

Estadísticas de Operación 2001/2010

CDEC-SIC

Centro de Despacho Económico de Carga
Sistema Interconectado Central

Transmisión



Hidráulicas



Eólicas



Térmicas



Carta del Presidente.....	2
Carta del Director Ejecutivo	4
Introducción	
Antecedentes Generales del CDEC-SIC.....	8
Capítulo 1	
Historia.....	16
Capítulo 2	
Antecedentes de Empresas Generadoras, Transmisoras y Clientes Libres integrantes del CDEC-SIC	26
Capítulo 3	
Operación del SIC 2001 - 2010.....	38
Capítulo 4	
Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema Durante 2010	72
Capítulo 5	
Transferencias entre Integrantes del CDEC-SIC	78
Capítulo 6	
Antecedentes Económicos.....	100

Propietarios de Instalaciones de Generación

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

- AES Gener S.A.	- Elektragen S.A.	- HGV S.A.	- MVC Generación
- Arauco Bioenergía	- Emelda	- Hidroelec S.A.	- Norvind S.A.
- Barrick Chile Generación	- Endesa	- Hidroeléctrica Dongo	- Nueva Energía
- Campanario Generación S.A.	- EndesaEco	- Hidroeléctrica El Manzano S.A.	- Obras y Desarrollo S.A.
- Capullo S.A.	- Energía Coyanco	- Hidroeléctrica la Confluencia	- Pacific Hydro Chile S.A.
- CGI Iansa	- Energy Partners	- Hidroeléctrica La Higuera S.A.	- Pehuenche S.A.
- Carbomet S.A.	- Enlisa S.A.	- Hidroeléctrica Puclaro S.A.	- Petropower
- Central Tierra Amarilla	- EnorChile S.A.	- Hidroeléctrica Trueno	- Potencia S.A.
- Colbún S.A.	- EPSA	- HidroLircay	- Río Tranquilo S.A.
- Cristalerías Toro	- Equipos de Generación S.A.	- HidroMaule S.A.	- SAGESA
- E.E. Los Morros S.A.	- Forestal y Ganadera Carrán	- HidroPaloma	- SGA S.A.
- E.E. Panguipulli S.A.	- Gas Sur S.A.	- Ibener S.A.	- Soc. Canalistas del Maipo
- E.E. Puyehue S.A.	- GENPAC S.A.	- KDM	- Tecnored S.A.
- Eléctrica Cenizas S.A.	- Guacolda S.A.	- Masisa Eco	- Termoeléctrica Los Espinos S.A.
- Eléctrica Santiago S.A.	- HASA	- Monte Redondo S.A.	- On Group

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

Propietarios de Instalaciones de Transmisión

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

- AesGener	- E.E. Puyehue	- Huepil S.A.	- Pehuenche
- CGE TRANSMISION S.A.	- Elecda S.A.	- Litoral S.A.	- Saesa
- Chilectra S.A.	- Emelat Subtransmisión S.A.	- Luzlinares S.A.	- SC Maipo
- Chilquinta S.A.	- Emelectric Subtransmisión S.A.	- Luzparral S.A.	- Socoepe
- Colbún	- Endesa	- Metro	- STS S.A.
- CTNC S.A.	- HASA	- Obras y Desarrollo	- Transelec S.A.
- EEPA	- HGV	- Oxy	- Transelec Norte S.A.
			- TransChile

Propietarios de Instalaciones de Clientes Libres

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

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

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

Carta del Presidente



En representación del Directorio del Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC), tengo el agrado de presentar la versión 2011 de las Estadísticas de Operación del SIC, con la información del período comprendido entre los años 2001 a 2010. Esta publicación anual, y que se pone a disposición de los diferentes agentes de la industria, entrega los antecedentes más significativos de la operación del Sistema Interconectado Central, que es el sistema eléctrico que abastece la zona geográfica comprendida entre la ciudad de Taltal por el norte, y la isla Grande de Chiloé por el sur, y donde se ubica cerca del 92% de la población del país.

En el plano operacional, el abastecimiento de la demanda durante el año 2010 tuvo a la producción térmica como su principal insumo en términos de aporte según tipo de combustible, alcanzando una cuota de participación del 50,1%, lo cual representa un incremento de un 8,9% respecto del aporte efectuado en 2009. El mayor incremento porcentual en términos de participación lo experimentó la producción eólica que de un aporte del 0,16% en 2009 subió a un 0,75% en 2010. En cuanto a la demanda, la máxima demanda anual se registró el lunes 27 de diciembre alcanzando a 6.482,1 MW, superior en un 5,6% al valor registrado en 2009 y que alcanzó a 6.139,1 MW. Por otra parte, la máxima demanda en período de punta (período que comprende los meses de abril-septiembre, día hábil en horario 18°-23° hrs) se registró el martes 10 de agosto, alcanzando los 5.777,8 MW, lo que representa un incremento del 7,2% respecto del valor registrado en igual período de control del año 2009.

Durante el año 2010 se incorporaron nuevas centrales al SIC, de origen predominantemente térmico, siendo las incorporaciones más relevantes (por su capacidad) las referidas a central térmica Nueva Ventanas, propiedad de Eléctrica Ventanas, de 272,0 MW, y la unidad 4 de central térmica Guacolda, propiedad de Guacolda S.A., de 152,0 MW. Con esto, más otras incorporaciones efectuadas en 2010 y que se detallan en este Anuario, la capacidad instalada total del Sistema Interconectado Central al 31 de diciembre, alcanzó los 12.147,1 MW. Este monto representa un incremento en la potencia instalada del SIC de un 6,5% respecto del parque generador existente a igual fecha del año 2009.

Desde el punto de vista de la continuidad de suministro, durante el año 2010 el SIC presentó buenos resultados pese a los efectos del sismo de febrero y los apagones de marzo y julio, registrándose pérdidas debido a fallas en el sistema por un monto ascendente a 78,0 GWh, lo que representa un 0,2% de la energía total producida en el SIC durante 2010 la que alcanzó los 43.254,7 GWh. En relación con el terremoto, cabe destacar la coordinación efectuada por las empresas integrantes del CDEC para sortear la difícil prueba impuesta por este hecho de la naturaleza que obligó a operar el sistema en dos islas: la primera comprendida entre la zona de Taltal y Linares, y la segunda correspondiente a la zona comprendida entre Chillán y Chiloé, situación que se mantuvo hasta la mañana del 02 de marzo, en que se produjo la interconexión de las subestaciones Charrúa y Ancoa 500 kV, con lo cual el SIC recuperó su

continuidad de Taltal a Chiloé. Al respecto, se debe indicar que aún cuando existía capacidad técnica de generación y transmisión para ir suministrando los consumos en la medida que ellos se conectaran al sistema, los graves efectos registrados en instalaciones de distribución, y que afectaron las localidades ubicadas principalmente en la Séptima y Octava región, provocaron que a mediados de marzo aún se encontrara sin suministro eléctrico cerca del 10% del consumo del sistema, recuperándose estos en los días y semanas posteriores.

En el ámbito de transmisión, durante 2010 se efectuaron obras tendientes a reforzar y expandir principalmente el sistema de 220 kV y de 154 kV, siendo las más relevantes aquellas obras destinadas a permitir la conexión de central Nueva Ventanas (S/E Nogales), la puesta en servicio de los circuitos 1 y 2 de la línea Charrúa - Cauñín 220 kV, la incorporación de los circuitos 1 y 2 de la LT 220 kV A. Jahuel-Chena, y los trabajos en la zona de Rancagua (S/E Tinguiririca) tendientes a permitir la incorporación de las centrales hidráulicas La Confluencia y La Higuera.

En el plano normativo, durante 2010 se sometieron a consideración de la CNE para su informe favorable, un total de once Procedimientos DO y DP, necesarios para que el CDEC desempeñe de manera adecuada sus funciones. Con la misma finalidad, se emitió de acuerdo a lo estipulado en el artículo 5° transitorio del DS 291/2007, en el mes de abril una propuesta de Reglamento Interno del CDEC-SIC, propuesta que fue complementada y reenviada durante el mes de julio.

En relación con el Reglamento Interno, en el mes de mayo se efectuó la presentación al Panel de Expertos por parte de Norvind S.A., de una divergencia sobre su nuevo texto acordado en el Directorio del CDEC-SIC (enviado para informe favorable de la CNE con fecha 03.05.10). A la posición de Norvind se adhirieron las empresas ElektraGen e HidroMaule. Esta discrepancia que fue resuelta por medio del Dictamen N° 1/2010, emitido por el Panel de Expertos a fines del mes de junio, dijo relación con la redacción, entre otros, de los artículos N°27, N°36 y N°100 del Reglamento Interno, referidas, respectivamente, a la confección de la tabla de sesiones del Directorio, a la asistencia de asesores a las reuniones del Directorio y al acceso a la información del CDEC-SIC. En definitiva, estas observaciones no fueron incorporadas en su totalidad al Reglamento Interno aprobado, dando origen a la discrepancia.

Para finalizar, quisiera efectuar un reconocimiento al trabajo realizado por el CDEC-SIC, a su personal, y a las empresas que lo componen, y a todos aquellos que han apoyado la gestión de esta Presidencia durante un año complejo para el sector eléctrico.



Alan Fischer H.
Presidente Directorio CDEC-SIC

Carta del Director de Operación y Peajes



Como todos los años, el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central, CDEC-SIC, pone a disposición de la industria y del público en general, las Estadísticas de Operación del Sistema Eléctrico. Este documento constituye la publicación mediante la cual se entregan los indicadores y elementos más relevantes de la operación del SIC, las que en esta oportunidad consideran el período 2001-2010.

En términos generales, durante el año 2010 que se incorpora al presente anuario, el sistema enfrentó condiciones hidrológicas con escaso aporte de energía afluente, constituyéndose a la fecha en el cuarto año más seco del registro estadístico, con una probabilidad de excedencia cercana al 92%. El déficit de lluvias registrado en 2010 provocó que el aporte hídrico al abastecimiento de la demanda sólo alcanzara un 49,2%, lo que representa una disminución del 9,5% respecto del aporte registrado en 2009.

En el ámbito operaciones, sin lugar a dudas el hecho que marcó el año 2010 fue el terremoto que afectó a gran parte del país a fines del mes de febrero, concentrándose sus mayores efectos en la zona comprendida entre Itahue y Temuco, en particular en la Octava región, situación que obligó a operar el sistema en condiciones críticas de seguridad operativa. Durante el proceso de recuperación de servicio el sistema quedó separado en dos islas eléctricas: la primera isla comprendida entre la zona de Taltal y Linares, y la segunda correspondiente a la zona comprendida entre Chillán y Chiloé, situación que se mantuvo hasta la mañana del 02 de marzo, en que se produjo la interconexión de las subestaciones Charrúa y Ancoa 500 kV, con lo cual el SIC recuperó su continuidad de Taltal a Chiloé.

Debido a esta catástrofe, a fines de año aún se efectuaban trabajos de normalización en algunas instalaciones del SIC, lo que se ha ido informando a la autoridad conforme a lo establecido por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles. No obstante lo anterior, debo destacar la gran capacidad que, en general, tuvo el sistema para responder a este fenómeno de la naturaleza. Prueba de ello es que a las pocas horas de ocurrido el terremoto, se contaba con disponibilidad de generación para los consumos que se fueran normalizando. Dicha normalización del consumo había alcanzado, al final del día 28 de febrero, al equivalente a un 50% de consumo correspondiente a un día normal. En los días posteriores se continuó el proceso de recuperación, encontrándose el día 11 de marzo abastecido cerca del 85% del consumo del SIC, normalizándose posteriormente, el consumo restante.

En cuanto a nueva infraestructura, durante el año 2010 la capacidad de producción del parque generador hidráulico aumentó en 33,7 MW, mientras que el parque térmico lo hizo en 630,4 MW, descontada la desconexión de 16,0 MW de la central Huasco Vapor (retirada por su propietario a partir del 01 de agosto). Por otra parte, el parque eólico del SIC aumentó en su capacidad instalada en 84,0 MW. El detalle de la incorporación de esta nueva capacidad de generación es el que se indica a continuación:

- El jueves 07 de enero se entrega a la explotación la central eólica Monte Redondo, propiedad de GDFSuez, de 38,0 MW de capacidad.
- El viernes 15 de enero se entrega a la explotación la unidad 2 de central térmica San Lorenzo de Diego de Almagro, propiedad de Enlasa, de 26,0 MW de capacidad.
- El lunes 25 de enero se entrega a la explotación la central eólica Totoral, propiedad de Norvind S.A., de 46,0 MW de capacidad.
- El jueves 11 de febrero se entrega a la explotación la central térmica Nueva Ventanas, propiedad de Eléctrica Ventanas, de 272,0 MW de capacidad.
- El martes 30 de marzo se entrega a la explotación la unidad 4 de central térmica Guacolda, propiedad de Guacolda S.A., de 152,0 MW de capacidad.
- El jueves 24 de junio se entrega a la explotación la unidad 1 de central térmica Emelda, de 33,25 MW de capacidad, propiedad de Empresa Eléctrica Diego de Almagro S.A.
- El jueves 01 de julio se entrega a la explotación la unidad 1 de central térmica Colihues, de 11,0 MW de capacidad, propiedad de Empresa MVC Generación.
- El viernes 23 de julio queda entregada a la explotación la unidad 4 de central térmica Campanario, con 39,2 MW de capacidad, propiedad de Campanario Generación S.A.
- El viernes 06 de agosto queda entregada a la explotación la central térmica El Salvador, de 23,8 MW de capacidad, propiedad de SW Consulting.
- El lunes 16 de agosto se entrega a la explotación la unidad 2 de central térmica Colihues, de 11,0 MW de capacidad, propiedad de Empresa MVC Generación.
- El miércoles 01 de Septiembre se entrega a la explotación la sexta unidad de central térmica Chuyaca, propiedad de SGA, por un monto de 2,5 MW. A partir de esa fecha, esta central dispone de una capacidad total instalada que alcanza a 15,0 MW.
- A partir del jueves 16 de septiembre, queda entregada a la explotación la central hidráulica San Clemente, de 6,14 MW de capacidad, propiedad de Colbún S.A.
- El viernes 17 de septiembre se entrega a la explotación la unidad 2 de central térmica Emelda, de 36,0 MW de capacidad, propiedad de Empresa Eléctrica Diego de Almagro S.A.
- El viernes 03 de diciembre se entrega a la explotación la central térmica Punta Colorada, propiedad de Barrick Generación, y de 17,0 MW de capacidad.
- El martes 14 de diciembre se entrega a la explotación la central térmica CBB-Centro, propiedad de Equipos Generación S.A. (filial de Cementos BíoBío) y de 13,6 MW de capacidad.

Asimismo, durante el año 2010 se han materializado incorporaciones al sistema de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) por un total de 21,17 MW.

Con todas estas incorporaciones, más algunas mejoras efectuadas en unidades pertenecientes a las centrales Pilmaiquén (1,8 MW), Peuchén (6,6 MW) y Olivos (7,0 MW), la potencia instalada en el SIC al 31 de diciembre de 2010 totalizaba 12.147,1 MW, lo que representa un incremento respecto de lo existente al 31 de diciembre de 2009, de un 6,5%.

Además, al cierre del año 2010 se encontraban en etapa de pruebas de puesta en servicio las siguientes unidades generadoras:

- Central Hidroeléctrica La Higuera (155,0 MW)
- Central Hidroeléctrica Confluencia (158,0 MW)
- Central Hidroeléctrica Guayacán (12,0 MW)
- Central Térmica Cabrero-Masisa (11,0 MW)
- Central Hidráulica Mariposas (6,0 MW)
- Central Termoeléctrica Nuevo TG Arauco (excedentes por 23,0 MW)

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

- El sábado 09 de enero, queda entregada a la explotación la diagonal N° 2 de 220 kV de S/E Punta Colorada, propiedad de Transelec S.A.
- El miércoles 20 de enero, queda entregada a la explotación la diagonal N° 1 y N° 3 de 220 kV de S/E Punta Colorada, propiedad de Transelec S.A.
- El jueves 21 de enero queda entregada a la explotación los circuitos N°1 y N° 2 de la línea Charrúa - Cauñín 220 kV, propiedad de Transchile S.A.
- El sábado 23 de enero queda entregada a la explotación la diagonal N° 2 de 220 kV de S/E Nogales, propiedad de Transelec S.A.
- El domingo 07 de febrero queda en servicio el By Pass LT 110 kV El Empalme-Colaco, sector entre Río Teno-Colaco, propiedad de STS.
- El martes 23 de febrero queda habilitada la LT 220 kV Ventanas-Nogales, propiedad de Aes Gener.
- El miércoles 20 de mayo se pone en servicio la LT 220 kV A.Jahuel-Chena cto 1, propiedad de Transelec.
- El jueves 20 de mayo se concluyen los trabajos de implementación del esquema EDAG por Contingencias Específicas en línea 220 kV Maitencillo-Punta Colorada-Pan de Azúcar.
- El domingo 27 de junio se produce la puesta en servicio del seccionamiento Tinguiririca asociado al circuito 1 de la LT 154 Itahue-Rancagua-A.Jahuel.
- El martes 29 de junio se produce la puesta en servicio del seccionamiento Tinguiririca asociado al circuito 2 de la LT 154 Itahue-Rancagua-A.Jahuel.
- El martes 29 de junio se entrega a la explotación la línea de 154 kV Tinguiririca - San Fernando.
- El martes 13 de julio queda entregada a la operación comercial el cto. 2 de la línea de 220 kV Alto Jahuel – Chena.
- El domingo 07 de noviembre queda operativo el nuevo banco de condensadores de 100 MVar, instalado en la sección 2 de la barra de 220 kV de S/E Polpaico.

En el ámbito normativo, y de acuerdo a lo estipulado en el artículo 5° transitorio del DS 291/2007, en el mes de abril el Directorio del CDEC-SIC sometió a consideración de la CNE para su informe favorable, la propuesta de Reglamento Interno del CDEC-SIC, propuesta que fue complementada y reenviada durante el mes de julio. Además, durante el año se sometieron a consideración de la CNE para su informe favorable, los siguientes procedimientos elaborados por las Direcciones de Operación y Peajes:

- Procedimiento Información Técnica de Instalaciones y Equipamiento
- Procedimiento Determinación del Margen de Seguridad para la Operación (MSO)
- Procedimiento Determinación de Pérdidas y Excedentes Máximos en Sistemas de Subtransmisión y Adicional
- Procedimiento Cálculo del Nivel Máximo de Cortocircuito
- Procedimiento Programación del Perfil de Tensiones y Despacho de Potencia Reactiva
- Procedimiento Desempeño del Control de Frecuencia
- Procedimiento Informes de Falla de Coordinados
- Procedimiento Definición de Parámetros Técnicos y Operativos para el envío de Datos al SITR del CDC
- Procedimiento Desarrollo de Auditorías Técnicas
- Procedimiento Informe Calidad de Suministro y Calidad de Producto

Cabe mencionar que estos procedimientos, establecidos por la Norma Técnica, no dieron origen a divergencias ante el Panel de Expertos, quedando en calidad de aprobados en el ámbito del CDEC-SIC.

Por otra parte, durante el año 2010 se dio inicio a la tarea de cálculo de las reliquidaciones entre las concesionarias de distribución, cuyo objetivo es mantener el precio de nudo promedio de energía de cada zona de concesión dentro de la banda del 5%, conforme a lo que se establece en el Artículo 157 del DFL N°4. Además, en el año 2010 también se dio inicio al período de acreditación ante la DP del cumplimiento de la obligación de inyección de energía renovable no convencional establecida en la Ley N° 20.257.

Por su parte la DO dio inicio al proceso de estudio, definición y preparación de bases para la licitación del sistema SCADA de este CDEC, cuya adquisición se concretará durante el año 2011.

Concluyo este resumen de los hechos más relevantes ocurridos en el SIC durante 2010, en la seguridad de que la competencia de nuestros profesionales y la colaboración de todos los integrantes, nos permitirán superar los desafíos que presente el año 2011, respondiendo a la confianza que los agentes del Sector han depositado en este CDEC.



Eduardo Ricke Muñoz
Director de Operación y Peajes

introducción

Antecedentes Generales del CDEC-SIC



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, que es el mayor de los cuatro sistemas eléctricos que suministran energía al territorio chileno, cuenta con una potencia instalada al 31 de diciembre de 2010, que alcanza a los 12.147,1 MW, y una cobertura de abastecimiento que alcanza a cerca del 92,2% de la población. Junto con el SIC, en Chile operan el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), el Sistema Eléctrico de Aysén y el Sistema Eléctrico de Magallanes, para cada uno de los cuales se presenta, a continuación, un resumen estadístico con sus aspectos más relevantes:

Estadísticas Sistemas Nacionales (Chile Continental)

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

Sistema	Generación Bruta 2010				Demanda Máxima (MW)
	Térmico (GWh)	Hidráulico (GWh)	Eólico (GWh)	Total (GWh)	
SING	15.043,1	56,9	0,0	15.100,0	1.998,0
SIC	21.681,4	21.247,9	325,5	43.254,8	6.482,1
AYSÉN	24,5	90,4	6,8	121,7	20,4
MAGALLANES *	268,9	0,0	0,0	268,9	49,3
Total Nacional	37.017,9	21.395,2	332,3	58.745,4	

Cuadro estadístico anual de potencia instalada por sistema, según tipo de combustible, al 31 de diciembre de 2010

Sistema	Potencia Instalada Según Tipo de Combustible						
	Térmico				Hidráulico		Eólico (MW)
	Carbón (MW)	Petróleo (MW)	Gas (MW)	Otros (MW)	Pasada (MW)	Embalse (MW)	
SING	1.215,8	358,4	2.111,7	0,0	12,8	0,0	0,0
SIC	1.479,7	2.266,3	2.772,4	107,3	1.630,6	3.725,0	165,8
AYSÉN	0,0	20,6	0,0	0,0	6,6	11,0	2,0
MAGALLANES *	0,0	14,3	84,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Nacional	2.695,5	2.659,6	4.968,6	107,3	1650,0	3.736,0	167,8

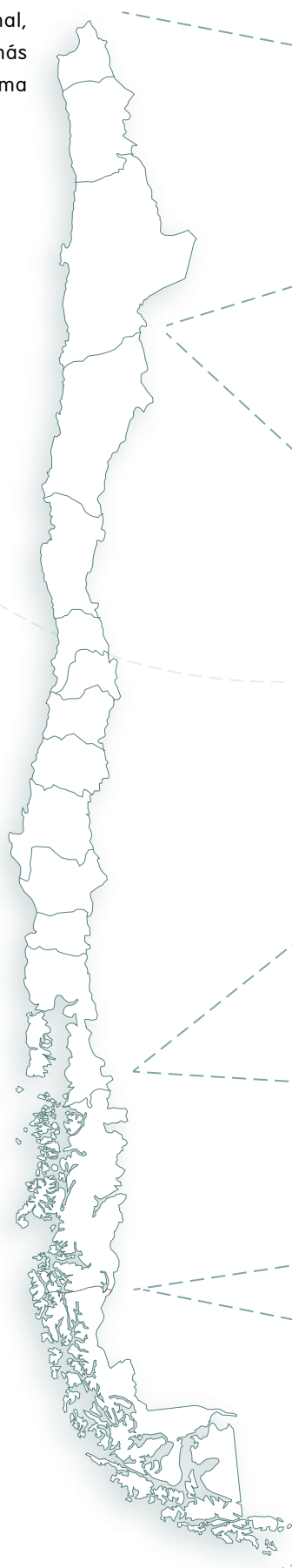
Sistema	Potencia Instalada Total			Total Sistema (MW)
	Térmico (MW)	Hidráulico (MW)	Eólico (MW)	
SING	3.685,9	12,8	0,0	3698,7
SIC	6.625,7	5.355,6	165,8	12.147,1
AYSÉN	20,6	17,6	2,0	40,2
MAGALLANES *	98,8	0,0	0,0	98,8
Total Nacional	10.431,0	5386,0	167,8	15.984,8

Cuadro estadístico anual de ventas y cobertura, por sistema eléctrico, al 31 de diciembre de 2010

Sistema	Ventas a Clientes		Total Ventas (GWh)	Cobertura Poblacional	
	Regulados (GWh)	Industriales (GWh)		Población	%
SING	1.495,2	12.297,2	13.792,4	1.064.057	6,22%
SIC	28.919,9	12.141,8	41.061,7	15.766.718	92,23%
AYSÉN	97,8	0,0	97,8	104.843	0,61%
MAGALLANES *	243,9	0,0	243,9	158.652	0,93%
Total Nacional	30.756,8	24.439,0	55.195,8	17.094.270	100,00%

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

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



Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)

Potencia Instalada: 3.698,7 MW
Generación Anual: 15.100,0 GWh
Demanda Máxima : 1.998,0 MW
Cobertura: Regiones I y II
Población: 6,22%

Sistema Interconectado Central (SIC)

Potencia Instalada: 12.147,1 MW
Generación Anual: 43.254,8 GWh
Demanda Máxima: 6.482,1 MW
Cobertura: Regiones II a X, Región XIV y Región Metropolitana.
Población: 92,23%

Sistema Eléctrico de Aysén

Potencia Instalada: 40,2 MW
Generación Anual: 121,7 GWh
Demanda Máxima: 20,4 MW
Cobertura: Región XI
Población: 0,61%

Sistema Eléctrico de Magallanes

Potencia Instalada: 98,8 MW
Generación Anual: 268,9 GWh
Demanda Máxima: 49,3 MW
Cobertura: Región XII
Población: 0,93%

La presente publicación tiene por objetivo mostrar en forma resumida la información estadística concerniente a la operación del Sistema Interconectado Central, coordinada por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central, CDEC-SIC, y abarca los diez últimos años de estadísticas, es decir, desde el año 2001 hasta el año 2010, ambos inclusive.

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

Capítulo primero:

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

Capítulo segundo:

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

Capítulo tercero:

se refiere a antecedentes de la operación del Sistema en el período 2001-2010. Se muestra la evolución de las demandas brutas y ventas del SIC y la forma como éstas fueron abastecidas por las distintas centrales y empresas que participaron. Se indican las trayectorias de los embalses del Sistema Interconectado Central resultantes de las decisiones de operación tendientes a minimizar los costos del abastecimiento, habida cuenta de las condiciones hidrológicas imperantes en cada oportunidad. También se incluyen los consumos anuales de combustibles por central.

Capítulo cuarto:

está dedicado a describir en particular los aspectos relevantes de la operación del Sistema Interconectado Central durante el año 2010. Se comentan los criterios de planificación de la operación, las condiciones hidrológicas y las decisiones de operación adoptadas.

Capítulo quinto:

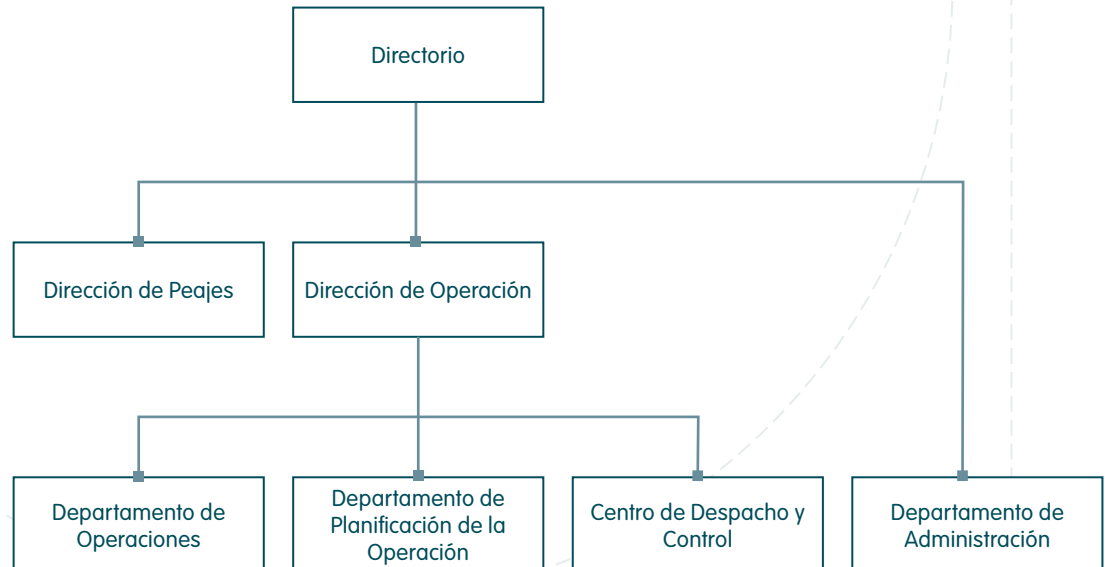
se resumen las transferencias entre empresas integrantes y se incluyen balances anuales de energía y potencia firme. Se muestra, además, el uso del sistema de transmisión mediante el cálculo de pago de peajes y de los Cargos Únicos Esperados Anuales para usuarios finales.

Capítulo sexto:

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

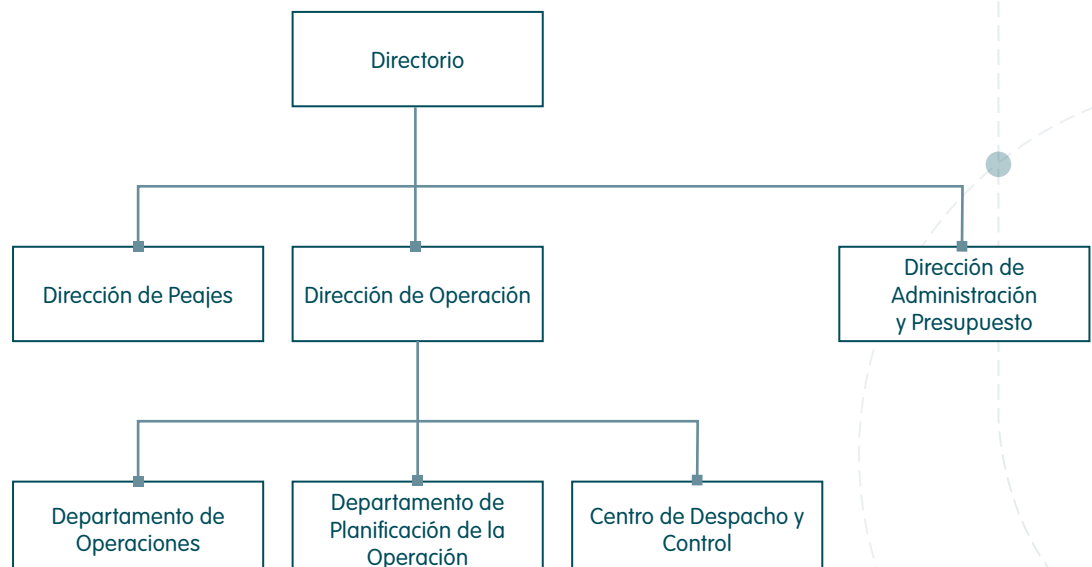
Estructura del CDEC-SIC

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



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

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



Al 31 de diciembre de 2010, la composición del Directorio del CDEC-SIC era:

Segmento	Director Titular	Director Suplente
Primer Segmento	Javier Rojas H.	Héctor Castro A.
Primer Segmento	Soledad Salas M.	Luis Núñez H.
Segundo Segmento	Leonardo Bastidas A.	Juan Salinas U.
Segundo Segmento	Carlos Aguirre P.	Ignacio Matus B.
Segundo Segmento	Alan Fischer H.	Osvaldo Muñoz D.
Tercer Segmento	Rodrigo López V.	Belisario Maldonado M.
Tercer Segmento	Raúl Valpuesta A.	Christian Perigault S.
Cuarto Segmento	Marcelo Bobadilla M.	Carlos Ducasse R.
Cuarto Segmento	Mauricio Dinamarca C.	Mauricio Camposano I.
Quinto Segmento	Juan Cembrano P.	Rubén Sánchez M.

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

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

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

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

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

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

Directores Titulares

Al 31 de diciembre de 2010, la composición del Directorio Titular del CDEC-SIC era



Javier Rojas H.
Director
Primer Segmento



Rodrigo López V.
Director
Tercer Segmento



Soledad Salas M.
Director
Primer Segmento



Raúl Valpuesta A.
Director
Tercer Segmento



Leonardo Bastidas A.
Director
Segundo Segmento



Marcelo Bobadilla M.
Director
Cuarto Segmento



Carlos Aguirre P.
Director
Segundo Segmento



Mauricio Dinamarca C.
Director
Cuarto Segmento



Alan Fischer H.
Director
Segundo Segmento



Juan Cembrano P.
Director
Quinto Segmento

Directores Suplentes

Al 31 de diciembre de 2010, la composición del Directorio Suplente del CDEC-SIC era



Héctor Castro A.
Director
Primer Segmento



Belisario Maldonado M.
Director
Tercer Segmento



Luis Núñez H.
Director
Primer Segmento



Christian Perigault S.
Director
Tercer Segmento



Juan Salinas U.
Director
Segundo Segmento



Carlos Ducasse R.
Director
Cuarto Segmento



Ignacio Matus B.
Director
Segundo Segmento



Mauricio Camposano I.
Director
Cuarto Segmento



Osvaldo Muñoz D.
Director
Segundo Segmento



Rubén Sánchez M.
Director
Quinto Segmento

1 capítulo

Historia



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

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

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

De esta forma, a septiembre de 2009, integraban el CDEC-SIC trece empresas generadoras y cuatro empresas transmisoras. Con la entrada en vigencia del DS 291/2007, se abolió esta composición del CDEC-SIC, quedando a partir de Octubre de 2009 integrado por las empresas propietarias de instalaciones eléctricas pertenecientes a cada uno de los cinco segmentos identificados anteriormente. A Diciembre de 2010, eran ciento cuarenta y una las empresas integrantes, conformadas por cincuenta y siete empresas propietarias de instalaciones de generación, treinta empresas propietarias de instalaciones de transmisión, y cincuenta y cuatro empresas propietarias de instalaciones de Clientes Libres.

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



Antecedentes Generales del CDEC-SIC

Constitución, Organización y Objetivos

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

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

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

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

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

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

El Directorio es responsable de los siguientes aspectos:

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

La Dirección de Operación (DO) es responsable de:

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



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

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

- Adoptar las decisiones y elaborar los Procedimientos DP conducentes al cumplimiento de las disposiciones legales, reglamentarias y del Reglamento Interno, en las tareas propias de esta Dirección.

- Adoptar las decisiones que se requieran para la aplicación de las metodologías, modelos matemáticos, valores de parámetros, esquemas de medición u otras materias técnicas necesarias para cumplir sus funciones.
- Decidir respecto del o los programas computacionales que se requiera para la adecuada modelación del respectivo sistema eléctrico y tareas propias de esta Dirección. La DP deberá, sobre la base de comparaciones fundadas, justificar la elección o utilización de cada programa.
- Elaborar los Procedimientos DP que la Comisión le requiera para su informe favorable, conforme se señala en el DS 291/2007.
- Requerir a los operadores de las instalaciones de transmisión troncal y subtransmisión un informe que detalle las instalaciones necesarias para recibir las inyecciones adicionales de potencia y determinar aquellas que son indispensables para satisfacer la seguridad y calidad de servicio exigida por la normativa vigente.
- Proponer al Directorio las normas del Reglamento Interno relacionadas con las funciones de esta Dirección y sus modificaciones.
- Determinar los balances y transferencias de energía, potencia y servicios complementarios entre las empresas que en cada caso participen, conforme a las disposiciones vigentes y al Decreto Supremo N° 244 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, que contiene el Reglamento para Medios de Generación no Convencionales y Pequeños Medios de Generación establecidos en la Ley.
- Determinar los ingresos que hayan resultado en cada tramo del sistema de transmisión troncal, a través de la valorización de las transferencias de electricidad entre Integrantes, que efectúe mensualmente.
- Efectuar los cálculos y liquidaciones de peajes de instalaciones del sistema de transmisión troncal, sistemas de subtransmisión y sistemas de transmisión adicional, de toda empresa eléctrica que inyecte o retire energía y potencia al sistema eléctrico.
- Efectuar y adjudicar la licitación pública internacional de nuevas líneas y subestaciones troncales que sean calificadas como tales por el estudio de transmisión troncal o por el decreto respectivo.
- Anualmente, analizar la consistencia de las instalaciones de desarrollo y expansión del sistema de transmisión troncal, con los desarrollos efectivos de generación, interconexiones y evolución de la demanda. A partir de lo anterior, proponer la realización de obras o no, de acuerdo a los términos y condiciones que establezca la reglamentación vigente.
- Calcular las reliquidaciones que corresponda aplicar en caso que el precio promedio de energía de una concesionaria, determinado para la totalidad de su zona de concesión, sobrepase en más del 5% el promedio ponderado del precio de energía calculado para todas las concesionarias del sistema eléctrico.
- Calcular los peajes unitarios aplicables a los retiros de electricidad para abastecer consumos de usuarios o clientes.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Elaborar y presentar a la DAP el presupuesto anual correspondiente a los gastos de esta Dirección.

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

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

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

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

Potencia y Energía Firme de las Empresas Productoras

Potencia Firme

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

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

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

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

Energía Firme

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

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

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

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

A partir del año 2002, no existe la obligatoriedad de verificar que las ventas que efectúen los generadores estén garantizadas con Energía Firme excedentaria, sin embargo, con motivo de la publicación de la R.M. EXENTA N° 88, desde el año 2001 y hasta 2009, la Energía Firme fue utilizada por el CDEC-SIC para calcular las prorratas por medio de las cuales las empresas generadoras integrantes del CDEC debieron participar en el abastecimiento de los consumos de clientes sometidos a regulación de precios que se encontraran sin contrato de suministro.

Criterios de operación

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

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

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

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

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

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

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

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

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



2 capítulo

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



Empresas Integrantes del CDEC-SIC

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

Antecedentes de Empresas Integrantes Propietarias de Instalaciones de Generación, de Transmisión y de Clientes Libres

Propietarios de Instalaciones de Generación

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

- AES Gener S.A.
- Arauco Bioenergía
- Barrick Chile Generación
- Campanario Generación S.A.
- Capullo S.A.
- CGI Iansa
- Carbomet S.A.
- Central Tierra Amarilla
- Colbún S.A.
- Cristalerías Toro
- E.E. Los Morros S.A.
- E.E. Panguipulli S.A.
- E.E. Puyehue S.A.
- Eléctrica Cenizas S.A.
- Eléctrica Santiago S.A.
- Elektragen S.A.
- Emelda
- Endesa
- EndesaEco
- Energía Coyanco
- Energy Partners
- Enlasa S.A.
- EnorChile S.A.
- EPSA
- Equipos de Generación S.A.
- Forestal y Ganadera Carrán
- Gas Sur S.A.
- GENPAC S.A.
- Guacolda S.A.
- HASA
- HGV S.A.
- Hidroelec S.A.
- Hidroeléctrica Dongo
- Hidroeléctrica El Manzano S.A.
- Hidroeléctrica la Confluencia
- Hidroeléctrica La Higuera S.A.
- Hidroeléctrica Puclaro S.A.
- Hidroeléctrica Trueno
- HidroLircay
- HidroMaule S.A.
- HidroPaloma
- Ibener S.A.
- KDM
- Masisa Eco
- Monte Redondo S.A.
- MVC Generación
- Norvind S.A.
- Nueva Energía
- Obras y Desarrollo S.A.
- Pacific Hydro Chile S.A.
- Pehuenche S.A.
- Petropower
- Potencia S.A.
- Río Tranquilo S.A.
- SAGESA
- SGA S.A.
- Soc. Canalistas del Maipo
- Tecnored S.A.
- Termoeléctrica Los Espinos S.A.
- On Group

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

Propietarios de Instalaciones de Transmisión

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

- AesGener
- Transnet S.A.
- Chilectra S.A.
- Chilquinta S.A.
- Colbún
- CTNC S.A.
- EEPA
- E.E. Puyehue
- Elecda S.A.
- Emelat Subtransmisión S.A.
- Emelectric Subtransmisión S.A.
- Endesa
- HASA
- HGV
- Huepil S.A.
- Litoral S.A.
- Luzlinares S.A.
- Luzparral S.A.
- Metro
- Obras y Desarrollo
- Oxy
- Pehuenche
- Saesa
- SC Maipo
- Socoepe
- STS S.A.
- Transelec S.A.
- Transelec Norte S.A.
- TransChile

Propietarios de Instalaciones de Clientes Libres

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

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

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

Potencia Instalada por Empresa

Al 31 de diciembre de 2010, la potencia instalada en el SIC presentaba la siguiente composición:

Capacidad Instalada

Empresa (MW)	Termoeléctricas	Hidroeléctricas	Eólicas	Totales
Arauco Generación S.A.	180,3	0,0	0,0	180,3
AES Gener S.A.	956,5	271,0	0,0	1.227,5
Colbún S.A.	1.248,4	1.056,7	0,0	2.305,1
Endesa	1.070,9	2.285,8	78,2	3.434,9
Guacolda S.A.	608,0	0,0	0,0	608,0
Pangue S.A.	0,0	467,0	0,0	467,0
Pehuenche S.A.	0,0	699,0	0,0	699,0
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	479,0	0,0	0,0	479,0
San Isidro S.A.	379,0	0,0	0,0	379,0
Ibener S.A.	0,0	134,6	0,0	134,6
Puyehue S.A.	0,0	40,8	0,0	40,8
Soc. Generadora Austral	39,6	0,0	0,0	39,6
Campanario S.A.	219,2	0,0	0,0	219,2
PacificHydro	0,0	10,8	0,0	10,8
Potencia S.A.	99,0	0,0	0,0	99,0
Termoeléctrica Los Espinos S.A.	128,0	0,0	0,0	128,0
Panguipulli S.A.	0,0	51,4	0,0	51,4
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	0,0	39,3	0,0	39,3
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	0,0	74,0	0,0	74,0
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	28,5	0,0	28,5
Energía Verde S.A.	47,8	0,0	0,0	47,8
Capullo S.A.	0,0	11,0	0,0	11,0
PetroPower S.A.	75,0	0,0	0,0	75,0
Antihue S.A.	101,3	0,0	0,0	101,3
Puntilla S.A.	0,0	22,0	0,0	22,0
Obras y Desarrollo S.A.	0,0	25,5	0,0	25,5
EnorChile S.A.	22,0	0,0	0,0	22,0
Carbomet S.A.	0,0	8,5	0,0	8,5
Río Tranquilo S.A.	0,0	55,0	0,0	55,0
Hidroeléctrica La Higuera	58,0	0,0	0,0	58,0
Nueva Energía	15,5	0,0	0,0	15,5
Enlasa	276,0	0,0	0,0	276,0
Generadora del Pacífico S.A.	96,0	0,0	0,0	96,0
Eléctrica Cenizas S.A.	17,1	0,0	0,0	17,1
Gas Sur S.A.	15,0	0,0	0,0	15,0
HidroMaule	0,0	19,0	0,0	19,0
SAGESA	71,7	0,0	0,0	71,7
Central Tierra Amarilla	165,0	0,0	0,0	165,0
Monte Redondo	0,0	0,0	38,0	38,0
Norvind	0,0	0,0	46,0	46,0
Emelda S.A.	69,3	0,0	0,0	69,3
MVC Generación	22,0	0,0	0,0	22,0
Central El Salvador	23,8	0,0	0,0	23,8
Barrick Generación	17,0	0,0	0,0	17,0
Equipos de Generación S.A.	13,6	0,0	0,0	13,6
* PMG (MW)				
TecnoRed	14,0	0,0	0,0	14,0
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	18,0
Consorcio Energético Nacional	6,0	0,0	0,0	6,0
E.E. Los Morros	0,0	3,1	0,0	3,1
Gen. Sauce Andes	0,0	1,1	0,0	1,1
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	0,3	0,0	0,3
SAGESA	3,3	0,0	0,0	3,3
EndesaEco	0,0	9,0	0,0	9,0
E.E. Industrial S.A.	0,0	8,5	0,0	8,5
Hidroeléctrica El Manzano	0,0	4,9	0,0	4,9
** PMGD (MW)				
TecnoRed	9,6	0,0	0,0	9,6
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	2,1	0,0	2,1
SAGESA	38,3	0,0	0,0	38,3
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	18,0
Hidroeléctrica Puclaro	0,0	6,0	0,0	6,0
Planta Curicó	2,0	0,0	0,0	2,0
Orafti	0,5	0,0	0,0	0,5
Cristalerías Toro	0,0	0,0	3,6	3,6
GeneRhom	0,0	1,1	0,0	1,1
Hidroelec S.A.	0,0	0,5	0,0	0,5
KDM Energía	2,0	0,0	0,0	2,0
HidroPaloma	0,0	4,9	0,0	4,9
Hidroeléctrica Trueno	0,0	5,6	0,0	5,6
Central Los Corrales	0,0	0,8	0,0	0,8
Forestal y Ganadera Carrán Ltda	0,0	0,4	0,0	0,4
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	0,0	1,5	0,0	1,5
Soc. Hidroeléctrica DONGO SPA	0,0	6,0	0,0	6,0
Capacidad Instalada Total SIC	6.625,7	5.355,6	165,8	12.147,1

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

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

Centrales del SIC y sus Características Principales

Centrales Termoeléctricas

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (I) Máxima KW
Arauco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996	Biomasa-Petróleo N°6	Arauco	1	9.000	9.000
Valdivia	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Valdivia	1	61.000	61.000
Licantén	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Licantén	1	4.000	4.000
Horcones TG	Arauco Bioenergía	2004	Petróleo Diesel [Gas Natural]	Arauco	1	24.300	24.300
Celco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996	Biomasa-Petróleo N°6	Constitución	1	8.000	8.000
Cholguán	Paneles Arauco S.A.	2003	Biomasa-Petróleo N°6	Yungay	1	13.000	13.000
Nueva Aldea I (ex Itata)	Paneles Arauco S.A.	2005	Biomasa	Ránquil	1	14.000	14.000
Nueva Aldea II	Arauco Bioenergía	2006	Petróleo Diesel	Ránquil	1	10.000	10.000
Nueva Aldea III	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2008	Biomasa	Ránquil	1	37.000	37.000
Coronel (5)	SAGESA	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Coronel	1	46.700	47.200
Degán (5)	Energy Partners	2007	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	22	39.600	36.000
Quellón II	SAGESA	2008	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	4	10.000	8.000
Laguna Verde	Aes Gener S.A.	1939-U1; 1949-U2	Carbón	Valparaíso	2	54.700	10.000
Ventanas 1	Aes Gener S.A.	1964	Carbón	Puchuncaví	1	120.000	120.000
Ventanas 2	Aes Gener S.A.	1977	Carbón	Puchuncaví	1	220.000	220.000
Nueva Ventanas	Eléctrica Ventanas	2010	Carbón	Puchuncaví	1	272.000	272.000
Laguna Verde TG	Aes Gener S.A.	2004	Petróleo Diesel	Valparaíso	1	18.800	18.000
Los Vientos	Aes Gener S.A.	2007	Petróleo Diesel	LlayLlay	1	132.000	132.000
Santa Lidia	Aes Gener S.A.	2009	Petróleo Diesel	Cabrero	1	139.000	139.000
Bocamina	Endesa	1970	Carbón	Coronel	1	128.000	130.000
Huasco TG	Endesa	1977 U1-U2; 1979-U3	Petróleo Diesel [Petróleo IFO-180]	Huasco	3	64.230	58.000
D.de Almagro	Endesa	1981	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	1	23.800	23.800
Taltal 1	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Paposo	1	122.450	123.400
Taltal 2	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Paposo	1	122.450	121.500
San Isidro II	Endesa	2007-2008	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	353.000	399.000
Quintero	Endesa	2009	Petróleo [GNL]	Quintero	2	257.000	257.000
Guacolda	Guacolda S.A.	1995-U1; 1996-U2; 2009-U3; 2010-U4	Carbón [Petróleo]	Huasco	4	608.000	608.000
Laja	Energía Verde S.A.	1995 - 2007	Biomasa	Cabrero	2	12.700	10.200
Constitución	Energía Verde S.A.	1995 - 2007	Biomasa	Constitución	2	11.100	9.700
S. Fco. Mostazal	Energía Verde S.A.	2002	Petróleo Diesel	S. Fco de Mostazal	1	24.000	25.700
Nueva Renca (2)	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1997	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Renca	1	379.000	379.000
Renca	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1962	Petróleo Diesel A-1	Renca	2	100.000	97.000
Petropower	Petropower S.A.	1998	Petcoke	San Vicente	1	75.000	75.000
Nehuenco (2)	Colbún S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	368.400	368.400
Nehuenco 9B	Colbún S.A.	2002	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	108.000	108.000
Nehuenco II (2)	Colbún S.A.	2003	Gas Natural [GNL]	Quillota	1	398.300	398.300
Candelaria	Colbún S.A.	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Codegua	2	269.500	253.900
Los Pinos	Colbún S.A.	2009	Petróleo Diesel	Cabrero	1	104.200	104.200
Antilhue TG	Antilhue S.A.	2005	Petróleo Diesel	Valdivia	2	101.300	102.500
San Isidro (2)	San Isidro S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	379.000	379.000
Campanario	Campanario S.A.	2007 U1-U2; 2008-U3; 2010-*U4	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Cabrero	4	219.200	207.200
Tierra Amarilla	Central Tierra Amarilla S.A.	2009	Petróleo Diesel N° 2	Copiapó	1	165.000	153.000
Esperanza	EnorChile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Rancagua	3	22.000	22.200
Colmito	Hidroeléctrica La Higuera	2008	Petróleo Diesel	ConCón	1	58.000	58.000
Olivos	Polencia S.A.	2008	Petróleo Diesel	Choapa	60	99.000	99.000
Los Espinos	Termoeléctrica Los Espinos S.A.	2009	Petróleo Diesel	Los Vilos	80	128.000	122.000
Escuadrón (4)	Nueva Energía S.A.	2008 U1 ; 2009 U2	Biomasa	Concepción	2	15.500	14.200
Trápén	Enlása	2009	Petróleo Diesel	Chiloé	50	81.000	81.000
Teno	Enlása	2009	Petróleo Diesel	Teno	36	58.000	59.000
El Peñón	Enlása	2009	Petróleo Diesel	La Serena	50	81.000	81.000
San Lorenzo de D. de Almagro	Enlása	2009	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	2	56.000	54.500
Termopacífico (3)	Generadora del Pacífico S.A.	2009	Petróleo Diesel	Copiapó	60	96.000	80.600
Cenizas	Eléctrica Cenizas S.A.	2009	Petróleo Diesel	Copiapó	3	17.100	14.500
Newen	Gas Sur S.A.	2009	Propano-Butano-Diesel-Gas Natural	Talcahuano	1	15.000	14.500
Chuyaca	SAGESA	2008-2009-2010	Petróleo Diesel	Osorno	6	15.000	12.500
Emelda	Emelda S.A.	2010	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	2	69.250	69.300
Colihues	MVC Generación	2010	Petróleo Diesel [Petróleo IFO-180]	Rancagua	2	22.000	22.000
El Salvador	SWC	2010	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	1	23.800	23.800
Punta Colorada (3)	Barrick Generación	2010	Petróleo Diesel	La Higuera	1	17.000	
CBB-Centro (3)	Equipos Generación S.A.	2010	Petróleo Diesel [Petróleo FO6]	Teno	1	13.600	

Pequeños Medios de Generación (PMG)

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

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (l) Máxima KW
Curama (3)	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	3	2.000	2.500
Casablanca (3)	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	2	1.200	1.600
Tapihue	TecnoRed	2009	Gas Natural	CasaBlanca	2	6.400	6.400
Monte Patria	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Monte Patria	8	9.000	9.000
Punitaqui	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Punitaqui	6	9.000	9.000
Quellón (l)	SAGESA	2006	Petróleo Diesel	Quellón	5	4.990	5.000
Cañete (l)	SAGESA	2007	Petróleo Diesel	Cañete	2	3.000	3.000
Angol (Los Sauces) (l)	SAGESA	2007	Petróleo Diesel	Angol	3	3.000	3.000
Chufken (Traiguén) (l)	SAGESA	2007	Petróleo Diesel	Traiguén	2	3.000	3.000
Curacautín (l)	SAGESA	2007	Petróleo Diesel	Curacautín	3	2.950	3.000
Collipulli (Malleco) (l)	SAGESA	2007	Petróleo Diesel	Collipulli	3	3.000	3.000
Skretting	Nutreco	2008	Petróleo Diesel	Pargua	2	2.700	2.700
Eagon (3)	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Lautaro	3	2.400	
Biomar	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Pargua	3	2.400	2.400
Salmofood I	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Castro	1	1.600	1.600
Salmofood II	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Castro	2	1.600	1.600
Watt (3)	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Osorno	1	0.800	
Watt II (3)	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Osorno	1	1.600	
MultiExport I (3)	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Melipulli	1	0.800	
MultiExport II (3)	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Melipulli	2	1.600	
PMGD Planta Curicó (3)	CGI Iansa	2009	Carbón	Curicó	1	2.000	2.000
Orafit (3)	Beneo Orafit	2009	Petróleo Diesel	Chillán	1	0.500	
Lousiana Pacific	SAGESA	2009	Petróleo Diesel	Panguipulli	4	2.900	2.900
Loma Los Colorados (KDM)	KDM	2010	BioGas	Tiltil	2	2.000	2.000

Centrales Hidroeléctricas

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada KW	Potencia (l) Máxima KW
Alfalfal	Aes Gener S.A.	1991	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	2	30,0	720,5	178.000	100.200
Mailenes	Aes Gener S.A.	1923 U1-U2-U3; 1989 U4-U5	Pasada	Francis	San Jose de Maipo	5	11,3	180,0	31.000	31.000
Queltehues	Aes Gener S.A.	1928	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	3	28,1	213,0	49.000	49.000
Volcán	Aes Gener S.A.	1944	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	1	9,1	181,0	13.000	13.000
Colbún	Colbún S.A.	1985	Embalse	Francis	Colbún	2	280,0	168,0	478.000	474.000
Machicura	Colbún S.A.	1985	Embalse	Kaplán	Colbún	2	280,0	37,0	95.000	93.000
San Ignacio	Colbún S.A.	1996	Pasada	Kaplán	Colbún	1	194,0	21,0	37.000	36.200
Rucúe	Colbún S.A.	1998	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	140,0	178.400	177.400
Quilleco	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	59,35	70.800	70.200
Chiburgo	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Colbún	2	20,0	120,0	19.400	18.000
San Clemente	Colbún S.A.	2010	Pasada	Kaplán	San Clemente	1	17,0	35,5	6.100	1.500
Canutillar	Colbún S.A.	1990	Embalse	Francis	Puerto Montt	2	75,5	212,0	172.000	172.000
Los Molles	Endesa	1952	Pasada	Pelton	Ovalle	2	1,9	1.153,0	18.000	17.200
Rapel	Endesa	1968	Embalse	Francis	Las Cabras	5	535,1	76,0	377.000	378.000
Sauzal	Endesa	1948	Pasada	Francis	Rancagua	3	73,5	118,0	76.800	76.800
Sauzalito	Endesa	1959	Pasada	Kaplán	Rancagua	1	45,0	25,0	12.000	12.000
Cipreses	Endesa	1955	Embalse	Pelton	San Clemente	3	36,4	370,0	106.000	105.900
Isla	Endesa	1963-U1; 1964-U2	Pasada	Francis	San Clemente	2	84,0	93,0	68.000	69.000
Ralco	Endesa	2004	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	368,0	181,4	690.000	690.000
Palmucho	Endesa	2007	Pasada	Francis	Santa Bárbara	1	27,1	125,80	32.000	32.000
Antuco	Endesa	1981	Embalse	Francis	Antuco	2	190,0	190,0	320.000	293.600
El Toro	Endesa	1973	Embalse	Pelton	Antuco	4	97,3	545,0	450.000	450.000
Abanico	Endesa	1948 U1-U2-U3-U4; 1959 U5-U6	Pasada	Francis	Antuco	6	106,8	147,0	136.000	136.000
Pangue	E. Eléctrica Pangue S.A.	1996	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	500,0	99,0	467.000	464.200
Pehuenche	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1991	Embalse	Francis	San Clemente	2	300,0	206,0	570.000	559.000
Curillínque	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1993	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	114,3	89.000	89.800
Loma Alta	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1997	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	50,4	40.000	40.000
Mampil	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	46,0	124,3	49.000	48.300
Peuchén	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	36,0	236,0	85.600	80.400
Pilmaiquén	E.E. Puyehue S.A.	1944 U1-U2-U3; 1945-U4; 1959-U5	Pasada	Francis	Río Bueno	5	150,0	32,0	40.800	40.200
Pullínque	E.E. Panguipulli S.A.	1962	Pasada	Francis	Panguipulli	3	120,0	48,0	51.400	50.600
Aconcagua	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	1993-Ublanco; 1994-Ujuncal	Pasada	Pelton	San Esteban	3	20,2	654,3	74.000	82.200
Los Quilos	Hidroeléctrica Guardia Vieja	1943 U1-U2; 1989-U3	Pasada	Pelton	San Esteban	3	22,0	227,0	39.300	39.900
Florida	Soc. Canalistas del Maipo	1909 U1-U2; 1993 U3-U4; 1999 U5-U6; 2003-U7	Pasada	Francis	La Florida	6	30,0	98,0	28.500	20.600
Chacabuco	Obras y Desarrollo S.A.	2002	Pasada	Francis	San Esteban	4	21,0	135,0	25.500	25.700
Capullo	E. Eléctrica Capullo	1995	Pasada	Francis	Puyehue	1	8,0	149,5	11.000	11.000
Puntilla	E. Eléctrica Puntilla S.A.	1997	Pasada	Francis	Pirque	3	20,0	92,0	22.000	19.900
Coya	Hidroeléctrica Cachapoal S.A.	2008	Pasada	Francis	Machali	1	9,0	137,0	10.800	11.000
Hornitos	Río Tranquilo	2008	Pasada	Pelton	Los Andes	1	12,0	550,0	55.000	61.000
Lircay	HidroMaule	2009	Pasada	Francis	Talca	2	22,0	100,0	19.000	18.000

Pequeños Medios de Generación (PMG)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
El Rincón	Soc. Canalistas del Maipo	2007	Pasada	Flujo Cruzado	La Florida	1	0,5	71,00	0,280	0,300
Carena (3)	E.E. Industrial S.A.	1943	Pasada	Francis	Curacaví	4	9,6	127,0	8.500	
Ojos de Agua	EndesaECO	2008	Pasada	Francis	San Clemente	1	14,5	75,0	9.000	9.000

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Eyzaguirre	Soc. Canalistas del Maipo	2007	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Puente Alto	1	10,0	22,00	2.100	0.900
Puclaro	Hidroeléctrica Puclaro S.A.	2008	Pasada	Francis	Vicuña	2	8,8	73,40	6.000	5.500
Pehui	GeneRhom	2009	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Río Bueno	1	3,5	37,00	1.100	1.000
Trufuful	Hidroelec S.A.	2009	Pasada	Francis	Melipeuco	1	5,0	32,00	0,500	0,400
Los Bajos (3)	Carbomet	1944	Pasada	Francis	Puente Alto	1	24,0	27,0	5.100	
Caemsa (3)	Caemsa	1962 U1-U2; 1985-U3	Pasada	Francis	San Bernardo	3	24,0	27,0	3.400	
Los Morros	E.E. Los Morros	1930 U1-U2-U3; 1994 U4-U5	Pasada	Francis	San Bernardo	5	26,0	13,0	3.100	2.500
El Manzano	Hidroeléctrica El Manzano	2008	Pasada	Francis	Melipeuco	1	2,3	262,00	4.850	4.700
S. Andes	Gen. Sauce Los Andes	1909	Pasada	Francis	Los Andes	4	20,0	7,0	1.104	0.800
La Paloma	HidroPaloma S.A.	2010	Pasada	Francis	Monte Patria	2	12,0	38,0	4.900	5.400
Trueno	Hidroeléctrica Trueno S.A.	2010	Pasada	Francis	Vilcún	2	3,0	107,0	5.600	5.600
Los Corrales	Central Los Corrales	2010	Pasada	Pelton	Río Bueno	1	0,4	289,0	0,800	0,800
Doña Hilda	Forestal y Ganadera Carrán Ltda	2010	Pasada	Francis	Lago Ranco	2	1,0	54,7	0,400	
Juncalito	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	2010	Pasada	Kaplán	Los Andes	1	13,2	12,5	1.470	1.500
Dongo	Soc. Hidroeléctrica DONGO SPA	2010	Pasada	Pelton	Chonchi	2	2,0	307,0	6.000	

Centrales Eólicas

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Canela	Central Eólica Canela S.A.	2007	Motor Asincrónico	Canela	11	18.200	18.200
Canela II (3)	Central Eólica Canela S.A.	2009	Rotor de 3 palas a Barlovento	Canela	40	60.000	60.000
Monte Redondo	Monte Redondo S.A.	2010	Motor Asincrónico	Canela	19	38.000	38.000
Totoral	Norvind S.A.	2010	Motor Asincrónico	Canela	23	46.000	46.000

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

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

(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2010

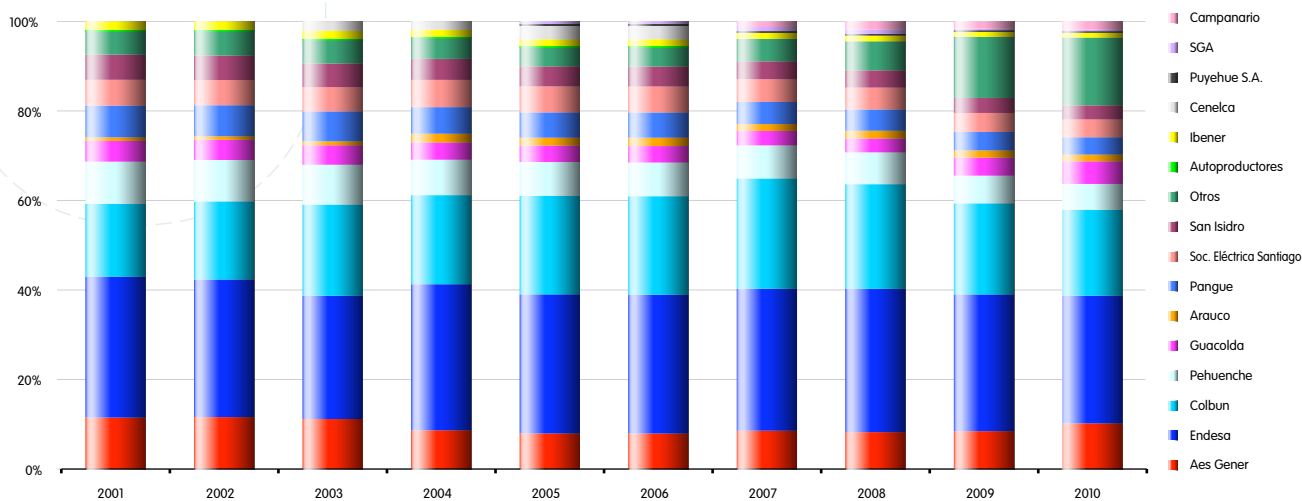
(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado

(3) Central no participó en cálculo de potencia firme 2010

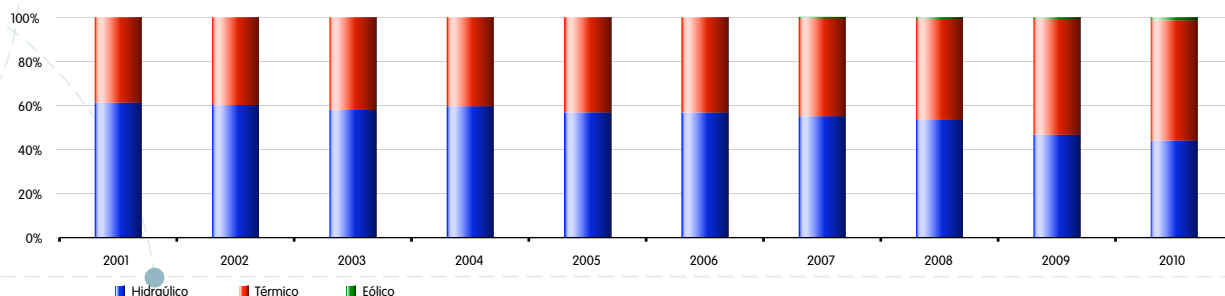
(4) Ex central FPC

Potencia Instalada por Empresa

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
TOTAL [MW]	6.579,2	6.737,2	6.996,2	7.867,4	8.259,8	8.273,6	9.450,3	9.910,7	11.404,1	12.147,1
Otros	357,6 5,4%	382,6 5,7%	382,6 5,5%	382,6 4,9%	368,1 4,5%	371,9 4,5%	475,6 5,0%	637,3 6,4%	1.544,0 13,5%	1.823,3 15,0%
Autoprodutores	6,5 0,1%	6,5 0,1%	6,5 0,1%	6,5 0,1%	6,5 0,1%	6,5 0,1%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%
Pehuenche S.A.	623,0 9,5%	623,0 9,2%	623,0 8,9%	623,0 7,9%	623,0 7,5%	623,0 7,5%	699,0 7,4%	699,0 7,1%	699,0 6,1%	699,0 5,8%
Guacolda S.A.	304,0 4,6%	304,0 4,5%	304,0 4,3%	304,0 3,9%	304,0 3,7%	304,0 3,7%	304,0 3,2%	304,0 3,1%	456,0 4,0%	608,0 5,0%
Colbún S.A.	1.067,0 16,2%	1.175,0 17,4%	1.425,0 20,4%	1.565,4 19,9%	1.819,3 22,0%	1.819,3 22,0%	2.328,1 24,6%	2.296,1 23,2%	2.299,0 20,2%	2.305,1 19,0%
Endesa	2.071,7 31,5%	2.071,7 30,8%	1.926,7 27,5%	2.566,7 32,6%	2.566,7 31,1%	2.566,7 31,0%	2.997,2 31,7%	3.142,9 31,7%	3.450,9 30,3%	3.434,9 28,3%
Aes Gener S.A.	756,4 11,5%	781,4 11,6%	781,4 11,2%	681,4 8,7%	656,4 7,9%	656,4 7,9%	809,3 8,6%	809,3 8,2%	955,5 8,4%	1.227,5 10,1%
Pangue S.A.	467,0 7,1%	467,0 6,9%	467,0 6,7%	467,0 5,9%	467,0 5,7%	467,0 5,6%	467,0 4,9%	467,0 4,7%	467,0 4,1%	467,0 3,8%
Arauco Generación S.A.	53,0 0,8%	53,0 0,8%	62,0 0,9%	152,8 1,9%	144,8 1,8%	154,8 1,9%	144,8 1,5%	169,8 1,7%	180,3 1,6%	180,3 1,5%
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	379,0 5,8%	379,0 5,6%	379,0 5,4%	479,0 6,1%	479,0 5,8%	479,0 5,8%	479,0 5,1%	479,0 4,8%	479,0 4,2%	479,0 3,9%
San Isidro S.A.	370,0 5,6%	370,0 5,5%	370,0 5,3%	370,0 4,7%	370,0 4,5%	370,0 4,5%	379,0 4,0%	379,0 3,8%	379,0 3,3%	379,0 3,1%
Ibener S.A.	124,0 1,9%	124,0 1,8%	124,0 1,8%	124,0 1,6%	124,0 1,5%	124,0 1,5%	124,0 1,3%	124,0 1,3%	129,0 1,1%	134,6 1,1%
Cenelca S.A.			145,0 2,1%	145,0 1,8%	246,3 3,0%	246,3 3,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%
Puyehue					39,0 0,5%	39,0 0,5%	39,0 0,4%	39,0 0,4%	39,0 0,3%	40,8 0,3%
S.G.A.					45,7 0,6%	45,7 0,6%	86,3 0,9%	96,3 1,0%	39,6 0,3%	39,6 0,3%
Campanario						0,0 0,0%	118,0 1,2%	177,0 1,8%	180,0 1,6%	219,2 1,8%
Pacífichydro								11,0 0,1%	10,8 0,1%	10,8 0,1%
Potencia								80,0 0,8%	96,0 0,8%	99,0 0,8%



	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
TOTAL[MW]	6.579,2	6.737,2	6.996,2	7.867,4	8.259,8	8.273,6	9.450,3	9.910,7	11.404,1	12.147,1
Térmico	2.548,9 38,7%	2.681,9 39,8%	2.940,9 42,0%	3.172,1 40,3%	3.565,0 43,2%	3.575,0 43,2%	4.221,4 44,7%	4.596,3 46,4%	5.999,4 52,6%	6.625,7 54,5%
Hidráulico	4.030,3 61,3%	4.055,3 60,2%	4.055,3 58,0%	4.695,3 59,7%	4.694,8 56,8%	4.698,6 56,8%	5.210,7 55,1%	5.296,2 53,4%	5.322,9 46,7%	5.355,6 44,1%
Eólico	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	0,0 0,0%	18,2 0,4%	18,2 0,2%	81,8 0,7%	165,8 1,4%



Principales Líneas de Transmisión del SIC a diciembre de 2010

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
AES GENER S.A.			
Alfalfal - Los Almendros	220	44,20	2
Charrúa - Sta. Lidia	220	0,80	1
Ventanas - Nogales	220	30,10	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	2
Tap Pachacama - Calera	110	7,90	2
San Pedro - Las Vegas	110	30,00	2
Tap Pachacama - Cerro Navia	110	90,70	2
Ventanas - San Pedro	110	30,10	2
Ventanas - Torquemada	110	21,40	2
Torquemada - Miraflores	110	14,10	2
Ventanas - GNL Quintero	110	4,30	1
C. Navia - Las Vegas	110	76,90	2
COLBÚN S.A.			
Colbún - Maipo	220	261,00	2
Rucúe - Charrúa	220	56,00	2
Nehuenco I - San Luis	220	0,60	2
Nehuenco II - San Luis	220	1,62	2
Nehuenco III - San Luis	220	0,15	1
Candelaria - C. Candelaria	220	0,10	2
Colbún - Machicura	220	7,40	1
Rucúe - Quilleco	220	11,60	1
Quilleco - Charrúa	220	44,00	1
Los Pinos - Charrúa	220	0,70	1
Chiburgo - Colbún	66	3,95	1
San Ignacio - Talca	66	23,40	1
San Clemente - Chiburgo	66	7,22	1
PANGUE S.A.			
Sin Instalaciones			
PEHUENCHE S.A.			
Sin Instalaciones			
HIDROELÉCTRICA ACONCAGUA			
Esperanza - Aconcagua cir1	110	28,54	1
Esperanza - Aconcagua cir2	110	29,34	1
Esperanza - Las Vegas	110	0,27	1
HIDROELÉCTRICA GUARDIA VIEJA			
Aconcagua - Saladillo	66	8,00	2
Esperanza - Calera Centro	66	23,90	2
Los Quilos - Aconcagua	66	11,00	1
Esperanza - Aconcagua cir1	110	46,44	1
Esperanza - Aconcagua cir2	110	48,04	1
Los Quilos - Los Maquis	110	1,00	1
Tap Los Maquis - Los Maquis	110	0,30	2
Tap San Rafael - San Rafael	110	2,10	2
Tap F. Chagres - F. Chagres	110	0,42	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
HIDROMAULE			
Maule - Lircay	66	26,00	1
CAMPANARIO			
Campanario - Charrúa	154	2,90	1
GUACOLDA S.A.			
Guacolda - Maitencillo	220	34,70	4
CÍA. TRANSMISORA NORTE CHICO			
Maitencillo - Cardones (ctos 2 y 3)	220	133,30	2
ENDESA			
Charrúa - Inforsa	220	73,70	1
María Dolores - Laja	220	29,80	1
TRANSCHILE			
Charrúa - Cauñín	220	204,00	2
TRANSELEC			
Ancoa - Polpaico	500	309,66	1
Ancoa - Alto Jahuel	500	241,24	1
Alto Jahuel - Polpaico	500	72,14	1
Charrúa - Ancoa cir1	500	182,54	1
Charrúa - Ancoa cir2	500	196,53	1
A.Jahuel-Chena cir1	220	30,19	1
A.Jahuel-Chena cir2	220	30,19	1
Pan de Azúcar - Punta Colorada	220	88,04	2
Punta Colorada - Maitencillo	220	109,18	2
Los Vilos - Pan de Azúcar	220	228,11	2
Quillota - Nogales	220	27,51	2
Nogales - Los Vilos	220	97,10	2
Polpaico - Quillota	220	49,54	2
Cerro Navia - Polpaico	220	29,99	2
Alto Jahuel - Cerro Navia	220	39,20	2
Rapel - Cerro Navia	220	114,64	2
Central Rapel - Rapel (cir1, 2 y 3)	220	1,78	1
El Toro - Antuco	220	17,74	2
Antuco - Charrúa	220	67,84	1
Antuco - Charrúa	220	67,46	2
Canutillar - Pto. Montt	220	59,60	2
C. Pinto - Diego de Almagro	220	72,29	1
Cardones - C. Pinto	220	75,33	1
Maitencillo - Cardones (cto 1)	220	132,69	1
Paposo - Diego de Almagro	220	182,46	2
Extensión Pangue	220	3,45	1
Charrúa - Concepción	220	72,10	1
Charrúa - Hualpén	220	83,67	1
Pangue - Santa Bárbara	220	30,31	2
Pehuenche - Ancoa	220	21,96	2
Loma Alta - Pehuenche	220	23,50	1
Trupan - Charrúa	220	45,46	1
Temuco - Charrúa	220	195,64	1
Temuco - Cauñín	220	2,61	2

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Cautín - Ciruelos	220	107,19	1
Ciruelos - Valdivia	220	42,23	1
Cautín - Valdivia	220	149,42	1
Puerto Montt - B. Blanco	220	109,18	1
B. Blanco - Valdivia	220	105,82	1
Puerto Montt - Valdivia	220	207,50	1
Ancoa - Itahue	220	64,52	2
Ralco - Charrúa (representada)	220	140,00	2
Tinguiririca - San Fernando	154	3,72	1
Charrúa - Chillán	154	58,13	1
Hualpén - Der. Petroquímicas - San Vcte	154	5,23	2
San Vicente - Talcahuano	154	0,14	1
Arranque San Fernando	154	2,38	2
Concepción - San Vicente	154	10,79	2
Sauzal - Rancagua	154	13,15	1
Arranque Indac	154	9,46	1
Itahue - Rancagua - Alto Jahuel	154	194,53	2
Arranque Chillán	154	2,86	1
Derivación Linares	154	0,21	2
Charrúa - Itahue	154	242,61	1
Charrúa - Concepción	154	72,17	1
Coronel - Hualpén	154	25,13	1
Bocamina - Arranque Quiñenco	154	2,91	1
Cipreses - Itahue	154	111,10	2
Isla - Cipreses	154	3,34	2
Abanico - Charrúa	154	115,97	1
Cruce Aéreo Canal de Chacao	110	3,58	1
Sauzal - Alto Jahuel	110	61,34	2
Maitencillo - Cardones	110	133,01	1
Maitencillo - Vallenar	110	14,95	1
Pan de Azúcar - Las Compañías	110	14,70	1
Las Compañías - Maitencillo	110	179,28	1
Huasco - Maitencillo circ 1	110	33,93	1
Huasco - Maitencillo circ 2	110	33,90	1
Punta San Gallán - Chomeco	110	13,20	1
Los Molles - Ovalle	66	67,06	2
San Vicente - Cementos Bío Bío	66	1,24	2
San Vicente - Petrox	66	3,99	2
Petrox - Petropower	66	1,10	2
Los Lagos - 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

TRANSNET S.A.

Tap Off Teno - Teno	154	2,94	1
San Vicente - Talcahuano	154	1,06	1
San Vicente - CGE	154	0,14	1
Concepción - CGE	154	0,07	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	110	7,38	1
Pan de Azúcar - Ovalle	110	75,79	1
Ovalle - Illapel	110	129,94	1
Quillota - Illapel	110	184,93	1
Quinquimo - Cabildo	110	29,64	1
El Peñón - Carmen de Andacollo	110	22,27	1
Pan de Azúcar - Rivadavia	110	76,36	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
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 cir1	66	5,94	1
Punta de Cortes - Lo Miranda cir2	66	5,77	1
Punta de Cortes - Puente Alta	66	4,83	1
Lo Miranda - Loreto	66	14,95	1
Pelequén - Malloa	66	6,91	1
Malloa - San Vicente TT.	66	13,88	1
Malloa - Quinta de Tilcoco	66	12,70	1
San Fernando - Colchagua	66	0,58	1
San Fernando - La Ronda	66	5,22	1
La Ronda - San Vicente TT.	66	20,49	1
San Vicente TT. - Las Cabras	66	25,73	1
Las Cabras - El Manzano	66	13,79	1
La Paloma - La Ronda	66	1,62	1
San Fernando - Teno	66	34,46	1
Teno - Curicó	66	17,61	1
Itahue - Curicó	66	21,17	2
Talca - Itahue	66	42,37	2
Talca - Linares	66	49,01	1
Talca - Piduco	66	2,94	1
Talca - Maule cir1	66	14,40	1
Talca - Maule cir2	66	14,62	1
Linares - Parral	66	36,85	1
Chillán - Parral	66	64,07	1
Chillán - Santa Elvira	66	4,44	1
Santa Elvira - Nueva Aldea	66	37,20	1
Charrúa - Chillán	66	56,93	1
Alonso de Ribera - Perales	66	8,97	1
Alonso de Ribera - Ejército	66	3,15	1
Alonso de Ribera - Colo Colo	66	2,60	1
Alonso de Ribera - Chiguayante	66	15,75	1
Alonso de Ribera - Penco	66	8,04	1
Alonso de Ribera - Andalién	66	0,07	1
Coronel - Concepción	66	28,48	2
Colo Colo - Ejército	66	1,72	1
Concepción - Mahns	66	23,42	1
Penco - Lirquen	66	4,30	1
Coronel - Horcones cir1	66	25,38	1
Coronel - Horcones cir2	66	26,50	1
Horcones - Lebu	66	77,27	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	N° Cto.
Coronel - Arenas Blancas	66	2,60	1
Arenas Blancas - Puchoco	66	1,20	1
Tap off Loma Colorada - Loma Colorada	66	1,00	1
Loma Colorada - Tap off Polpaico	66	11,78	1
Arranque Escuadron	66	0,44	1
Arenas Blancas - Tap off Polpaico	66	5,12	1
Tap off Polpaico - Polpaico	66	0,41	1
Talcahuano - Latorre cir1	66	3,48	1
Talcahuano - Latorre cir2	66	2,96	1
Talcahuano - Perales	66	4,88	1
Latorre - Tumbes	66	3,83	1
Los Ángeles - Manso de Velasco	66	3,30	1
Los Ángeles - Duqueco	66	7,11	1
Manso de Velasco - El Avellano	66	4,20	1
Los Angeles - Angol	66	49,46	1
Victoria - Angol	66	60,21	1
Victoria - Traiguén	66	32,10	1
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
Villarrica - Pucón	66	3,97	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
HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA			
La Higuera-Tinguiririca	154	38,00	2
Colmito - Torquemada	110	0,70	1
PACIFICHYDRO CHILE			
Coya - Maitenes cir1	66	7,95	1
Coya - Maitenes cir2	66	4,43	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	N° Cto.
POTENCIA CHILE			
Los Olivos-Choapa	110	0,15	1
EMELECTRIC			
Rapel - Quelentaro	220	0,64	1
Alto Melipilla - Bollenar	110	19,13	1
Alto Melipilla - Tap A. Melipilla	110	0,41	1
Quelentaro - Las Arañas	110	23,01	1
Quelentaro - Portezuelo	110	36,96	1
Tap Alto Melipilla - Bajo Melipilla	110	4,06	1
Bajo Melipilla - El Monte	66	3,37	1
Bajo Melipilla - El Monte	66	25,98	1
Bajo Melipilla - Las Arañas	66	32,87	1
Central Rapel - Rapel	66	0,28	1
El Peumo - Santa Rosa	66	11,23	1
Hualañe - Licanñen	66	23,00	1
Las Arañas - El Peumo	66	5,40	1
Marchigue - Alcones	66	9,33	1
Nihue - La Manga	66	11,23	1
Nihue - Las Arañas	66	15,50	1
Paniahue - Marchigue	66	38,00	1
Parral - Cauquenes	66	51,10	1
Portezuelo - La Esperanza	66	19,13	1
Rapel - Marchigue	66	50,15	1
Rapel - Nihue	66	7,45	1
San Fernando - Paniahue	66	36,20	1
San Rafael (C.G.E.) - Hualañe	66	47,24	1
Tap Los Maitenes - La Esperanza	66	5,22	1
Cocharcas - Quirihue	33	56,70	1
CHILQUINTA			
San Luis - Agua Santa	220	33,39	1
Tap A. Melipilla - A. Melipilla	220	0,91	2
Achupallas - Concón	110	12,56	1
Agua Santa - Laguna Verde	110	16,24	2
Agua Santa - Miraflores	110	6,48	2
Alto Melipilla - San Antonio	110	37,70	1
Las Vegas - Llay Llay	110	6,40	1
San Pedro - Miraflores	110	28,25	2
Tap Concón - Concón	110	0,27	2
Tap Placeres - Placeres	110	1,70	2
Tap Playa Ancha - Playa Ancha	110	5,00	2
Tap Quilpue - Quilpue	110	3,50	2
Tap Reñaca - Reñaca	110	2,85	1
Tap San Felipe 110 - San Felipe	110	4,53	2
Tap Valparaíso - Valparaíso	110	1,86	2
Laguna Verde - San Antonio cir1	66	57,33	1
Laguna Verde - San Antonio	66	58,00	1
Tap Algarrobo - Casa Blanca cir1	66	18,33	1
Tap Algarrobo - Casa Blanca cir2	66	18,00	1
Tap Quintay - Quintay	66	2,68	1
Tap S. Sebastián - S. Sebastián cir1	66	1,50	1
Tap S. Sebastián - S. Sebastián cir2	66	2,80	1
Chagres - Los Angeles	44	24,64	1
El Melón - Túnel El Melón	44	8,80	1
FFCC Los Andes - Hnos. Clark	44	48,80	2
La Calera - El Melón	44	11,73	2
Las Vegas - FFCC Los Andes	44	47,55	2

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	N° Cto.
Las Vegas - FFCC Rungue	44	25,07	2
San Pedro Antigua - FFCC San Pedro	44	0,80	1
Tap Pachacama - La Calera	44	7,80	2
Tap Pachacama - Las Vegas	44	14,10	2
Tap Pachacama - San Pedro	44	16,62	2
Tap San Felipe 44 - San Felipe	44	0,30	1
Tap San Rafael - San Rafael	44	1,80	2
CHILECTRA			
Alto Jahuel - Buin	220	0,23	1
Alto Jahuel - Los Almendros	220	40,70	2
Tap Chena - Chena	220	0,47	2
Tap El Manzano - El Manzano	220	0,09	2
Tap Lampa - Lampa	220	0,05	2
Alto Jahuel - Florida	110	24,43	2
Cerro Navia - Chena	110	12,11	2
Cerro Navia - Renca	110	4,76	2
Cerro Navia - San Cristóbal	110	22,40	2
Cerro Navia - Tap San Pablo	110	3,85	2
Chena - Lo Espejo	110	1,46	2
El Salto - Los Almendros	110	17,66	2
El Salto - San Cristóbal	110	11,43	2
Florida - Los Almendros	110	18,24	2
Lo Aguirre - Lo Prado	110	0,84	1
Lo Espejo - Buin	110	21,00	2
Lo Espejo - Ochagavía	110	7,34	2
Lo Espejo - Panamericana	110	0,03	2
Metro - Lord Cochrane	110	0,03	2
Ochagavía - Florida	110	17,13	2
Polpaico - El Salto	110	50,32	2
Renca - Brasil	110	3,17	2
Renca - Metro	110	5,56	1
San Bernardo - Malloco	110	13,64	1
Metro - Ochagavía	110	5,12	1
Tap A.Córdova 1 - A.Córdova	110	0,04	2
Tap A.Córdova 2 - A.Córdova	110	0,02	2
Tap Altamirano - Altamirano	110	0,71	2
Tap Andes - Andes	110	0,03	2
Tap Apoquindo - Apoquindo	110	0,02	2
Tap Batuco - Batuco	110	0,04	2
Tap Buin - Buin	110	0,49	2
Tap Carrascal - Carrascal	110	0,40	2
Tap Chacabuco - Chacabuco	110	4,20	2
Tap Club Hípico - Club Hípico	110	0,37	2
Tap L.Dominicos - L.Dominicos	110	4,46	2
Tap La Cisterna - La Cisterna	110	1,89	2
Tap La Dehesa - La Dehesa	110	4,85	2
Tap La Pintana - La Pintana	110	0,06	2
Tap La Reina - La Reina	110	5,23	2
Tap Las Acacias - Las Acacias	110	0,02	2
Tap Lo Boza - Lo Boza	110	2,72	2
Tap Lo Valledor - Lo Valledor	110	4,15	2
Tap Macul - Macul	110	0,42	2
Tap Maipú - Maipú	110	0,03	2
Tap Pajaritos - Pajaritos	110	2,26	2
Tap Pudahuel - Pudahuel	110	0,02	2
Tap Quilicura - Quilicura	110	0,09	2
Tap Recoleta - Recoleta	110	0,21	2

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	N° Cto.
Tap San Bernardo - San Bernardo	110	0,05	2
Tap San Joaquín - San Joaquín	110	0,03	2
Tap San José - San José	110	2,15	2
Tap San Pablo - Lo Aguirre	110	14,40	1
Tap San Pablo - San Pablo	110	0,15	2
Tap Santa Elena - Santa Elena	110	1,89	2
Tap Santa Marta - Santa Marta	110	3,92	2
Tap Santa Raquel - Santa Raquel	110	2,89	2
Tap Santa Rosa - Santa Rosa	110	0,02	2
Tap Vitacura - Vitacura	110	1,57	2
Lo Prado - Curacaví	44	13,95	1
Tap Rungue - Rungue	44	0,01	2
Torre 125 - Caleu	44	0,06	2

SAESA

Ancud - Pid Pid	110	64,66	1
Pid Pid - Chonchi	110	25,46	1
Chomeco - Ancud	110	11,84	1
Colaco - Punta Barranco	110	10,40	1
Melipulli - Colaco	110	54,20	1

LITORAL

Las Piñatas - Las Balandras	66	5,70	1
San Jerónimo - Las Piñatas	66	2,50	1
Tap El Manzano - El Totoral	66	5,53	1

COPELEC

Las Lajuelas - Santa Elisa	33	7,30	1
Quilmo - Recinto	33	64,30	1

E.E. PUENTE ALTO

Puente Alto - Costanera	110	3,60	1
Vizcachas - Puente Alto	110	8,60	1

ELECDA

Diego de Almagro - Tal Tal	110	127,76	1
----------------------------	-----	--------	---

EMELAT

Cardones - Cerrillos	110	19,19	1
Cardones - Copiapó	110	13,29	1
Cardones - Tierra Amarilla	110	15,97	1
Tierra Amarilla - Plantas	110	8,52	1
Cerrillos - Los Loros	110	32,25	1
Copiapó - Hernán Fuentes	110	7,41	1
El Edén - Alto Del Carmen	110	43,30	1
Hernán Fuentes - Tap Impulsión	110	14,80	1
Tap Impulsión - Caldera	110	53,37	1
Vallenar - El Edén	110	0,01	1

FRONTEL

Charrúa - Cabrero	66	10,37	1
Licanco - Imperial	66	30,42	1
Tap V3 - Enacar Lota	66	2,30	1

3 capítulo

Operación del SIC 2001 - 2010



Para los años 2001 a 2010, se incorporan a continuación cuadros con la producción de centrales del SIC, contribución al abastecimiento de demanda, evolución de cotas y consumo de combustible, entre otros

Operación del Sistema en el Período 2001 - 2010

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 2001 a 2010.

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 se ha incluido el aporte subcontratado por SGA durante 2005.
- Central Itata cambia de nombre a Nueva Aldea I, a partir de junio de 2005.
- Para la central Cabrero, se ha designado por:
 - Cabrero 1, a las turbinas TG5 y TG6, de 45 MW cada una.
 - Cabrero 2, a las turbinas TG1 y TG2, de 25 MW cada una.
 - Cabrero 3, a la turbina TG4, de 120 MW cada una.
- Para la central Los Robles, se ha designado por:
 - Robles, a la turbina de 36 MW.
 - Robles3, a las tres turbinas de 14 MW cada una.
- Para la central Antilhue (Endesa), se ha designado por:
 - Antilhue 1, a las dos turbinas de 25 MW cada una (Antilhue TG1 y TG2).
 - Antilhue 2, a la turbina de 50 MW (Antilhue TG3).
- La central Antilhue (Colbún), se ha designado por Antilhue TG.

Generación Bruta de Centrales del SIC [Gwh]: 2001

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2001

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	292,6	164,9	127,7	118,1	188,7	271,1	350,1	336,2	332,4	385,5	373,8	370,5	3.311,7
Curillinque	63,4	55,0	52,0	44,0	47,5	48,0	48,3	58,3	56,5	58,2	40,2	63,5	635,1
Loma Alta	27,2	23,5	23,0	20,7	21,1	21,2	20,8	25,0	24,2	25,2	17,4	27,6	276,8
TOTAL GEN. BRUTA	383,2	243,4	202,8	182,8	257,3	340,3	419,2	419,5	413,1	469,0	431,4	461,5	4.223,6
CONS. PROPIO	0,9	0,6	0,5	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,2	1,1	1,1	10,3
TOTAL GEN. NETA	382,2	242,8	202,3	182,4	256,7	339,5	418,2	418,4	412,1	467,8	430,3	460,4	4.213,2
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 Quilos	29,0	26,2	24,0	9,1	14,3	11,2	12,4	20,1	22,8	27,9	27,2	28,3	252,5
Aconcagua	60,0	55,0	47,9	23,2	15,3	11,8	11,4	18,2	20,8	44,8	53,0	60,4	421,9
Florida	18,6	16,7	17,4	13,0	5,0	9,2	11,4	14,3	15,7	16,6	17,2	17,3	172,4
Otros Autop.	5,4	5,4	5,9	3,7	6,7	6,3	6,2	6,8	7,3	5,8	5,2	7,2	72,0
Constitución	6,3	3,7	6,4	5,9	5,8	5,2	5,0	5,5	4,9	5,1	5,2	5,1	64,2
Laja	3,9	3,4	3,9	5,0	3,8	2,7	2,7	3,0	3,1	3,4	3,7	4,0	42,7
Capullo	1,9	0,0	0,3	4,2	5,8	7,8	8,4	8,0	5,9	4,1	5,3	3,6	55,3
Puntilla	9,6	9,1	10,4	10,2	10,5	9,8	9,3	8,0	10,2	9,9	10,0	10,3	117,3
Petropower	45,2	42,1	38,5	43,9	46,4	40,8	27,9	47,3	47,0	46,8	48,4	49,5	523,7
TOTAL GEN. BRUTA	220,8	194,5	183,3	141,2	143,5	164,8	156,3	194,5	186,1	201,0	204,9	211,9	2.203,0
CONS. PROPIO	2,5	1,8	2,4	2,4	2,1	1,9	1,9	2,1	2,0	2,1	2,2	2,2	25,6
TOTAL GEN. NETA	218,3	192,6	180,9	138,8	141,4	162,9	154,4	192,4	184,1	198,9	202,8	209,7	2.177,4
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	2.534,2	2.355,8	2.688,9	2.522,0	2.612,0	2.580,3	2.651,1	2.625,3	2.421,2	2.575,7	2.530,9	2.667,7	30.765,0
CONSUMOS PROPIOS	32,0	39,7	49,7	46,8	42,1	25,9	24,2	25,2	21,4	21,4	23,6	29,6	381,4
GENERACIÓN NETA	2.502,2	2.316,1	2.639,2	2.475,2	2.569,9	2.554,5	2.626,9	2.600,1	2.399,8	2.554,4	2.507,3	2.638,1	30.383,6
PERDIDAS TRANSMISIÓN	103,8	72,5	83,2	79,0	88,5	118,9	126,1	117,7	111,5	112,5	106,5	120,1	1.240,4
TOTAL VENTAS SIC	2.398,4	2.243,5	2.556,0	2.396,2	2.481,4	2.435,6	2.500,8	2.482,4	2.288,3	2.441,9	2.400,7	2.518,1	29.143,3
TOT. GEN. 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. TERMICA	884,9	1.021,3	1.293,3	1.219,3	1.148,1	646,1	541,9	573,1	480,6	585,7	628,6	706,3	9.721,7
% GEN. 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. TERMICA	34,9	43,4	48,1	48,3	44,0	25,0	20,4	21,8	19,8	22,7	24,8	26,5	31,6

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2002

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2002

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	195,2	139,2	161,5	135,5	245,3	275,7	258,2	316,4	326,5	334,6	320,8	379,1	3.088,1
Curillínque	60,6	53,0	46,1	41,1	47,9	44,5	53,3	50,8	50,2	54,5	58,3	60,8	621,2
Loma Alta	25,7	22,8	19,0	17,1	20,1	18,9	22,8	21,6	21,0	23,4	24,9	26,2	263,4
TOTAL GEN. BRUTA	281,5	215,0	226,6	193,7	313,4	339,2	334,2	388,8	397,6	412,5	404,0	466,1	3.972,8
CONS. PROPIO	0,7	0,5	0,6	0,5	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	9,7
TOTAL GEN. NETA	280,8	214,5	226,0	193,2	312,6	338,3	333,4	387,8	396,6	411,5	403,0	465,0	3.963,1
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													
Pullínque	9,6	7,0	9,1	10,8	15,5	26,0	22,9	25,8	27,3	31,9	30,6	27,1	243,6
Pilmaiquén	11,0	7,3	12,0	15,5	25,3	28,0	28,7	28,6	27,9	27,1	25,6	26,5	263,6
Los Quilos	28,5	26,1	26,2	16,5	15,7	21,1	22,4	26,6	25,7	28,6	27,8	28,8	294,1
Aconcagua	60,7	53,7	42,2	19,8	16,7	17,8	19,3	24,4	23,9	40,3	49,9	58,9	427,4
Chacabucito	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
PERDIDAS TRANSMISIÓN	76,3	66,3	82,9	70,0	99,9	101,4	93,1	109,3	108,2	124,9	115,2	111,3	1.159,0
TOTAL VENTAS SIC	2.522,7	2.325,8	2.597,9	2.508,0	2.534,3	2.509,8	2.623,3	2.588,5	2.390,6	2.575,3	2.503,4	2.650,7	30.330,4
TOT. GEN. 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. TERMICA	934,7	975,6	1.153,6	1.142,0	940,2	735,1	870,5	615,9	457,7	534,3	515,2	573,1	9.431,5
% GEN. 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. TERMICA	35,3	40,0	42,2	43,4	35,1	27,8	31,5	22,5	18,1	19,6	19,5	20,4	29,5

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2003

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2003

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2004

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2004

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	112,3	104,2	111,8	99,3	113,4	108,2	112,4	106,0	106,2	107,5	54,6	104,9	1.240,8
Guacolda II	112,0	104,0	111,0	103,6	112,7	108,3	92,1	112,1	106,1	109,4	71,2	95,9	1.238,3
TOTAL GEN. BRUTA	224,2	208,2	222,7	202,9	226,1	216,5	204,5	218,0	212,4	216,8	125,8	200,8	2.479,0
CONS. PROPIO	13,5	12,5	13,4	12,2	13,6	13,0	12,3	13,1	12,7	13,0	7,5	12,0	148,7
TOTAL GEN. NETA	210,8	195,7	209,4	190,7	212,5	203,5	192,2	204,9	199,6	203,8	118,3	188,8	2.330,3
PANGUE S.A.													
Pangue	64,0	40,9	37,2	73,1	45,5	96,0	280,1	128,2	242,5	234,0	258,2	175,9	1.675,4
TOTAL GEN. BRUTA	64,0	40,9	37,2	73,1	45,5	96,0	280,1	128,2	242,5	234,0	258,2	175,9	1.675,4
CONS. PROPIO	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,7	0,3	0,6	1,0	1,0	0,7	5,2
TOTAL GEN. NETA	63,8	40,8	37,1	72,9	45,4	95,7	279,4	127,9	241,9	233,0	257,2	175,1	1.670,2
IBENER S.A.													
Peuchén	14,2	10,1	8,0	19,4	10,2	34,2	37,9	20,6	30,0	27,6	30,4	19,6	262,3
Mampil	8,7	5,9	4,8	12,6	6,7	22,3	26,4	14,9	20,6	18,6	20,1	12,5	174,2
TOTAL GEN. BRUTA	22,9	16,0	12,8	32,0	16,9	56,5	64,3	35,5	50,6	46,2	50,5	32,1	436,4
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
TOTAL GEN. NETA	22,8	16,0	12,8	31,9	16,9	56,4	64,2	35,4	50,5	46,1	50,4	32,0	435,3
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco	11,6	11,4	14,2	12,1	16,4	16,5	10,7	9,4	9,7	16,7	15,4	11,8	156,0
Horcones TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	4,4	0,1	12,1
Celco	12,0	11,3	12,4	10,8	11,9	11,7	10,6	10,3	10,1	7,9	11,3	12,2	132,5
Cholguán	8,9	7,5	6,8	7,9	8,9	8,7	7,0	6,7	7,9	7,8	7,7	7,4	93,2
Licantén	0,0	1,6	2,0	1,3	2,7	1,1	2,6	2,2	1,3	2,2	1,8	2,4	21,4
Valdivia	0,0	0,2	9,4	13,5	17,4	21,1	7,3	13,6	17,5	17,2	19,7	18,8	155,7
Itata	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
TOTAL GEN. BRUTA	32,5	32,1	44,7	45,6	57,4	59,0	38,2	42,3	46,4	59,6	60,4	52,9	571,2
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	32,5	32,1	44,7	45,6	57,4	59,0	38,2	42,3	46,4	59,6	60,4	52,9	571,2
CENELCA													
Canutillar	98,7	91,4	109,5	107,9	110,8	102,3	97,2	106,5	59,8	75,4	41,5	93,6	1.094,7
Antihue TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,9
TOTAL GEN. BRUTA	98,7	91,4	109,5	107,9	110,8	102,3	97,2	106,5	59,8	75,4	41,7	94,3	1.095,5
CONS. PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,1	0,2	0,1	0,2	2,7
TOTAL GEN. NETA	98,4	91,1	109,2	107,6	110,5	102,1	97,0	106,3	59,7	75,2	41,6	94,1	1.092,8
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	15,6	10,5	10,1	14,0	14,0	15,6	35,5	25,9	26,2	22,2	23,5	18,2	231,3
Pilmaiquén	19,1	11,9	12,6	25,7	20,8	20,5	28,0	27,8	27,5	26,9	24,7	20,2	265,6
Los Quilos	29,0	26,5	25,6	17,6	13,1	11,5	11,4	13,8	19,9	20,9	25,9	29,0	244,2
Aconcagua	60,5	53,7	42,2	21,7	14,2	11,6	10,9	13,1	20,2	21,4	38,0	63,2	370,6
Chacabuco	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
PERDIDAS TRANSMISIÓN	86,5	77,5	93,1	88,5	84,7	81,8	88,3	85,5	86,6	102,9	103,5	106,7	1.085,5
TOTAL VENTAS SIC	2.836,3	2.720,2	2.998,5	2.818,9	2.891,4	2.847,7	2.969,6	2.942,8	2.769,1	2.915,8	2.863,0	3.029,1	34.602,4
TOT. GEN. 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. TERMICA	1.309,3	1.343,7	1.604,3	1.216,7	1.310,7	1.464,4	1.388,1	1.331,1	1.081,4	1.121,7	1.080,0	1.203,9	15.455,0
% GEN. 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. TERMICA	43,9	47,1	50,8	41,1	43,2	48,9	44,5	43,2	37,3	36,6	35,9	37,8	42,5

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2005

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	126,3	108,7	84,8	51,6	44,9	40,3	39,1	37,7	40,4	70,1	109,0	125,6	878,5
Maitenes	11,5	9,5	10,4	10,3	10,7	10,6	11,2	10,9	11,0	12,6	11,4	12,4	132,6
Queltehues	32,3	29,3	32,4	30,3	29,5	30,0	31,4	23,8	31,0	32,8	31,6	32,4	366,8
Volcán	9,8	8,9	9,7	8,7	8,1	8,4	8,7	8,8	9,0	9,8	9,6	9,7	109,1
Ventanas 1	0,0	43,9	72,9	80,2	84,0	11,5	10,2	0,0	0,0	0,0	21,4	0,0	324,1
Ventanas 2	132,6	142,0	146,3	154,9	158,2	42,1	53,9	5,5	0,0	0,0	0,0	5,5	840,9
Lag. Verde	0,0	2,1	22,1	29,4	26,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,3
Lag. Verde TG	0,0	0,1	5,4	10,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2
G. Hidráulica	179,9	156,4	137,3	100,9	93,2	89,3	90,4	81,1	91,5	125,3	161,6	180,1	1.487,1
G. Térmica	132,6	188,0	246,7	275,1	269,9	53,6	64,1	5,5	0,0	0,0	21,4	5,5	1.262,4
TOTAL GEN. BRUTA	312,5	344,4	384,0	375,9	363,2	142,9	154,5	86,6	91,5	125,3	183,0	185,6	2.749,5
CONS. PROPIO	8,3	11,6	14,1	15,2	15,5	3,4	4,0	0,5	0,2	0,3	1,6	0,7	75,4
TOTAL GEN. NETA	304,1	332,9	369,9	360,8	347,7	139,5	150,5	86,1	91,3	125,0	181,3	184,9	2.674,1
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	126,8	193,1	190,7	176,8	200,3	138,2	119,1	126,3	58,6	150,6	161,4	214,7	1.856,5
Renca	0,0	0,0	0,0	22,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0
TOTAL GEN. BRUTA	126,8	193,1	190,7	199,3	201,8	138,2	119,1	126,3	58,6	150,6	161,4	214,7	1.880,6
CONS. PROPIO	3,0	4,6	4,6	6,5	5,0	3,3	2,9	3,0	1,4	3,6	3,9	5,2	47,0
TOTAL GEN. NETA	123,7	188,4	186,1	192,8	196,9	134,8	116,3	123,3	57,2	147,0	157,5	209,5	1.833,6
ENDESA													
Los Molles	2,4	2,1	2,5	2,4	3,1	3,9	3,6	3,3	6,1	8,8	11,2	12,6	62,0
Sauz+Szito	59,4	54,6	47,1	24,5	35,3	54,3	42,8	57,1	61,0	61,5	61,7	64,0	623,4
Rapel	17,0	24,4	41,0	25,6	84,9	203,7	196,9	199,8	172,4	79,3	141,6	158,7	1.345,3
Cipreses	67,4	62,9	63,9	32,0	21,4	0,1	14,8	4,8	41,5	49,8	48,0	49,7	456,4
Isla	49,5	44,1	47,0	39,9	39,2	29,0	36,2	40,4	29,0	45,5	47,9	48,7	496,3
El Toro	276,1	251,5	208,0	191,1	130,0	7,1	12,1	0,4	0,4	1,5	0,3	1,8	1.080,3
Abanico	30,5	25,9	26,5	24,1	25,3	29,1	29,8	33,5	31,3	32,4	33,3	34,6	356,4
Antuco	155,2	132,9	117,1	106,7	121,0	146,0	148,6	185,4	119,0	111,4	121,1	109,5	1.574,0
Bocamina	67,7	83,2	92,7	90,3	89,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	423,7
Hco-Vapor	0,0	0,0	2,0	7,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1
Hco Fuel	0,2	0,0	17,9	30,4	7,7	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,8	0,0	57,2
D. de Almagro	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,5
Taltal	81,4	76,2	101,7	125,9	141,2	72,2	72,1	57,1	67,0	55,8	66,2	57,1	973,8
Pangue	62,1	81,5	83,9	60,2	82,9	254,7	311,5	287,4	292,7	265,2	241,1	223,4	2.246,6
Ralco	90,4	132,2	130,5	79,3	73,7	344,1	492,2	438,0	477,8	433,2	409,9	394,5	3.495,7
G. Hidráulica	810,0	812,1	767,3	585,8	616,8	1.071,9	1.288,6	1.250,2	1.231,2	1.088,5	1.116,1	1.097,6	11.736,2
G. Térmica	149,5	159,4	214,5	254,2	240,1	72,2	72,2	57,1	67,1	55,9	67,0	57,1	1.466,3
TOTAL GEN. BRUTA	959,5	971,6	981,8	840,1	856,9	1.144,2	1.360,7	1.307,3	1.298,3	1.144,4	1.183,2	1.154,7	13.202,6
CONS. PROPIO	6,7	7,7	8,4	8,1	7,8	3,2	3,6	3,6	3,5	3,1	3,2	3,2	62,3
TOTAL GEN. NETA	952,8	963,8	973,4	831,9	849,1	1.141,0	1.357,1	1.303,7	1.294,7	1.141,3	1.179,9	1.151,5	13.140,3
SAN ISIDRO S.A.													
San Isidro	252,9	180,2	182,4	144,3	80,7	169,3	74,4	38,9	37,7	11,7	0,0	41,9	1.214,4
TOTAL GEN. BRUTA	252,9	180,2	182,4	144,3	80,7	169,3	74,4	38,9	37,7	11,7	0,0	41,9	1.214,4
CONS. PROPIO	6,1	4,3	4,4	3,5	1,9	4,1	1,8	0,9	0,9	0,3	0,0	1,0	29,1
TOTAL GEN. NETA	246,8	175,9	178,1	140,8	78,7	165,2	72,7	37,9	36,8	11,4	0,0	40,9	1.185,3
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	164,9	164,7	216,3	260,3	231,6	297,2	378,4	398,9	379,0	411,4	392,5	405,3	3.700,5
San Ignacio	6,3	7,7	17,2	24,6	25,0	24,0	26,0	26,8	25,4	26,5	25,8	26,6	261,9
Nehuencho	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
Nehuencho 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
Antilhue TG	2,2	5,3	10,5	21,9	6,4	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,5	0,1	49,6
TOTAL GEN. BRUTA	94,5	100,7	122,8	129,7	114,1	65,9	66,8	39,3	60,3	56,8	45,8	55,3	952,1
CONS. PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	2,3
TOTAL GEN. NETA	94,2	100,4	122,6	129,4	113,8	65,8	66,7	39,2	60,2	56,6	45,7	55,2	949,8
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
TOTAL GEN. BRUTA	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
TOTAL GEN. NETA	16,9	11,9	13,7	16,9	23,3	27,4	28,0	25,2	22,6	20,2	20,2	26,1	252,4
S.G.A													
Coronel TG	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	13,0	9,1	9,3	8,7	14,9	34,3	34,2	31,4	29,0	20,4	17,8	26,6	248,6
Los Quilos	27,8	22,8	22,7	14,5	13,7	19,9	20,9	22,4	27,2	28,7	27,6	28,6	276,7
Aconcagua	60,3	48,6	35,1	16,4	14,2	19,9	19,5	20,8	26,3	47,2	59,4	63,4	431,2
Chacabuco	17,5	14,3	13,9	8,9	8,0	12,3	12,8	13,7	16,7	18,2	17,8	17,8	172,0
Florida	17,4	12,1	9,1	6,1	3,4	12,4	17,4	15,5	15,8	19,1	18,8	19,8	166,7
Otros Autoprod.	6,7	5,5	5,7	4,6	6,6	6,9	7,0	6,6	7,1	7,1	6,6	6,7	77,0
Otros	0,0	0,0	0,0	6,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3
Constitución	4,8	4,8	5,5	4,4	4,6	4,5	4,9	4,7	4,6	4,9	4,6	3,6	55,9
Laja	3,0	3,4	3,9	3,3	3,4	2,8	2,7	2,8	3,3	3,2	3,4	3,4	38,6
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	2,1	14,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9
Capullo	5,7	3,1	4,4	5,1	8,4	8,4	8,1	8,0	6,2	5,1	6,3	6,2	74,9
Puntilla	10,5	9,5	10,4	10,0	10,1	9,8	10,3	6,0	10,0	10,3	9,9	7,2	113,9
Petropower	40,1	42,6	43,9	33,4	45,5	0,0	1,7	25,8	38,8	31,7	40,3	22,1	366,0
TOTAL GEN. BRUTA	206,6	175,7	166,1	136,5	135,6	131,2	139,6	157,7	184,9	195,9	212,4	205,3	2.047,6
CONS. PROPIO	10,4	10,9	11,4	8,8	11,3	1,7	2,2	7,2	10,1	8,7	10,5	6,5	99,6
TOTAL GEN. NETA	196,2	164,8	154,7	127,7	124,3	129,5	137,4	150,5	174,8	187,2	202,0	198,8	1.948,0
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	3.124,2	2.925,8	3.248,8	3.170,2	3.196,1	3.133,4	3.232,7	3.199,0	3.041,4	3.181,0	3.177,8	3.334,4	37.964,6
CONSUMOS PROPIOS	57,8	58,5	67,2	67,9	67,9	34,6	31,5	31,2	31,4	35,1	35,3	36,3	554,7
GENERACIÓN NETA	3.066,4	2.867,3	3.181,6	3.102,3	3.128,2	3.098,8	3.201,2	3.167,7	3.010,0	3.145,9	3.142,5	3.298,0	37.409,9
PERDIDAS TRANSMISIÓN	98,4	97,2	107,3	96,6	92,9	123,5	151,1	159,4	140,2	156,8	145,1	146,8	1.515,3
TOTAL VENTAS SIC	2.968,0	2.770,1	3.074,3	3.005,6	3.035,3	2.975,3	3.050,1	3.008,4	2.869,8	2.989,1	2.997,4	3.151,2	35.894,6
TOT. GEN. HIDRÁULICA	1.802,7	1.675,1	1.666,7	1.411,0	1.571,4	2.245,7	2.521,0	2.576,8	2.482,2	2.473,7	2.483,9	2.518,9	25.429,1
TOT. GEN. TÉRMICA	1.321,4	1.250,7	1.582,1	1.759,2	1.624,6	887,7	711,7	622,2	559,2	707,3	693,9	815,5	12.535,5
% GEN. HIDRÁULICA	57,7	57,3	51,3	44,5	49,2	71,7	78,0	80,5	81,6	77,8	78,2	75,5	67,0
% GEN. TÉRMICA	42,3	42,7	48,7	55,5	50,8	28,3	22,0	19,5	18,4	22,2	21,8	24,5	33,0

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2006

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2006

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2007

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2007

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

(1) Consolidado en Colbún a partir de diciembre
 Otros (2) : Carbomel+Los Morros+Sauce Andes
 Otros (3) : Centrales PSEG+FOFACO
 Otros (4) : Centrales ElektraGen
 Otros (5) : Centrales TecnoRed
 Otros (6) : Centrales EnorChile

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2008

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2008

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

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

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

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

(4) TecnoRed (ConCon, Las Vegas, Curauma y Casablanca I y 2)

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

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2009

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	125,1	116,9	119,9	84,8	54,3	42,4	40,2	37,1	38,5	50,3	71,0	113,4	893,8
Maitenes	11,7	10,0	10,7	10,2	10,3	10,0	10,8	10,7	10,8	11,4	11,4	12,6	130,5
Queltehues	31,2	29,0	31,9	30,7	25,0	25,1	24,5	23,4	27,3	31,6	31,2	32,0	343,0
Volcán	9,6	8,7	9,3	9,4	8,7	7,3	7,1	7,0	7,7	9,1	9,4	9,6	102,7
Ventanas 1	86,1	80,1	88,6	70,8	81,8	84,0	86,6	79,2	75,6	5,7	69,2	75,8	883,4
Ventanas 2	158,3	145,1	162,3	68,8	126,8	153,1	155,0	160,6	139,0	145,2	105,6	147,5	1.667,4
Nueva Ventanas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	30,6	82,8	120,4
Lag. Verde	0,0	10,1	5,5	1,4	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2
Lag. Verde TG	0,0	6,1	8,2	2,0	0,2	0,5	0,5	0,4	0,1	0,8	0,2	0,1	19,2
Santa Lidia	0,8	1,0	0,0	7,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5
Los Vientos TG	0,0	67,8	68,4	4,6	4,2	0,7	0,0	1,9	0,3	1,1	3,6	2,5	155,1
G. Hidráulica	177,6	164,5	171,9	135,1	98,3	84,8	82,6	78,1	84,2	102,4	123,0	167,5	1.470,0
G. Térmica	245,2	310,1	332,9	155,2	214,0	241,6	242,1	242,1	215,1	159,9	209,2	308,7	2.876,1
TOTAL GEN. BRUTA	422,8	474,6	504,8	290,3	312,3	326,4	324,7	320,2	299,2	262,3	332,1	476,2	4.346,0
CONS. PROPIO	15,1	14,5	15,9	8,8	12,7	14,5	14,7	14,6	13,0	9,9	13,3	20,8	167,8
TOTAL GEN. NETA	407,7	460,1	488,9	281,5	299,6	311,9	310,0	305,6	286,2	252,5	318,8	455,4	4.178,2
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	215,5	201,2	208,5	210,3	131,0	91,1	30,0	94,6	0,0	0,0	0,3	93,9	1.276,4
Renca	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
TOTAL GEN. BRUTA	215,9	201,2	208,5	210,3	131,0	91,1	30,0	94,6	0,0	0,0	0,3	93,9	1.276,7
CONS. PROPIO	5,2	4,8	5,0	5,0	3,1	2,2	0,7	2,3	0,0	0,0	0,0	2,3	30,7
TOTAL GEN. NETA	210,7	196,4	203,5	205,3	127,8	88,9	29,3	92,4	0,0	0,0	0,2	91,6	1.246,1
ENDESA													
Los Molles	6,7	4,9	4,8	4,1	3,8	3,1	3,6	3,9	3,9	3,9	3,0	2,5	48,0
Sauz+Szito	61,6	55,5	54,8	37,8	28,2	26,3	30,1	36,3	49,6	53,2	59,0	61,8	554,2
Rapel	19,4	18,2	43,8	31,1	58,8	74,9	87,7	105,7	134,7	68,0	53,5	34,6	730,4
Cipreses	68,9	64,4	71,8	44,2	31,1	26,8	30,9	19,3	30,3	34,9	29,3	46,8	498,8
Ojos de Agua	0,0	4,2	4,2	3,4	2,5	0,9	3,0	3,1	3,4	3,5	3,8	5,1	37,1
Isla	50,3	47,0	51,0	39,6	35,2	25,2	36,6	35,8	33,1	25,6	24,7	42,0	446,1
El Toro	172,8	175,2	247,7	264,3	129,7	156,0	99,9	76,9	25,6	61,7	21,3	84,5	1.515,4
Abanico	30,1	25,9	27,3	24,4	27,9	27,3	30,4	30,5	30,0	30,7	30,1	31,9	346,3
Antuco	117,2	106,6	130,4	132,4	149,6	157,7	156,7	156,2	125,1	140,3	125,2	113,4	1.610,7
Bocamina	88,3	84,1	92,6	72,6	60,9	76,2	86,9	92,4	81,3	92,8	3,5	87,5	919,1
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,1	20,9	1,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1
D. de Almagro	0,4	0,0	0,0	3,2	5,1	6,5	6,4	0,0	0,2	1,1	1,5	0,3	24,7
Taltal	80,5	114,1	132,7	53,0	15,0	6,7	0,0	1,8	1,2	15,9	4,0	17,6	442,5
San Isidro	215,3	197,7	231,2	181,7	80,9	48,2	1,3	102,6	169,3	236,1	162,3	53,1	1.679,5
San Isidro 2	236,4	216,8	251,7	242,4	170,6	185,5	44,1	67,0	37,5	24,5	118,8	204,6	1.799,9
Quintero	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	2,2	2,4	0,2	4,5	10,7	22,4
Canela	2,9	2,5	1,7	1,6	2,4	1,9	3,2	3,4	3,8	4,3	5,6	3,9	37,3
Canela 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	13,6	19,7
Panque	100,9	63,9	56,0	56,5	134,7	177,6	243,1	241,0	282,9	250,9	311,0	220,9	2.139,2
Rolco	149,0	84,9	70,4	68,4	156,5	239,5	353,2	332,9	438,6	384,0	485,3	365,5	3.128,0
Palmucho	21,6	18,4	19,2	17,7	19,0	19,7	21,3	20,8	21,2	18,6	22,8	23,7	244,1
G. Hidráulica	798,3	669,1	781,5	723,8	776,9	935,0	1.096,3	1.062,4	1.178,4	1.075,1	1.168,9	1.032,6	11.298,2
G. Térmica	621,0	633,5	709,5	554,7	332,4	323,3	141,0	266,0	292,0	370,6	294,5	373,8	4.912,2
G. Eólica	2,9	2,5	1,7	1,6	2,4	1,9	3,2	3,4	3,8	4,3	11,7	17,5	57,0
TOTAL GEN. BRUTA	1.422,1	1.305,2	1.492,6	1.280,1	1.111,8	1.260,2	1.240,5	1.331,8	1.474,1	1.450,0	1.475,1	1.423,9	16.267,4
CONS. PROPIO	18,9	17,7	20,3	17,3	12,4	13,2	10,1	13,4	14,0	15,7	10,6	15,5	178,9
TOTAL GEN. NETA	1.403,2	1.287,4	1.472,4	1.262,9	1.099,4	1.246,9	1.230,4	1.318,4	1.460,2	1.434,3	1.464,5	1.408,5	16.088,5
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	230,3	130,9	108,7	127,5	313,8	207,5	297,2	193,1	280,6	300,0	292,1	294,6	2.776,4
San Ignacio	12,9	4,8	4,3	7,7	26,7	20,8	27,0	16,9	22,6	22,0	19,2	17,0	201,9
Chiburgo	13,3	9,1	11,3	8,4	3,2	1,4	0,7	0,5	0,6	10,3	9,4	14,4	82,6
Quilleco	21,8	19,8	25,6	31,6	41,6	45,9	46,4	47,8	36,3	37,7	30,7	29,5	414,5
Los Quillos	28,5	25,8	23,5	22,0	15,5	12,8	14,0	16,1	22,9	25,7	27,3	28,5	262,7
Aconcagua	64,5	54,7	46,9	32,4	17,7	12,3	12,4	13,5	21,1	24,8	45,1	64,3	409,8
Chacabucuito	18,3	16,5	14,9	13,7	9,4	7,9	8,7	10,0	14,5	11,3	17,6	18,2	161,0
Hornitos	43,9	39,5	37,3	24,6	15,6	10,7	9,1	8,1	8,8	12,3	21,4	38,4	269,7
Canutillar	101,1	95,5	63,7	78,7	81,8	95,6	101,1	70,9	39,3	75,2	39,3	68,6	910,7
Antihue TG	9,9	52,7	29,3	13,3	2,4	3,3	0,1	0,4	0,0	1,3	0,0	0,0	112,7
Nehuenco	170,2	0,2	3,8	113,0	179,7	166,1	157,5	123,8	7,1	117,2	10,4	0,0	1.048,9
Rucúe	52,4	47,9	62,2	76,5	102,1	111,8	113,3	117,5	89,0	92,6	80,5	71,4	1.017,0
Turbina 9B	0,0	0,0	17,3	0,0	8,3	0,0	0,0	10,2	6,5	0,0	0,0	0,0	42,2
Nehuenco II	0,8	0,0	60,3	262,1	281,3	261,8	255,0	194,7	89,2	62,0	65,6	6,8	1.539,6
Candelaria	0,0	43,2	56,8	18,5	7,6	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	1,1	128,2
Los Pinos	20,6	9,5	34,4	30,0	1,0	6,2	4,9	0,3	0,1	0,8	0,1	0,2	108,1
G. Hidráulica	587,1	444,3	398,2	423,3	627,5	526,7	629,9	494,3	535,7	611,9	582,6	644,9	6.506,3
G. Térmica	201,5	105,6	201,9	436,8	480,3	437,4	417,6	330,4	102,8	181,3	76,1	8,1	2.979,8
TOTAL GEN. BRUTA	788,6	549,9	600,1	860,0	1.107,8	964,0	1.047,5	824,7	638,5	793,2	658,7	653,0	9.486,1
CONS. PROPIO	5,5	1,1	2,8	10,1	12,7	11,6	11,5	9,0	3,7	5,8	3,2	1,7	78,6
TOTAL GEN. NETA	783,1	548,8	597,3	850,0	1.095,1	952,5	1.036,1	815,7	634,8	787,3	655,4	651,3	9.407,4
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	189,7	153,1	137,1	107,9	167,2	176,4	241,3	248,0	270,7	319,2	334,6	383,5	2.728,7
Curillínque	65,3	61,6	64,5	50,6	44,2	30,8	38,5	47,2	49,8	58,0	54,1	52,0	616,6
Loma Alta	28,6	27,1	28,3	21,5	17,9	9,3	20,1	21,6	24,3	27,9	23,2	22,2	271,8
TOTAL GEN. BRUTA	283,6	241,8	229,8	180,0	229,4	216,4	299,9	316,9	344,8	405,0	411,9	457,6	3.617,1
CONS. PROPIO	0,7	0,6	0,6	0,4	0,6	0,5	0,7	0,8	0,8	1,0	1,0	1,1	8,8
TOTAL GEN. NETA	282,9	241,2	229,3	179,5	228,8	215,9	299,1	316,1	344,0	404,0	410,9	456,5	3.608,3
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	109,5	93,4	110,9	106,6	109,2	103,2	109,8	108,2	103,5	108,5	97,4	106,6	1.266,8
Guacolda II	108,7	82,8	107,0	107,2	105,4	107,9	109,3	111,0	103,7	78,2	86,2	109,7	1.217,0
Guacolda III	0,0	0,0	0,0	15,1	42,0	89,4	61,2	112,4	107,4	110,5	109,6	81,6	729,1
TOTAL GEN. BRUTA	218,2	176,2	217,9	228,8	256,6	300,5	280,3	331,6	314,6	297,1	293,2	297,8	3.212,8
CONS. PROPIO	13,1	10,6	13,1	14,3	17,0	21,4	19,1	24,2	23,0	2			

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
Generación Bruta de Centrales del SIC (GWh): 2009													
SOCIEDAD CANALISTAS DEL MAIPO													
Florida	18,4	16,5	14,0	8,8	2,8	8,5	9,4	10,1	10,5	11,9	14,6	17,3	142,8
Eyzaguirre	1,2	1,1	1,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,2	1,2	8,2
El Rincón	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,1
TOTAL GEN. BRUTA	19,8	17,8	15,1	9,8	3,0	8,7	9,7	10,4	11,2	12,9	16,0	18,7	153,1
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
TOTAL GEN. NETA	19,7	17,7	15,1	9,7	3,0	8,7	9,6	10,3	11,1	12,8	15,9	18,7	152,4
NUEVA ENERGÍA S.A.													
Escuadrón	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
TOTAL GEN. BRUTA	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
MONTE REDONDO S.A.													
Monte Redondo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
ENLASA													
San Lorenzo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,6
Teno	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,2	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	2,4
El Peñón	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,9	0,8	3,5	1,6	2,0	11,4
Trapén	0,0	4,6	26,4	13,5	0,5	0,4	0,0	0,3	0,1	0,4	0,1	0,8	47,1
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	4,6	26,4	13,5	2,1	0,6	1,8	2,3	1,7	4,0	1,7	2,8	61,6
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
TOTAL GEN. NETA	0,0	4,6	26,4	13,5	2,1	0,6	1,8	2,3	1,7	4,0	1,7	2,8	61,4
SGA													
Quellón 2	0,4	3,2	3,5	1,4	0,9	0,8	0,2	0,0	0,0	1,3	2,0	1,8	15,4
Ancud	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
Degañ	3,4	13,0	8,9	4,7	1,6	0,4	0,6	0,2	0,2	3,1	2,6	3,5	42,1
Chuyaca	0,2	0,9	1,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
Capullo	2,6	2,2	1,6	4,5	6,6	6,9	6,7	7,0	6,5	6,6	6,8	6,7	64,8
Coronel	0,2	2,2	0,0	6,5	9,0	4,0	0,0	1,1	0,7	0,5	1,9	0,2	26,5
(I) PMGD	0,4	6,5	7,6	3,8	0,2	0,6	0,6	0,8	0,6	0,6	0,7	0,7	23,2
TOTAL GEN. BRUTA	7,1	28,0	23,1	21,2	18,5	12,7	8,1	9,2	8,1	12,1	14,0	12,9	175,0
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	0,2
TOTAL GEN. NETA	7,1	28,0	23,0	21,2	18,5	12,7	8,1	9,2	8,1	12,1	14,0	12,8	174,9
POTENCIACHILE S.A.													
Olivos	0,0	23,5	19,9	6,3	0,7	0,9	0,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	52,9
Espinos	0,0	1,1	8,9	5,1	0,1	4,2	1,8	3,1	0,7	1,8	0,2	0,1	27,2
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	24,6	28,9	11,5	0,8	5,1	1,9	3,9	1,3	2,0	0,2	0,1	80,1
CONS. PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
TOTAL GEN. NETA	0,0	24,5	28,8	11,4	0,8	5,1	1,9	3,9	1,3	2,0	0,2	0,1	79,8
PACIFICHYDRO													
Coya	7,9	7,2	6,9	7,8	7,8	7,6	8,0	8,1	7,5	7,9	6,4	7,8	91,0
Colmito	0,0	1,9	0,9	0,9	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	4,8
TOTAL GEN. BRUTA	7,9	9,1	7,8	8,7	7,8	7,9	8,0	8,1	7,5	8,7	6,4	7,8	95,8
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	7,9	9,1	7,8	8,7	7,8	7,9	8,0	8,1	7,5	8,7	6,4	7,8	95,8
CAMPANARIO S.A.													
Campanario	0,0	31,7	58,8	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,4
Tierra Amarilla	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	6,9	0,3	0,0	11,7	0,9	0,0	23,8
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	31,7	58,8	12,9	0,0	4,0	6,9	0,3	0,0	11,7	0,9	0,0	127,2
CONS. PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,4
TOTAL GEN. NETA	0,0	31,6	58,7	12,9	0,0	4,0	6,9	0,3	0,0	11,6	0,9	0,0	126,9
NORVIND													
Eólica Totoral	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	3,8
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	3,8	3,8
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	3,8
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	7,7	7,3	7,4	17,9	19,9	25,7	29,1	28,1	27,9	26,0	25,1	25,9	248,2
TOTAL GEN. BRUTA	7,7	7,3	7,4	17,9	19,9	25,7	29,1	28,1	27,9	26,0	25,1	25,9	248,2
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
TOTAL GEN. NETA	7,7	7,3	7,4	17,8	19,9	25,6	29,0	28,1	27,9	25,9	25,0	25,8	247,4
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	10,2	7,6	7,9	8,9	14,5	21,2	26,7	27,3	33,1	23,4	26,8	21,4	229,0
(2)Otros PMGD	9,5	7,6	7,5	7,5	8,0	8,3	7,6	9,8	9,2	8,4	9,1	10,2	102,6
(3)Otros	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,5	0,3	0,3	0,6	1,9	3,5	8,0
(4)Otros ElektraGen	0,0	6,7	7,1	1,9	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	16,2
(5)Otros TecnoRed	0,0	4,4	4,2	2,8	0,2	0,8	0,5	0,8	0,3	1,1	0,7	0,3	16,0
Puclaro	4,6	3,7	4,3	3,9	3,1	3,6	3,5	2,9	2,9	2,9	2,7	2,9	41,0
Constitución	5,1	4,4	4,9	4,9	5,0	5,0	4,8	3,9	4,9	5,1	4,5	3,8	56,4
Laja	4,9	4,2	4,5	3,7	4,5	4,0	3,7	3,6	3,2	3,5	2,3	4,2	46,3
S. Fco. de Mostazal	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	2,2
(6)EnorChile	0,0	0,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
Puntilla	11,9	11,8	14,4	13,9	12,9	10,0	10,5	8,4	13,1	14,7	13,8	12,8	148,3
PetroPower	45,8	32,3	45,7	44,6	40,9	27,9	38,6	44,9	41,9	42,4	36,0	41,1	482,1
Newen	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	4,4
Cenizas	0,3	3,2	6,0	4,9	6,5	6,6	6,1	2,1	1,5	4,2	1,8	2,0	45,0
Lircay	14,3	12,7	10,6	6,9	6,6	7,5	4,5	7,1	8,8	12,6	14,1	14,8	120,6
TOTAL GEN. BRUTA	106,6	99,2	120,3	104,3	104,5	97,7	106,9	111,1	119,3	119,2	114,1	117,3	1.320,5
CONS. PROPIO	11,7	8,6	11,7	11,2	10,6	7,8	9,9	11,1	10,6	10,8	9,1	10,4	123,3
TOTAL GEN. NETA	94,8	90,6	108,6	93,1	93,9	89,9	97,0	100,0	108,7	108,4	105,0	106,9	1.197,1
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	3.573,3	3.256,2	3.636,1	3.329,9	3.443,2	3.439,9	3.522,1	3.521,8	3.367,6	3.523,9	3.475,9	3.700,3	41.790,2
CONSUMOS PROPIOS	70,3	58,3	69,7	67,4	69,3	71,5	67,0	75,5	65,4	65,5	59,4	72,9	812,1
GENERACION NETA	3.503,0	3.197,9	3.566,4	3.262,6	3.373,9	3.368,4	3.455,1	3.446,3	3.302,2	3.458,5	3.416,5	3.627,4	40.978,1
PERDIDAS TRANS.	151,4	106,3	127,1	109,5	143,0	118,0	134,1	133,5	138,8	137,8	152,2	125,7	1.577,3
TOTAL VENTAS SIC	3.351,6	3.091,6	3.439,3	3.153,0	3.230,9	3.250,4	3.320,9	3.312,8	3.163,5	3.320,7	3.264,3	3.501,7	39.400,8
TOT. GEN. HIDRÁULICA	1.954,1	1.611,8	1.661,4	1.554,2	1.860,8	1.906,4	2.263,3	2.122,0	2.313,1	2.361,2	2.468,8	2.463,4	24.540,6
TOT. GEN. TÉRMICA	1.616,3	1.641,8	1.972,9	1.774,1	1.579,6	1.531,2	1.255,1	1.396,0	1.050,3	1.158,0	995,0	1.209,6	17.180,0
TOT. GEN. EÓLICA	2,9	2,5	1,7	1,6	2,8	2,3	3,7	3,8	4,2	4,7	12,1	27,4	69,6
% GEN. HIDRÁULICA	54,7	49,5	45,7	46,7	54,0	55,4	64,3	60,3	68,7	67,0	71,0	66,6	58,7
% GEN. TÉRMICA	45,2	50,4	54,3	53,3	45,9	44,5	35,6	39,6	31,2	32,9	28,6	32,7	41,2
% GEN.EÓLICA	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,7	0,2

	Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2010												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	128,6	112,6	117,5	79,1	61,1	49,1	44,4	41,3	37,6	43,0	50,7	80,5	845,5
Maitenes	11,9	9,1	8,8	10,4	10,9	10,8	11,0	11,2	10,8	11,3	11,6	11,8	129,7
Quellihues	31,9	28,6	31,8	30,9	32,2	30,0	28,4	24,4	25,8	30,9	30,8	32,0	357,7
Volcán	9,7	8,5	9,5	9,3	9,6	8,9	8,4	7,8	7,8	9,3	9,3	9,6	107,7
Ventanas 1	84,6	71,7	70,3	70,7	81,5	82,5	72,2	57,0	83,8	83,8	79,3	74,1	911,4
Ventanas 2	0,0	0,0	73,7	68,4	149,6	127,0	89,0	132,2	129,4	129,4	109,2	140,2	1.148,0
Nueva Ventanas	140,7	127,2	91,9	140,7	183,8	190,1	175,6	181,2	196,1	196,1	192,4	202,3	2.018,2
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Lag. Verde TG	0,4	1,1	2,0	0,4	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2
Santa Lidia	0,5	0,0	1,9	0,0	2,5	3,8	9,5	31,1	0,0	0,0	0,1	0,0	49,5
Los Vientos TG	8,3	9,1	14,4	8,8	0,8	1,6	4,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,7	49,2
G. Hidráulica	182,1	158,8	167,5	129,8	113,9	98,8	92,2	84,7	81,9	94,5	102,4	133,9	1.440,6
G. Térmica	234,5	209,1	254,2	288,9	418,2	405,0	350,5	403,4	409,2	409,2	381,1	417,4	4.180,8
TOTAL GEN. BRUTA	416,6	367,9	421,7	418,7	532,1	503,8	442,7	488,1	491,1	503,7	483,5	551,3	5.621,4
CONS. PROPIO	17,0	15,1	15,9	19,7	28,1	27,5	23,8	25,8	28,1	28,1	26,5	28,8	284,3
TOTAL GEN. NETA	399,6	352,8	405,8	399,1	504,0	476,4	419,0	462,3	463,0	475,6	457,0	522,5	5.337,0
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	81,7	166,6	172,8	159,2	88,7	181,4	162,6	202,7	143,7	143,7	175,7	228,1	1.907,0
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7
TOTAL GEN. BRUTA	81,7	166,6	172,8	159,2	88,7	181,4	162,6	202,7	143,7	143,7	175,7	230,8	1.909,6
CONS. PROPIO	2,0	4,0	4,1	3,8	2,1	4,4	3,9	4,9	3,4	3,4	4,2	5,7	46,0
TOTAL GEN. NETA	79,8	162,6	168,7	155,4	86,5	177,0	158,7	197,9	140,3	140,3	171,5	225,1	1.863,7
ENDESA													
Los Molles	2,2	1,9	2,2	2,3	2,5	2,6	2,8	2,6	2,7	2,7	2,1	1,8	28,3
Sauz+Szito	60,1	53,4	52,5	37,3	26,6	24,4	22,6	24,9	29,0	46,5	58,8	60,1	496,3
Rapel	41,6	16,1	79,5	32,2	39,7	66,0	80,8	53,1	19,5	19,0	20,5	1,5	469,7
Cipreses	71,1	59,9	62,0	68,3	51,8	23,8	16,0	11,2	21,7	30,0	51,7	49,6	517,3
Ojos de Agua	5,7	5,4	6,2	5,3	4,2	3,2	2,7	2,8	2,9	3,5	4,1	3,9	49,8
Isla	48,0	38,8	33,9	46,5	46,0	36,0	30,5	33,2	40,4	45,0	46,8	43,0	488,2
El Toro	158,3	210,3	179,8	280,2	261,3	209,5	186,5	83,2	58,8	13,5	24,6	118,3	1.784,2
Abanico	31,4	25,6	29,6	27,8	26,4	24,4	24,7	23,0	23,0	26,1	26,3	26,8	315,1
Antuco	119,1	116,0	114,1	141,3	132,5	130,9	140,2	112,4	109,0	110,4	107,4	115,0	1.448,3
Bocamina	80,8	78,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	214,9
Hco Fuel	0,3	0,3	0,1	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
D. de Almagro	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,8
Taltal	15,9	30,6	25,1	28,9	0,0	0,5	1,1	5,3	0,0	0,0	2,2	33,8	143,5
San Isidro	227,5	107,6	215,6	216,5	255,1	247,5	211,0	249,5	217,2	217,2	65,3	235,8	2.465,7
San Isidro 2	263,9	217,5	231,6	258,0	278,3	249,8	261,4	255,5	272,9	272,9	240,7	95,0	2.897,5
Quintero	0,7	0,8	35,5	2,5	1,4	2,0	3,0	54,4	17,7	17,7	57,5	49,4	242,7
Canela	2,5	1,8	1,8	2,2	1,6	2,5	2,8	2,1	3,1	2,7	2,8	2,6	28,4
Canela 2	10,5	7,1	6,6	10,3	8,0	8,2	11,6	9,9	15,2	12,0	12,4	10,8	122,6
Pangue	144,8	94,6	61,6	66,7	60,1	89,1	175,0	165,5	171,6	230,0	217,8	153,9	1.630,7
Ralco	225,2	133,9	71,8	88,8	71,3	90,9	228,4	210,7	230,5	325,3	320,2	223,6	2.220,6
Palmucho	23,6	18,9	20,3	20,0	19,0	18,2	19,8	17,9	15,4	19,0	19,7	20,6	232,4
G. Hidráulica	931,2	774,9	713,5	816,9	741,5	719,0	930,0	740,7	724,4	871,1	899,9	818,1	9.681,1
G. Térmica	589,2	435,4	507,9	506,2	534,8	499,8	476,6	565,0	508,0	508,0	365,7	469,7	5.966,2
G. Eólica	12,9	8,9	8,4	12,5	9,6	10,7	14,3	12,1	18,3	14,7	15,2	13,4	151,0
TOTAL GEN. BRUTA	1.533,3	1.219,2	1.229,8	1.335,6	1.285,8	1.229,5	1.420,9	1.317,7	1.250,6	1.393,8	1.280,8	1.301,2	15.798,2
CONS. PROPIO	15,6	11,3	10,1	10,2	11,2	10,8	10,2	11,2	9,9	10,2	5,9	13,4	130,0
TOTAL GEN. NETA	1.517,8	1.207,9	1.219,7	1.325,4	1.274,6	1.218,7	1.410,7	1.306,5	1.240,7	1.383,5	1.274,9	1.287,8	15.668,2
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	301,1	157,8	91,0	152,2	332,3	190,0	61,7	33,9	141,6	159,2	146,6	115,6	1.883,0
San Ignacio	19,2	7,9	2,2	10,2	26,6	20,0	5,2	2,3	12,2	9,0	6,0	1,3	122,2
Chiburgo	13,8	9,7	6,4	9,3	2,9	0,9	0,7	0,7	2,4	9,1	8,9	11,1	75,8
Quilleco	26,1	25,2	23,7	35,2	37,1	40,9	45,9	35,2	33,9	28,9	29,2	26,0	387,2
San Clemente	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	2,9	5,9
Los Quilos	28,5	24,1	26,2	19,0	16,8	14,0	13,4	13,2	13,1	17,0	14,6	13,5	213,6
Aconcagua	64,7	54,0	42,9	29,8	18,6	14,0	13,1	12,7	13,2	19,3	38,4	47,2	368,0
Chacabuguito	18,1	15,2	16,5	12,0	10,1	8,7	8,3	8,0	8,0	11,2	11,1	9,6	136,6
Hornitos	34,4	34,2	21,8	3,8	15,6	11,0	9,7	8,5	8,5	10,9	15,7	21,5	195,6
Canutillar	103,5	69,1	107,6	109,2	109,9	105,9	111,1	110,1	94,5	80,6	59,1	101,8	1.162,4
Antihue TG	0,5	2,8	0,6	7,1	8,9	15,4	10,4	18,3	0,1	0,1	1,1	7,0	72,2
Nehuenco	0,0	60,6	4,4	74,9	0,1	103,8	216,4	127,3	32,3	32,3	117,2	5,3	774,8
Rucúe	63,3	61,6	57,8	85,1	89,6	99,4	111,2	85,0	81,9	73,8	71,4	63,1	943,2
Turbina 9B	1,3	0,5	0,0	1,6	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	6,2
Nehuenco II	47,7	236,8	235,1	222,3	179,2	195,2	247,2	258,2	232,3	232,3	154,6	262,5	2.503,3
Candelaria	0,6	0,9	49,1	2,8	0,2	4,0	4,3	48,1	0,0	0,0	10,7	62,6	183,2
Los Pinos	0,7	12,8	2,1	0,8	14,9	37,0	20,5	42,4	4,2	4,2	6,6	29,3	175,7
G. Hidráulica	672,6	458,8	396,2	465,7	659,5	504,8	380,4	309,6	409,6	420,2	402,6	413,6	5.493,5
G. Térmica	50,8	314,4	291,3	309,5	203,3	355,4	499,0	494,4	268,9	268,9	291,0	368,4	3.715,4
TOTAL GEN. BRUTA	723,3	773,2	687,5	775,2	862,9	860,1	879,4	804,0	678,5	689,1	693,6	782,0	9.209,0
CONS. PROPIO	2,7	7,2	6,1	7,2	5,3	7,4	10,1	8,9	6,2	6,4	6,5	7,0	81,1
TOTAL GEN. NETA	720,6	766,0	681,4	767,9	857,5	852,8	869,4	795,2	672,3	682,8	687,1	775,0	9.127,9
PEHUENCHÉ S.A.													
Pehuenche	226,3	140,5	126,6	130,9	136,7	135,8	131,4	150,0	185,0	295,9	268,8	163,3	2.091,3
Curillingue	61,7	51,6	48,1	60,4	58,3	44,4	37,8	40,7	51,0	50,3	60,8	56,3	621,4
Loma Alta	26,8	22,4	15,6	26,4	24,8	18,0	17,0	19,3	24,1	23,0	26,9	25,9	270,3
TOTAL GEN. BRUTA	314,8	214,5	190,4	217,7	219,8	198,3	186,2	209,9	260,2	369,3	356,4	245,5	2.982,9
CONS. PROPIO	0,9	0,6	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,7	1,1	1,0	0,7	8,3
TOTAL GEN. NETA	313,9	213,9	189,8	217,1	219,2	197,7	185,7	209,3	259,5	368,2	355,4	244,8	2.974,7
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	105,4	95,1	102,9	60,7	107,0	96,5	96,3	97,3	99,0	99,0	102,6	106,5	1

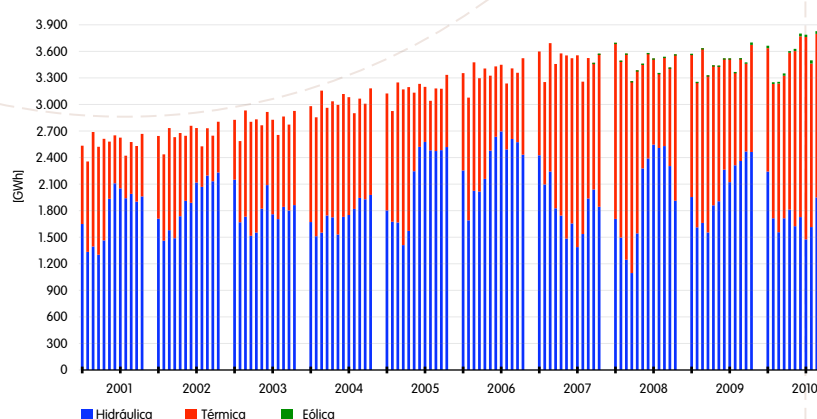
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
Generación Bruta de Centrales del SIC (GWh): 2010													
NUEVA ENERGÍA S.A.													
Escuadrón	4,9	4,5	2,7	2,0	6,3	8,8	8,3	8,0	9,6	9,6	9,7	9,3	83,7
TOTAL GEN. BRUTA	4,9	4,5	2,7	2,0	6,3	8,8	8,3	8,0	9,6	9,6	9,7	9,3	83,7
CONS. PROPIO	0,6	0,6	0,3	0,2	0,8	1,1	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,1	10,3
TOTAL GEN. NETA	4,3	3,9	2,4	1,7	5,5	7,7	7,3	7,0	8,4	8,4	8,5	8,1	73,4
MONTE REDONDO S.A.													
Monte Redondo	7,1	4,5	5,3	6,1	4,8	6,2	8,2	7,0	8,1	7,8	8,8	8,6	82,5
TOTAL GEN. BRUTA	7,1	4,5	5,3	6,1	4,8	6,2	8,2	7,0	8,1	7,8	8,8	8,6	82,5
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	7,1	4,5	5,3	6,1	4,8	6,2	8,2	7,0	8,1	7,8	8,8	8,6	82,5
ENLASA													
San Lorenzo	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3
Teno	0,0	1,0	6,7	1,2	2,5	4,1	8,2	20,0	0,0	0,0	0,6	13,3	57,6
El Peñón	0,8	6,3	5,7	5,8	0,0	2,7	4,6	8,0	0,0	0,0	0,0	23,1	57,0
Trapén	0,7	1,3	0,0	2,3	4,0	7,1	5,9	10,2	0,0	0,0	2,7	7,7	42,0
TOTAL GEN. BRUTA	1,7	8,5	12,4	9,4	6,6	13,9	18,8	38,1	0,0	0,0	3,5	44,1	157,0
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3
TOTAL GEN. NETA	1,7	8,5	12,4	9,3	6,6	13,9	18,7	38,1	0,0	0,0	3,5	44,0	156,7
SGA													
Quellón 2	1,4	0,8	0,8	1,2	0,9	0,7	0,8	2,3	0,0	0,0	2,2	2,4	13,6
Ancud	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
Degañ	1,4	1,5	0,2	3,3	3,1	6,1	4,0	8,8	0,5	0,5	3,8	7,6	40,8
Chuyaca	0,0	0,1	0,0	0,7	0,4	0,4	0,6	2,5	0,0	0,0	0,3	0,5	5,4
Capullo	6,4	5,4	4,9	5,1	6,4	6,7	6,9	6,7	6,5	5,2	6,6	5,9	72,7
Coronel	0,4	1,7	13,2	2,4	0,6	0,8	8,0	19,4	10,8	10,8	7,1	17,4	92,6
(I) PMGD	0,6	0,7	0,7	0,6	0,9	1,4	1,0	3,0	0,7	0,6	0,9	2,0	13,1
TOTAL GEN. BRUTA	10,2	10,3	19,7	13,5	12,4	16,0	21,4	43,2	18,6	17,1	20,8	35,8	239,0
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	1,6
TOTAL GEN. NETA	10,1	10,2	19,6	13,4	12,3	15,9	21,2	43,0	18,4	17,0	20,7	35,6	237,4
POTENCIA CHILE S.A.													
Olivos	0,0	0,0	0,4	0,6	0,0	0,2	0,2	1,9	0,7	0,7	0,0	0,0	4,7
Espinos	0,0	0,0	0,9	1,3	0,0	0,4	1,3	5,1	0,0	0,0	0,0	5,2	14,2
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,0	1,3	1,9	0,0	0,6	1,5	7,0	0,7	0,7	0,0	5,2	18,9
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	1,3	1,9	0,0	0,6	1,5	7,0	0,7	0,7	0,0	5,2	18,8
PACIFICHYDRO													
Coya	6,4	6,8	7,7	7,9	8,1	6,0	4,9	5,5	7,7	7,8	6,4	8,1	83,3
Colmito	0,0	0,1	0,0	0,3	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1
TOTAL GEN. BRUTA	6,4	6,9	7,7	8,2	8,1	6,1	5,1	5,6	7,7	7,8	6,5	8,4	84,4
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	0,2
TOTAL GEN. NETA	6,3	6,9	7,6	8,2	8,1	6,1	5,1	5,6	7,7	7,8	6,4	8,4	84,2
CAMPANARIO S.A.													
Campanario	0,0	0,1	0,0	0,4	3,1	3,2	4,0	15,0	0,1	0,1	0,0	0,0	26,0
Tierra Amarilla	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	1,9
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,1	1,2	0,4	3,1	3,2	4,0	15,0	0,1	0,1	0,7	0,0	27,9
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,1	1,2	0,4	3,1	3,2	4,0	15,0	0,1	0,1	0,7	0,0	27,9
NORVIND													
Eólica Totoral	6,6	5,8	5,3	7,2	4,8	7,1	8,1	6,5	9,5	7,6	8,2	8,2	85,0
TOTAL GEN. BRUTA	6,6	5,8	5,3	7,2	4,8	7,1	8,1	6,5	9,5	7,6	8,2	8,2	85,0
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	6,6	5,8	5,3	7,2	4,8	7,1	8,1	6,5	9,5	7,6	8,2	8,2	85,0
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	25,8	20,0	16,2	14,0	15,8	18,9	28,5	26,9	26,1	21,4	24,1	25,4	263,1
TOTAL GEN. BRUTA	25,8	20,0	16,2	14,0	15,8	18,9	28,5	26,9	26,1	21,4	24,1	25,4	263,1
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	0,8
TOTAL GEN. NETA	25,7	19,9	16,2	14,0	15,8	18,8	28,4	26,8	26,0	21,3	24,0	25,3	262,3
BARRICK													
Punta Colorada	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,1	6,2
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,1	6,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,1	6,2
GENERADORA DEL PACÍFICO													
Termopacífico	0,0	2,2	2,8	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,2	0,8	10,9	19,2
TOTAL GEN. BRUTA	0,0	2,2	2,8	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,2	0,8	10,9	19,2
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
TOTAL GEN. NETA	0,0	2,2	2,7	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,2	0,8	10,9	19,1
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	17,2	12,0	12,3	11,1	11,4	15,3	27,1	23,4	25,5	18,7	18,1	16,9	209,1
(2)Otros PMGD	10,6	9,5	8,7	9,7	9,1	9,1	9,8	10,1	8,9	9,8	9,4	11,0	115,6
(3)Otros	0,8	0,6	0,4	0,6	0,5	3,1	10,0	10,1	9,7	9,1	4,0	10,3	59,1
(4)Otros ElektraGen	0,0	0,4	1,0	0,2	0,8	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9
(5)Otros TecnoRed	0,2	1,0	1,4	0,5	0,0	0,2	0,6	0,9	8,0	0,0	0,0	0,4	5,2
La Higuera	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	41,2	58,1	68,5	168,8
Confluencia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	3,9
Puclaro	3,0	2,4	2,2	1,8	1,7	1,6	2,0	2,1	1,8	1,9	2,1	1,8	24,4
Constitución	4,7	3,9	1,8	4,1	4,5	4,2	3,9	4,0	3,9	3,9	2,4	4,6	46,1
Laja	4,1	3,1	2,3	4,0	3,6	3,1	3,3	3,4	3,1	3,1	2,3	4,4	39,8
S. Fco. de Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
(6)EnorChile	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9
Pumilla	12,9	10,8	11,2	14,0	14,5	12,0	11,1	7,2	10,9	13,4	14,2	14,7	146,8
PetroPower	30,0	31,4	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,4
Newen	0,1	4,2	1,5	2,5	2,5	5,0	4,9	4,8	1,5	3,0	9,1	40,6	40,6
Cenizas	0,2	2,9	2,8	2,2	1,8	3,5	1,1	3,1	0,6	0,6	2,3	4,5	25,6
Lircay	14,7	11,9	9,2	8,2	4,1	7,0	7,2	7,1	9,6	14,5	14,2	14,0	121,8
Guayacán	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	5,4	8,1	20,3
Mariposas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6
TOTAL GEN. BRUTA	98,5	94,1	54,8	58,9	54,5	64,6	81,3	77,7	76,6	124,6	135,4	173,3	1.094,3
CONS. PROPIO	6,0	6,2	0,7	1,0	1,2	1,5	1,5	1,8	1,3	1,3	0,9	1,7	25,1
TOTAL GEN. NETA	92,5	87,9	54,1	57,9	53,3	63,1	79,8	75,9	75,4	123,3	134,6	171,6	1.069,2
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	3.663,8	3.251,1	3.255,9	3.350,9	3.603,4	3.628,4	3.801,1	3.788,2	3.498,6	3.828,0	3.722,6	3.862,8	43.254,7
CONSUMOS PROPIOS	69,0	66,5	67,8	63,5	82,4	85,2	83,3	87,2	82,6	83,4	77,3	82,6	930,7
GENERACIÓN NETA	3.594,7	3.184,7	3.188,0	3.287,4	3.521,0	3.543,2	3.717,8	3.701,0	3.416,0	3.744,6	3.645,3	3.780,2	42.324,0
PERDIDAS TRANS.	114,4	94,2	98,1	85,6	90,3	81,4	95,7	94,6	91,4	202,9	112,3	101,4	1.262,3
TOTAL VENTAS SIC	3.480,4	3.090,4	3.089,9	3.201,8	3.430,8	3.461,8	3.622,1	3.606,4	3.324,6	3.541,7	3.533,0	3.678,8	41.061,7
TOT. GEN. HIDRÁULICA	2.241,9	1.714,2	1.556,7	1.714,3	1.811,7	1.624,8	1.727,5	1.476,0	1.614,8	1.949,8	1.981,2	1.834,9	21.247,9
TOTAL GEN. TERMICA	1.394,3	1.517,0	1.678,8	1.610,2	1.772,1	1.979,0	2.042,1	2.286,0	1.847,6	1.847,6	1.708,5	1.997,2	21.681,4
TOT. GEN. EÓLICA	27,5	19,9	19,4	26,3	19,6	24,7	31,5	26,1	36,2	30,6	32,9	30,7	325,5
% GEN. HIDRÁULICA	61,2	52,7	47,8	51,2	50,3	44,8	45,4	39,0	46,2	50,9	53,2	47,5	49,2
% GEN. TERMICA	38,1	46,7	51,6	48,1	49,2	54,5	53,7	60,3	52,8	48,3	45,9	51,7	50,1
% GEN. EÓLICA	0,8	0,6	0,td										

Generación Mensual por Tipo de Aportes (GWh)

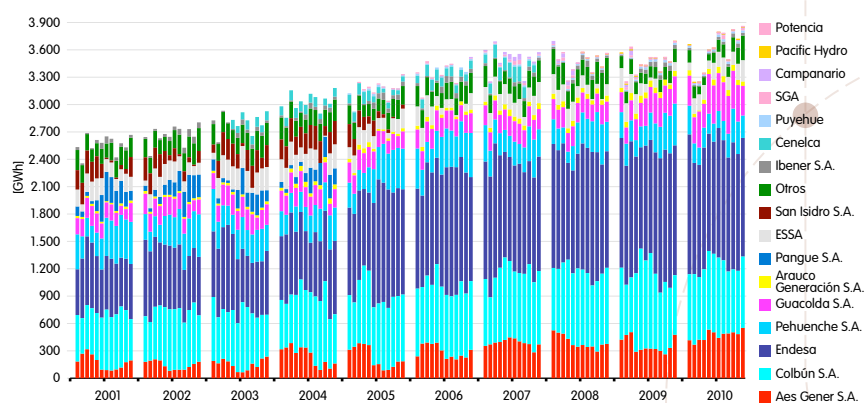
El gráfico siguiente permite visualizar el abastecimiento de la demanda según el tipo de generación térmica o hidráulica. En él se pueden apreciar que dadas las desfavorables condiciones hidrológicas registradas los años 2004, 2007 y parte del 2008, se tuvo un incremento significativo del porcentaje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

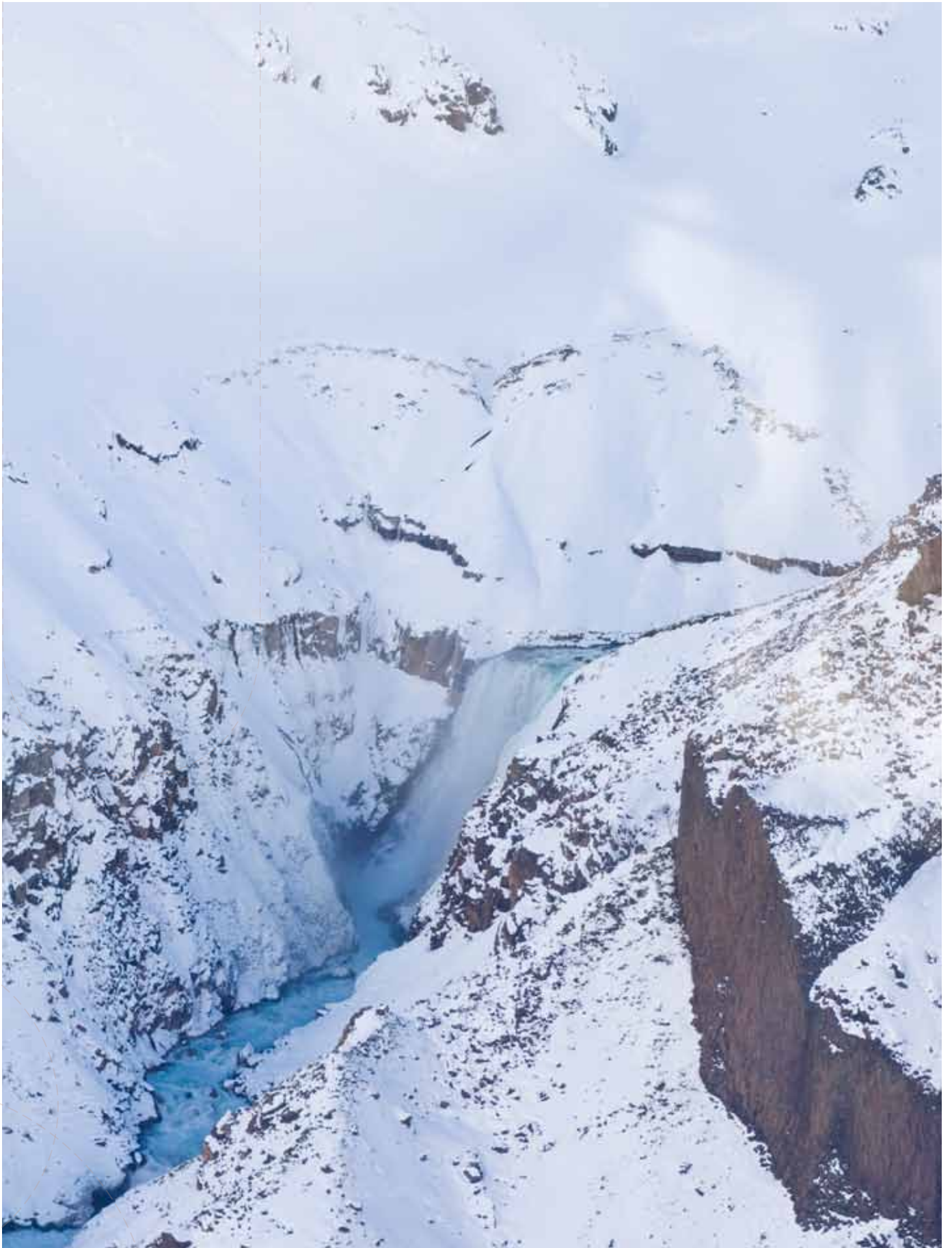
Distribución por tipo de aportes (%)			
AÑOS	Hidráulica	Térmica	Eólica
2001	68,40	31,60	0,00
2002	70,50	29,50	0,00
2003	63,80	36,20	0,00
2004	57,50	42,50	0,00
2005	66,98	33,02	0,00
2006	69,57	30,43	0,00
2007	52,86	47,13	0,01
2008	56,26	43,66	0,07
2009	58,65	41,19	0,16
2010	49,18	50,07	0,75

Generación Mensual por Empresa (GWh)

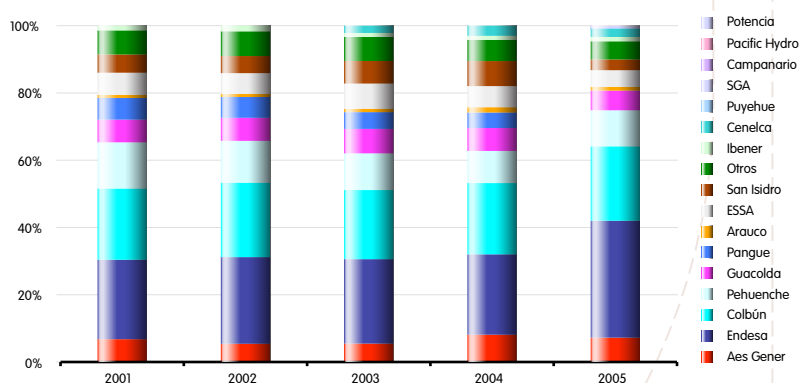


Participación por Empresa en la Generación Bruta Anual



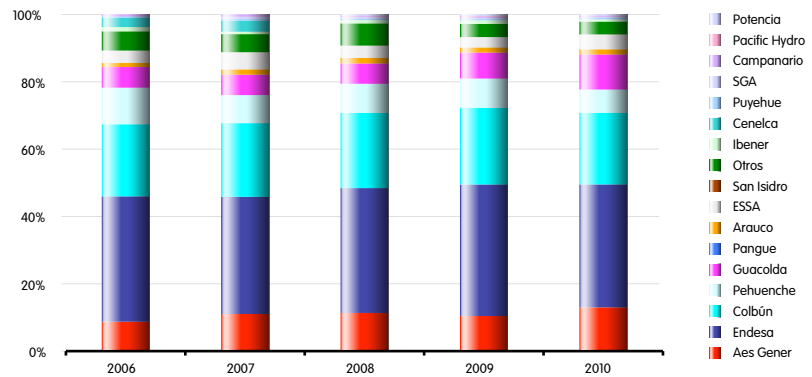


Participación por Empresa en la Generación Bruta Anual



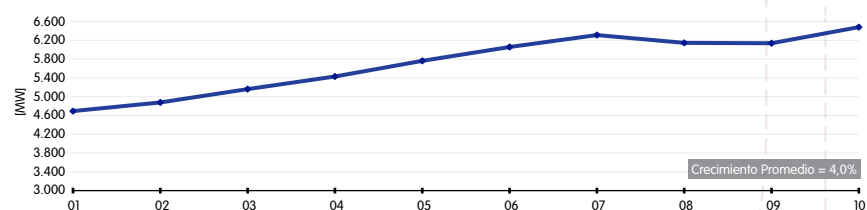
	2001	2002	2003	2004	2005
TOTAL (GWh)	30.765,0	31.971,3	33.708,1	36.344,0	37.964,6
Otros	2.203,0 7,2%	2.349,7 7,3%	2.412,7 7,2%	2.290,9 6,3%	2.047,6 5,4%
Pacific Hydro					
Potencia					
Campanario					
SGA					69,1 0,2%
Puyehue					253,1 0,7%
Cenelca			729,2 2,2%	1.095,5 3,0%	952,1 2,5%
Ibener	429,4 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%

Participación por Empresa en la Generación Bruta Anual



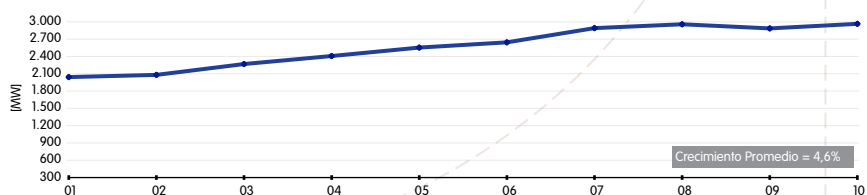
	2006	2007	2008	2009	2010
TOTAL (GWh)	40.339,8	42.039,8	41.869,0	41.790,1	43.254,7
Otros	2.306,0	2.259,8	2.767,8	1.621,8	1.655,6
	5,7%	5,4%	6,6%	3,9%	3,8%
Pacific Hydro			4339,9	95,8	84,4
			0,1%	0,2%	0,2%
Potencia			2829,7	80,1	18,9
			0,1%	0,2%	0,0%
Campanario	4,6	289,9	240,0	127,2	27,9
	0,0%	0,7%	0,6%	0,3%	0,1%
SGA	93,9	265,1	142,9	175,0	239,0
	0,2%	0,6%	0,3%	0,4%	0,6%
Puyehue	272,6	221,7	243,6	248,2	263,1
	0,7%	0,5%	0,6%	0,6%	0,6%
Cenelca	1.141,6	1.377,8			
	2,8%	3,3%			
Ibener	505,2	298,4	405,9	446,4	273,0
	1,3%	0,7%	1,0%	1,1%	0,6%
San Isidro					
ESSA	1.483,5	2.139,7	1.515,1	1.276,7	1.909,6
	3,7%	5,1%	3,6%	3,1%	4,4%
Pangue					
Arauco Generación	490,1	664,2	701,8	789,5	662,5
	1,2%	1,6%	1,7%	1,9%	1,5%
Guacolda	2.472,5	2.550,8	2.530,2	3.212,8	4.509,1
	6,1%	6,1%	6,0%	7,7%	10,4%
Pehuenche	4.385,3	3.503,8	3.613,5	3.617,1	2.982,9
	10,9%	8,3%	8,6%	8,7%	6,9%
Colbón	8.638,0	9.200,9	9.359,8	9.486,1	9.209,0
	21,4%	21,9%	22,4%	22,7%	21,3%
Aes Gener	3.524,9	4.636,7	4.747,1	4.346,0	5.621,4
	8,7%	11,0%	11,3%	10,4%	13,0%
Endesa	15.021,5	14.631,1	15.529,5	16.267,4	15.798,2
	37,2%	34,8%	37,1%	38,9%	36,5%

Demandas Máximas Anuales



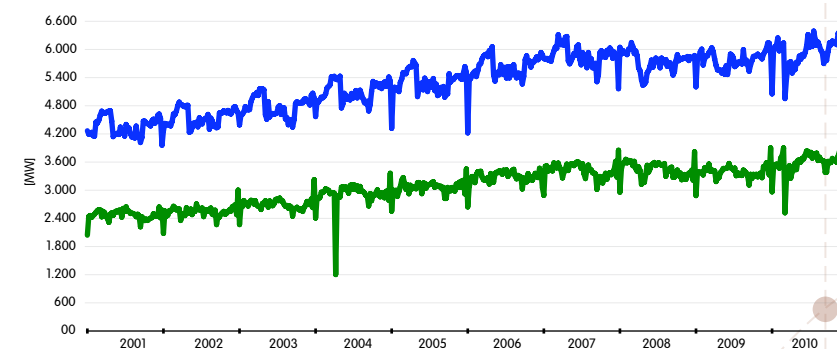
Año	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
Día-Mes	26-abr	21-mar	24-abr	27-abr	14-abr	25-abr	13-mar	27-feb	14-dic	27-dic
MW	4.694,0	4.878,0	5.162,0	5.430,8	5.763,9	6.058,9	6.313,4	6.147,1	6.139,1	6.482,1

Demandas Mínimas Anuales



Año	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
Día-Mes	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene
MW	2.042,0	2.080,0	2.268,0	2.407,1	2.553,5	2.644,2	2.890,8	2.957,5	2.885,9	2.965,1

Demandas Máximas y Mínimas Semanales



Ventas Anuales del SIC

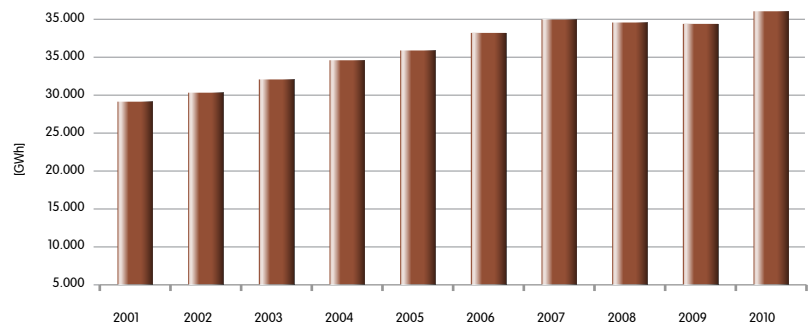
En el gráfico adjunto se muestra la evolución histórica de las ventas del SIC, en donde se puede apreciar un crecimiento de las mismas hasta el año 2007. A partir de este año comienza a observarse un decremento en las ventas del sistema, explicado básicamente por los elevados precios de la electricidad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

Año	Ventas Reales GWh	Crecimiento		
		Anual	Prom. Acum.	Acumulado
2001	29.144			
2002	30.330	4,1%	4,9%	4,1%
2003	32.076	5,8%	4,9%	10,1%
2004	34.602	7,6%	5,8%	18,7%
2005	35.895	4,5%	5,5%	23,2%
2006	38.211	6,5%	5,7%	31,1%
2007	39.964	4,6%	5,5%	37,1%
2008	39.580	-1,2%	4,5%	35,8%
2009	39.401	-0,2%	3,9%	35,2%
2010	41.062	4,2%	4,0%	40,9%

Nota:

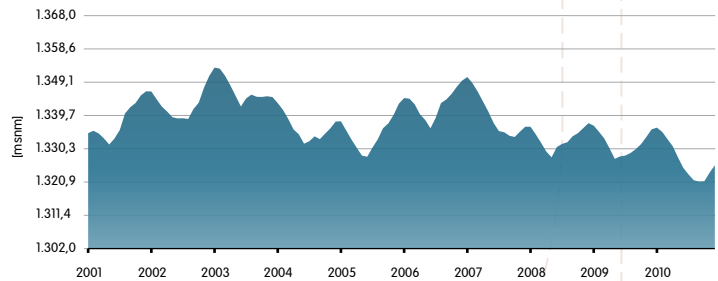
- El crecimiento porcentual acumulado está referido a las ventas del año 2001 (29.144 [GWh]).
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2004 consideran ajuste de febrero por año bisiesto.
- Las ventas correspondientes al año 2005 consideran el efecto del retiro de generación de Arauco Generación a partir del 1 de enero de ese año, consistente en 18 MW de C. Arauco, y 7 MW de C. Celco, así como efecto año 2004 bisiesto.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2008 consideran ajuste de febrero por año bisiesto.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2009 consideran ajuste de febrero por año 2008 bisiesto.

Evolución de las Ventas Anuales del SIC



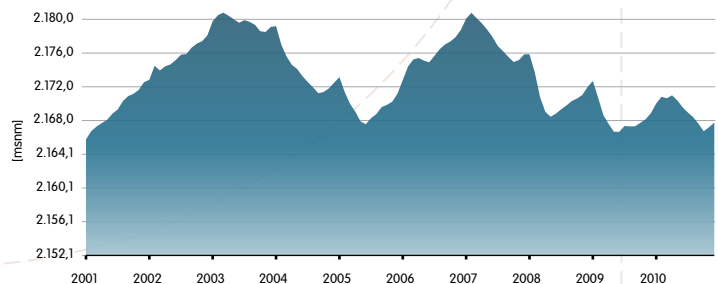
Trayectoria de cotas del Lago Laja

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



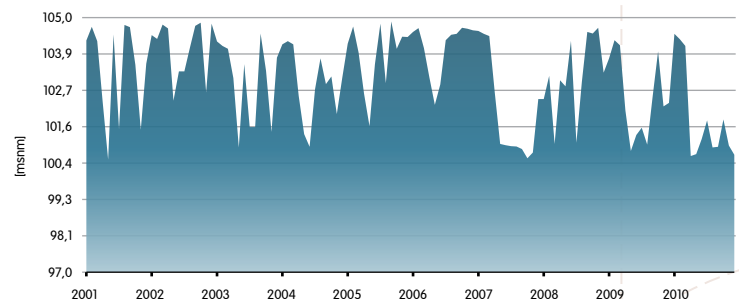
Trayectoria de cotas de La Laguna del Maule

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



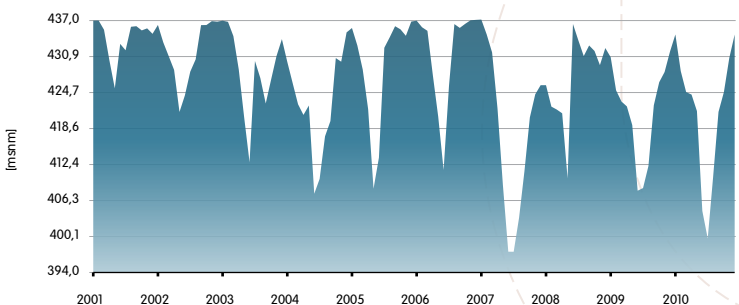
Trayectoria de cotas del Embalse Rapel

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



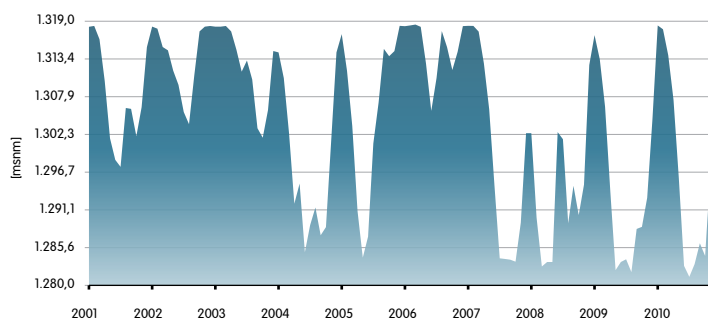
Trayectoria de cotas del Embalse Colbún

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



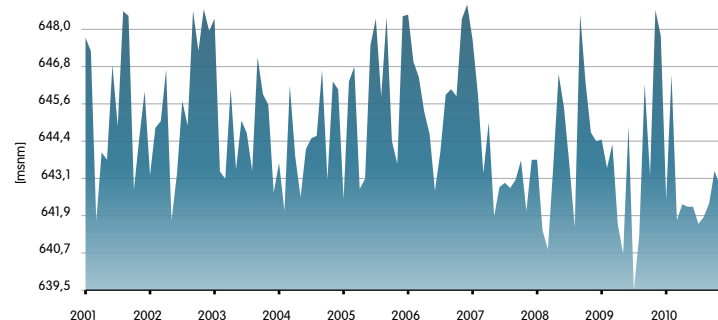
Trayectoria de cotas de la Laguna de La Invernada

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



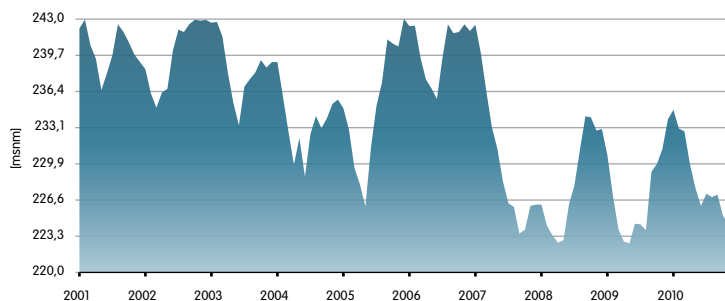
Trayectoria de cotas del Embalse Melado

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



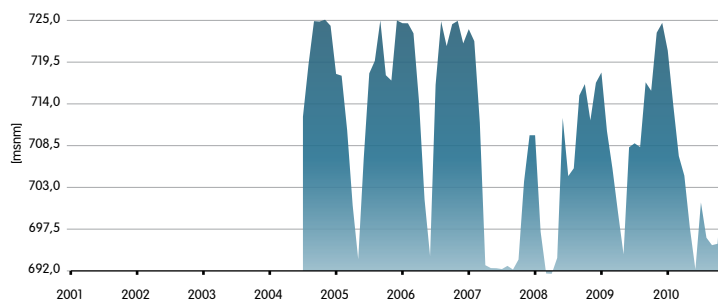
Trayectoria de cotas del Lago Chapo

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



Trayectoria de cotas del Embalse Ralco

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



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

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

Consumo Anual de Combustibles Líquidos por Central (miles de toneladas)

Año	D. de Almagro	Huasco TG	Bocamina TG	El Indio TG	Arauco	Celco	Antilhue	Renca	San Fco Mostazal	Lag. Verde TG	Nva. Renca	Nehuenco	Nehuenco II	San Isidro	San Isidro II	Nehuenco 9B	Taltal	Antilhue TG	Coronel	Candelaria	L. Verde
2001	0,19	0,13	0,00	0,06	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	0,20	0,17	0,00	12,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	0,28	0,29	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	2,29	10,75	0,74		0,00	0,00	0,00	1,34	3,16	2,31	2,43	9,00	0,00	0,00	0,00	7,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	0,17	20,88	0,00		0,00	0,00	0,00	6,93	5,95	4,68	22,61	95,56	0,00	38,57	0,00	17,86	0,04	12,03	1,84	2,25	
2006	15,73	13,13	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,10	7,52	20,47	0,00	0,01	0,00	1,09	3,82	4,58	1,65	5,08	
2007	20,55	66,30	0,00		2,60	0,30	0,00	2,11	7,41	10,17	246,91	238,24	308,88	242,36	176,83	27,82	144,84	82,37	26,93	109,81	
2008	21,01	59,54	1,37		0,00	0,00	0,00	4,78	10,90	9,80	258,53	50,80	365,27	102,58	288,57	39,61	257,72	54,99	16,80	147,16	
2009	10,43	10,17	1,58		0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	4,97	211,94	152,90	246,42	102,17	244,52	5,31	55,61	28,78	6,13	27,80	
2010	0,19	0,62			0,00	0,00	0,00	0,79	0,28	1,03	227,20	111,17	252,94	7,87	14,84	0,18	23,01	18,53	16,60	26,81	1,03

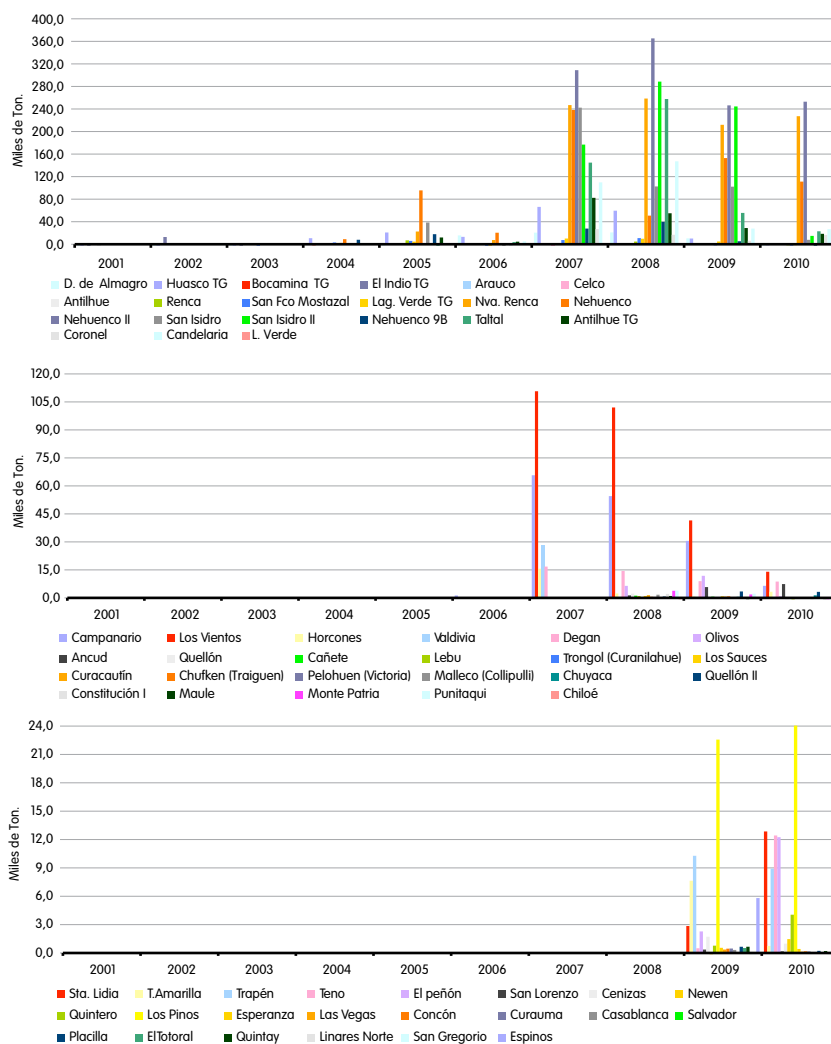
Año	Campanario	Los Vientos	Horcones	Valdivia	Degan	Olivos	Ancud	Quellón	Cañete	Lebu	Trongol (Curanilahue)	Los Sauces	Curacautín	Chuffken (Traiguén)	Pelohuen (Victoria)	Malleco (Collipulli)	Chuyaca	Quellón II	Constitución I	Maule	Monte Patria	Punitaqui	Chiloé
2001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2006	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2007	65,71	110,72	15,62	28,00	16,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2008	54,54	102,02	2,37	0,00	14,40	6,44	1,35	2,28	1,19	0,99	0,00	1,03	1,45	0,58	0,00	1,70	0,45	0,73	2,12	1,03	3,81	3,89	0,02
2009	30,55	41,50	0,77	0,00	8,96	11,83	5,79	0,31	0,65	0,39		0,87	0,66	0,84		0,49	0,59	3,44	0,22	0,09	1,84	2,23	0,21
2010	6,45	14,01	3,27	0,00	8,74	0,91	7,40	0,00	0,19	0,01		0,24	0,36	0,23		0,14	1,39	3,23	0,43	0,12	0,04	0,09	0,00

Año	Sta. Lidia	T. Amarilla	Trapén	Teno	El peñón	San Lorenzo	Cenizas	Newen	Quintero	Los Pinos	Esperanza	Las Vegas	Concón	Curaura	Casablanca	Salvador	Placilla	El Totoral	Quintay	Linares Norte	San Gregorio	Espinos
2001																						
2002																						
2003																						
2004																						
2005																						
2006																						
2007																						
2008																						
2009	2,85	7,64	10,28	0,50	2,28	0,36	1,72	0,02	0,77	22,57	0,55	0,37	0,46	0,47	0,32		0,66	0,53	0,66	0,03	0,02	5,81
2010	12,86	0,74	8,92	12,43	12,25	0,18	0,98	1,47	4,05	36,78	0,43	0,14	0,18	0,16	0,05	0,10	0,23	0,09	0,21	0,03	0,06	3,03

Nota1: 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.

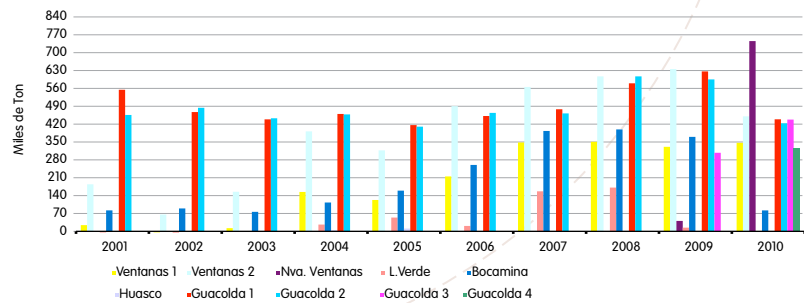
Nota2: Los consumos de centrales de gas natural utilizados en el ciclo combinado son medidos en m³ estándar, que corresponden a condiciones estándares de presión y temperatura de gas natural. Estos consumos involucran períodos de prueba, por lo que implican generaciones menores a su máximo generable.

Consumo Anual de Combustibles Líquidos por Central (miles de toneladas)



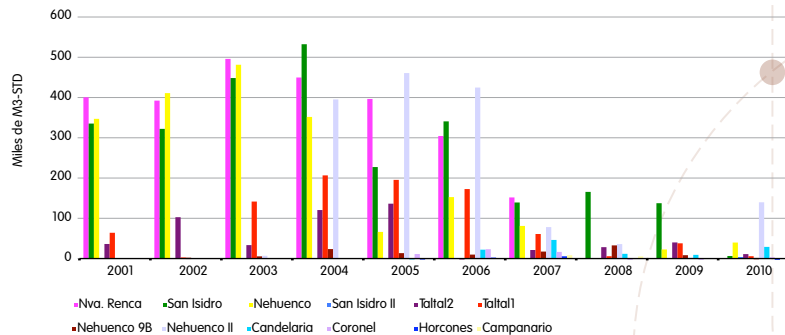
Consumo Anual de Carbón por Central (miles de toneladas)

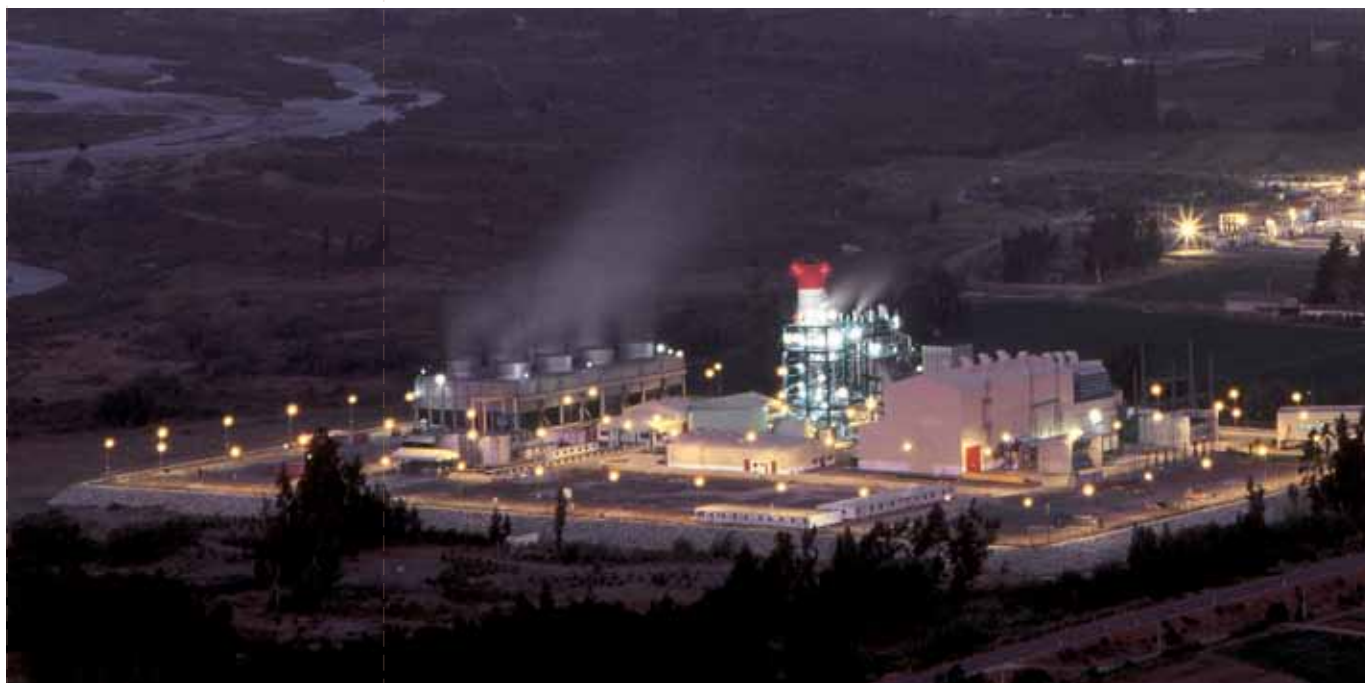
Año	Ventanas 1	Ventanas 2	Nva. Ventanas	L.Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda 1	Guacolda 2	Guacolda 3	Guacolda 4	P.Power
2001	24,31	184,20		0,99	82,13	0,00	554,63	455,92			
2002	1,36	65,81		0,28	89,66	0,00	467,30	484,00			
2003	12,45	154,97		0,00	76,36	0,00	438,70	442,91			
2004	154,31	391,58		26,49	112,93	3,96	459,86	458,09			
2005	122,84	317,22		53,96	159,44	10,85	416,20	410,10			
2006	215,12	490,49		21,14	260,13	0,00	451,82	464,02			
2007	348,08	565,66		156,81	393,24	0,00	478,22	462,03			
2008	350,72	607,14		171,40	399,25	0,00	579,92	607,11			
2009	331,14	635,74	40,77	14,42	370,08	0,00	626,52	595,20	307,76		209,53
2010	346,79	450,45	745,35		81,99	0,00	438,91	423,28	437,80	326,27	26,68



Consumo Anual de Gas Natural por Central (MM m³-standar/año)

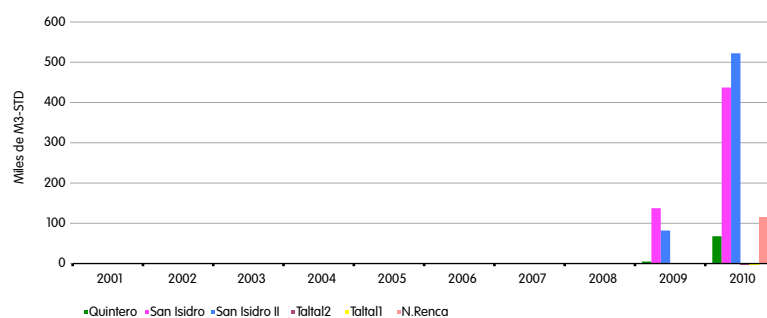
Año	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	San Isidro II	Taltal2	Taltal1	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Candelaria	Coronel	Horcones	Campanario
2001	400,56	335,31	347,06	0,00	36,19	64,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	392,30	322,17	410,94	0,00	102,71	2,77	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	495,94	448,39	481,41	0,00	33,41	141,59	5,49	6,87	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	449,73	532,39	351,77	0,00	120,50	206,59	23,57	395,28	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	396,47	227,30	66,20	0,00	136,31	195,42	13,44	460,75	1,15	11,28	0,92	0,00
2006	304,41	340,76	152,67	0,00	1,08	172,62	9,84	424,77	22,06	23,26	2,44	0,00
2007	151,83	139,27	81,04	0,00	21,23	60,99	17,34	78,18	46,25	16,51	5,66	8,39
2008	0,00	165,60	0,00	0,00	28,30	5,82	32,70	35,92	11,73	0,20	0,00	5,33
2009	0,00	81,73	22,60	0,00	40,04	37,86	8,35	2,34	9,21	0,34	0,00	0,00
2010		6,35	39,75	3,11	11,06	5,84	1,58	139,76	28,99	3,21	0,12	0,00





Consumo Anual de Gas Natural Licuado (GNL) por Central (MM m³-standar/año)

Año	Quintero	San Isidro	San Isidro II	Taltal2	Taltal1	N.Renca
2001						
2002						
2003						
2004						
2005						
2006						
2007						
2008						
2009	4,95	137,49	82,03			
2010	67,84	437,27	522,33	0,01	0,50	116,18



4 capítulo

Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema Durante 2010



A continuación se presenta un resumen con la operación del SIC durante el año 2010, el que considera las nuevas obras de generación y transmisión, aspectos relativos al consumo, así como las características hidrológicas ocurridas en el período.

Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema Durante 2010

De la Hidrología

En términos generales, durante el año 2010 el sistema enfrentó condiciones hidrológicas severas, constituyéndose a la fecha en el cuarto año mas seco del registro estadístico, con una probabilidad de excedencia cercana al 92%. La escasez de lluvias registradas en 2010 provocó que el aporte hídrico al abastecimiento de la demanda sólo alcanzara un promedio de 49,2%, lo que representa una disminución del 9,5% respecto del aporte promedio efectuado en 2009 por ese recurso. Por otra parte, de acuerdo a los antecedentes disponibles en el Séptimo Pronóstico de Deshielo, la probabilidad de excedencia de la zona que comprende a las cuencas del Maule y aquellas ubicadas hacia el norte se aproximaba al 90%, mientras que la zona de Laja y Biobio presentaba condiciones un poco más húmedas, con una probabilidad de excedencia estimada en 65%.

Un análisis más detallado permite concluir que el 49,2% de participación hídrica antes mencionado, se alcanzó luego de un primer semestre bajo en cuanto a producción hidráulica, alcanzándose un promedio del 51,3%, siendo el mes de junio el de más bajo aporte con solo un 45,0% de participación hidráulica. Durante el segundo semestre, la producción hídrica no mejoró, promediando una participación del 47,0% en el abastecimiento de la demanda, alcanzando en el mes de agosto su más baja contribución, con sólo un 39,0%.

Del Consumo

En lo que se refiere a datos relevantes de energía y potencia, cabe señalar que la generación bruta de energía durante el año 2010 fue de 43.254,7 GWh, alcanzando las ventas efectuadas en el sistema los 41.061,7 GWh. En 2009 se produjeron 41.790,2 GWh, alcanzando las ventas los 39.400,8 GWh. Comparando estas cifras del año 2010 respecto del 2009, se tiene que la producción de energía se incrementó un 3,5%, mientras que las ventas experimentaron un incremento del 4,2%. De esos 41.061,7 GWh de ventas, un 70,4% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado, mientras que el 29,6% restante (equivalente a 12.141,8 GWh), correspondió a ventas efectuadas por los generadores a precio libremente convenido con sus clientes.

En cuanto a la potencia, la máxima demanda anual se registró el lunes 27 de diciembre, alcanzando a 6.482,1 MW, superior en un 5,6% al valor registrado en 2009 y que alcanzó a 6.139,1 MW. Por otra parte, la máxima demanda en período de punta (período que comprende los meses de abril-septiembre, día hábil en horario 18°-23° hrs) se registró el martes 10 de agosto, alcanzando los 5.777,8 MW, lo que representa un incremento del 7,2% respecto del valor registrado en igual período de control del año 2009.

De la Operación

Respecto de la gestión de los embalses del sistema, la evolución de las cotas durante gran parte de 2010 se situó en niveles inferiores a aquellos registrados en 2009, dada la escasez de lluvias registrados durante el invierno, y a deshielos pobres durante la parte final del año.

El terremoto que afectó a gran parte del país a fines del mes de febrero, y que tuvo sus mayores efectos en la zona comprendida entre Itahue y Temuco, incluida la Octava región, obligó a operar el sistema en dos islas eléctricas: la primera isla comprendida entre la zona de Taltal y Linares, y la segunda correspondiente a la zona comprendida entre Chillán y Chiloé, situación que se mantuvo

hasta la mañana del 02 de marzo, en que se produjo la interconexión de las subestaciones Charrúa y Ancoa 500 kV, con lo cual el SIC recuperó su continuidad de Taltal a Chiloé. Debido a este fenómeno de la naturaleza y sus graves consecuencias en la infraestructura, principalmente en instalaciones de distribución, la recuperación de los consumos afectados se realizó en forma paulatina. Es así como al término del día 28 de febrero, se había logrado normalizar el equivalente a un 50% de consumo correspondiente a un día normal. En los días posteriores se continuó el proceso de normalización de consumos, encontrándose el día 03 de marzo normalizado cerca del 75% del consumo del sistema. Ya terminando el día 11 de marzo se encontraba normalizado cerca del 85% del consumo del SIC, normalizándose en los días y semanas posteriores, el consumo restante.

De Centrales y Líneas de Transmisión

En cuanto a nueva infraestructura, durante el año 2010 la capacidad de producción del parque generador hidráulico aumento en 33,7 MW, mientras que el parque térmico lo hizo en 630,4 MW, cifra que considera la desconexión de 16,0 MW de la central Huasco Vapor (retirada por Endesa a partir del 01 de agosto). Por otra parte, el parque eólico aumento en su capacidad instalada en 84,0 MW. El detalle de la incorporación de esta nueva capacidad de generación es el que se indica a continuación:

- El jueves 07 de enero se entrega a la explotación la central eólica Monte Redondo, propiedad de GDFSuez, de 38,0 MW de capacidad.
- El viernes 15 de enero se entrega a la explotación la unidad 2 de central térmica San Lorenzo de Diego de Almagro, propiedad de Enlasa, de 26,0 MW de capacidad.
- El lunes 25 de enero se entrega a la explotación la central eólica Totoral, propiedad de Norvind S.A., de 46,0 MW de capacidad.
- El jueves 11 de febrero se entrega a la explotación la central térmica Nueva Ventanas, propiedad de Eléctrica Ventanas, de 272,0 MW de capacidad.
- El martes 30 de marzo se entrega a la explotación la unidad 4 de central térmica Guacolda, propiedad de Guacolda S.A., de 152,0 MW de capacidad.
- El jueves 24 de junio se entrega a la explotación la unidad 1 de central térmica Emelda, de 33,25 MW de capacidad, propiedad de Empresa Eléctrica Diego de Almagro S.A.
- El jueves 01 de julio se entrega a la explotación la unidad 1 de central térmica Colihues, de 11,0 MW de capacidad, propiedad de Empresa MVC Generación.
- El viernes 23 de julio queda entregada a la explotación la unidad 4 de central térmica Campanario, con 39,2 MW de capacidad, propiedad de Campanario Generación S.A.
- El viernes 06 de agosto queda entregada a la explotación la central térmica El Salvador, de 23,8 MW de capacidad, propiedad de SW Consulting.
- El lunes 16 de agosto se entrega a la explotación la unidad 2 de central térmica Colihues, de 11,0 MW de capacidad, propiedad de Empresa MVC Generación.
- El miércoles 01 de Septiembre se entrega a la explotación la sexta unidad de central térmica Chuyaca, propiedad de SGA, por un monto de 2,5 MW. A partir de esa fecha, esta central dispone de una capacidad total instalada que alcanza a 15,0 MW.
- A partir del jueves 16 de septiembre, queda entregada a la explotación la central hidráulica San Clemente, de 6,14 MW de capacidad, propiedad de Colbún S.A.
- El viernes 17 de septiembre se entrega a la explotación la unidad 2 de central térmica Emelda, de 36,0 MW de capacidad, propiedad de Empresa Eléctrica Diego de Almagro S.A.
- El viernes 03 de diciembre se entrega a la explotación la central térmica Punta Colorada, propiedad de Barrick Generación, y de 17,0 MW de capacidad.
- El martes 14 se entrega a la explotación la central térmica CBB-Centro, propiedad de Equipos Generación S.A. (filial de Cementos BíoBío) y de 13,6 MW de capacidad.

Asimismo, durante el año 2010 se han materializado incorporaciones al sistema de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) por un total de 21,17 MW. Por otro lado, no se incorporó nueva capacidad en el ámbito de Pequeños Medios de Generación (PMG).

Con estas incorporaciones, más algunas mejoras efectuadas en unidades pertenecientes a las centrales Pilmaiquén (1,8 MW), Peuchén (6,6 MW) y Olivos (7,0 MW), la potencia instalada en el SIC al 31 de diciembre de 2010 totalizaba 12.147,1 MW, lo que representa un incremento respecto de lo existente al 31 de diciembre de 2009, de un 6,5%.

Además, al cierre del año 2010 se encontraban en etapa de pruebas de puesta en servicio las siguientes unidades generadoras:

- Central Hidroeléctrica La Higuera (155,0 MW)
- Central Hidroeléctrica Confluencia (158,0 MW)
- Central Hidroeléctrica Guayacán (12,0 MW)
- Central Térmica Cabrero-Masisa (11,0 MW)
- Central Hidráulica Mariposas (6,0 MW)
- Central Termoeléctrica Nuevo TG Arauco (excedentes por 23,0 MW)

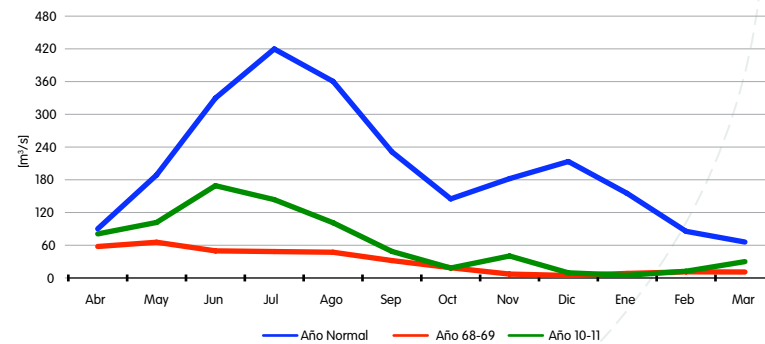
En lo relativo a obras de transmisión, se debe mencionar la puesta en servicio de las siguientes instalaciones, en las fechas que se indican:

- El sábado 09 de enero, queda entregada a la explotación la diagonal N° 2 de 220 kV de S/E Punta Colorada, propiedad de Transelec S.A.
- El miércoles 20 de enero, queda entregada a la explotación la diagonal N° 1 y N° 3 de 220 kV de S/E Punta Colorada, propiedad de Transelec S.A.
- El jueves 21 de enero queda entregada a la explotación los circuitos N°1 y N° 2 de la línea Charrúa - Cautín 220 kV, propiedad de Transchile S.A.
- El sábado 23 de enero queda entregada a la explotación la diagonal N° 2 de 220 kV de S/E Nogales, propiedad de Transelec S.A.
- El domingo 07 de febrero queda en servicio el By Pass LT 110 kV El Empalme-Colaco, sector entre Río Teno-Colaco, propiedad de STS.
- El martes 23 de febrero queda habilitada la LT 220 kV Ventanas-Nogales, propiedad de AesGener.
- El miércoles 20 de mayo se pone en servicio la LT 220 kV A.Jahuel-Chena cto 1, propiedad de Transelec.
- El jueves 20 de mayo se concluyen los trabajos de implementación del esquema EDAGxCE en línea 220 kV Maitencillo-Punta Colorada-Pan de Azúcar.
- El domingo 27 de junio se produce la puesta en servicio del seccionamiento Tinguiririca asociado al circuito 1 de la LT 154 Itahue-Rancagua-A.Jahuel.
- El martes 29 de junio se produce la puesta en servicio del seccionamiento Tinguiririca asociado al circuito 2 de la LT 154 Itahue-Rancagua-A.Jahuel.
- El martes 29 de junio se entrega a la explotación la línea de 154 kV Tinguiririca - San Fernando.
- El martes 13 de julio queda entregada a la operación comercial el cto. 2 de la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena.
- El domingo 07 de noviembre queda operativo el nuevo banco de condensadores de 100 MVar, instalado en la sección 2 de la barra de 220 kV de S/E Polpaico.

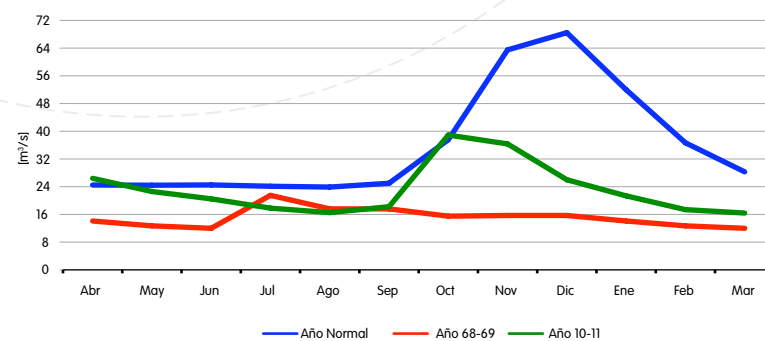
Afluentes Reales a los Embalses del SIC

En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2010-2011, con los registrados en un año normal y un año seco (año 68-69).

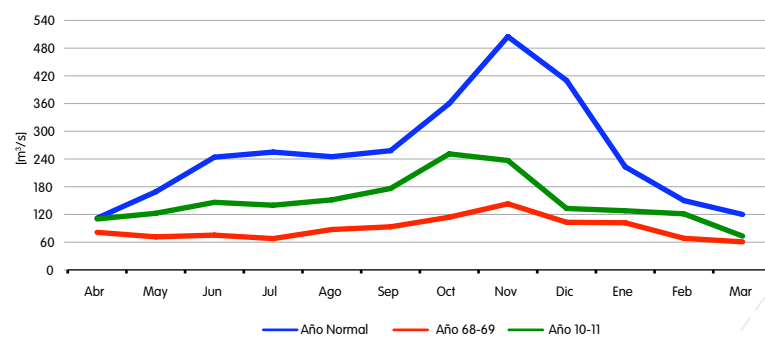
Afluentes (R.N.) Embalse Rapel



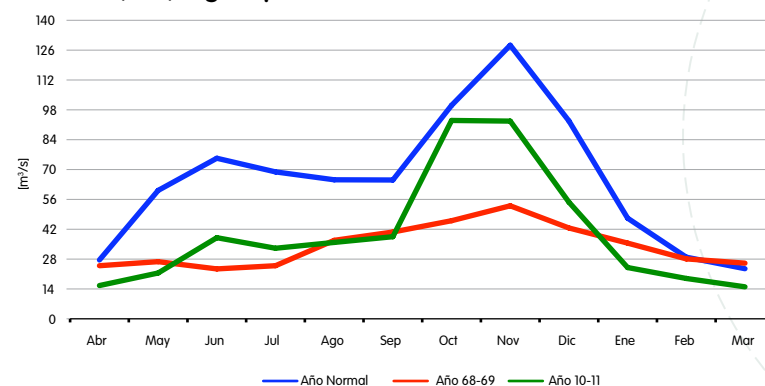
Afluentes (R.N.) Laguna La Invernada



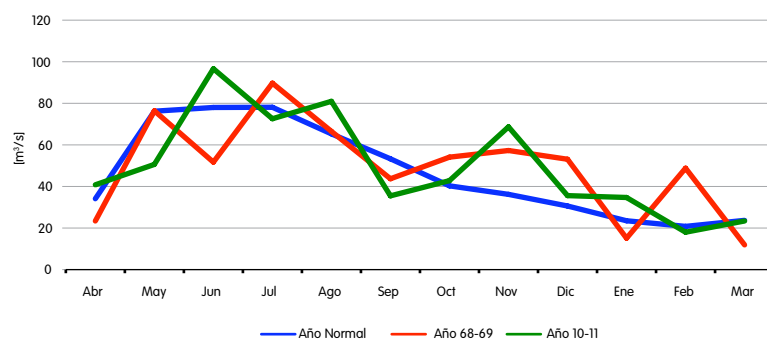
Afluentes (R.N.) Embalse Colbún



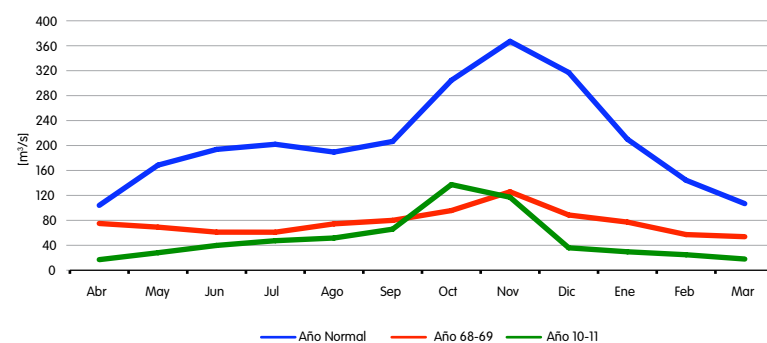
Afluentes (R.N.) Lago Laja



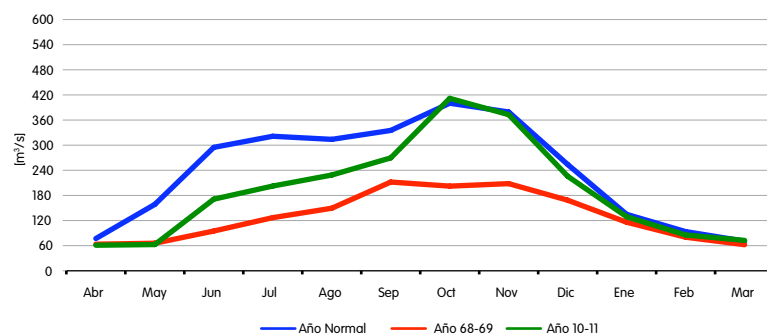
Afluentes (R.N.) Lago Chapo



Afluentes (R.N.) Embalse Melado

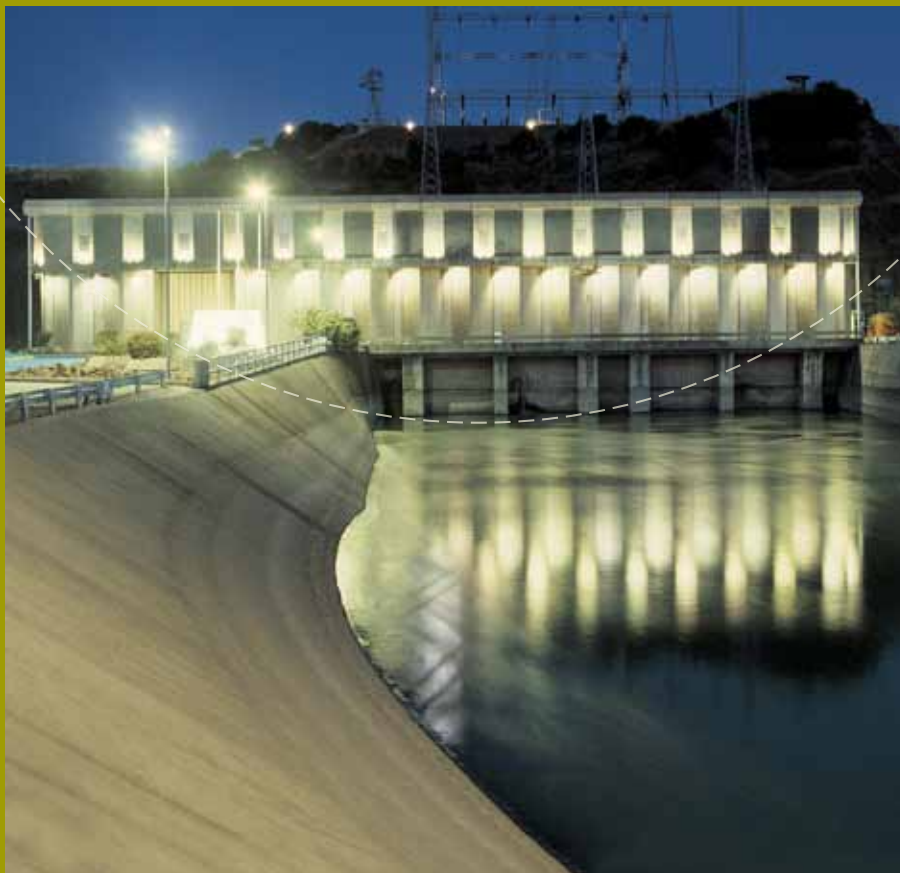


Afluentes (R.N.) Embalse Ralco



5 capítulo

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 2001 a 2010 se incluyen a continuación.

Potencia Firme por Central (MW)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
ENDESA										
Los Molles	6,6	7,3	6,9	12,6	12,0	12,4	12,2	11,6	10,1	9,6
Sauzal	29,8	32,6	30,9	38,6	36,0	37,3	36,7	35,2	31,9	37,4
Sauzalito	6,0	6,6	6,2	7,8	7,3	7,5	7,4	7,1	5,0	6,5
Rapel	78,9	86,4	81,7	106,7	99,6	102,9	101,1	96,4	83,9	81,8
Cipreses	21,5	6,7	3,4	77,5	72,2	75,6	74,3	73,6	64,1	62,6
Isla	23,6	24,6	33,4	51,2	47,8	49,1	48,2	46,0	40,0	39,6
El Toro	225,0	229,5	205,0	232,0	216,3	314,4	309,0	294,8	256,2	250,3
Abanico	27,9	34,2	35,7	19,3	18,1	19,5	19,1	18,3	15,9	15,5
Antuco	184,1	200,8	189,9	180,1	168,0	204,5	200,5	191,7	166,8	160,4
Canutillar	142,2	154,0								
Ralco				39,4	296,9	323,2	317,8	303,3	263,6	257,3
Palmucho								21,7	18,8	19,0
Ojos de Agua								3,1	4,4	4,3
Bocamina	88,4	96,9	91,4	84,4	77,9	80,5	79,9	76,4	66,5	0,0
Huasco Vapor	10,5	11,5	10,8	7,7	7,9	4,7	3,0	1,2	0,6	0,2
D. de Almagro TG	14,1	15,5	14,5	17,6	16,2	16,7	16,4	15,6	13,7	13,4
Huasco TG	45,6	49,9	47,3	40,3	25,4	34,5	30,8	37,9	32,9	32,1
Antihue 1	35,9									
Antihue 2	39,5									
Taltal 1	98,3	108,0	99,6	91,5	84,3	78,9	65,0	62,5	52,1	51,7
Taltal 2	96,3	103,7	99,4	91,1	83,5	82,8	79,0	79,2	68,0	65,6
San Isidro II							178,8	242,8	207,1	230,7
Canela I								2,9	2,5	2,1
Canela II										9,6
QuinteroTGIA									48,2	72,5
QuinteroTGIB										74,3
TOTAL	1174,0	1168,2	956,0	1097,8	1269,3	1444,6	1579,4	1621,2	1452,2	1496,6
AES GENER S.A.										
Alfalfal	31,7	34,6	33,4	45,8	42,5	44,1	43,3	41,3	35,9	35,2
Quelltehues	35,2	38,5	36,3	37,2	34,8	35,9	34,9	33,2	28,4	28,6
Volcán	6,0	6,6	6,2	8,3	7,7	8,0	7,9	7,5	6,5	6,4
Maitenes	18,7	20,6	19,4	19,6	17,6	19,0	18,5	18,2	15,8	15,4
Ventanas 1	84,2	92,3	87,4	79,7	73,5	76,6	75,3	71,7	62,1	59,6
Ventanas 2	151,2	165,5	160,3	146,6	134,8	140,0	136,0	128,7	112,1	106,8
Nva Ventanas										133,7
Renca	50,9	55,7	52,6							
L.Verde	30,8	33,7	31,9	30,8	28,0	29,8	29,0	26,1	22,8	1,3
L.Verde TG				13,0	12,1	12,4	8,7	12,0	10,4	9,2
El Indio TG	9,8	10,8	10,2							
San Fco Mostazal		10,4	21,5	18,5	16,4	17,0	17,7	15,7	13,7	13,2
Los Vientos							88,9	85,0	77,7	75,8
Santa Lidia									81,4	79,6
TOTAL	418,3	468,6	459,1	399,5	367,4	382,8	460,2	439,4	466,8	564,9
COLBÚN S.A.										
Colbún	348,9	225,2	255,6	365,9	341,2	353,3	347,3	331,3	288,0	281,3
Machicura	64,5	37,6	45,2	73,5	68,5	70,9	69,7	66,5	57,8	55,2
San Ignacio	27,5	16,6	20,7	28,5	26,6	27,7	27,2	25,9	22,6	21,5
Rucúe	129,3	145,6	138,1	125,3	116,8	127,4	124,9	119,2	103,6	101,3
San Clemente										0,1
Nehuenco CC	247,1	279,8	264,6	246,1	228,7	235,5	222,0	43,7	178,2	173,8
Nehuenco 9B		68,1	90,4	81,9	74,7	76,7	75,6	72,0	62,1	60,6
Nehuenco II			160,6	273,9	251,9	261,3	265,5	253,8	220,4	215,4
Candelaria TG1					78,4	95,7	94,6	84,0	71,4	71,1
Candelaria TG2					87,9	94,8	93,6	83,3	71,4	70,5
Chiburgo							1,9	3,5	3,1	3,0
Quilleco							46,8	49,0	42,2	41,4
Canutillar								120,6	104,8	102,4
Antihue TG1								32,6	26,2	7,9
Antihue TG2								30,2	24,4	24,9
Los Pinos									60,6	54,9
TOTAL	817,4	772,9	975,2	1195,1	1274,7	1343,4	1369,1	1315,7	1336,8	1285,6
PEHUENCHE S.A.										
Pehuenche	277,4	318,4	370,9	339,0	318,0	336,0	330,2	316,8	275,3	268,9
Curillínque	30,2	31,5	42,7	65,6	61,2	62,8	61,7	58,6	51,0	50,3
Loma Alta	12,4	13,0	17,6	27,0	25,2	25,9	25,4	24,3	21,1	20,8
TOTAL	319,9	363,0	431,1	431,6	404,4	424,7	417,4	399,7	347,4	340,0
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	106,8	117,9	111,5	102,1	94,0	97,4	96,4	91,9	79,4	75,9
Guacolda 2	107,7	118,8	112,1	102,3	94,3	98,1	96,4	92,0	80,0	77,9
Guacolda 3									30,9	74,6
Guacolda 4										75,7
TOTAL	214,5	236,6	223,7	204,4	188,3	195,5	192,8	183,9	190,2	304,1

Potencia Firme por Central (MW)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	23,5	25,8	24,3	24,8	10,5	9,1	2,1	4,4	4,8	0,0
Celco	15,8	17,3	15,9	14,6	10,1	10,7	6,4	5,3	4,6	3,5
Cholguán			5,5	9,5	8,9	8,9	8,7	8,6	7,4	7,3
Licantén				3,6	3,7	3,8	0,9	2,2	2,3	2,2
Valdivia				31,1	18,8	43,7	42,1	39,9	34,2	33,4
Horcones TG				1,1	17,2	17,3	17,0	0,0	12,1	12,5
Nva. Aldea 1 (ex Itata)					9,0	9,8	9,7	9,3	8,1	7,9
Nva. Aldea 2						7,3	7,2	0,0	0,0	0,0
Nva. Aldea 3								17,0	21,9	13,0
TOTAL	39,3	43,1	45,7	84,7	78,2	110,6	94,1	86,7	95,3	79,9
PANGUE S.A.										
Pangue	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5	203,1	198,3
TOTAL	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5	203,1	198,3
SOC. ELECTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca	275,1	308,1	295,9	270,5	249,6	254,5	247,6	227,2	195,3	177,5
Renca				40,4	42,8	44,3	12,8	46,8	29,4	39,7
TOTAL	275,1	308,1	295,9	310,9	292,4	298,8	260,4	274,0	224,7	217,2
SAN ISIDRO S.A										
San Isidro	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2	192,1	186,7
TOTAL	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2	192,1	186,7
IBENER S.A.										
Mampil	25,7	28,2	26,6	22,0	20,5	21,2	20,9	19,9	17,3	10,9
Peuchén	38,3	42,3	40,2	43,1	40,1	41,6	40,8	39,0	33,9	34,8
TOTAL	64,0	70,4	66,8	65,1	60,6	62,8	61,7	58,9	51,2	45,7
CENELCA										
Canutillar			142,8	128,9	120,9	127,1	124,9			
Antilhue TG1					35,2	36,4	34,9			
Antilhue TG2					1,4	33,9	32,2			
TOTAL			142,8	128,9	157,5	197,4	192,1			
PUYEHUE										
Pilmaiquén					27,8	28,8	27,4	27,0	23,1	23,0
TOTAL					27,8	28,8	27,4	27,0	23,1	23,0
S.G.A.										
Coronel TG					31,7	20,1	32,0	29,7	25,2	19,8
Degañ							15,1	22,8	19,7	21,0
Quellón II								1,6	4,9	4,6
TOTAL					31,7	20,1	47,1	54,0	49,9	45,4
CAMPANARIO										
Campanario							78,5	110,7	96,8	
Campanario 1										30,1
Campanario 2										28,5
Campanario 3										31,6
Campanario 4										10,4
Tierra Amarilla									52,5	88,2
TOTAL							78,5	110,7	149,4	188,8
PACIFICHYDRO										
Coya								4,1	6,7	6,5
TOTAL								4,1	6,7	6,5
POTENCIA										
Olivos								29,3	52,8	57,5
Espinos									67,8	70,7
TOTAL								29,3	120,6	128,1
OTROS										
Pullinque	39,7	43,5	41,1	33,7	31,4	33,5	31,0	31,8	27,6	27,0
Pilmaiquén	32,0	35,2	33,2	27,0						
Energía Verde	10,5	11,2	10,6	9,3	8,9	9,2	9,8	9,5	8,0	
Laja										3,6
Constitución										4,1
Capullo	6,5	7,1	6,7	5,5	5,1	5,3	5,2	5,0	4,3	4,2
Puntilla	9,7	10,7	10,0	10,0	9,3	9,6	9,6	9,2	8,0	7,8
Petropower	38,8	42,3	37,6	39,8	15,1	36,4	34,9	34,0	28,9	0,0
Los Morros						1,1	1,1	1,1	0,7	0,7
Ancud					3,6	3,8	2,4	1,6	1,5	1,7
Quellón					3,9	4,1	3,0	2,0	2,0	2,0
Esperanza DS-1							0,7	1,1	0,9	0,8
Esperanza DS-2							0,8	1,2	1,1	0,8
EsperanzaTG1							3,5	11,4	9,9	9,7
Las Vegas							1,5	1,4	1,2	1,2
ConCón							1,6	1,6	1,4	1,3
Constitución (Elk)							4,9	6,0	5,2	5,2
Maule							3,2	4,0	3,5	3,5
Lebu							0,8	0,9	0,0	0,0
Cañete							0,8	0,9	1,0	1,1
Los sauces							1,2	1,3	1,2	1,1

Potencia Firme por Central (MW)										
	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Malleco							1,2	1,4	1,2	0,6
Chufken							0,8	0,5	1,2	1,1
Curacautín							1,3	0,9	0,8	1,1
Monte Patria							2,7	4,9	3,9	3,8
Punitaqui							2,9	4,6	3,2	2,8
Trapen									44,8	44,2
El Peñon									11,5	47,2
Teno									29,8	34,6
Eyzaguirre							0,3	0,7	0,5	0,4
El Rincón							0,2	0,2	0,2	0,2
Chuyaca								1,3	6,8	6,1
Colmito								11,3	34,2	33,4
Escuadrón (Ex FPC)								6,4	6,8	7,1
Curauma								1,1	1,0	1,0
Casablanca								0,8	0,6	0,5
Tapihue									0,7	2,9
Totoral								1,9	1,7	1,6
Quintay								2,0	1,8	1,7
Placilla								2,0	1,8	1,6
San Gregorio									0,2	0,2
Linares									0,2	0,2
Chiloe								3,2	5,3	5,2
Sauce Andes								0,3	0,3	0,3
Puclaro								3,0	2,6	2,5
Skretting								1,5	1,2	1,0
Salmofood I									0,7	0,7
Salmofood II									0,7	0,7
Biomar									1,1	0,0
San Lorenzo 1									1,5	16,4
San Lorenzo 2										14,9
Cenizas									4,8	7,2
Newen									6,8	8,0
Louisiana									1,0	0,0
Aconcagua									36,5	
Blanco										24,4
Juncal										13,5
Los Quilos									20,0	19,0
Chacabuquito									12,8	13,5
Hornitos									25,6	25,0
Florida									4,8	4,7
Pehui									0,5	0,5
El Manzano									2,1	2,0
Lircay									6,1	6,0
Eólica Lebu									0,4	0,4
Trufultruful									0,0	0,2
Eólica Totoral										6,3
Monte Redondo										5,6
Emelda U-1										11,5
Emelda U-2										1,4
Salvador TG										5,1
TermoPacífico										46,8
Colihues										4,8
Juncalito										0,0
La Paloma										1,7
Pta. Curicó										0,9
Los Colorados (KDM)										0,9
Trueno										0,9
Corrales										0,0
TOTAL	137,2	149,8	139,2	125,3	77,3	103,1	125,4	172,0	394,2	520,2
TOTAL SIC	4025,2	4199,3	4173,0	4406,2	4551,8	4916,9	5195,0	5228,3	5303,4	5631,1

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 2001 a 2010.

	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)
	Colbun 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)
	Colbun 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)
	Colbun S.A.	1.011,1	596,6	9,9	404,6
	Pehuenche S.A.	362,0	14,9	3,1	344,0
	Guacolda S.A.	214,8	248,7	2,7	(36,7)
	Arauco Generación S.A.	43,9	34,8	0,1	8,9
	Pangue S.A.	281,5	237,9	6,4	37,2
	ESSA	296,1	301,3	1,1	(6,3)
	San Isidro	278,1	68,2	0,7	209,1
	Ibener	67,9	21,4	0,9	45,7
	Cenelca	125,9	3,1	1,0	121,7
	Transelec	0,0	73,9	0,0	(73,9)
	SGS	2,7	30,7	0,1	(28,1)
	STS	3,8	47,4	0,1	(43,8)
	R.M. 88	0,0	114,4	0,0	(114,4)
	Total	4.315,5	4.262,6	52,9	0,0
2004**	Endesa	1.404,7	2.035,1	18,8	(649,2)
	Aes Gener S.A	443,4	690,7	9,3	(256,6)
	Colbun S.A.	1.198,1	881,0	14,8	302,3
	Pehuenche S.A.	432,4	21,6	4,2	406,5
	Guacolda S.A.	202,5	252,6	1,9	(52,0)
	Arauco Generación S.A.	84,8	57,9	0,0	26,9
	ESSA	309,8	314,0	0,2	(4,4)
	San Isidro	259,6	86,6	0,0	172,9
	Ibener	65,2	31,6	0,7	32,9
	Cenelca	129,2	2,4	1,0	125,8
	Transelec	0,0	64,1	0,0	(64,1)
	SGS	5,5	45,9	0,1	(40,6)
	STS	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	Total	4.535,1	4.484,1	51,0	0,0

	Empresa	Pot.Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd.Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2005	Endesa	1.610,5	2.097,3	61,0	(547,8)
	Gener	387,7	709,8	14,3	(336,4)
	Colbun	1.274,2	915,8	47,5	311,0
	Pehuenche	404,2	32,1	14,9	357,2
	Guacolda	188,1	270,4	5,5	(87,7)
	Arauco	78,1	20,4	2,2	55,4
	ESSA	292,2	291,0	7,2	(6,0)
	San Isidro	186,3	71,1	4,5	110,8
	Transelec	0,0	46,2	0,0	(46,2)
	STS	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Ibener	60,6	42,1	2,3	16,2
	Cenelca	157,4	(9,9)	5,1	162,2
	SGS	44,4	27,8	2,0	14,5
	Puyehue	25,5	27,2	0,7	(2,4)
	CTNC	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Total	4.709,3	4.542,0	167,3	0,0
2006	Endesa	2.016,1	2.359,6	61,1	(404,6)
	Gener	402,8	758,3	9,4	(365,0)
	Colbun	1.343,3	1.075,4	34,2	233,8
	Pehuenche	424,6	37,6	14,7	372,3
	Guacolda	195,6	276,0	4,8	(85,2)
	Arauco	110,8	27,6	2,7	80,5
	ESSA	298,8	289,6	6,8	2,4
	Ibener	62,8	35,1	2,3	25,4
	Cenelca	197,5	6,8	4,6	186,1
	SGS	33,3	25,7	1,3	6,3
	Puyehue	28,8	28,0	0,7	0,2
	Transelec	0,0	51,2	0,0	(51,2)
	STS	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	CTNC	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Total	5.114,3	4.971,7	142,6	0,0
2007	Endesa	2.126,9	2.357,3	56,8	(287,1)
	Gener	485,7	945,0	3,3	(462,7)
	Colbun	1.369,1	1.254,6	12,1	102,4
	Pehuenche	417,4	55,2	7,4	354,8
	Guacolda	192,8	309,8	1,5	(118,5)
	Arauco	94,1	45,6	0,6	47,9
	ESSA	260,4	128,4	1,5	130,5
	Ibener	61,7	38,0	1,3	22,4
	Cenelca	192,1	38,2	2,4	151,5
	SGS	63,8	34,7	1,2	27,8
	Puyehue	27,4	26,2	0,2	1,1
	Transelec	0,0	48,1	0,0	(48,1)
	STS	0,0	(0,4)	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Campanario	78,5	11,3	0,5	66,7
	Tecno Red	3,1	0,6	0,0	2,5
	Elektragen	13,7	2,6	0,1	11,0
	Chilquinta Stx	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chilectra Stx	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	Eepa Stx	0,0	0,3	0,0	(0,3)
	FPC	0,0	0,9	0,0	(0,9)
	Sc. del Maipo	0,5	0,2	0,0	0,4
	Potencia	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Total	5.387,1	5.298,3	88,8	0,0

	Empresa	Pot.Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd.Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2008	Endesa	2.104,6	2.223,4	55,7	(174,6)
	Gener	471,4	844,4	9,8	(382,8)
	Colbun	1.315,7	1.144,0	29,9	141,8
	Pehuenche	399,7	68,5	9,1	322,1
	Guacolda	187,0	324,9	4,0	(141,9)
	Arauco	86,7	43,0	1,8	41,9
	ESSA	274,0	230,0	5,4	38,6
	Ibener	92,9	66,2	2,8	23,8
	SGS	71,3	25,2	2,0	44,1
	Puyehue	27,0	26,5	0,5	(0,0)
	Transelect	0,0	58,5	0,0	(58,5)
	STS	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	CTNC	0,0	1,0	0,0	(1,0)
	Campanario	110,7	20,3	2,2	88,2
	Tecnored	10,9	2,3	0,2	8,4
	Elektragen	22,8	4,6	0,5	17,7
	Chilquinta Stx	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chilectra Stx	0,0	0,0	0,0	0,0
	Eepa Stx	0,0	0,0	0,0	0,0
	FPC	6,4	1,6	0,1	4,6
	Sc. del Maipo	0,9	0,3	0,0	0,6
	Electrica Cenizas	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	La Higuera	11,3	4,9	0,2	6,2
	Potencia Chile	29,3	10,1	0,6	18,7
	Pacific Hydro	4,1	0,6	0,1	3,4
	Hidromaule	0,0	1,1	0,0	(1,1)
	EPSA	1,5	0,4	0,0	1,1
	El Manzano	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	Saesa STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Litoral STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Gesan	0,3	0,1	0,0	0,2
	HGV	0,0	0,0	0,0	0,0
	Obras Y Desarrollo	0,0	0,0	0,0	0,0
	Los Espinos	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Enlasa	0,0	0,9	0,0	(0,9)
	Cristoro	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Total	5.228,3	5.103,3	125,0	(0,0)
2009	Endesa	1.858,6	2.162,0	46,3	(349,8)
	Aes Gener	483,7	768,4	9,8	(294,6)
	Colbun	1.340,4	1.178,4	29,1	132,9
	Pehuenche	344,8	55,3	7,6	281,9
	Guacolda	191,4	323,9	4,0	(136,5)
	Arauco	94,6	35,8	1,8	57,0
	ESSA	223,0	202,4	4,3	16,2
	Ibener	69,6	18,4	1,7	49,5
	SGS	74,4	43,9	1,8	28,7
	Puyehue	22,9	16,1	0,4	6,3
	Transelect	0,0	47,5	0,0	(47,5)
	STS	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	CTNC	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	Campanario	135,4	68,6	3,1	63,7
	Tierra Amarilla	12,9	4,6	0,3	8,0
	Tecnored	10,5	2,0	0,2	8,3
	Elektragen	21,0	4,0	0,4	16,6
	Nueva Energia	6,2	6,7	0,1	(0,6)
	FPC	0,6	0,3	0,0	0,2
	Chilquinta	0,0	1,3	0,0	(1,3)
	Conafe	0,0	6,5	0,0	(6,5)
	Orafiti	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	CGE Distribución	0,0	0,3	0,0	(0,3)
	Chilectra	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Eepa	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Pacifico	0,0	1,2	0,0	(1,2)
	Norvind	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	Sc. del Maipo	1,4	1,5	0,0	(0,2)
	Cenizas	4,7	0,8	0,1	3,8

	Empresa	Pot.Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd.Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2009	La Higuera	34,0	5,4	0,7	27,9
	Potencia Chile	52,4	8,4	1,0	43,0
	Pacific Hydro	6,7	17,4	0,1	(10,8)
	Hidromaule	6,1	1,4	0,2	4,5
	Enlasa	87,0	17,8	3,7	65,5
	Gesan	0,3	0,1	0,0	0,2
	El Manzano	2,0	0,3	0,0	1,7
	Los Espinos	67,3	10,7	1,4	55,2
	EPSA	7,9	4,5	0,2	3,3
	Cristoro	0,4	0,1	0,0	0,3
	Petropower	9,9	28,6	0,5	(19,3)
	Gassur	6,7	1,1	0,2	5,4
	Panguipulli	2,3	3,1	0,0	(0,9)
	Hidroelec	0,0	0,0	0,0	0,0
	Monte Redondo	0,0	9,5	0,0	(9,5)
	Hasa	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Total	5.178,9	5.059,7	119,2	0,0
2010	Aes Gener	582,5	858,5	6,8	(282,8)
	Arauco	72,6	13,6	0,3	58,7
	Campanario	100,0	185,6	3,2	(88,8)
	Cenizas	7,2	4,8	0,0	2,4
	Colbun	1.272,5	1.020,3	17,5	234,7
	Cristoro	0,4	0,0	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	El Manzano	2,0	0,0	0,0	2,0
	Elektragen	20,6	0,0	0,0	20,6
	Emelda	12,8	24,6	0,7	(12,6)
	Endesa	2.004,0	2.190,8	50,8	(237,6)
	Enlasa	157,8	0,1	0,0	157,7
	EPC	14,1	0,0	0,0	14,1
	EPSA	7,8	12,0	0,3	(4,5)
	ESSA	216,5	135,6	0,0	80,9
	Gassur	7,9	0,0	0,0	7,9
	Gen. Industrial	0,9	0,0	0,0	0,9
	Gesan	0,3	0,0	0,0	0,3
	Guacolda	306,8	383,5	(0,5)	(76,3)
	Hasa	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Hidroelec	0,2	0,0	0,0	0,2
	Hidromaule	5,9	0,0	0,0	6,0
	Hidropaloma	1,7	0,0	0,0	1,7
	Ibener	45,3	25,0	1,3	19,0
	KDM	0,9	0,4	0,0	0,4
	La Higuera	33,5	0,0	0,0	33,5
	Los Espinos	70,8	0,0	0,0	70,8
	Monte Redondo	5,3	37,9	1,1	(33,7)
	MVC Generación	4,8	0,0	0,0	4,8
	Norvind	6,1	1,5	0,0	4,6
	Nueva Energia	7,1	16,3	0,0	(9,2)
	Pacific Hydro	6,4	49,1	0,1	(42,7)
	Pacifico	46,6	0,0	0,0	46,6
	Panguipulli	26,8	26,9	0,0	(0,1)
	Pehuenche	288,7	310,3	0,5	(22,0)
	Petropower	0,0	34,5	0,0	(34,5)
	Potencia Chile	57,6	0,1	0,0	57,5
	Puyehue	23,0	22,2	0,0	0,8
	Sc. del Maipo	5,3	9,1	0,0	(3,8)
	SGS	53,2	23,9	0,6	28,6
	STS	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	SWC	5,1	0,0	0,0	5,1
	Tecnored	12,3	2,4	0,0	9,9
	Tierra Amarilla	87,8	16,5	0,0	71,3
	Transchile	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Transelect	0,0	92,7	(0,2)	(92,5)
	Total	5.580,8	5.498,4	82,4	0,0

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

Nota: Cuadros no incluyen contratos de compraventa entre generadores.

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

Para el cálculo de la potencia firme es necesario conocer el factor de indisponibilidad de la potencia durante el período de control de ésta, definido en el procedimiento vigente para el cálculo de la potencia firme. En el cuadro siguiente se indican dichos factores para los años 2001 a 2010 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 2001 a 2010, en %.

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Acumulado
Centrales Hidroeléctricas											
Alfalfal	0,00	3,19	0,05	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,46
Queltehues	0,00	0,00	3,35	0,00	0,00	0,74	0,00	0,29	0,20	0,53	0,52
Volcán	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Maitenes	12,89	0,00	5,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,27
Los Molles	0,18	0,00	0,00	0,05	0,00	1,51	0,00	3,36	1,47	0,42	0,66
Rapel	0,00	0,00	0,00	0,01	0,09	0,77	0,79	0,00	0,08	1,01	0,27
Sauzal	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,71	0,09	0,41	0,14
Sauzalito	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	2,94	0,36
Cipreses	1,59	3,43	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,52	0,42	0,00	0,72
Isla	0,23	0,18	0,00	0,00	0,10	0,56	0,07	0,10	3,44	0,00	0,47
Antuco	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,16	0,06	0,07	0,14
El Toro	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,96	0,00	0,09	0,30	0,00	0,15
Abanico	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,07	1,77	0,12	0,00	0,23
Ojos de Agua								0,00	3,00	0,23	0,54
Palmucho								0,00	0,87	0,12	0,31
Ralco				1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,12	0,35
Canutillar	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,01
Colbún	0,00	0,08	2,44	0,09	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,27
Machicura	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,24
San Ignacio	0,20	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,07
Rucúe	15,81	0,00	0,00	0,00	0,08	0,60	0,00	3,88	0,32	0,00	2,08
Chiburgo							0,00	0,07	0,00	0,00	0,18
Quilleco							0,79	0,50	0,00	0,00	0,31
Pehuenche	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,04
Curillínque	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	0,00	0,81	0,77
Loma Alta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,02
Pangué	0,00	0,00	0,23	0,03	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
Pullínque	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,26	0,00	0,05
Pilmaiquén	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,79	0,13	0,49
Capullo	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,04	4,33	1,41	0,70
Puntilla	6,05	1,83	13,59	4,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	2,45
Mampil	11,95	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	0,00	1,54
Peuchén	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,02	0,00	0,00	0,02	0,05
Sauce Andes								0,00	0,00	0,00	0,23
Coya								0,00	0,00	0,96	0,31
Los Morros							0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
El Rincón							0,78	0,06	0,00	0,00	0,26
Eyzaguirre							0,99	0,03	0,00	0,00	0,28
Aconcagua U-juncal									0,00	0,00	0,22
Aconcagua U-blanco									0,00	0,01	0,22
Chacabquito									0,00	0,00	0,22
El Manzano									0,00	0,00	0,22
Florida									0,00	1,74	0,44
Lircay									1,08	0,20	0,39
Los Quílos									0,00	0,11	0,23
Pehui									0,00	0,00	0,22
TrufulTruful									0,00	0,00	0,30
Puclaro								0,00	0,00	0,00	0,19
Trueno										0,00	0,25
San Clemente										0,14	0,27
La Paloma										0,00	0,25

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Acumulado
Centrales Térmicas											
Ventanas 1	0,00	0,00	75,00	0,00	2,44	0,14	1,18	1,51	2,82	12,01	3,37
Ventanas 2	5,00	1,50	1,72	0,27	0,75	0,24	8,04	6,34	1,29	16,15	5,40
Nueva Ventanas										3,81	2,04
Laguna Verde	0,00	0,00	4,90	6,04	6,42	6,07	5,61	12,43	35,19	0,00	7,83
Laguna Verde TG				10,24	13,85	7,30	8,31	0,00	0,00	100,00	6,07
Renca	0,00	0,00	1,10	76,22	74,50	5,09				0,00	0,00
Renca U1							97,4	10,76	10,06	10,06	10,06
Renca U2							56,6	23,46	8,54	8,54	8,54
Los Vientos							3,15	9,06	0,00	0,00	2,74
TG El Indio	0,00	6,24	2,00							0,00	0,00
Bocamina	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	3,13	2,97	1,55	0,42	1,45	1,41
Huasco TV	0,00	0,00	5,00	1,36	35,50	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	94,82
TG D. Almagro	0,00	0,00	44,66	40,22	100,00	18,13	2,94	0,00	0,00	0,00	6,54
Huasco TG	0,00	0,00	1,30	55,22	0,00	41,64	3,84	4,76	0,00	100,00	8,18
San Isidro II							0,00	0,00	11,98	0,00	2,29
Taltal 1	0,50	0,00	0,06	0,00	3,80	43,33	95,34	0,00	57,23	0,00	31,94
Taltal 2	12,85	1,06	0,00	4,63	2,06	9,11	7,26	0,17	0,00	4,44	4,65
Antilhue TG1 (I)						0,00	2,83	0,00	0,00	5,27	2,48
Antilhue TG2 (I)						94,93	12,12	0,00	10,46	9,06	13,16
Guacolda 1	0,00	0,00	0,00	0,00	3,49	2,26	0,00	0,66	0,99	8,33	1,57
Guacolda 2	0,00	0,00	0,00	3,43	1,42	0,00	0,59	0,37	0,11	3,61	0,98
Guacolda 3									0,00	0,96	1,36
Guacolda 4										0,00	1,28
Arauco	9,42	5,74	3,26	0,93	0,00	17,82	22,83	6,38	17,70	6,19	6,87
Celco	0,17	1,62	0,00	0,14	1,36	0,08	36,22	0,00	0,00	2,50	2,82
Cholguán			0,17	0,00	0,60	4,05	4,66	0,00	1,11	1,96	1,95
Licantén			3,30	0,00	0,00	4,68	0,00	3,69	1,01	0,85	2,50
Valdivia				0,00	20,51	4,78	23,70	15,34	18,63	0,00	9,43
Horcones				0,00	24,67	72,83	4,16	6,07	0,00	4,37	8,06
Nueva Aldea 1					1,12	0,00	0,20	1,22	0,42	0,77	1,79
Nueva Aldea 2						2,20	3,15	2,39	2,39	2,39	2,39
Nueva Aldea 3								1,99	0,49	0,00	2,28
Laja	45,08	64,60	2,52	1,85	3,29	0,00	0,00	4,73	0,00	5,18	15,98
Constitución	13,60	27,72	0,00	0,00	0,36	0,00	1,35	6,13	0,75	1,54	5,94
S Fco Mostazal	--	0,00	2,20	14,11	0,00	2,86	0,00	5,77	2,56	0,26	2,54
Nueva Renca	1,67	1,68	0,00	0,00	2,80	10,87	13,76	1,50	42,90	2,33	7,25
San Isidro	2,03	6,98	0,00	0,01	0,00	14,82	17,23	14,26	0,29	0,00	6,33
Coronel TG					1,30	44,43	13,07	49,48	26,51	20,34	13,39
Degan							1,21	0,00	49,35	0,96	2,01
Nehuenco	5,27	0,30	0,00	0,45	0,00	2,83	28,42	15,30	12,82	30,14	11,25
Nehuenco 9B		0,00	0,00	0,00	3,86	0,00	0,40	8,63	18,05	3,23	3,23
Nehuenco2 CA			71,19	3,56	2,25	4,10	1,34	2,57	0,59	4,40	2,95
Candelaria TG1					83,92	1,84	3,50	48,50	0,00	0,30	4,43
Candelaria TG2						5,40	5,20	44,75	0,00	0,00	4,57
Los Pinos									10,46	22,98	9,36
Campanario							6,57	1,48		0,00	0,00
Campanario U1									3,04	59,37	5,49
Campanario U2									3,04	0,33	3,00
Campanario U3									3,04	0,00	2,96
Campanario U4										0,00	2,16
Olivos								4,20	2,25	0,00	2,24

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Acumulado
Centrales Térmicas											
Espinos									0,00	0,00	2,16
PetroPower	9,18	20,00	2,35	0,00	0,00	2,54	0,00	2,75	10,72	6,24	5,85
Ancud (2)					6,73	3,33	7,26	0,00	98,97	62,74	5,25
Quellón (2)					62,77	0,00	20,80	58,14	61,38	73,03	11,14
Cañete							30,85	19,38	74,09	52,86	20,42
Chufken							30,61	61,48	19,50	43,04	22,72
ConCon							2,84	2,69	22,43	100,00	3,67
Constitución (Elk)							1,14	0,00	3,24	0,00	2,92
Maule							8,47	0,00	3,33	0,00	3,44
Curacautín							31,81	57,40	53,33	35,78	22,15
Esperanza DS-1							0,54	0,00	3,14	55,21	11,87
Esperanza DS-2							12,74	5,91	3,80	33,89	9,36
Esperanza TGI							2,20	0,00	2,18	100,00	2,73
Lebu							30,97	20,40	5,65	15,32	15,32
Los Sauces							40,71	34,99	0,00	53,55	24,05
Las Vegas							2,87	30,47	0,00	0,00	5,83
Malleco							42,80	22,05	0,00	76,52	26,51
MontePatria							3,58	6,01	3,35	3,57	3,57
Punitaqui							15,06	24,10	3,96	7,08	7,08
Casablanca 1								25,91	45,02	100,00	7,08
Chiloé								0,00	3,30	100,00	3,88
Chuyaca								12,59	28,55	46,28	8,29
Colmito								0,00	0,00	2,17	2,17
FPC								16,61	7,22	4,91	4,95
Placilla								8,59	32,67	72,48	9,17
Quellón II								0,00	52,71	37,57	4,68
Quintay								3,93	0,00	15,95	3,56
Skretting								93,95	4,80	62,35	17,49
Totoral								6,17	4,45	0,00	3,57
Curauma								34,16	0,00	6,47	6,47
Biomar									3,30	3,30	3,30
Cenizas									13,16	16,10	7,77
El Peñón									0,00	0,00	2,11
Hornitos									0,00	0,00	0,22
Linares									0,00	71,20	14,68
Louisiana									3,30	3,30	3,30
Newen									16,55	17,31	9,04
Quintero TG-1A									2,20	34,63	4,59
Quintero TG-1B									65,45	0,00	2,46
Salmofood 1									3,30	100,00	9,21
Salmofood 2									3,30	67,95	9,58
San Gregorio									0,00	1,70	3,09
San Lorenzo 1									3,30	3,30	3,30
San Lorenzo 2										3,30	3,30
Sta. Lidia									100,00	0,00	2,64
Tapihue									0,00	0,00	3,17
Teno									0,00	0,00	1,90
Tierra Amarilla									100,00	3,06	3,06
Trapen									89,80	0,00	3,96
Termopacífico										0,00	2,20
Loma Los Colorados										0,00	2,75
Emelda U1										2,20	2,20
Emelda U2										100,00	2,25
Salvador										100,00	2,79
Colihues										46,60	13,56
Planta Curicó										28,45	3,72

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Acumulado
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-----------

Centrales Eólicas											
Canela								0,00	0,04	0,00	0,38
Canela II										6,46	1,58
Monte Redondo										0,17	0,53
Eolica Totoral										0,00	0,50
Cristoro									0,00	0,00	0,22



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 2001-2010. 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 2001 - 2010 (GWh)										
	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
ENDESA										
Los Molles	47,3	36,9	47,3	47,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,6	
Sauzal	374,8	396,3	374,8	374,8	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	
Sauzalito	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	
Rapel	479,5	585,8	512,3	500,3	694,8	667,4	672,0	627,0	626,9	
Cipreses	389,2	367,0	464,2	373,4	349,8	384,0	342,4	333,9	333,9	
Isla	435,2	500,6	526,2	495,5	481,4	506,3	475,4	418,0	418,0	
El Toro	2.549,3	3.286,7	3.759,6	3.435,6	2.908,8	3.604,7	3.740,3	1.304,2	1.572,4	
Abanico	256,8	306,9	330,3	286,4	269,4	292,3	320,0	370,0	292,3	
Antuco	1.137,2	1.446,8	1.526,0	1.635,0	1.491,6	1.695,3	1.758,0	1.208,9	1.177,9	
Pangue				1.554,0	1.665,4	1.665,4	1.665,4	1.734,5	1.734,5	
Ralco				1.795,9	2.180,5	2.180,5	2.180,5	2.212,6	2.214,8	
Palmucho								270,9	271,2	
Ojos de Agua								63,6	62,5	
Canutillar	918,4	779,0								
Bocamina	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	955,8	965,7	
Huasco Vapor	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	89,4	89,1	
Huasco TG	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	470,9	464,5	
D. de Almagro TG	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	192,4	198,8	
Canela								48,5	48,6	
Canela 2									135,4	
Pan de Azúcar										
Concepción TG										
Bocamina TG										
San Antonio TG1										
San Antonio TG2										
San Antonio TG3										
San Antonio TG4										
Cabrero TG1										
Cabrero TG2										
Cabrero TG4										
Cabrero TG5										
Cabrero TG6										
Los Robles										
Los Robles 3										
Antilhue 1	420,7	420,7								
Antilhue 2	424,5	424,5								
Taltal	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	1.860,7	1.878,1	
Capullo (I)										
Pullinque (I)	201,4	179,5	201,4	201,4	175,3	175,3	175,3	175,3		
Petropower (I)	392,5	392,5	392,5	472,4	472,4	452,6	452,6			
San Isidro (I)	1.100,0					3.089,3	3.089,3	2.968,3	2.928,9	
San Isidro II								2.906,7	2.881,2	
Quintero									2.122,5	
Pehuenche S.A. (I)	1.210,0									
TOTAL	14.242,7	13.029,1	12.040,5	15.077,9	15.092,9	19.116,6	19.274,7	18.770,1	20.976,0	
AES GÉNER S.A.										
Alfalfal	812,3	751,3	812,3	812,3	991,1	991,1	991,1	991,1	991,1	
Queltehues	381,1	329,7	381,1	381,1	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	
Volcán	104,4	90,3	104,4	104,4	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	
Maitenes	123,2	115,3	123,2	123,2	135,3	135,3	135,3	135,3	135,2	
Ventanas 1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	852,7	864,1	
Ventanas 2	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.628,8	1.628,8	1.626,6	1.626,1	
Nueva Ventanas									503,4	
Santa Lidia								222,0	1.032,0	
Renca	723,8	723,8	723,8							
Laguna Verde	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	385,2	331,5	
Los Vientos							1.010,3	1.002,4	1.092,9	

Energía Firme por Centrales 2001 - 2010 (GWh)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
San Fco Mostazal (I)			198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	205,0	208,4	
El Indio TG	96,2	96,2	96,2							
L. Verde TG				96,2	96,2	136,3	136,3	133,8	139,8	
Pilmaiquén (I)	268,1	216,0	268,1	265,8						
Los Morros (I)	10,2	10,7	10,2	10,2	8,8	8,8	8,8	18,0	17,8	
Constitución (I)	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,6	71,4	
Laja (I)	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,7	74,3	
Puntilla (I)	117,5	103,1	115,6	115,6	113,0	113,0	113,0			
Nueva Renca (I)	1.300,0									
Esperanza DS1 (I)								14,3	13,4	
Esperanza DS2 (I)								12,7	14,7	
Esperanza_TG1 (I)								149,6	155,1	
TOTAL	6.835,2	5.334,8	5.731,7	5.005,6	4.857,4	4.979,8	5.990,1	6.277,1	7.687,3	
COLBUN S.A.										
Colbún	1.446,5	2.041,1	1.810,4	1.625,2	1.806,9	1.744,5	17.52,4	1.555,0	1.555,0	
Machicura	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	
San Ignacio	109,0	172,0	139,5	116,4	135,2	130,6	126,8	131,6	131,7	
Pullinque (I)										
Rucue	679,1	860,0	959,0	1054,5	967,4	1093,6	1110,5	784,2	761,0	
Nehuenco (Nehuenco I)	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	3.014,6	3.014,6	2.920,7	2.710,3	
Nehuenco 9B (Nehuenco III)		626,3	900,2	900,2	900,2	900,2	900,2	887,8	883,9	
Nehuenco II			1.217,8	2.594,6	3.101,5	3.208,4	3.208,4	3.150,6	3.209,7	
Candelaria					1.043,9	2.119,9	2.188,7			
Candelaria 1								1.086,5	1.050,3	
Candelaria 2								1.113,5	1.071,9	
Quilleco								337,0	326,8	
Chiburgo								120,9	119,7	
Antilhue								830,9	831,9	
Los Pinos								810,0	847,5	
Canutillar								804,5	804,5	
Los Quilos									235,2	
Aconcagua									435,3	
Chacabucuito									150,6	
Hornitos									257,6	
TOTAL	5.519,2	6.984,0	8.311,5	9.575,5	11.239,7	12.573,6	12.663,4	14.895,0	15.744,7	
PEHUENCHE S.A.										
Curillinque	519,9	603,7	646,0	598,4	583,3	617,8	569,3	522,1	520,8	
Pehuenche (2)	796,2	2.454,1	2.209,0	2.133,1	2.202,6	2.250,9	2.156,5	2.106,3	2.121,2	
Loma Alta	213,9	263,5	284,0	261,1	252,5	270,4	243,3	230,3	232,2	
TOTAL	1.530,0	3.321,3	3.139,0	2.992,6	3.038,4	3.139,1	2.969,1	2.858,7	2.874,2	
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.151,2	1.157,9	
Guacolda 2	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.151,4	1.162,9	
Guacolda 3									1.113,5	
Puclaro								48,9	47,1	
TOTAL	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.351,5	3.481,4	
PANGUE S.A.										
Pangue	1.924,4	1.805,9	1.945,1							
TOTAL	1.924,4	1.805,9	1.945,1							
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	271,0	271,0	271,0	418,8	123,2	123,2	123,2	122,2	71,9	
Celco	160,0	160,0	160,0	160,0	104,0	120,0	120,0	124,4	66,6	
Cholguán			101,3	121,6	105,4	105,4	105,4	105,9	106,2	
Licantén			87,8	105,4	44,6	44,6	44,6	45,2	33,1	
Valdivia				425,6	494,4	494,4	494,4	502,5	480,4	
Nueva Aldea (ex Itata)					105,4	113,5	113,5	110,7	115,0	
Nueva Aldea II								80,0	83,1	
Horcones					194,5	197,0	197,0	198,9	179,2	
TOTAL	431,0	431,0	620,1	1.231,4	1.171,5	1.198,1	1.198,1	1.289,8	1.135,5	
SOC.ELÉCTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca (2)	1.711,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	2.852,0	2.798,5	
Renca				723,8	723,8	723,8	723,8	652,5	640,7	
TOTAL	1.711,4	3.011,4	3.011,4	3.735,2	3.735,2	3.735,2	3.735,2	3.504,5	3.439,2	
SAN ISIDRO S.A										
San Isidro (2)	1.989,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3					
TOTAL	1.989,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3					

Energía Firme por Centrales 2001 - 2010 (GWh)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
IBENER S.A.										
Mampil	210,9	172,9	210,9	210,9	164,2	164,2	164,2	164,1	163,9	
Peuchén	362,4	330,1	362,4	362,4	278,9	278,9	278,9	278,8	278,4	
TOTAL	573,3	503,0	573,3	573,3	443,1	443,1	443,1	442,9	442,3	
PETROPOWER										
Petropower								447,9	521,0	
TOTAL								447,9	521,0	
CENELCA S.A.										
Canutillar			1.024,0	861,3	985,0	935,2	911,9			
Antilhue						856,2	856,2			
TOTAL			1.024,0	861,3	985,0	1.791,4	1.768,1			
STS										
Capullo	60,6	64,2	60,6							
TOTAL	60,6	64,2	60,6							
SGA										
Capullo				60,6	54,9	54,9	54,9	54,9	54,4	
Pehui								8,7	6,3	
Coronel					405,3	370,4	370,4	344,4	353,2	
Ancud								25,8	24,8	
Quellón								44,6	38,3	
Quellón II								83,5	82,8	
Lebu								13,8	13,4	
Cañete								13,9	24,0	
Los Sauces								20,4	23,3	
Chufken								13,9	22,4	
Collipulli								22,9	22,9	
Curacautín								18,0	22,1	
Skretting								21,9	19,6	
Chuyaca								21,8	100,9	
Biomar									20,0	
Egon									20,0	
Salmofood I									13,4	
Salmofood II									13,4	
TOTAL				60,6	460,2	425,3	425,3	708,5	875,2	
PUYEHUE S.A.										
Pilmaiquén					242,0	242,0	242,0	229,3	229,3	
TOTAL					242,0	242,0	242,0	229,3	229,3	
CAMPANARIO S.A.										
Campanario							856,7	1.399,1	1.398,7	
Tierra Amarilla									1.271,4	
TOTAL							856,7	1.399,1	2.670,1	
ELEKTRAGEN										
Constitución 1								75,5	76,0	
Constitución 2 (Maule)								50,3	50,7	
Punitaqui								75,6	72,2	
Monte Patria								77,1	75,2	
Chiloé								72,9	75,4	
TOTAL								351,4	349,5	
TECNORED										
Concon								19,0	19,4	
Las Vegas								17,8	17,0	
Curauma								16,8	19,9	
Casablanca								15,7	12,9	
Totoral								24,3	24,4	
Quintay								24,3	24,2	
Placilla								24,3	24,5	
San Gregorio									4,2	
Linares Norte									4,2	
Tapihue									53,4	
TOTAL								142,2	204,1	
S.C. MAIPO										
Rincon								2,4	2,3	
Eyzaguirre								14,6	14,4	
TOTAL								17,0	16,7	

Energía Firme por Centrales 2001 - 2010 (GWh)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*
FPC										
FPC (Fopaco)								100,2	86,9	
FPC 2									15,6	
TOTAL								100,2	102,5	
POTENCIA										
Olivos								668,0	743,7	
TOTAL								668,0	743,7	
GESAN										
Sauce Andes								5,5	5,4	
TOTAL								5,5	5,4	
PACIFICHYDRO										
Coya								50,7	50,7	
TOTAL								50,7	50,7	
LA HIGUERA										
Colmito								459,2	469,1	
TOTAL								459,2	469,1	
HIDROMAULE										
Lircay								151,0	120,0	
TOTAL								151,0	120,0	
CENIZAS										
Cenizas								19,3	70,7	
TOTAL								19,3	70,7	
PUNTILLA										
Puntilla								152,2	152,2	
TOTAL								152,2	152,2	
EL MANZANO										
El Manzano								16,8	35,0	
TOTAL								16,8	35,0	
TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS										
Los Espinos									1.013,6	
TOTAL									1.013,6	
ENLASA										
Trapén									672,9	
Teno									481,9	
El Peñon									672,9	
San Lorenzo									235,9	
TOTAL									2.063,6	
CRISTORO										
Eólica Lebu									4,9	
TOTAL									4,9	
GASSUR										
Newen									118,0	
TOTAL									118,0	
ORAFI										
Orafi									0,3	
TOTAL									0,3	
PANGUIPULLI										
Pullinque									175,4	
TOTAL									175,4	
HIDROELEC										
Triful Triful									2,4	
TOTAL									2,4	
GENERADORA DEL PACÍFICO										
TermoPacífico									638,0	
TOTAL									638,0	
NORVIND										
Eólica Totoral									58,4	
TOTAL									58,4	
MONTE REDONDO										
Eólica Monte Redondo									92,0	
TOTAL									92,0	

(1) Empresas contratadas.

(2) Energía firme no incluye contrato suscrito con terceros

(*) Balance de Energía Firme correspondiente a 2010 no calculado por término de la aplicación de la Resolución Ministerial N° 88 de 2001, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

Balance de Energía Firme (GWh)					
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
AesGener S.A.	5.028,3	1.806,9	90,0	5.751,0	994,2
Colbún S.A.	5.519,2	0,0	82,0	4.403,0	1.034,2
Pehuenche S.A.	2.740,0	0,0	0,0	1.857,9	882,1
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	13,4	2.029,4	206,9
Pangue S.A.	1.924,4	0,0	0,0	1.643,6	280,8
Arauco Generación S.A.	431,0	0,0	0,0	196,2	234,8
Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	0,0	2.344,0	667,4
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	0,0	1.977,9	1.111,4
Ibener S.A.	573,3	0,0	0,0	181,0	392,3
STS S.A.	0,0	60,6	0,0	20,1	40,5
2002					
Endesa	12.457,1	572			13.029,1
AesGener S.A.	4.893,9	440,9			5.334,8
Colbún S.A.	6.984,0	0,0			6.984
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
Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0			3.011,4
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0			3.089,3
Ibener S.A.	503,0	0,0			503
STS S.A.	0,0	64,2			64,2
2003					
Endesa	12.470,6	593,9			13.064,5
AesGener S.A.	5.028,3	703,4			5.731,7
Colbún S.A.	8.311,5	0,0			8.311,5
Pehuenche S.A.	3.139,0	0,0			3.139
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
AesGener S.A.	4.574,1	431,5			5.005,6
Colbún S.A.	9.575,5	0,0			9.575,5
Pehuenche S.A.	2.992,6	0,0			2.992,6
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0			2.249,7
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	14.442,2	647,7			15.092,9
AesGener S.A.	4.789,9	67,5			4.857,4
Colbún S.A.	11.239,7	0,0			11.239,7
Pehuenche S.A.	3.038,4	0,0			3.038,4
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0			2.249,7
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
2006					
Endesa	15.399,4	3717,2			19.116,6
AesGener S.A.	4.548,5	431,3			4.979,8
Colbún S.A.	12.573,6	0,0			12.573,6
Pehuenche S.A.	3.139,1	0,0			3.139,1
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0			2.249,7
Arauco Generación S.A.	1.198,1	0,0			1.198,1
Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0			3.735,2
Ibener S.A.	443,1	0,0			443,1
SGA	425,3	0,0			425,3
Cenelca	1.791,4	0,0			1.791,4
Puyehue	242,0	0,0			242,0

Balance de Energía Firme (GWh)					
Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
2007					
Endesa	15.557,5	3.717,2			19.274,7
AesGener S.A.	5.558,8	431,3			5.990,1
Colbún S.A.	12.663,4	0,0			12.663,4
Pehuenche S.A.	2.969,1	0,0			2.969,1
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0			2.249,7
Arauco Generación S.A.	1.198,1	0,0			1.198,1
Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0			3.735,2
Ibener S.A.	443,1	0,0			443,1
SGA	425,3	0,0			425,3
Cenelca	1.768,1	0,0			1.768,1
Puyehue	242,0	0,0			242,0
Campanario	856,7	0,0			856,7
2008					
Endesa	18.594,8	175,3			1.8770,1
AesGener S.A.	5.765,2	511,9			6.277,1
Colbún S.A.	14.895,0				14.895,0
Pehuenche S.A.	2.858,7				2.858,7
Guacolda S.A.	2.302,6	48,9			2.351,5
Arauco Generación S.A.	1.289,8				1.289,8
SGA	708,5				708,5
Eléctrica Santiago S.A.	3.504,5				3.504,5
Ibener S.A.	442,9	447,9			890,8
Puyehue	229,3				229,3
Campanario	1.399,1				1.399,1
ElektraGen	351,4				351,4
Tecnored	142,2				142,2
SC del Maipo	17,0				17,0
FPC	100,2				100,2
Potencia Chile S.A.	668,0				668,0
GESAN	5,5				5,5
PacificHydro	50,7				50,7
La Higuera	459,2				459,2
HidroMaule	151,0				151,0
Cenizas	19,3				19,3
EPSA	152,2				152,2
El Manzano	16,8				16,8
2009					
Endesa	20.976,0				20.976,0
AesGener S.A.	7.150,0	537,3			7.687,3
Colbún S.A.	15.744,7				15.744,7
Pehuenche S.A.	2.874,2				2.874,2
Guacolda S.A.	3.434,3	47,1			3.481,4
Arauco Generación S.A.	1.135,5				1.135,5
SGA	875,2				875,2
Eléctrica Santiago S.A.	3.439,2				3.439,2
Ibener S.A.	442,3				442,3
Puyehue	229,3				229,3
Campanario	2.670,1				2.670,1
ElektraGen	349,5				349,5
Tecnored	204,1				204,1
SC del Maipo	16,7				16,7
Nueva Energía (ex FPC)	102,5				102,5
Potencia Chile S.A.	743,7				743,7
GESAN	5,4				5,4
PacificHydro	50,7				50,7
La Higuera	469,1				469,1
HidroMaule	120,0				120,0
Eléctrica Cenizas	70,7				70,7
Eléctrica Puntilla	152,2				152,2
El Manzano	35,0				35,0
Los Espinos	1.013,6				1.013,6
Enlase	2.063,6				2.063,6
CrisToro	4,9				4,9
PetroPower	521,0				521,0
GasSur	118,0				118,0
Oraffi	0,3				0,3
Panguipulli	175,4				175,4
HidroElec	2,4				2,4
Generadora del Pacífico	638,0				638,0
Norvind	58,4				58,4
Eólica Monte Redondo	92,0				92,0

2010 *

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

(*) Balance Energía Firme no calculada en 2010 por término de clientes sin contrato de suministro (RM 88 de 2001)

Factores de disponibilidad promedio de las unidades térmicas

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

Disponibilidad Promedio de Unidades Térmicas (%)		Disponibilidad Promedio de Unidades Térmicas (%)	
Central	Acumulado a 2009	Central	Acumulado a 2009
Guacolda 1	92,51	Quellón II	94,57
Guacolda 2	92,91	Lebu	89,89
Guacolda 3	92,71	Cañete	91,21
Ventanas 1	86,98	Los Sauces	88,82
Ventanas 2	89,00	Chufken	85,13
Nueva Ventanas	95,31	Collipulli	93,36
Laguna Verde	80,45	Curacautín	85,59
Los Vientos	94,99	Skreeling	82,88
L. Verde TG	89,07	Chuyaca	92,18
Santa Lidia	85,61	Biomar	95,31
Constitución	92,33	Eagon	95,31
Laja	91,39	Salmofood I	95,31
San Fco Mostazal	93,12	Salmofood II	95,31
Esperanza DS1	95,65	Campanario	95,04
Esperanza DS2	93,91	Tierra Amarilla	95,31
Esperanza_TG1	95,15	Constitución 1 Elektragen	96,37
Nehuenco I	85,61	Maule	96,37
Nehuenco 9B	94,37	Punitaqui	91,63
Nehuenco II	93,88	Monte Patria	95,39
Candelaria 1	96,17	Chiloé	95,68
Candelaria 2	95,65	Concón	96,08
Antilhue TG	93,75	Las Vegas	92,69
Los Pinos	95,33	Curaua	90,91
Bocamina	90,21	Casablanca	91,87
Huasco vapor	67,64	Totoral	92,92
TG Huasco	91,92	Quintay	92,07
TG D. de Almagro	95,88	Placilla	93,07
Taltal	87,72	San Gregorio	95,31
San Isidro	90,95	Linares Norte	95,31
San Isidro II	93,73	Tapihue	95,31
Quintero	95,31	FPC	94,23
Nueva Renca	86,36	FPC 2	92,52
Renca	81,95	Olivos	94,80
Arauco	91,13	Colmito	92,80
Celco	94,97	Cenizas	95,31
Cholguán	93,27	Los Espinos	95,31
Licantén	94,47	Trapén	95,31
Nueva Aldea (ex Itata)	93,80	Teno	95,31
Nueva Aldea II	94,84	El Peñon	95,31
Valdivia	89,90	San Lorenzo	95,31
Horcones	84,21	Newen	95,31
Coronel	86,33	PetroPower	94,45
Ancud	94,21	Orafti	95,31
Quellón	87,57	Termopacífico	95,31

Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

		ENDESA	AGS GENER	COBUN	PUJUBUNCHE	GUACOLDA	ARAUCO	PANGUE	CAMPANARIO	ESSA	SAN ISIDRO	TRANSELEC	STIS	BERNER	CINELCA	SCA	CTNC	PUYUJE	SC DEL MAIPO	TECNORID	CHILQUINTA STX	EEPA STX	RPC	CHILECTRA STX	ELEKTRAGEN	POTENCIA CHILE	PSEG	SAESA STX	UTORAL STX	GESAN	HGV	OBRAS Y DESARROLLO	PACIFICHYDRO	LA HIGUERA	HIDROMALLE	CRUZAS
2001	Enero	(78.334)	(136.315)	104.574	190.638	(8.730)	6.980	(20.211)		(65.386)	28.799	(45.653)	(2.254)	25.890																						
	Febrero	78.052	(32.711)	21.883	71.271	17.318	6.849	(53.470)		(153.359)	66.944	(32.044)	(2.653)	11.920																						
	Marzo	43.730	(46.142)	57.811	44.654	32.993	2.785	(88.228)		(60.621)	51.106	(36.017)	(2.595)	525																						
	Abril	176.900	(99.978)	114.849	7.956	44.193	7.829	(101.551)		(55.442)	(60.774)	(35.829)	667	1.180																						
	Mayo	61.102	(188.992)	120.652	102.713	35.076	6.075	(12.335)		(44.749)	(48.703)	(43.318)	(8.441)	20.920																						
	Junio	9.034	(271.864)	172.222	171.811	(9.253)	1.789	144.473		(83.152)	(129.337)	(49.736)	(7.132)	51.147																						
	Julio	(30.081)	(286.700)	259.939	238.787	(7.596)	(4.263)	159.801		(53.180)	(274.148)	(55.045)	(7.410)	59.897																						
	Agosto	47.617	(265.418)	192.637	239.870	(1.285)	(1.382)	119.337		(37.503)	(263.179)	(49.014)	(9.323)	27.644																						
	Septiembre	36.389	(230.488)	241.665	243.324	(26.692)	2.598	82.713		(54.397)	(261.848)	(45.091)	(10.152)	21.979																						
	Octubre	(34.989)	(204.186)	278.136	280.560	(80.109)	7.952	92.457		(68.197)	(229.084)	(46.263)	(16.464)	20.186																						
	Noviembre	8.302	(131.041)	169.405	247.373	(65.630)	9.323	10.408		8.085	(214.289)	(41.479)	(13.937)	13.480																						
	Diciembre	(29.993)	(113.769)	24.479	285.808	14.180	9.892	(37.773)		(57.540)	(46.937)	(44.229)	(13.013)	8.895																						
2002	Enero	238.301	(149.233)	21.600	114.775	20.892	11.056	(38.529)		(136.890)	(30.220)	(36.033)	(16.354)	634																						
	Febrero	203.354	(117.853)	(8.328)	62.009	11.913	4.624	(47.825)		(17.346)	(37.291)	(34.298)	(14.395)	(4.565)																						
	Marzo	99.000	(156.481)	77.109	91.864	695	4.511	(25.366)		30.779	(68.472)	(36.975)	(11.518)	(5.146)																						
	Abril	(20.065)	(109.099)	130.694	40.983	22.619	2.244	(20.449)		(42.147)	49.125	(35.589)	(14.437)	(3.880)																						
	Mayo	(23.495)	(191.853)	147.863	136.470	33.081	3.809	8.094		(11.932)	(59.564)	(39.766)	(12.679)	9.975																						
	Junio	21.623	(244.360)	173.429	150.201	19.934	3.497	56.916		(8.972)	(144.073)	(40.669)	(11.582)	24.057																						
	Julio	(19.602)	(205.628)	151.187	134.039	20.955	3.643	35.429		(23.056)	(62.410)	(39.710)	(13.503)	18.657																						
	Agosto	2.396	(179.197)	177.822	188.824	(6.447)	885	98.642		(85.145)	(180.555)	(45.635)	(13.326)	41.736																						
	Septiembre	(55.003)	(154.675)	55.738	209.433	(14.747)	1.648	171.541		(117.538)	(79.657)	(44.391)	(11.801)	39.450																						
	Octubre	(96.744)	(125.575)	119.240	210.315	(33.630)	2.525	184.221		(99.270)	(142.676)	(53.465)	(22.285)	57.344																						
	Noviembre	(56.685)	(80.647)	179.869	208.602	(59.060)	412	145.700		(123.964)	(189.083)	(52.119)	(21.147)	48.123																						
	Diciembre	(76.675)	(61.718)	(17.473)	280.320	(33.832)	1.585	141.182		(112.571)	(84.173)	(51.120)	(21.706)	36.182																						
2003	Enero	(44.438)	(49.216)	143.284	298.026	(27.474)	964	26.684		(166.176)	(100.597)	(51.324)	(44.145)	14.411																						
	Febrero	19.587	(56.262)	6.631	142.411	(79.48)	(278)	(30.695)		3.089	9.007	(39.715)	(40.164)	(5.663)																						
	Marzo	43.529	(41.514)	(19.637)	106.365	27.868	445	(52.801)		(6.760)	41.142	(38.387)	(44.708)	(15.540)																						
	Abril	183.790	(85.383)	939	57.288	31.043	3.424	(68.295)		(19.131)	(7.104)	(34.513)	(41.778)	(20.281)																						
	Mayo	146.940	(175.577)	85.856	35.380	33.100	9.127	(72.836)		(5.103)	8.551	(32.132)	(53.494)	(14.276)	34.464																					
	Junio	58.234	(220.336)	20.656	133.606	29.202	8.452	98.069		(12.870)	(75.039)	(35.078)	(49.233)	31.723	12.615																					
	Julio	(76.383)	(235.199)	221.302	147.691	32.773	4.144	171.345		(16.190)	(203.423)	(41.269)	(52.537)	35.041	12.705																					
	Agosto	(75.897)	(208.388)	162.957	85.460	37.817	7.987	40.277		(13.778)	2.024	(36.056)	(52.259)	13.797	36.059																					
	Septiembre	(14.926)	(123.578)	51.911	124.940	38.412	8.300	106.090		(181.495)	24.916	(37.234)	(886)	25.795	27.388	(49.634)																				
	Octubre	39.036	(154.389)	(9.613)	104.007	(54.733)	3.845	120.115		(17.721)	8.651	(40.761)	(1.035)	23.604	35.101	(56.107)																				
	Noviembre	64.071	(22.691)	(43.523)	160.975	14.352	3.670			(3.795)	(114.302)	(36.741)	(1.292)	18.004	15.195	(53.924)																				
	Diciembre	42.716	(16.381)	(99.388)	101.444	19.139	8.009			4.609	(1)	(41.716)	(1.113)	2.671	36.396	(56.385)																				
2004	Enero	877	25.105	(47.970)	108.053	17.599	(31.944)			5.880	(17.179)	(38.210)	(1.461)	(3.560)	27.150	(44.340)																				
	Febrero	55.975	37.749	(80.976)	58.463	11.402	(39.581)			7.140	6.731	(38.706)	(1.660)	(11.853)	37.645	(42.330)																				
	Marzo	62.339	35.535	(110.692)	80.381	16.490	(20.623)			(8.048)	4.449	(45.197)	(1.619)	(15.927)	43.203	(40.293)																				
	Abril	38.888	(38.090)	(17.550)	121.438	11.745	(20.106)			(4.975)	(40.689)	(38.457)	(1.520)	5.876	17.368	(33.928)																				
	Mayo	73.726	(17.311)	43.038	44.305	29.709	(8.318)			(114.142)	6.334	(38.278)	(1.524)	(7.381)	13.374	(23.533)																				
	Junio	38.527	(16.309)	(48.827)	75.996	28.869	(2.262)			(45.931)	(5.273)	(37.466)	(1.421)	31.580	2.172	(19.656)																				

EPSA

EL MANZANO

GENER STX

ESPINOS

ENLASA

CRISTORO

DESC_CHIL

FRONTEL STX

PETROPOWER

GAS SLUR

ORAFITI

COE DISTRIBUCION

LOS MORROS

CONAFE

PANGUIPULLI

HASA

TRANSCHILE

HIDROELEC

EMELCA

PACIFICO

NORIND

NUJEA ENERGIA

TERRA AMARELLA

KOM

MONTE REDONDO

HIDROPALOMA

HASA

ON GROUP

EMELDA

MVC GENERACION

SWC

GEN INDUSTRIAL

EPC

BARRECK

MASSA

CARBAN

DONGO

LA CONFLUENCIA

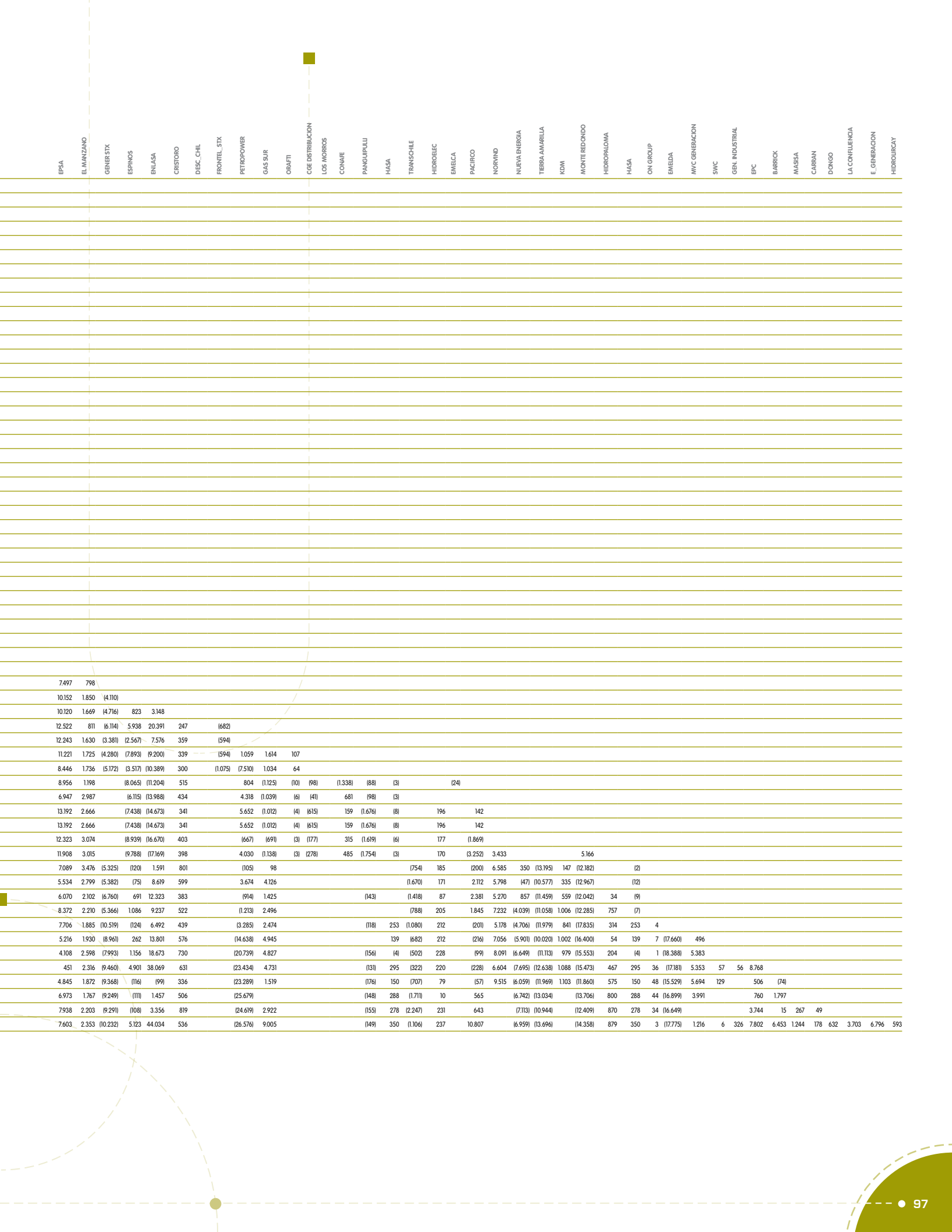
E GENERACION

HIDROURCA

Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

		ENDES	AUS GEMER	COBUN	PREHLENUE	GUACODA	ABALCO	PANGUE	CAMPANARIO	ESSA	SAN ISIDRO	TRANSELEC	STS	IBERER	CENELCA	SGA	CINC	PUEHUE	SC DEL MAIPO	TECNORED	CHILQUINTA STX	EPBA STX	FPC	CHILECTRA STX	ELEKTROGEN	POTENCIA CHILE	PEEG	SAESA STX	LITORAL STX	CEBAN	HGV	OBRAS Y DESARROLLO	PACIFICHYDRO	LA HIGUEBA	HIDROWALUE	CENZAS
2006	Enero	118.644	(170.108)	(149.225)	259.497	(12.934)	(19.916)		24.607		(43.265)	(812)	(2.228)	21.809	(15.136)	(1.289)	(9.646)																			
	Febrero	78.882	(8.061)	(176.429)	112.911	(3.223)	(6.494)		41.127		(33.525)	(837)	(12.953)	37.877	(13.993)	(1.235)	(14.048)																			
	Marzo	145.203	(42.145)	(179.619)	73.030	759	(5.493)		39.942		(40.063)	(757)	(27.926)	51.560	2.860	(1.133)	(16.217)																			
	Abril	201.361	(28.240)	(223.659)	94.067	7.537	(14.492)		22.189		(46.004)	(662)	(13.764)	23.462	(13.676)	(2.015)	(6.102)																			
	Mayo	123.927	(32.222)	(59.013)	105.382	9.596	2.014		(85.581)		(48.654)	(538)	(5.122)	5.785	(13.085)	(2.000)	(4.891)																			
	Junio	247.599	(102.774)	(177.528)	208.563	7.326	(14.458)		(125.129)		(61.418)	(408)	42.306	(19.517)	(7.257)	(2.341)	5.038																			
	Julio	367.068	(193.392)	(207.483)	210.543	(6.431)	(23.787)		(92.385)		(66.233)	(529)	45.680	(22.321)	(13.532)	(2.244)	5.048																			
	Agosto	375.140	(172.415)	(244.636)	187.462	10.094	(29.272)		(90.078)		(60.215)	(526)	32.687	2.376	(14.785)	(2.325)	6.493																			
	Septiembre	434.093	(175.251)	(145.079)	143.481	(22.149)	(26.079)		(157.016)		(57.400)	(413)	28.778	(6.430)	(19.459)	(1.985)	4.910																			
	Octubre	357.946	(155.514)	(85.064)	180.034	(44.121)	(21.739)		(176.644)		(61.332)	(496)	28.020	(2.95)	(23.411)	(2.016)	4.633																			
	Noviembre	333.734	(171.533)	(194.094)	225.462	(23.487)	(17.104)		(98.059)		(58.273)	(476)	15.716	8.437	(22.980)	(2.116)	4.774																			
	Diciembre	80.641	(110.915)	(196.813)	282.443	(16.900)	(5.955)		1.261	(11.320)	(46.221)	(496)	11.602	27.438	(11.847)	(2.087)	(8.32)																			
2007	Enero	164.126	(86.180)	(199.087)	217.932	(23.527)	(10.034)	(4.022)	(39.707)	(49.965)	(717)	(2.746)	34.544	3.071	(1.998)	(1.688)																				
	Febrero	292.507	(32.054)	(320.697)	113.955	(22.430)	19.676	(2.053)	(18.667)	(48.032)	(591)	(15.139)	50.179	(9.561)	(2.058)	(5.037)																				
	Marzo	250.899	(69.333)	(252.335)	115.756	(24.056)	28.748		5.530	(23.887)	(48.849)	(630)	(25.967)	62.129	(3.587)	(1.580)	(13.445)	564	43																	
	Abril	106.768	(25.294)	(114.298)	73.594	(20.286)	23.901	17.499	(16.856)	(34.931)	(467)	(23.611)	26.891	(2.262)	(1.289)	(11.949)	911	915																		
	Mayo	30.720	(6.735)	(73.314)	44.669	(9.787)	14.668	22.951	39.303	(38.479)	(448)	(24.080)	4.670	(1.908)	(1.869)	(9.282)	652	3.737	(5)	4.539																
	Junio	39.126	28.228	(139.415)	22.995	(1.844)	23.368	55.008	(18.071)	(32.940)	(423)	(20.771)	27.529	13.266	(1.118)	(7.283)	341	4.713	(5)	5.173																
	Julio	72.337	9.963	(194.913)	25.959	2.107	(5.643)	39.728	(33.556)	(33.869)	(620)	13.392	41.553	31.655	(1.059)	2.825	469	4.904																		
	Agosto	95.567	(170.890)	(203.510)	(66.8)	(53.9)	3.196	60.334	177.992	(34.736)	(36.5)	(6.295)	29.642	35.328	(1.478)	3.347	398	4.019																		
	Septiembre	141.197	(155.640)	(105.379)	64.906	(36.019)	11.592	16.670	63.437	(37.251)	(327)	6.540	12.389	12.369	(1.946)	2.402	596	1.901																		
	Octubre	49.753	(185.660)	(60.940)	157.123	(21.358)	(2.891)	774	119.669	(45.142)	(350)	12.617	(27.808)	(2.332)	(2.047)	2.089	1.075	505																		
	Noviembre	93.786	(266.045)	(161.518)	197.100	17.120	7.278	(2.501)	175.566	(43.434)	(438)	10.350	5.631	(7.370)	(2.180)	6.551	1.245	962																		
	Diciembre	175.179	(227.124)	(218.478)	88.117	(10.004)	6.991	17.036	194.988	(34.634)	(310)	(4.884)		(6.29)	(1.646)	2.181	1.370	3.034																		
2008	Enero	116.874	(108.840)	(202.737)	94.141	(38.664)	(3.264)	23.033	160.376	(36.796)	(553)	(11.157)		(1.767)	(1.522)	(4.792)	1.235	3.545																		
	Febrero	87.656	(86.095)	(126.692)	72.588	(45.305)	2.388	29.678	119.760	(44.143)	(600)	(15.572)		(4.414)	(1.690)	(6.835)	1.061	4.064																		
	Marzo	77.923	(98.369)	(120.985)	25.909	(32.934)	18.278	37.946	138.311	(40.096)	(556)	(19.530)	24.349	(9.949)	(11.276)	923	4.185																			
	Abril	(57.527)	(131.149)	46.144	(41.093)	(24.223)	5.667	43.871	169.916	(31.335)	(468)	(19.664)		29.816	(942)	(8.301)	337	7.536																		
	Mayo	(24.557)	(203.828)	(107.089)	97.587	(14.022)	11.716	56.292	163.421	(45.380)	(546)	31.696		20.562	(808)	(508)	487	5.570																		
	Junio	92.423	(252.594)	(61.501)	173.558	(12.803)	7.315	(5.500)	80.480	(38.093)	(620)	21.905		(14.167)	(1.562)	15.100	544	(6.45)																		
	Julio	169.616	(85.596)	(144.549)	164.343	(16.039)	(4.763)	(13.798)	(51.057)	(45.627)	(151)	24.264		(15.203)	(1.433)	17.822	144	(1.019)																		
	Agosto	178.227	(87.723)	(129.708)	144.370	(3.633)	(4.783)	(14.233)	(82.492)	(50.224)	(271)	48.847		(18.805)	(1.520)	19.911	347	(961)																		
	Septiembre	355.725	(72.319)	(203.081)	167.303	(38.626)	(10.043)	(13.333)	(169.509)	(53.428)	(574)	35.201		(17.866)	(1.552)	19.833	327	(435)																		
	Octubre	237.068	(141.297)	(140.695)	261.897	(35.928)	(7.001)	(14.787)	(128.215)	(52.417)	(606)	21.619		(18.728)	(1.190)	14.509	886	(895)																		
	Noviembre	75.818	(62.632)	(65.716)	267.869	(24.256)	(3.002)	(14.748)	(170.094)	(43.058)	(537)	23.996		(5.296)	(1.299)	9.767	1.262	(1.440)																		
	Diciembre	122.478	(100.323)	(27.508)	145.841	(34.594)	10.350	(15.812)	(76.002)	(45.234)	(104)	14.102		(6.100)	(1.781)	(6.305)	1.270	(1.104)																		
2009	Enero	253.722	(53.479)	(236.323)	106.740	(41.486)	2.079	(16.231)	27.529	(45.876)	(49)	12.068		(9.167)	(1.757)	(14.940)	1.226	(1.595)																		
	Febrero	211.052	(45.505)	(380.236)	84.374	(57.495)	27.774	17.444	39.132	(36.346)	(5.378)	(2.059)		10.860	(851)	(12.812)	1.098	2.931																		
	Marzo	265.231	26.288	(418.120)	60.363	(42.914)	45.132	43.491	11.537	(50.685)	(8.432)	(3.778)		3.520	(1.819)	(13.019)	1.000	3.129																		
	Abril	190.583	(135.696)	(106.258)	12.909	(3.955)	27.225	1.062	36.075	(55.067)	(9.773)	3.840		2.700	(2.074)	(4.633)	777	1.678																		
	Mayo	(10.221)	(123.209)	131.205	54.958	11.489	44.035	(13.915)	(49.400)	(61.813)	(2.035)	31.112		(11.908)	(2.787)	473	119	(1.212)																		
	Junio	123.160	(112.167)	6.081	48.751	54.018	34.205	(10.477)	(104.649)	(41.691)	(2.434)	30.569		(29.938)	(754)	12.629	44	(6.51)																		
	Julio	52.340	(119.424)	79.767	125.031	46.216	28.456	(14.546)	(53.813)	(41.311)	(5)	33.105		(42.179)	(2.521)	17.560	50	(82.5)	(16)	(17)	2.784	(6.000)	(3.302)	(7.188)												
	Agosto	157.349	(109.185)	(141.079)	143.152	95.163	20.840	(23.830)	(84.730)	(59.526)	(6)	46.435		(41.094)	(3.315)	7.403	152	(68.2)	(103)	(7)	201	(275)	(3.090)	(6.012)												
	Septiembre	288.013	(167.062)	(170.758)	228.018	39.682	10.048	(12.975)	(171.676)	(53.615)	(6)	35.333		(18.201)	(2.409)	13.340	829	(76.2)	(199)	(4)	127	(166)	(2.956)	(6.603)												
	Octubre	288.013	(167.062)	(170.758)	228.018	39.682	10.048	(12.975)	(171.676)	(53.615)	(6)	35.333		(18.201)	(2.409)	13.340	829	(76.2)	(199)	(4)	127	(166)	(2.956)	(6.603)												
	Noviembre	329.909	(93.060)	(273.767)	239.219	38.072	13.739	(23.181)	(167.555)	(67.142)	(1)	46.029		(10.800)	(4.343)	5.164	1.285	(1.104)	(271)	(2)	(732)	(138)	(3.087)	(6.661)												
	Diciembre	238.258	(3.159)	(317.848)	279.221	23.756	6.241	(26.105)	(102.247)	(81.617)	(1)	23.065		(20.574)	(4.829)	4.592	1.345	(1.640)	(284)	(4)	6.300	(155)	(3.340)	(7												

Nota: Dato con () representa compra efectuada al CDEC
Dato sin () representa venta efectuada al CDEC



EPSA	EL MANZANO	GENER STX	ESPINOS	ENLASA	CRISTORO	DESC_CHIL	FRONTEL STX	PETROPOWER	GAS SUR	OBRAFTI	CDE DISTRIBUCION	LOS MORROS	CONARE	PANGUIPULLI	HASA	TRANSCHILE	HIDROELEC	EMELCA	PACIFICO	NORWIND	NUEVA ENERGIA	TIERRA AMARELLA	KDM	MONTE REDONDO	HIDROPALOMA	HASA	ON GROUP	EMEDA	MVC GENERACION	SWC	GEN INDUSTRIAL	EPC	BARRICK	MASSA	CARRAN	DONGO	LA CONFLUENCIA	E_GENERACION	HIDROURCAY	

Uso del Sistema de Transmisión

Se muestra a continuación el pago de peajes (en pesos) correspondiente al año 2010 (información correspondiente al Informe de Peajes año 2010 revisado el 30 de abril de 2011), conforme a lo estipulado en el decreto 207, de 2007.

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado	Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
AES Gener	Transelec	-2.870.207.271	1.418.104.123	-1.452.103.149	Endesa	Transelec	8.297.562.314	6.848.336.451	15.145.898.765
	CTNC	0	-223.053.862	-223.053.862		CTNC	0	-441.799.726	-441.799.726
	Transnet	664.711	2.188.146	2.852.857		Transnet	15.941.476	5.061.848	21.003.325
	Transchile	433.652	0	433.652		Transchile	865.208	1.244.987.408	1.245.852.615
	Chilectra	796.209	2.830.609	3.626.819		Chilectra	12.028.065	4.492.981	16.521.047
Arauco Bioenergía	Transelec	1.090.368.385	58.742.167	1.149.110.552	Enlase	Transelec	2.784.045	617.955	3.402.000
	CTNC	0	-13.212.968	-13.212.968		CTNC	0	-168.684	-168.684
	Transnet	579.776	25.499	605.275		Transnet	120.697	230	120.926
	Transchile	10.372.407	3.613.095	13.985.501		Transchile	391.547	0	391.547
	Chilectra	951.266	9.193	960.459		Chilectra	28.146	118	28.265
Barrick	Transelec	-293.829	36.014	-257.815	ENOR	Transelec	385.785	36.045	421.830
	CTNC	0	-13.110	-13.110		CTNC	0	-9.859	-9.859
	Transnet	37	12	49		Transnet	213	13	226
	Transchile	1	0	1		Transchile	44	0	44
	Chilectra	29	9	38		Chilectra	1.903	7	1.910
C.E. Los Morros	Transelec	0	1.508.439	1.508.439	Eol. M. Redondo	Transelec	-64.336.127	61.823.364	-2.512.763
	CTNC	0	-320.026	-320.026		CTNC	0	-1.922.459	-1.922.459
	Transnet	0	500	500		Transnet	10.852	103.826	114.677
	Transchile	0	0	0		Transchile	7.104	25.474.422	25.481.526
	Chilectra	0	217	217		Chilectra	3.918	29.985	33.903
Campanario	Transelec	3.241.529	920.550.174	923.791.703	EPC	Transelec	4.050.565	70.388	4.120.953
	CTNC	0	-1.085.886	-1.085.886		CTNC	0	-22.956	-22.956
	Transnet	1.570	301.193	302.763		Transnet	842	25	866
	Transchile	229	346.730.242	346.730.472		Transchile	155.438	0	155.438
	Chilectra	3.852	87.697	91.550		Chilectra	2.981	18	2.999
Carbomet	Transelec	0	6.933.368	6.933.368	Equipos de Generación	Transelec	-1.040.982	19.115	-1.021.868
	CTNC	0	-1.217.770	-1.217.770		CTNC	0	-33.224	-33.224
	Transnet	0	18.370	18.370		Transnet	8.602	20	8.622
	Transchile	0	0	0		Transchile	2	0	2
	Chilectra	0	24.710	24.710		Chilectra	2.758	15	2.773
Carran	Transelec	0	37.788	37.788	ESSA	Transelec	61.551.102	19.833.144	81.384.246
	CTNC	0	-13.756	-13.756		CTNC	0	-4.215.161	-4.215.161
	Transnet	0	13	13		Transnet	77.986	6.581	84.567
	Transchile	0	0	0		Transchile	19.279	0	19.279
	Chilectra	0	10	10		Chilectra	10.310	2.861	13.170
Colbun	Transelec	7.816.783.776	4.175.381.288	11.992.165.064	Gas Sur	Transelec	2.296.510	90.466	2.386.976
	CTNC	0	-131.752.459	-131.752.459		CTNC	0	-28.534	-28.534
	Transnet	5.357.159	1.669.678	7.026.837		Transnet	1.406	35	1.441
	Transchile	45.393.688	1.111.968.383	1.157.362.071		Transchile	129	0	129
	Chilectra	11.425.681	708.177	12.133.859		Chilectra	3.744	20	3.764
Cristoro	Transelec	0	578.693	578.693	Gen. Industrial	Transelec	26.270	1.747	28.016
	CTNC	0	-122.774	-122.774		CTNC	0	-619	-619
	Transnet	0	192	192		Transnet	249	1	249
	Transchile	0	0	0		Transchile	4	0	4
	Chilectra	0	83	83		Chilectra	68	0	69
E. Verde	Transelec	273.745	10.538.446	10.812.190	Genpac	Transelec	30.783	75.226	106.009
	CTNC	0	-2.239.255	-2.239.255		CTNC	0	-22.684	-22.684
	Transnet	61	3.497	3.558		Transnet	52	23	74
	Transchile	47	0	47		Transchile	106	0	106
	Chilectra	1.449	1.519	2.968		Chilectra	40	17	57
E.E. Puntilla	Transelec	1.281.082	26.736.734	28.017.815	Gesán	Transelec	0	287.879	287.879
	CTNC	0	-2.373.620	-2.373.620		CTNC	0	-61.075	-61.075
	Transnet	15.478	33.404	48.882		Transnet	0	95	95
	Transchile	10.359	7.501.859	7.512.218		Transchile	0	0	0
	Chilectra	3.161	10.059	13.220		Chilectra	0	41	41
El Manzano	Transelec	0	2.799.350	2.799.350	Guacolda	Transelec	1.916.588.888	2.244.990.628	4.161.579.517
	CTNC	0	-593.901	-593.901		CTNC	0	-304.604.852	-304.604.852
	Transnet	0	928	928		Transnet	522.171	712.286	1.234.457
	Transchile	0	0	0		Transchile	333.810	0	333.810
	Chilectra	0	403	403		Chilectra	177.298	774.789	952.087
Electrica Cenizas	Transelec	4.341.670	69.025.630	73.367.301	Hasa	Transelec	-298.412.402	30.014.451	-268.397.952
	CTNC	0	-20.262.777	-20.262.777		CTNC	0	-6.391.112	-6.391.112
	Transnet	1.418	5.759	7.176		Transnet	46.291	10.012	56.303
	Transchile	618	0	618		Transchile	28.309	0	28.309
	Chilectra	338	8.802	9.140		Chilectra	14.793	4.330	19.123
Elektragen	Transelec	-307.480	26.277	-281.203	HGV	Transelec	-221.564.116	20.313.160	-201.250.956
	CTNC	0	-9.254	-9.254		CTNC	0	-4.309.578	-4.309.578
	Transnet	498	9	508		Transnet	30.652	6.736	37.388
	Transchile	9	0	9		Transchile	19.712	0	19.712
	Chilectra	130	7	136		Chilectra	11.259	2.924	14.183
Emelda	Transelec	0	42.830.813	42.830.813	Hidro Dongo Spa	Transelec	0	95.455	95.455
	CTNC	0	-290.152	-290.152		CTNC	0	-165.915	-165.915
	Transnet	0	79.636	79.636		Transnet	0	99	99
	Transchile	0	20.004.957	20.004.957		Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	22.727	22.727		Chilectra	0	75	75

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
Hidroelec	Transelec	0	273.107	273.107
	CTNC	0	-57.942	-57.942
	Transnet	0	91	91
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	39	39
Hidroelectrica Trueno	Transelec	0	1.477.409	1.477.409
	CTNC	0	-515.028	-515.028
	Transnet	0	563	563
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	383	383
Hidroenergía	Transelec	0	961.707	961.707
	CTNC	0	-263.034	-263.034
	Transnet	0	357	357
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	184	184
Hidrolirca	Transelec	0	451	451
	CTNC	0	-784	-784
	Transnet	0	0	0
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	0	0
Hidromaule	Transelec	142.034.945	9.822.940	151.857.885
	CTNC	0	-2.084.005	-2.084.005
	Transnet	1.193.659	3.257	1.196.917
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	176.252	1.414	177.666
Ibener	Transelec	536.998.279	48.734.889	585.733.169
	CTNC	0	-7.703.710	-7.703.710
	Transnet	388.847	40.806	429.653
	Transchile	37.134	0	37.134
	Chilectra	795.280	18.594	813.874
KDM	Transelec	0	1.203.030	1.203.030
	CTNC	0	-255.231	-255.231
	Transnet	0	399	399
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	173	173
La Confluencia	Transelec	6.605.228	82.503	6.687.731
	CTNC	0	-143.403	-143.403
	Transnet	40.524	86	40.609
	Transchile	11	0	11
	Chilectra	9.602	64	9.666
La Higuera	Transelec	151.443.549	13.696.444	165.139.993
	CTNC	0	-4.130.186	-4.130.186
	Transnet	1.813.972	4.129	1.818.100
	Transchile	19.360	0	19.360
	Chilectra	432.635	3.033	435.668
Masisa Ecoenergía	Transelec	44.816	28.004	72.820
	CTNC	0	-48.675	-48.675
	Transnet	115	29	144
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	462	22	484
Mvc Generación	Transelec	21.519.845	1.526.150	23.045.995
	CTNC	0	-494.194	-494.194
	Transnet	2.270	548	2.818
	Transchile	2.648	0	2.648
	Chilectra	80.054	380	80.434
Norvind	Transelec	-77.964.030	8.666.456	-69.297.574
	CTNC	0	-1.838.649	-1.838.649
	Transnet	12.886	2.874	15.760
	Transchile	8.410	0	8.410
	Chilectra	4.684	1.248	5.931
Nueva Energía	Transelec	25.443.695	754.805	26.198.500
	CTNC	0	-1.744.524	-1.744.524
	Transnet	17.682	19.040	36.721
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	27.491	41.523	69.014
On Group	Transelec	0	24.864	24.864
	CTNC	0	-7.498	-7.498
	Transnet	0	7	7
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	6	6
Orafti	Transelec	0	341.368	341.368
	CTNC	0	-72.424	-72.424
	Transnet	0	113	113
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	49	49
OYD	Transelec	-143.575.455	13.085.464	-130.489.992
	CTNC	0	-2.776.172	-2.776.172
	Transnet	19.591	4.339	23.930
	Transchile	12.698	0	12.698
	Chilectra	7.255	1.884	9.139
Pacific Hydro	Transelec	320.853	242.088.605	242.409.458
	CTNC	0	-31.921.233	-31.921.233
	Transnet	1.098	95.374	96.473
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	5.050	100.407	105.457

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
Pangue	Transelec	2.412.488.547	170.844.804	2.583.333.351
	CTNC	0	-36.245.913	-36.245.913
	Transnet	1.803.963	56.655	1.860.617
	Transchile	165.792	0	165.792
	Chilectra	3.570.199	24.594	3.594.792
Panguipulli	Transelec	413.537.442	18.013.793	431.551.235
	CTNC	0	-3.821.751	-3.821.751
	Transnet	197.294	5.974	203.268
	Transchile	8.866.004	0	8.866.004
	Chilectra	382.247	2.593	384.840
Pehuenche	Transelec	3.742.447.021	372.177.994	4.114.625.015
	CTNC	0	-62.892.590	-62.892.590
	Transnet	15.613.513	570.505	16.184.018
	Transchile	287.676	0	287.676
	Chilectra	5.953.891	42.941	5.996.832
Petropower	Transelec	234.998.102	17.478.966	252.477.068
	CTNC	0	-2.739.554	-2.739.554
	Transnet	176.552	6.555	183.107
	Transchile	1.552	0	1.552
	Chilectra	164.524	1.825	166.349
Potencia Chile	Transelec	0	7.035.524	7.035.524
	CTNC	0	0	0
	Transnet	0	3.049	3.049
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	4.763	4.763
Pudaro	Transelec	0	3.060.831	3.060.831
	CTNC	0	-649.376	-649.376
	Transnet	0	1.015	1.015
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	441	441
Puyehue	Transelec	753.869.262	60.309.603	814.178.865
	CTNC	0	-3.993.810	-3.993.810
	Transnet	209.250	35.307	244.557
	Transchile	9.028.776	5.479.541	14.508.317
	Chilectra	373.973	34.139	408.111
Rio Tranquilo	Transelec	-260.294.722	19.958.847	-240.335.875
	CTNC	0	-4.234.408	-4.234.408
	Transnet	30.148	6.619	36.767
	Transchile	19.369	0	19.369
	Chilectra	10.270	2.873	13.143
S.C. Del Maipo	Transelec	-1.586.756	13.341.379	11.754.623
	CTNC	0	-2.312.160	-2.312.160
	Transnet	11.404	36.681	48.085
	Transchile	9.314	0	9.314
	Chilectra	2.825	46.890	49.715
San Isidro	Transelec	-205.626.177	50.720.464	-154.905.714
	CTNC	0	-10.760.699	-10.760.699
	Transnet	96.173	16.820	112.992
	Transchile	49.220	0	49.220
	Chilectra	20.980	7.301	28.281
SGA	Transelec	73.799.973	60.060.655	133.860.628
	CTNC	0	-1.423.076	-1.423.076
	Transnet	25.942	85.993	111.935
	Transchile	1.127.895	22.244.038	23.371.933
	Chilectra	64.217	1.380	65.597
Tecnored	Transelec	-2.698	1.723.605	1.720.907
	CTNC	0	-7.486	-7.486
	Transnet	449	2.865	3.314
	Transchile	30	0	30
	Chilectra	197	4.512	4.710
Tierra Amarilla	Transelec	0	395.480.481	395.480.481
	CTNC	0	-74.636.445	-74.636.445
	Transnet	0	30.666	30.666
	Transchile	0	0	0
	Chilectra	0	31.312	31.312
Total	Transelec	23.571.905.960	17.493.409.917	41.065.315.877
	CTNC	0	-1.418.091.967	-1.418.091.967
	Transnet	45.037.529	11.259.382	56.296.911
	Transchile	77.667.593	2.788.003.945	2.865.671.538
	Chilectra	37.549.487	9.387.372	46.936.859

Cargo Único 2010 [\$/Mwh]

Cue2	CUE30
533,43	333,69

CUE2: Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada inferior a 2.000 kW.

CUE30: Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada hasta 30.000 kW.

6 capítulo

Antecedentes Económicos



Tasa de Cambio, Índice de Precios al Consumidor y sus Variaciones, Costo de Combustibles y Costo Marginal

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

		T.Cambio [\$ / US\$]	I P C Base=Dic2008	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
2000	Enero	520,45	71,45	0,2	2,8
	Febrero	512,85	71,84	0,5	3,3
	Marzo	504,38	72,37	0,7	3,4
	Abril	508,10	72,72	0,5	3,5
	Mayo	521,66	72,87	0,2	3,6
	Junio	529,74	73,04	0,2	3,7
	Julio	542,75	73,13	0,1	3,8
	Agosto	550,99	73,32	0,3	3,9
	Septiembre	565,90	73,77	0,6	4,2
	Octubre	567,84	74,21	0,6	4,5
	Noviembre	574,60	74,47	0,4	4,7
	Diciembre	574,63	74,55	0,1	4,5
2001	Enero	571,12	74,80	0,3	4,7
	Febrero	563,13	74,57	-0,3	3,8
	Marzo	587,79	74,93	0,5	3,5
	Abril	598,63	75,27	0,5	3,5
	Mayo	604,48	75,59	0,4	3,7
	Junio	616,07	75,64	0,1	3,6
	Julio	656,46	75,49	-0,2	3,2
	Agosto	673,70	76,10	0,8	3,8
	Septiembre	681,24	76,65	0,7	3,9
	Octubre	708,10	76,76	0,1	3,4
	Noviembre	689,40	76,75	0,0	3,1
	Diciembre	669,14	76,51	-0,3	2,6
2002	Enero	667,28	76,45	-0,1	2,2
	Febrero	678,84	76,46	0,0	2,5
	Marzo	663,26	76,86	0,5	2,6
	Abril	650,82	77,15	0,4	2,5
	Mayo	653,91	77,22	0,1	2,2
	Junio	673,77	77,12	-0,1	2,0
	Julio	696,33	77,46	0,4	2,6
	Agosto	702,30	77,76	0,4	2,2
	Septiembre	726,98	78,41	0,8	2,3
	Octubre	742,32	79,09	0,9	3,0
	Noviembre	709,48	79,02	-0,1	3,0
	Diciembre	701,95	78,68	-0,4	2,8
2003	Enero	722,48	78,75	0,1	3,0
	Febrero	745,21	79,39	0,8	3,8
	Marzo	743,28	80,31	1,2	4,5
	Abril	718,25	80,24	-0,1	4,0
	Mayo	703,58	79,93	-0,4	3,5
	Junio	709,18	79,93	0,0	3,6
	Julio	701,14	79,86	-0,1	3,1
	Agosto	703,77	79,99	0,2	2,9
	Septiembre	675,44	80,15	0,2	2,2
	Octubre	646,07	80,02	-0,2	1,2
	Noviembre	625,47	79,78	-0,3	1,0
	Diciembre	602,90	79,52	-0,3	1,1
2004	Enero	573,64	79,37	-0,2	0,8
	Febrero	584,31	79,38	0,0	0,0
	Marzo	603,91	79,71	0,4	-0,7
	Abril	608,19	80,01	0,4	-0,3
	Mayo	635,76	80,43	0,5	0,6
	Junio	643,50	80,77	0,4	1,1
	Julio	632,39	80,96	0,2	1,4
	Agosto	635,93	81,27	0,4	1,6
	Septiembre	616,55	81,31	0,0	1,4
	Octubre	607,28	81,55	0,3	1,9
	Noviembre	596,72	81,76	0,3	2,5
	Diciembre	576,17	81,45	-0,4	2,4
2005	Enero	574,12	81,19	-0,3	2,3
	Febrero	573,58	81,12	-0,1	2,2
	Marzo	586,48	81,63	0,6	2,4
	Abril	580,46	82,36	0,9	2,9
	Mayo	578,31	82,59	0,3	2,7
	Junio	585,47	82,93	0,4	2,7
	Julio	575,77	83,44	0,6	3,1
	Agosto	546,61	83,68	0,3	3,0
	Septiembre	536,70	84,51	1,0	3,9
	Octubre	535,50	84,92	0,5	4,1
	Noviembre	529,88	84,72	-0,2	3,6
	Diciembre	514,33	84,43	-0,3	3,7

		T.Cambio [\$ / US\$]	I P C Base=Dic2008	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
2006	Enero	524,48	84,50	0,1	4,1
	Febrero	525,70	84,43	-0,1	4,1
	Marzo	528,77	84,92	0,6	4,0
	Abril	517,33	85,47	0,6	3,8
	Mayo	520,79	85,67	0,2	3,7
	Junio	542,46	86,18	0,6	3,9
	Julio	540,62	86,64	0,5	3,8
	Agosto	538,53	86,87	0,3	3,8
	Septiembre	538,65	86,89	0,0	2,8
	Octubre	530,95	86,66	-0,3	2,0
	Noviembre	527,44	86,52	-0,2	2,1
	Diciembre	527,58	86,60	0,1	2,6
2007	Enero	540,51	86,87	0,3	2,8
	Febrero	542,27	86,72	-0,2	2,7
	Marzo	538,49	87,09	0,4	2,6
	Abril	532,30	87,59	0,6	2,5
	Mayo	522,02	88,14	0,6	2,9
	Junio	526,72	88,96	0,9	3,2
	Julio	519,80	89,96	1,1	3,8
	Agosto	522,92	90,94	1,1	4,7
	Septiembre	516,91	91,97	1,1	5,8
	Octubre	501,44	92,26	0,3	6,5
	Noviembre	506,95	92,95	0,7	7,4
	Diciembre	499,28	93,38	0,5	7,8
2008	Enero	480,90	93,34	0,0	7,4
	Febrero	467,22	93,72	0,4	8,1
	Marzo	442,94	94,50	0,8	8,5
	Abril	446,43	94,86	0,4	8,3
	Mayo	470,10	95,96	1,2	8,9
	Junio	493,61	97,39	1,5	9,5
	Julio	502,24	98,49	1,1	9,5
	Agosto	516,70	99,40	0,9	9,3
	Septiembre	530,17	100,46	1,1	9,2
	Octubre	618,39	101,35	0,9	9,9
	Noviembre	651,51	101,21	-0,1	8,9
	Diciembre	649,32	100,00	-1,2	7,1
2009	Enero	623,01	99,24	-0,8	6,3
	Febrero	606,00	98,88	-0,4	5,5
	Marzo	592,93	99,26	0,4	5,0
	Abril	583,18	99,11	-0,2	4,5
	Mayo	565,72	98,86	-0,3	3,0
	Junio	553,08	99,20	0,3	1,9
	Julio	540,42	98,77	-0,4	0,3
	Agosto	546,88	98,41	-0,4	-1,0
	Septiembre	549,07	99,38	1,0	-1,1
	Octubre	545,83	99,38	0,0	-1,9
	Noviembre	507,78	98,92	-0,5	-2,3
	Diciembre	501,45	98,62	-0,3	-1,4
2010	Enero	500,66	97,93	-0,7	-1,3
	Febrero	532,56	99,14	1,2	0,3
	Marzo	523,16	99,56	0,4	0,3
	Abril	520,62	100,02	0,5	0,9
	Mayo	533,21	100,35	0,3	1,5
	Junio	536,67	100,35	0,0	1,2
	Julio	531,72	100,99	0,6	2,2
	Agosto	509,32	100,99	0,0	2,6
	Septiembre	493,93	101,24	0,3	1,9
	Octubre	484,04	101,35	0,1	2,0
	Noviembre	482,32	101,36	0,0	2,5
	Diciembre	474,78	101,55	0,2	3,0

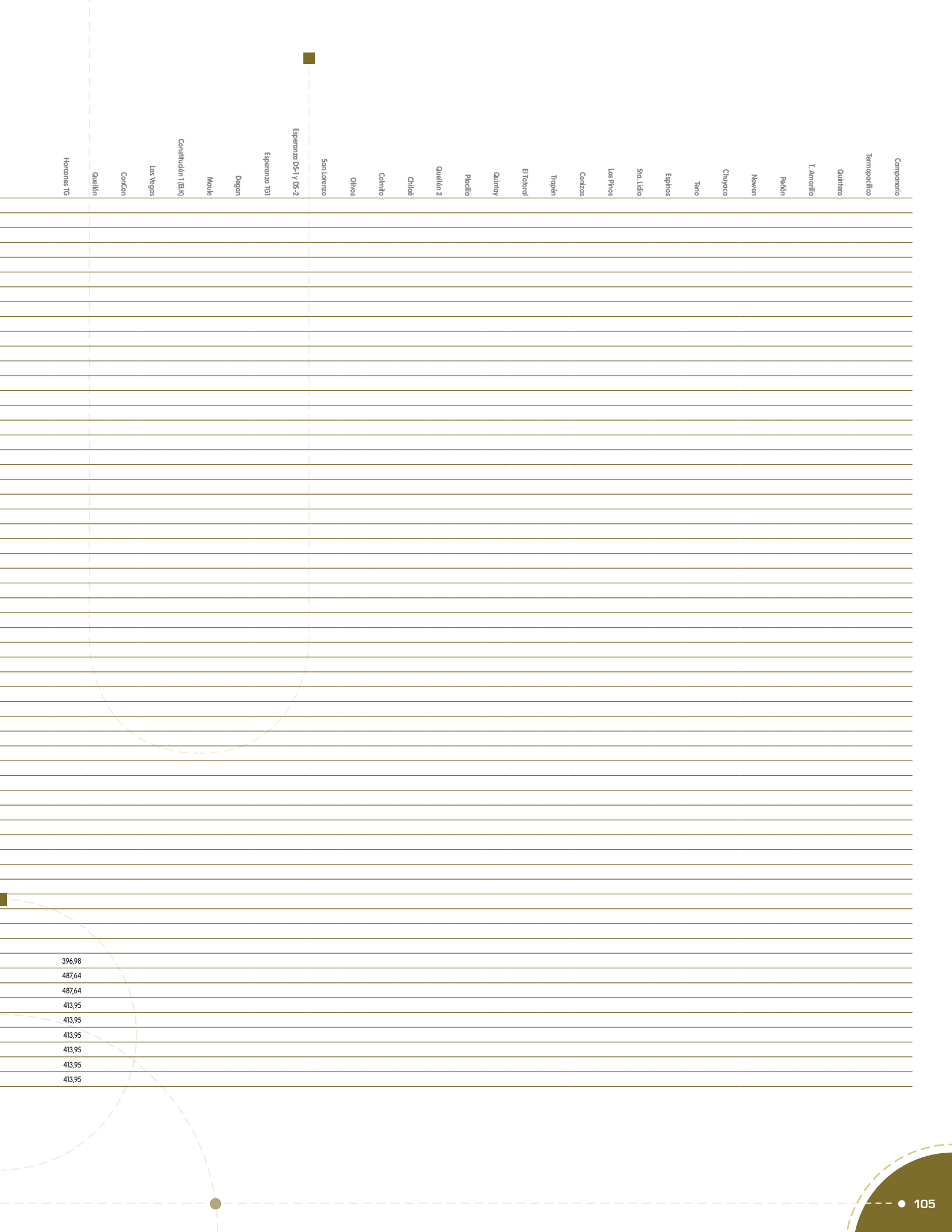
Costo de Combustible de Centrales a Carbón (US\$/Ton)

		Bocamina	Ventanas 1 y 2	L. Verde	Huasco	Guacolda 1 y 2	Guacolda 3	Guacolda 4	Nva Ventanas
2001	Enero	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91			
	Febrero	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91			
	Marzo	39,83	36,96	46,21	56,25	35,91			
	Abril	46,05	39,96	46,21	56,25	35,91			
	Mayo	46,05	39,96	46,21	56,25	41,42			
	Junio	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42			
	Julio	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42			
	Agosto	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42			
	Septiembre	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42			
	Octubre	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42			
	Noviembre	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13			
	Diciembre	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13			
2002	Enero	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13			
	Febrero	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13			
	Marzo	42,52	42,12	48,48	56,25	37,24			
	Abril	42,52	42,12	48,48	56,25	37,24			
	Mayo	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12			
	Junio	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12			
	Julio	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12			
	Agosto	41,36	42,12	48,48	56,25	37,51			
	Septiembre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,36			
	Octubre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,36			
	Noviembre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,04			
	Diciembre	41,33	42,12	48,48	56,25	38,04			
2003	Enero	41,33	42,12	48,48	56,25	38,04			
	Febrero	40,99	42,12	48,48	56,25	38,04			
	Marzo	40,61	42,12	48,48	56,25	36,67			
	Abril	40,61	42,12	48,48	56,25	36,88			
	Mayo	40,61	42,12	48,48	56,25	36,88			
	Junio	43,25	42,12	48,48	56,25	36,47			
	Julio	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55			
	Agosto	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55			
	Septiembre	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55			
	Octubre	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55			
	Noviembre	43,00	39,68	46,04	56,25	34,55			
	Diciembre	43,01	41,71	48,07	56,25	40,19			
2004	Enero	43,01	41,71	48,07	56,25	40,19			
	Febrero	43,01	41,71	48,07	56,25	40,19			
	Marzo	69,42	50,23	56,59	56,25	46,96			
	Abril	78,50	51,45	55,69	56,25	46,96			
	Mayo	68,64	64,33	70,69	56,25	53,77			
	Junio	68,64	64,33	70,69	56,25	53,77			
	Julio	68,64	64,33	70,69	56,25	53,77			
	Agosto	68,64	64,33	70,69	56,25	53,77			
	Septiembre	72,85	65,53	71,89	56,25	53,77			
	Octubre	72,85	65,53	71,89	56,25	53,77			
	Noviembre	76,14	65,53	71,89	56,25	53,77			
	Diciembre	76,15	65,98	72,34	56,25	57,77			
2005	Enero	75,32	65,98	72,34	99,45	57,77			
	Febrero	75,32	77,65	84,01	99,45	57,10			
	Marzo	78,13	77,65	84,01	99,00	57,14			
	Abril	78,13	80,68	87,04	116,65	58,83			
	Mayo	78,13	80,68	87,04	116,65	58,83			
	Junio	82,00	78,87	81,23	107,00	59,99			
	Julio	82,00	74,87	81,23	107,00	59,99			
	Agosto	82,00	74,87	81,23	107,00	54,24			
	Septiembre	82,00	76,94	81,23	107,00	49,42			
	Octubre	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04			
	Noviembre	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04			
	Diciembre	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04			

		Bocamina	Ventanas 1 y 2	L. Verde	Huasco	Guacolda 1 y 2	Guacolda 3	Guacolda 4	Nva Ventanas
2006	Enero	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04			
	Febrero	82,00	73,41	79,77	107,00	52,04			
	Marzo	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04			
	Abril	82,00	76,94	81,23	107,00	52,04			
	Mayo	82,00	72,21	78,57	107,00	59,27			
	Junio	79,23	78,57	78,57	107,00	59,27			
	Julio	79,23	78,57	78,57	107,00	59,27			
	Agosto	79,23	74,44	80,80	107,00	59,27			
	Septiembre	79,23	74,44	80,80	107,00	59,27			
	Octubre	74,35	74,96	81,32	107,00	60,20			
	Noviembre	74,35	74,96	81,32	107,00	60,16			
	Diciembre	74,35	74,96	81,32	107,00	60,16			
2007	Enero	74,35	74,96	81,32	107,00	60,16			
	Febrero	74,35	76,06	81,32	107,00	60,16			
	Marzo	76,06	74,96	81,32	107,00	60,16			
	Abril	71,68	74,96	81,32	107,00	60,16			
	Mayo	71,68	74,96	81,32	107,00	60,16			
	Junio	79,48	74,96	81,32	107,00	81,33			
	Julio	79,48	74,96	81,32	107,00	81,33			
	Agosto	79,48	86,33	92,69	107,00	81,33			
	Septiembre	79,48	86,33	92,69	107,00	81,33			
	Octubre	86,64	86,33	92,69	107,00	81,33			
	Noviembre	86,64	98,86	106,20	107,00	80,80			
	Diciembre	86,64	98,86	106,20	107,00	93,25			
2008	Enero	86,64	98,86	106,20	107,00	93,25			
	Febrero	86,64	98,86	106,20	107,00	101,28			
	Marzo	102,68	123,40	131,46	107,00	105,75			
	Abril	102,68	123,40	131,46	107,00	108,18			
	Mayo	102,68	123,40	131,46	107,00	108,18			
	Junio	137,37	126,72	134,54	107,00	108,49			
	Julio	151,91	126,72	134,54	107,00	110,24			
	Agosto	157,84	126,72	134,54	107,00	113,27			
	Septiembre	165,60	131,99	139,40	107,00	113,27			
	Octubre	168,27	131,99	139,40	107,00	113,27			
	Noviembre	168,70	131,99	139,40	107,00	108,61			
	Diciembre	168,00	131,99	139,40	107,00	108,61			
2009	Enero	168,00	131,99	139,40	107,00	108,61			
	Febrero	165,42	142,20	158,14	107,00	95,88			
	Marzo	165,42	142,20	158,14	107,00	95,88			
	Abril	91,84	136,61	153,01	107,00	95,88			
	Mayo	91,84	136,61	153,01	107,00	95,88			
	Junio	130,91	108,39	125,33	107,00	75,22			
	Julio	110,16	108,39	125,33	107,00	75,22			
	Agosto	112,63	108,39	125,33	107,00	75,22			
	Septiembre	106,69	108,39	125,33	107,00	87,96	56,47		
	Octubre	101,49	108,39	125,33	107,00	87,96	56,47		
	Noviembre	95,19	108,39	125,33	107,00	87,96	56,47		
	Diciembre	95,19	108,39	125,33	107,00	87,96	56,47		
2010	Enero	98,20	108,39	125,33	107,00	87,48	67,34		
	Febrero	96,49	102,55	120,54	107,00	88,18	70,99		
	Marzo	96,50	102,55	120,54	107,00	88,18	70,99		102,55
	Abril	96,50	102,55	120,54	107,00	92,91	84,00	74,66	102,55
	Mayo	103,91	102,55	120,54	107,00	98,82	76,45	77,71	102,55
	Junio	103,91	102,55	120,54	107,00	102,99	79,79	78,41	102,55
	Julio	103,91	102,55	120,54	107,00	102,99	79,79	78,41	102,55
	Agosto	103,91	102,55			105,52	83,31	81,07	102,55
	Septiembre	103,91	102,55			110,28	83,72	84,50	102,55
	Octubre	103,91	102,55			110,28	83,72	84,50	102,55
	Noviembre	103,91	102,55			110,28	83,72	84,50	102,55
	Diciembre	103,91	102,55			112,59	83,56	89,62	102,55

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

		Huasco TG	Huasco TG-II	D. Almagro	El Indio TG	Log. Verde TG	Los Ventos	Arauco	Lverde	Choliguan	Licantén	Valdivia	Ancud	Antihue	San Gregorio-Lireros	Ranco	San Fco Mostaizal	Nra Ranco	San Isidro	San Isidro 2	Nehueno	Nehueno 9B	Nehueno II	Toltal I	Toltal2	Antihue TG	Candelaria	Coronel	
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												
	Abril	366,61		372,91		345,87		121,75		314,98	493,38					345,71	358,50												
	Mayo	372,46		335,94		381,40		121,75		314,98	493,38	158,38				398,42	382,30	419,02	353,37				388,54	383,09					
	Junio	372,46		378,15		381,40		121,75		314,98	493,38	158,38				398,42	382,30	419,02	391,74				388,54	383,09					
	Julio	372,46		378,15		381,40		121,75		314,98	493,38	158,38				398,42	382,30	419,02	391,74				388,54	383,09					
	Agosto	315,42		320,25		381,40		121,75		314,98	493,38	158,38				398,42	382,30	401,13	369,16				410,79	410,97					
	Septiembre	315,42		320,25		429,49		121,75		314,98	493,38	158,38				398,42	444,68	401,13	369,16				410,79	410,97					
	Octubre	435,90		441,95		429,49		121,75		314,98	493,38	158,38				401,12	444,68	401,13	369,16				517,07	517,27					
	Noviembre	435,90		441,95		429,49		121,75		314,98	493,38	158,38				401,12	444,68	401,13	369,16				517,07	517,27					
	Diciembre	470,04		476,35		473,10		121,75		314,98	493,38	158,38				401,12	488,86	401,13	369,16				517,07	517,27					
2005	Enero	463,29		469,65		473,10										487,41	488,86	523,16	455,73				517,07	517,27					
	Febrero	463,29		469,65		444,85										487,41	461,21	523,16	455,73				461,10	469,42					
	Marzo	455,27		461,71		444,85										554,66	461,21	595,42	517,13				461,10	469,42	494,28		603,30		
	Abril	542,08		548,82		547,55										565,59	540,14	607,16	543,26				564,57	574,82	548,33	571,30	585,71	603,30	
	Mayo	542,08		548,82		547,55										517,52	540,14	555,56	543,26				564,57	574,82	548,33	497,20	585,71	603,30	
	Junio	484,44		490,81		547,55										517,52	540,14	555,56	543,26				487,68	522,30	490,98	537,90	522,71	603,30	
	Julio	484,44		490,81		547,55										590,38	540,14	590,38	543,22				420,25	443,62	490,97	566,60	521,91	584,00	
	Agosto	484,44		490,81		547,55										590,38	540,14	590,38	543,22				477,93	505,28	490,97	595,10	600,00	584,00	
	Septiembre	581,68		585,44		547,55										590,38	540,14	590,38	579,40				516,35	546,36	585,56	541,79	642,78	651,00	
	Octubre	581,68		585,44		547,55										590,38	540,14	590,38	579,40				516,35	546,36	585,56	541,79	642,78	651,00	
	Noviembre	581,68		585,44		547,55										590,38	540,14	590,38	579,40				516,35	546,36	585,56	541,79	642,78	651,00	
	Diciembre	581,68		585,44		547,55										590,38	540,14	590,38	579,40				516,35	546,36	585,56	541,79	642,78	651,00	



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

		Huasco TG	Huasco TG-RFO	D. Almagro	El Indio TG	Log. Verde TG	Los Venados	Arauco	L. Verde	Cholguán	Lumbrén	Valdivia	Arcud	Antilhue	San Gregorio-Lloros	Ranco	Santa Rosa	M. Ranco	San Isidro	San Isidro 2	Nehuenco	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Talca I	Talca II	Antilhue TG	Candalaria	Coronel
2006	Enero	581,68		585,44		547,55							648,00			590,38	540,14	590,38	579,40		516,35	546,36			585,56	541,79	546,36	651,00
	Febrero	581,68		585,44		637,99							648,00			590,38	635,35	590,38	579,40		516,35	546,36			585,56	563,13	546,36	651,00
	Marzo	581,68		585,44		547,55							648,00			590,38	540,14	590,38	579,40		516,35	546,36			585,56	557,86	546,36	651,00
	Abril	581,68		585,44		547,55							648,00			590,38	540,14	590,38	579,40		516,35	546,36			585,56	557,86	546,36	651,00
	Mayo	685,83		585,44		699,92							698,06			721,63	704,39	721,63	689,27		520,85	520,85			693,27	603,25	522,77	651,00
	Junio	688,21	428,91	695,22		699,92							773,34			737,27	704,39	737,27	687,74		520,85	520,85			695,40	600,36	520,85	728,27
	Julio	688,21	434,36	722,91		699,92							773,34			737,27	704,39	737,27	687,74		520,85	520,85			719,35	624,84	520,85	728,27
	Agosto	688,21	434,36	722,91		734,43							773,34			737,27	737,33	737,27	687,74		520,85	520,85			719,35	638,86	520,85	728,27
	Septiembre	688,21	434,36	722,91		734,43							773,34			737,27	737,33	737,27	687,74		520,85	520,85			719,35	638,86	520,85	728,27
	Octubre	646,15	441,82	653,41		651,05							773,34			663,18	658,38	663,18	646,74		481,27	481,27			650,21	556,58	481,27	728,27
	Noviembre	646,15	441,82	653,41		651,05							773,34			651,20	658,38	654,20	646,74		481,27	481,27			650,21	545,28	481,27	728,27
	Diciembre	625,62	448,24	633,09		651,05							773,34			644,90	658,38	644,90	624,70		481,27	481,27			629,65	555,65	481,27	728,27
2007	Enero	625,62	448,24	633,09		651,05	660,52						773,34			644,90	658,38	644,90	624,70		450,42	450,42	450,42		629,65	531,68	450,42	728,27
	Febrero	603,52	436,95	610,76		651,05	660,52						773,34			625,06	658,38	625,06	620,35		449,99	449,99	449,99		610,89	516,12	449,99	728,27
	Marzo	603,52	436,95	610,76		641,19	670,73						773,34			625,06	652,36	625,06	620,35		470,31	470,31	470,31		610,89	552,42	482,63	728,27
	Abril	635,44	366,67	642,76		690,20	721,19						728,67			700,50	702,48	700,50	635,95		509,66	509,66	509,66		642,72	576,47	522,24	748,87
	Mayo	635,44	366,67	642,76		690,20	721,19						731,28			709,00	702,48	709,00	635,95		499,04	499,04	499,04		642,72	576,98	511,79	764,82
	Junio	705,52	439,82	713,04		742,19	753,96						731,28			743,00	750,00	743,00	706,85		523,26	523,26	523,26		713,17	613,11	535,84	764,82
	Julio	732,57	447,06	740,35		759,83	771,79						797,23			754,90	767,75	754,90	731,35		546,04	546,04	546,04		739,97	613,11	558,79	817,69
	Agosto	697,03	439,86	704,68		727,76	739,71						775,47			722,80	737,33	722,80	708,88		522,75	522,75	522,75		704,98	613,28	535,67	725,87
	Septiembre	719,91	466,39	727,75		745,74	757,73						845,57			734,00	754,11	743,70	731,60		522,75	522,75	522,75		728,05	613,28	535,67	772,25
	Octubre	724,72	466,72	732,57		766,22	778,42						860,63			765,20	774,45	765,20	736,46		543,15	543,15	543,15		732,88	537,06	556,50	785,47
	Noviembre	808,69	476,42	816,85		867,46	879,54						937,10			773,30	871,47	867,00	819,33		602,40	602,40	602,40		817,24	537,06	615,74	864,37
	Diciembre	839,44	483,87	847,73		879,50	883,70						951,00			773,30	877,67	869,70	849,66		625,26	625,26	625,26		848,12	621,96	638,95	880,74
2008	Enero	923,62	616,02	932,60		936,83	941,15						1022,45			914,30	933,63	914,30	934,33		625,26	625,26	625,26		932,21	621,96	638,95	961,56
	Febrero	850,31	570,08	859,38		890,54	895,13						986,17			879,50	891,37	879,50	856,20		628,33	628,33	628,33		859,55	622,97	642,61	931,90
	Marzo	917,48	641,11	927,30		964,44	969,34						1003,93			951,20	960,00	951,20	929,46		671,41	671,41	671,41	927,83	674,93	686,54	926,18	
	Abril	936,02	605,00	945,46		987,17	991,85						1099,87			990,10	980,59	990,10	957,44		699,52	699,52	699,52	945,32	945,32	698,74	714,76	1026,58
	Mayo	936,02	605,00	945,46		987,17	991,85						1099,87			990,10	980,59	990,10	957,44		699,52	699,52	699,52	945,32	945,32	698,74	714,76	1026,58
	Junio	1088,94	740,68	1097,35		1148,87	1153,13						1208,96			1144,20	1132,51	1144,20	1098,90		807,51	807,51	807,51	1097,49	1097,49	804,66	833,98	1131,34
	Julio	1169,38	858,72	1178,30		1232,15	1236,52						1299,48			1214,30	1232,29	1214,30	1180,78		862,22	862,22	862,22	1186,44	1177,58	854,62	889,84	1232,88
	Agosto	1109,51	825,80	1117,86		1127,64	1131,92						1194,72			1146,50	1137,12	1146,50	1110,76		797,33	797,33	797,33	1125,50	797,33	782,58	816,56	1126,44
	Septiembre	1062,78	783,34	1070,97		1134,40	1138,71						1152,38			1132,10	1144,14	1132,10	1064,34		765,21	765,21	765,21	1078,85	1078,45	751,49	786,03	1096,68
	Octubre	957,21	669,29	964,38		916,76	920,17						1010,97			940,30	926,03	940,30	959,44		649,39	649,39	649,39	970,93	970,93	667,02	663,88	944,67
	Noviembre	858,05	648,72	864,80		926,44	929,79						978,94			913,30	935,23	913,30	860,07		649,39	649,39	649,39	870,97	870,97	667,02	663,88	907,38
	Diciembre	749,41	499,68	756,22		777,20	780,66						855,35			766,60	793,40	766,60	752,49		554,77	554,77	554,77	762,45	762,45	571,74	565,80	785,74
2009	Enero	749,41	499,68	756,22		777,20	780,66						855,35			766,60	793,40	766,60	752,49	753,61	554,77	554,77	554,77	762,45	762,45	571,74	565,80	785,74
	Febrero	548,49	399,50	555,97		559,63	563,31						618,42			561,70	585,45	561,70	550,54	551,75	403,51	403,51	403,51	562,81	562,81	423,26	411,68	484,33
	Marzo	548,49	399,50	555,97		559,63	563,31						618,42			561,70	585,45	561,70	550,54	551,75	403,51	403,51	403,51	562,81	562,81	423,26	411,68	561,80
	Abril	496,52	374,94	504,02		525,52	529,44						596,39			531,00	555,38	531,00	497,53	498,77	381,42	381,42	381,42	510,86	510,86	404,40	385,94	520,61
	Mayo	496,52	374,94	504,02		525,52	529,44						596,39		473,00	531,00	555,38	531,00	497,53	498,77	381,42	381,42	381,42	510,86	510,86	404,40	385,94	520,61
	Junio	598,23	463,22	606,57		584,99	589,00						708,69		528,00	596,00	6											

● 107

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

		Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuenco	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG	Newen
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	

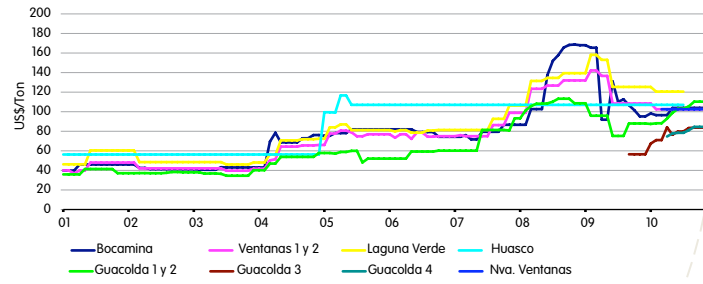
		Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuenco	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG	Newen
2006	Enero	14,56	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Febrero	19,86	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Marzo	19,86	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Abril	19,86	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Mayo	19,86	19,23		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Junio	14,93	19,23		15,47	26,56	13,17	23,93	23,93	22,64	20,23	94,12	
	Julio	14,93	25,38		15,47	26,56	13,17	45,03	45,03	22,64	20,23	94,12	
	Agosto	20,85	25,38		30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	
	Septiembre	20,85	25,38		30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	
	Octubre	20,85	32,10		30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	
	Noviembre	30,63	32,10		30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	
	Diciembre	30,63	32,10		30,66	49,13	28,16	44,23	44,23	47,86	20,23	94,12	
2007	Enero	30,63	32,10		30,66	49,13	28,16	44,23	44,23	47,86	20,23	94,12	
	Febrero	30,63	32,10		32,59	52,23	29,93	44,23	44,23	50,72	20,23	94,12	
	Marzo	30,63	32,10		32,59	52,23	29,93	44,23	44,23	50,72	20,23	94,12	
	Abril	32,47	32,14		32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	35,65	94,12	
	Mayo	32,47	32,14		32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46	94,12	
	Junio	32,47	32,14		32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46	79,75	
	Julio	32,47	32,14		32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46	51,68	
	Agosto	32,47	32,14		32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46	79,75	
	Septiembre	32,47	32,14		32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	191,58	79,75	
	Octubre	32,74	30,06		32,59	52,23	29,93	42,32	42,32	50,72	99,02	79,75	
	Noviembre	32,74	31,80		32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	91,60	79,75	
	Diciembre	35,79	31,80		32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	99,08	79,75	
2008	Enero	35,79	31,80		32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	103,98	79,75	
	Febrero	35,79	31,80		32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	118,83	79,75	
	Marzo	35,79	35,49		32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	128,73	79,75	
	Abril	35,79	35,49		32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	198,05	79,75	
	Mayo	35,79	35,49		32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	198,05	79,75	
	Junio	35,79	73,13		32,59	52,23	29,93	108,54	108,54	50,72	198,05	79,75	
	Julio	35,79	73,13		32,59	52,23	29,93	108,54	108,54	50,72	227,76	79,75	
	Agosto	35,79	139,62		32,59	52,23	29,93	213,10	213,10	50,72	227,76	79,75	
	Septiembre	35,79	124,84		32,59	261,46	29,93	190,31	190,31	241,82	227,76	79,75	
	Octubre	35,79	87,75		32,59	241,54	32,59	286,42	286,42	225,58	227,76	79,75	
	Noviembre	35,79	87,75		32,59	153,21	32,59	122,22	122,22	241,82	227,76	79,75	
	Diciembre	35,79	98,69		95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	188,15	79,75	
2009	Enero	35,79	98,69	31,80	95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	188,15	79,75	
	Febrero	35,79	98,69	31,80	95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	153,49	79,75	
	Marzo	35,79	98,69	31,80	95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	153,49	79,75	
	Abril	35,79	51,75	31,80	56,29	153,21	51,69	76,75	76,75	85,52	153,49	79,75	
	Mayo	35,79	51,75	31,80	56,29	153,21	51,69	76,75	76,75	85,52	153,49	79,75	124,44
	Junio	35,79	91,45	31,80	82,09	153,21	75,39	137,94	137,94	123,29	153,49	79,75	124,44
	Julio	35,79	91,45	31,80	82,09	153,21	75,39	137,94	137,94	123,29	153,49	79,75	140,25
	Agosto	35,79	77,56	31,80	82,09	153,21	75,39	116,52	116,52	123,29	153,49	79,75	129,86
	Septiembre	35,79	69,77	31,80	74,95	153,21	68,84	105,16	105,16	112,84	153,49	79,75	131,90
	Octubre	35,79	69,77	31,80	85,52	137,06	78,55	105,16	105,16	128,32	153,49	79,75	125,19
	Noviembre	35,79	63,49	31,80	85,52	137,06	78,55	95,48	95,48	128,32	113,88	79,75	146,70
	Diciembre	35,79	63,49	31,80	85,52	137,06	78,55	95,48	95,48	128,32	113,88	79,75	146,70
2010	Enero	35,79	63,49	31,80	73,45	117,71	67,46	95,48	95,48	110,64	113,88	79,75	127,74
	Febrero	35,79	63,49	31,80	73,45	117,71	67,46	95,48	95,48	110,64	133,68	79,75	140,56
	Marzo	35,79	63,49	31,80	73,45	117,71	67,46	95,48	95,48	110,64	133,68	79,75	140,56
	Abril	35,79	68,69	31,80	80,32	128,71	73,76	103,51	103,51	120,70	133,68	79,75	140,39
	Mayo	35,79	74,38	31,80	80,32	128,71	73,76	111,95	111,95	120,70	133,68	79,75	143,02
	Junio	35,79	74,38	31,80	80,32	128,71	73,76	111,95	111,95	120,70	138,63	79,75	143,02
	Julio	35,79	74,38	31,80	80,32	128,71	73,76	111,95	111,95	120,70	138,63	79,75	144,30
	Agosto	35,79	74,38	31,80	80,32	128,71	73,76	111,95	111,95	120,70	136,65	79,75	145,49
	Septiembre	35,79	74,38	31,80	80,32	128,71	73,76	111,95	111,95	143,74	138,63	79,75	145,49
	Octubre	35,79	74,38	31,80	80,32	128,71	73,76	111,95	111,95	147,12	140,62	79,75	145,49
	Noviembre	35,79	74,38	31,80	80,32	128,71	73,76	111,95	111,95	147,12	140,62	79,75	145,49
	Diciembre	35,79	74,38	31,80	80,32	128,71	73,76	111,95	111,95	147,12	140,62	79,75	145,49

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

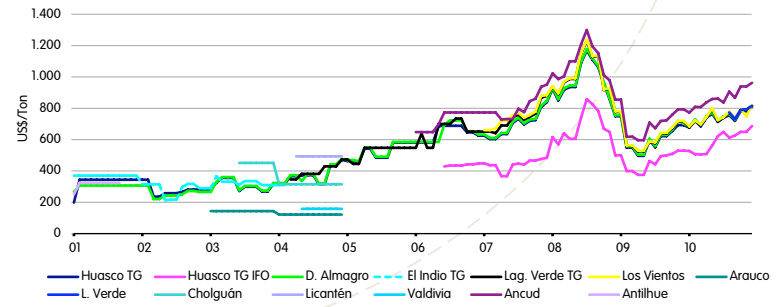
		San Isidro	San Isidro 2	Quintero
2001	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre			
	Octubre			
	Noviembre			
	Diciembre			
2002	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre			
	Octubre			
	Noviembre			
	Diciembre			
2003	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre			
	Octubre			
	Noviembre			
	Diciembre			
2004	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre			
	Octubre			
	Noviembre			
	Diciembre			
2005	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre			
	Octubre			
	Noviembre			
	Diciembre			

		San Isidro	San Isidro 2	Quintero
2006	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre			
	Octubre			
	Noviembre			
	Diciembre			
2007	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre			
	Octubre			
	Noviembre			
	Diciembre			
2008	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre			
	Octubre			
	Noviembre			
	Diciembre			
2009	Enero			
	Febrero			
	Marzo			
	Abril			
	Mayo			
	Junio			
	Julio			
	Agosto			
	Septiembre	130,45	130,45	
	Octubre	139,08	139,08	
	Noviembre	139,10	139,10	139,10
	Diciembre	139,10	139,10	139,10
2010	Enero	148,66	148,66	148,66
	Febrero	180,26	180,26	180,26
	Marzo	180,26	180,26	180,26
	Abril	159,21	159,21	159,21
	Mayo	166,99	166,99	166,99
	Junio	167,98	167,98	167,98
	Julio	154,76	154,76	154,76
	Agosto	154,60	154,60	154,60
	Septiembre	155,59	155,59	155,59
	Octubre	155,28	155,28	155,28
	Noviembre	155,28	155,28	155,28
	Diciembre	154,67	154,67	154,67

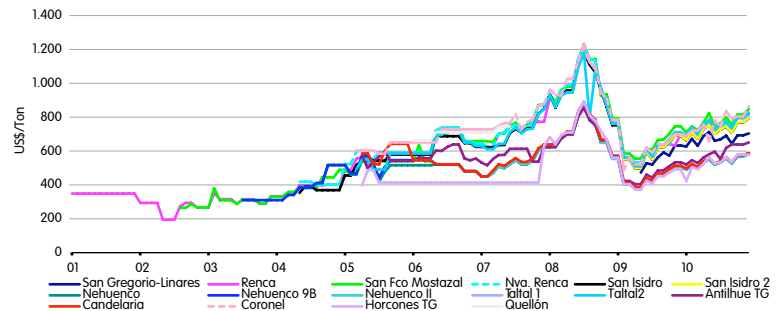
Costo de Combustibles Centrales a Carbón (US\$ / Ton)



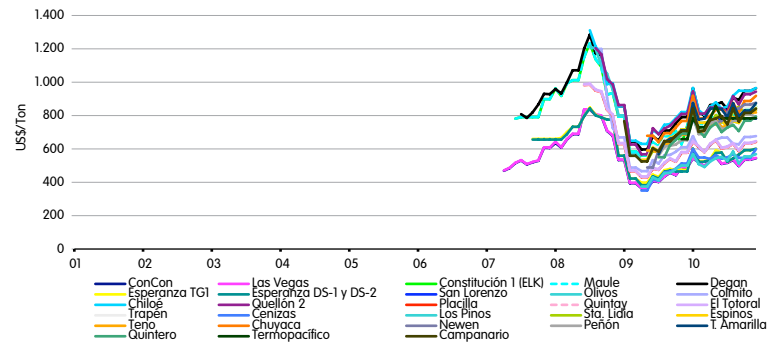
Costo de Combustibles Líquidos por Central (US\$ / Ton)



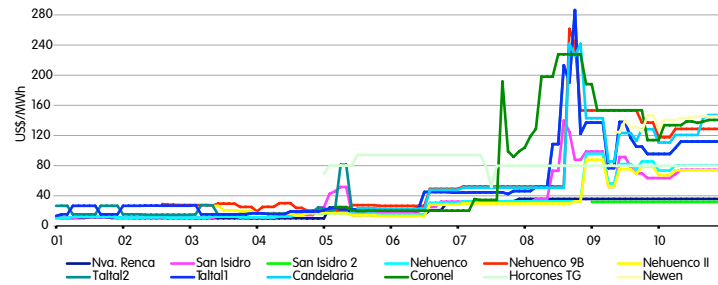
Costo de Combustibles Líquidos por Central (US\$ / Ton)



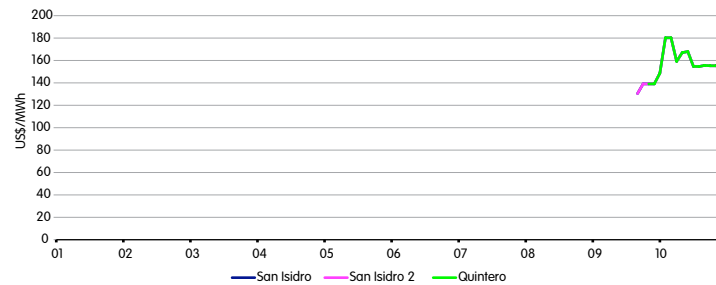
Costo de Combustibles Líquidos por Central (US\$ / Ton)



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



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



Costos Marginales

En el cuadro siguiente se encuentran, a modo de información general, los costos marginales (CMg) en el nudo Alto Jahuel 220 kV, en [\$/kWh] de cada mes, para el período enero 2001 a diciembre 2010, determinados en la forma de costos marginales promedio semanales.

Costos Marginales Referidos al Nudo Alto Jahuel

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
01/01/01	07/01/01	5,97228	10,45714
08/01/01	14/01/01	5,83358	10,21429
15/01/01	21/01/01	8,22413	14,40000
22/01/01	28/01/01	9,14608	16,01429
29/01/01	04/02/01	8,41477	14,94286
05/02/01	11/02/01	9,12271	16,20000
12/02/01	18/02/01	10,86841	19,30000
19/02/01	25/02/01	11,34305	20,14286
26/02/01	04/03/01	11,74740	19,98571
05/03/01	11/03/01	10,94129	18,61429
12/03/01	18/03/01	10,80694	18,38571
19/03/01	25/03/01	11,22679	19,10000
26/03/01	01/04/01	11,82722	19,75714
02/04/01	08/04/01	10,90362	18,21429
09/04/01	15/04/01	10,51878	17,57143
16/04/01	22/04/01	10,60430	17,71429
23/04/01	29/04/01	10,75824	17,97143
30/04/01	06/05/01	11,41604	18,88571
07/05/01	13/05/01	10,89791	18,02857
14/05/01	20/05/01	10,82019	17,90000
21/05/01	27/05/01	9,88757	16,35714
28/05/01	03/06/01	5,97588	9,70000
04/06/01	10/06/01	7,21682	11,71429
11/06/01	17/06/01	8,11452	13,17143
18/06/01	24/06/01	7,21682	11,71429
25/06/01	01/07/01	8,90910	13,57143
02/07/01	08/07/01	7,04288	10,72857
09/07/01	15/07/01	6,42393	9,78571
16/07/01	22/07/01	4,88594	7,44286
23/07/01	29/07/01	6,76154	10,30000
30/07/01	05/08/01	6,19804	9,20000
06/08/01	12/08/01	7,07385	10,50000
13/08/01	19/08/01	9,37405	13,91429
20/08/01	26/08/01	9,22007	13,68571
27/08/01	02/09/01	5,45965	8,01429
03/09/01	09/09/01	5,81000	8,52857
10/09/01	16/09/01	9,05076	13,28571
17/09/01	23/09/01	8,94371	13,12857
24/09/01	30/09/01	9,34272	13,71429
01/10/01	07/10/01	8,39604	11,85714
08/10/01	14/10/01	8,66917	12,24286
15/10/01	21/10/01	5,69515	8,04286
22/10/01	28/10/01	6,83822	9,65714
29/10/01	04/11/01	7,01218	10,17143
05/11/01	11/11/01	9,72054	14,10000
12/11/01	18/11/01	10,70540	15,52857
19/11/01	25/11/01	10,03569	14,55714
26/11/01	02/12/01	9,39664	14,04286
03/12/01	09/12/01	9,61650	14,37143

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
10/12/01	16/12/01	10,21872	15,27143
17/12/01	23/12/01	8,56499	12,80000
24/12/01	30/12/01	9,65473	14,42857
31/12/01	31/12/01	10,17093	15,20000
01/01/02	07/01/02	10,88620	16,31429
08/01/02	14/01/02	12,76411	19,12857
15/01/02	21/01/02	12,61159	18,90000
22/01/02	28/01/02	12,57346	18,84286
29/01/02	04/02/02	13,36219	19,82857
05/02/02	11/02/02	13,48952	19,87143
12/02/02	18/02/02	12,83008	18,90000
19/02/02	25/02/02	14,07138	20,72857
26/02/02	04/03/02	12,34598	18,42857
05/03/02	11/03/02	13,58735	20,48571
12/03/02	18/03/02	13,00937	19,61429
19/03/02	25/03/02	12,08081	18,21429
26/03/02	01/04/02	11,34089	17,14464
02/04/02	08/04/02	10,19308	15,66190
09/04/02	15/04/02	10,43481	16,03333
16/04/02	22/04/02	11,39322	17,50595
23/04/02	29/04/02	11,39129	17,50298
30/04/02	06/05/02	10,71688	16,40000
07/05/02	13/05/02	10,92964	16,71429
14/05/02	20/05/02	9,59379	14,67143
21/05/02	27/05/02	7,94034	12,14286
28/05/02	03/06/02	8,04369	12,14286
04/06/02	10/06/02	6,39119	9,48571
11/06/02	17/06/02	8,87451	13,17143
18/06/02	24/06/02	9,40390	13,95714
25/06/02	01/07/02	9,47790	14,00000
02/07/02	08/07/02	9,74862	14,00000
09/07/02	15/07/02	9,90778	14,22857
16/07/02	22/07/02	8,95281	12,85714
23/07/02	29/07/02	8,07743	11,60000
30/07/02	05/08/02	9,49806	13,55714
06/08/02	12/08/02	6,86247	9,77143
13/08/02	19/08/02	6,00968	8,55714
20/08/02	26/08/02	7,11330	10,12857
27/08/02	02/09/02	3,13128	4,41429
03/09/02	09/09/02	3,44796	4,74286
10/09/02	16/09/02	2,72098	3,74286
17/09/02	23/09/02	2,91831	4,01429
24/09/02	30/09/02	3,12601	4,30000
01/10/02	07/10/02	2,03608	2,74286
08/10/02	14/10/02	2,56631	3,45714
15/10/02	21/10/02	2,51328	3,38571
22/10/02	28/10/02	4,59178	6,18571
29/10/02	04/11/02	3,70046	5,11429
05/11/02	11/11/02	4,20620	5,92857

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
12/11/02	18/11/02	2,06763	2,91429
19/11/02	25/11/02	2,14871	3,02857
26/11/02	02/12/02	0,83869	1,18571
03/12/02	09/12/02	1,18329	1,68571
10/12/02	16/12/02	4,24178	6,04286
17/12/02	23/12/02	8,36323	11,91429
24/12/02	30/12/02	7,79165	11,10000
31/12/02	31/12/02	8,63399	12,30000
01/01/03	07/01/03		9,10357
08/01/03	14/01/03		17,09226
15/01/03	21/01/03		12,61488
22/01/03	28/01/03		12,98214
29/01/03	04/02/03		13,61071
05/02/03	11/02/03		14,34702
12/02/03	18/02/03		14,32143
19/02/03	25/02/03		14,88274
26/02/03	04/03/03		17,55952
05/03/03	11/03/03		17,23036
12/03/03	18/03/03		16,75298
19/03/03	25/03/03		16,82024
26/03/03	01/04/03		17,06845
02/04/03	08/04/03		17,02976
09/04/03	15/04/03		20,11012
16/04/03	22/04/03		20,33571
23/04/03	29/04/03		21,68571
30/04/03	06/05/03		18,01905
07/05/03	13/05/03		18,68988
14/05/03	20/05/03		22,04167
21/05/03	27/05/03		19,22500
28/05/03	03/06/03		18,00774
04/06/03	10/06/03		18,15893
11/06/03	17/06/03		16,99762
18/06/03	24/06/03		15,18155
25/06/03	01/07/03		12,66131
02/07/03	08/07/03		15,85060
09/07/03	15/07/03		14,24940
16/07/03	22/07/03		16,30952
23/07/03	29/07/03		14,85952
30/07/03	05/08/03		15,97976
06/08/03	12/08/03		16,46786
13/08/03	19/08/03		16,92440
20/08/03	26/08/03		16,47381
27/08/03	02/09/03		17,35298
03/09/03	09/09/03		17,59405
10/09/03	16/09/03		16,84107
17/09/03	23/09/03		15,67202
24/09/03	30/09/03		16,44167
01/10/03	07/10/03		15,95952
08/10/03	14/10/03		16,38393
15/10/03	21/10/03		16,31488
22/10/03	28/10/03		16,61190
29/10/03	04/11/03		16,68095
05/11/03	11/11/03		23,21905
12/11/03	18/11/03		16,69464
19/11/03	25/11/03		17,01071
26/11/03	02/12/03		16,47143
03/12/03	09/12/03		17,12321

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

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

Desde	Hasta	CMg (\$/kWh)	CMg (mills/kWh)
29/01/06	04/02/06		45,41607
05/02/06	11/02/06		61,04762
12/02/06	18/02/06		63,83214
19/02/06	25/02/06		66,10119
26/02/06	04/03/06		71,36369
05/03/06	11/03/06		66,51065
12/03/06	18/03/06		65,83393
19/03/06	25/03/06		66,26905
26/03/06	01/04/06		67,09702
02/04/06	08/04/06		66,27976
09/04/06	15/04/06		66,57024
16/04/06	22/04/06		64,06488
23/04/06	29/04/06		54,57976
30/04/06	06/05/06		69,62262
07/05/06	13/05/06		86,70417
14/05/06	20/05/06		111,05476
21/05/06	27/05/06		126,08036
28/05/06	03/06/06		86,82440
04/06/06	10/06/06		87,22798
11/06/06	17/06/06		22,98631
18/06/06	24/06/06		26,40060
25/06/06	01/07/06		31,34345
02/07/06	08/07/06		25,10714
09/07/06	15/07/06		23,83036
16/07/06	22/07/06		10,66190
23/07/06	29/07/06		11,18155
30/07/06	05/08/06		40,24643
06/08/06	12/08/06		33,77798
13/08/06	19/08/06		18,30774
20/08/06	26/08/06		23,98929
27/08/06	02/09/06		29,31726
03/09/06	09/09/06		30,87679
10/09/06	16/09/06		21,10536
17/09/06	23/09/06		15,04821
24/09/06	30/09/06		24,08036
01/10/06	07/10/06		21,73452
08/10/06	14/10/06		21,72560
15/10/06	21/10/06		20,07725
22/10/06	28/10/06		21,14048
29/10/06	04/11/06		19,82738
05/11/06	11/11/06		25,19821
12/11/06	18/11/06		58,21548
19/11/06	25/11/06		36,79821
26/11/06	02/12/06		38,42500
03/12/06	09/12/06		46,02798
10/12/06	16/12/06		41,13095
17/12/06	23/12/06		52,86429
24/12/06	30/12/06		34,22381
31/12/06	31/12/06		33,52500
01/01/07	07/01/07		34,82083
08/01/07	14/01/07		35,93631
15/01/07	21/01/07		45,25060
22/01/07	28/01/07		83,16369
29/01/07	04/02/07		117,00476
05/02/07	11/02/07		118,49702
12/02/07	18/02/07		126,17321
19/02/07	25/02/07		120,48452

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
26/02/07	04/03/07		124,28393
05/03/07	11/03/07		129,96548
12/03/07	18/03/07		144,14762
19/03/07	25/03/07		150,21310
26/03/07	01/04/07		155,77143
02/04/07	08/04/07		137,14286
09/04/07	15/04/07		149,73274
16/04/07	22/04/07		128,66845
23/04/07	29/04/07		164,85060
30/04/07	06/05/07		141,10179
07/05/07	13/05/07		158,00000
14/05/07	20/05/07		183,47381
21/05/07	27/05/07		185,83869
28/05/07	03/06/07		225,75774
04/06/07	10/06/07		258,68690
11/06/07	17/06/07		268,68333
18/06/07	24/06/07		267,25298
25/06/07	01/07/07		267,85000
02/07/07	08/07/07		233,52857
09/07/07	15/07/07		255,37262
16/07/07	22/07/07		222,52440
23/07/07	29/07/07		199,56071
30/07/07	05/08/07		210,31012
06/08/07	12/08/07		236,94226
13/08/07	19/08/07		211,20298
20/08/07	26/08/07		210,76488
27/08/07	02/09/07		203,73571
03/09/07	09/09/07		185,96488
10/09/07	16/09/07		160,48155
17/09/07	23/09/07		167,00119
24/09/07	30/09/07		200,38988
01/10/07	07/10/07		158,61786
08/10/07	14/10/07		148,82874
15/10/07	21/10/07		167,42440
22/10/07	28/10/07		140,96667
29/10/07	04/11/07		144,47798
05/11/07	11/11/07		151,56905
12/11/07	18/11/07		162,71429
19/11/07	25/11/07		188,42202
26/11/07	02/12/07		200,85060
03/12/07	09/12/07		203,44405
10/12/07	16/12/07		228,90952
17/12/07	23/12/07		234,93452
24/12/07	30/12/07		213,25298
30/12/07	31/12/07		201,08333
01/01/08	07/01/08		232,85536
08/01/08	14/01/08		243,22857
15/01/08	21/01/08		270,21488
22/01/08	28/01/08		254,62560
29/01/08	04/02/08		255,48214
05/02/08	11/02/08		259,90952
12/02/08	18/02/08		273,19524
19/02/08	25/02/08		298,04583
26/02/08	03/03/08		337,00238
04/03/08	10/03/08		321,26190
11/03/08	17/03/08		341,15119
18/03/08	24/03/08		346,31607

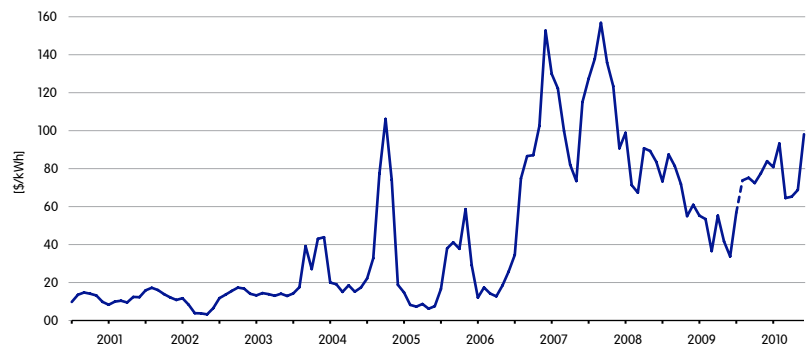
Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
25/03/08	31/03/08		349,00833
01/04/08	07/04/08		330,14881
08/04/08	14/04/08		283,31607
15/04/08	21/04/08		272,63274
22/04/08	28/04/08		277,60000
29/04/08	05/05/08		317,17798
06/05/08	12/05/08		308,11488
13/05/08	19/05/08		290,16905
20/05/08	26/05/08		195,60536
27/05/08	02/06/08		155,17321
03/06/08	09/06/08		149,38214
10/06/08	16/06/08		142,57857
17/06/08	23/06/08		233,75714
24/06/08	30/06/08		207,53452
01/07/08	07/07/08		200,87500
08/07/08	14/07/08		204,12262
15/07/08	21/07/08		192,77083
22/07/08	28/07/08		187,40833
29/07/08	04/08/08		199,54524
05/08/08	11/08/08		137,97321
12/08/08	18/08/08		141,06845
19/08/08	25/08/08		116,54286
26/08/08	01/09/08		124,35417
02/09/08	08/09/08		160,86845
09/09/08	15/09/08		154,98690
16/09/08	22/09/08		91,99940
23/09/08	29/09/08		108,11548
30/09/08	06/10/08		144,81131
07/10/08	13/10/08		165,64970
14/10/08	20/10/08		150,76786
21/10/08	27/10/08		152,11012
28/10/08	03/11/08		131,30060
04/11/08	10/11/08		149,05893
11/11/08	17/11/08		145,16012
18/11/08	24/11/08		139,01310
25/11/08	01/12/08		132,16071
02/12/08	08/12/08		138,55655
09/12/08	15/12/08		146,22857
16/12/08	22/12/08		123,72798
23/12/08	29/12/08		117,20893
30/12/08	31/12/08		116,16667
01/01/09	07/01/09		117,40000
08/01/09	14/01/09		114,10000
15/01/09	21/01/09		115,50000
22/01/09	28/01/09		119,10000
29/01/09	04/02/09		135,00000
05/02/09	11/02/09		148,50000
12/02/09	18/02/09		146,90000
19/02/09	25/02/09		144,40000
26/02/09	04/03/09		144,50000
05/03/09	11/03/09		139,70000
12/03/09	18/03/09		143,90000
19/03/09	25/03/09		141,30000
26/03/09	01/04/09		121,70000
02/04/09	08/04/09		124,90000
09/04/09	15/04/09		112,40000
16/04/09	22/04/09		130,10000

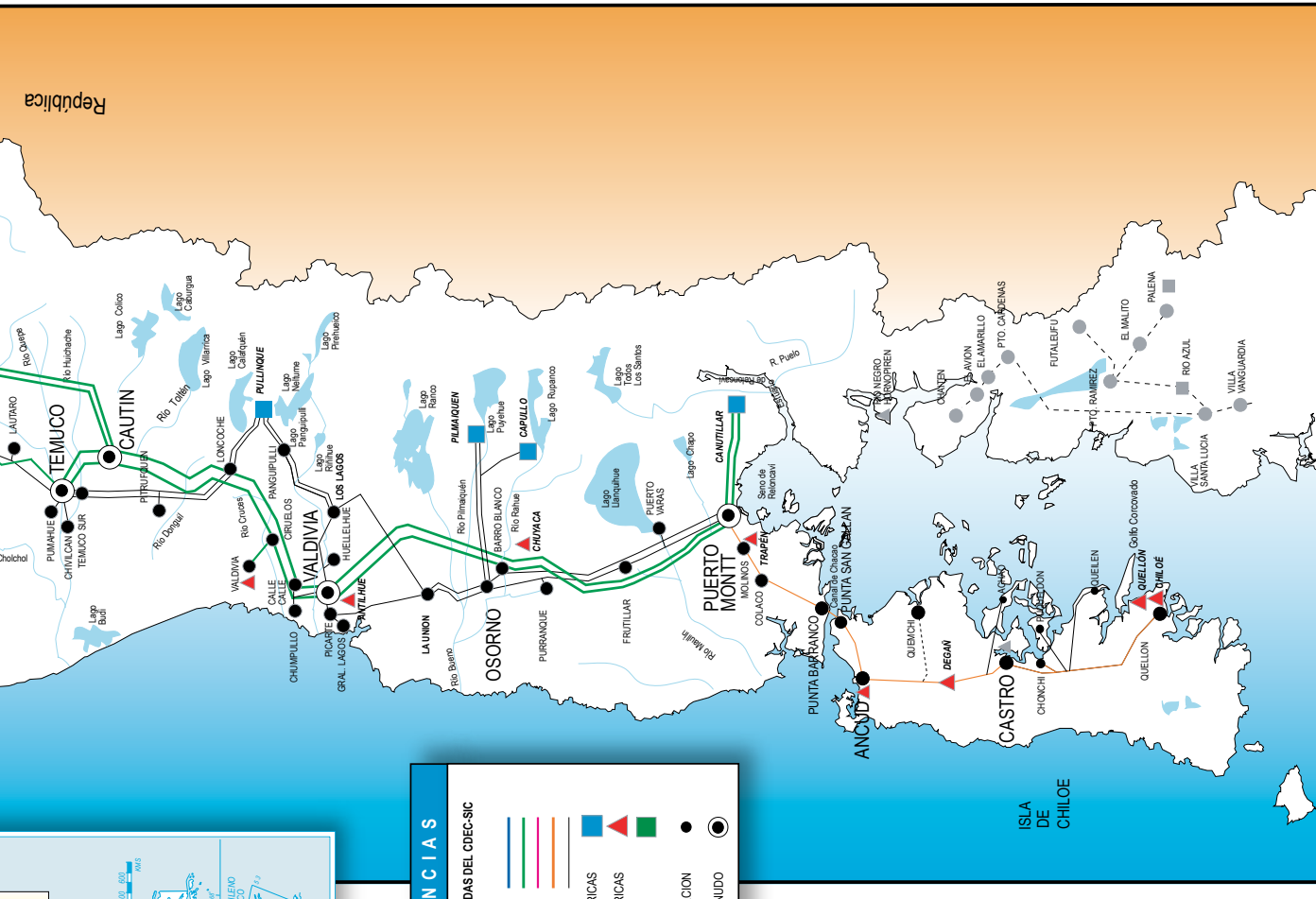
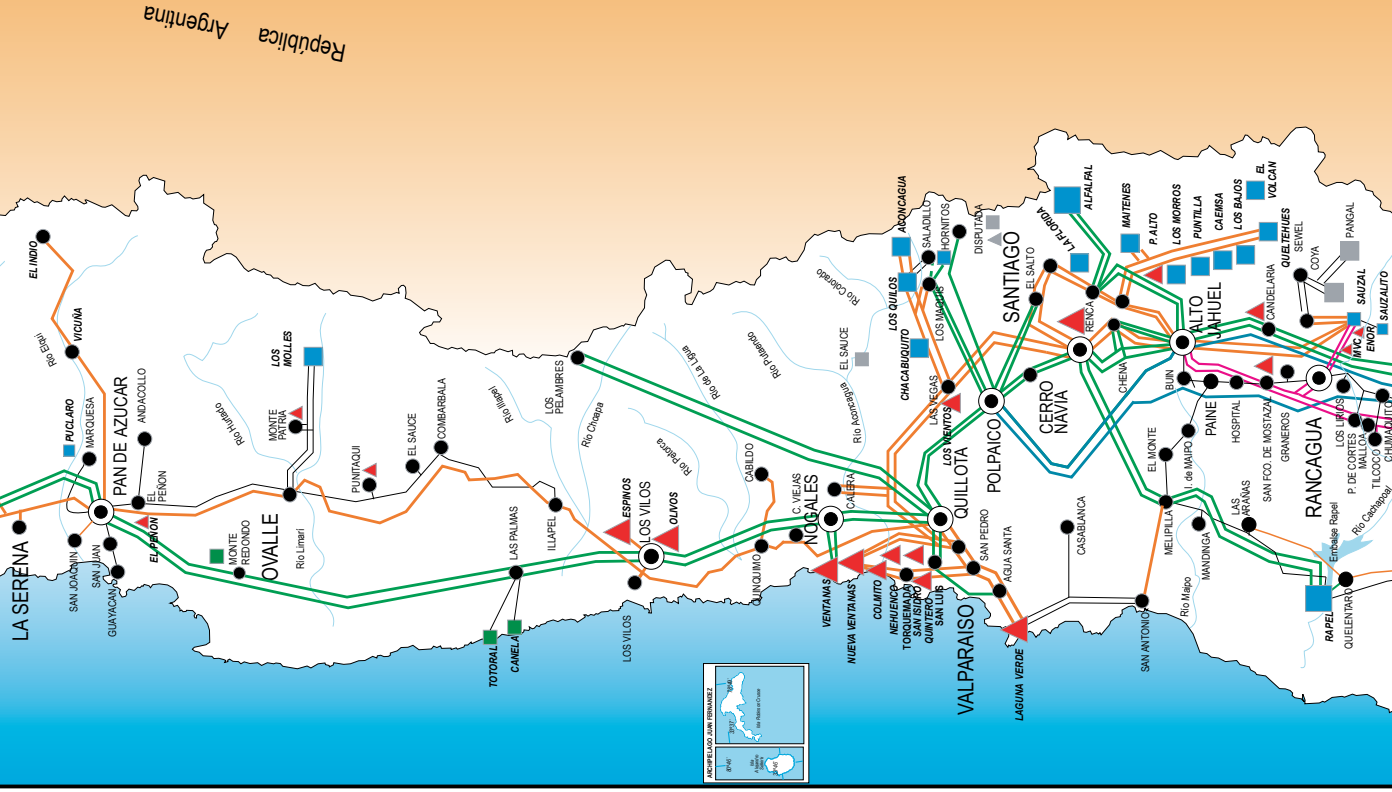
Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
23/04/09	29/04/09		130,90000
30/04/09	06/05/09		104,00000
07/05/09	13/05/09		100,80000
14/05/09	20/05/09		95,60000
21/05/09	27/05/09		89,20000
28/05/09	03/06/09		99,20000
04/06/09	10/06/09		99,20000
11/06/09	17/06/09		116,30000
18/06/09	24/06/09		124,10000
25/06/09	01/07/09		108,40000
02/07/09	08/07/09		101,00000
09/07/09	15/07/09		91,50000
16/07/09	22/07/09		106,70000
23/07/09	29/07/09		108,70000
30/07/09	05/08/09		105,20000
06/08/09	12/08/09		106,30000
13/08/09	19/08/09		98,00000
20/08/09	26/08/09		88,90000
27/08/09	02/09/09		88,50000
03/09/09	09/09/09		77,90000
10/09/09	16/09/09		44,40000
17/09/09	23/09/09		66,60000
24/09/09	30/09/09		73,40000
01/10/09	07/10/09		98,00000
08/10/09	14/10/09		104,00000
15/10/09	21/10/09		102,10000
22/10/09	28/10/09		111,10000
29/10/09	04/11/09		85,30000
05/11/09	11/11/09		78,60000
12/11/09	18/11/09		92,00000
19/11/09	25/11/09		92,00000
26/11/09	02/12/09		58,20000
03/12/09	09/12/09		47,90000
10/12/09	16/12/09		67,90000
17/12/09	23/12/09		72,80000
24/12/09	30/12/09		81,80000
31/12/09	31/12/09		75,90000
01/01/10	07/01/10		101,28512
08/01/10	14/01/10		105,26310
15/01/10	21/01/10		117,42440
22/01/10	28/01/10		128,05952
29/01/10	04/02/10		125,70774
05/02/10	11/02/10		128,33631
12/02/10	18/02/10		142,38571
19/02/10	25/02/10		144,36429

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
26/02/10	04/03/10		160,33512
05/03/10	11/03/10		159,55000
12/03/10	18/03/10		149,37917
19/03/10	25/03/10		126,83512
26/03/10	01/04/10		132,19643
02/04/10	08/04/10		116,77219
09/04/10	15/04/10		137,94107
16/04/10	22/04/10		139,87440
23/04/10	29/04/10		166,47202
30/04/10	06/05/10		132,26786
07/05/10	13/05/10		127,72917
14/05/10	20/05/10		139,97083
21/05/10	27/05/10		163,10952
28/05/10	03/06/10		178,41548
04/06/10	10/06/10		175,67679
11/06/10	17/06/10		172,20476
18/06/10	24/06/10		136,83274
25/06/10	01/07/10		131,85952
02/07/10	08/07/10		138,18095
09/07/10	15/07/10		140,65060
16/07/10	22/07/10		159,25119
23/07/10	29/07/10		160,32262
30/07/10	05/08/10		199,14821
06/08/10	12/08/10		199,73571
13/08/10	19/08/10		207,37381
20/08/10	26/08/10		153,20357
27/08/10	02/09/10		149,03452
03/09/10	09/09/10		133,43571
10/09/10	16/09/10		130,40298
17/09/10	23/09/10		128,31369
24/09/10	30/09/10		129,20298
01/10/10	07/10/10		137,20119
08/10/10	14/10/10		134,34167
15/10/10	21/10/10		137,10774
22/10/10	28/10/10		123,08810
29/10/10	04/11/10		162,44345
05/11/10	11/11/10		144,19940
12/11/10	18/11/10		128,34405
19/11/10	25/11/10		136,29940
26/11/10	02/12/10		155,83869
03/12/10	09/12/10		210,03988
10/12/10	16/12/10		224,36607
17/12/10	23/12/10		207,61905
24/12/10	30/12/10		203,41845
31/12/10	31/12/10		176,10000

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 2010.





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

Nota: Actualizado hasta mayo de 2011.