,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	280,93	272,57	-	317,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 294,18	287,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	281,96	266,04	-	289,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 266,15	266,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	281,96	266,04	-	289,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 266,15	266,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	Enero	281,96	266,04	-	289,63	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 266,15	266,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	325,07	329,90	-	366,97	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 351,80	379,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	355,80	360,77	-	331,57	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 315,94	309,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	355,80	360,77	-	331,57	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 315,94	309,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	355,80	360,77	-	331,57	-	-	143,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 315,94	309,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	272,12	277,19	-	311,72	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	- 288,96	287,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	299,17	304,36	-	335,24	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	- 315,71	312,02	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-
	Agosto	299,17	304,36	-	335,24	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	- 315,71	312,02	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-
	Septiembre	299,17	304,36	-	335,24	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	- 315,71	312,02	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-
	Octubre	268,91	274,39	-	309,77	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	- 288,43	290,09	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-
	Noviembre	268,91	274,39	-	309,77	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	- 288,43	290,09	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-
	Diciembre	317,22	323,12	-	309,77	-	-	143,70	-	451,27	-	-	-	-	-	-	-	- 333,40	329,37	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-
2004	Enero	317,22	323,12	-	309,77	-	-	121,75	-	314,98	-	-	-	-	-	-	-	- 333,40	329,37	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-
	Febrero	317,22	323,12	-	309,77	-	-	121,75	-	314,98	-	-	-	-	-	-	-	- 333,40	329,37	-	-	-	-	310,07	-	-	-	-
	Marzo	366,61	372,91	-	- 345,87	-	-	121,75	-	314,98	-	-	-	-	-	-	-	- 343,52	358,50	-	-	-	-	340,65	-	-	-	-
	Abril	366,61	372,91	-	- 345,87	-	-	121,75	-	314,98	493,38	-	-	-	-	-	-	- 345,71	358,50	-	-	-	-	340,65	-	-	-	-
	Mayo	372,46	335,94	-	- 381,40	-	-	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	-	-	Arauco	Celco	Cholguán	Licantén	Valdivia	-	-	-	-	-	- 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	-	-	-	-	-	-	-																

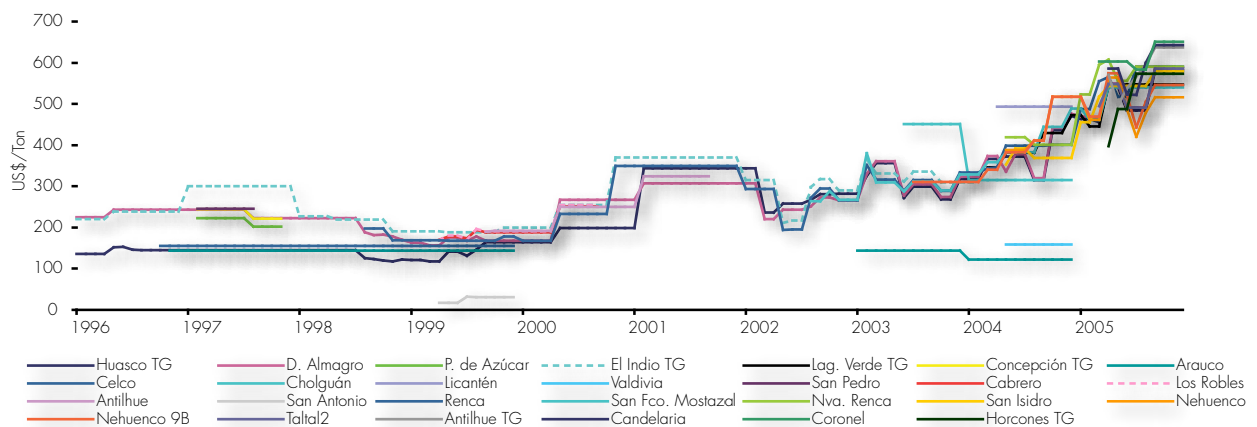
Costo de Gas Natural por Central (US\$/MWh)

		Nva. Renca**	San Isidro**	Nehuenco**	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG
1996	Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-

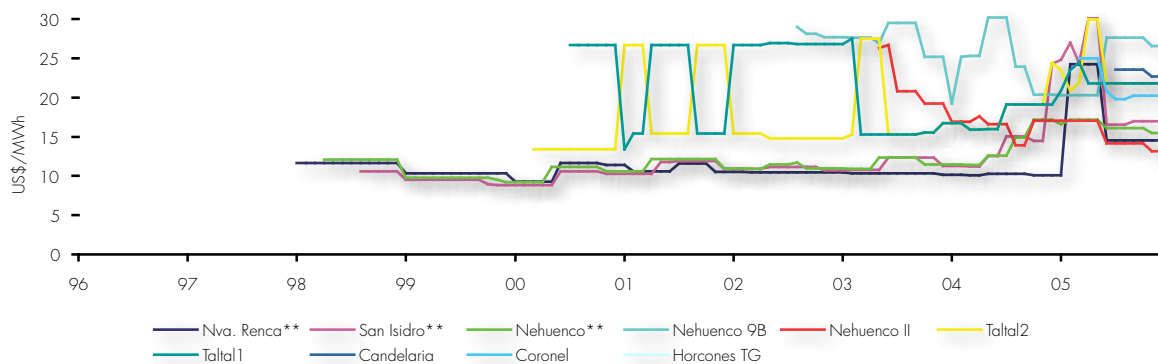
		Nva. Renca**	San Isidro**	Nehuenco**	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG
2001	Enero	11,39	10,26	10,59	-	-	26,69	13,42	-	-	-
	Febrero	10,57	10,26	10,59	-	-	26,69	15,39	-	-	-
	Marzo	10,57	10,26	10,59	-	-	26,69	15,39	-	-	-
	Abril	10,57	10,26	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-	-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



Costo de Combustibles Centrales a Carbón (US\$/Ton)



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



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

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

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 2002.

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)	Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
01/04/87	07/04/87	3,94266	-	12/12/89	31/12/89	9,56821	-
08/04/87	30/04/87	4,19397	-	01/01/90	09/01/90	11,86960	-
01/05/87	10/05/87	4,26409	-	10/01/90	31/01/90	12,06887	-
11/05/87	31/05/87	4,21990	-	01/02/90	11/02/90	12,06887	-
01/06/87	30/06/87	4,23269	-	12/02/90	25/02/90	12,40763	-
01/07/87	06/07/87	4,17280	-	26/02/90	28/02/90	11,95659	-
07/07/87	31/07/87	4,18549	-	01/03/90	08/03/90	11,95659	-
01/08/87	09/08/87	4,20579	-	09/03/90	31/03/90	11,83820	-
10/08/87	18/08/87	4,23687	-	01/04/90	08/04/90	12,24238	-
19/08/87	31/08/87	4,23723	-	09/04/90	30/04/90	12,49779	-
01/09/87	07/09/87	4,21598	-	01/05/90	02/05/90	12,49779	-
08/09/87	30/09/87	4,21735	-	03/05/90	09/05/90	16,09396	-
01/10/87	08/10/87	3,68746	-	10/05/90	21/05/90	16,31705	-
09/10/87	31/10/87	3,67292	-	22/05/90	31/05/90	15,49398	-
01/11/87	08/11/87	3,71470	-	01/06/90	10/06/90	15,49398	-
09/11/87	30/11/87	3,79159	-	11/06/90	17/06/90	15,83834	-
01/12/87	06/12/87	3,83612	-	18/06/90	30/06/90	14,81981	-
07/12/87	31/12/87	3,86303	-	01/07/90	09/07/90	12,43623	-
01/01/88	11/01/88	4,86007	-	10/07/90	31/07/90	11,63087	-
12/01/88	31/01/88	5,01176	-	01/08/90	07/08/90	11,63087	-
01/02/88	08/02/88	5,02139	-	08/08/90	31/08/90	12,23992	-
09/02/88	28/02/88	5,02497	-	01/09/90	03/09/90	12,23992	-
01/03/88	07/03/88	5,04684	-	04/09/90	11/09/90	13,80267	-
08/03/88	31/03/88	5,11099	-	12/09/90	30/09/90	13,85877	-
01/04/88	10/04/88	5,74446	-	01/10/90	08/10/90	9,06389	-
11/04/88	19/04/88	5,76209	-	09/10/90	14/10/90	9,23739	-
20/04/88	30/04/88	5,84927	-	15/10/90	31/10/90	9,63012	-
01/05/88	08/05/88	5,89839	-	01/11/90	11/11/90	9,63012	-
09/05/88	31/05/88	5,80180	-	12/11/90	28/11/90	10,02073	-
01/06/88	07/06/88	5,90645	-	29/11/90	30/11/90	10,14546	-
08/06/88	30/06/88	5,90940	-	01/12/90	09/12/90	10,14546	-
01/07/88	10/07/88	5,53072	-	10/12/90	31/12/90	10,25213	-
11/07/88	31/07/88	5,53565	-	01/01/91	08/01/91	13,73217	-
01/08/88	08/08/88	5,49527	-	09/01/91	07/02/91	14,53765	-
09/08/88	31/08/88	5,49819	-	08/02/91	19/02/91	14,40757	-
01/09/88	08/09/88	5,55066	-	20/02/91	10/03/91	14,16266	-
09/09/88	20/09/88	5,55443	-	11/03/91	20/03/91	14,29421	-
21/09/88	30/09/88	5,60044	-	21/03/91	31/03/91	14,83706	-
01/10/88	09/10/88	5,88946	-	01/04/91	07/04/91	20,12435	-
10/10/88	31/10/88	5,87609	-	08/04/91	15/04/91	18,29976	-
01/11/88	07/11/88	5,90181	-	16/04/91	21/04/91	16,41389	-
08/11/88	30/11/88	5,89829	-	22/04/91	07/05/91	14,94648	-
01/12/88	11/12/88	6,22367	-	08/05/91	28/05/91	16,02916	-
12/12/88	31/12/88	6,22893	-	29/05/91	10/06/91	15,69648	-
01/01/89	08/01/89	6,73541	-	11/06/91	30/06/91	16,46560	-
09/01/89	31/01/89	6,76213	-	01/07/91	07/07/91	6,99635	-
01/02/89	07/02/89	6,76213	-	08/07/91	08/08/91	5,81359	-
08/02/89	28/02/89	8,07614	-	09/08/91	20/08/91	5,81848	-
01/03/89	07/03/89	8,07614	-	21/08/91	08/09/91	5,73715	-
08/03/89	31/03/89	9,29414	-	09/09/91	30/09/91	5,26710	-
01/04/89	09/04/89	8,77868	-	01/10/91	10/10/91	3,08509	-
10/04/89	30/04/89	8,91158	-	11/10/91	31/10/91	3,28208	-
01/05/89	09/05/89	8,91158	-	01/11/91	05/11/91	3,11436	-
10/05/89	31/05/89	9,27914	-	06/11/91	13/11/91	3,38556	-
01/06/89	08/06/89	9,27914	-	14/11/91	21/11/91	3,21266	-
09/06/89	30/06/89	9,15800	-	22/11/91	30/11/91	3,38958	-
01/07/89	10/07/89	10,47019	-	01/12/91	16/12/91	2,95085	-
11/07/89	31/07/89	10,59320	-	17/12/91	31/12/91	3,01632	-
01/08/89	06/08/89	10,59320	-	01/01/92	03/01/92	8,01822	-
07/08/89	31/08/89	10,49869	-	04/01/92	10/01/92	7,74840	-
01/09/89	11/09/89	10,49869	-	11/01/92	17/01/92	7,76200	-
12/09/89	30/09/89	9,18658	-	18/01/92	24/01/92	7,74004	-
01/10/89	08/10/89	8,52092	-	25/01/92	31/01/92	7,36940	-
09/10/89	31/10/89	8,94492	-	01/02/92	07/02/92	8,40331	-
01/11/89	07/11/89	8,94492	-	08/02/92	14/02/92	8,42226	-
08/11/89	30/11/89	9,19381	-	15/02/92	21/02/92	8,47840	-
01/12/89	11/12/89	9,19381	-	22/02/92	28/02/92	8,49677	-

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)	Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
01/03/92	06/03/92	8,17538	-	23/07/93	29/07/93	6,37955	-
07/03/92	13/03/92	7,96206	-	30/07/93	05/08/93	6,90112	-
14/03/92	20/03/92	8,10891	-	06/08/93	12/08/93	8,00356	-
21/03/92	27/03/92	8,20822	-	13/08/93	19/08/93	8,11706	-
28/03/92	31/03/92	8,23124	-	20/08/93	26/08/93	8,13794	-
01/04/92	06/04/92	8,33646	-	27/08/93	02/09/93	6,22017	-
07/04/92	10/04/92	8,36131	-	03/09/93	09/09/93	3,58981	-
11/04/92	17/04/92	8,36043	-	10/09/93	16/09/93	5,29235	-
18/04/92	24/04/92	8,52368	-	17/09/93	23/09/93	6,58726	-
25/04/92	01/05/92	8,61147	-	24/09/93	30/09/93	7,88185	-
02/05/92	08/05/92	8,54753	-	01/10/93	07/10/93	8,36110	-
09/05/92	15/05/92	7,98882	-	08/10/93	14/10/93	6,47872	-
16/05/92	20/05/92	5,34030	-	15/10/93	21/10/93	6,69858	-
21/05/92	26/05/92	7,45251	-	22/10/93	28/10/93	8,27141	-
27/05/92	31/05/92	4,17535	-	29/10/93	04/11/93	7,82603	-
01/06/92	05/06/92	3,11019	-	05/11/93	11/11/93	8,35006	-
06/06/92	12/06/92	1,33467	-	12/11/93	18/11/93	8,60072	-
13/06/92	19/06/92	0,79094	-	19/11/93	25/11/93	8,87879	-
20/06/92	26/06/92	0,70608	-	26/11/93	02/12/93	9,60763	-
27/06/92	30/06/92	0,66806	-	03/12/93	09/12/93	9,63552	-
01/07/92	03/07/92	2,72225	-	10/12/93	16/12/93	8,60123	-
04/07/92	07/07/92	2,85676	-	17/12/93	23/12/93	9,64901	-
08/07/92	10/07/92	3,12392	-	24/12/93	30/12/93	9,92977	-
11/07/92	17/07/92	3,22109	-	31/12/93	06/01/94	9,89322	-
18/07/92	22/07/92	4,42956	-	07/01/94	13/01/94	9,44112	-
23/07/92	24/07/92	7,57419	-	14/01/94	20/01/94	9,44417	-
25/07/92	31/07/92	7,57341	-	21/01/94	27/01/94	9,41210	-
01/08/92	07/08/92	7,83619	-	28/01/94	03/02/94	9,46274	-
08/08/92	14/08/92	8,18977	-	04/02/94	10/02/94	9,56966	-
15/08/92	21/08/92	8,16519	-	11/02/94	17/02/94	10,27005	-
22/08/92	28/08/92	7,37200	-	18/02/94	24/02/94	9,62835	-
29/08/92	01/09/92	6,56105	-	25/02/94	03/03/94	9,69440	-
02/09/92	02/09/92	4,10645	-	04/03/94	10/03/94	10,57038	-
03/09/92	04/09/92	5,00224	-	11/03/94	17/03/94	9,83480	-
05/09/92	10/09/92	5,40720	-	18/03/94	24/03/94	9,79097	-
11/09/92	17/09/92	5,80375	-	25/03/94	31/03/94	9,73801	-
18/09/92	21/09/92	1,58713	-	01/04/94	07/04/94	9,69746	-
22/09/92	25/09/92	4,25239	-	08/04/94	14/04/94	11,93827	-
23/09/92	02/10/92	4,24152	-	15/04/94	21/04/94	11,89380	-
03/10/92	09/10/92	2,94823	-	22/04/94	28/04/94	16,30422	-
10/10/92	14/10/92	2,57985	-	29/04/94	05/05/94	9,32377	-
15/10/92	16/10/92	2,01566	-	06/05/94	12/05/94	10,19600	-
17/10/92	23/10/92	1,31818	-	13/05/94	19/05/94	14,01943	-
24/10/92	28/10/92	0,89109	-	20/05/94	26/05/94	13,95194	-
29/10/92	30/10/92	15,24618	-	27/05/94	02/06/94	9,67542	-
31/10/92	06/11/92	0,21144	-	03/06/94	09/06/94	11,25085	-
07/11/92	13/11/92	0,37765	-	10/06/94	16/06/94	9,63845	-
14/11/92	20/11/92	0,00000	-	17/06/94	23/06/94	9,31129	-
21/11/92	27/11/92	0,09201	-	24/06/94	30/06/94	6,94533	-
28/11/92	04/12/92	0,00000	-	01/07/94	07/07/94	9,45235	-
05/12/92	11/12/92	0,00000	-	08/07/94	14/07/94	9,59406	-
12/12/92	18/12/92	0,04839	-	15/07/94	21/07/94	9,17743	-
19/12/92	25/12/92	0,00000	-	22/07/94	28/07/94	3,63079	-
26/12/92	30/12/92	0,00000	-	29/07/94	04/08/94	2,11517	-
01/01/93	07/01/93	0,00000	-	05/08/94	11/08/94	6,58523	-
08/01/93	14/01/93	7,00226	-	12/08/94	18/08/94	7,85528	-
15/01/93	21/01/93	8,55422	-	19/08/94	25/08/94	8,71183	-
22/01/93	28/01/93	8,67663	-	26/08/94	01/09/94	9,02288	-
29/01/93	04/02/93	8,73702	-	02/09/94	08/09/94	9,67633	-
05/02/93	11/02/93	8,89774	-	09/09/94	15/09/94	9,97840	-
12/02/93	18/02/93	9,09266	-	16/09/94	22/09/94	8,68252	-
19/02/93	25/02/93	9,19057	-	23/09/94	29/09/94	7,24631	-
26/02/93	04/03/93	9,16875	-	30/09/94	06/10/94	6,93576	-
05/03/93	11/03/93	9,18941	-	07/10/94	13/10/94	6,25922	-
12/03/93	18/03/93	9,32477	-	14/10/94	20/10/94	4,77666	-
19/03/93	25/03/93	9,14709	-	21/10/94	27/10/94	5,50804	-
26/03/93	01/04/93	9,04163	-	28/10/94	03/11/94	6,93887	-
02/04/93	08/04/93	8,89417	-	04/11/94	10/11/94	7,24510	-
09/04/93	15/04/93	9,00439	-	11/11/94	17/11/94	7,46296	-
16/04/93	22/04/93	8,80669	-	18/11/94	24/11/94	3,36308	-
23/04/93	29/04/93	8,37633	-	25/11/94	01/12/94	8,24031	-
30/04/93	06/05/93	8,35534	-	02/12/94	08/12/94	8,07980	-
07/05/93	13/05/93	6,98849	-	09/12/94	15/12/94	9,24132	-
14/05/93	20/05/93	7,82065	-	16/12/94	22/12/94	7,88853	-
21/05/93	27/05/93	8,40895	-	23/12/94	29/12/94	10,47696	-
28/05/93	03/06/93	7,56776	-	30/12/94	05/01/95	10,81037	-
04/06/93	10/06/93	4,36729	-	06/01/95	12/01/95	10,21434	-
11/06/93	17/06/93	4,45141	-	13/01/95	19/01/95	10,23336	-
18/06/93	24/06/93	7,06304	-	20/01/95	26/01/95	14,11866	-
25/06/93	01/07/93	5,23828	-	27/01/95	02/02/95	10,45290	-
02/07/93	08/07/93	3,28435	-	03/02/95	09/02/95	10,24247	-
09/07/93	15/07/93	3,76961	-	10/02/95	16/02/95	13,63420	-
16/07/93	22/07/93	6,35681	-	17/02/95	23/02/95	14,56921	-

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)	Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
24/02/95	02/03/95	15,39441	-	27/09/96	03/10/96	31,07413	-
03/03/95	09/03/95	16,72360	-	04/10/96	10/10/96	27,79025	-
10/03/95	16/03/95	18,91948	-	11/10/96	17/10/96	28,19521	-
17/03/95	23/03/95	14,96261	-	18/10/96	24/10/96	27,41268	-
24/03/95	30/03/95	15,39340	-	25/10/96	31/10/96	25,78223	-
31/03/95	06/04/95	17,13853	-	01/11/96	07/11/96	28,47733	-
07/04/95	13/04/95	16,21495	-	08/11/96	14/11/96	37,08898	-
14/04/95	20/04/95	17,68244	-	15/11/96	21/11/96	40,53954	-
21/04/95	27/04/95	19,43936	-	22/11/96	28/11/96	40,82983	-
28/04/95	04/05/95	15,08583	-	29/11/96	05/12/96	41,49896	-
05/05/95	11/05/95	9,04293	-	06/12/96	12/12/96	37,38771	-
12/05/95	18/05/95	13,76661	-	13/12/96	19/12/96	36,29675	-
19/05/95	25/05/95	19,63915	-	20/12/96	26/12/96	29,67775	-
26/05/95	01/06/95	20,44111	-	27/12/96	02/01/97	38,23162	-
02/06/95	08/06/95	13,24514	-	03/01/97	09/01/97	37,21861	-
09/06/95	15/06/95	12,29309	-	10/01/97	14/01/97	36,83011	-
16/06/95	22/06/95	8,53370	-	15/01/97	16/01/97	37,01415	-
23/06/95	29/06/95	7,80612	-	17/01/97	18/01/97	36,82738	-
30/06/95	06/07/95	5,25460	-	19/01/97	22/01/97	35,34887	-
07/07/95	13/07/95	8,04036	-	23/01/97	23/01/97	35,02185	-
14/07/95	20/07/95	6,08583	-	24/01/97	30/01/97	35,03679	-
21/07/95	27/07/95	8,03746	-	31/01/97	06/02/97	35,87398	-
28/07/95	03/08/95	8,15439	-	07/02/97	12/02/97	38,00965	-
04/08/95	10/08/95	7,95198	-	13/02/97	13/02/97	34,64503	-
11/08/95	17/08/95	8,49850	-	14/02/97	20/02/97	38,34560	-
18/08/95	24/08/95	8,49619	-	21/02/97	27/02/97	38,24548	-
25/08/95	31/08/95	8,67016	-	28/02/97	06/03/97	40,73480	-
01/09/95	07/09/95	5,99532	-	07/03/97	13/03/97	40,81984	-
08/09/95	14/09/95	3,14856	-	14/03/97	20/03/97	40,32602	-
15/09/95	21/09/95	2,50044	-	21/03/97	27/03/97	43,22281	-
22/09/95	28/09/95	4,02271	-	28/03/97	03/04/97	47,25887	-
29/09/95	05/10/95	8,13831	-	04/04/97	10/04/97	50,29372	-
06/10/95	12/10/95	6,24401	-	11/04/97	17/04/97	57,24150	-
13/10/95	19/10/95	5,77285	-	18/04/97	24/04/97	39,36618	-
20/10/95	26/10/95	6,20544	-	25/04/97	25/04/97	38,56357	-
27/10/95	02/11/95	2,16330	-	26/04/97	29/04/97	36,23366	-
03/11/95	09/11/95	4,18761	-	30/04/97	01/05/97	24,76987	-
10/11/95	16/11/95	2,00291	-	02/05/97	08/05/97	10,59766	-
17/11/95	23/11/95	2,86505	-	09/05/97	15/05/97	9,78354	-
24/11/95	30/11/95	3,56830	-	16/05/97	17/05/97	15,31527	-
01/12/95	07/12/95	4,85019	-	18/05/97	20/05/97	15,98594	-
08/12/95	14/12/95	5,22825	-	21/05/97	22/05/97	12,39766	-
15/12/95	21/12/95	7,71804	-	23/05/97	29/05/97	12,40299	-
22/12/95	28/12/95	7,68155	-	30/05/97	05/06/97	12,87316	-
29/12/95	04/01/96	7,62797	-	06/06/97	06/06/97	10,80143	-
05/01/96	11/01/96	8,28915	-	07/06/97	12/06/97	10,47376	-
12/01/96	18/01/96	11,20504	-	13/06/97	13/06/97	13,67970	-
19/01/96	25/01/96	11,73828	-	14/06/97	17/06/97	9,11344	-
26/01/96	01/02/96	12,68079	-	18/06/97	19/06/97	6,60910	-
02/02/96	08/02/96	11,80229	-	20/06/97	26/06/97	6,79707	-
09/02/96	15/02/96	9,43407	-	27/06/97	03/07/97	7,35806	-
16/02/96	22/02/96	12,45714	-	04/07/97	10/07/97	7,72689	-
23/02/96	29/02/96	12,33254	-	11/07/97	17/07/97	7,92252	-
01/03/96	07/03/96	18,75759	-	18/07/97	24/07/97	8,37989	-
08/03/96	14/03/96	20,57490	-	25/07/97	31/07/97	6,47705	-
15/03/96	21/03/96	23,89696	-	01/08/97	07/08/97	4,94777	-
22/03/96	28/03/96	24,22629	-	08/08/97	14/08/97	6,44398	-
29/03/96	04/04/96	22,58791	-	15/08/97	21/08/97	4,72639	-
05/04/96	11/04/96	14,58655	-	22/08/97	28/08/97	3,38008	-
12/04/96	18/04/96	15,11814	-	29/08/97	04/09/97	3,49345	-
19/04/96	25/04/96	16,86835	-	05/09/97	09/09/97	2,41413	-
26/04/96	02/05/96	16,11544	-	10/09/97	16/09/97	0,76631	-
03/05/96	09/05/96	17,64880	-	17/09/97	23/09/97	0,19795	-
10/05/96	16/05/96	18,90205	-	24/09/97	30/09/97	1,79313	-
17/05/96	23/05/96	21,27758	-	01/10/97	02/10/97	1,79313	-
24/05/96	30/05/96	22,46924	-	03/10/97	09/10/97	1,46119	-
31/05/96	06/06/96	24,17307	-	10/10/97	16/10/97	2,77024	-
07/06/96	13/06/96	27,61550	-	17/10/97	23/10/97	0,91116	-
14/06/96	20/06/96	13,76350	-	24/10/97	30/10/97	1,85490	-
21/06/96	27/06/96	15,42901	-	31/10/97	01/11/97	0,22597	-
28/06/96	04/07/96	24,64372	-	02/11/97	06/11/97	2,71179	-
05/07/96	11/07/96	24,81389	-	07/11/97	13/11/97	3,80707	-
12/07/96	18/07/96	22,47364	-	14/11/97	20/11/97	1,60198	-
19/07/96	25/07/96	28,30413	-	21/11/97	27/11/97	1,89826	-
26/07/96	01/08/96	32,87558	-	28/11/97	04/12/97	2,71093	-
02/08/96	08/08/96	47,05195	-	05/12/97	11/12/97	1,00254	-
09/08/96	15/08/96	28,20527	-	12/12/97	18/12/97	2,07556	-
16/08/96	22/08/96	18,92197	-	19/12/97	23/12/97	3,63284	-
23/08/96	29/08/96	16,39564	-	24/12/97	30/12/97	2,08808	-
30/08/96	05/09/96	15,77395	-	31/12/97	31/12/97	0,78518	-
06/09/96	12/09/96	28,99271	-	01/01/98	01/01/98	0,00000	0,00000
13/09/96	19/09/96	28,73441	-	02/01/98	08/01/98	3,14503	6,64167
20/09/96	26/09/96	27,49288	-	09/01/98	15/01/98	6,25172	13,20238

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)	Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
16/01/98	22/01/98	6,20409	13,10179	20/08/99	26/08/99	9,24752	18,02530
23/01/98	29/01/98	6,29795	13,30000	27/08/99	02/09/99	6,64399	12,66607
30/01/98	05/02/98	6,42573	13,60000	03/09/99	09/09/99	5,10281	9,72798
06/02/98	12/02/98	6,80034	14,39286	10/09/99	16/09/99	5,04255	9,61310
13/02/98	19/02/98	9,03056	19,11310	17/09/99	23/09/99	4,39966	8,38750
20/02/98	26/02/98	8,62895	18,26310	24/09/99	30/09/99	5,35822	10,21488
27/02/98	05/03/98	8,97163	18,99762	01/10/99	07/10/99	3,81959	7,10000
06/03/98	12/03/98	9,88127	20,92381	08/10/99	14/10/99	4,62654	8,60000
13/03/98	19/03/98	9,40705	19,91964	15/10/99	21/10/99	3,74273	6,95714
20/03/98	26/03/98	10,47355	22,17798	22/10/99	28/10/99	4,28839	7,97143
27/03/98	02/04/98	9,94759	20,98869	29/10/99	04/11/99	1,94182	3,57143
03/04/98	09/04/98	9,74108	20,55298	05/11/99	11/11/99	4,28754	7,88571
10/04/98	16/04/98	8,54916	18,03810	12/11/99	18/11/99	4,52056	8,31429
17/04/98	23/04/98	7,17357	15,13571	19/11/99	25/11/99	5,43710	10,00000
24/04/98	30/04/98	8,34124	17,59940	26/11/99	02/12/99	4,42109	8,21429
01/05/98	07/05/98	8,46558	17,96905	03/12/99	09/12/99	6,30486	11,71429
08/05/98	14/05/98	8,60327	18,26131	10/12/99	16/12/99	7,27366	13,51429
15/05/98	21/05/98	8,73675	18,54464	17/12/99	23/12/99	7,90415	14,68571
22/05/98	28/05/98	9,58954	20,35476	24/12/99	30/12/99	8,16557	15,17143
29/05/98	04/06/98	9,18496	19,45060	31/12/99	31/12/99	8,34241	15,50000
05/06/98	11/06/98	10,19855	21,59702	01/01/00	07/01/00	8,05211	15,47143
12/06/98	18/06/98	10,15273	21,50000	08/01/00	14/01/00	8,70639	16,72857
19/06/98	25/06/98	13,72699	29,06905	15/01/00	21/01/00	8,74356	16,80000
26/06/98	02/07/98	16,85825	35,70000	22/01/00	28/01/00	8,69152	16,70000
03/07/98	09/07/98	35,01394	75,35714	29/01/00	04/02/00	8,30084	16,18571
10/07/98	16/07/98	17,96165	38,65714	05/02/00	11/02/00	8,34480	16,27143
17/07/98	23/07/98	24,37452	52,45893	12/02/00	18/02/00	8,15432	15,90000
24/07/98	30/07/98	35,75737	76,95714	19/02/00	25/02/00	9,37050	18,27143
31/07/98	06/08/98	36,89966	78,30000	26/02/00	03/03/00	8,86268	17,57143
07/08/98	13/08/98	40,85544	86,69405	04/03/00	10/03/00	9,53999	18,91429
14/08/98	20/08/98	37,02701	78,57024	11/03/00	17/03/00	9,87144	19,57143
21/08/98	27/08/98	22,48696	47,71667	18/03/00	24/03/00	11,98263	23,75714
28/08/98	03/09/98	38,94648	82,77679	25/03/00	31/03/00	14,68466	29,11429
04/09/98	10/09/98	34,07904	72,43155	01/04/00	07/04/00	11,05480	21,75714
11/09/98	17/09/98	27,27500	57,97024	08/04/00	14/04/00	11,48306	22,60000
18/09/98	24/09/98	10,71676	22,77738	15/04/00	21/04/00	11,56290	22,75714
25/09/98	01/10/98	23,80007	51,33750	22/04/00	28/04/00	13,12350	25,82857
02/10/98	08/10/98	33,68247	72,65417	29/04/00	05/05/00	15,62744	29,95714
09/10/98	15/10/98	26,78808	57,78274	06/05/00	12/05/00	20,61302	39,51428
16/10/98	22/10/98	30,29985	65,35774	13/05/00	19/05/00	37,44774	71,78571
23/10/98	29/10/98	31,82890	68,65595	20/05/00	26/05/00	41,99363	80,50000
30/10/98	05/11/98	34,50818	74,48988	27/05/00	02/06/00	31,79197	60,01429
06/11/98	12/11/98	33,90374	73,18512	03/06/00	09/06/00	13,52351	25,52857
13/11/98	19/11/98	55,37143	119,52560	10/06/00	16/06/00	6,86392	12,95714
20/11/98	26/11/98	49,41247	106,66250	17/06/00	23/06/00	6,16769	11,64286
27/11/98	03/12/98	26,92342	56,99405	24/06/00	30/06/00	6,27364	11,84286
04/12/98	10/12/98	22,30665	47,22083	01/07/00	07/07/00	4,53584	8,35714
11/12/98	17/12/98	26,10348	55,25833	08/07/00	14/07/00	4,60562	8,48571
18/12/98	24/12/98	29,00222	61,39464	15/07/00	21/07/00	6,86966	12,65714
25/12/98	31/12/98	24,76308	52,42083	22/07/00	28/07/00	6,76887	12,47143
01/01/99	07/01/99	19,61727	41,24048	29/07/00	04/08/00	6,87163	12,47143
08/01/99	14/01/99	24,48789	51,47976	05/08/00	11/08/00	6,52530	11,84285
15/01/99	21/01/99	23,26953	48,91845	12/08/00	18/08/00	6,68272	12,12857
22/01/99	28/01/99	26,09076	54,84940	19/08/00	25/08/00	6,78505	12,31428
29/01/99	04/02/99	25,89496	52,47738	26/08/00	01/09/00	6,96057	12,30000
05/02/99	11/02/99	22,12595	44,83929	02/09/00	08/09/00	7,08183	12,51428
12/02/99	18/02/99	24,82993	50,31905	09/09/00	15/09/00	4,89099	8,64285
19/02/99	25/02/99	42,43934	86,00536	16/09/00	22/09/00	3,17712	5,61428
26/02/99	04/03/99	28,60488	58,08333	23/09/00	29/09/00	4,00172	7,07142
05/03/99	11/03/99	25,57437	51,92976	30/09/00	06/10/00	5,32958	9,38571
12/03/99	18/03/99	24,08872	48,91310	07/10/00	13/10/00	3,94243	6,94285
19/03/99	25/03/99	26,05893	52,91369	14/10/00	20/10/00	3,21235	5,65714
26/03/99	01/04/99	31,63913	65,59643	21/10/00	27/10/00	1,71163	3,01428
02/04/99	08/04/99	41,56533	86,17612	28/10/00	03/11/00	3,05359	5,31428
09/04/99	15/04/99	53,48150	110,88155	04/11/00	10/11/00	4,44084	7,72857
16/04/99	22/04/99	54,08326	112,12917	11/11/00	17/11/00	6,46015	11,24285
23/04/99	29/04/99	57,85663	119,95238	18/11/00	24/11/00	5,42587	9,44285
30/04/99	06/05/99	54,40099	112,15774	25/11/00	01/12/00	3,72689	6,48571
07/05/99	13/05/99	53,13555	109,54881	02/12/00	08/12/00	3,20151	5,57142
14/05/99	20/05/99	52,10456	107,42321	09/12/00	15/12/00	5,58212	9,71428
21/05/99	27/05/99	46,21940	95,28988	16/12/00	22/12/00	5,72167	9,95714
28/05/99	03/06/99	50,34673	100,25833	23/12/00	29/12/00	4,11271	7,15714
04/06/99	10/06/99	51,20370	101,96488	30/12/00	31/12/00	6,72317	11,70000
11/06/99	17/06/99	64,71895	128,87857	01/01/01	07/01/01	5,97228	10,45714
18/06/99	24/06/99	37,50014	74,67619	08/01/01	14/01/01	5,83358	10,21428
25/06/99	01/07/99	22,54186	43,62321	15/01/01	21/01/01	8,22413	14,40000
02/07/99	08/07/99	11,16158	21,60000	22/01/01	28/01/01	9,14608	16,01428
09/07/99	15/07/99	17,05242	33,00000	29/01/01	04/02/01	8,41477	14,94285
16/07/99	22/07/99	21,85687	42,29762	05/02/01	11/02/01	9,12271	16,20000
23/07/99	29/07/99	22,26196	43,08155	12/02/01	18/02/01	10,86841	19,30000
30/07/99	05/08/99	21,89301	42,67393	19/02/01	25/02/01	11,34305	20,14285
06/08/99	12/08/99	16,87258	32,88810	26/02/01	04/03/01	11,74740	19,98571
13/08/99	19/08/99	7,54154	14,70000	05/03/01	11/03/01	10,94129	18,61428

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)	Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
12/03/01	18/03/01	10,80694	18,38571	08/10/02	14/10/02	2,56631	3,45714
19/03/01	25/03/01	11,22679	19,10000	15/10/02	21/10/02	2,51328	3,38571
26/03/01	01/04/01	11,82722	19,75714	22/10/02	28/10/02	4,59178	6,18571
02/04/01	08/04/01	10,90362	18,21428	29/10/02	04/11/02	3,70046	5,11429
09/04/01	15/04/01	10,51878	17,57142	05/11/02	11/11/02	4,20620	5,92857
16/04/01	22/04/01	10,60430	17,71428	12/11/02	18/11/02	2,06763	2,91429
23/04/01	29/04/01	10,75824	17,97142	19/11/02	25/11/02	2,14871	3,02857
30/04/01	06/05/01	11,41604	18,88571	26/11/02	02/12/02	0,83869	1,18571
07/05/01	13/05/01	10,89791	18,02857	03/12/02	09/12/02	1,18329	1,68571
14/05/01	20/05/01	10,82019	17,90000	10/12/02	16/12/02	4,24178	6,04286
21/05/01	27/05/01	9,88757	16,35714	17/12/02	23/12/02	8,36323	11,91429
28/05/01	03/06/01	5,97588	9,70000	24/12/02	30/12/02	7,79165	11,10000
04/06/01	10/06/01	7,21682	11,71428	31/12/02	31/12/02	8,63399	12,30000
11/06/01	17/06/01	8,11452	13,17142	01/01/03	07/01/03	-	9,10357
18/06/01	24/06/01	7,21682	11,71428	08/01/03	14/01/03	-	17,09226
25/06/01	01/07/01	8,90910	13,57142	15/01/03	21/01/03	-	12,61488
02/07/01	08/07/01	7,04288	10,72857	22/01/03	28/01/03	-	12,98214
09/07/01	15/07/01	6,42393	9,78571	29/01/03	04/02/03	-	13,61071
16/07/01	22/07/01	4,88594	7,44285	05/02/03	11/02/03	-	14,34702
23/07/01	29/07/01	6,76154	10,30000	12/02/03	18/02/03	-	14,32143
30/07/01	05/08/01	6,19804	9,20000	19/02/03	25/02/03	-	14,88274
06/08/01	12/08/01	7,07385	10,50000	26/02/03	04/03/03	-	17,55952
13/08/01	19/08/01	9,37405	13,91428	05/03/03	11/03/03	-	17,23036
20/08/01	26/08/01	9,22007	13,68571	12/03/03	18/03/03	-	16,75298
27/08/01	02/09/01	5,45965	8,01428	19/03/03	25/03/03	-	16,82024
03/09/01	09/09/01	5,81000	8,52857	26/03/03	01/04/03	-	17,06845
10/09/01	16/09/01	9,05076	13,28571	02/04/03	08/04/03	-	17,02976
17/09/01	23/09/01	8,94371	13,12857	09/04/03	15/04/03	-	20,11012
24/09/01	30/09/01	9,34272	13,71428	16/04/03	22/04/03	-	20,33571
01/10/01	07/10/01	8,39604	11,85714	23/04/03	29/04/03	-	21,68571
08/10/01	14/10/01	8,66917	12,24285	30/04/03	06/05/03	-	18,01905
15/10/01	21/10/01	5,69515	8,04285	07/05/03	13/05/03	-	18,68988
22/10/01	28/10/01	6,83822	9,65714	14/05/03	20/05/03	-	22,04167
29/10/01	04/11/01	7,01218	10,17142	21/05/03	27/05/03	-	19,22500
05/11/01	11/11/01	9,72054	14,10000	28/05/03	03/06/03	-	18,00774
12/11/01	18/11/01	10,70540	15,52857	04/06/03	10/06/03	-	18,15893
19/11/01	25/11/01	10,03569	14,55714	11/06/03	17/06/03	-	16,99762
26/11/01	02/12/01	9,39664	14,04285	18/06/03	24/06/03	-	15,18155
03/12/01	09/12/01	9,61650	14,37142	25/06/03	01/07/03	-	12,66131
10/12/01	16/12/01	10,21872	15,27142	02/07/03	08/07/03	-	15,85060
17/12/01	23/12/01	8,56499	12,80000	09/07/03	15/07/03	-	14,24940
24/12/01	30/12/01	9,65473	14,42857	16/07/03	22/07/03	-	16,30952
31/12/01	31/12/01	10,17093	15,20000	23/07/03	29/07/03	-	14,85952
01/01/02	07/01/02	10,88620	16,31429	30/07/03	05/08/03	-	15,97976
08/01/02	14/01/02	12,76411	19,12857	06/08/03	12/08/03	-	16,46786
15/01/02	21/01/02	12,61159	18,90000	13/08/03	19/08/03	-	16,92440
22/01/02	28/01/02	12,57346	18,84286	20/08/03	26/08/03	-	16,47381
29/01/02	04/02/02	13,36219	19,82857	27/08/03	02/09/03	-	17,35298
05/02/02	11/02/02	13,48952	19,87143	03/09/03	09/09/03	-	17,59405
12/02/02	18/02/02	12,83008	18,90000	10/09/03	16/09/03	-	16,84107
19/02/02	25/02/02	14,07138	20,72857	17/09/03	23/09/03	-	15,67202
26/02/02	04/03/02	12,34598	18,42857	24/09/03	30/09/03	-	16,44167
05/03/02	11/03/02	13,58735	20,48571	01/10/03	07/10/03	-	15,95952
12/03/02	18/03/02	13,00937	19,61429	08/10/03	14/10/03	-	16,38393
19/03/02	25/03/02	12,08081	18,21429	15/10/03	21/10/03	-	16,31488
26/03/02	01/04/02	11,34089	17,14464	22/10/03	28/10/03	-	16,61190
02/04/02	08/04/02	10,19308	15,66190	29/10/03	04/11/03	-	16,68095
09/04/02	15/04/02	10,43481	16,03333	05/11/03	11/11/03	-	23,21905
16/04/02	22/04/02	11,39322	17,50595	12/11/03	18/11/03	-	16,69464
23/04/02	29/04/02	11,39129	17,50298	19/11/03	25/11/03	-	17,01071
30/04/02	06/05/02	10,71688	16,40000	26/11/03	02/12/03	-	16,47143
07/05/02	13/05/02	10,92964	16,71429	03/12/03	09/12/03	-	17,12321
14/05/02	20/05/02	9,59379	14,67143	10/12/03	16/12/03	-	17,92857
21/05/02	27/05/02	7,94034	12,14286	17/12/03	23/12/03	-	17,26190
28/05/02	03/06/02	8,04369	12,14286	24/12/03	30/12/03	-	17,02619
04/06/02	10/06/02	6,39119	9,48571	31/12/03	31/12/03	-	17,38333
11/06/02	17/06/02	8,87451	13,17143	01/01/04	07/01/04	-	16,62679
18/06/02	24/06/02	9,40390	13,95714	08/01/04	14/01/04	-	17,28393
25/06/02	01/07/02	9,47790	14,00000	15/01/04	21/01/04	-	19,23036
02/07/02	08/07/02	9,74862	14,00000	22/01/04	28/01/04	-	22,62500
09/07/02	15/07/02	9,90778	14,22857	29/01/04	04/02/04	-	29,96429
16/07/02	22/07/02	8,95281	12,85714	05/02/04	11/02/04	-	24,34583
23/07/02	29/07/02	8,07743	11,60000	12/02/04	18/02/04	-	20,99702
30/07/02	05/08/02	9,49806	13,55714	19/02/04	25/02/04	-	21,86786
06/08/02	12/08/02	6,86247	9,77143	26/02/04	03/03/04	-	27,72262
13/08/02	19/08/02	6,00968	8,55714	04/03/04	10/03/04	-	31,53631
20/08/02	26/08/02	7,11330	10,12857	11/03/04	17/03/04	-	43,46190
27/08/02	02/09/02	3,13128	4,41429	18/03/04	24/03/04	-	67,29940
03/09/02	09/09/02	3,44796	4,74286	25/03/04	31/03/04	-	77,94762
10/09/02	16/09/02	2,72098	3,74286	01/04/04	07/04/04	-	58,24464
17/09/02	23/09/02	2,91831	4,01429	08/04/04	14/04/04	-	39,69286
24/09/02	30/09/02	3,12601	4,30000	15/04/04	21/04/04	-	18,19167
01/10/02	07/10/02	2,03608	2,74286	22/04/04	28/04/04	-	29,93393

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
29/04/04	05/05/04	-	30,68452
06/05/04	12/05/04	-	30,06429
13/05/04	19/05/04	-	49,11429
20/05/04	26/05/04	-	85,30595
27/05/04	02/06/04	-	81,14524
03/06/04	09/06/04	-	87,74405
10/06/04	16/06/04	-	56,07917
17/06/04	23/06/04	-	44,65595
24/06/04	30/06/04	-	27,59286
01/07/04	07/07/04	-	27,12917
08/07/04	14/07/04	-	27,91845
15/07/04	21/07/04	-	26,02083
22/07/04	28/07/04	-	24,74762
29/07/04	04/08/04	-	21,29702
05/08/04	11/08/04	-	22,12083
12/08/04	18/08/04	-	26,45476
19/08/04	25/08/04	-	26,94405
26/08/04	01/09/04	-	25,51607
02/09/04	08/09/04	-	20,40000
09/09/04	15/09/04	-	18,88810
16/09/04	22/09/04	-	20,10000
23/09/04	29/09/04	-	20,02024
30/09/04	06/10/04	-	22,45000
07/10/04	13/10/04	-	26,18719
14/10/04	20/10/04	-	27,42024
21/10/04	27/10/04	-	26,72083
28/10/04	03/11/04	-	21,34464
04/11/04	10/11/04	-	20,90298
11/11/04	17/11/04	-	21,03155
18/11/04	24/11/04	-	20,03988
25/11/04	01/12/04	-	22,38869
02/12/04	08/12/04	-	23,91667
09/12/04	15/12/04	-	24,81786
16/12/04	22/12/04	-	25,11667
23/12/04	29/12/04	-	25,45476
30/12/04	31/12/04	-	27,48125
01/01/05	07/01/05	-	27,23095
08/01/05	14/01/05	-	29,60000
15/01/05	21/01/05	-	39,71786
22/01/05	28/01/05	-	29,19405
29/01/05	04/02/05	-	34,51131
05/02/05	11/02/05	-	39,71964
12/02/05	18/02/05	-	44,89643
19/02/05	25/02/05	-	57,13155
26/02/05	04/03/05	-	62,08452

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
05/03/05	11/03/05	-	80,08631
12/03/05	18/03/05	-	114,99038
19/03/05	25/03/05	-	123,94762
26/03/05	01/04/05	-	150,28214
02/04/05	08/04/05	-	137,43810
09/04/05	15/04/05	-	151,04762
16/04/05	22/04/05	-	159,94048
23/04/05	29/04/05	-	162,04762
30/04/05	06/05/05	-	159,82083
07/05/05	13/05/05	-	122,09048
14/05/05	20/05/05	-	96,81964
21/05/05	27/05/05	-	95,30952
28/05/05	03/06/05	-	41,34405
04/06/05	10/06/05	-	22,30774
11/06/05	17/06/05	-	26,37440
18/06/05	24/06/05	-	29,05179
25/06/05	01/07/05	-	23,50417
02/07/05	08/07/05	-	11,99048
09/07/05	15/07/05	-	15,46190
16/07/05	22/07/05	-	24,73512
23/07/05	29/07/05	-	34,17857
30/07/05	05/08/05	-	22,22381
06/08/05	12/08/05	-	16,82679
13/08/05	19/08/05	-	10,84345
20/08/05	26/08/05	-	8,85595
27/08/05	02/09/05	-	5,76845
03/09/05	09/09/05	-	6,25238
10/09/05	16/09/05	-	8,84643
17/09/05	23/09/05	-	16,75952
24/09/05	30/09/05	-	16,44940
01/10/05	07/10/05	-	16,80357
08/10/05	14/10/05	-	14,36467
15/10/05	21/10/05	-	10,59643
22/10/05	28/10/05	-	13,72917
29/10/05	04/11/05	-	14,87976
05/11/05	11/11/05	-	15,70417
12/11/05	18/11/05	-	12,64226
19/11/05	25/11/05	-	6,24821
26/11/05	02/12/05	-	1,48750
03/12/05	09/12/05	-	4,36131
10/12/05	16/12/05	-	12,82381
17/12/05	23/12/05	-	15,94583
24/12/05	30/12/05	-	19,40000
31/12/05	31/12/05	-	18,98333

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 2005.

