

Estadísticas de Operación

2002 - 2011

CDEC-SIC

Centro de Despacho Económico de Carga
Sistema Interconectado Central



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. | - Endesa | - Hidroeléctrica Reca S.A. |
| - Antilhue S.A. | - EndesaEco | - Hidroeléctrica Trueno |
| - Arauco Bioenergía | - Energía Coyanco S.A. | - HidroLircay |
| - Barrick Chile Generación | - Energía Verde S.A. | - HidroMaule S.A. |
| - Campanario Generación S.A. | - Energy Partners | - HidroPaloma |
| - Capullo S.A. | - Enlase S.A. | - Ibener S.A. |
| - CGI Iansa | - EnorChile S.A. | - KDM |
| - Carbomet S.A. | - Energía Pacífico | - Masisa Ecoenergía |
| - Central Eólica Canela S.A. | - Equipos de Generación S.A. | - Minera Valle Central Generación |
| - Central Tierra Amarilla | - Ganadera y Forestal Carrán | - Monte Redondo S.A. |
| - Colbún S.A. | - Gas Sur S.A. | - Norvind S.A. |
| - Comasa | - Generadora On Group | - Nueva Energía |
| - Cristalerías Toro | - GENPAC S.A. | - Obras y Desarrollo S.A. |
| - Donguil Energía | - Guacolda S.A. | - Pacific Hydro Chile S.A. |
| - E.E. Los Morros S.A. | - HASA | - Pacific Hydro Chacayes S.A. |
| - E.E. Panguipulli S.A. | - HGV S.A. | - Pehuenche S.A. |
| - E.E. Puyehue S.A. | - Hidroelec S.A. | - Petropower |
| - Eléctrica Cenizas S.A. | - Hidroeléctrica Diuto | - Potencia S.A. |
| - Eléctrica Puntilla | - Hidroeléctrica Dongo | - Río Tranquilo S.A. |
| - Eléctrica Santiago S.A. | - Hidroeléctrica El Manzano S.A. | - SAGESA |
| - Eléctrica Ventanas S.A. | - Hidroeléctrica La Confluencia | - SGA S.A. |
| - Elektragen S.A. | - Hidroeléctrica La Higuera S.A. | - Soc. Canalistas del Maipo |
| - Emelda | - Hidroeléctrica Mallarauco | - S.W.Consulting S.A. |
| - Empresa Eléctrica Licán S.A. | - Hidroeléctrica Muchi | - Tecnoled S.A. |
| - E.E. La Arena SpA | - Hidroeléctrica Puclaro S.A. | - Termoeléctrica Los Espinos S.A. |

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

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:

- | | | |
|---------------------------------|----------------------------------|------------------------|
| - AES Gener S.A. | - Emelectric Subtransmisión S.A. | - Obras y Desarrollo |
| - Chilectra S.A. | - Empresas Emel | - Oxy |
| - Chilquinta S.A. | - Endesa | - Pehuenche S.A. |
| - Codiner | - Frontel | - Saesa |
| - Colbún S.A. | - Gesan | - SC Maipo |
| - Coop. Curicó | - HASA | - Socoepe |
| - Copelec | - HGV | - STS S.A. |
| - CTNC S.A. | - Huepil S.A. | - Transelec S.A. |
| - Empresa Eléctrica Puente Alto | - Litoral S.A. | - Transelec Norte S.A. |
| - E.E. Puyehue | - Luzlinares S.A. | - TransChile |
| - Elecda S.A. | - Luzparral S.A. | - Transnet S.A. |
| - Emelat Transmisión S.A. | - Metro | |

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



CDEC - SIC

CARTA DEL PRESIDENTE



En nombre del Directorio del CDEC-SIC, tengo el agrado de presentar a ustedes la versión 2012 de las Estadísticas de Operación del Sistema Interconectado Central que, publicadas anualmente por su Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC-SIC), se ponen a disposición de todos los actores e inversionistas interesados en la gestión del sector eléctrico. La información contenida en estas Estadísticas de Operación abarcan el período comprendido desde el año 2002 hasta el año 2011, ambos incluidos.

Por medio de esta publicación, se entregan los antecedentes más significativos de la operación del SIC, principal sistema eléctrico nacional, y que abastece a cerca del 92,2% de la población del país, ubicada en la zona geográfica comprendida entre la ciudad de Taltal, por el norte, y la isla Grande de Chiloé, por el sur.

El año 2011 que se presenta, se caracterizó por haber sido un año con baja hidrología, alcanzando una probabilidad de excedencia del

84%, convirtiéndose en uno de los años más secos de la estadística. Esta situación de sequía fue la continuación de un año 2010 también seco, lo cual provocó que en el mes de febrero de 2011, la autoridad publicara el Decreto N° 26, por medio del cual se establecieron medidas preventivas orientadas a evitar el déficit de suministro y asegurar al abastecimiento eléctrico en el SIC.

En lo que se refiere a datos relevantes de energía, potencia y capacidad instalada, cabe señalar que la generación bruta de energía en 2011 se incrementó en un 6,7% respecto de 2010, totalizando 46.142 GWh. Por otro lado, las ventas de energía alcanzaron los 43.804 GWh, representando un incremento del 6,7% respecto de las ventas efectuadas el año 2010. En cuanto a la demanda por potencia en 2011, el valor máximo anual alcanzó los 6.881,4 MW, registrando un crecimiento de 6,2% respecto de la demanda máxima anual anotada el año 2010, mientras que la máxima demanda en período de punta alcanzó los 6.016,3 MW, lo que representa un 4,1% de crecimiento respecto de la misma variable medida en 2010.

Al 31 de diciembre de 2011 la capacidad instalada en el SIC alcanzaba los 12.715 MW, un 4,7% mayor a lo disponible a fines de 2010. Este aumento se explica en gran medida por la entrada en operación de proyectos hídricos, los cuales totalizaron un monto cercano a los 484,0 MW.

En el ámbito normativo, y conforme lo dispuesto por el Decreto Supremo N° 291/2007, en el año 2011 se llevó a efecto un nuevo proceso eleccionario destinado a la renovación del Directorio del CDEC-SIC, efectuándose durante el mes de octubre la Asamblea de empresas integrantes, en donde éstas eligieron a los Directores representantes de cada uno de los segmentos que integran el CDEC-SIC. Este nuevo Directorio se constituyó en el mes de noviembre del año anterior.

También durante el año 2011 y por decisión del Directorio, se incorporó como responsable de la Secretaría del CDEC-SIC a un profesional abogado en el cargo de Secretario del Directorio.

Por otra parte, en la labor del Directorio durante el año 2011, es preciso destacar las siguientes actividades:

- Desarrollo del Estudio de Diagnóstico y Mejoramiento de la Gestión de la Operación del CDEC-SIC, orientado a detectar oportunidades de mejoras en la gestión operativa del CDEC-SIC, tendiente a procurar altos estándares de desempeño acordes con las mejores prácticas internacionales. Este estudio, concebido como un diagnóstico independiente acerca de procesos, estructura y otros aspectos claves para el buen cumplimiento de las obligaciones establecidas en la normativa vigente y, en particular, en lo referido a la operación segura y económica del Sistema Interconectado Central, fue encargado a un consultor internacional de alto prestigio y desarrollado por la Dirección de Operaciones, bajo los criterios definidos por el Directorio. Las recomendaciones que se obtendrán de este estudio, debieran dar fundamentos para mejoras en procesos e infraestructura que podrán formar parte de las tareas futuras de este CDEC.
- Desarrollo del Estudio CDEC-SIC Organismo, estudio realizado en etapas y orientado a definir y establecer la factibilidad para que este CDEC, en el marco institucional de la normativa vigente, pudiera actuar en la vida jurídica y desarrollar sus funciones al amparo del DS 291/2007, bajo un tipo de organización diferente a la que hoy le brinda el soporte administrativo. Este estudio se encuentra en curso y ha requerido diversas consultorías especializadas, para lo cual éste Directorio aprobó un Suplemento Presupuestario.
- Propuesta de modificaciones al Reglamento Interno del CDEC-SIC, en diversos ámbitos, adecuándolo a nuevas necesidades de organización interna y de operación del sistema.
- Acuerdos y definiciones respecto del tratamiento adoptado para enfrentar el impacto que en el sistema causó la situación de no pago de facturas del balance de transferencia de energía y potencia por parte de las empresas Campanario Generación S.A. y Central Tierra Amarilla S.A.
- Adopción de criterios generales destinados a implementar una nueva estructura de la organización, revisar la ubicación del CDC e implementar una asesoría comunicacional.

Durante el año 2011, se reflejó nuevamente el interés de las empresas integrantes de buscar soluciones consensuadas a las discrepancias que surgen en el ámbito de la operación del SIC ya que sólo fueron presentadas dos divergencias a consideración del Panel de Expertos: El Dictamen N° 12 de noviembre de 2011, que resolvió la "Discrepancia presentada por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por la consideración de la Dirección de Peajes del CDEC-SIC de la empresa Campanario Generación S.A. en los balances de transferencia de energía y potencia del mes de agosto de 2011", presentada en Septiembre; mientras que el Dictamen N° 24, de enero de 2012, resolvió la "Discrepancias respecto del Procedimiento DP "Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía", del CDEC-SIC", presentada en el mes de Noviembre.

En materia presupuestaria, corresponde destacar la aprobación por parte del Directorio de un presupuesto para el año 2012 con un incremento del orden de un 50% respecto del presupuesto del año anterior, principalmente, con el objeto de llevar adelante las innovaciones requeridas en la estructura funcional CDEC-SIC y en el desarrollo y adquisición de herramientas tecnológicas, de tal forma de dotar a este Organismo de la flexibilidad necesaria que le permita seguir enfrentando con éxito las obligaciones y los desafíos propios de un sector en continuo crecimiento y en particular los referidos a preservar la seguridad en el sistema eléctrico.

Finalizo mis palabras expresando un sincero agradecimiento a todas las personas que se desempeñan profesionalmente en el CDEC – SIC, así como a todos aquellos que han apoyado la gestión del Directorio de este organismo que tengo el honor de presidir. Asimismo, es mi deseo efectuar un reconocimiento a la gestión realizada por las Dirección de Operación y Peajes y por la de Administración y Presupuesto por su esfuerzo en hacer que el servicio eléctrico alcance los estándares de calidad y seguridad que el país le demanda.



Rodrigo López Vergara
Presidente Directorio CDEC-SIC

CARTA DEL DIRECTOR DE OPERACIÓN Y PEAJES



Tengo el agrado de poner a disposición de la industria y del público en general, las Estadísticas de Operación elaboradas anualmente por el Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) del Sistema Interconectado Central (SIC). 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 se refieren al período 2002-2011.

Al observar el abastecimiento de la demanda durante 2011, destaca la componente térmica (54,7%), consecuencia de una hidrología seca en los principales embalses del sistema, continuación de un año 2010 también seco. En esas condiciones, con el fin de prevenir situaciones de déficit de abastecimiento, el Ministerio de Energía promulgó, en el mes de febrero de 2011, el Decreto N° 26, el cual incorporó, entre otras, medidas como la reducción de voltaje, la formación y mantención de una reserva hídrica, promoción de disminuciones de consumos y facultades a la Dirección de Operación para

operar las instalaciones de transmisión en condiciones especiales, todo lo cual ha permitido sortear con éxito la estrecha situación de abastecimiento presente en el año 2011

En cuanto a nueva infraestructura, en el año 2011 la capacidad de producción del parque generador hidráulico aumento en 484,3 MW, mientras que el parque térmico lo hizo en 53,9 MW, descontada la desconexión de la Central Ancud. Por otra parte, el parque eólico del SIC aumentó en su capacidad instalada en 30,0 MW. El detalle de la incorporación en 2011 de esta nueva capacidad de generación, es el que se indica a continuación:

- El 8 de enero se entrega a la explotación la central térmica de biomasa Masisa, propiedad de Masisa Ecoenergía, y de 11,0 MW de capacidad.
- El 1° de febrero queda habilitada para la explotación la expansión del parque eólico Monte Redondo, consistente en 5 nuevas unidades de 2,0 MW cada una. Con esto, a partir de esa fecha dicha central dispone de una capacidad instalada de 48,0 MW.
- El 26 de marzo queda entregada a la operación comercial la central hidroeléctrica Mariposas, propiedad de HidroLircay, con una capacidad de 6,3 MW.

- El 30 de marzo se entrega a la explotación la central hidroeléctrica Guayacán, de 12,0 MW de capacidad y propiedad de la empresa Energía Coyanco.
- El 18 de abril Potencia S.A. informa el aumento de capacidad de su central térmica Olivos, alcanzando los 115,2 MW.
- A partir del 28 de abril queda entregada a la explotación la central térmica diesel Calle- Calle, de 13,0 MW de capacidad, propiedad de SGA.
- A partir del 1° de mayo queda entregada a la explotación la central hidroeléctrica La Confluencia, propiedad de Hidroeléctrica La Confluencia S.A., de 163.2 MW de capacidad.
- A partir del 2 de mayo queda entregada a la explotación la central hidroeléctrica La Higuera, propiedad de Hidroeléctrica La Higuera S.A., de 160.0 MW de capacidad y queda entregada a la explotación la central Laguna Verde TV, reconvertida a Diesel, propiedad de AesGener y de 47,0 MW de capacidad.
- A partir del 05 de junio queda entregada a la explotación la central hidroeléctrica Licán, propiedad de Hidroeléctrica Licán S.A., de 18,0 MW de capacidad.
- El 20 de junio concluye el proceso de desmantelamiento y posterior traslado de las unidades de central Ancud, PMG de 3,3 MW que se ubicaba en la comuna del mismo nombre, en Chiloé. A partir de esa fecha, no se dispone de este aporte para esa zona.
- El 11 de julio queda habilitada la unidad 4 de central Campanario, en modo Ciclo Combinado.
- El 20 de septiembre finaliza sus pruebas de puesta en servicio la central térmica de Biogas Loma Los Colorados II, de 7,05 MW, propiedad de KDM Energía.
- El 15 de diciembre se entrega a la explotación la central eólica Punta Colorada, de 20,0 MW de capacidad, y propiedad de Cía. Barrick Chile Generación Ltda.
- El 31 de diciembre se entrega a la explotación la central hidráulica Chacayes, de 112,0 MW de capacidad, propiedad de PacificHydro Chacayes S.A.

Asimismo, durante el año se han materializado incorporaciones al sistema de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) por un total de 31,0 MW.

Con todas estas incorporaciones y modificaciones de unidades generadoras, la potencia instalada en el SIC al 31 de diciembre de 2011 totalizaba 12.715,2 MW, lo que representa un incremento respecto de lo existente al 31 de diciembre de 2010, de un 4,7%.

Además, al cierre del año 2011 se encontraban en etapa de pruebas de puesta en servicio las siguientes unidades generadoras:

- Central térmica de biomasa Energía Pacífico, propiedad de Energía Pacífico S.A., y de 16,5 MW de capacidad, sincronizada el 24 de junio.
- Central térmica Lautaro, central de biomasa propiedad de COMASA S.A., de 20,0 MW, sincronizada el 25 de agosto.
- Central térmica a carbón Santa María, propiedad de Colbún y de 347,3 MW de capacidad, sincroniza su unidad 1 el 20 de septiembre.
- Excedentes ampliación Central Arauco, propiedad de Arauco Bioenergía, por un monto del orden de 24,0 MW.

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

- El 25 de febrero entra en servicio el esquema EDAC por Contingencia Específica en la línea 2x220 kV Polpaico-Cerro Navia.
- El 26 de marzo sincroniza el equipo STATCOM en S/E C. Navia, entregándose a la operación el 9 de noviembre en modo Slow MVA con +140 MVar / -65 MVar.
- El 3 de abril, en S/E A. Jahuel se entrega a explotación el Banco de CCEE N° 2 de 50 MVar.
- El 5 de abril se entrega a explotación la S/E Santa Filomena 220 kV.
- El 6 de abril se entrega a explotación la segunda sección de S/E Las Palmas, quedando habilitadas las líneas de 220 kV Los Vilos-Las Palmas y Las Palmas- Pan de Azúcar.
- El 10 de abril se entrega a explotación el nuevo transformador 220/110 kV 60 MVA de S/E Melipulli.
- El 17 de abril se entrega a explotación la Línea de Transmisión 110 kV Diego de Almagro-Salado.

- El 20 de abril, se entrega a explotación la nueva barra de transferencia de S/E Cardones.
- El 5 de junio se entrega a la explotación el transformador T-55 de 220/110 kV, 60 MVA, de S/E Melipulli.
- El 2 de julio se entrega a la explotación la Línea de Transmisión 66 kV Capullo-B. Blanco.
- El 31 de julio se entrega a la explotación el circuito 1 de la Línea de Transmisión 220 kV Santa María-Charrúa y, con ello, la línea completa con sus 2 circuitos en operación.
- El 20 de agosto queda entregado a la explotación el equipo CER en S/E Polpaico, de +129 MVar / -60 MVar.
- El 1º de septiembre en S/E Maitencillo entra en servicio el Transformador 2, 220/110/13.2 kV, 90 MVA.
- El 4 de septiembre en S/E Polpaico entra en servicio el Autotransformador 2 525/230/66 kV, 750 MVA.
- El 8 de noviembre inicia su etapa de operación la obra Línea de Transmisión 220 kV Nogales-Polpaico.
- Procedimiento Aplicación del Costo de Falla en la Determinación de los Costos Marginales del Sistema.
- Procedimiento Determinación de la Demanda Diaria Prevista, Asignación de la Energía Diaria Disponible y de la Cuota Diaria de Racionamiento en Situación de Déficit Previsto en el Sistema.
- Procedimiento de Acumulación, Administración y uso de la Reserva Hídrica de conformidad a lo previsto en el artículo 291-12 del D.S. 327-97.
- Procedimiento de Valoración y Remuneración por los efectos económicos de la formación, mantención y uso de la Reserva Hídrica de conformidad a lo previsto en el artículo 291-13 del D.S. 327-97.
- Procedimiento Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía.

En el ámbito normativo, 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 Habilitación de Instalaciones para Control de Frecuencia, Control de Tensión, EDAC y Planes de Recuperación de Servicio.
- Procedimiento sobre Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al Sistema Interconectado.
- Procedimiento para el Sistema de Monitoreo.

Estos procedimientos, establecidos por la Norma Técnica de SyCS, quedaron en calidad de aprobados en el ámbito del CDEC-SIC y en espera del informe favorable de la Comisión Nacional de Energía. Por otro lado, y conforme lo establecido en el DS 291/2007 y DS 26, se elaboraron los siguientes procedimientos DO/DP/DAP:

Durante el año 2011, surgieron dos discrepancias con la Dirección de Peajes, las que fueron sometidas a consideración del Panel de Expertos: La primera de ellas, presentada en septiembre, dio origen al Dictamen N° 12 de noviembre de 2011, y resolvió la "Discrepancia presentada por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por la consideración de la Dirección de Peajes del CDEC-SIC de la empresa Campanario Generación S.A. en los balances de transferencia de energía y potencia del mes de agosto de 2011". El segundo Dictamen (Dictamen 24), emitido en enero de 2012, resolvió la "Discrepancias respecto del Procedimiento DP "Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía", del CDEC-SIC", discrepancia que había sido presentada en el mes de Noviembre por algunas empresas en el contexto de la elaboración del procedimiento señalado por parte de la DP, conforme al artículo 10 del D.S. 291/2007.

En el desarrollo del Proyecto SCADA, en el transcurso del año 2011 se llevó a cabo el proceso de licitación de ese sistema, resultando adjudicada la propuesta de la empresa ABB-Ventynx. En ese contexto,

a fines de año se acordó el Statement of Work y se dio inicio a la implementación del proyecto.

Un tema que afectó el normal funcionamiento de la cadena de pagos del sector, fue el cese de pago de las obligaciones por parte de las empresas Campanario S.A. y Central Tierra Amarilla S.A. A raíz de esta situación, con fecha 31 de agosto, y conforme lo estipulado en la RES. EXTA. N° 2288 de la SEC, de fecha 26.08.11, el CDEC-SIC debió suspender la calidad de participante en los balances de inyecciones y retiros de energía y potencia, a la empresa Campanario Generación con todas sus unidades. Por otro lado, y con fecha 13/10/2011, se dispuso la suspensión de la empresa Central Tierra Amarilla de su calidad de participante del balance de inyecciones y retiros de energía y potencia del sistema eléctrico, con efecto a partir del 17/10/2011.

El año 2011 la Dirección de Peajes dio inicio al proceso de licitación de ocho nuevas obras para la expansión del Sistema de Transmisión Troncal, contempladas en el Decreto Supremo N° 115/2011, consistentes en:

- Nueva Línea Cardones – Maitencillo 2x500 kV.
- Nueva Línea Maitencillo – Pan de Azúcar 2x500 kV.
- Nueva Línea Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV.
- Nueva Línea 2x500 Charrúa – Ancoa: tendido del primer circuito.
- Nueva Línea 2x220 Ciruelos – Pichirropulli: tendido del primer circuito.
- Subestación Seccionadora Lo Aguirre: Etapa I.
- Instalación de un CER en Subestación Cardones.
- Nueva Línea Cardones – Diego de Almagro 2x220 kV: tendido del primer circuito.

Por otro lado, respecto de las adjudicaciones de las obras nuevas de transmisión, el año 2011 se continuó con el proceso de auditoría de la obra en construcción primer circuito LT 500 kV Ancoa-Jahuel,

mientras que a comienzos de noviembre inició su etapa de operación la obra LT 220 kV Nogales-Polpaico.

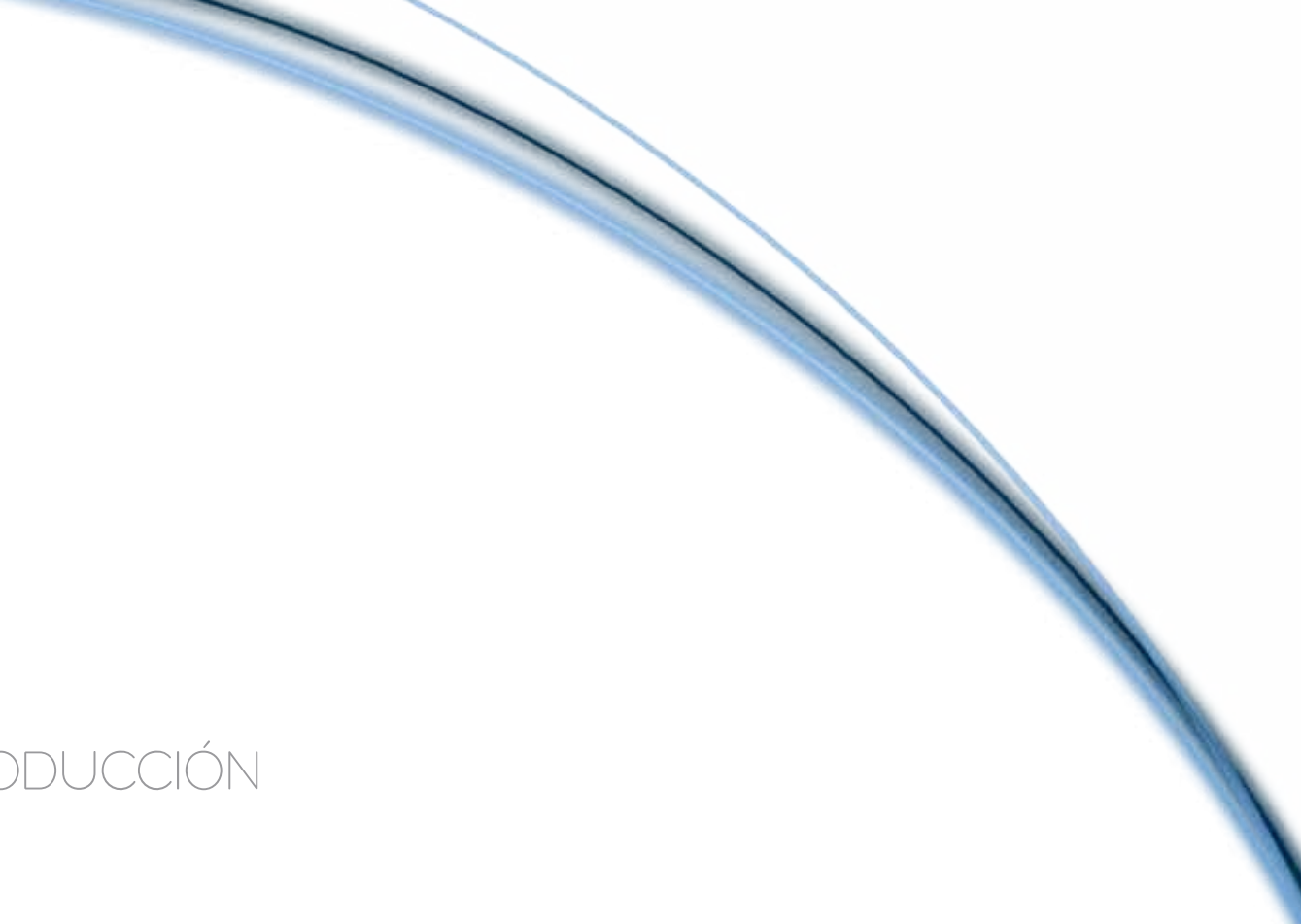
En el ámbito organizacional, la asignación de mayores tareas y responsabilidades en el quehacer del CDEC-SIC, originaron la necesidad de contratar y habilitar nuevas dependencias tanto para las oficinas como para el Centro de Despacho y Control (CDC). A fines de 2011 se estaba en proceso de habilitación de estas nuevas oficinas en los pisos N°11 y 12 del edificio Teatinos 280.

Concluyo este resumen de los hechos más relevantes ocurridos en el SIC durante 2011, confiando en que la competencia e idoneidad de nuestros profesionales, así como el apoyo de todas las empresas coordinadas, permitirán al CDEC-SIC seguir respondiendo a los desafíos que la dinámica del sector le plantea.



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 2011, que alcanza a los 12.715,2 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 2011				Demanda Máxima (MW)
	Térmico (GWh)	Hidráulico (GWh)	Eólico (GWh)	Total (GWh)	
SING	15.834,5	54,7	0,0	15.889,2	2.162,0
SIC	25.203,2	20.614,0	324,8	46.142,0	6.881,4
AYSÉN	33,2	89,3	7,6	130,1	21,1
MAGALLANES *	276,3	0,0	0,0	276,3	50,3
Total Nacional	41.347,2	20.758,0	332,4	62.437,6	

Cuadro estadístico anual de potencia instalada por sistema, según tipo de combustible, al 31 de diciembre de 2011

Sistema	Potencia Instalada Según Tipo de Combustible						Eólico (MW)
	Térmico				Hidráulico		
	Carbón (MW)	Petróleo (MW)	Gas (MW)	Otros (MW)	Pasada (MW)	Embalse (MW)	
SING	2.099,7	358,4	2.111,7	0,0	12,8	0,0	0,0
SIC	1.425,0	2.354,6	2.772,4	127,6	2.114,9	3.725,0	195,8
AYSÉN	0,0	21,4	0,0	0,0	17,6	0,0	2,0
MAGALLANES *	0,0	14,5	84,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Nacional	3.524,7	2.748,9	4.968,6	127,6	2.145,3	3.725,0	197,8

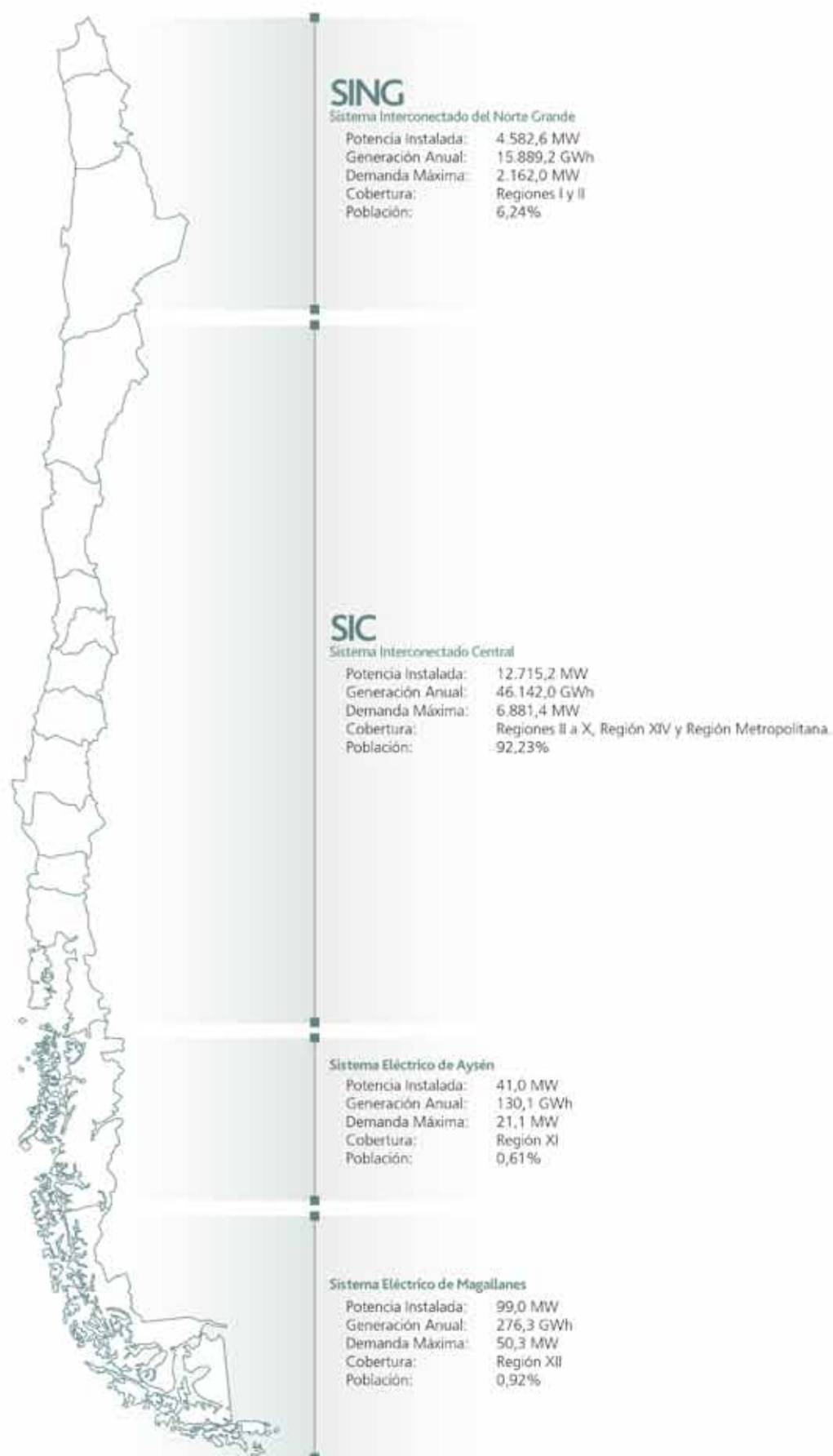
Sistema	Potencia Instalada Total			Total Sistema (MW)
	Térmico (MW)	Hidráulico (MW)	Eólico (MW)	
SING	4.569,8	12,8	0,0	4.582,6
SIC	6.679,6	5.839,9	195,8	12.715,2
AYSÉN	21,4	17,6	2,0	41,0
MAGALLANES *	99,0	0,0	0,0	99,0
Total Nacional	11.369,8	5.870,3	197,8	17.437,8

Cuadro estadístico anual de ventas y cobertura, por sistema eléctrico, al 31 de diciembre de 2011

Sistema	Ventas a Clientes		Total Ventas (GWh)	Cobertura Poblacional	
	Regulados (GWh)	Industriales (GWh)		Población	%
SING	1.560,0	12.703,0	14.263,0	1.075.763	6,24%
SIC	30.385,8	13.418,5	43.804,3	15.907.668	92,23%
AYSÉN	108,8	0,0	108,8	105.865	0,61%
MAGALLANES *	252,2	0,0	252,2	159.154	0,92%
Total Nacional	32.306,8	26.121,5	58.428,3	17.248.450	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.



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 2002 hasta el año 2011, 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 2002-2011. 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 2011. Se comentan los criterios de planificación de la operación, las condiciones hidrológicas y las decisiones de operación adoptadas.

CAPÍTULO QUINTO:

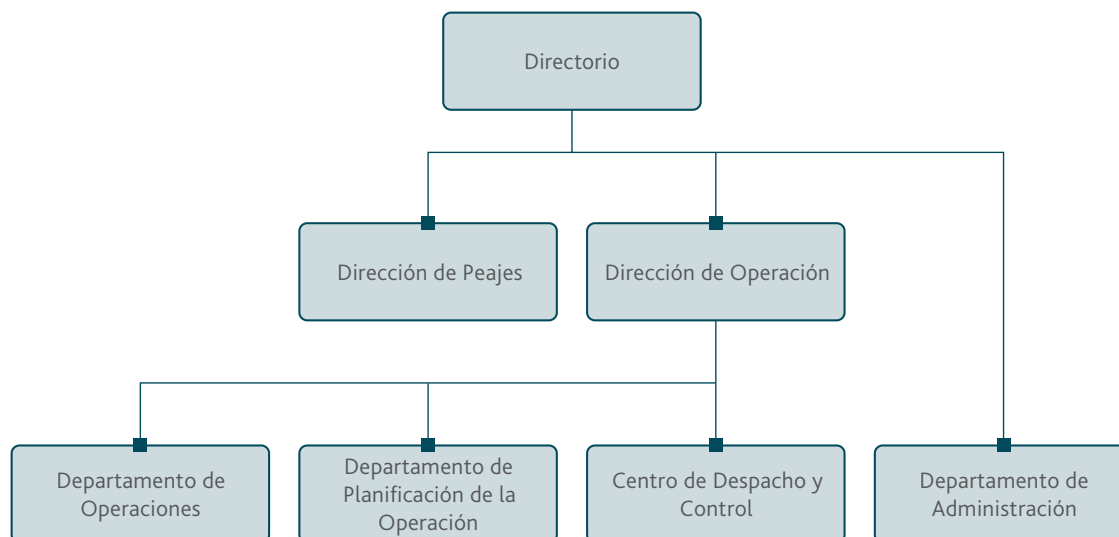
se resumen las transferencias entre empresas integrantes y se incluyen balances anuales de energía y potencia firme. Se muestra, además, el uso del sistema de transmisión mediante el cálculo de pago de peajes y de los Cargos Únicos Esperados Anuales para usuarios finales.

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.

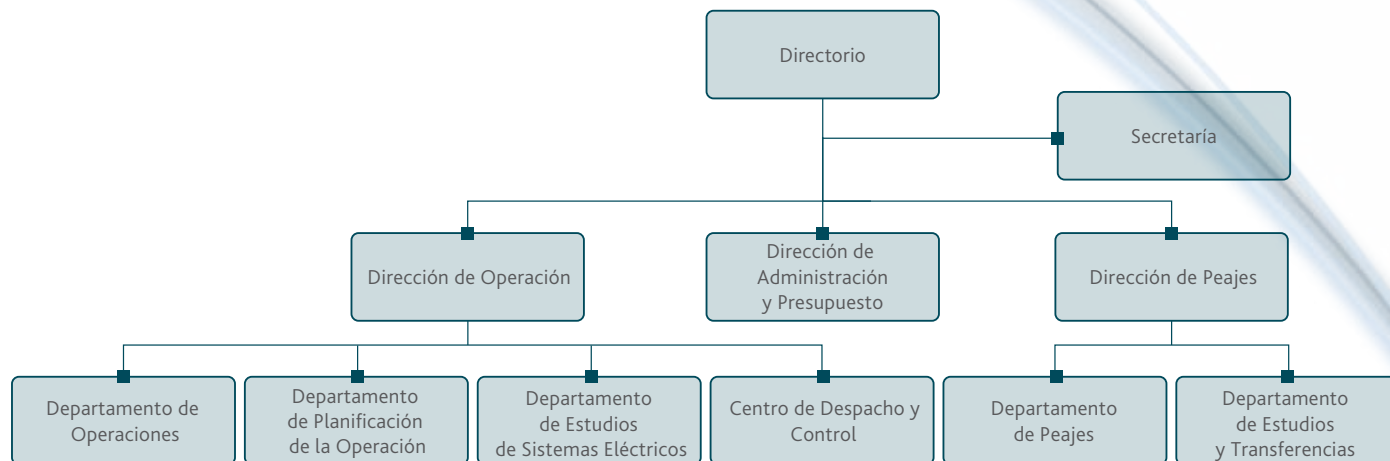
ESTRUCTURA DEL CDEC-SIC

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, al 31 de diciembre de 2011, el CDEC-SIC se estructura de la siguiente manera:



Al 31 de diciembre de 2011, la composición del Directorio del CDEC-SIC era:

Segmento	Director Titular	Director Suplente
Primer Segmento	Juán Carlos Olmedo H.	Jean Descazeaux A.
Primer Segmento	Luis Núñez H.	Soledad Salas M.
Segundo Segmento	Leonardo Bastidas A.	Juan Salinas U.
Segundo Segmento	Carlos Aguirre P.	Juán Pablo Cárdenas P.
Segundo Segmento	Humberto Espejo P.	Osvaldo Muñoz D.
Tercer Segmento	Rodrigo López V.	Jaime Cancino C.
Tercer Segmento	Raúl Valpuesta A.	Belisario Maldonado M.
Cuarto Segmento	Carlos Ducasse R.	Marcelo Bobadilla M.
Cuarto Segmento	Mauricio Dinamarca C.	Mauricio Camposano I.
Quinto Segmento	Juán Cembrano P.	Andy García C.

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	Juán Marco Donoso N.
Jefe Depto. Estudios de Sist. Eléctricos	José Miguel Castellanos I.
Jefe Depto. de Peajes	Aníbal Ramos R.
Jefe Depto. Estudios y Transferencias	Deninson Fuentes D

DIRECTORES TITULARES



Juan Carlos Olmedo H.
Primer Segmento



Luis Núñez H.
Primer Segmento



Leonardo Bastidas A.
Segundo Segmento



Carlos Aguirre P.
Segundo Segmento



Humberto Espejo P.
Segundo Segmento



Rodrigo López V.
Tercer Segmento



Raúl Valpuesta A.
Tercer Segmento



Carlos Ducasse R.
Cuarto Segmento



Mauricio Dinamarca C.
Cuarto Segmento



Juan Cembrano P.
Quinto Segmento

DIRECTORES SUPLENTES



Jean Descazeaux A.
Primer Segmento



Soledad Salas M.
Primer Segmento



Juan Salinas U.
Segundo Segmento



Juan Pablo Cárdenas P.
Segundo Segmento



Osvaldo Muñoz D.
Segundo Segmento



Jaime Cancino C.
Tercer Segmento



Belisario Maldonado M.
Tercer Segmento



Marcelo Bobadilla M.
Cuarto Segmento



Mauricio Camposano I.
Cuarto Segmento



Andy García C.
Quinto Segmento

DIRECTORIO CDEC-SIC



Cristian Poblete C.
Secretario del Directorio

NUESTRA GENTE







capítulo 1

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 2011, eran ciento sesenta y dos las empresas integrantes, conformadas por sesenta y siete empresas pertenecientes al segmento generación con capacidad instalada menor a 300 MW, 8 empresas pertenecientes al segmento generación con capacidad instalada superior a 300 MW, 5 empresas pertenecientes al segmento transmisión troncal, 30 empresas pertenecientes al segmento subtransmisión y cincuenta y dos empresas pertenecientes al segmento 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 derecho de servidumbre sobre los sistemas de transmisión establecidos mediante concesión.

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 Nº 244 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, que contiene el Reglamento para Medios de Generación no Convencionales y Pequeños Medios de Generación establecidos en la Ley.
- Determinar los ingresos que hayan resultado en cada tramo del sistema de transmisión troncal, a través de la valorización de las transferencias de electricidad entre Integrantes, que efectúe mensualmente.
- Efectuar los cálculos y liquidaciones de peajes de instalaciones del sistema de transmisión troncal, sistemas de subtransmisión y sistemas de transmisión adicional, de toda empresa eléctrica que inyecte o retire energía y potencia al sistema eléctrico.
- Efectuar y adjudicar la licitación pública internacional de nuevas líneas y subestaciones troncales que sean calificadas como tales por el estudio de transmisión troncal o por el decreto respectivo.
- Anualmente, analizar la consistencia de las instalaciones de desarrollo y expansión del sistema de transmisión troncal, con los desarrollos efectivos de generación, interconexiones y evolución de la demanda. A partir de lo anterior, proponer la realización de obras o no, de acuerdo a los términos y condiciones que establezca la reglamentación vigente.
- Calcular las reliquidaciones que corresponda aplicar en caso que el precio promedio de energía de una concesionaria, determinado para la totalidad de su zona de concesión, sobrepase en más del 5% el promedio ponderado del precio de energía calculado para todas las concesionarias del sistema eléctrico.
- Calcular los peajes unitarios aplicables a los retiros de electricidad para abastecer consumos de usuarios o clientes.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Elaborar y presentar a la DAP el presupuesto anual correspondiente a los gastos de esta Dirección.

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

- Calcular el monto a financiar por los Integrantes para efectos del presupuesto anual del CDEC, conforme a lo señalado en el Artículo 64.- y siguientes del DS291/2007.

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

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

El procedimiento vigente establece que requerida la intervención del Panel de Expertos, se convocará a una sesión especial dentro de los cinco días siguientes a la presentación de la discrepancia, debiendo establecerse en ese momento un programa de trabajo que considerará, entre otros, una audiencia pública con la participación de las partes y otros interesados, y en la cual las partes en conflicto expondrán sus fundamentos. El panel emitirá su dictamen dentro del plazo de treinta días contados desde la presentación de la discrepancia, debiendo optar por alguna de las alternativas en discusión, siendo su resolución vinculante para todos los que

participen en el procedimiento respectivo y no procediendo ninguna clase de recursos, jurisdiccionales o administrativos, de naturaleza ordinaria o extraordinaria.

POTENCIA Y ENERGÍA FIRME DE LAS EMPRESAS PRODUCTORAS

Potencia Firme

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

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

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

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

Energía Firme

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

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

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

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

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

Criterios de Operación

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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





capítulo 2

ANTECEDENTES DE EMPRESAS INTEGRANTES PROPIETARIAS DE INSTALACIONES DE GENERACIÓN, DE TRANSMISIÓN Y DE CLIENTES LIBRES

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.

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. | - Endesa | - Hidroeléctrica Reca S.A. |
| - Antilhue S.A. | - EndesaEco | - Hidroeléctrica Trueno |
| - Arauco Bioenergía | - Energía Coyanco S.A. | - HidroLircay |
| - Barrick Chile Generación | - Energía Verde S.A. | - HidroMaule S.A. |
| - Campanario Generación S.A. | - Energy Partners | - HidroPaloma |
| - Capullo S.A. | - Enlasa S.A. | - Ibener S.A. |
| - CGI Iansa | - EnorChile S.A. | - KDM |
| - Carbomet S.A. | - Energía Pacífico | - Masisa Ecoenergía |
| - Central Eólica Canela S.A. | - Equipos de Generación S.A. | - Minera Valle Central Generación |
| - Central Tierra Amarilla | - Ganadera y Forestal Carrán | - Monte Redondo S.A. |
| - Colbún S.A. | - Gas Sur S.A. | - Norvind S.A. |
| - Comasa | - Generadora On Group | - Nueva Energía |
| - Cristalerías Toro | - GENPAC S.A. | - Obras y Desarrollo S.A. |
| - Donguil Energía | - Guacolda S.A. | - Pacific Hydro Chile S.A. |
| - E.E. Los Morros S.A. | - HASA | - Pacific Hydro Chacayes S.A. |
| - E.E. Panguipulli S.A. | - HGV S.A. | - Pehuenche S.A. |
| - E.E. Puyehue S.A. | - Hidroelec S.A. | - Petropower |
| - Eléctrica Cenizas S.A. | - Hidroeléctrica Diuto | - Potencia S.A. |
| - Eléctrica Puntilla | - Hidroeléctrica Dongo | - Rio Tranquilo S.A. |
| - Eléctrica Santiago S.A. | - Hidroeléctrica El Manzano S.A. | - SAGESA |
| - Eléctrica Ventanas S.A. | - Hidroeléctrica La Confluencia | - SGA S.A. |
| - Elektragen S.A. | - Hidroeléctrica La Higuera S.A. | - Soc. Canalistas del Maipo |
| - Emelda | - Hidroeléctrica Mallarauco | - S.W.Consulting S.A. |
| - Empresa Eléctrica Licán S.A. | - Hidroeléctrica Muchi | - Tecnored S.A. |
| - E.E. La Arena SpA | - Hidroeléctrica Puclaro S.A. | - Termoeléctrica Los Espinos S.A. |

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

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:

- | | | |
|---------------------------------|----------------------------------|------------------------|
| - AES Gener S.A. | - Emelectric Subtransmisión S.A. | - Obras y Desarrollo |
| - Chilectra S.A. | - Empresas Emel | - Oxy |
| - Chilquinta S.A. | - Endesa | - Pehuenche S.A. |
| - Codiner | - Frontel | - Saesa |
| - Colbún S.A. | - Gesan | - SC Maipo |
| - Coop. Curicó | - HASA | - Socoepa |
| - Copelec | - HGV | - STS S.A. |
| - CTNC S.A. | - Huepil S.A. | - Transelec S.A. |
| - Empresa Eléctrica Puente Alto | - Litoral S.A. | - Transelec Norte S.A. |
| - E.E. Puyehue | - Luzlinares S.A. | - TransChile |
| - Elecda S.A. | - Luzparral S.A. | - Transnet S.A. |
| - Emelat Transmisión S.A. | - Metro | |



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

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

Se incluye en esta publicación un mapa del Sistema Interconectado Central con las estadísticas más relevantes de cada sistema a julio de 2012.

POTENCIA INSTALADA POR EMPRESA

Al 31 de diciembre de 2011, 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.	948,8	271,0	0,0	1219,8
Colbún S.A.	1248,4	1056,7	0,0	2305,1
Endesa	1070,9	2285,8	78,2	3434,9
Guacolda S.A.	608,0	0,0	0,0	608,0
Pangué S.A.	0,0	467,0	0,0	467,0
Pehuenche S.A.	0,0	699,0	0,0	699,0
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	479,0	0,0	0,0	479,0
San Isidro S.A.	379,0	0,0	0,0	379,0
Ibener S.A.	0,0	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.	115,2	0,0	0,0	115,2
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	84,7	0,0	0,0	84,7
Central Tierra Amarilla	165,0	0,0	0,0	165,0
Monte Redondo	0,0	0,0	48,0	48,0
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	20,0	37,0
Equipos de Generación S.A.	13,6	0,0	0,0	13,6
Energía Coyanco	0,0	12,0	0,0	12,0
HidroLircay	0,0	6,3	0,0	6,3
Hidroeléctrica La Higuera	0,0	160,0	0,0	160,0
Hidroeléctrica La Confluencia	0,0	163,2	0,0	163,2
Eléctrica Licán	0,0	18,0	0,0	18,0
PacificHydro Chacayes	0,0	112,0	0,0	112,0
* PMG (MW)				
TecnoRed	14,0	0,0	0,0	14,0
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	18,0
Consortio 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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	52,7	0,0	0,0	52,7
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	9,1	0,0	0,0	9,1
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
Masisa Ecoenergía	11,0	0,0	0,0	11,0
Tomaval Generación	1,0	0,0	0,0	1,0
HBS Energía	2,2	0,0	0,0	2,2
Hidroeléctrica Diuto	0,0	3,3	0,0	3,3
Donguil Energía	0,0	0,3	0,0	0,3
Hidroeléctrica Recla	0,0	1,7	0,0	1,7
Hidroeléctrica Mallarauco	0,0	3,4	0,0	3,4
HidroMuchi	0,0	1,0	0,0	1,0
E.E. La Arena SpA	0,0	3,0	0,0	3,0
El Tártaro	0,0	0,1	0,0	0,1
CAPACIDAD INSTALADA TOTAL SIC	6.679,6	5.839,9	195,8	12.715,2

* 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 (1) Máxima KW
Arauco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996	Biomasa-Petróleo N°6	Arauco	1	9.000	9.000
Valdivia	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Valdivia	1	61.000	61.000
Licanten	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	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	Ancud	22	39.600	36.000
Quellón II	SAGESA	2008	Petróleo Diesel	Quellón	4	10.000	8.000
Laguna Verde	Aes Gener S.A.	1939-U1; 1949-U2	Petróleo Diesel	Valparaíso	2	47.000	10.000
Ventanas 1	Aes Gener S.A.	1964	Carbón	Puchuncavi	1	120.000	120.000
Ventanas 2	Aes Gener S.A.	1977	Carbón	Puchuncavi	1	220.000	220.000
Nueva Ventanas	Eléctrica Ventanas	2010	Carbón	Puchuncavi	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	Llailay	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]	Taltal	1	122.450	123.400
Taltal 2	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Taltal	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	221.000
Tierra Amarilla	Central Tierra Amarilla S.A.	2009	Petróleo Diesel N° 2	Copiapó	1	165.000	153.000
Esperanza	EnorChile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Rancagua	3	22.000	22.200
Colmito	Hidroeléctrica La Higuera	2008	Petróleo Diesel	ConCón	1	58.000	58.000
Olivos	Potencia S.A.	2008	Petróleo Diesel	Los Vilos	60	115.200	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	Coronel	2	15.500	14.200
Trapén	Enlisa	2009	Petróleo Diesel	Pto. Montt	50	81.000	81.000
Teno	Enlisa	2009	Petróleo Diesel	Teno	36	58.000	59.000
El Peñón	Enlisa	2009	Petróleo Diesel	La Serena	50	81.000	81.000
San Lorenzo de D. de Almagro	Enlisa	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	81.200
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)	Cia. Barrick Chile Generación Ltda	2010	Petróleo Diesel	La Higuera	1	17.000	17.000
CBB-Centro (3)	Equipos Generación S.A.	2010	Petróleo Diesel [Petróleo FO6]	Teno	1	13.600	13.600
Masisa	Masisa Ecoenergía	2011	Biomasa	Cabrero	1	11.000	11.000
Loma Los Colorados II	kDM Energía	2011	Biogas	Tiltil	7	7.050	9.800
Calle Calle	SAGESA	2011	Petróleo Diesel	Valdivia	1	13.000	13.000

Pequeños Medios de Generación (PMG)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Las Vegas	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Valparaíso	2	2.000	2.100
ConCón	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	2.200	2.300
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 1	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Constitución	6	9.000	9.000
Chiloé	ElektraGen	2008	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	9	9.000	9.000
Maule	Consorcio Energético Nacional	2007	Petróleo Diesel	Constitución	6	6.000	6.000

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Curaua (3)	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	3	2.000	2.500
Casablanca (3)	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	2	1.200	1.600
Tapihue	TecnoRed	2009	Gas Natural	Casa Blanca	2	6.400	6.400
Monte Patria	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Monte Patria	8	9.000	9.000
Punitaqui	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Punitaqui	6	9.000	9.000
Quellón (1)	Sagesa	2006	Petróleo Diesel	Quellón	5	4.990	5.000
Cañete (1)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Cañete	2	3.000	3.000
Angol (Los Sauces) (1)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Angol	4	1.600	1.600
Chufken (Traiguén) (1)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Traiguén	2	3.000	3.000
Curacautín (1)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Curacautín	3	2.950	3.000
Collipulli (Malleco) (1)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Collipulli	4	3.800	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	Pto. Montt	1	0.800	
MultiExport II (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Pto. Montt	2	1.600	
PMGD Planta Curicó (3)	CGI Iansa	2009	Carbón	Curicó	1	2.000	2.000
Orafti (3)	Beneo Orafti	2009	Petróleo Diesel	Chillán	1	0.500	
Lousiana Pacific	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Panguipulli	4	2.900	2.900
Loma Los Colorados (KDM)	KDM Energía	2010	BioGas	Tiñtil	2	2.000	2.000
Polincay	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	La Unión	3	2.400	
Southern Bulbs	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Rio Bueno	1	0.800	0.800
Lousiana Pacific II	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Lautaro	4	3.200	
Tomaval	Tomaval Generación	2011	Petróleo Diesel	La Calera	1	1.000	1.000
HBS	HBS Energía	2011	Biomasa	Los Angeles	1	2.200	2.200
Skretting Osorno	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Osorno	4	3.000	3.000
Longuimay	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Curacautín	2	1.600	1.600
Tirúa	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Tirúa	1	0.800	0.800
Danisco	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Pargua	1	0.800	0.800
JCE	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Los Angeles	1	0.800	0.800
Los Sauces II	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Traiguén	1	1.600	1.600

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caida m.	Potencia Instalada KW	Potencia (1) Máxima KW
Alfalfal	Aes Gener S.A.	1991	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	2	30,0	720,5	178,0	100.200
Mañenes	Aes Gener S.A.	1923 U1-U2-U3; 1989 U4-U5	Pasada	Francis	San Jose de Maipo	5	11,3	180,0	31,0	31.000
Queltehues	Aes Gener S.A.	1928	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	3	28,1	213,0	49,0	49.000
Volcán	Aes Gener S.A.	1944	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	1	9,1	181,0	13,0	13.000
Colbún	Colbún S.A.	1985	Embalse	Francis	Colbún	2	280,0	168,0	478,0	474.000
Machicura	Colbún S.A.	1985	Embalse	Kaplán	Colbún	2	280,0	37,0	95,0	93.000
San Ignacio	Colbún S.A.	1996	Pasada	Kaplán	Colbún	1	194,0	21,0	37,0	36.200
Rucúe	Colbún S.A.	1998	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	140,0	178,4	177.000
Quilleco	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	59,35	70,80	70.200
Chiburgo	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Colbún	2	20,0	120,0	19,4	18.000
San Clemente	Colbún S.A.	2010	Pasada	Kaplán	San Clemente	1	17,0	35,5	6,1	5.500
Canutillar	Colbún S.A.	1990	Embalse	Francis	Puerto Montt	2	75,5	212,0	172,0	172.000
Los Molles	Endesa	1952	Pasada	Pelton	Ovalle	2	1,9	1.153,0	18,0	17.200
Rapel	Endesa	1968	Embalse	Francis	Las Cabras	5	535,1	76,0	377,0	378.000
Sauzal	Endesa	1948	Pasada	Francis	Rancagua	3	73,5	118,0	76,8	76.800
Sauzalito	Endesa	1959	Pasada	Kaplán	Rancagua	1	45,0	25,0	12,0	12.000
Cipreses	Endesa	1955	Embalse	Pelton	San Clemente	3	36,4	370,0	106,0	105.900
Isla	Endesa	1963-U1; 1964-U2	Pasada	Francis	San Clemente	2	84,0	93,0	68,0	69.000
Ralco	Endesa	2004	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	368,0	181,4	690,0	690.000
Palmucho	Endesa	2007	Pasada	Francis	Santa Bárbara	1	27,1	125,80	32,00	32.000
Antuco	Endesa	1981	Embalse	Francis	Antuco	2	190,0	190,0	320,0	320.000
El Toro	Endesa	1973	Embalse	Pelton	Antuco	4	97,3	545,0	450,0	450.000
Abanico	Endesa	1948 U1-U2-U3-U4; 1959 U5-U6	Pasada	Francis	Antuco	6	106,8	147,0	136,0	136.000
Pangue	E. Eléctrica Pangue S.A.	1996	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	500,0	99,0	467,0	465.000
Pehuenche	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1991	Embalse	Francis	San Clemente	2	300,0	206,0	570,0	552.800
Curillínque	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1993	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	114,3	89,0	89.800
Loma Alta	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1997	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	50,4	40,0	40.000
Mampil	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	46,0	124,3	49,0	48.300
Peuchén	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	36,0	236,0	85,6	85.000
Pilmaiquén	E.E. Puyehue S.A.	1944 U1-U2-U3; 1945-U4; 1959-U5	Pasada	Francis	Rio Bueno	5	150,0	32,0	40,8	40.800
Pullínque	E.E. Panguipulli S.A.	1962	Pasada	Francis	Panguipulli	3	120,0	48,0	51,4	50.600
Aconcagua	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	1993-Ublanco; 1994-Ujuncal	Pasada	Pelton	San Esteban	3	20,2	654,3	74,0	82.200
Los Quilos	Hidroeléctrica Guardia Vieja	1943 U1-U2; 1989-U3	Pasada	Pelton	San Esteban	3	22,0	227,0	39,3	39.900
Florida	Soc. Canalistas del Maipo	Fl:1909 U3-U5; Fl:1993 U1-U2; Fl:1999 U1-U2	Pasada	Francis	La Florida	6	30,0	98,0	28,5	20.600
Chacabuco	Obras y Desarrollo S.A.	2002	Pasada	Francis	San Esteban	4	21,0	135,0	25,5	25.700
Capullo	E. Eléctrica Capullo	1995	Pasada	Francis	Puyehue	1	8,0	149,5	11,0	11.000
Puntilla	E. Eléctrica Puntilla S.A.	1997	Pasada	Francis	Pirque	3	20,0	92,0	22,0	19.900
Coya	Hidroeléctrica Cachapoal S.A.	2008	Pasada	Francis	Machali	1	9,0	137,0	10,8	11.000
Hornitos	Rio Tranquilo	2008	Pasada	Pelton	Los Andes	1	12,0	550,0	55,0	61.000
Lircay	HidroMaule	2009	Pasada	Francis	Talca	2	22,0	100,0	19,0	18.000
Guayacán	Energía Coyanco	2011	Pasada	Francis	San José de Maipo	2	21,2	35,0	12,0	12.000
Mariposas	HidroLircay	2011	Pasada	Kaplán	Talca	1	20,0	35,0	6,3	6.300
La Higuera	Hidroeléctrica La Higuera	2011	Pasada	Francis	San Fernando	2	50,0	382,0	160,0	160.000
La Confluencia	Hidroeléctrica La Confluencia	2011	Pasada	Francis	San Fernando	2	52,5	348,0	163,2	163.200
Licán	Eléctrica Licán	2011	Pasada	Francis	Rio Bueno	2	8,0	238,2	18,0	18.000
Chacayes	PacificHydro Chacayes	2011	Pasada	Francis	Machali	2	1,6	181,0	112,0	

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	0,28	0.300
Carena (3)	E.E. Industrial S.A.	1943	Pasada	Francis	Curacaví	4	9,6	127,0	8,5	
Ojos de Agua	EndesaECO	2008	Pasada	Francis	San Clemente	1	14,5	75,0	9,0	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	2,10	2.100
Puclaro	Hidroeléctrica Puclaro S.A.	2008	Pasada	Francis	Vicuña	2	8,8	73,40	6,00	5.500
Pehui	GeneRhom	2009	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Río Bueno	1	3,5	37,00	1,10	1.000
Trufultruful	Hidroelec S.A.	2009	Pasada	Francis	Melipeuco	1	5,0	32,00	0,50	0.400
Los Bajos (3)	Carbomet	1944	Pasada	Francis	Puente Alto	1	24,0	27,0	5,1	
Caemsa (3)	Caemsa	1962 U1-U2; 1985-U3	Pasada	Francis	San Bernardo	3	24,0	27,0	3,4	
Los Morros	E.E. Los Morros	1930 U1-U2-U3; 1994 U4-U5	Pasada	Francis	San Bernardo	5	26,0	13,0	3,1	2.500
El Manzano	Hidroeléctrica El Manzano	2008	Pasada	Francis	Melipeuco	1	2,3	262,00	4,85	4.700
S. Andes	Gen. Sauce Los Andes	1909	Pasada	Francis	Los Andes	4	20,0	7,0	1,1	1.400
La Paloma	HidroPaloma S.A.	2010	Pasada	Francis	Monte Patria	2	12,0	38,0	4,9	5.400
Río Trueno	Hidroeléctrica Trueno S.A.	2010	Pasada	Francis	Vilcún	2	3,0	107,0	5,6	5.600
Los Corrales	Central Los Corrales	2010	Pasada	Pelton	Río Bueno	1	0,4	289,0	0,8	0.800
Doña Hilda	Forestal y Ganadera Carrán Ltda	2010	Pasada	Francis	Lago Ranco	2	1,0	54,7	0,4	0.400
Juncalito	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	2010	Pasada	Kaplan	Los Andes	1	13,2	12,5	1,5	1.500
Dongo	Soc. Hidroeléctrica DONGO SPA	2010	Pasada	Pelton	Chonchi	2	2,0	307,0	6,0	6.000
El Tártaro	ON-Group	2010	Pasada	Flujo Cruzado	Putendo	1			0,1	0.100
El Diuto	Hidroeléctrica Diuto	2011	Pasada	Kaplan	Los Angeles	1	20,0	18,7	3,3	3.300
Donguil	Donguil Energía	2011	Pasada	Kaplan	Gorbea	1	5,5	4,8	0,3	0.250
Reca	Hidroeléctrica Reca	2011	Pasada	Flujo Cruzado	Panguipulli	1	3,0	66,0	1,7	1.700
Mallarauco	Hidroeléctrica Mallarauco	2011	Pasada	Francis	Melipilla	1	3,5	100,0	3,4	3.400
Muchi	HidroMuchi	2011	Pasada	Francis	Lago Ranco	2	3,2	32,0	1,0	1.000
La Arena	E.E. La Arena SpA	2011	Pasada	Pelton	Pto. Montt	1	1,4	264,0	3,0	

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 Asíncrono	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 Asíncrono	Canela	23	48,000	48,000
Totoral	Norvind S.A.	2010	Motor Asíncrono	Canela	23	46,000	46,000
Punta Colorada	Cía. Barrick Chile Generación Ltda	2011	Motor Asíncrono	Canela	10	20,000	

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 Asíncrono	Lebu	3	3,600	3,600

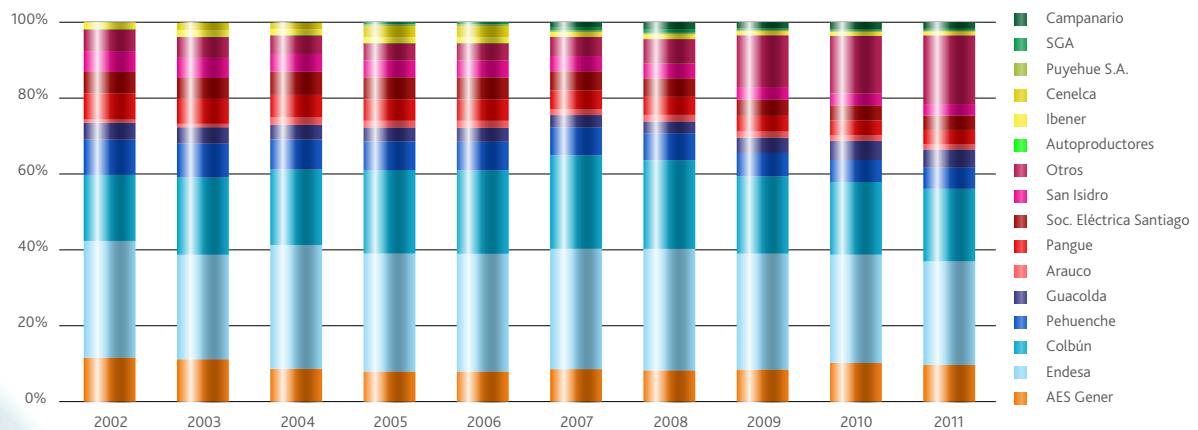
(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2011

(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado

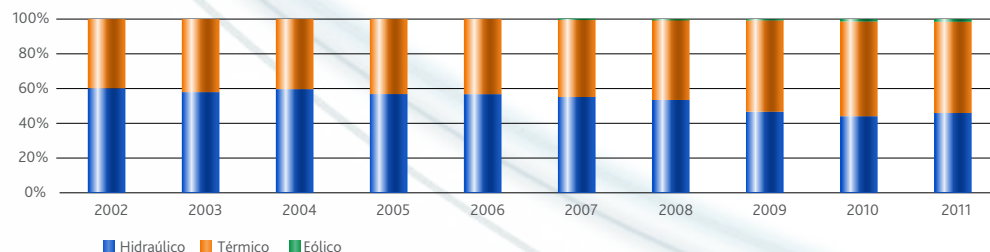
(3) Central no participó en cálculo de Potencia Firme 2011

(4) Ex central FPC

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
TOTAL [MW]	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	12.715,2
Otros	382,6	382,6	382,6	368,1	371,9	475,6	637,3	1.544,0	1.823,3	2.281,8
Autoprodutores	5,7%	5,5%	4,9%	4,5%	4,5%	5,0%	6,4%	13,5%	15,0%	17,9%
	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Pehuenche S.A.	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	699,0	699,0	699,0	699,0	699,0
	9,2%	8,9%	7,9%	7,5%	7,5%	7,4%	7,1%	6,1%	5,8%	5,5%
Guacolda S.A.	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	456,0	608,0	608,0
	4,5%	4,3%	3,9%	3,7%	3,7%	3,2%	3,1%	4,0%	5,0%	4,8%
Colbún S.A.	1.175,0	1.425,0	1.565,4	1.819,3	1.819,3	2.328,1	2.296,1	2.299,0	2.305,1	2.406,4
	17,4%	20,4%	19,9%	22,0%	22,0%	24,6%	23,2%	20,2%	19,0%	18,9%
Endesa	2.071,7	1.926,7	2.566,7	2.566,7	2.566,7	2.997,2	3.142,9	3.450,9	3.434,9	3.434,9
	30,8%	27,5%	32,6%	31,1%	31,0%	31,7%	31,7%	30,3%	28,3%	27,0%
AES Gener S.A.	781,4	781,4	681,4	656,4	656,4	809,3	809,3	955,5	1.227,5	1.219,8
	11,6%	11,2%	8,7%	7,9%	7,9%	8,6%	8,2%	8,4%	10,1%	9,6%
Pangue S.A.	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0
	6,9%	6,7%	5,9%	5,7%	5,6%	4,9%	4,7%	4,1%	3,8%	3,7%
Arauco Generación S.A.	53,0	62,0	152,8	144,8	154,8	144,8	169,8	180,3	180,3	180,3
	0,8%	0,9%	1,9%	1,8%	1,9%	1,5%	1,7%	1,6%	1,5%	1,4%
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	379,0	379,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0
	5,6%	5,4%	6,1%	5,8%	5,8%	5,1%	4,8%	4,2%	3,9%	3,8%
San Isidro S.A.	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0
	5,5%	5,3%	4,7%	4,5%	4,5%	4,0%	3,8%	3,3%	3,1%	3,0%
Ibener S.A.	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	129,0	134,6	134,6
	1,8%	1,8%	1,6%	1,5%	1,5%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%
Cenelca S.A.		145,0	145,0	246,3	246,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		2,1%	1,8%	3,0%	3,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Puyehue				39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	40,8	40,8
				0,5%	0,5%	0,4%	0,4%	0,3%	0,3%	0,3%
S.G.A.				45,7	45,7	86,3	96,3	39,6	39,6	39,6
				0,6%	0,6%	0,9%	1,0%	0,3%	0,3%	0,3%
Campanario					0,0	118,0	177,0	180,0	219,2	219,2
					0,0%	1,2%	1,8%	1,6%	1,8%	1,7%
PacificHydro							11,0	10,8	10,8	10,8
							0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
Potencia							80,0	96,0	99,0	115,2
							0,8%	0,8%	0,8%	0,9%



	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total [MW]	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	12.715,2
Térmico	2.681,9	2.940,9	3.172,1	3.565,0	3.575,0	4.221,4	4.596,3	5.999,4	6.625,7	6.679,5
	39,8%	42,0%	40,3%	43,2%	43,2%	44,7%	46,4%	52,6%	54,5%	52,5%
Hidráulico	4.055,3	4.055,3	4.695,3	4.694,8	4.698,6	5.210,7	5.296,2	5.322,9	5.355,6	5.839,9
	60,2%	58,0%	59,7%	56,8%	56,8%	55,1%	53,4%	46,7%	44,1%	45,9%
Eólico	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	18,2	81,8	165,8	195,8
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,4%	0,2%	0,7%	1,4%	1,5%



PRINCIPALES LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL SIC A DICIEMBRE DE 2011

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
AES Gener S.A.			
Alfalfal - Los Almendros	220	44,20	2
Charrúa - Sta. Lidia	220	0,80	1
Nueva Ventanas - Nogales	220	30,10	2
Tap La Laja - Queltehues	110	35,60	2
Florida - Maitenes	110	31,30	2
Quillota - San Pedro	110	2,20	2
Tap Pachacama - La Calera	110	8,00	2
San Pedro - Las Vegas	110	30,00	2
Ventanas - San Pedro	110	30,15	2
Ventanas - Torquemada	110	21,40	2
Torquemada - Miraflores	110	14,10	2
Ventanas - GNL Quintero	110	4,30	1
Ventanas - Quintero	110	0,20	1
C. Navia - Las Vegas	110	76,90	2
Colbún S.A.			
Alto Jahuel - Maipo	220	0,42	2
Candelaria - Colbún	220	214,40	2
Candelaria - Minero	220	16,20	2
Maipo - Candelaria	220	46,40	2
Rucúe - Charrúa	220	55,60	2
Nehuenco I nº 1 - San Luis	220	0,73	1
Nehuenco I nº 2 - San Luis	220	0,73	1
Nehuenco II nº1 - San Luis	220	1,45	1
Nehuenco II nº2 - San Luis	220	1,19	1
Nehuenco III - San Luis	220	0,36	1
Polpaico - Los Maitenes	220	59,80	1
Candelaria - C. Candelaria	220	0,10	2
Colbún - Machicura	220	7,40	1
Los Pinos - Charrúa	220	0,70	1
Santa María - Charrúa	220	74,30	2
Colbún - Procart	220	32,60	1
Chiburgo - Colbún	66	3,20	1
San Ignacio - Talca	66	23,50	1
San Clemente - Chiburgo	66	7,22	1
Pangue S.A.			
Los Ángeles - Pangue	66	80,40	1
HASA			
Esperanza - Aconcagua Sección 1	110	29,34	2
Esperanza - Las Vegas	110	0,27	1
HGV			
Esperanza - Aconcagua Sección 2	110	49,21	2
Los Quilos - Los Maquis	110	0,20	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
Aconcagua - Saladillo	66	8,00	2
Esperanza - Calera Centro	66	23,90	2
Calera Centro - Cerro Calera	66	1,30	1
Los Quilos - Aconcagua	66	11,00	1
Hidromaule			
Maule - Lircay	66	26,00	1
Hidroiricay			
Lircay - Mariposas	66	7,00	1
KDM Energía S.A.			
Loma los Colorados - Punta Peuco	110	21,37	1
Los Espinos			
Los Espinos - Los Vilos	220	7,00	1

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Norvind			
Las Palmas - Totoral 2	220	0,21	1
Totoral 1 - Totoral 2	66	7,00	1
Nueva Energía			
FPC - Tap FPC	154	0,39	1
Obras y Desarrollo S.A.			
Los Maquis - Polpaico	220	67,75	1
Tap EL Llano - Los Maquis	220	31,21	1
Rio Tranquilo			
Los Maquis - Hornitos	220	20,10	1
Tierra Amarilla			
Cardones - Central Tierra Amarilla	220	0,08	1
Campanario			
Campanario - Charrúa	154	2,90	1
Guacolda S.A.			
Guacolda - Maitencillo L1	220	34,70	2
Guacolda - Maitencillo L2	220	36,70	2
Cardones - Planta Matta	110	16,70	1
Tap Impulsión - Impulsión	110	3,00	1
Cía. Transmisora Norte Chico			
Maitencillo - Cardones L2	220	132,60	2
Endesa			
Central Quintero - San Luis	220	26,60	1
Charrúa - María Dolores	220	35,90	1
María Dolores - Tap Inforsa	220	37,30	1
María Dolores - Laja	220	29,80	1
Enlasa			
San Lorenzo - Diego de Almagro	220	0,30	1
Las Piedras - El Peñon	110	0,07	1
Tap Molinos - Molinos	110	0,20	1
AELSA			
Pangue - Charrúa	220	54,00	1
Pangue - Tap Trupán	220	54,00	1
Transchile			
Charrúa - Cautín	220	204,00	2
Huepil			
Charrúa - Ralco	220	141,00	2
Palmucho			
Tap Zona de Caída - Zona de Caída	220	0,32	1
Palmucho - Zona de Caída	66	9,00	1
Transelec Norte			
Pan de Azúcar - Min. Carmen de Andacollo	220	46,20	1
Transelec			
Ancoa - Polpaico	500	309,59	1
Ancoa - Alto Jahuel	500	240,30	1
Alto Jahuel - Polpaico	500	72,00	1
Charrúa - Ancoa L1	500	182,84	1
Charrúa - Ancoa L2	500	196,53	1
Alto Jahuel - Chena L1	220	30,19	1
Alto Jahuel - Chena L2	220	30,19	1
Pan de Azúcar - Punta Colorada	220	88,04	2
Punta Colorada - Maitencillo	220	109,18	2
Los Vilos - Las Palmas	220	74,42	2
Las Palmas - Pan de Azúcar	220	154,22	2
Quillota - Nogales	220	27,00	2
Nogales - Los Vilos	220	97,10	2

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Transelec			
Polpaico - Quillota	220	49,58	2
Cerro Navia - Polpaico	220	29,80	2
Alto Jahuel - Cerro Navia	220	39,20	2
Rapel - Cerro Navia	220	117,51	2
El Toro - Antuco	220	17,50	2
Antuco - Charrúa	220	67,50	2
Antuco - Charrúa 3	220	67,84	1
Canutillar - Puerto Montt	220	59,60	2
Carrera Pinto - Diego de Almagro	220	72,15	1
Cardones - Carrera Pinto	220	75,30	1
Maitencillo - Cardones L1	220	132,70	1
Paposo - Diego de Almagro	220	185,00	2
Charrúa - Concepción	220	71,80	1
Charrúa - Hualpén	220	83,67	1
Tap Loma Alta - Loma Alta	220	23,00	1
Pehuenche - Ancoa	220	24,50	2
Pangue - Tap Trupán	220	33,76	1
Temuco - Charrúa	220	195,70	1
Temuco - Cautín	220	2,00	2
Cautín - Valdivia	220	149,80	2
Puerto Montt - Valdivia	220	216,82	2
Ancoa - Itahue	220	65,00	2
Lagunillas - Bocamina	220	5,80	1
Maitencillo - Agrosuper	220	0,20	1
Nogales - Polpaico	220	73,50	2
Pangue - Charrúa	220	75,81	1
Charrúa - Lagunillas	220	80,00	1
Tinguiririca - San Fernando	154	3,72	2
Charrúa - Chillán	154	61,13	1
Hualpén - San Vicente	154	5,23	2
San Vicente - Talcahuano	154	0,14	1
Concepción - San Vicente	154	10,90	2
Sauzal - Rancagua	154	13,00	1
Charrúa - Itahue	154	243,66	1
Charrúa - Concepción	154	72,00	1
Tap Quiñenco - Bocamina	154	2,91	1
Cipreses - Itahue	154	111,20	2
Isla - Cipreses	154	3,30	2
Abanico - Charrúa	154	115,97	1
Alto Jahuel - Tinguiririca	154	109,17	2
Hualpén - Lagunillas	154	24,13	1
Lagunillas - Coronel	154	3,76	1
Itahue - Tinguiririca	154	73,43	1
Tap Tuniche - Rancagua	154	10,00	1
Cruce Aéreo Canal de Chacao	110	3,60	1
Sauzal - Alto Jahuel	110	60,70	2
Maitencillo - Cardones	110	133,01	1
Maitencillo - Vallenar	110	15,09	1
Pan de Azúcar - Las Compañías	110	13,40	1
Las Compañías - Maitencillo	110	180,20	1
Huasco - Maitencillo L1	110	34,00	1
Huasco - Maitencillo L2	110	34,00	1
Diego de Almagro - El Salado	110	28,82	1
Punta San Gallán - Chomeco	110	13,30	1
Los Molles - Ovalle	66	66,80	2
San Vicente - Cementos Bío Bío	66	1,30	1
ERBB - Petropower	66	1,10	2
Los Lagos - Pullinque	66	64,21	2
San Javier - Constitución	66	77,00	1
Linares - Ancoa	66	35,45	1
Charrúa - Cholguán	66	22,77	1
San Vicente - Estructura Nº 23	66	3,70	1
Charrúa - Laja	66	47,35	1

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Transnet S.A.			
Central Rapel - Quelentaro	220	0,63	1
San Vicente - Talcahuano	154	0,92	1
Charrúa - Los Ángeles	154	43,89	1
Concepción - Alonso de Ribera	154	0,07	1
Tap Paine - Paine	154	0,90	1
Los Ángeles - Santa Fe	154	21,46	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	110	7,38	1
Pan de Azúcar - Ovalle	110	75,79	1
Transnet S.A.			
Ovalle - Illapel	110	127,91	1
Quinquimo - Cabildo	110	28,81	1
El Peñón - Carmen de Andacollo	110	22,27	1
Pan de Azúcar - Rivadavia	110	76,37	1
Choapa - Quereo	110	0,19	1
Illapel - Salamanca	110	25,40	1
Miraflores - Marga Marga L1	110	2,49	1
Miraflores - Marga Marga L2	110	2,76	1
Quinquimo - Quillota	110	68,82	1
Choapa - Quinquimo	110	61,75	1
Illapel - Choapa	110	49,82	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	110	7,38	1
Salamanca - Estructura 170	110	8,01	1
Estructura 2 (Los Lirios) - Cerrillos	110	19,00	1
Cardones - Copiapó	110	13,00	1
Cardones - Tierra Amarilla	110	16,24	1
Cerrillos - Los Loros	110	33,30	1
Copiapó - Hernán Fuentes	110	7,80	1
El Edén - Alto del Carmen	110	40,90	1
Hernán Fuentes - Tap Impulsión	110	14,90	1
Tap Impulsión - Caldera	110	54,20	1
Tierra Amarilla - Plantas	110	8,50	1
Tierra Amarilla - Atacama Kozan	110	4,00	1
Vallenar - El Edén	110	0,01	1
Alto Melipilla - Tap A. Melipilla	110	0,27	1
Quelentaro - Las Arañas	110	23,19	1
Quelentaro - Portezuelo	110	36,85	1
Tap Alto Melipilla - Bajo Melipilla	110	4,06	1
Tap Alto Melipilla - Bollenar	110	19,13	1
Pan de Azúcar - Guayacán	66	8,35	2
Pan de Azúcar - Marquesa	66	40,45	1
Ovalle - Pan de Azúcar	66	75,56	1
El Peñón - Andacollo	66	20,08	1
Illapel - Ovalle	66	141,84	1
Rancagua - Paine	66	39,30	1
Fátima - Hospital	66	6,88	1
San Fernando - Rancagua	66	55,87	1
Rancagua - Alameda	66	0,16	1
Rancagua - Cachapoal	66	4,07	1
Punta de Cortes - Cachapoal	66	8,50	2
Punta de Cortés - Lo Miranda L1	66	6,10	1
Punta de Cortés - Lo Miranda L2	66	5,89	1
Lo Miranda - Loreto	66	14,95	1
Malloa - Quinta de Tilcoco	66	13,60	1
San Fernando - Colchagua	66	0,58	1
Itahue - Curicó	66	29,02	2
Talca - Itahue	66	42,37	2
Talca - Linares	66	49,02	1
Talca - Piduco	66	2,94	1
Linares - Parral	66	36,86	1
Chillán - Parral	66	64,07	1
Chillán - Santa Elvira	66	4,44	1
Santa Elvira - Nueva Aldea	66	37,10	1
Charrúa - Chillán	66	56,92	1

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Transnet S.A.			
Alonso de Ribera - Perales	66	8,97	1
Alonso de Ribera - Ejército L1	66	4,32	1
Alonso de Ribera - Ejército L2	66	3,15	1
Alonso de Ribera - Chiguayante	66	15,75	1
Alonso de Ribera - Penco	66	8,04	1
Alonso de Ribera - Andalién	66	0,08	1
Concepción - Mahns	66	23,42	1
Penco - Lirquen	66	4,31	1
Horcones - Lebu	66	77,26	1
Coronel - Arenas Blancas	66	2,59	1
Arenas Blancas - Puchoco	66	1,20	1
Tap Loma Colorada - Loma Colorada	66	1,00	1
Tap Escuadrón - Escuadrón	66	0,44	1
Tap Polpaico - Polpaico	66	0,41	1
Talcahuano - Latorre L1	66	2,96	1
Talcahuano - Latorre L2	66	3,48	1
Talcahuano - Perales	66	4,88	1
Latorre - Tumbes	66	3,83	1
Los Ángeles - El Avellano	66	7,49	1
Los Ángeles - Duqueco	66	7,10	1
Los Ángeles - Angol	66	49,47	1
Victoria - Angol	66	60,21	1
Victoria - Traiguén	66	32,27	1
Victoria - Curacautín	66	45,34	1
Temuco - Victoria	66	58,13	1
Temuco - Pumahue	66	0,42	2
Pumahue - Chivilcán	66	4,65	1
Padre las Casas - Chivilcán	66	9,51	1
Villarrica - Pucón	66	3,97	1
Temuco - Loncoche L1	66	81,02	1
Temuco - Loncoche L2	66	81,02	2
Pullinque - Loncoche L1	66	43,66	1
Pullinque - Loncoche L2	66	43,66	1
Loncoche - Villarrica	66	37,68	1
Alto Jahuel - Buin	66	5,55	1
Buin - Estructura 103	66	9,58	1
Buin - Paine	66	10,02	1
Cachapoal - Machalí	66	10,50	1
Concepción - Andalién	66	0,31	2
Concepción - Estructura 28	66	4,43	2
Coronel - Bocamina	66	2,93	1
Coronel - Estructura 61	66	12,77	2
Estructura 103 - Fátima	66	0,92	2
Estructura 107 - Estructura 118 L1	66	2,32	1
Estructura 107 - Estructura 118 L2	66	3,32	1
Estructura 118 - Estructura 119	66	1,44	2
Estructura 129 - Horcones L1	66	5,18	1
Estructura 129 - Horcones L2	66	5,18	1
Estructura 29 Estructura 44 L1	66	1,97	1
Estructura 29 Estructura 44 L2	66	1,97	1
Tap Alameda - Alameda	66	0,07	1
Estructura 44 - Coronel	66	22,11	2
Estructura 61 - Tap Lota L1	66	0,13	1
Estructura 61 - Tap Lota L2	66	0,13	1
Estructura 74 - Talca L1	66	4,38	1
Estructura 74 - Talca L2	66	4,38	1
Estructura 92 - Estructura 107	66	1,65	2
Estructura Nº 23 - Newén	66	0,43	1
Isla de Maipo - El Monte	66	4,20	1
Loma Colorada - Arenas Blancas	66	17,10	1
Los Ángeles - Pangua	66	7,10	1
Malloa Nueva - Malloa	66	0,10	1
Maule - Lircay	66	0,37	1

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Transnet S.A.			
Maule - Estructura 74	66	11,86	2
Paine - Isla de Maipo	66	22,30	1
Pelequén - San Vic. Tagua Tagua	66	20,58	1
Punta de Cortés - Tuniche	66	12,80	1
San Fernando - Curicó	66	53,08	1
San Fernando - San Vic. de Tagua Tagua	66	25,60	1
San Vic. de Tagua Tagua - El Manzano	66	39,60	1
Tap Colcura - Colcura	66	0,31	1
Tap Ejército - Ejército	66	0,31	1
Tap Graneros - Graneros	66	0,06	1
Tap Hospital - Hospital	66	0,31	1
Tap la Paloma - La Ronda	66	1,62	1
Tap Lota - Estructura 92 L1	66	4,67	1
Tap Lota - Estructura 92 L2	66	4,70	1
Tap Rengo - Rengo	66	0,48	1
Tap San Pedro - San Pedro	66	0,04	2
Teno - Aguas Negras	66	0,11	1
Cauquenes - La Vega	66	20,44	1
Central Rapel - Reguladora Rapel	66	0,12	2
El Peumo - Santa Rosa	66	11,74	1
Hualaíne - Licantén	66	23,00	1
Hualaíne - Ranguili	66	14,50	1
Las Arañas - El Peumo	66	5,40	1
Portezuelo - Marchigue	66	7,66	1
Marchigue - Alcones	66	9,57	1
Nihue - La Manga	66	11,88	1
Nihue - Las Arañas	66	15,24	1
Paniahue - Marchigue	66	38,04	1
Parral - Cauquenes	66	51,10	1
Portezuelo - La Esperanza	66	7,60	1
Reguladora Rapel - Marchigue	66	50,15	1
Los Maquis - Hualaíne	66	47,24	1
Tap Chalcán - Chalcán	66	0,01	1
Tap el Maitén - El Maitén	66	0,04	1
Santa Rosa - Alhué	66	31,11	1
Bajo Melipilla - El Monte	66	23,42	1
Bajo Melipilla - Las Arañas	66	32,78	1
Reguladora Rapel - Nihue	66	7,45	1
Cocharcas - Quirihue	33	56,70	1
Tap hualte - Hualte	33	0,31	1
San Fernando - Paniahue	66	36,20	1
Transquillota			
San Luis - Quillota	220	7,97	2
S.T.S.			
Puerto Montt - Melipulli	220	0,19	1
Tap Barro Blanco - Barro Blanco	220	0,50	1
Chonchi - Quellón	110	58,29	1
El Empalme - Calbuco	110	21,92	1
El Empalme - Colaco	110	13,84	1
Melipulli - Los Molinos	110	11,46	1
Los Lagos - Valdivia	66	38,42	1
Los Lagos - La Unión	66	56,12	1
Valdivia - Picarte	66	5,05	2
Osorno - La Unión	66	36,75	2
Barro Blanco - Osorno	66	3,61	2
Barro Blanco - Purranque L1	66	31,34	1
Barro Blanco - Purranque L2	66	31,34	1
Purranque - Puerto Varas L1	66	47,13	1
Purranque - Puerto Varas L2	66	47,13	1
La Unión - Picarte	66	58,69	1
Melipulli - Puerto Montt	66	0,29	2
Puerto Varas - Melipulli	66	15,24	2
Tap Tres Bocas - Corral	66	20,63	1
Valdivia - Champullo	66	1,60	1

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Puyehue S.A.			
Pilmaiquén - Osorno	66	43,50	2
Minera Zaldivar			
Rivadavia - Minera el Indio	110	87,00	1
Canela			
Elevadora Canela II - Las Palmas	220	3,26	1
COMASA			
Central Lautaro - Lautaro	66	0,80	1
Celulosa Arauco y Constitucion S.A.			
Planta Valdivia - Los Ciruelos	220	1,80	1
Planta Arauco - Horcones	66	0,79	1
Planta Constitución - Constitución	66	5,20	1
E.E. Capullo			
Capullo - Barro Blanco	66	55,00	1
STLL			
Capullo - Barro Blanco	66	20,50	1
E.E. Lican			
Lican - Pilmaiquen	66	20,90	1
Electrica Cenizas			
Cenizas - Cardones	110	0,65	1
Electrica Puntilla S.A			
Puntilla - Puente Alto	110	0,20	1
Emelda			
Emelda - Diego de Almagro	110	2,88	1
Empresa Electrica Industrial			
Carena - Lo Prado	44	10,20	2
Carena - Puente Alto (CMPC)	44	40,44	1
Lo Prado - Cerro Blanco	44	36,60	2
Energía Verde			
C. San Fco. Mostazal - San Fco. Mostazal	66	0,41	1
Charrúa - Enlace	66	0,12	1
Enlace - Bucalemu	66	14,00	1
Generadora del Pacífico S.A			
Cardones - Medellín	220	0,40	1
Ibener			
Peuchén - Mampil	220	10,50	1
Mampil - Rucúe	220	26,00	1
Hidroeléctrica La Higuera			
La Higuera -Tinguiririca	154	38,00	2
Colmito - Torquemada	110	0,70	1
Hidroeléctrica La Confluencia			
La Higuera - La Confluencia	154	18,00	2
Pacifichydro Chile			
Sauzal - Coya	66	14,20	1
Potencia Chile			
Los Olivos - Choapa	110	0,15	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 - Leyda	110	22,70	1
Leyda - San Antonio	110	15,00	1
Las Vegas - Llay Llay	110	6,40	1
San Pedro - Miraflores	110	28,25	2
Tap Placeres - Placeres	110	1,70	2

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Chilquinta			
Tap Playa Ancha - Playa Ancha	110	5,00	2
Tap Quilpué - Quilpué	110	3,50	2
Tap Reñaca - Reñaca	110	2,85	1
Tap San Felipe 110 - San Felipe	110	4,53	2
Tap Valparaíso - Valparaíso	110	1,86	2
Torquemada - Concón	110	0,27	2
Agua Santa - Placilla	110	4,30	1
Laguna Verde - San Antonio	66	58,00	2
Tap Algarrobo - Casa Blanca	66	18,33	2
Tap Quintay - Quintay	66	2,68	1
Tap S. Sebastián - S. Sebastián	66	2,80	2
Chagres - Los Ángeles	44	24,64	1
El Melón - Túnel El Melón	44	8,80	1
FFCC Los Andes - Hnos. Clark	44	48,80	2
La Calera - El Melón	44	11,73	2
Las Vegas - FFCC Los Andes	44	47,55	2
Las Vegas - FFCC Rungue	44	25,07	2
San Pedro Antigua - FFCC San Pedro	44	0,80	1
Tap Pachacama - La Calera	44	7,80	2
Tap Pachacama - Las Vegas	44	14,10	2
Tap Pachacama - San Pedro	44	16,62	2
Tap San Felipe 44 - San Felipe	44	0,30	1
Tap San Rafael - San Rafael	44	1,80	2
Chilectra			
Alto Jahuel - Buin	220	0,23	1
Alto Jahuel - Los Almendros	220	40,70	2
Tap Chena - Chena	220	0,47	2
Tap El Manzano - El Manzano	220	0,09	2
Tap Lampa - Lampa	220	0,05	2
Alto Jahuel - Florida	110	24,43	2
Cerro Navia - Chena	110	11,76	2
Cerro Navia - Renca	110	4,77	2
Cerro Navia - San Cristóbal	110	22,40	2
Cerro Navia - Tap San Pablo	110	3,87	2
Chena - Lo Espejo	110	1,46	2
El Salto - Los Almendros	110	17,59	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	20,88	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
Lord Cochrane - Ochagavía	110	5,12	1
Tap Punta Peuco - Cem. Polpaico	110	0,05	2
Tap A. Córdova - A. Córdova	110	0,02	2
Tap Altamirano - Altamirano	110	0,71	2
Tap Andes - Andes	110	0,03	2
Tap Apoquindo - Apoquindo	110	0,02	2
Tap Batuco - Batuco	110	0,04	2
Tap Buin - Buin	110	0,49	2
Tap Carrascal - Carrascal	110	0,40	2
Tap Chacabuco - Chacabuco	110	4,20	2
Tap Club Hípico - Club Hípico	110	0,37	2
Tap L. Domínicos - L. Domínicos	110	4,46	2
Tap La Cisterna - La Cisterna	110	1,89	2



Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Chilectra			
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
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

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
SAESA			
Chomeco - Ancud	110	12,18	1
Colaco - Punta Barranco	110	11,52	1
Ancud - Chiloé	110	32,65	1
Castro - Chonchi	110	17,89	1
Chiloé - Pid Pid	110	31,74	1
El Empalme - Colaco	110	8,55	1
Los Molinos - El Empalme	110	14,81	1
Melipulli - Los Molinos	110	2,16	1
Pid Pid - Castro	110	8,07	1
Chiloé - Degañ	110	0,16	1
Litoral			
Las Piñatas - Las Balandras	66	5,70	1
Tap Algarrobo - San Jerónimo	66	0,01	1
San Jerónimo - Las Piñatas	66	2,50	1
Tap el Manzano - El Totoral	66	5,53	1
Copelec			
Tap Quilmo - Quilmo	66	0,31	1
Tres Esquinas - Bulnes	66	10,54	1
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	128,00	1
FRONTEL			
Charrúa - Cabrero	66	10,37	1
Licanco - Imperial	66	30,42	1
Cabrero - Masisa	66	0,30	1
Tap Lota - Lota	66	0,45	1
Tap Lota Enacar - Enacar	66	2,95	1



A thick, curved, reddish-brown line starts from the top left and curves downwards towards the right side of the page.

capítulo 3

OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL PERÍODO 2002 - 2011

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 2002 a 2011

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.

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2002

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
AES Gener S.A.													
Alfalfal	125,9	116,1	109,2	67,5	52,8	35,4	40,5	40,7	42,1	68,2	102,9	125,0	926,3
Maitenes	11,1	9,9	10,0	9,9	10,7	10,5	11,3	11,2	10,8	12,3	12,7	13,2	133,5
Queltehues	32,8	29,9	33,1	32,2	33,0	28,9	31,5	32,0	31,5	32,7	31,3	32,8	381,8
Volcán	9,6	9,0	9,8	9,5	9,5	7,3	8,4	9,2	9,2	9,7	9,4	9,8	110,5
Ventanas 1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
Ventanas 2	0,6	28,4	45,7	76,1	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,8
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
TG El Indio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
G. Hidráulica	179,4	164,9	162,0	119,1	106,0	82,2	91,8	93,0	93,5	122,9	156,4	180,9	1.552,1
G. Térmica	0,6	28,4	45,7	76,4	25,6	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	176,7
Total Gen. Bruta	179,9	193,3	207,7	195,5	131,6	82,2	91,9	93,0	93,5	122,9	156,4	180,9	1.728,8
Cons. Propio	0,4	2,1	3,1	4,8	1,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	13,8
Total Gen. Neta	179,5	191,3	204,6	190,7	129,8	82,0	91,7	92,9	93,4	122,7	156,0	180,5	1.715,0
Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.													
Total Gen. Bruta	56,2	153,1	234,0	219,2	226,9	212,7	228,6	160,9	114,1	136,5	107,2	129,5	1.978,8
Cons. Propio	1,4	3,7	5,6	5,3	5,5	5,1	5,5	3,9	2,7	3,3	2,6	3,1	47,5
Total Gen. Neta	54,8	149,5	228,4	213,9	221,5	207,6	223,1	157,0	111,3	133,2	104,6	126,4	1.931,3
Endesa													
Los Molles	6,0	4,5	4,6	4,4	4,7	6,3	5,8	7,6	8,7	13,4	13,0	13,5	92,6
Sauz+Szito	61,2	55,0	54,6	29,9	33,0	45,7	44,8	61,6	60,6	63,7	60,9	63,2	634,1
Rapel	68,8	26,3	41,8	56,8	102,2	171,5	152,0	262,6	194,1	132,1	114,0	173,5	1.495,5
Canutillar	80,5	61,0	46,5	73,8	96,5	100,5	115,2	112,5	79,5	105,2	86,1	62,5	1.019,8
Cipreses	71,0	59,9	46,5	42,9	47,6	51,5	37,8	25,7	17,7	52,0	60,3	68,2	580,4
Isla	46,9	41,0	34,4	29,3	37,7	40,2	39,3	38,1	41,0	45,4	45,9	48,4	487,1
El Toro	238,0	252,7	212,1	201,5	147,9	88,0	99,1	6,4	0,7	2,3	1,4	9,2	1.259,2
Abanico	34,2	29,4	31,6	28,9	29,9	29,3	31,0	34,3	33,1	39,5	40,7	42,7	404,5
Antuco	146,8	143,3	158,7	132,4	150,1	149,6	142,2	142,0	138,3	134,0	147,5	141,2	1.726,1
Bocamina	46,0	65,5	76,7	48,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,8
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
D. de Almagro	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Taltal	39,2	35,9	58,9	42,8	34,5	17,6	7,4	8,5	5,1	4,7	28,4	19,5	302,5
G. Hidráulica	753,4	673,2	630,7	599,8	649,5	682,6	667,1	690,8	573,6	587,6	569,8	622,4	7.699,2
G. Térmica	85,4	101,7	135,7	91,2	36,6	17,6	7,4	8,5	5,1	4,7	28,5	19,5	542,0
Total Gen. Bruta	838,8	774,9	766,4	691,0	686,2	700,2	674,5	699,3	578,7	592,3	598,2	641,9	8.241,2
Cons. Propio	5,3	6,3	6,9	4,9	2,1	2,1	2,1	2,3	1,9	1,9	1,9	2,1	39,8
Total Gen. Neta	833,6	768,6	759,5	686,0	684,1	698,1	672,4	697,0	576,8	590,3	596,3	639,8	8.201,4
San Isidro S.A.													
Total Gen. Bruta	254,1	229,2	226,9	248,9	142,1	57,6	145,0	22,5	109,7	54,7	7,2	128,5	1.626,4
Cons. Propio	6,1	5,5	5,5	6,0	3,4	1,4	3,5	0,5	2,6	1,3	0,2	3,1	39,0
Total Gen. Neta	248,0	223,7	221,4	242,9	138,6	56,2	141,5	22,0	107,0	53,4	7,1	125,4	1.587,3
Colbún S.A.													
Colbún+Mach	187,4	135,1	241,0	265,1	285,7	333,8	319,3	362,0	371,7	358,0	346,1	329,6	3.534,9
San Ignacio	4,2	5,9	17,9	21,5	23,6	24,7	25,7	26,2	25,7	26,1	23,7	22,5	247,8
Nehuenco	231,5	203,8	235,9	221,4	228,1	195,8	206,5	176,3	11,6	119,2	187,1	59,7	2.076,8
Rucúe	76,0	78,4	80,6	94,2	110,1	118,1	111,8	109,9	105,6	121,4	114,7	95,7	1.216,5
Nehuenco 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 Generadores 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
Chacabúquito	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 SIC													
Generación Bruta	2.644,2	2.436,3	2.733,3	2.630,5	2.677,6	2.647,4	2.759,1	2.733,6	2.526,9	2.731,1	2.647,5	2.804,8	31.971,3
Consumos Propios	45,2	44,2	52,5	52,5	43,4	34,9	42,8	35,8	28,1	31,1	28,9	33,3	472,5
Generación Neta	2.599,0	2.392,2	2.680,8	2.578,0	2.634,2	2.611,3	2.716,4	2.697,8	2.498,8	2.700,2	2.618,6	2.771,5	31.498,8
Pérdidas Transmisión	76,3	66,3	82,9	70,0	99,9	101,4	93,1	109,3	108,2	124,9	115,2	111,3	1.159,0
Total Ventas SIC	2.522,7	2.325,8	2.597,9	2.508,0	2.534,3	2.509,8	2.623,3	2.588,5	2.390,6	2.575,3	2.503,4	2.650,7	30.330,4
Tot. Gen. Hidráulica	1.709,5	1.460,7	1.579,7	1.488,5	1.737,4	1.912,3	1.888,7	2.117,7	2.069,2	2.196,8	2.132,3	2.231,7	22.539,8
Tot. Gen. Térmica	934,7	975,6	1.153,6	1.142,0	940,2	735,1	870,5	615,9	457,7	534,3	515,2	573,1	9.431,5
% Gen. Hidráulica	64,7	60,0	57,8	56,6	64,9	72,2	68,5	77,5	81,9	80,4	80,5	79,6	70,5
% Gen. Térmica	35,3	40,0	42,2	43,4	35,1	27,8	31,5	22,5	18,1	19,6	19,5	20,4	29,5

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2003

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
AES Gener S.A.													
Alfalfal	126,5	114,2	126,7	24,0	14,8	15,9	13,6	29,7	45,0	69,7	95,8	115,9	791,8
Maitenes	12,8	10,9	11,3	10,8	10,8	10,9	11,6	11,5	11,0	11,8	11,9	12,1	137,2
Queltehues	32,5	29,6	32,8	31,0	32,3	31,0	31,4	28,3	30,4	32,6	31,7	32,8	376,5
Volcán	9,7	8,7	9,8	9,5	9,8	9,2	8,9	8,5	8,4	9,4	9,4	9,8	111,1
Ventanas 1	0,0	0,0	4,1	18,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	31,2
Ventanas 2	7,8	0,0	28,5	91,7	60,4	0,0	0,0	9,0	65,1	0,0	64,0	66,7	393,2
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG El Indio	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
G. Hidráulica	181,5	163,4	180,7	75,2	67,8	67,0	65,3	77,9	94,9	123,5	148,7	170,7	1.416,6
G. Térmica	7,9	0,0	32,6	109,7	65,8	0,0	0,0	9,0	65,1	0,0	67,7	66,8	424,7
Total Gen. Bruta	189,4	163,4	213,3	185,0	133,6	67,0	65,4	86,9	160,0	123,5	216,4	237,4	1.841,2
Cons. Propio	0,9	0,4	2,4	6,7	4,1	0,1	0,1	0,7	4,1	0,3	4,4	4,4	28,4
Total Gen. Neta	188,5	163,0	210,9	178,2	129,5	66,9	65,3	86,2	155,9	123,3	212,0	233,1	1.812,9
Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.													
Total Gen. Bruta	71,9	222,1	251,3	226,6	252,3	235,5	241,5	236,5	54,6	240,5	241,8	254,6	2.529,3
Cons. Propio	1,7	5,3	6,0	5,4	6,1	5,7	5,8	5,7	1,3	5,8	5,8	6,1	60,7
Total Gen. Neta	70,2	216,8	245,3	221,1	246,3	229,8	235,7	230,8	53,3	234,7	236,0	248,5	2.468,5
Endesa													
Los Molles	13,6	12,3	11,2	8,0	6,7	6,8	6,6	5,9	5,4	5,9	5,5	5,5	93,5
Sauz+Szito	63,3	55,9	60,3	42,7	29,1	40,3	37,9	32,2	38,0	56,2	60,1	61,7	577,6
Rapel	154,0	64,0	71,2	54,0	35,2	185,3	138,5	46,0	67,9	62,6	40,1	27,6	946,5
Canutillar	63,8	78,5	107,5	104,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	354,2
Cipreses	72,5	66,4	64,5	50,8	44,6	33,5	47,4	61,0	37,3	35,5	36,0	66,5	615,8
Isla	49,5	43,9	46,2	40,8	41,2	39,8	46,4	42,8	46,3	48,4	47,5	46,3	539,2
El Toro	114,9	240,9	301,6	311,0	316,3	115,8	83,0	153,8	128,7	132,9	158,8	248,8	2.306,7
Abanico	41,3	35,0	36,5	32,0	31,4	31,8	34,1	34,2	32,4	32,8	31,4	30,6	403,6
Antuco	130,7	146,6	167,4	164,0	163,9	167,4	167,4	152,0	152,4	163,1	151,9	160,3	1.887,1
Bocamina	0,0	0,0	1,2	81,3	89,7	38,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	210,8
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,5
D. de Almagro	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,6
Taltal	15,5	9,2	29,8	68,2	75,5	42,1	24,0	33,2	45,7	76,9	56,5	52,7	529,3
G. Hidráulica	703,6	743,5	866,6	807,6	668,5	620,8	561,5	528,0	508,4	537,4	531,3	647,3	7.724,3
G. Térmica	16,2	9,2	30,9	149,5	165,1	80,9	24,1	33,2	45,7	76,9	56,7	52,7	741,3
Total Gen. Bruta	719,8	752,7	897,6	957,2	833,6	701,6	585,6	561,2	554,1	614,3	588,0	700,0	8.465,6
Cons. Propio	2,3	2,3	2,7	7,7	7,8	4,5	1,8	1,6	1,6	1,7	1,7	2,0	37,5
Total Gen. Neta	717,5	750,4	894,9	949,5	825,8	697,1	583,8	559,6	552,5	612,6	586,3	698,0	8.428,1
San Isidro S.A.													
Total Gen. Bruta	89,5	187,4	252,7	225,7	247,6	157,9	31,9	229,7	241,0	244,7	115,6	239,7	2.263,3
Cons. Propio	2,2	4,5	6,1	5,4	5,9	3,8	0,8	5,5	5,8	5,9	2,8	5,8	54,3
Total Gen. Neta	87,3	182,9	246,6	220,2	241,7	154,1	31,2	224,2	235,2	238,9	112,8	233,9	2.209,0
Colbún S.A.													
Colbún+Mach	417,8	227,5	252,9	260,1	239,4	216,5	388,7	302,1	171,6	166,2	164,6	204,5	3.011,8
San Ignacio	26,4	13,3	17,6	14,2	22,4	18,9	26,7	25,2	15,9	10,5	8,9	10,5	210,3
Nehuenco	181,6	185,8	219,3	157,1	231,4	183,4	229,6	243,9	243,6	244,0	207,9	146,7	2.474,3
Rucúe	73,3	77,5	55,5	90,4	106,7	111,4	119,6	114,9	118,2	117,4	95,9	95,0	1.175,7
Nehuenco 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 Generadores 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 SIC													
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
Colbún S.A.													
Colbún+Mach	176,4	132,2	113,7	280,2	339,7	214,7	203,4	237,1	159,2	259,9	162,1	196,1	2.474,7
San Ignacio	7,5	4,8	5,4	20,4	26,3	21,6	22,0	24,5	14,9	18,6	6,7	9,7	182,3
Nehuenco	246,4	239,8	256,6	190,2	55,0	18,3	38,0	223,6	220,0	253,7	97,7	8,7	1.847,9
Rucúe	72,5	68,3	75,6	101,0	116,6	115,1	121,8	115,1	92,7	76,3	79,8	56,4	1.091,2
Nehuenco 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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2004

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
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
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 Generadores y Aportes													
Pullínque	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 SIC													
Generación Bruta	2.980,8	2.855,1	3.156,4	2.962,2	3.035,7	2.995,5	3.118,2	3.082,3	2.901,2	3.066,0	3.008,7	3.181,9	36.344,0
Consumos Propios	58,0	57,3	64,7	54,7	59,6	66,0	60,3	54,1	45,4	47,4	42,2	46,1	656,2
Generación Neta	2.922,9	2.797,7	3.091,7	2.907,5	2.976,1	2.929,6	3.057,9	3.028,3	2.855,7	3.018,8	2.966,5	3.135,8	35.687,9
Pérdidas Transmisión	86,5	77,5	93,1	88,5	84,7	81,8	88,3	85,5	86,6	102,9	103,5	106,7	1.085,5
Total Ventas SIC	2.836,3	2.720,2	2.998,5	2.818,9	2.891,4	2.847,7	2.969,6	2.942,8	2.769,1	2.915,8	2.863,0	3.029,1	34.602,4
Tot. Gen. Hidráulica	1.671,5	1.511,3	1.552,0	1.745,5	1.725,0	1.531,1	1.730,1	1.751,3	1.819,8	1.944,2	1.928,7	1.978,0	20.888,9
Tot. Gen. Térmica	1.309,3	1.343,7	1.604,3	1.216,7	1.310,7	1.464,4	1.388,1	1.331,1	1.081,4	1.121,7	1.080,0	1.203,9	15.455,0
% Gen. Hidráulica	56,1	52,9	49,2	58,9	56,8	51,1	55,5	56,8	62,7	63,4	64,1	62,2	57,5
% Gen. Térmica	43,9	47,1	50,8	41,1	43,2	48,9	44,5	43,2	37,3	36,6	35,9	37,8	42,5

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2005

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2005

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
Guacolda S.A.													
Guacolda I	111,2	101,1	110,8	108,3	110,8	97,7	83,4	68,9	71,7	85,2	75,8	84,4	1.109,4
Guacolda II	109,5	99,4	110,9	108,3	111,1	95,0	93,8	69,3	67,8	89,4	53,6	102,7	1.110,8
Total Gen. Bruta	220,7	200,5	221,7	216,6	222,0	192,7	177,2	138,2	139,5	174,6	129,4	187,1	2.220,2
Cons. Propio	13,2	12,0	13,3	13,0	13,3	11,6	10,6	8,3	8,4	10,5	7,8	11,2	133,2
Total Gen. Neta	207,5	188,5	208,4	203,6	208,6	181,1	166,6	129,9	131,2	164,1	121,6	175,9	2.087,0
Ibener S.A.													
Peuchén	12,8	9,5	6,2	3,7	20,2	41,9	34,2	48,1	26,9	25,3	34,9	31,0	294,8
Mampil	7,6	5,3	3,6	2,4	13,6	28,1	24,0	32,5	19,4	16,4	21,3	18,6	192,7
Total Gen. Bruta	20,4	14,8	9,8	6,1	33,8	70,0	58,2	80,6	46,4	41,7	56,2	49,6	487,5
Cons. Propio	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
Total Gen. Neta	20,3	14,8	9,8	6,0	33,7	69,8	58,1	80,4	46,2	41,6	56,0	49,5	486,3
Arauco Generación S.A.													
Arauco	1,1	4,0	4,3	2,6	1,9	0,5	0,4	0,4	0,5	0,1	0,2	0,1	16,1
Horcones TG	0,1	1,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
Celco	7,2	6,9	6,8	6,8	7,7	6,0	5,7	4,7	4,9	5,8	5,4	5,9	73,8
Cholguán	8,0	7,5	9,0	4,7	8,7	7,9	6,1	5,0	5,5	6,1	5,4	5,3	79,2
Licantén	2,5	2,3	2,5	2,2	1,7	1,7	1,5	1,5	1,6	1,8	1,4	1,0	21,7
Valdivia	17,9	2,5	29,4	29,7	23,2	5,7	0,0	4,6	9,7	4,9	12,8	17,2	157,6
Nueva Aldea (ex Itata)	4,5	2,0	5,0	8,3	9,6	9,5	8,0	5,0	6,1	6,0	1,8	7,3	73,0
Total Gen. Bruta	41,2	26,2	56,9	54,4	53,6	31,3	21,7	21,2	28,4	24,7	26,9	36,9	423,4
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Gen. Neta	41,2	26,2	56,9	54,4	53,6	31,3	21,7	21,2	28,4	24,7	26,9	36,9	423,4
Cenelca													
Canutillar	92,3	95,3	112,4	107,8	107,7	65,9	66,8	39,2	60,1	55,4	44,3	55,2	902,5
Antihue TG	2,2	5,3	10,5	21,9	6,4	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,5	0,1	49,6
Total Gen. Bruta	94,5	100,7	122,8	129,7	114,1	65,9	66,8	39,3	60,3	56,8	45,8	55,3	952,1
Cons. Propio	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	2,3
Total Gen. Neta	94,2	100,4	122,6	129,4	113,8	65,8	66,7	39,2	60,2	56,6	45,7	55,2	949,8
Puyehue S.A.													
Pilmaiquén	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
Total Gen. Bruta	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
Cons. Propio	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
Total Gen. Neta	16,9	11,9	13,7	16,9	23,3	27,4	28,0	25,2	22,6	20,2	20,2	26,1	252,4
S.G.A													
Coronel TG	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
Total Gen. Bruta	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Gen. Neta	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
Otros Generadoras 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
Pérdidas Transmisión	98,4	97,2	107,3	96,6	92,9	123,5	151,1	159,4	140,2	156,8	145,1	146,8	1.515,3
Total Ventas SIC	2.968,0	2.770,1	3.074,3	3.005,6	3.035,3	2.975,3	3.050,1	3.008,4	2.869,8	2.989,1	2.997,4	3.151,2	35.894,6
Tot. Gen. Hidráulica	1.802,7	1.675,1	1.666,7	1.411,0	1.571,4	2.245,7	2.521,0	2.576,8	2.482,2	2.473,7	2.483,9	2.518,9	25.429,1
Tot. Gen. Térmica	1.321,4	1.250,7	1.582,1	1.759,2	1.624,6	887,7	711,7	622,2	559,2	707,3	693,9	815,5	12.535,5
% Gen. Hidráulica	57,7	57,3	51,3	44,5	49,2	71,7	78,0	80,5	81,6	77,8	78,2	75,5	67,0
% Gen. Térmica	42,3	42,7	48,7	55,5	50,8	28,3	22,0	19,5	18,4	22,2	21,8	24,5	33,0

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2006

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2006

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
Guacolda S.A.													
Guacolda I	103,7	100,8	111,1	108,0	111,4	104,0	92,6	109,6	91,4	76,8	99,5	108,2	1.216,9
Guacolda II	103,5	101,6	111,7	109,3	112,3	104,2	102,6	110,7	96,4	98,5	96,9	107,9	1.255,6
Total Gen. Bruta	207,2	202,4	222,7	217,3	223,6	208,2	195,2	220,3	187,7	175,3	196,4	216,1	2.472,5
Cons. Propio	12,4	12,1	13,4	13,0	13,4	12,5	11,7	13,2	11,3	10,5	11,8	13,0	148,4
Total Gen. Neta	194,8	190,2	209,4	204,3	210,2	195,7	183,5	207,1	176,5	164,8	184,6	203,1	2.324,2
Ibener S.A.													
Peuchén	20,1	12,3	3,1	9,5	14,4	42,4	43,7	35,3	33,1	34,5	28,5	27,8	304,6
Mampil	12,4	7,7	2,3	6,0	9,3	29,7	29,4	25,3	22,8	21,8	16,9	17,1	200,7
Total Gen. Bruta	32,5	19,9	5,4	15,6	23,6	72,1	73,1	60,6	56,0	56,2	45,4	44,8	505,2
Cons. Propio	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,3
Total Gen. Neta	32,4	19,9	5,4	15,5	23,6	71,9	73,0	60,4	55,8	56,1	45,3	44,7	504,0
Arauco Generación S.A.													
Arauco	0,3	4,0	3,7	1,7	0,2	0,6	0,6	0,5	0,5	0,2	0,2	0,4	12,9
Celco	7,5	7,0	8,0	5,6	6,1	5,7	4,0	3,9	3,3	4,7	2,6	1,5	59,9
Horcones TG	0,0	0,2	1,8	0,6	1,7	0,1	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
Cholguán	8,4	8,5	7,4	8,8	7,6	6,6	3,9	5,0	4,5	4,6	5,9	7,0	78,3
Licantén	1,0	2,1	1,1	1,1	1,5	1,5	1,5	1,6	1,2	1,4	1,5	1,5	16,8
Valdivia	14,9	15,2	17,6	12,1	24,9	15,5	16,2	12,8	11,9	16,0	16,9	19,5	193,6
Nueva Aldea I	10,1	9,6	11,5	11,2	11,0	7,9	5,2	8,3	8,2	9,5	8,9	9,8	111,3
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Nueva Aldea III	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,2	2,6	1,8	10,8
Total Gen. Bruta	42,2	46,7	51,1	41,0	53,4	37,8	33,1	32,4	32,0	40,6	38,6	41,5	490,1
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Gen. Neta	42,2	46,7	51,1	41,0	53,4	37,8	33,1	32,4	32,0	40,6	38,6	41,5	490,1
Cenelca													
Canutillar	76,9	89,8	120,5	113,7	119,2	94,8	82,6	105,2	84,8	73,0	74,5	89,1	1.124,1
Antilhue TG	2,8	5,9	1,1	3,1	1,8	0,0	1,0	0,4	0,0	0,3	0,9	0,2	17,5
Total Gen. Bruta	79,6	95,7	121,7	116,7	121,0	94,8	83,6	105,6	84,8	73,3	75,4	89,3	1.141,6
Cons. Propio	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	2,8
Total Gen. Neta	79,4	95,4	121,4	116,5	120,7	94,6	83,4	105,3	84,6	73,2	75,2	89,0	1.138,8
Puyehue S.A.													
Pilmaiquén	25,4	11,6	14,3	17,0	22,0	26,1	26,5	27,7	25,5	27,1	26,8	22,5	272,6
Total Gen. Bruta	25,4	11,6	14,3	17,0	22,0	26,1	26,5	27,7	25,5	27,1	26,8	22,5	272,6
Cons. Propio	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
Total Gen. Neta	25,3	11,6	14,2	17,0	21,9	26,0	26,5	27,7	25,5	27,0	26,7	22,4	271,8
S.G.A													
Coronel TG	13,5	11,2	26,9	8,7	0,0	6,0	7,1	5,5	0,9	0,0	0,0	14,0	93,9
Total Gen. Bruta	13,5	11,2	26,9	8,7	0,0	6,0	7,1	5,5	0,9	0,0	0,0	14,0	93,9
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Gen. Neta	13,5	11,2	26,9	8,7	0,0	6,0	7,1	5,5	0,9	0,0	0,0	14,0	93,9
Otros Generadoras 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
Chacabuco	17,1	13,0	17,9	14,6	11,3	10,2	12,9	14,5	15,1	17,3	16,4	17,4	177,7
Florida	19,8	17,6	19,8	17,8	5,5	11,9	14,0	17,5	15,3	19,0	19,0	19,8	197,1
Otros	6,8	8,0	8,0	5,9	9,1	8,6	9,0	8,8	8,8	9,8	8,8	10,6	102,1
Constitución	4,8	4,2	4,2	4,5	4,3	4,4	4,1	4,3	3,8	4,6	4,1	3,3	50,5
Laja	3,2	3,7	4,1	3,6	4,0	3,4	2,8	2,4	2,5	2,5	1,4	3,3	36,9
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Capullo	6,5	3,4	5,8	5,5	6,7	8,2	8,3	8,1	7,4	8,5	7,2	5,7	81,2
Puntilla	10,1	9,4	10,3	10,1	10,4	9,1	9,3	7,5	10,3	11,4	12,2	12,2	122,3
Petropower	44,9	40,2	43,6	31,3	41,0	42,3	41,8	42,5	40,9	42,2	30,8	43,1	484,5
Campanario	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6
Total Gen. Bruta	225,3	195,2	208,5	161,7	148,3	163,3	183,6	188,8	187,1	217,7	202,7	228,4	2.310,5
Cons. Propio	11,6	10,5	11,3	8,5	10,5	10,8	10,6	10,7	10,3	10,8	8,1	10,9	124,5
Total Gen. Neta	213,7	184,8	197,2	153,1	137,8	152,5	173,0	178,1	176,8	206,9	194,6	217,5	2.186,1
Total SIC													
Generación Bruta	3.354,1	3.077,4	3.476,1	3.296,8	3.406,4	3.325,3	3.430,1	3.448,5	3.237,0	3.407,4	3.358,2	3.522,4	40.339,8
Consumos Propios	48,7	61,6	65,1	61,0	62,7	49,6	44,2	47,1	44,1	45,0	40,9	54,6	624,8
Generación Neta	3.305,4	3.015,9	3.411,0	3.235,8	3.343,7	3.275,7	3.385,9	3.401,4	3.192,9	3.362,5	3.317,2	3.467,7	39.715,0
Pérdidas Transmisión	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. Térmica	1.099,5	1.386,4	1.452,0	1.280,7	1.247,0	847,0	795,2	752,7	745,0	797,2	784,0	1.089,8	12.276,7
% Gen. Hidráulica	67,2	54,9	58,2	61,2	63,4	74,5	76,8	78,2	77,0	76,6	76,7	69,1	69,6
% Gen. Térmica	32,8	45,1	41,8	38,8	36,6	25,5	23,2	21,8	23,0	23,4	23,3	30,9	30,4

Generación 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	4.479,0
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
Pangué	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
Nehuenco	36,2	154,1	241,7	195,0	229,8	188,0	0,0	120,0	219,1	202,4	200,8	107,9	1.895,1
Nehuenco Turbina 9B	3,3	0,0	1,7	17,8	3,9	21,0	26,5	21,0	15,8	21,8	6,1	10,0	148,8
Nehuenco II	206,1	30,7	0,0	119,8	214,6	243,3	282,4	285,2	213,6	264,7	179,2	230,3	2.269,8
Candelaria	0,5	1,2	39,3	45,2	59,2	92,9	71,4	92,9	66,3	17,3	2,9	56,2	545,3
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
Enelca (1)													
Canutillar	94,4	108,3	114,2	108,1	111,9	107,3	108,5	106,3	94,7	57,1	52,4	0,0	1.063,0
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
Curillínque	67,3	60,1	67,3	63,5	65,0	60,5	50,8	47,4	50,5	54,5	61,9	64,1	713,1
Loma Alta	29,6	26,5	29,7	28,0	28,1	26,2	22,2	21,1	22,9	23,5	28,2	28,2	314,2
Total Gen. Bruta	399,0	282,9	261,5	242,0	241,3	231,4	261,1	216,3	271,7	381,4	415,8	299,3	3.503,8
Cons. Propio	1,0	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,7	0,9	1,0	0,7	8,5
Total Gen. Neta	398,0	282,2	260,9	241,4	240,7	230,9	260,4	215,8	271,0	380,5	414,8	298,6	3.495,3

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2007

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
Guacolda S.A.													
Guacolda I	109,0	101,0	98,5	94,5	113,0	109,2	112,6	112,5	108,6	111,1	108,8	110,7	1.289,4
Guacolda II	107,4	99,2	108,8	106,4	110,0	106,6	110,2	109,0	78,6	108,2	106,4	110,5	1.261,4
Total Gen. Bruta	216,4	200,2	207,4	200,9	223,0	215,8	222,9	221,5	187,1	219,4	215,1	221,2	2.550,8
Cons. Propio	13,0	12,0	12,4	12,1	13,4	12,9	13,4	13,3	11,2	13,2	12,9	13,3	153,0
Total Gen. Neta	203,4	188,2	194,9	188,8	209,6	202,9	209,5	208,2	175,9	206,2	202,2	207,9	2.397,8
Ibener S.A.													
Peuchén	19,2	10,2	4,7	4,8	4,3	5,2	25,4	12,5	19,4	25,7	26,6	19,3	177,2
Mampil	12,0	6,5	4,1	2,6	3,0	3,5	18,3	9,8	13,7	19,1	16,7	11,8	121,2
Total Gen. Bruta	31,2	16,7	8,9	7,4	7,3	8,7	43,7	22,3	33,1	44,8	43,3	31,1	298,4
Cons. Propio	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
Total Gen. Neta	31,1	16,7	8,8	7,4	7,3	8,7	43,6	22,3	33,0	44,6	43,2	31,0	297,7
Arauco 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 Generadores y Aportes													
Pullinque	15,8	10,9	10,2	10,2	12,4	14,4	24,2	24,6	19,9	17,2	17,4	14,4	191,7
Los Quilos	28,5	25,9	27,0	19,4	15,4	13,2	16,0	14,7	21,3	27,8	27,1	28,1	264,4
Aconcagua	65,1	53,2	49,0	22,8	16,1	12,1	14,4	12,8	20,1	33,9	49,9	55,3	404,7
Chacabuco	17,4	16,1	16,7	12,0	9,3	7,9	9,8	8,8	13,2	17,8	17,2	18,0	164,3
Florida	20,3	18,0	17,3	8,7	3,1	8,8	9,4	8,4	9,0	13,1	15,9	17,5	149,5
Hornitos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	4,9
El Rincón	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,7
Otros (2)	8,9	8,0	7,8	6,7	7,0	8,1	8,8	8,3	8,0	7,5	6,9	8,0	94,1
Otros (3)	0,8	0,2	0,1	2,0	7,0	16,7	14,2	12,3	7,5	10,7	11,8	15,9	99,0
Otros (4)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,7	4,7	3,6	0,7	2,2	4,4	19,2
Otros (5)	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	4,7	4,9	4,5	2,1	1,0	1,4	3,5	26,7
Otros (6)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,7	0,4	0,2	0,1	0,7	4,6
Constitución	4,7	4,8	5,4	4,7	5,2	5,2	4,9	5,2	4,5	4,9	4,4	3,4	57,2
Laja	4,7	4,2	4,6	4,4	4,5	4,6	4,3	4,2	4,2	4,7	1,2	1,7	47,4
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	1,7	2,0	11,3	5,9	3,3	0,0	0,0	0,0	0,1	24,3
Capullo	5,4	3,3	3,5	4,4	3,9	5,3	8,0	6,9	7,1	7,3	7,1	5,0	67,1
Eyzaguirre	0,0	0,0	0,6	0,8	0,6	0,2	0,3	0,3	0,5	1,0	1,2	1,3	6,7
Puntilla	12,8	11,9	13,5	13,6	13,4	11,0	11,6	8,2	12,2	13,9	12,7	13,1	147,9
Petropower	45,5	40,4	43,2	32,3	44,9	43,9	43,5	43,2	41,5	25,5	37,4	42,9	484,4
G. Hidráulica	174,2	147,3	145,6	98,7	81,2	81,1	102,7	93,3	111,6	139,7	155,6	165,9	1.496,9
G. Térmica	55,7	49,6	53,3	46,0	67,4	89,5	79,6	79,2	63,8	47,5	58,6	72,6	762,9
Total Gen. Bruta	229,9	196,9	198,9	144,7	148,6	170,6	182,3	172,5	175,4	187,2	214,2	238,5	2.259,8
Cons. Propio	11,9	10,7	11,4	8,7	11,4	11,0	10,9	10,7	10,6	7,6	9,4	10,3	124,6
Total Gen. Neta	218,0	186,2	187,5	136,0	137,3	159,6	171,3	161,8	164,8	179,7	204,8	228,2	2.135,2
Total SIC													
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
Pérdidas 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): Carbomet+Los Morros+Sauce Andes
 Otros (3): Centrales PSEG+FOPACO
 Otros (4): Centrales ElektraGen
 Otros (5): Centrales TecnoRed
 Otros (6): Centrales EnorChile

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2008

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
AES Gener S.A.													
Alfalfal	126,8	112,8	83,6	58,5	48,7	43,0	40,0	37,0	43,8	72,0	113,9	127,3	907,4
Maitenes	11,2	10,2	10,5	10,4	11,0	10,9	11,3	11,4	11,9	12,5	12,8	12,7	136,8
Queltehues	32,0	29,9	31,8	28,7	26,6	29,1	29,1	28,8	29,4	32,3	30,6	30,6	358,9
Volcán	9,7	9,1	9,8	8,5	8,3	8,7	5,2	5,1	8,1	9,7	9,2	9,6	101,2
Ventanas 1	88,4	83,2	87,7	83,4	78,3	78,7	88,9	85,9	77,2	15,5	85,7	88,7	941,6
Ventanas 2	160,8	151,0	159,1	144,9	110,3	149,4	161,2	153,4	147,0	118,6	90,9	87,0	1.633,6
Lag. Verde	23,9	24,6	14,5	14,9	20,9	20,9	25,6	18,8	19,5	25,0	24,4	14,3	247,4
Lag. Verde TG	7,1	4,5	9,7	8,9	6,9	0,4	0,2	0,1	0,4	0,0	0,0	0,6	38,9
Santa Lidia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5
Los Vientos TG	64,9	74,5	82,1	74,1	52,1	4,2	2,2	2,3	10,8	6,9	1,4	5,1	380,8
G. Hidráulica	179,7	162,1	135,7	106,0	94,6	91,7	85,7	82,3	93,2	126,5	166,6	180,2	1.504,2
G. Térmica	345,2	337,9	352,9	326,2	268,6	253,6	278,1	260,5	255,0	166,2	202,5	196,3	3.242,8
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
Chilburgo	9,6	9,3	7,7	5,4	5,2	13,0	2,0	2,2	3,7	12,0	14,4	14,2	98,9
Quilleco	26,5	26,0	28,2	20,6	28,7	30,3	41,4	48,6	40,0	27,3	23,8	21,3	362,8
Canutillar	43,6	30,6	40,4	60,9	65,9	82,0	111,0	86,1	55,9	78,8	61,8	81,4	798,5
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
Nehuenco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	29,1	114,1	165,7	312,2
Rucúe	64,1	63,1	67,2	49,6	71,4	77,2	101,7	119,9	97,3	67,8	57,5	51,5	888,1
Nehuenco Turbina 9B	26,1	49,1	61,9	42,2	41,5	0,9	1,2	0,3	1,8	6,8	1,1	2,2	235,2
Nehuenco II	267,7	261,6	280,3	267,2	217,8	212,1	130,6	116,6	91,4	129,2	157,4	260,6	2.392,5
Candelaria	109,4	120,2	150,9	127,4	51,6	1,0	1,9	0,0	1,3	4,8	0,6	7,6	576,6
Los Pinos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,9	1,6	7,1
G. Hidráulica	265,8	228,3	225,3	366,1	432,0	637,4	691,5	689,7	572,7	598,0	495,9	392,4	5.595,0
G. Térmica	418,0	470,3	553,9	501,1	354,8	220,7	134,9	120,3	95,9	173,1	280,5	441,4	3.764,7
Total Gen. Bruta	683,7	698,6	779,2	867,2	786,8	858,1	826,5	810,0	668,6	771,0	776,4	833,8	9.359,8
Cons. Propio	7,6	7,6	8,3	8,0	6,8	6,7	4,9	4,6	3,6	5,3	7,7	11,2	82,4
Total Gen. Neta	676,1	691,0	770,9	859,1	780,0	851,4	821,6	805,4	664,9	765,7	768,7	822,5	9.277,3
Pehuenche S.A.													
Pehuenche	174,7	150,7	105,5	75,0	229,7	283,4	258,0	261,9	259,8	351,3	371,5	231,4	2.752,9
Curillinque	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
Potencia Chile 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
PacíficHydro													
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 Generadores 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
Chacabuco	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	0,7	0,0	0,7
Puclaro	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	2,9	4,2	4,3	4,4	4,7	4,5	4,6	32,8
Constitución	5,1	4,8	5,1	4,9	5,3	5,4	5,3	5,5	3,6	4,4	3,5	5,3	58,1
Laja	4,9	4,8	5,0	4,6	4,9	4,4	4,7	4,3	4,3	4,3	2,8	4,9	53,9
S. Fco. de Mostazal	4,1	8,2	10,6	3,4	6,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6
Capullo	5,1	2,9	3,2	4,8	5,9	7,1	8,0	8,5	7,5	6,6	5,7	3,3	68,6
Puntilla	13,1	13,2	14,0	10,7	10,2	12,9	13,0	13,7	12,9	13,5	12,2	9,2	148,6
Eyzaguirre	1,2	1,0	0,9	0,3	0,5	0,5	0,1	0,3	0,3	0,9	1,3	1,3	8,7
PetroPower	43,2	42,0	44,6	43,6	42,7	36,9	31,8	37,3	40,2	42,4	44,3	45,0	493,9
Colmito	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,8	0,0	0,5	2,7
Lircay	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	13,9	13,4	33,0
Total Gen. Bruta	279,5	258,1	239,2	197,1	203,2	187,7	174,7	196,6	211,2	243,6	285,6	291,5	2.767,8
Cons. Propio	11,6	11,2	11,9	11,4	11,5	10,1	9,0	10,2	10,5	11,1	11,1	12,0	131,6
Total Gen. Neta	267,8	246,8	227,3	185,6	191,7	177,6	165,7	186,4	200,7	232,5	274,5	279,5	2.636,2
Total SIC													
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
Pérdidas Transmisión	114,2	100,0	103,3	83,4	115,8	138,6	153,2	155,7	151,1	157,3	123,9	145,4	1.541,9
Total Ventas SIC	3.511,3	3.326,8	3.398,9	3.110,5	3.205,6	3.264,3	3.369,8	3.309,6	3.155,8	3.330,7	3.242,1	3.354,8	39.580,3
Tot. Gen. 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) CMPC(Chilgener+Endesa)+Carbomet+Los Morros+Sauce Andes+ Otros

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

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

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

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

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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2009

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
AES Gener S.A.													
Alfalfal	125,1	116,9	119,9	84,8	54,3	42,4	40,2	37,1	38,5	50,3	71,0	113,4	893,8
Maitenes	11,7	10,0	10,7	10,2	10,3	10,0	10,8	10,7	10,8	11,4	11,4	12,6	130,5
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
Pangue	100,9	63,9	56,0	56,5	134,7	177,6	243,1	241,0	282,9	250,9	311,0	220,9	2.139,2
Ralco	149,0	84,9	70,4	68,4	156,5	239,5	353,2	332,9	438,6	384,0	485,3	365,5	3.128,0
Palmucho	21,6	18,4	19,2	17,7	19,0	19,7	21,3	20,8	21,2	18,6	22,8	23,7	244,1
G. Hidráulica	798,3	669,1	781,5	723,8	776,9	935,0	1.096,3	1.062,4	1.178,4	1.075,1	1.168,9	1.032,6	11.298,2
G. Térmica	621,0	633,5	709,5	554,7	332,4	323,3	141,0	266,0	292,0	370,6	294,5	373,8	4.912,2
G. Eólica	2,9	2,5	1,7	1,6	2,4	1,9	3,2	3,4	3,8	4,3	11,7	17,5	57,0
Total Gen. Bruta	1.422,1	1.305,2	1.492,6	1.280,1	1.111,8	1.260,2	1.240,5	1.331,8	1.474,1	1.450,0	1.475,1	1.423,9	16.267,4
Cons. Propio	18,9	17,7	20,3	17,3	12,4	13,2	10,1	13,4	14,0	15,7	10,6	15,5	178,9
Total Gen. Neta	1.403,2	1.287,4	1.472,4	1.262,9	1.099,4	1.246,9	1.230,4	1.318,4	1.460,2	1.434,3	1.464,5	1.408,5	16.088,5
Colbún S.A.													
Colbún+Mach	230,3	130,9	108,7	127,5	313,8	207,5	297,2	193,1	280,6	300,0	292,1	294,6	2.776,4
San Ignacio	12,9	4,8	4,3	7,7	26,7	20,8	27,0	16,9	22,6	22,0	19,2	17,0	201,9
Chiburgo	13,3	9,1	11,3	8,4	3,2	1,4	0,7	0,5	0,6	10,3	9,4	14,4	82,6
Quilleco	21,8	19,8	25,6	31,6	41,6	45,9	46,4	47,8	36,3	37,7	30,7	29,5	414,5
Los Quilos	28,5	25,8	23,5	22,0	15,5	12,8	14,0	16,1	22,9	25,7	27,3	28,5	262,7
Aconcagua	64,5	54,7	46,9	32,4	17,7	12,3	12,4	13,5	21,1	24,8	45,1	64,3	409,8
Chacabucito	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
Nehuenco 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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2009

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
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	22,0	21,8	21,0	220,5
Total Gen. Neta	205,1	165,6	204,8	214,5	239,6	279,1	261,1	307,4	291,6	275,1	271,4	276,9	2.992,3
Ibener S.A.													
Peuchén	12,1	9,0	0,8	6,8	31,5	25,9	30,1	35,5	28,6	29,8	36,1	22,9	269,1
Mampil	7,0	5,2	3,5	4,2	14,7	17,8	17,7	25,1	20,5	20,9	24,8	15,8	177,3
Total Gen. Bruta	19,1	14,2	4,3	11,0	46,2	43,7	47,7	60,7	49,2	50,7	60,8	38,7	446,4
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	1,1
Total Gen. Neta	19,0	14,2	4,3	11,0	46,1	43,6	47,6	60,5	49,1	50,6	60,7	38,6	445,3
Arauco Generación S.A.													
Arauco	1,0	0,3	2,1	1,7	1,6	1,4	0,6	0,9	0,5	0,0	0,6	0,3	11,1
Celco	4,2	5,0	5,5	3,4	5,2	4,2	4,0	4,9	4,9	4,9	3,1	2,4	51,6
Horcones	0,0	0,0	0,0	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
Cholguán	5,2	7,0	6,9	7,5	8,8	6,8	7,3	6,3	6,1	6,6	4,0	4,0	76,4
Licantén	2,0	1,6	1,7	2,0	1,1	1,9	1,7	1,5	1,4	1,9	1,7	1,7	20,3
Valdivia	17,9	25,6	27,8	12,6	29,4	20,3	25,2	15,8	22,6	19,4	20,3	21,9	258,7
Nueva Aldea I	9,6	7,5	8,6	8,7	8,9	8,8	9,0	8,8	8,0	9,0	8,5	7,6	103,1
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	7,1	16,4	28,4	25,8	26,4	23,8	24,3	25,1	20,7	22,8	23,2	22,9	266,8
Total Gen. Bruta	47,0	63,4	81,0	62,5	82,1	67,2	72,0	63,2	64,1	64,6	61,5	60,9	789,5
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Gen. Neta	47,0	63,4	81,0	62,5	82,1	67,2	72,0	63,2	64,1	64,6	61,5	60,9	789,5
Sociedad Canalistas del Maipo													
Florida	18,4	16,5	14,0	8,8	2,8	8,5	9,4	10,1	10,5	11,9	14,6	17,3	142,8
Eyzaguirre	1,2	1,1	1,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,2	1,2	8,2
El Rincón	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,1
Total Gen. Bruta	19,8	17,8	15,1	9,8	3,0	8,7	9,7	10,4	11,2	12,9	16,0	18,7	153,1
Cons. Propio	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
Total Gen. Neta	19,7	17,7	15,1	9,7	3,0	8,7	9,6	10,3	11,1	12,8	15,9	18,7	152,4
Nueva Energía S.A.													
Escuadrón	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
Total Gen. Bruta	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Gen. Neta	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
Monte Redondo S.A.													
Monte Redondo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
Total Gen. Bruta	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Gen. Neta	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
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
(1) 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
Con. 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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2009													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
Potencia Chile 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 Generadores 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 SIC													
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
Generación Neta	3.503,0	3.197,9	3.566,4	3.262,6	3.373,9	3.368,4	3.455,1	3.446,3	3.302,2	3.458,5	3.416,5	3.627,4	40.978,1
Perdidas Transmisión	151,4	106,3	127,1	109,5	143,0	118,0	134,1	133,5	138,8	137,8	152,2	125,7	1.577,3
Total Ventas SIC	3.351,6	3.091,6	3.439,3	3.153,0	3.230,9	3.250,4	3.320,9	3.312,8	3.163,5	3.320,7	3.264,3	3.501,7	39.400,8
Tot. Gen. 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

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

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

(3) Lican, Emelda, Termopacífico, Masisa, Cementos Bio-Bio y MVC.

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

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

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

Generación 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
Queltehues	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	82,2	79,3	74,1	909,9
Ventanas 2	0,0	0,0	73,7	68,4	149,6	127,0	89,0	132,2	129,4	130,1	109,2	140,2	1.148,7
Nueva Ventanas	140,7	127,2	91,9	140,7	183,8	190,1	175,6	181,2	196,1	182,9	192,4	202,3	2.005,0
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	395,2	381,1	417,4	4.166,8
Total Gen. Bruta	416,6	367,9	421,7	418,7	532,1	503,8	442,7	488,1	491,1	489,7	483,5	551,3	5.607,3
Cons. Propio	17,0	15,1	15,9	19,7	28,1	27,5	23,8	25,8	28,1	26,9	26,5	28,8	283,2
Total Gen. Neta	399,6	352,8	405,8	399,1	504,0	476,4	419,0	462,3	463,0	462,7	457,0	522,5	5.324,2
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	149,8	175,7	228,1	1.913,0
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	149,8	175,7	230,8	1.915,7
Cons. Propio	2,0	4,0	4,1	3,8	2,1	4,4	3,9	4,9	3,4	3,6	4,2	5,7	46,1
Total Gen. Neta	79,8	162,6	168,7	155,4	86,5	177,0	158,7	197,9	140,3	146,2	171,5	225,1	1.869,5
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	26,1	26,3	26,8	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	0,0	0,0	0,0	0,6
Taltal	15,9	30,6	25,1	28,9	0,0	0,5	1,1	5,3	0,0	4,9	2,2	33,8	148,3
San Isidro	227,5	107,6	215,6	216,5	255,1	247,5	211,0	249,5	217,2	0,0	65,3	235,8	2.248,6
San Isidro 2	263,9	217,5	231,6	258,0	278,3	249,8	261,4	255,5	272,9	271,6	240,7	95,0	2.896,2
Quintero	0,7	0,8	35,5	2,5	1,4	2,0	3,0	54,4	17,7	34,5	57,5	49,4	259,6
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
Pangué	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	311,0	365,7	469,7	5.769,2
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	1.196,8	1.280,8	1.301,2	15.601,3
Cons. Propio	15,6	11,3	10,1	10,2	11,2	10,8	10,2	11,2	9,9	3,8	5,9	13,4	123,7
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	1.192,9	1.274,9	1.287,8	15.477,6
Colbún 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	0,0	0,0	0,0	0,0	249,9
Blanco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	11,6	26,5	32,9	78,3
Juncal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	7,7	11,9	14,3	39,8
Chacabuco	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	0,3	1,1	7,0	72,5
Nehuenco	0,0	60,6	4,4	74,9	0,1	103,8	216,4	127,3	32,3	126,4	117,2	5,3	868,8
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
Nehuenco Turbina 9B	1,3	0,5	0,0	1,6	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	1,0	0,9	1,8	7,2
Nehuenco II	47,7	236,8	235,1	222,3	179,2	195,2	247,2	258,2	232,3	255,2	154,6	262,5	2.526,2
Candelaria	0,6	0,9	49,1	2,8	0,2	4,0	4,3	48,1	0,0	1,7	10,7	62,6	184,9
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	175,6
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	388,7	291,0	368,4	3.835,2
Total Gen. Bruta	723,3	773,2	687,5	775,2	862,9	860,1	879,4	804,0	678,5	808,9	693,6	782,0	9.328,8
Cons. Propio	2,7	7,2	6,1	7,2	5,3	7,4	10,1	8,9	6,2	8,7	6,5	7,0	83,5
Total Gen. Neta	720,6	766,0	681,4	767,9	857,5	852,8	869,4	795,2	672,3	800,2	687,1	775,0	9.245,3
Pehuenche 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
Curillínque	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	2.9.

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2010

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
Ibener S.A.													
Peuchén	14,1	6,7	5,0	2,8	3,0	12,4	17,0	16,6	16,8	25,5	27,4	19,1	166,5
Mampil	10,1	5,3	0,0	0,0	0,0	4,8	11,9	13,3	13,4	17,2	17,9	12,8	106,5
Total Gen. Bruta	24,2	12,0	5,0	2,8	3,0	17,2	28,9	29,9	30,2	42,7	45,3	31,9	273,0
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,4
Total Gen. Neta	24,2	11,9	5,0	2,8	3,0	17,1	28,8	29,9	30,1	42,6	45,3	31,9	272,6
Arauco Generación S.A.													
Arauco	0,8	1,8	0,0	2,1	0,6	0,5	0,4	0,9	0,7	0,6	2,8	4,1	15,2
Celco	1,9	1,4	0,0	0,9	1,1	4,0	2,8	3,1	3,2	3,7	4,5	4,3	30,9
Horcones	0,0	0,0	0,3	0,2	0,4	0,0	0,6	1,4	0,1	3,1	0,2	0,2	6,6
Cholguán	8,2	6,3	0,0	7,3	7,8	6,5	6,7	6,0	8,3	7,2	8,2	9,0	81,6
Licantén	1,2	1,5	0,0	1,4	2,2	1,7	1,6	1,8	2,4	2,5	2,4	2,7	21,5
Valdivia	15,1	15,3	8,2	25,3	19,6	26,3	26,4	28,2	23,1	21,3	13,1	3,1	225,0
Nueva Aldea I	8,9	7,2	5,7	9,4	9,1	8,9	8,3	7,7	8,6	8,3	8,4	3,4	93,9
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	24,7	6,1	0,0	1,0	16,8	19,4	24,3	18,5	18,5	23,2	17,5	22,9	192,9
Total Gen. Bruta	60,9	39,6	14,1	47,6	57,7	67,3	71,1	67,4	65,0	70,0	57,2	49,5	667,5
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	60,9	39,6	14,1	47,6	57,7	67,3	71,1	67,4	65,0	70,0	57,2	49,5	667,5
Sociedad Canalistas del Maipo													
Florida	18,0	14,8	10,3	9,3	2,7	8,5	8,6	8,8	7,4	8,8	11,1	10,5	118,6
Eyzaguirre	1,3	1,1	0,9	0,7	0,2	0,1	0,0	0,1	0,5	0,8	0,9	0,2	6,7
El Rincón	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,4
Total Gen. Bruta	19,5	16,1	11,3	10,2	3,0	8,7	8,8	9,2	8,0	9,8	12,2	10,9	127,7
Cons. Propio	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
Total Gen. Neta	19,4	16,0	11,3	10,2	2,9	8,7	8,8	9,1	8,0	9,8	12,1	10,9	127,3
Nueva Energía S.A.													
Escuadrón	4,9	4,5	2,7	2,0	6,3	8,8	8,3	8,0	9,6	10,7	9,7	9,3	84,8
Total Gen. Bruta	4,9	4,5	2,7	2,0	6,3	8,8	8,3	8,0	9,6	10,7	9,7	9,3	84,8
Cons. Propio	0,6	0,6	0,3	0,2	0,8	1,1	1,0	1,0	1,2	1,3	1,2	1,1	10,4
Total Gen. Neta	4,3	3,9	2,4	1,7	5,5	7,7	7,3	7,0	8,4	9,4	8,5	8,1	74,4
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	0,4	0,6	13,3	58,0
El Peñón	0,8	6,3	5,7	5,8	0,0	2,7	4,6	8,0	0,0	0,5	0,0	23,1	57,6
Trapén	0,7	1,3	0,0	2,3	4,0	7,1	5,9	10,2	0,0	0,7	2,7	7,7	42,7
Total Gen. Bruta	1,7	8,5	12,4	9,4	6,6	13,9	18,8	38,1	0,0	1,6	3,5	44,1	158,5
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	1,6	3,5	44,0	158,2
SGA													
Quellón 2	1,4	0,8	0,8	1,2	0,9	0,7	0,8	2,3	0,0	0,8	2,2	2,4	14,4
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	0,8	3,8	7,6	41,1
Chuyaca	0,0	0,1	0,0	0,7	0,4	0,4	0,6	2,5	0,0	0,1	0,3	0,5	5,5
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	11,2	7,1	17,4	92,9
(1) 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	18,6	20,8	35,8	240,5
Cons. Propio	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	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	18,5	20,7	35,6	238,9
Potencia Chile S.A.													
Olivos	0,0	0,0	0,4	0,6	0,0	0,2	0,2	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	4,0
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	0,0	0,0	5,2	18,2
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	0,1
Total Gen. Neta	0,0	0,0	1,3	1,9	0,0	0,6	1,5	7,0	0,7	0,0	0,0	5,2	18,1
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	0,0	0,0	0,0	25,9
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	0,0	0,7	0,0	27,8
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	0,1	1,2	0,4	3,1	3,2	4,0	15,0	0,1	0,0	0,7	0,0	27,8
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

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2010

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
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	1,9	0,1	6,1	8,1
Total Gen. Bruta	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,1	6,1	8,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,1	6,1	8,1
Generadora del Pacífico													
Termopacífico	0,0	2,2	2,8	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,8	0,8	10,9	19,8
Total Gen. Bruta	0,0	2,2	2,8	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,8	0,8	10,9	19,8
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Total Gen. Neta	0,0	2,2	2,7	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,8	0,8	10,9	19,7
Otros Generadores 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	9,4	9,4	11,0	115,2
(3)Otros	0,8	0,6	0,4	0,6	0,5	3,1	10,0	10,1	9,7	6,7	4,0	10,3	56,8
(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	3,0
(5)Otros TecnoRed	0,2	1,0	1,4	0,5	0,0	0,2	0,6	0,9	0,0	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	4,2	2,4	4,6	46,3
Laja	4,1	3,1	2,3	4,0	3,6	3,1	3,3	3,4	3,1	3,5	2,3	4,4	40,2
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
Puntilla	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	0,0	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	0,0	3,0	9,1	39,1
Cenizas	0,2	2,9	2,8	2,2	1,8	3,5	1,1	3,1	0,6	2,8	2,3	4,5	27,8
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	123,3	135,4	173,3	1.093,1
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	122,0	134,6	171,6	1.067,9
Total SIC													
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	3.727,9	3.722,6	3.862,8	43.154,6
Consumos Propios	69,0	66,5	67,8	63,5	82,4	85,2	83,3	87,2	82,6	77,5	77,3	82,6	924,8
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	3.650,4	3.645,3	3.780,2	42.229,8
Perdidas Transmisión	114,3	94,2	98,1	85,6	90,3	81,4	95,7	94,6	91,4	108,7	112,3	101,4	1.168,1
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
Tot. Gen. Térmica	1.394,3	1.517,0	1.679,8	1.610,2	1.772,1	1.979,0	2.042,1	2.286,0	1.847,6	1.747,5	1.708,5	1.997,2	21.581,3
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	52,3	53,2	47,5	49,3
% Gen. Térmica	38,1	46,7	51,6	48,1	49,2	54,5	53,7	60,3	52,8	46,9	45,9	51,7	50,0
% Gen. Eólica	0,8	0,6	0,6	0,8	0,5	0,7	0,8	0,7	1,0	0,8	0,9	0,8	0,8

- (1) Centrales PMGD SGA (Quellón, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Tronol, Curacautín, Malleco, Pelohuen, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts, Pehui, Los Corrales, Louisiana Pacific, Pehui)
(2) Carbomet+Los Morros+Sauce Andes+ El Manzano+Truful+La Paloma+Lautaro+El Tártaro+Juncalito+KDM
(3) Lican, Emelda, Cabrero (Masisa), Cementos Bio-Bio, Colihues, Río Trueno, El Salvador TG1, Los Colorados
(4) Otros Electragen (Constitución 1, Maule, Montepatria, Punitaqui, Constitución 1 y Chiloé)
(5) Otros TecnoRed (ConCon, Las Vegas, Curauma, Casablanca 1 y 2, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla, Quintay)
(6) Centrales de Enor incluyen Esperanza DS1, DS2 Y TG1
(7) Central Nueva Renca genera fuegos adicionales con GLP

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2011

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
AES Gener S.A.													
Alfalfal	96,4	85,6	79,1	49,5	36,6	30,9	29,4	27,7	30,0	37,4	65,1	103,8	671,5
Maitenes	10,9	9,5	10,4	9,8	9,5	8,5	8,4	8,1	9,0	10,3	10,7	10,3	115,6
Queltehues	32,1	28,7	31,6	27,1	23,0	19,1	18,9	18,4	21,1	27,6	30,3	31,5	309,2
Volcán	9,4	8,6	8,8	7,8	6,6	5,7	5,6	5,4	5,8	5,2	9,2	9,6	87,7
Ventanas 1	80,6	69,4	82,4	79,9	80,8	59,9	88,1	81,1	75,8	76,9	49,5	82,9	907,3
Ventanas 2	74,2	0,0	25,8	136,6	160,4	152,4	159,3	154,1	137,2	145,1	130,8	155,9	1.431,9
Nueva Ventanas	186,1	179,0	200,9	171,4	174,2	192,4	182,2	168,3	187,0	201,7	76,1	107,6	2.026,9
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
Lag. Verde TG	0,4	0,2	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
Santa Lidia	2,5	28,9	53,5	29,5	12,6	20,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	147,2
Los Vientos TG	4,6	2,4	7,0	2,3	1,2	5,7	0,1	0,0	0,1	10,1	8,2	3,7	45,2
G. Hidráulica	148,8	132,3	129,9	94,2	75,7	64,2	62,3	59,7	65,9	80,5	115,4	155,1	1.184,0
G. Térmica	348,4	280,0	370,0	420,2	429,6	430,5	429,6	403,6	400,1	433,7	264,7	350,0	4.560,4
Total Gen. Bruta	497,3	412,3	499,9	514,4	505,3	494,6	492,0	463,2	465,9	514,2	380,1	505,1	5.744,4
Cons. Propio	24,4	19,6	23,7	26,5	27,8	27,9	28,7	26,8	27,3	29,0	16,2	22,1	300,0
Total Gen. Neta	472,9	392,8	476,2	487,9	477,5	466,8	463,3	436,4	438,7	485,1	363,8	483,0	5.444,4
Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.													
Nueva Renca	206,8	208,4	213,4	198,7	231,4	204,1	205,3	153,7	45,4	45,4	165,2	170,6	2.048,4
Renca	0,0	3,4	21,8	1,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8
Total Gen. Bruta	206,8	211,8	235,2	199,7	231,4	205,8	205,3	153,7	45,4	45,4	165,2	170,6	2.076,2
Cons. Propio	5,0	5,3	6,9	4,8	5,6	5,0	4,9	3,7	1,1	1,1	4,0	4,1	51,4
Total Gen. Neta	201,8	206,5	228,4	194,9	225,8	200,7	200,3	150,0	44,3	44,3	161,3	166,5	2.024,8
Endesa													
Los Molles	1,6	1,4	1,5	1,5	1,6	1,8	2,3	2,6	3,5	4,1	3,0	2,4	27,4
Sauz+Szito	60,0	50,7	41,9	28,6	18,9	16,4	15,3	20,7	35,5	47,0	58,6	61,6	455,2
Rapel	3,3	1,1	5,4	14,6	37,4	29,1	44,9	81,9	73,1	19,8	15,2	9,6	335,3
Cipreses	37,4	17,0	15,3	13,6	11,3	9,3	10,0	4,2	12,7	8,2	3,6	47,4	190,0
Ojos de Agua	3,5	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	2,8	3,3	2,9	4,1	5,0	6,2	41,3
Isla	48,6	41,6	28,2	29,9	28,0	15,6	17,3	21,8	26,2	39,9	42,5	47,2	386,9
El Toro	180,6	180,2	225,3	181,5	102,3	93,4	113,0	103,9	71,0	32,8	29,4	83,6	1.397,0
Abanico	26,1	21,9	22,7	20,9	20,0	20,7	22,1	24,9	23,7	25,9	26,7	27,3	282,9
Antuco	122,5	109,7	125,7	112,0	84,0	105,5	122,4	157,1	148,4	143,3	125,1	115,3	1.470,9
Bocamina	90,0	76,1	91,1	76,1	74,7	84,5	83,8	31,5	43,8	93,8	88,9	94,3	928,6
Hco Fuel	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	1,1
D. de Almagro	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,7
Taltal	4,4	3,6	20,7	18,9	10,8	13,0	2,0	0,0	11,4	2,4	36,6	25,8	149,5
San Isidro	184,2	216,9	245,4	235,2	247,7	211,9	251,2	214,9	164,5	109,5	190,6	239,8	2.511,8
San Isidro 2	254,7	214,5	277,0	268,6	276,0	264,9	275,5	273,2	270,5	226,9	171,8	277,9	3.051,5
Quintero	48,7	44,9	12,5	18,5	53,7	18,6	0,0	0,9	0,9	6,1	16,4	0,0	221,1
Canela	2,3	1,4	2,2	2,1	1,0	2,9	1,8	1,4	2,5	3,0	2,6	0,7	24,0
Canela 2	10,1	6,8	9,8	10,1	5,6	12,0	7,8	7,2	7,7	13,5	12,0	5,2	107,8
Panguel	106,1	71,3	46,8	41,0	83,2	98,7	152,6	192,4	223,2	285,6	255,8	168,5	1.725,1
Ralco	144,0	92,5	59,7	36,7	102,6	112,3	195,2	245,6	315,2	449,2	418,6	272,6	2.444,3
Palmucho	20,2	17,3	18,4	17,8	18,3	17,9	8,4	18,6	19,2	22,1	22,9	23,0	224,1
G. Hidráulica	753,8	607,5	593,8	500,7	510,4	523,3	706,2	877,0	954,6	1.081,9	1.006,4	864,8	8.980,4
G. Térmica	582,1	556,1	647,7	617,4	662,8	593,0	612,5	520,4	491,3	438,7	504,3	637,9	6.864,2
G. Eólica	12,4	8,2	12,0	12,2	6,6	14,9	9,6	8,6	10,2	16,5	14,6	6,0	131,8
Total Gen. Bruta	1.348,3	1.171,8	1.253,5	1.130,3	1.179,8	1.131,2	1.328,3	1.406,0	1.456,2	1.537,1	1.525,3	1.508,6	15.976,4
Cons. Propio	14,7	14,3	16,2	14,7	15,2	14,5	15,9	12,1	11,5	12,7	14,5	16,6	173,0
Total Gen. Neta	1.333,6	1.157,5	1.237,3	1.115,6	1.164,6	1.116,8	1.312,4	1.393,9	1.444,7	1.524,3	1.510,8	1.492,0	15.803,4
Colbún S.A.													
Colbún+Mach	216,5	147,9	79,2	135,4	138,7	117,9	203,7	253,4	174,3	266,4	334,2	258,0	2.325,4
San Ignacio	12,2	7,4	2,1	10,1	13,2	11,3	21,2	23,8	15,6	18,3	21,7	14,9	171,9
Chiburgo	10,2	9,8	6,9	2,5	1,2	0,8	0,6	0,4	2,2	8,3	10,6	14,1	67,4
Quilleco	25,0	21,6	25,5	27,1	21,9	32,3	42,0	46,9	46,5	35,2	30,6	22,3	376,8
San Clemente	2,7	2,7	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	3,5	3,4	17,3
Los Quilos	23,8	19,1	19,2	12,7	9,4	7,9	8,4	9,4	14,9	20,8	26,2	27,9	199,7
Aconcagua	47,8	25,6	26,5	15,8	11,3	7,8	8,1	8,2	14,2	23,6	44,2	59,4	292,4
Chacabucuito	14,9	11,9	11,9	7,0	5,7	4,7	4,9	5,6	9,1	12,9	16,5	17,5	122,7
Hornitos	25,6	22,7	20,3	9,3	7,9	5,5	5,2	4,7	6,3	10,1	22,8	33,0	173,4
Canutillar	58,4	46,6	24,1	28,9	89,3	95,1	105,2	91,7	77,5	9,0	18,4	71,7	715,9
Antihue TG	5,7	26,9	41,1	38,8	52,2	30,5	6,7	5,5	0,0	0,1	0,0	0,5	208,0
Santa María	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	19,5	21,6	53,9	96,0
Nehuenco	17,4	106,2	225,6	159,1	102,3	207,4	229,8	240,3	99,2	1,6	17,0	129,5	1.535,4
Rucúe	61,0	52,3	62,1	65,7	52,9	78,5	101,0	115,3	113,1	87,7	74,3	54,1	918,2
Nehuenco Turbina 9B	0,0	8,2	0,0	5,7	1,3	1,7	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1
Nehuenco II	220,7	158,9	253,3	227,6	251,0	227,1	189,8	87,6	77,9	51,7	10,5	78,8	1.834,9
Candelaria	84,9	64,1	97,2	81,1	48,4	51,0	3,7	1,9	2,0	9,1	8,8	3,4	455,7
Los Pinos	28,0	40,1	49,6	7,4	59,0	45,1	16,8	14,7	0,0	2,1	0,5	1,8	265,2
G. Hidráulica	498,1	367,4	279,4	314,8	351,4	361,9	500,2	559,5	474,0	494,9	603,0	576,4	5.381,0
G. Térmica	356,8	404,5	666,7	519,7	514,2	562,7	450,1	350,1	180,1	84,1	58,4	267,9	4.415,3
Total Gen. Bruta	854,9	771,9	946,1	834,5	865,6	924,7	950,3	909,5	654,1	578,9	661,4	844,4	9.796,3
Cons. Propio	6,9	7,4	11,7	9,3	9,4	10,5	9,6	7,8	4,6	3,5	3,4	8,9	93,2
Total Gen. Neta	848,0	764,5	934,4	825,1	856,2	914,2	940,6	901,7	649,5	575,4	658,0	835,5	9.703,1
Pehuenche S.A.													
Pehuenche	156,4	133,2	77,9	97,6	103,5	111,6	131,2	218,1	237,2	352,5	389,6	274,1	2.282,7
Curillínque	62,6	52,4	35,9	37,1	33,9	15,6	18,3	19,2	33,9	52,0	58,5	63,0	482,6
Loma Alta	29,4	26,5	14,5	15,0	14,6	7,2	9,1	13,5	16,7	27,1	25,7	28,0	227,2
Total Gen. Bruta	248,4	212,1	128,3	149,7	152,0	134,5	158,6	250,7	287,8	431,6	473,8	365,1	2.992,5
Cons. Propio	0,7	0,6	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,7	0,8	1,2	1,4	1,0	8,4
Total Gen. Neta	247,7	211,5	128,0	149,3	151,6	134,1	158,1	250,0	287,0	430,3	472,4	364,0	2.984,1
Guacolda S.A.													
Guacolda I	104,5	92,8	90,8	103,6	109,3	96,8	89,0	106,7	101,6	105,0	77,5	96,0	

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2011

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
Ibener S.A.													
Peuchén	14,6	9,7	3,1	9,3	5,5	16,8	17,9	28,5	31,3	30,5	30,1	23,9	221,3
Mampil	9,7	6,3	4,2	7,0	5,2	12,7	14,4	21,5	22,5	20,9	19,1	14,7	158,0
Total Gen. Bruta	24,3	16,0	7,3	16,3	10,7	29,5	32,3	50,0	53,8	51,4	49,2	38,5	379,3
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,6
Total Gen. Neta	24,2	16,0	7,3	16,2	10,7	29,5	32,2	49,9	53,7	51,3	49,1	38,5	378,7
Arauco Generación S.A.													
Arauco	3,9	3,2	6,1	7,9	6,5	5,8	12,3	8,2	5,2	10,0	10,5	11,5	91,1
Celco	3,9	3,2	2,9	2,6	3,9	3,1	3,3	3,2	3,0	3,1	2,6	2,5	37,4
Horcones	0,0	1,4	2,1	3,1	0,0	1,8	0,0	0,2	3,2	0,0	0,0	0,0	11,9
Cholguán	9,0	7,6	4,3	8,2	7,8	7,9	7,7	6,9	7,8	7,7	7,7	6,9	89,7
Licantén	2,7	2,5	2,6	2,7	1,2	2,2	2,4	2,0	1,9	2,7	2,8	3,0	28,7
Valdivia	6,5	6,1	3,6	7,0	6,9	6,8	6,7	8,4	11,1	14,7	9,2	13,8	100,8
Nueva Aldea I	8,2	7,8	8,9	8,7	8,6	8,3	8,1	7,2	7,9	8,4	7,4	8,6	98,0
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	16,1	19,5	17,0	14,5	12,9	12,0	11,4	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	107,0
Total Gen. Bruta	50,4	51,1	47,6	54,6	48,0	47,9	52,0	39,2	40,3	46,6	40,2	46,3	564,4
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	50,4	51,1	47,6	54,6	48,0	47,9	52,0	39,2	40,3	46,6	40,2	46,3	564,4
Sociedad Canalistas del Maipo													
Florida	9,6	7,8	7,0	5,4	2,7	5,5	4,1	2,3	4,6	5,3	9,2	11,7	75,1
Eyzaguirre	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,1	0,0	0,1	0,3	0,8	0,9	1,1	3,8
El Rincón	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	2,5
Total Gen. Bruta	9,8	7,9	7,2	5,7	3,3	5,8	4,3	2,5	5,1	6,4	10,4	13,0	81,4
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	0,3
Total Gen. Neta	9,8	7,9	7,2	5,7	3,3	5,8	4,3	2,5	5,1	6,3	10,3	13,0	81,2
Nueva Energía S.A.													
Escuadrón	5,7	8,6	7,7	1,7	3,5	8,5	7,6	7,2	6,3	6,6	7,4	7,8	78,5
Total Gen. Bruta	5,7	8,6	7,7	1,7	3,5	8,5	7,6	7,2	6,3	6,6	7,4	7,8	78,5
Cons. Propio	0,7	1,1	0,9	0,2	0,4	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	1,0	9,6
Total Gen. Neta	5,0	7,5	6,7	1,5	3,0	7,5	6,7	6,3	5,5	5,8	6,5	6,8	68,8
Monte Redondo S.A.													
Monte Redondo	7,5	5,1	9,1	8,0	4,1	10,9	8,3	7,7	11,7	11,2	10,2	8,0	101,8
Total Gen. Bruta	7,5	5,1	9,1	8,0	4,1	10,9	8,3	7,7	11,7	11,2	10,2	8,0	101,8
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	7,5	5,1	9,1	8,0	4,1	10,9	8,3	7,7	11,7	11,2	10,2	8,0	101,8
BARRICK													
Pta. Colorada	8,1	9,2	7,1	7,6	9,3	6,8	2,7	2,0	0,7	2,3	4,4	10,3	70,5
Pta Colorada Eólico	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	1,4	4,0
Total Gen. Bruta	8,1	9,2	7,1	7,6	9,3	6,8	2,7	2,0	0,7	3,1	6,3	11,7	74,5
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	8,1	9,2	7,1	7,6	9,3	6,8	2,7	2,0	0,7	3,1	6,3	11,7	74,5
ENLASA													
San Lorenzo	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
Teno	2,5	19,1	26,5	16,2	28,1	17,7	2,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	114,3
El Peñón	11,1	26,8	27,8	22,3	32,2	15,1	4,0	2,0	1,9	4,2	7,0	14,2	168,5
Trapén	7,0	24,9	40,0	27,1	40,7	21,3	5,3	3,3	0,1	0,3	0,1	0,0	170,0
Total Gen. Bruta	20,7	70,8	94,6	65,7	101,0	54,1	11,7	6,8	2,0	4,6	7,1	14,2	453,2
Cons. Propio	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
Total Gen. Neta	20,7	70,7	94,4	65,6	100,8	53,9	11,7	6,8	2,0	4,6	7,1	14,2	452,3
SGA													
Quellón 2	2,1	3,0	3,1	1,9	1,8	0,9	1,1	0,9	0,8	1,7	2,2	2,5	22,0
Ancud	0,3	0,6	0,4	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Degán	6,0	12,9	14,6	10,6	12,2	6,8	3,2	2,1	0,7	2,5	4,5	4,8	80,8
Chuyaca	0,7	3,0	4,2	3,5	4,2	2,7	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9
Calle Calle	0,0	1,2	3,0	2,2	5,9	3,8	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1
Capullo	5,4	4,0	4,3	5,1	6,2	6,7	7,2	7,4	6,7	6,9	5,7	5,0	70,4
Coronel	5,8	18,9	21,1	6,4	23,9	16,2	3,8	8,2	10,5	0,0	0,0	0,0	114,9
(1) PMGD	1,5	4,5	3,6	2,1	3,2	3,3	2,2	3,7	11,3	13,6	17,8	19,3	86,1
Total Gen. Bruta	21,7	48,0	54,1	32,0	57,7	40,5	18,4	23,0	30,1	24,7	30,2	31,6	412,0
Cons. Propio	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	1,8
Total Gen. Neta	21,6	47,8	53,9	31,9	57,4	40,3	18,3	22,9	29,9	24,6	30,1	31,5	410,2
Potencia Chile S.A.													
Olivos	0,0	4,6	5,0	4,9	9,7	1,0	2,2	0,0	0,1	1,0	0,6	0,4	29,6
Espinos	0,6	21,5	24,1	15,8	27,3	7,6	4,9	1,0	0,2	0,0	3,6	1,1	107,8
Total Gen. Bruta	0,7	26,1	29,2	20,7	37,0	8,6	7,1	1,0	0,3	1,1	4,2	1,5	137,4
Cons. Propio	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
Total Gen. Neta	0,7	26,0	29,0	20,6	36,8	8,6	7,1	1,0	0,3	1,0	4,2	1,5	136,7
PacificHydro													
Coya	8,1	7,2	7,5	6,5	3,9	4,3	1,9	4,0	6,2	13,7	6,5	6,6	69,4
Chacayes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	13,9	34,6	44,3	93,1
Colmito	2,0	0,9	1,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	6,8
Total Gen. Bruta	10,1	8,2	9,3	8,4	3,9	4,3	1,9	4,1	6,3	20,6	41,2	51,0	169,3
Cons. Propio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4
Total Gen. Neta	10,1	8,1	9,3	8,3	3,9	4,3	1,8	4,1	6,3	20,6	41,1	50,9	168,9
Campanario S.A.													
Campanario	3,1	22,7	30,4	4,2	3,3	10,0	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5
Tierra Amarilla	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8
Total Gen. Bruta	3,6	22,7	30,4	4,2	3,3	10,0	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	78,2
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	3,6	22,7	30,4	4,2	3,3	10,0	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	78,2
Norvind													
Eólica Totoral	6,8	4,4	7,1	6,4	3,5	7,5	5,5	5,5	9,1	8,7	7,7	5,6	77,6
Total Gen. Bruta	6,8	4,4	7,1	6,4	3,5	7,5	5,5	5,5	9,1	8,7	7,7	5,6	77,6
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	6,8	4,4	7,1	6,4	3,5	7,5	5,5	5,5	9,1	8,7	7,7	5,6	77,6

Generación Bruta de Centrales del SIC [GWh]: 2011

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual
Puyehue S.A.													
Pilmaiquén	18,1	12,9	10,6	17,7	20,6	23,1	23,6	20,0	24,2	30,0	20,4	19,5	240,8
Total Gen. Bruta	18,1	12,9	10,6	17,7	20,6	23,1	23,6	20,0	24,2	30,0	20,4	19,5	240,8
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	0,7
Total Gen. Neta	18,1	12,9	10,6	17,7	20,5	23,1	23,5	20,0	24,1	29,9	20,3	19,4	240,1
Generadora del Pacífico													
Termopacífico	3,4	8,4	13,4	4,4	4,3	0,6	0,0	0,5	0,6	3,0	8,8	2,8	50,4
Total Gen. Bruta	3,4	8,4	13,4	4,4	4,3	0,6	0,0	0,5	0,6	3,0	8,8	2,8	50,4
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	0,3
Total Gen. Neta	3,4	8,4	13,4	4,4	4,3	0,6	0,0	0,5	0,6	3,0	8,8	2,8	50,1
Otros Generadores y Aportes													
Pullínque	13,7	9,5	9,5	10,1	12,8	16,3	18,5	24,8	27,5	24,6	17,3	13,8	198,4
(2)Otros PMGD	10,7	9,5	8,9	8,0	17,2	17,8	20,1	18,1	18,9	19,5	19,9	20,2	188,8
(3)Otros	16,4	18,4	18,5	22,1	22,8	24,7	31,3	29,0	27,5	25,0	28,2	27,1	291,0
(4)Otros ElektraGen	0,4	2,7	3,6	3,9	1,4	1,5	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	14,0
(5)Otros Tecnored	1,0	3,3	3,3	1,6	2,1	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	13,4
La Higuera	79,8	7,2	25,1	23,0	18,1	14,9	14,3	16,9	0,0	0,0	0,0	0,0	199,3
Confluencia	5,4	13,2	9,7	5,7	5,0	4,2	4,3	5,4	9,7	16,4	23,2	28,5	130,5
Puclaro	1,6	1,4	1,5	1,4	1,3	0,4	0,7	1,2	1,4	1,3	1,3	1,2	14,5
Constitución	4,6	4,1	4,6	4,7	4,7	4,7	4,6	4,4	4,1	4,7	3,8	4,7	53,8
Laja	4,5	3,6	3,9	3,8	4,1	3,7	3,4	2,9	3,4	4,0	4,1	4,6	45,9
S. Fco. de Mostazal	0,0	3,7	7,8	2,3	0,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8
(6)EnorChile	0,1	0,5	1,9	1,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Puntilla	14,3	12,7	12,8	9,3	7,8	6,6	7,0	4,3	8,5	11,6	13,1	13,5	121,4
PetroPower	0,0	0,0	7,7	41,2	34,4	41,2	33,2	39,4	9,6	47,8	46,6	47,8	349,1
Newen	3,5	8,8	9,8	8,2	7,7	3,8	1,1	1,2	2,9	0,0	0,0	0,0	47,0
Cenizas	3,0	4,5	5,2	5,1	5,5	3,7	1,6	1,0	0,6	1,6	3,1	8,1	43,1
Lircay	14,5	13,2	9,4	5,2	5,6	7,1	7,5	7,5	7,3	13,4	14,4	14,8	119,9
Guayacán	7,1	6,8	6,8	5,5	4,9	4,5	3,9	3,8	5,0	7,2	8,8	9,3	73,7
Mariposas	2,1	1,9	1,4	1,9	2,1	2,5	2,7	2,7	3,2	3,2	3,1	3,1	29,8
Total Gen. Bruta	182,6	124,8	151,2	164,4	158,5	161,1	154,7	163,0	129,5	180,3	187,3	196,8	1.954,3
Cons. Propio	1,5	1,5	2,9	8,2	7,1	8,0	7,2	8,3	3,6	9,3	9,5	10,0	77,1
Total Gen. Neta	181,1	123,4	148,3	156,2	151,4	153,0	147,6	154,7	126,0	171,0	177,8	186,8	1.877,3
Total SIC													
Generación Bruta	3.922,8	3.591,5	3.970,4	3.670,7	3.851,1	3.734,1	3.893,7	3.953,6	3.632,6	3.863,3	3.909,7	4.148,5	46.142,0
Consumos Propios	83,7	79,7	95,7	96,9	100,8	100,2	100,7	94,1	80,4	86,3	73,1	89,0	1.080,6
Generación Neta	3.839,1	3.511,8	3.874,7	3.573,8	3.750,3	3.633,9	3.793,0	3.859,5	3.552,2	3.777,0	3.836,6	4.059,5	45.061,5
Perdidas Transmisión	109,2	81,1	85,2	83,8	92,1	92,1	101,3	114,4	112,7	137,0	133,1	115,2	1.257,1
Total Ventas SIC	3.729,9	3.430,7	3.789,5	3.490,0	3.658,1	3.541,9	3.691,7	3.745,1	3.439,5	3.640,0	3.703,5	3.944,4	43.804,3
Tot. Gen. Hidráulica	1.864,8	1.443,1	1.252,9	1.182,1	1.209,8	1.233,1	1.586,6	1.925,1	1.970,4	2.310,9	2.436,6	2.198,7	20.614,0
Tot. Gen. Térmica	2.030,7	2.130,2	2.689,0	2.461,3	2.626,4	2.466,6	2.282,9	2.005,6	1.630,4	1.514,5	1.437,9	1.927,7	25.203,2
Tot. Gen. Eólica	27,3	18,1	28,6	27,4	14,9	34,4	24,1	22,9	31,9	37,9	35,2	22,1	324,8
% Gen. Hidráulica	47,5	40,2	31,6	32,2	31,4	33,0	40,7	48,7	54,2	59,8	62,3	53,0	44,6
% Gen. Térmica	51,8	59,3	67,7	67,1	68,2	66,1	58,6	50,7	44,9	39,2	36,8	46,5	54,7
% Gen. Eólica	0,7	0,5	0,7	0,7	0,4	0,9	0,6	0,6	0,9	1,0	0,9	0,5	0,7

- (1) Centrales PMGD SGA (Quellón, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Tringol, Curacautín, Malleco, Pelohuén, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts, Pehui, Los Corrales, Louisiana Pacific, Lautaro, Southern Bulbs, Polincay, Los Sauces2, Tirúa, Lonquimay, Comasa, Lautaro, Danisco, JCE y Skretting Osorno)
- (2) Carbomet+Los Morros+Sauces Andes+ El Manzano+Truful+La Paloma+Lautaro+El Tártaro+Juncalito+Loma Los Colorados+Curico+Dongo+El Diuto+Carena+Tomaval+HBS+Doña Hilda+Mal laraucó+Muchi+Reca+Donguil
- (3) Licán, Emelda, Masisa, Cementos BIO-BIO FO6, Cementos BIO-BIO DIESEL, Colihues, Río Trueno, Loma Los Colorados 2, La Arena, Energía Pacífico
- (4) Otros ElektraGen (Constitución 1, Maule, MontePatria, Punitaqui y Chiloé)
- (5) Otros Tecnored (ConCon, Las Vegas, Curauma, CasaBlanca 1 y 2, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla, Quintay, Linares y San Gregorio)
- (6) Centrales ENOR: Esperanza DS1, DS2 y TG1

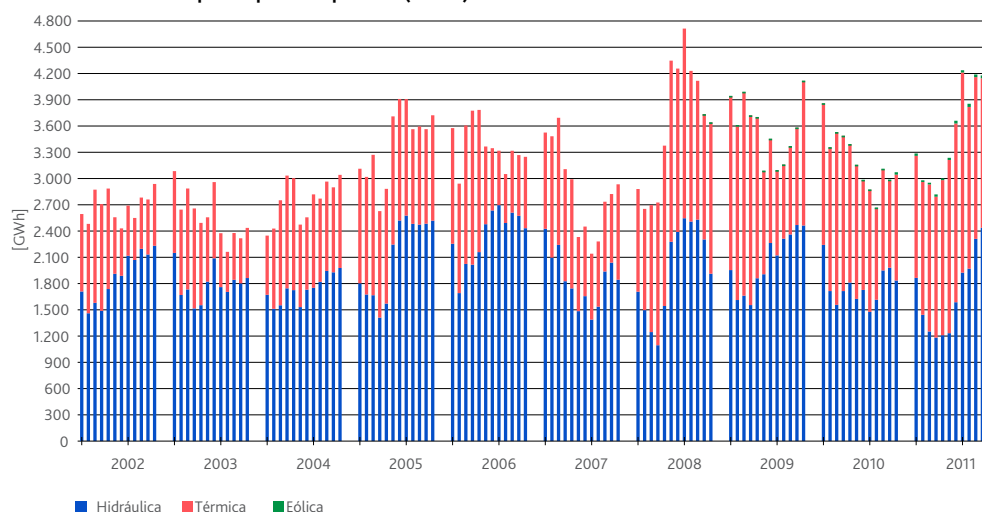
GENERACIÓN MENSUAL POR TIPO DE APORTES (GWh)

El gráfico siguiente permite visualizar el abastecimiento de la demanda según el tipo de generación térmica o hidráulica. En él se pueden apreciar que dadas las desfavorables condiciones hidrológicas registradas los años 2010 y 2011, se tuvo un incremento significativo del porcentaje de generación de carácter térmico.

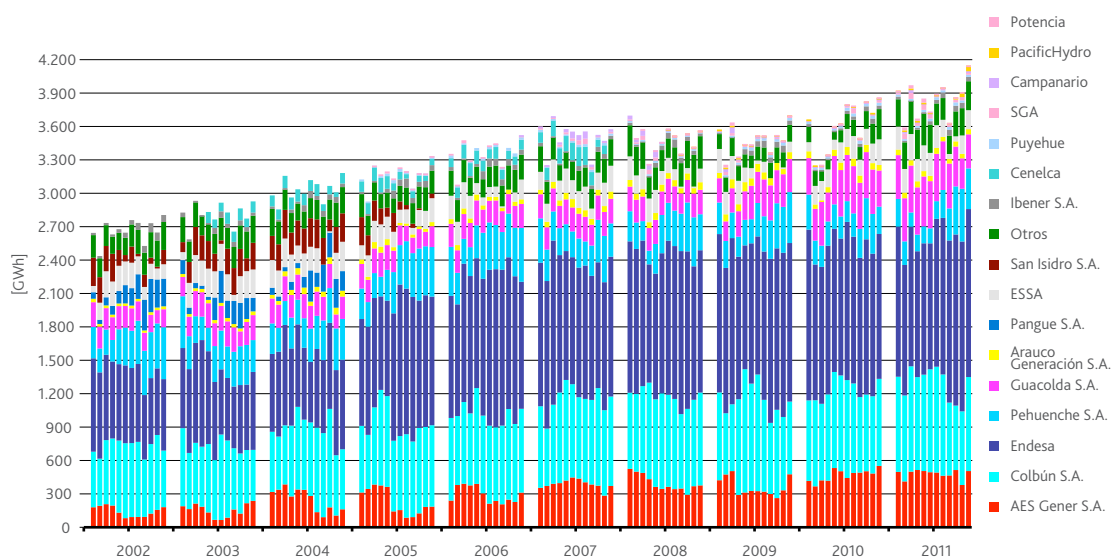
Distribución por Tipo de Aportes (%)

AÑOS	Hidráulica	Térmica	Eólica
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	49,30	49,95	0,75
2011	44,56	54,73	0,71

Generación Mensual por Tipo de Aportes (GWh)

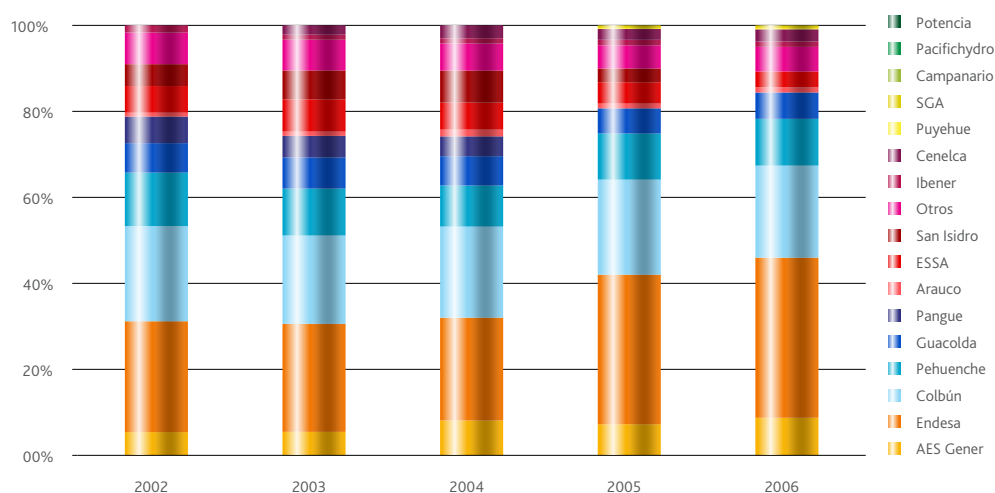


Generación Mensual por Empresa (GWh)

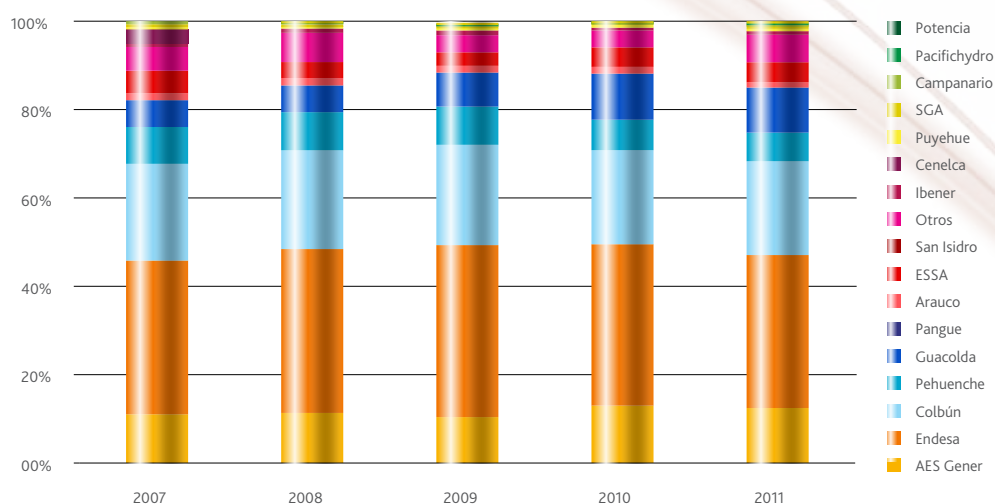


La generación de "Otros" excluye a las empresas AesGener, Endesa, Colbún, Pehuenche, Guacolda, Pangué, Arauco, San Isidro, Ibener, Puyehue, SGA, Campanario, PacificHydro y PotenciaChile

PARTICIPACIÓN POR EMPRESA EN LA GENERACIÓN BRUTA ANUAL

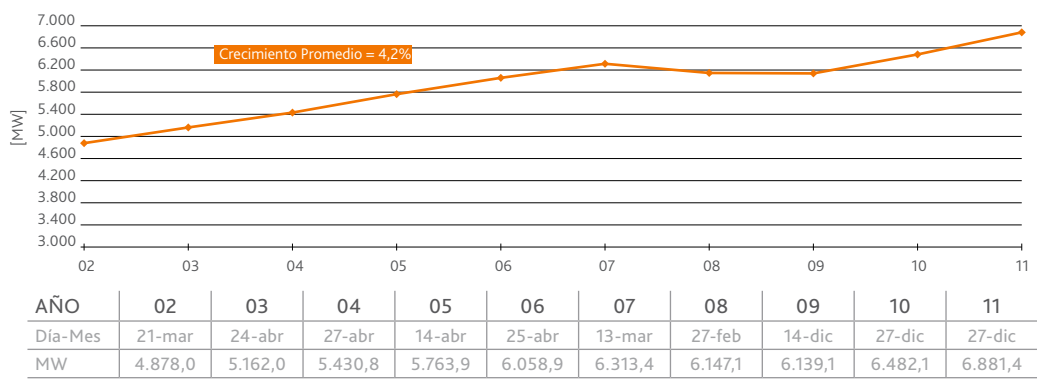


	2002	2003	2004	2005	2006
Total (GWh)	31.971,3	33.708,1	36.344,0	37.964,6	40.339,8
Otros	2.349,7 7,3%	2.412,7 7,2%	2.290,9 6,3%	2.047,6 5,4%	2.306,0 5,7%
PacificHydro					
Potencia					
Campanario					4,6 0,0%
SGA				69,1 0,2%	93,9 0,2%
Puyehue				253,1 0,7%	272,6 0,7%
Cenelec		729,2 2,2%	1.095,5 3,0%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

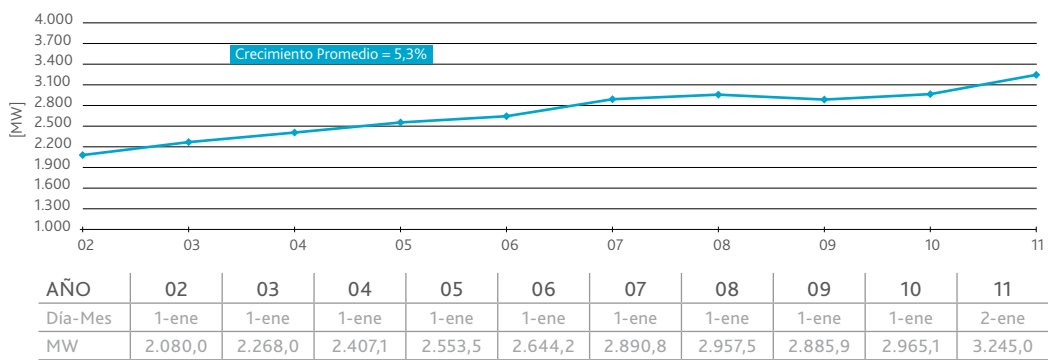


	2007	2008	2009	2010	2011
Total (GWh)	42.039,8	41.869,0	41.790,1	43.154,6	46.142,0
Otros	2.259,8 5,4%	2.767,8 6,6%	1.621,8 3,9%	1.657,2 3,8%	2.871,7 6,2%
Pacifichydro		43,4 0,1%	95,8 0,2%	84,4 0,2%	169,3 0,4%
Potencia		28,3 0,1%	80,1 0,2%	18,2 0,0%	137,4 0,3%
Campanario	289,9 0,7%	240,0 0,6%	127,2 0,3%	27,8 0,1%	78,2 0,2%
SGA	265,1 0,6%	142,9 0,3%	175,0 0,4%	240,5 0,6%	412,0 0,9%
Puyehue	221,7 0,5%	243,6 0,6%	248,2 0,6%	263,1 0,6%	240,8 0,5%
Cenelca	1.377,8 3,3%				
Ibener	298,4 0,7%	405,9 1,0%	446,4 1,1%	273,0 0,6%	379,3 0,8%
San Isidro					
ESSA	2.139,7 5,1%	1.515,1 3,6%	1.276,7 3,1%	1.915,7 4,4%	2.076,2 4,5%
Pangue					
Arauco Generación	664,2 1,6%	701,8 1,7%	789,5 1,9%	667,5 1,6%	564,4 1,2%
Guacolda	2.550,8 6,1%	2.530,2 6,0%	3.212,8 7,7%	4.484,7 10,4%	4.703,0 10,2%
Pehuenche	3.503,8 8,3%	3.613,5 8,6%	3.617,1 8,7%	2.982,9 6,9%	2.992,5 6,5%
Colbún	9.200,9 21,9%	9.359,8 22,4%	9.486,1 22,7%	9.328,8 21,6%	9.796,3 21,2%
AES Gener	4.636,7 11,0%	4.747,1 11,3%	4.346,0 10,4%	5.607,3 13,0%	5.744,4 12,4%
Endesa	14.631,1 34,8%	15.529,5 37,1%	16.267,4 38,9%	15.601,3 36,2%	15.976,4 34,6%

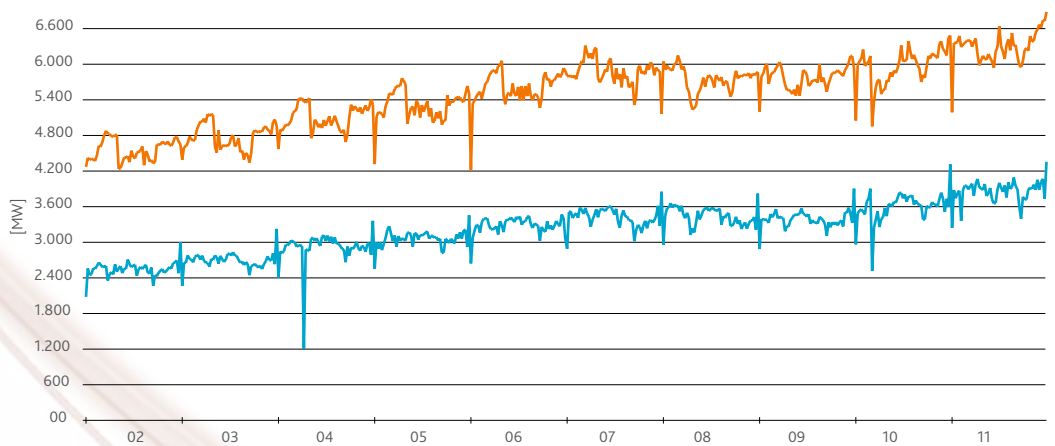
DEMANDAS MÁXIMAS ANUALES



DEMANDAS MÍNIMAS ANUALES



DEMANDAS MÁXIMAS Y MÍNIMAS SEMANALES



VENTAS ANUALES DEL SIC

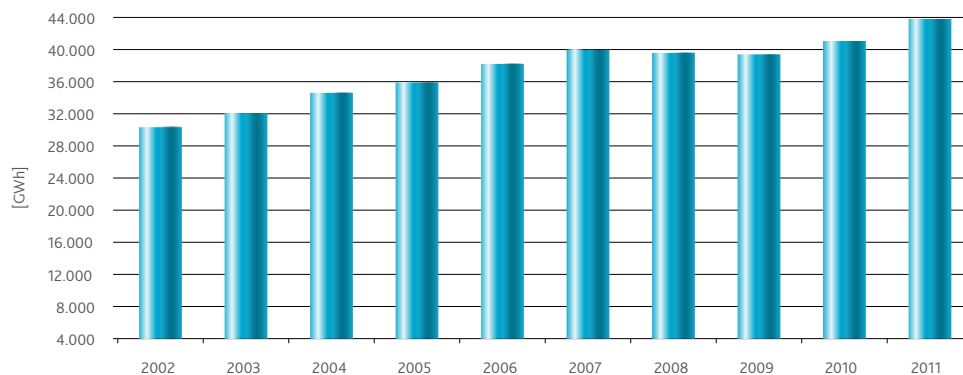
En el gráfico adjunto se muestra la evolución histórica de las ventas del SIC, en donde se puede apreciar un crecimiento sostenido de las mismas, a excepción de lo ocurrido los años 2008 y 2009, años en que se observa un decremento en las ventas del sistema, explicado básicamente por los elevados precios de la electricidad y la aplicación de políticas de ahorro energético impulsado por el gobierno.

Año	Ventas Reales GWh	Crecimiento		
		Anual	Prom. Acum.	Acumulado
2002	30.330	4,1%	4,9%	0,0%
2003	32.076	5,8%	4,9%	5,8%
2004	34.602	7,6%	5,8%	14,1%
2005	35.895	4,5%	5,5%	18,3%
2006	38.211	6,5%	5,7%	26,0%
2007	39.964	4,6%	5,5%	31,8%
2008	39.580	-1,2%	4,5%	30,5%
2009	39.401	-0,2%	3,9%	29,9%
2010	41.062	4,2%	4,0%	35,4%
2011	43.805	6,7%	4,2%	44,4%

Nota:

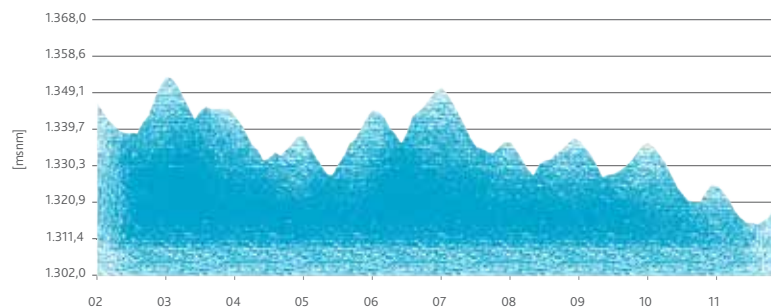
- El crecimiento porcentual acumulado está referido a las ventas del año 2002 (30.330 [GWh]).
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2004 y 2005 consideran ajuste de febrero 2004 bisiesto.
- Las ventas correspondientes al año 2005 consideran el efecto del retiro de generación 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 y 2009 consideran ajuste por febrero 2008 bisiesto.

EVOLUCIÓN DE LAS VENTAS ANUALES DEL SIC



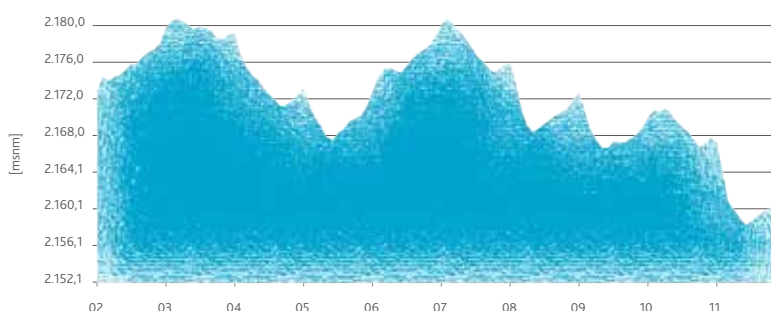
Trayectoria de Cotas del Lago Laja

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



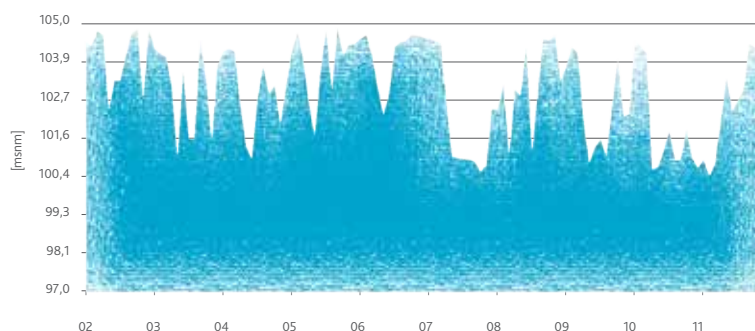
Trayectoria de Cotas de La Laguna del Maule

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



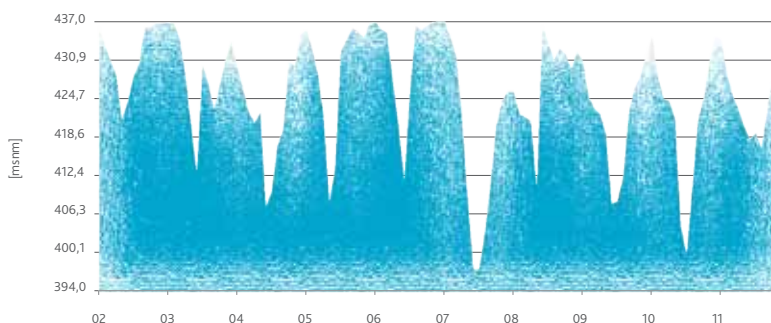
Trayectoria de Cotas del Embalse Rapel

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



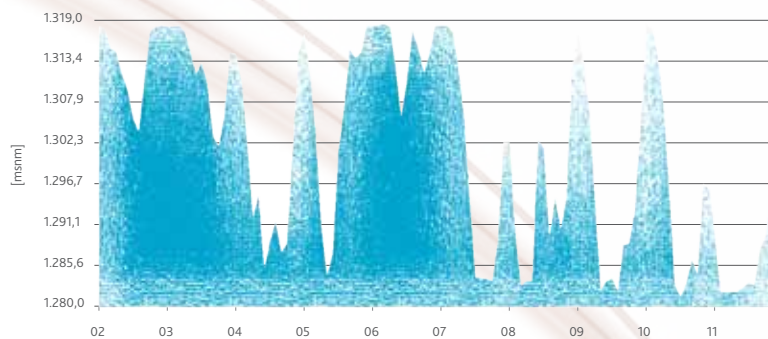
Trayectoria de Cotas del Embalse Colbún

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



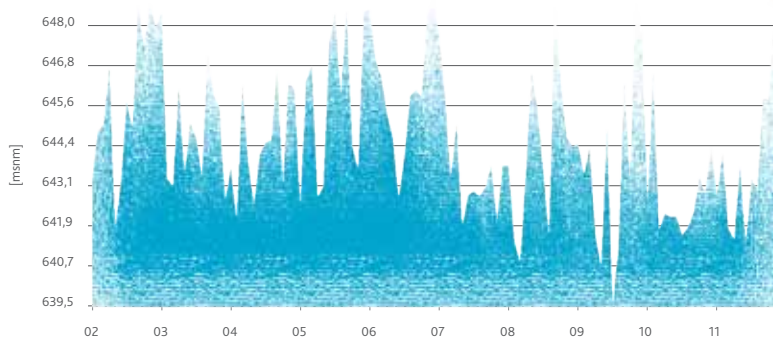
Trayectoria de Cotas de la Laguna de La Invernada

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



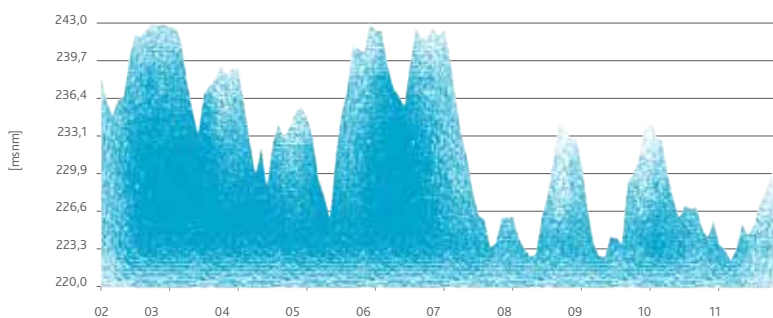
Trayectoria de Cotas del Embalse Melado

Los límites de operación del embalse Melado son la cota 639,5 y 648,0 m.s.n.m., con un volumen de regulación de 33 millones de m³, que equivale a una energía de 16 GWh al ser generado por la central Pehuenche.



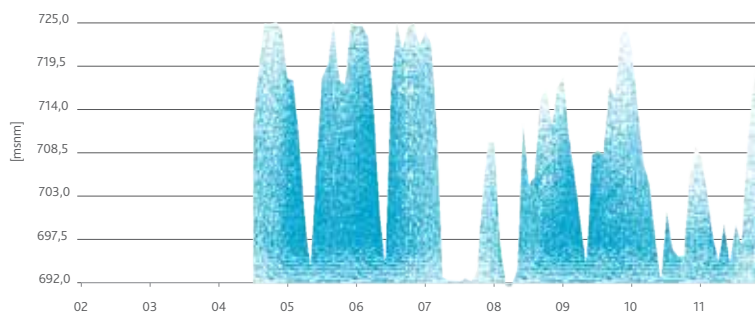
Trayectoria de Cotas del Lago Chapo

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



Trayectoria de Cotas del Embalse Ralco

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



CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS, CARBÓN Y DE GAS POR CENTRALES

Los siguientes cuadros muestra 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 CARBON 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
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
2011	347,63	550,96	733,88		375,85		567,12	462,46	520,21	536,04	140,24



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

Año	D. de Alma-gro	Huasco TG	Boca-mina TG	El Indio TG	Arauco	Renca	San Fco Mosta-zal	Lag. Verde TG	Nva. Renca	Ne-huenco	Ne-huen-co II	San Isidro	San Isidro II	Ne-huenco 9B	Taltal	Antil-hue TG	Coronel	Cande-laria	L. Verde	Coli-hues IFO	Coli-hues DIE	Campa-nario	Los Vientos	Horco-nes	Valdivia	Degau
2002	0,20	0,17	0,00	12,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	0,28	0,29	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	0,00	0,00
2004	2,29	10,75	0,74		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	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	0,17	20,88	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				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2006	15,73	13,13	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				1,29	0,00	0,00	0,00	0,00
2007	20,55	66,30	0,00		2,60	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				65,71	110,72	15,62	28,00	16,77
2008	21,01	59,54	1,37		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				54,54	102,02	2,37	0,00	14,40
2009	10,43	10,17	1,58		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				30,55	41,50	0,77	0,00	8,96
2010	0,19	0,62			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			6,45	14,01	3,27	0,00	8,74
2011	0,29	0,47	0,86		0,00	0,00	5,50	0,63	57,83	130,95	83,47	1,11	1,47	3,00	19,43	53,74	29,26	27,01	0,00	10,80	0,37		12,56			17,80

Año	Olivos	Ancud	Quellón	Cafete	Lebu	Los Sauces	Curau-tin	Chufken (Traiguén)	Malleco (Colli-pull)	Chu-yaca	Que-llón II	Constitución I	Maule	Monte Patria	Punita-qui	Chiloé	Sta. Lidia	T. Ama-rilla	Mul-tiex-port 1	Mul-tiex-port 2	Sket-ring Osorno	Lonqui-may	Tirúa	Salmo-food II	Trapén	Teno
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										
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										
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										
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										
2006	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	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	6,44	1,35	2,28	1,19	0,99	1,03	1,45	0,58	1,70	0,45	0,73	2,12	1,03	3,81	3,89	0,02										
2009	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	2,85	7,64							10,28	0,50
2010	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	12,86	0,74							8,92	12,43
2011	6,54	0,53	0,72	1,01		0,41	0,68	0,84	0,38	5,22	6,35	1,57	0,86	0,03	0,10	1,32	38,52	0,21	0,01	0,03	0,03	0,02	0,01	0,08		

Año	El peñón	San Lorenzo	Cenizas	Newen	Quintero	Los Pinos	Esperanza	Las Vegas	Concón	Curau-ma	Casa-blanca	Salva-dor	Placilla	El Totoral	Quintay	Linares Norte	San Grego-rio	Espinos	Termo-pacífico	Sau-ces 2	Watts	Louisia-na P	Calle-Calle	Loui-siana P Lautaro	Eagon	Biomar
2002																										
2003																										
2004																										
2005																										
2006																										
2007																										
2008																										
2009	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	12,25	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								
2011			0,30	12,07	56,05			0,41	0,36	0,24	0,12	0,09	0,22	0,56	0,74	0,08	0,10	23,01	16,00	1,13	0,03	0,17	4,42	0,11	0,20	0,14

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

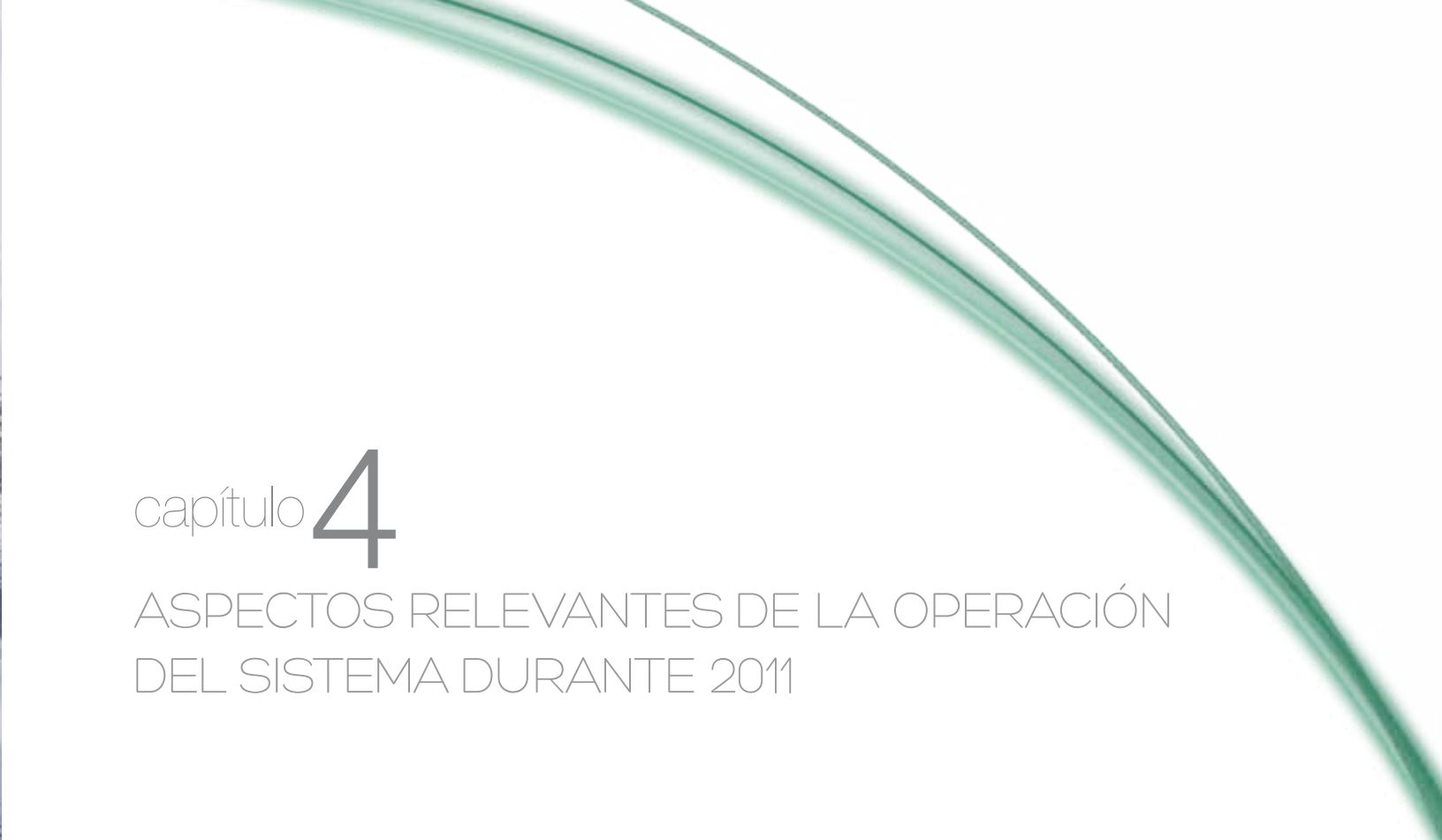
Año	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	San Isidro II	Taltal2	Taltal1	Nehuenco 9B	Nehuen-co II	Candelaria	Coronel	Horcones	Campa-nario
2002	392,30	322,17	410,94	0,00	102,71	2,77	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	495,94	448,39	481,41	0,00	33,41	141,59	5,49	6,87	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	449,73	532,39	351,77	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
2011		12,75	0,00	0,00	0,00	0,00	9,29	0,00	5,37	0,00	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	Nehuenco	Nehuenco II	Nehuenco 9B	Candelaria
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				
2011	54,68	483,46	564,48	22,03	5,00	348,71	134,74	242,03	2,84	207,10

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





capítulo 4

ASPECTOS RELEVANTES DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DURANTE 2011

A continuación se presenta un resumen con la operación del SIC durante el año 2011, el que considera las nuevas obras de generación y transmisión, aspectos relativos al consumo, así como las características hidrológicas ocurridas en el período.

DE LA HIDROLOGÍA

Al observar el abastecimiento de la demanda durante 2011, puede verse una fuerte componente térmica (54,7%), consecuencia de una hidrología pobre en los principales embalses del sistema, continuación de un año 2010 también seco, todo lo cual se traduce en un año hidrológico de probabilidad de excedencia del 84%, lo cual convierte al año 2011-2012 en uno de los años más secos de la estadística.

Un análisis más detallado permite concluir que el 44,6% de participación promedio hídrica durante 2011, se alcanzó luego de un primer semestre pobre en cuanto a ese tipo de aporte, alcanzándose en ese período un promedio de participación del 36,0%, siendo Mayo el mes en el cual se alcanzó el más bajo aporte hídrico, con solo un 31,4% de participación. Durante el segundo semestre, la producción hídrica no mejoró significativamente, promediando una participación del 53,1% en el abastecimiento de la demanda.

DEL CONSUMO

En lo que se refiere a datos relevantes de energía, potencia y capacidad instalada, cabe señalar que la generación bruta de energía en 2011 se incrementó en un 6,7% respecto de 2010, totalizando 46.142 GWh. Por otro lado, las ventas de energía alcanzaron los 43.804 GWh, lo cual también representa un incremento del 6,7% respecto de las ventas efectuadas el año 2010. De estos 43.804 GWh, un 69,4% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado.

En cuanto a la demanda por potencia en 2011, el valor máximo anual alcanzó los 6.881,4 MW, lo que representa un crecimiento de 6,2% respecto de la demanda máxima anual registrada el año 2010, mientras que la máxima demanda en período de punta alcanzó los 6.016,3 MW, lo que representa un 4,1% de crecimiento respecto de la misma variable medida en 2010.

Respecto de la capacidad instalada de generación, al 31 de diciembre de 2011 la capacidad instalada en el SIC alcanzaba los 12.715 MW, un 4,7% mayor a lo disponible a fines de 2010. Este aumento se explica en gran medida por la entrada en operación de proyectos hídricos, los cuales totalizaron un monto cercano a los 484,0 MW.

DE LA OPERACIÓN

Respecto de la gestión de los embalses del sistema, la evolución de las cotas durante gran parte de 2011 se situó en niveles similares a aquellos registrados en 2010. Se continuó con la escasez de lluvias que venía de 2010, con un período de deshielo pobre hacia la parte final del año.

En esas condiciones, el Ministerio de Energía promulgó, en el mes de febrero, el Decreto 26, el cual incorporó medidas operacionales en los ámbitos de reducción de voltaje, promoción de disminuciones de consumos, y flexibilización de la reserva operacional. A raíz de lo anterior, y con la finalidad de aumentar los márgenes de seguridad del abastecimiento y reservas del SIC, la DO efectuó las gestiones tendientes a lograr la flexibilización del uso de los recursos disponibles tanto en la Laguna del Maule, como en el Lago Laja, lo cual permitió sortear con éxito la estrecha situación de abastecimiento vivida en 2011, y que motivó la extensión del Decreto 26 hasta mediados del año 2012.

DE CENTRALES Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

En cuanto a nueva infraestructura, durante el año 2011 la capacidad de producción del parque generador hidráulico aumento en 484,3 MW, mientras que el parque térmico lo hizo en 53,9 MW, descontada la desconexión de C. Ancud (retirada por su propietario a partir del 01 de agosto, con reubicación de algunas de sus unidades). Por otra parte, el parque eólico del SIC aumentó en su capacidad instalada en 30,0 MW. El detalle de la incorporación de esta nueva capacidad de generación, es el que se indica a continuación:

- El sábado 08 de enero se entrega a la explotación la central térmica de biomasa Masisa, propiedad de Masisa Ecoenergía, y de 11,0 MW de capacidad.
- El martes 01 de febrero queda habilitada para la explotación la expansión del parque eólico Monte Redondo, consistente en 5 nuevas unidades de 2,0 MW cada una. Con esto, a partir de esa fecha dicha central dispone de una capacidad instalada de 48,0 MW.
- El sábado 26 de marzo queda entregada a la operación comercial la central hidroeléctrica Mariposas, propiedad de HidroLircay, con una capacidad de 6,3 MW.
- El miércoles 30 de marzo se entrega a la explotación la central hidroeléctrica Guayacán, de 12,0 MW de capacidad y propiedad de la empresa Energía Coyoanco.

- El lunes 18 de abril Potencia S.A. informa el aumento de capacidad de su central térmica Olivos, alcanzando los 115,2 MW.
- A partir del jueves 28 de abril queda entregada a la explotación la central térmica diesel Calle- Calle, de 13,0 MW de capacidad, propiedad de SGA.
- A partir del domingo 01 de mayo queda entregada a la explotación la central hidroeléctrica La Confluencia, propiedad de Hidroeléctrica La Confluencia S.A., de 163.2 MW de capacidad.
- A partir del lunes 02 de mayo queda entregada a la explotación la central hidroeléctrica La Higuera, propiedad de Hidroeléctrica La Higuera S.A., de 160.0 MW de capacidad.
- A partir del lunes 02 de mayo queda entregada a la explotación la central Laguna Verde TV, reconvertida a Diesel, propiedad de AesGener y de 47,0 MW de capacidad.
- A partir del domingo 05 de junio queda entregada a la explotación la central hidroeléctrica Licán, propiedad de Hidroeléctrica Licán S.A., de 18,0 MW de capacidad.
- El lunes 20 de junio concluye el proceso de desmantelamiento y posterior traslado de las unidades de central Ancud, PMG de 3,3 MW que se ubicaba en la comuna del mismo nombre, en Chiloé. A partir de esa fecha, no se dispone de este aporte para esa zona.
- El lunes 11 de julio queda habilitada la unidad 4 de central Campanario, en modo Ciclo Combinado.
- El martes 20 de septiembre finaliza sus pruebas de puesta en servicio la central térmica de Biogas Loma Los Colorados II, de 7,05 MW, propiedad de KDM Energía.
- El jueves 15 de diciembre se entrega a la explotación la central eólica Punta Colorada, de 20,0 MW de capacidad, y propiedad de Cía. Barrick Chile Generación Ltda.
- El sábado 31 de diciembre se entrega a la explotación la central hidráulica Chacayes, de 112,0 MW de capacidad, propiedad de PacificHydro Chacayes S.A.

Asimismo, durante el año 2011 se han materializado incorporaciones al sistema de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) por un total de 31,0 MW.

Con todas estas incorporaciones y modificaciones de unidades generadoras, la potencia instalada en el SIC al 31 de diciembre de 2011 totalizaba 12.715,2 MW, lo que representa un incremento respecto de lo existente al 31 de diciembre de 2010, de un 4,7%.

Además, al cierre del año 2011 se encontraban en etapa de pruebas de puesta en servicio las siguientes unidades generadoras:

- Central térmica de biomasa Energía Pacífico, propiedad de Energía Pacífico S.A., y de 16,5 MW de capacidad, sincronizada el viernes 24 de junio.
- Central térmica Lautaro, central de biomasa propiedad de COMASA S.A., de 20 MW, sincronizada el jueves 25 de agosto sincroniza.
- Central térmica a carbón Santa María, propiedad de Colbún y de 347,3 MW de capacidad, sincroniza su unidad 1 el martes 20 de septiembre.
- Excedentes ampliación C. Arauco, propiedad de Arauco Bioenergía, por un monto del orden de 24,0 MW.

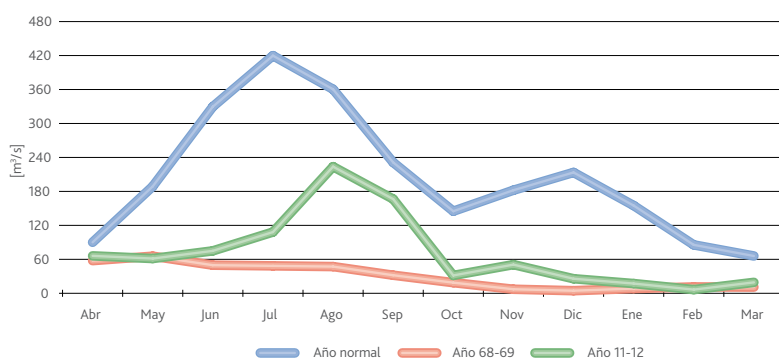
En lo relativo a obras de transmisión, se destaca la puesta en servicio de las siguientes instalaciones, en las fechas que se indican:

- El viernes 25 de febrero entra en servicio el esquema EDAC por Contingencia Específica en la línea 2x220 kV Polpaico-Cerro Navia.
- El sábado 26 de marzo sincroniza el equipo STATCOM en S/E C. Navia, entregándose a la operación el miércoles 9 de noviembre en modo Slow MVA con +140 MVar / -65 MVar.
- El domingo 03 de abril, en S/E A. Jahuel se entrega a explotación el Bco de CCEE N° 2 de 50 MVar.
- El martes 05 de abril se entrega a explotación la S/E Santa Filomena 220 kV.
- El miércoles 06 de abril se entrega a explotación la segunda sección de S/E Las Palmas, quedando habilitadas las líneas de 220 kV Los Vilos-Las Palmas y Las Palmas- Pan de Azúcar.
- Domingo 10 de abril se entrega a explotación el nuevo transformador 220/110 kV 60 MVA de S/E Melipulli.
- Domingo 17 de abril se entrega a explotación la LT 110 kV Diego de Almagro-Salado.
- Miércoles 20 de abril, se entrega a explotación la nueva barra de transferencia de S/E Cardones.
- El domingo 05 de junio se entrega a la explotación el transformador T-55 de 220/110 kV, 60 MVA, de S/E Melipulli.
- El sábado 02 de julio se entrega a la explotación la LT 66 kV Capullo-B. Blanco.
- El domingo 31 de julio se entrega a la explotación el circuito 1 de la LT 220 kV Sta. María-Charrúa y, con ello, la línea completa con sus 2 circuitos en operación.
- El sábado 20 de agosto queda entregado a la explotación el CER de S/E Polpaico.
- El jueves 01 de septiembre en S/E Maitencillo entra en servicio el transformador 2, 220/110/13.2 kV, 90 MVA.
- El domingo 04 de septiembre en S/E Polpaico entra en servicio el ATR2 525/230/66 kV, 750 MVA.
- El martes 08 de noviembre inicia su etapa de operación la obra LT 220 kV Nogales-Polpaico.

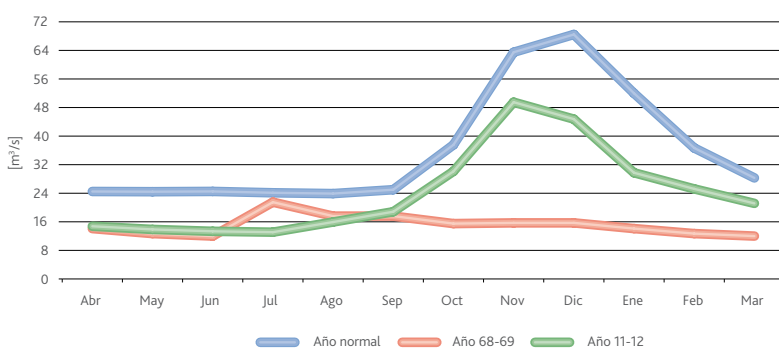
AFLUENTES REALES A LOS EMBALSES DEL SIC.

En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2011-2012, con los registrados en un año normal y un año seco (año 68-69).

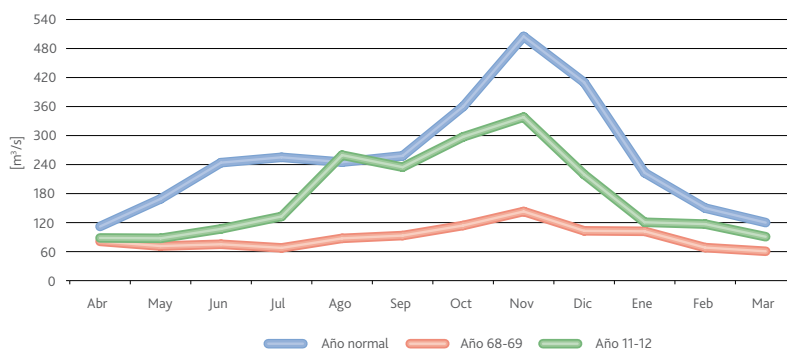
Afluentes (R.N) Embalse Rapel



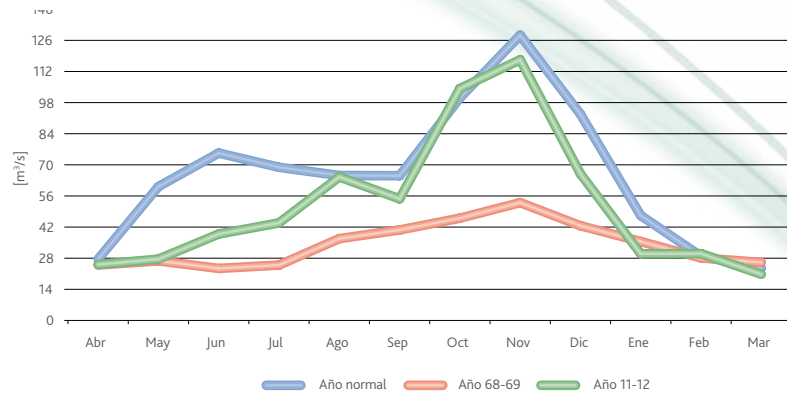
Afluentes (R.N) Laguna La Invernada



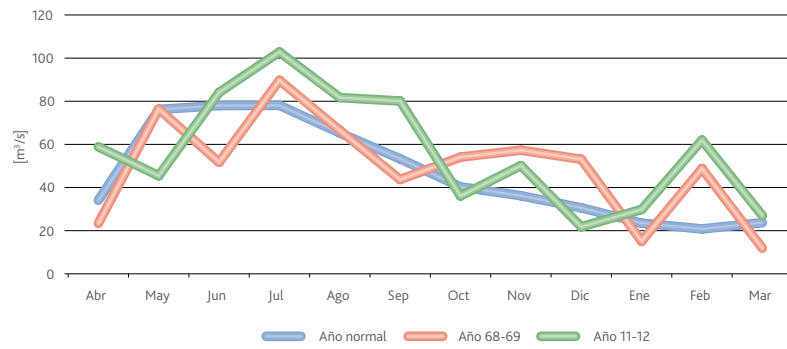
Afluentes (R.N) Embalse Colbún



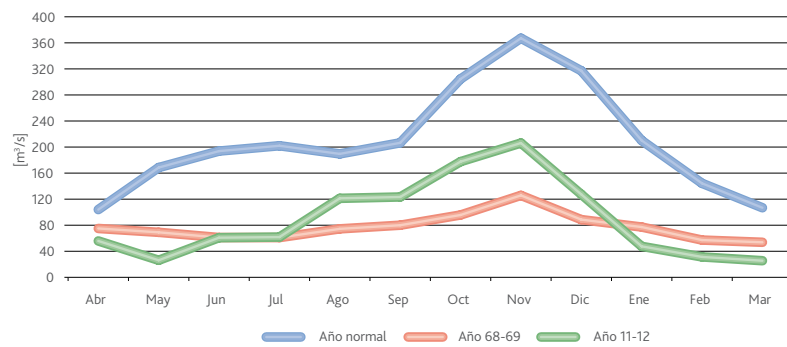
Afluentes (R.N) Lago Laja



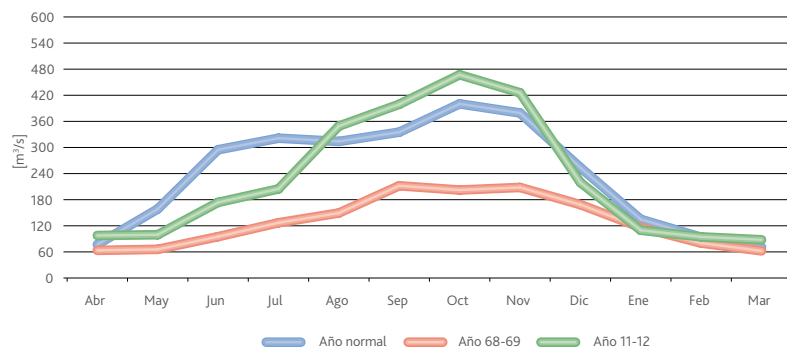
Afluentes (R.N) Lago Chapo



Afluentes (R.N) Embalse Melado



Afluentes (R.N) Embalse Ralco







capítulo 5

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 2002 a 2011 se incluyen a continuación.

Potencia Firme por Central (MW)	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ENDESA										
Los Molles	7,3	6,9	12,6	12,0	12,4	12,2	11,6	10,1	9,6	10,3
Sauzal	32,6	30,9	38,6	36,0	37,3	36,7	35,2	31,9	37,4	39,1
Sauzalito	6,6	6,2	7,8	7,3	7,5	7,4	7,1	5,0	6,5	6,5
Rapel	86,4	81,7	106,7	99,6	102,9	101,1	96,4	83,9	81,8	87,3
Cipreses	6,7	3,4	77,5	72,2	75,6	74,3	73,6	64,1	62,6	62,5
Isla	24,6	33,4	51,2	47,8	49,1	48,2	46,0	40,0	39,6	41,1
El Toro	229,5	205,0	232,0	216,3	314,4	309,0	294,8	256,2	250,3	207,7
Abanico	34,2	35,7	19,3	18,1	19,5	19,1	18,3	15,9	15,5	16,2
Antuco	200,8	189,9	180,1	168,0	204,5	200,5	191,7	166,8	160,4	152,7
Canutillar	154,0									
Ralco			39,4	296,9	323,2	317,8	303,3	263,6	257,3	260,4
Palmucho							21,7	18,8	19,0	19,0
Ojos de Agua							3,1	4,4	4,3	4,5
Bocamina	96,9	91,4	84,4	77,9	80,5	79,9	76,4	66,5	0,0	64,4
Huasco Vapor	11,5	10,8	7,7	7,9	4,7	3,0	1,2	0,6	0,2	33,5
D. de Almagro TG	15,5	14,5	17,6	16,2	16,7	16,4	15,6	13,7	13,4	14,0
Huasco TG	49,9	47,3	40,3	25,4	34,5	30,8	37,9	32,9	32,1	33,5
Antilhue 1										
Antilhue 2										
Taltal 1	108,0	99,6	91,5	84,3	78,9	65,0	62,5	52,1	51,7	53,2
Taltal 2	103,7	99,4	91,1	83,5	82,8	79,0	79,2	68,0	65,6	70,5
San Isidro II						178,8	242,8	207,1	230,7	242,5
Canela I							2,9	2,5	2,1	1,7
Canela II									9,6	7,1
QuinteroTG1A								48,2	72,5	76,4
QuinteroTG1B									74,3	77,5
Total	1.168,2	956,0	1.097,8	1.269,3	1.444,6	1.579,4	1.621,2	1.452,2	1.496,6	1.581,6
AES GENER S.A.										
Alfalfal	34,6	33,4	45,8	42,5	44,1	43,3	41,3	35,9	35,2	36,8
Queltehues	38,5	36,3	37,2	34,8	35,9	34,9	33,2	28,4	28,6	29,9
Volcán	6,6	6,2	8,3	7,7	8,0	7,9	7,5	6,5	6,4	6,7
Maitenes	20,6	19,4	19,6	17,6	19,0	18,5	18,2	15,8	15,4	16,3
Ventanas 1	92,3	87,4	79,7	73,5	76,6	75,3	71,7	62,1	59,6	61,8
Ventanas 2	165,5	160,3	146,6	134,8	140,0	136,0	128,7	112,1	106,8	112,6
Nva Ventanas									133,7	139,0
Renca	55,7	52,6								
L.Verde	33,7	31,9	30,8	28,0	29,8	29,0	26,1	22,8	1,3	20,2
L.Verde TG			13,0	12,1	12,4	8,7	12,0	10,4	9,2	9,7
El Indio TG	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	13,9
Los Vientos						88,9	85,0	77,7	75,8	75,8
Santa Lidia								81,4	79,6	83,3
Total	468,6	459,1	399,5	367,4	382,8	460,2	439,4	466,8	564,9	605,9
COLBÚN S.A.										
Colbún	225,2	255,6	365,9	341,2	353,3	347,3	331,3	288,0	281,3	294,2
Machicura	37,6	45,2	73,5	68,5	70,9	69,7	66,5	57,8	55,2	57,8
San Ignacio	16,6	20,7	28,5	26,6	27,7	27,2	25,9	22,6	21,5	22,8
Rucúe	145,6	138,1	125,3	116,8	127,4	124,9	119,2	103,6	101,3	103,7
San Clemente									0,1	0,8
Nehuenco CC	279,8	264,6	246,1	228,7	235,5	222,0	43,7	178,2	173,8	179,3
Nehuenco 9B	68,1	90,4	81,9	74,7	76,7	75,6	72,0	62,1	60,6	55,6
Nehuenco II		160,6	273,9	251,9	261,3	265,5	253,8	220,4	215,4	219,1
Candelaria TG1				78,4	95,7	94,6	84,0	71,4	71,1	72,7
Candelaria TG2				87,9	94,8	93,6	83,3	71,4	70,5	72,5
Chiburgo						1,9	3,5	3,1	3,0	3,1
Quilleco						46,8	49,0	42,2	41,4	42,2
Canutillar							120,6	104,8	102,4	107,1
Antilhue TG1							32,6	26,2	7,9	25,5
Antilhue TG2							30,2	24,4	24,9	22,2
Los Pinos								60,6	54,9	56,7
Total	772,9	975,2	1.195,1	1.274,7	1.343,4	1.369,1	1.315,7	1.336,8	1.285,6	1.335,4
PEHUENCHE S.A.										
Pehuenche	318,4	370,9	339,0	318,0	336,0	330,2	316,8	275,3	268,9	279,1
Curilingue	31,5	42,7	65,6	61,2	62,8	61,7	58,6	51,0	50,3	52,3
Loma Alta	13,0	17,6	27,0	25,2	25,9	25,4	24,3	21,1	20,8	21,7
Total	363,0	431,1	431,6	404,4	424,7	417,4	399,7	347,4	340,0	353,1
Guacolda S.A.										
Guacolda 1	117,9	111,5	102,1	94,0	97,4	96,4	91,9	79,4	75,9	80,7
Guacolda 2	118,8	112,1	102,3	94,3	98,1	96,4	92,0	80,0	77,9	81,4
Guacolda 3								30,9	74,6	78,2
Guacolda 4									75,7	79,4
Total	236,6	223,7	204,4	188,3	195,5	192,8	183,9	190,2	304,1	319,7
Arauco Generación S.A.										
Arauco	25,8	24,3	24,8	10,5	9,1	2,1	4,4	4,8	0,0	0,0
Celco	17,3	15,9	14,6	10,1	10,7	6,4	5,3	4,6	3,5	4,7
Cholguán		5,5	9,5	8,9	8,9	8,7	8,6	7,4	7,3	7,3
Licantén			3,6	3,7	3,8	0,9	2,2	2,3	2,2	2,4
Valdivia			31,1	18,8	43,7	42,1	39,9	34,2	33,4	5,7
Horcones TG			1,1	17,2	17,3	17,0	0,0	12,1	12,5	13,4
Nva. Aldea 1 (ex Itata)				9,0	9,8	9,7	9,3	8,1	7,9	8,3
Nva. Aldea 2					7,3	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Nva. Aldea 3							17,0	21,9	13,0	14,6
Total	43,1	45,7	84,7	78,2	110,6	94,1	86,7	95,3	79,9	56,3
Pangue S.A.										
Pangue	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5	203,1	198,3	202,7
Total	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5	203,1	198,3	202,7

Potencia Firme por Central (MW)	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Soc. Eléctrica Santiago										
Nueva Renca	308,1	295,9	270,5	249,6	254,5	247,6	227,2	195,3	177,5	182,3
Renca			40,4	42,8	44,3	12,8	46,8	29,4	39,7	22,9
Total	308,1	295,9	310,9	292,4	298,8	260,4	274,0	224,7	217,2	205,3
San Isidro S.A										
San Isidro	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2	192,1	186,7	201,4
TOTAL	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2	192,1	186,7	201,4
IBENER S.A.										
Mampil	28,2	26,6	22,0	20,5	21,2	20,9	19,9	17,3	10,9	17,8
Peuchén	42,3	40,2	43,1	40,1	41,6	40,8	39,0	33,9	34,8	36,4
Total	70,4	66,8	65,1	60,6	62,8	61,7	58,9	51,2	45,7	54,2
Cenelca										
Canutilar		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	24,0
Total				27,8	28,8	27,4	27,0	23,1	23,0	24,0
S.G.A.										
Coronel TG				31,7	20,1	32,0	29,7	25,2	19,8	24,2
Degañ						15,1	22,8	19,7	21,0	19,4
Quellón II							1,6	4,9	4,6	4,0
Southern Bulbs										0,3
Danisco										0,1
JCE										0,1
Calle Calle										7,4
Total				31,7	20,1	47,1	54,0	49,9	45,4	55,5
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	6,1
Total							4,1	6,7	6,5	6,1
Potencia										
Olivos							29,3	52,8	57,5	59,8
Espinos								67,8	70,7	74,0
Total							29,3	120,6	128,1	133,9
Barrick										
Punta Colorada										9,7
Punta Colorada Eólica										0,0
Total										9,7
Hidroeléctrica La Higuera										
La Higuera										61,8
Total										61,8
Hidroeléctrica La Confluencia										
La Confluencia										30,3
Total										30,3
Otros										
Pullinque	43,5	41,1	33,7	31,4	33,5	31,0	31,8	27,6	27,0	28,1
Pilmaiquén	35,2	33,2	27,0							
Energía Verde	11,2	10,6	9,3	8,9	9,2	9,8	9,5	8,0		
Laja									3,6	4,3
Constitución									4,1	4,4
Capullo	7,1	6,7	5,5	5,1	5,3	5,2	5,0	4,3	4,2	4,4
Puntilla	10,7	10,0	10,0	9,3	9,6	9,6	9,2	8,0	7,8	9,9
Petropower	42,3	37,6	39,8	15,1	36,4	34,9	34,0	28,9	0,0	25,7
Los Morros					1,1	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7
Ancud				3,6	3,8	2,4	1,6	1,5	1,7	0,4
Quellón				3,9	4,1	3,0	2,0	2,0	2,0	1,6
Esperanza DS-1						0,7	1,1	0,9	0,8	0,9
Esperanza DS-2						0,8	1,2	1,1	0,8	0,9
EsperanzaTG1						3,5	11,4	9,9	9,7	10,1
Las Vegas						1,5	1,4	1,2	1,2	1,2
ConCón						1,6	1,6	1,4	1,3	1,4
Constitución (Elk)						4,9	6,0	5,2	5,2	5,4
Maule						3,2	4,0	3,5	3,5	3,6
Lebu						0,8	0,9	0,0	0,0	0,0
Cañete						0,8	0,9	1,0	1,1	1,2
Los sauces						1,2	1,3	1,2	1,1	0,6
Malleco						1,2	1,4	1,2	0,6	1,0
Chufken						0,8	0,5	1,2	1,1	1,0
Curacautin						1,3	0,9	0,8	1,1	1,0
Monte Patria						2,7	4,9	3,9	3,8	4,3

Potencia Firme por Central (MW)	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Punitaqui						2,9	4,6	3,2	2,8	4,2
Trapen								44,8	44,2	48,4
El Peñon								11,5	47,2	47,7
Teno								29,8	34,6	35,2
Eyzaguirre						0,3	0,7	0,5	0,4	0,5
El Rincón						0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Chuyaca							1,3	6,8	6,1	5,6
Colmito							11,3	34,2	33,4	35,0
Escuadrón (Ex FPC)							6,4	6,8	7,1	6,0
Curaua							1,1	1,0	1,0	1,0
Casablanca							0,8	0,6	0,5	0,3
Tapihue								0,7	2,9	3,0
Totoral							1,9	1,7	1,6	1,7
Quintay							2,0	1,8	1,7	1,7
Placilla							2,0	1,8	1,6	0,7
San Gregorio								0,2	0,2	0,2
Linares								0,2	0,2	0,2
Chiloe							3,2	5,3	5,2	5,4
Sauce Andes							0,3	0,3	0,3	0,3
Puclaro							3,0	2,6	2,5	1,1
Skretting							1,5	1,2	1,0	0,9
Salmofood I								0,7	0,7	0,6
Salmofood II								0,7	0,7	0,5
Biomar								1,1	0,0	0,0
San Lorenzo 1								1,5	16,4	17,2
San Lorenzo 2									14,9	15,6
Cenizas								4,8	7,2	6,9
Newen								6,8	8,0	8,4
Louisiana								1,0	0,0	0,0
Aconcagua								36,5		
Blanco									24,4	25,6
Juncal									13,5	14,1
Los Quilos								20,0	19,0	19,8
Chacabucuito								12,8	13,5	14,1
Hornitos								25,6	25,0	26,2
Florida								4,8	4,7	6,6
Pehui								0,5	0,5	0,5
El Manzano								2,1	2,0	2,1
Lircay								6,1	6,0	6,2
Eólica Lebu								0,4	0,4	0,4
Truftruf								0,0	0,2	0,2
Eólica Totoral									6,3	0,4
Monte Redondo									5,6	4,3
Emelda U-1									11,5	18,8
Emelda U-2									1,4	21,9
Salvador TG									5,1	14,4
TermoPacífico									46,8	49,3
Colihues									4,8	10,0
Juncalito									0,0	0,0
La Paloma									1,7	0,6
Pta. Curicó									0,9	0,7
Los Colorados (KDM)									0,9	0,8
Trueno									0,9	1,3
Corrales									0,0	0,2
Doña Hilda										0,2
Donguil										0,1
El Diuto										1,4
Guayacán										1,8
Dongo										2,5
El Tartaro										0,0
Mallarauco										1,1
Mariposas										2,1
Masisa										5,0
CBB Centro										7,8
Licán										6,8
Lonquimay										0,1
Tirua										0,1
Muchi										0,0
Reca										0,1
HBS										0,3
Tomaval										0,4
Loma Los Colorados2										0,3
TOTAL	149,8	139,2	125,3	77,3	103,1	125,4	172,0	394,2	520,2	629,4
TOTAL SIC	4.199,3	4.173,0	4.406,2	4.551,8	4.916,9	5.195,0	5.228,3	5.303,4	5.631,1	5.866,1

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 2002 a 2011.

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2002	Endesa	1.306,5	1.765,3	26,5	(485,3)
	AES Gener S.A.	486,5	573,0	11,7	(98,1)
	Colbún S.A.	848,0	604,2	18,9	224,9
	Pehuenche S.A.	369,5	18,0	5,2	346,3
	Guacolda S.A.	219,1	239,7	4,0	(24,5)
	Arauco Generación S.A.	39,9	25,9	0,3	13,6
	Pangue S.A.	283,1	228,7	8,2	46,2
	ESSA	284,7	288,2	2,6	(6,2)
	San Isidro	285,9	102,8	2,2	180,9
	Ibener	69,2	26,3	1,3	41,6
	Transelec	0,0	85,3	0,0	(85,3)
	STS	6,6	29,5	0,3	(23,2)
	R.M. 88	0,0	131,0	0,0	(131,0)
	Total	4.199,0	4.117,9	81,1	0,0
2003	Endesa	1.147,9	1.873,6	16,9	(742,6)
	AES Gener S.A.	480,0	595,6	9,9	(125,5)
	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)
	SGA	2,7	30,7	0,1	(28,1)
	STS	3,8	47,4	0,1	(43,8)
	R.M. 88	0,0	114,4	0,0	(114,4)
	Total	4.315,5	4.262,6	52,9	0,0
2004**	Endesa	1.404,7	2.035,1	18,8	(649,2)
	AES Gener S.A.	443,4	690,7	9,3	(256,6)
	Colbún S.A.	1.198,1	881,0	14,8	302,3
	Pehuenche S.A.	432,4	21,6	4,2	406,5
	Guacolda S.A.	202,5	252,6	1,9	(50,1)
	Arauco Generación S.A.	84,8	57,9	0,0	26,9
	ESSA	309,8	314,0	0,2	(4,4)
	San Isidro	259,6	86,6	0,0	172,9
	Ibener	65,2	31,6	0,7	32,9
	Cenelca	129,2	2,4	1,0	125,8
	Transelec	0,0	64,1	0,0	(64,1)
	SGA	5,5	45,9	0,1	(40,6)
	STS	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	Total	4.535,1	4.484,1	51,0	0,0
2005	Endesa	1.610,5	2.097,3	61,0	(547,8)
	Gener	387,7	709,8	14,3	(336,4)
	Colbún	1.274,2	915,8	47,5	311,0
	Pehuenche	404,2	32,1	14,9	357,2
	Guacolda	188,1	270,4	5,5	(87,7)
	Arauco	78,1	20,4	2,2	55,4
	ESSA	292,2	291,0	7,2	(6,0)
	San Isidro	186,3	71,1	4,5	110,8
	Transelec	0,0	46,2	0,0	(46,2)
	STS	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Ibener	60,6	42,1	2,3	16,2
	Cenelca	157,4	(9,9)	5,1	162,2
	SGA	44,4	27,8	2,0	14,5
	Puyehue	25,5	27,2	0,7	(2,4)
	CTNC	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Total	4.709,3	4.542,0	167,3	0,0
2006	Endesa	2.016,1	2.359,6	61,1	(404,6)
	Gener	402,8	758,3	9,4	(365,0)
	Colbún	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
	SGA	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

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2007	Endesa	2.126,9	2.357,3	56,8	(287,1)
	Gener	485,7	945,0	3,3	(462,7)
	Colbún	1.369,1	1.254,6	12,1	102,4
	Pehuenche	417,4	55,2	7,4	354,8
	Guacolda	192,8	309,8	1,5	(118,5)
	Arauco	94,1	45,6	0,6	47,9
	ESSA	260,4	128,4	1,5	130,5
	Ibener	61,7	38,0	1,3	22,4
	Cenelca	192,1	38,2	2,4	151,5
	SGA	63,8	34,7	1,2	27,8
	Puyehue	27,4	26,2	0,2	1,1
	Transelec	0,0	48,1	0,0	(48,1)
	STS	0,0	(0,4)	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,7	0,0	(0,7)
2008	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
	Endesa	2.104,6	2.223,4	55,7	(174,6)
	Gener	471,4	844,4	9,8	(382,8)
	Colbún	1.315,7	1.144,0	29,9	141,8
	Pehuenche	399,7	68,5	9,1	322,1
	Guacolda	187,0	324,9	4,0	(141,9)
	Arauco	86,7	43,0	1,8	41,9
	ESSA	274,0	230,0	5,4	38,6
	Ibener	92,9	66,2	2,8	23,8
	SGA	71,3	25,2	2,0	44,1
	Puyehue	27,0	26,5	0,5	(0,5)
	Transelec	0,0	58,5	0,0	(58,5)
	STS	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	CTNC	0,0	1,0	0,0	(1,0)
	Campanario	110,7	20,3	2,2	88,2
	Tecnored	10,9	2,3	0,2	8,4
	Elektragen	22,8	4,6	0,5	17,7
	Chilquinta STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chilectra STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Eepa STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	FPC	6,4	1,6	0,1	4,6
	Sc. Del Maipo	0,9	0,3	0,0	0,6
	Eléctrica 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
	PacificHydro	4,1	0,6	0,1	3,4
	Hidromaule	0,0	1,1	0,0	(1,1)
	EPISA	1,5	0,4	0,0	1,1
	El Manzano	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	Saesa STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Litoral STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Gesan	0,3	0,1	0,0	0,2
	HGV	0,0	0,0	0,0	0,0
	Obras y Desarrollo	0,0	0,0	0,0	0,0
	Los Espinos	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Enlase	0,0	0,9	0,0	(0,9)
	Cristoro	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Total	5.228,3	5.103,3	125,0	0,0
2009	Endesa	1.858,6	2.162,0	46,3	(349,8)
	AES Gener	483,7	768,4	9,8	(294,6)
	Colbún	1.340,4	1.178,4	29,1	132,9
	Pehuenche	344,8	55,3	7,6	281,9
	Guacolda	191,4	323,9	4,0	(136,5)
	Arauco	94,6	35,8	1,8	57,0
	ESSA	223,0	202,4	4,3	16,2
	Ibener	69,6	18,4	1,7	49,5
	SGA	74,4	43,9	1,8	28,7
	Puyehue	22,9	16,1	0,4	6,3
	Transelec	0,0	47,5	0,0	(47,5)
	STS	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	CTNC	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	Campanario	135,4	68,6	3,1	63,7

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2009	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)
	Orafti	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	CGE Distribucion	0,0	0,3	0,0	(0,3)
	Chilectra	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	EEPA	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Pacifico	0,0	1,2	0,0	(1,2)
	Norvind	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	Sc. Del Maipo	1,4	1,5	0,0	(0,2)
	Cenizas	4,7	0,8	0,1	3,8
	La Higuera	34,0	5,4	0,7	27,9
	Potencia Chile	52,4	8,4	1,0	43,0
	PacificHydro	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
	Colbún	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)
	PacificHydro	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)
	SGA	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)
	Transelec	0,0	92,7	(0,2)	(92,5)
	Total	5.580,8	5.498,4	82,4	0,0

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2011	AES Gener	614,8	791,0	7,0	(183,2)
	Campanario	27,8	90,1	0,3	(62,6)
	Colbún	1.339,6	1.449,3	15,3	(125,0)
	Cristoro	0,4	0,0	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	El Manzano	2,1	0,0	0,0	2,1
	Elektragen	22,6	0,0	0,3	22,3
	Emelda	39,8	30,2	0,5	9,1
	Endesa	2.041,2	2.279,5	16,6	(254,9)
	Enlasa	160,8	0,1	1,8	158,9
	EPC	19,1	0,0	0,2	18,9
	EPSA	16,9	20,5	0,2	(3,8)
	ESSA	223,9	0,3	2,5	221,0
	Gen. Industrial	0,9	0,0	0,0	0,9
	Gesan	0,3	0,0	0,0	0,3
	Guacolda	316,5	524,7	3,6	(211,9)
	Hasa	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Hidroelec	0,2	0,0	0,0	0,2
	Hidromaule	6,1	0,0	0,1	6,0
	Hidropaloma	0,6	0,0	0,0	0,6
	Ibener	51,6	32,4	(0,6)	19,7
	KDM	0,3	0,0	0,0	0,2
	La Higuera	94,6	71,2	1,1	22,4
	Monte Redondo	7,1	40,0	0,1	(33,0)
	MVC Generacion	9,8	0,0	0,1	9,7
	Norvind	5,3	0,0	0,1	5,3
	Nueva Energia	5,9	16,2	0,1	(10,4)
	PacificHydro	6,0	95,2	0,1	(89,3)
	Pacifico	48,4	0,0	0,6	47,8
	Panguipulli	27,4	27,2	0,3	(0,1)
	Pehuenche	294,3	4,7	3,5	286,0
	Petropower	25,2	37,8	0,3	(12,8)
	Potencia Chile	58,8	3,0	0,7	55,1
	Puyehue	23,6	9,8	0,3	13,5
	SGA	55,4	15,2	0,6	39,6
	STS	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	SWC	14,1	0,0	0,2	14,0
	Tecnored	11,2	8,4	0,1	2,7
	Tierra Amarilla	49,4	2,0	0,5	46,9
	Transchile	0,0	0,6	0,0	(0,6)
	Transelec	0,0	82,9	0,0	(82,9)
	Electrica Cenizas	6,8	10,9	0,1	(4,1)
	Espinos	72,7	0,0	0,8	71,8
	Barrick	9,5	0,0	0,1	9,4
	Arauco Bio	68,0	13,7	21,8	32,5
	Carran	0,2	0,0	0,0	0,2
	Diuto	1,3	0,0	0,0	1,3
	Dongo	2,4	0,0	0,0	2,4
	Donguil	0,1	0,0	0,0	0,1
	E_generacion	7,7	0,0	0,1	7,6
	Energia Pacifico	0,0	1,0	0,0	(1,0)
	Gas Sur	8,2	0,0	0,1	8,1
	Generadora On Group	0,7	0,0	0,0	0,7
	Hidrolircay	2,1	0,0	0,0	2,1
	La Confluencia	29,7	0,6	0,3	28,8
	Lican	6,6	0,0	0,1	6,6
	Los Morros	0,7	0,0	0,0	0,7
	Mallaraucó	0,4	0,0	0,0	0,4
	Masisa Eco	5,0	0,0	0,1	4,9
	Pehui	0,4	0,0	0,0	0,4
	RE2288	0,0	127,4	0,0	(127,4)
	Chacayes	0,0	1,6	0,0	(1,6)
	Enerbosch	0,1	0,0	0,0	0,1
	Capullo	0,7	0,0	0,0	0,7
	Cardones S.A.	22,6	0,0	0,2	22,3
	Total	5.867,9	5.787,8	80,1	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 2002 a 2011 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 2002 a 2011, en %.

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Acumulado
Centrales Hidroeléctricas											
Alfalfal	3,19	0,05	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,06	0,48
Queltehues	0,00	3,35	0,00	0,00	0,74	0,00	0,29	0,20	0,53	0,00	0,52
Volcán	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,03
Maitenes	0,00	5,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	0,00	0,85
Los Molles	0,00	0,00	0,05	0,00	1,51	0,00	3,36	1,47	0,42	0,51	0,70
Rapel	0,00	0,00	0,01	0,09	0,77	0,79	0,00	0,08	1,01	0,00	0,27
Sauzal	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,71	0,09	0,41	0,00	0,14
Sauzalito	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	2,94	52,59	5,97
Cipreses	3,43	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,52	0,42	0,00	3,32	0,90
Isla	0,18	0,00	0,00	0,10	0,56	0,07	0,10	3,44	0,00	0,00	0,45
Antuco	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,16	0,06	0,07	0,00	0,14
El Toro	0,00	0,15	0,00	0,00	0,96	0,00	0,09	0,30	0,00	0,31	0,18
Abanico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,07	1,77	0,12	0,00	0,01	0,19
Ojos de Agua							0,00	3,00	0,23	0,32	0,52
Palmucho							0,00	0,87	0,12	12,99	1,82
Ralco			1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,12	0,00	0,32
Canutillar	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Colbún	0,08	2,44	0,09	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,27
Machicura	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,24
San Ignacio	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,05
Rucúe	0,00	0,00	0,00	0,08	0,60	0,00	3,88	0,32	0,00	0,01	0,49
Chiburgo						0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,16
Quilleco						0,79	0,50	0,00	0,00	0,00	0,28
Pehuenche	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,88	0,13
Curillínque	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	0,00	0,81	0,00	0,77
Loma Alta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,02
Pangue	0,00	0,23	0,03	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
Pullínque	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,04
Pilmaiquén	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,79	0,13	8,76	1,43
Capullo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,04	4,33	1,41	0,00	0,59
Puntilla	1,83	13,59	4,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	7,48	2,76
Mampil	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	0,00	0,02	0,29
Peuchén	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,02	0,00	0,00	0,02	0,29	0,07
Sauce Andes							0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
Coya							0,00	0,00	0,96	3,35	0,64
Los Morros						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13
El Rincón						0,78	0,06	0,00	0,00	0,43	0,28
Eyzaguirre						0,99	0,03	0,00	0,00	0,93	0,34
Aconcagua U-juncal								0,00	0,00	0,06	0,20
Aconcagua U-blanco								0,00	0,01	0,00	0,19
Chacabuquito								0,00	0,00	0,00	0,19
El Manzano								0,00	0,00	0,00	0,19
Florida								0,00	1,74	0,00	0,38
Lircay								1,08	0,20	4,32	0,68
Los Quilos								0,00	0,11	0,00	0,20
Pehui								0,00	0,00	0,00	0,19
TrifulTriful								0,00	0,00	0,98	0,31
Puclaro							0,00	0,00	0,00	0,57	0,23
Trueno									0,00	0,06	0,23
San Clemente									0,14	0,00	0,24
La Paloma									0,00	0,00	0,22

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Acumulado
Centrales Térmicas											
Ventanas 1	0,00	75,00	0,00	2,44	0,14	1,18	1,51	2,82	12,01	7,82	4,33
Ventanas 2	1,50	1,72	0,27	0,75	0,24	8,04	6,34	1,29	16,15	2,40	4,99
Nueva Ventanas									3,81	6,29	2,78
Laguna Verde	0,00	4,90	6,04	6,42	6,07	5,61	12,43	35,19	0,00	7,83	8,57
Laguna Verde TG			10,24	13,85	7,30	8,31	0,00	0,00	100,00	6,07	6,07
Renca	0,00	1,10	76,22	74,50	5,09						
Renca U1						97,4	10,76	10,06	10,06	70,13	11,08
Renca U2						56,6	23,46	8,54	8,54	0,00	8,46
Los Vientos						3,15	9,06	0,00	0,00	0,00	2,72
TG El Indio	6,24	2,00									
Bocamina	0,00	0,00	0,36	0,00	3,13	2,97	1,55	0,42	1,45	27,26	6,71
Huasco TV	0,00	5,00	1,36	35,50	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
TG D. Almagro	0,00	44,66	40,22	100,00	18,13	2,94	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53
Huasco TG	0,00	1,30	55,22	0,00	41,64	3,84	4,76	0,00	100,00	79,45	8,56
San Isidro II						0,00	0,00	11,98	0,00	0,00	1,70
Taltal 1	0,00	0,06	0,00	3,80	43,33	95,34	0,00	57,23	0,00	0,00	33,52
Taltal 2	1,06	0,00	4,63	2,06	9,11	7,26	0,17	0,00	4,44	0,00	3,94
Antilhue TG1 (1)					0,00	2,83	0,00	0,00	5,27	1,31	2,36
Antilhue TG2 (1)					94,93	12,12	0,00	10,46	9,06	40,30	19,42
Guacolda 1	0,00	0,00	0,00	3,49	2,26	0,00	0,66	0,99	8,33	3,92	1,94
Guacolda 2	0,00	0,00	3,43	1,42	0,00	0,59	0,37	0,11	3,61	0,35	0,99
Guacolda 3								0,00	0,96	0,00	1,14
Guacolda 4								0,00	0,11	0,11	1,08
Arauco	5,74	3,26	0,93	0,00	17,82	22,83	6,38	17,70	6,19	6,87	5,13
Celco	1,62	0,00	0,14	1,36	0,08	36,22	0,00	0,00	2,50	0,00	2,97
Cholguán		0,17	0,00	0,60	4,05	4,66	0,00	1,11	1,96	3,83	1,97
Licantén		3,30	0,00	0,00	4,68	0,00	3,69	1,01	0,85	0,00	2,15
Valdivia			0,00	20,51	4,78	23,70	15,34	18,63	0,00	0,00	9,96
Horcones			0,00	24,67	72,83	4,16	6,07	0,00	4,37	0,00	9,90
Nueva Aldea 1				1,12	0,00	0,20	1,22	0,42	0,77	3,28	1,76
Nueva Aldea 2					2,20	3,15	2,39	2,39	2,39	2,39	2,43
Nueva Aldea 3							1,99	0,49	0,00	6,45	2,47
Laja	64,60	2,52	1,85	3,29	0,00	0,00	4,73	0,00	5,18	7,37	11,54
Constitución	27,72	0,00	0,00	0,36	0,00	1,35	6,13	0,75	1,54	0,00	4,40
S Fco Mostazal	0,00	2,20	14,11	0,00	2,86	0,00	5,77	2,56	0,26	0,00	2,53
Nueva Renca	1,68	0,00	0,00	2,80	10,87	13,76	1,50	42,90	2,33	10,81	8,07
San Isidro	6,98	0,00	0,01	0,00	14,82	17,23	14,26	0,29	0,00	1,45	6,06
Coronel TG				1,30	44,43	13,07	49,48	26,51	20,34	22,17	15,73
Degan						1,21	0,00	49,35	0,96	70,76	16,21
Nehuenco	0,30	0,00	0,45	0,00	2,83	28,42	15,30	12,82	30,14	13,19	12,10
Nehuenco 9B	0,00	0,00	0,00	3,86	0,00	0,40	8,63	18,05	3,23	0,00	3,18
Nehuenco 2		71,19	3,56	2,25	4,10	1,34	2,57	0,59	4,40	8,85	3,63
Candelaria TG1				83,92	1,84	3,50	48,50	0,00	0,30	3,73	4,77
Candelaria TG2					5,40	5,20	44,75	0,00	0,00	16,06	5,86
Los Pinos								10,46	22,98	3,88	8,33
Campanario						6,57	1,48				
Campanario U1								3,04	59,37	21,21	5,94
Campanario U2								3,04	0,33	100,00	32,47
Campanario U3								3,04	0,00	75,72	9,59
Campanario U4									0,00	95,68	35,25
Olivos							4,20	2,25	0,00	0,00	2,17
Espinos								0,00	0,00	0,00	1,97
PetroPower	20,00	2,35	0,00	0,00	2,54	0,00	2,75	10,72	6,24	33,27	9,01
Ancud (2)				6,73	3,33	7,26	0,00	98,97	62,74	93,70	6,99
Quellón (2)				62,77	0,00	20,80	58,14	61,38	73,03	57,29	15,89
Cañete						30,85	19,38	74,09	52,86	1,25	14,67
Chufken						30,61	61,48	19,50	43,04	5,54	18,49
ConCon						2,84	2,69	22,43	100,00	0,00	3,60
Constitución (Elk)						1,14	0,00	3,24	0,00	0,00	2,80
Maule						8,47	0,00	3,33	0,00	0,00	3,36
Curacautín						31,81	57,40	53,33	35,78	28,24	23,01
Esperanza DS-1						0,54	0,00	3,14	55,21	20,59	12,44
Esperanza DS-2						12,74	5,91	3,80	33,89	51,13	14,54
Esperanza TG1						2,20	0,00	2,18	100,00	2,73	2,73
Lebu						30,97	20,40	5,65	15,32		
Los Sauces						40,71	34,99	0,00	53,55	29,53	24,47
Las Vegas						2,87	30,47	0,00	0,00	12,89	6,13
Malleco						42,80	22,05	0,00	76,52	55,20	30,10
MontePatria						3,58	6,01	3,35	3,57	0,00	3,56
Punitaqui						15,06	24,10	3,96	7,08	7,08	7,08
Casablanca 1							25,91	45,02	100,00	0,00	7,06

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Acumulado
Chiloé							0,00	3,30	100,00	0,00	3,88
Chuyaca							12,59	28,55	46,28	38,08	15,85
Colmito							0,00	0,00	2,17	2,17	2,17
Escuadrón (Ex FPC)							16,61	7,22	4,91	3,53	4,83
Placilla							8,59	32,67	72,48	22,93	9,90
Quellón II							0,00	52,71	37,57	66,88	6,98
Quintay							3,93	0,00	15,95	37,31	8,21
Skretting							93,95	4,80	62,35	100,00	31,97
Totoral							6,17	4,45	0,00	50,70	8,92
Curauma							34,16	0,00	6,47	0,00	6,43
Biomar								3,30	3,30	100,00	23,05
Cenizas								13,16	16,10	30,89	12,13
El Peñón								0,00	0,00	0,00	1,76
Hornitos								0,00	0,00	0,00	0,19
Linares								0,00	71,20	77,43	39,72
Louisiana								3,30	3,30	100,00	8,68
Newen								16,55	17,31	0,00	7,57
Quintero TG-1A								2,20	34,63	5,78	4,67
Quintero TG-1B								65,45	0,00	8,48	2,91
Salmofood 1								3,30	100,00	100,00	28,59
Salmofood 2								3,30	67,95	100,00	32,27
San Gregorio								0,00	1,70	5,89	3,64
San Lorenzo 1								3,30	3,30	3,30	3,30
San Lorenzo 2									3,30	3,30	3,30
Sta. Lidia								100,00	0,00	0,00	2,46
Tapihue								0,00	0,00	40,30	4,61
Teno								0,00	0,00	0,00	1,45
Tierra Amarilla								100,00	3,06	0,00	3,05
Trapen								89,80	0,00	0,00	3,57
Termopacifico									0,00	0,00	2,19
Loma Los Colorados									0,00	38,99	9,89
Emelda U1									2,20	0,00	2,16
Emelda U2									100,00	2,25	2,25
Salvador									100,00	90,64	3,35
Colihues									46,60	46,13	24,49
Planta Curicó									28,45	25,21	5,37
Calle Calle										26,58	8,51
Cem BíoBío Centro										11,04	6,34
Danisco										100,00	4,00
Dongo										0,00	0,25
Donguil										0,00	0,25
Doña Hilda										0,00	0,25
El Diuto										0,00	0,25
El Tártaro										0,00	0,25
Guayacán										0,47	0,33
HBS										100,00	14,13
JCE										100,00	4,40
Juncalito										0,00	0,25
La Confluencia										0,00	0,25
La Higuera										8,65	1,53
Licán										4,92	1,05
Loma Los Colorados 2										0,72	3,25
Lonquimay										98,74	41,54
Los Corrales										0,00	0,25
Los Sauces 2										1,29	2,31
Mallarauco										0,00	0,25
Mariposas										0,46	0,33
Masisa Cabrero										32,16	6,90
Muchi										0,84	0,39
Punta Colorada FO										0,00	1,72
Reca										0,00	0,25
Skretting Osorno										79,83	13,05
Southern Bulbs										100,00	24,16
Tirúa										99,29	43,02
Tomaval										20,46	11,05

Centrales Eólicas

Canela							0,00	0,04	0,00	9,40	1,40
Canela II									6,46	0,00	1,35
Monte Redondo									0,17	0,00	0,43
Eolica Totoral									0,00	0,58	0,51
Cristoro								0,00	0,00	0,28	0,23

ENERGIA FIRME POR CENTRAL Y BALANCE DE ENERGIA FIRME

En los cuadros siguientes se indican los valores de energía firme por central y por empresa, para el período 2002-2011. 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 2002 - 2011 (GWh)										
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011
Endesa										
Los Molles	36,9	47,3	47,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,6		62,2
Sauzal	396,3	374,8	374,8	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3		473,5
Sauzalito	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9		0,0
Rapel	585,8	512,3	500,3	694,8	667,4	672,0	627,0	626,9		389,1
Cipreses	367,0	464,2	373,4	349,8	384,0	342,4	333,9	333,9		238,6
Isla	500,6	526,2	495,5	481,4	506,3	475,4	418,0	418,0		409,9
El Toro	3.286,7	3.759,6	3.435,6	2.908,8	3.604,7	3.740,3	1.304,2	1.572,4		1.483,9
Abanico	306,9	330,3	286,4	269,4	292,3	320,0	370,0	292,3		266,2
Antuco	1.446,8	1.526,0	1.635,0	1.491,6	1.695,3	1.758,0	1.208,9	1.177,9		1.028,9
Pangue			1.554,0	1.665,4	1.665,4	1.665,4	1.734,5	1.734,5		1.317,4
Ralco			1.795,9	2.180,5	2.180,5	2.180,5		2.212,6		1.489,3
Palmucho							270,9	271,2		270,9
Ojos de Agua							63,6	62,5		77,2
Canutillar	779,0									0,0
Bocamina	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	955,8	965,7		835,8
Huasco Vapor	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	89,4	89,1		0,0
Huasco TG	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	470,9	464,5		441,8
D. de Almagro TG	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	192,4	198,8		203,2
Canela							48,5	48,6		28,4
Canela 2								135,4		122,6
Pan de Azúcar TG										
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									
Antilhue 2	424,5									
Taltal	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	1.860,7	1.878,1		1.825,6
Capullo (1)										
Pullinque (1)	179,5	201,4	201,4	175,3	175,3	175,3	175,3			
Petropower (1)	392,5	392,5	472,4	472,4	452,6	452,6				
San Isidro (1)					3.089,3	3.089,3	2.968,3	2.928,9		2.840,6
San Isidro II							2.906,7	2.881,2		3.080,3
Quintero								2.122,5		2.165,2
Pehuenche S.A. (1)										
TOTAL	13.029,1	12.040,5	15.077,9	15.092,9	19.116,6	19.274,7	18.770,1	20.976,0		19.801,1
AES Gener S.A.										
Alfalfal	751,3	812,3	812,3	991,1	991,1	991,1	991,1	991,1		922,0
Queltehues	329,7	381,1	381,1	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7		373,3
Volcán	90,3	104,4	104,4	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5		89,5
Maitenes	115,3	123,2	123,2	135,3	135,3	135,3	135,3	135,2		130,7
Ventanas 1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	852,7	864,1		874,4
Ventanas 2	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.628,8	1.628,8	1.626,6	1.626,1		1.524,8
Nueva Ventanas								503,4		2.058,4
Santa Lidia							222,0	1.032,0		1.127,7
Renca	723,8	723,8								
Laguna Verde	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	385,2	331,5		56,3
Los Vientos						1.010,3	1.002,4	1.092,9		1.089,1
San Fco Mostazal (1)		198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	205,0	208,4		212,8
El Indio TG	96,2	96,2								0,0
L. Verde TG			96,2	96,2	136,3	136,3	133,8	139,8		136,4
Pilmaiquén (1)	216,0	268,1	265,8							0,0
Los Morros (1)	10,7	10,2	10,2	8,8	8,8	8,8	18,0	17,8		17,4
Constitución (1)	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,6	71,4		72,7
Laja (1)	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,7	74,3		75,4
Puntilla (1)	103,1	115,6	115,6	113,0	113,0	113,0				0,0
Nueva Renca (1)										0,0
Esperanza DS1 (1)							14,3	13,4		13,3
Esperanza DS2 (1)							12,7	14,7		15,0
Esperanza TG1 (1)							149,6	155,1		159,0
Loma Los Colorados (1)										16,1
Guayacán										62,9
TOTAL	5.334,8	5.731,7	5.005,6	4.857,4	4.979,8	5.990,1	6.277,1	7.687,3		9.027,1

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011
Colbún S.A.										
Colbún	2.041,1	1.810,4	1.625,2	1.806,9	1.744,5	1.752,4	1.555,0	1.555,0		1.495,6
Machicura	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8		318,4
San Ignacio	172,0	139,5	116,4	135,2	130,6	126,8	131,6	131,7		128,9
Pullinque (1)										0,0
Rucue	860,0	959,0	1.054,5	967,4	1.093,6	1.110,5	784,2	761,0		700,8
Nehuenco (Nehuenco I)	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	3.014,6	3.014,6	2.920,7	2.710,3		2.204,0
Nehuenco 9B (Nehuenco III)	626,3	900,2	900,2	900,2	900,2	900,2	887,8	883,9		869,6
Nehuenco II		1.217,8	2.594,6	3.101,5	3.208,4	3.208,4	3.150,6	3.209,7		2.961,1
Candelaria				1.043,9	2.119,9	2.188,7				0,0
Candelaria 1							1.086,5	1.050,3		1.068,2
Candelaria 2							1.113,5	1.071,9		1.067,1
Quilleco							337,0	326,8		300,9
Chiburgo							120,9	119,7		87,4
Antilhue							830,9	831,9		750,5
Los Pinos							810,0	847,5		865,5
Canutillar							804,5	804,5		744,0
Los Quillos								235,2		242,7
Aconcagua								435,3		409,6
Chacabuquito								150,6		128,6
Hornitos								257,6		255,4
Carena										81,7
San Clemente										6,9
Santa María										319,3
TOTAL	6.984,0	8.311,5	9.575,5	11.239,7	12.573,6	12.663,4	14.895,0	15.744,7		14.255,7
Pehuenche S.A.										
Curillinque	603,7	646,0	598,4	583,3	617,8	569,3	522,1	520,8		522,2
Pehuenche (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		1.864,3
Loma Alta	263,5	284,0	261,1	252,5	270,4	243,3	230,3	232,2		215,2
TOTAL	3.321,3	3.139,0	2.992,6	3.038,4	3.139,1	2.969,1	2.858,7	2.874,2		2.601,7
Guacolda S.A.										
Guacolda 1	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.151,2	1.157,9		1.199,6
Guacolda 2	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.151,4	1.162,9		1.188,7
Guacolda 3								1.113,5		1.139,1
Puclaro							48,9	47,1		45,8
Guacolda 4										1.160,2
Mallarauco										23,5
Trueno										26,2
TOTAL	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.249,7	2.351,5	3.481,4		4.783,1
Pangue S.A.										
Pangue	1.805,9	1.945,1								0,0
TOTAL	1.805,9	1.945,1								0,0
Arauco Generación S.A.										
Arauco	271,0	271,0	418,8	123,2	123,2	123,2	122,2	71,9		53,7
Celco	160,0	160,0	160,0	104,0	120,0	120,0	124,4	66,6		67,3
Cholguán		101,3	121,6	105,4	105,4	105,4	105,9	106,2		105,8
Licantén		87,8	105,4	44,6	44,6	44,6	45,2	33,1		29,4
Valdivia			425,6	494,4	494,4	494,4	502,5	480,4		454,2
Nueva Aldea (ex Itata)				105,4	113,5	113,5	110,7	115,0		117,3
Nueva Aldea II							80,0	83,1		34,4
Horcones				194,5	197,0	197,0	198,9	179,2		155,4
Nueva Aldea 3										281,3
TOTAL	431,0	620,1	1.231,4	1.171,5	1.198,1	1.198,1	1.289,8	1.135,5		1.298,8
Soc. Eléctrica Santiago										
Nueva Renca (2)	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	2.852,0	2.798,5		2.426,6
Renca			723,8	723,8	723,8	723,8	652,5	640,7		422,6
TOTAL	3.011,4	3.011,4	3.735,2	3.735,2	3.735,2	3.735,2	3.504,5	3.439,2		2.849,2
San Isidro S.A										
San Isidro (2)	3.089,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3						0,0
TOTAL	3.089,3	3.089,3	3.089,3	3.089,3						0,0
Ibener S.A.										
Mampil	172,9	210,9	210,9	164,2	164,2	164,2	164,1	163,9		121,8
Peuchén	330,1	362,4	362,4	278,9	278,9	278,9	278,8	278,4		195,3
TOTAL	503,0	573,3	573,3	443,1	443,1	443,1	442,9	442,3		317,1
Petropower										
Petropower							447,9	521,0		452,1
TOTAL							447,9	521,0		452,1
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	64,2	60,6								
TOTAL	64,2	60,6								

Energía Firme por Centrales 2002 - 2011 (GWh)										
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011
SGA										
Capullo			60,6	54,9	54,9	54,9	54,9	54,4		65,1
Pehui							8,7	6,3		6,7
Coronel				405,3	370,4	370,4	344,4	353,2		301,5
Ancud							25,8	24,8		0,0
Quellón							44,6	38,3		39,4
Quellón II							83,5	82,8		67,8
Lebu							13,8	13,4		5,3
Cañete							13,9	24,0		23,8
Los Sauces							20,4	23,3		12,6
Chufken							13,9	22,4		23,7
Collipulli							22,9	22,9		23,3
Curacautín							18,0	22,1		23,0
Skretting							21,9	19,6		21,8
Chuyaca							21,8	100,9		107,9
Biomar								20,0		20,2
Eagon								20,0		19,7
Salmofood I								13,4		13,1
Salmofood II								13,4		0,0
Calle- Calle										106,5
Danisco										6,6
JCE										6,6
Lonquimay										13,1
Los Corrales										2,3
Los Sauces II										13,1
Louisiana Pacific										24,4
Multiexport I										6,6
Multiexport II										13,1
Skretting Osorno										24,6
Southern										6,6
Tirúa										6,6
Watts										19,7
TOTAL			60,6	460,2	425,3	425,3	708,5	875,2		1.024,7
Puyehue S.A.										
Pilmaiquén				242,0	242,0	242,0	229,3	229,3		233,4
TOTAL				242,0	242,0	242,0	229,3	229,3		233,4
Campanario S.A.										
Campanario						856,7	1.399,1	1.398,7		0,0
Tierra Amarilla								1.271,4		84,6
TOTAL						856,7	1.399,1	2.670,1		84,6
Elektragen										
Constitución 1							75,5	76,0		78,7
Constitución 2 (Maule)							50,3	50,7		52,5
Punitaqui							75,6	72,2		76,5
Monte Patria							77,1	75,2		77,5
Chiloé							72,9	75,4		78,6
TOTAL							351,4	349,5		363,8
Tecnored										
Concon							19,0	19,4		18,8
Las Vegas							17,8	17,0		16,9
Curauma							16,8	19,9		21,1
Casablanca							15,7	12,9		13,5
Totoral							24,3	24,4		26,2
Quintay							24,3	24,2		25,8
Placilla							24,3	24,5		25,9
San Gregorio								4,2		4,4
Linares Norte								4,2		4,3
Tapihue								53,4		53,9
TOTAL							142,2	204,1		210,8
S.C. Maipo										
Rincon							2,4	2,3		0,0
Eyzaguirre							14,6	14,4		9,0
TOTAL							17,0	16,7		9,0
FPC										
FPC (Fopaco)							100,2	86,9		
FPC 2								15,6		
TOTAL							100,2	102,5		
Potencia										
Olivos							668,0	743,7		853,4
TOTAL							668,0	743,7		853,4
GESAN										
Sauce Andes							5,5	5,4		7,3
TOTAL							5,5	5,4		7,3
PacificHydro										
Coya							50,7	50,7		82,5
TOTAL							50,7	50,7		82,5
La Higuera										
Colmito							459,2	469,1		458,6
La Higuera										658,9
TOTAL							459,2	469,1		1.117,5

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011
Hidromaule										
Lircay							151,0	120,0		124,9
TOTAL							151,0	120,0		124,9
Cenizas										
Cenizas							19,3	70,7		117,6
TOTAL							19,3	70,7		117,6
Puntilla										
Puntilla							152,2	152,2		157,1
Florida (1)										133,5
Rincon (1)										2,4
TOTAL							152,2	152,2		293,0
El Manzano										
El Manzano							16,8	35,0		35,7
TOTAL							16,8	35,0		35,7
Termoeléctrica Los Espinos										
Los Espinos								1.013,6		1.058,8
TOTAL								1.013,6		1.058,8
Enlasa										
Trapén								672,9		703,5
Teno								481,9		513,7
El Peñon								672,9		705,2
San Lorenzo								235,9		474,2
TOTAL								2.063,6		2.396,6
Cristoro										
Eólica Lebu								4,9		0,0
TOTAL								4,9		0,0
GASSUR										
Newen								118,0		121,3
TOTAL								118,0		121,3
ORAF TI										
Orafti								0,3		0,7
TOTAL								0,3		0,7
Panguipulli										
Pullingue								175,4		181,4
TOTAL								175,4		181,4
Hidroelec										
Truful Truful								2,4		0,6
TOTAL								2,4		0,6
Generadora del Pacífico										
TermoPacífico								638,0		700,1
TOTAL								638,0		700,1
NORVIND										
Eólica Totoral								58,4		60,9
TOTAL								58,4		60,9
MONTE REDONDO										
Eólica Monte Redondo								92,0		82,6
TOTAL								92,0		82,6
Barrick										
Eolica Punta Colorada										2,6
Punta Colorada IFO										144,5
TOTAL										147,1
Carbomet										
Carbomet										0,0
TOTAL										0,0
Carran										
Doña Hilda										2,0
TOTAL										2,0
Chacayes										
Chacayes										274,1
TOTAL										274,1
COMASA										
Lautaro										144,1
TOTAL										144,1
Diuto										
El Diuto										20,7
TOTAL										20,7
Dongo										
Dongo										30,3
TOTAL										30,3
Donguil										
Donguil										1,7
TOTAL										1,7

Energía Firme por Centrales 2002 - 2011 (GWh)										
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011
E GENERACION										
Cem Bio Bio										118,0
TOTAL										118,0
EMELDA										
Emelda U1										287,8
Emelda U2										311,3
TOTAL										599,1
ENERBOSCH										
Reca										6,4
TOTAL										6,4
Energía Pacífico										
Energía Pacífico										127,8
TOTAL										127,8
EPC										
Degañ										296,2
TOTAL										296,2
Gen. Industrial										
Curicó										16,6
TOTAL										16,6
Generadora On Group										
HBS										18,0
Tomaval										8,2
TOTAL										26,2
HASA										
Juncalito										0,3
TOTAL										0,3
Hidrolircay										
Mariposas										36,4
TOTAL										36,4
Hidromuchi										
Muchi										3,6
TOTAL										3,6
Hidropaloma										
La Paloma										18,6
TOTAL										18,6
KDM										
Loma Los Colorados 2										57,7
TOTAL										57,7
La Arena										
La Arena										9,1
TOTAL										9,1
La Confluencia										
Confluencia										584,0
TOTAL										584,0
Lican										
Licán										117,0
TOTAL										117,0
Masisa Eco										
Masisa										90,1
TOTAL										90,1
MVC Generación										
Colihues										181,0
TOTAL										181,0
Nueva Energía										
Escuadron										101,5
TOTAL										101,5
On Group										
El Tártaro										0,8
TOTAL										0,8
SWC										
Salvador										203,3
TOTAL										203,3

(1) Empresas contratadas.

(2) Energía firme no incluye contrato suscrito con terceros

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

Balance de Energía Firme (GWh)						
	Empresa	E.Firme Propia	E.Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
2002	Endesa	12.457,1	572,0			13.029,1
	AesGener S.A.	4.893,9	440,9			5.334,8
	Colbún S.A.	6.984,0	0,0			6.984,0
	Pehuenche S.A.	3.321,3	0,0			3.321,3
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0			2.249,7
	Pangue S.A.	1.805,9	0,0			1.805,9
	Arauco Generación S.A.	431,0	0,0			431,0
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0			3.011,4
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0			3.089,3
	Ibener S.A.	503,0	0,0			503,0
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			3.139,0
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0			2.249,7
	Pangue S.A.	1.945,1	0,0			1.945,1
	Arauco Generación S.A.	620,2	0,0			620,2
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0			3.011,4
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0			3.089,3
	Ibener S.A.	573,3	0,0			573,3
STS S.A.	0,0	60,6			60,6	
2004	Endesa	14.818,9	259,0			15.077,9
	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	14.445,2	647,7			15.092,9
	AesGener S.A.	4.789,9	67,5			4.857,4
	Colbún S.A.	11.239,7	0,0			11.239,7
	Pehuenche S.A.	3.038,4	0,0			3.038,4
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0			2.249,7
	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	3.717,2			19.116,6
	AesGener S.A.	4.548,5	431,3			4.979,8
	Colbún S.A.	12.573,6	0,0			12.573,6
	Pehuenche S.A.	3.139,1	0,0			3.139,1
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0			2.249,7
	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	
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			18.770,1
	AesGener S.A.	5.765,2	511,9			6.277,1
	Colbún S.A.	14.895,0				14.895,0
	Pehuenche S.A.	2.858,7				2.858,7
	Guacolda S.A.	2.302,6	48,9			2.351,5
	Arauco Generación S.A.	1.289,8				1.289,8
	SGA	708,5				708,5
	Eléctrica Santiago S.A.	3.504,5				3.504,5
	Ibener S.A.	442,9	447,9			890,8
	Puyehue	229,3				229,3
Campanario	1.399,1				1.399,1	
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	

Balance de Energía Firme (GWh)						
	Empresa	E.Firme Propia	E.Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
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
	Enlasa	2.063,6				2.063,6
	CrisToro	4,9				4,9
	PetroPower	521,0				521,0
	GasSur	118,0				118,0
	Orafti	0,3				0,3
	Panguipulli	175,4				175,4
HidroElec	2,4				2,4	
Generadora del Pacifico	638,0				638,0	
Norvind	58,4				58,4	
Eólica Monte Redondo	92,0				92,0	
2010	Balance Energía Firme no calculada en 2010 por término de clientes sin contrato de suministro (RM 88 de 2001)					
2011	AesGener S.A.	8.148,4	611,1			8.759,5
	Arauco Bioenergía	1.298,8				1.298,8
	Barrick	147,1				147,1
	Carrán	2,0				2,0
	Chacayes	274,1				274,1
	Colbún	13.969,9	1.036,3			15.006,2
	Comasa	144,1				144,1
	Cristoro	5,3				5,3
	Diuto	20,7				20,7
	Dongo	30,3				30,3
	Donguil	1,7				1,7
	E. Generación	118,0				118,0
	El Manzano	35,7				35,7
	Eléctrica Cenizas	117,6				117,6
	ElektraGen	363,8				363,8
	Emelda	599,1				599,1
	Endesa	19.050,6				19.050,6
	EnerBosch	6,4				6,4
	Energía Pacifico	127,8				127,8
	Enlasa	2.396,6				2.396,6
	EPC	296,2				296,2
	Eléctrica Puntilla	157,1	144,9			302,0
	Los Espinos	1.058,8				1.058,8
	Eléctrica Santiago S.A.	2.849,2				2.849,2
	GasSur	121,3				121,3
	Gen.Industrial	16,6				16,6
	Generadora On Group	26,2				26,2
	Gesan	7,3				7,3
	Guacolda S.A.	4.687,6	95,5			4.783,1
	Hasa	0,3				0,3
	Hidroelec	0,6				0,6
	HidroLircay	36,4				36,4
	HidroMaule	124,9				124,9
	HidroMuchi	3,6				3,6
	Hidropaloma	18,6				18,6
	Ibener	317,1				317,1
	KDM	57,7				57,7
	La Arena	9,1				9,1
	La Confluencia	584,0				584,0
	La Higuera	1.117,5				1.117,5
	Lican	117,0				117,0
	Los Morros	17,4				17,4
	Masisa Eco	90,1				90,1
	Eólica Monte Redondo	82,6				82,6
	MVC Generación	181,0				181,0
	NorVind	60,9				60,9
Nva Energía	101,5				101,5	
On Group	0,8				0,8	
Orafti	0,7				0,7	
PacificHydro	82,5				82,5	
Generadora del Pacifico	700,1				700,1	
Panguipulli	181,4				181,4	
Pehuenche S.A.	2.601,7				2.601,7	
Pehui	6,7				6,7	
PetroPower	452,1				452,1	
Potencia Chile S.A.	853,4				853,4	
Puyehue	233,4				233,4	
SGA	1.012,7				1.012,7	
SWC	203,3				203,3	
TecnoRed	210,8				210,8	
Tierra Amarilla	84,6				84,6	

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



FACTORES DE DISPONIBILIDAD PROMEDIO DE LAS UNIDADES TÉRMICAS

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

Disponibilidad Promedio de Unidades Térmicas (%)	
Central	Acumulado (a 2011)
Guacolda 1	0,96
Guacolda 2	0,95
Guacolda 3	0,95
Guacolda 4	0,95
Nehuenco	0,70
Nehuenco TG 9B	0,93
Nehuenco II	0,87
Candelaria 1	0,98
Candelaria 2	0,95
Antihue TG	0,80
Antihue 2 TG	0,89
Los Pinos	0,96
Santa María	0,93
Ventanas 1	0,88
Ventanas 2	0,83
Nueva Ventanas	0,94
L.Verde	0,67
Los Vientos TG	0,95
L.Verde TG	0,87
Santa Lidia	0,94
Constitución	0,94
Laja	0,93
San Fco. De Most.	0,95
Esperanza DS1	0,95
Esperanza DS2	0,95
Esperanza_TG1	0,98
Bocamina	0,78
Huasco TG	0,87
D. Almagro	0,98
Taltal	0,82
Taltal 2	0,88
San Isidro	0,88
San Isidro II	0,89
QuinteroTG1A	0,96
QuinteroTG1B	0,98
Nueva Renca	0,75
Renca U1	0,55
Renca U2	0,53
Arauco	0,68
Constitución Celco	0,96
Cholguán	0,93
Licantén	0,84
Nueva Aldea	0,96
Nueva Aldea 2	0,39
Nueva Aldea 3	0,87
Valdivia	0,85
Horcones	0,73
Coronel	0,74
Quellon	0,90
Quellón II	0,97
Cañete	0,91
Los Sauces	0,90
Chufken	0,90
Curacautín	0,89
Skretting	0,92
Chuyaca	0,99
Biomar	0,96
Eagon	0,93
Salmofood I	0,93
Watts	0,93

Disponibilidad Promedio de Unidades Térmicas (%)	
Central	Acumulado (a 2011)
Multiexport I	0,93
Multiexport II	0,93
Los Sauces II	0,93
Louisiana Pacific	0,96
Calle- Calle	0,93
Skretting Osorno	0,93
Collipulli	0,89
Lonquimay	0,93
Tirúa	0,93
Danisco	0,93
JCE	0,93
Campanario 1	0,91
Campanario 2	0,94
Campanario 3	0,98
Campanario 4	0,98
Tierra Amarilla	0,98
Constitución 1 Elektragen	1,00
Maule	1,00
Punitaqui	0,97
Monte Patria	0,98
Chiloé	1,00
Concon	0,93
Las Vegas	0,92
Curauma	0,96
Casablanca	0,96
Totoral	1,00
Quintay	0,98
Placilla	0,99
San Gregorio	1,00
Linares Norte	0,98
Tapihue	0,96
Escuadron	0,93
Olivos	0,99
Colmito	0,91
Cenizas	0,97
Los Espinos	1,00
Trapén	0,99
Teno	1,00
El Peñón	1,00
San Lorenzo 1	1,00
San Lorenzo 2	1,00
Newen	0,97
Petropower	0,82
Orafti	0,93
Termopacífico	1,00
Punta Colorada IFO	0,99
Lautaro	0,93
Emelda U1	0,99
Emelda U2	1,00
Energía Pacífico	0,93
Degañ	0,94
Cem Bio Bio	1,00
Curicó	0,95
Loma Los Colorados	0,93
Loma Los Colorados 2	0,93
Masisa	0,93
Colihues	0,98
Salvador	0,98
HBS	0,93
Tomaval	0,93
Southern	0,93

TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ENTRE INTEGRANTES (MWh)

		Endesa	AES Gener	Cobun	Peñuñen	Guacolda	Arauco	Pangue	Campanario	ESSA	San Isidro	Transelec	STS	Ibener	Cenelca	SGA	CTNC	Puyehue
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	209.435	(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	(7.948)	(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)	221.902	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)	1.911	124.940	38.412	8.300	106.090		(181.495)	24.916	(37.234)	(886)	25.795	27.388	(49.634)		
	Octubre	39.036	(9.643)	(9.643)	104.007	(54.733)	3.845	120.115		(10.721)	8.651	(40.161)	(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	(37.449)	(80.972)	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		
	Julio	120.740	(17.765)	(94.406)	97.291	14.907	(27.105)			(44.647)	34.533	(37.956)	(1.689)	40.284	(7.348)	(22.838)		
	Agosto	124.908	(202.099)	15.158	97.529	25.600	(24.753)			(32.117)	35.031	(34.595)	(1.332)	12.237	7.898	(23.466)		
	Septiembre	263.712	(227.075)	68.354	166.404	18.443	(18.503)			(234.431)	11.874	(38.086)	(1.311)	27.104	(14.772)	(21.712)		
	Octubre	327.796	(152.185)	157.539	110.378	9.914	28.329			(241.786)	(125.428)	(48.573)	(1.469)	23.144	(6.052)	24.949		
	Noviembre	305.375	(214.307)	(162.967)	176.299	(72.198)	(16.941)			(4.784)	61.223	(53.438)	(1.487)	24.915	(16.723)	24.969		
	Diciembre	194.293	(190.614)	(212.439)	177.996	(11.829)	(20.629)			10.842	69.530	(46.467)	(1.584)	2.481	53.683	(25.264)		
2005	Enero	176.090	(79.231)	(115.043)	104.057	12.256	(19.469)			(117.848)	72.546	(38.680)	(1.326)	(8.192)	50.264	(35.423)		
	Febrero	216.351	(22.330)	(181.439)	59.606	10.782	(25.596)			(31.503)	7.678	(35.020)	(889)	(13.075)	46.819	(31.383)		
	Marzo	104.509	(32.513)	(128.528)	84.117	13.545	12.015			(37.436)	12.402	(40.553)	(1.065)	(20.110)	54.833	(20.855)	(359)	
	Abril	(17.428)	(9.679)	(14.952)	14.609	19.363	8.104			(47.164)	(783)	(40.854)	(618)	(22.302)	18.437	(569)	(491)	
	Mayo	36.585	(35.212)	6.684	90.508	25.299	9.014			(5.693)	(92.535)	(40.493)	(576)	5.933	(9.608)	4.175	(479)	6.496
	Junio	332.594	(239.643)	(144.348)	172.146	11.682	(20.108)			(72.133)	4.162	(50.229)	(673)	(41.614)	(35.558)	(5.775)	(968)	7.236
	Julio	508.985	(232.680)	(130.819)	146.025	(18.482)	(33.559)			(87.643)	(81.081)	(59.344)	(710)	28.742	(37.596)	(9.590)	(1.205)	8.957
	Agosto	480.374	(301.089)	(8.350)	219.502	58.267	34.309			(102.512)	(104.014)	(69.629)	(682)	52.334	(60.337)	(20.302)	(1.527)	8.809
	Septiembre	536.693	(270.015)	(58.386)	197.835	(47.363)	(23.587)			(137.732)	(117.373)	(59.144)	(635)	19.935	(22.460)	(23.671)	(1.305)	7.209
	Octubre	343.422	(250.116)	(17.675)	256.149	30.749	(35.623)			(49.748)	(141.964)	(60.476)	(632)	12.823	(1.444)	(28.503)	(1.941)	6.477
	Noviembre	371.683	(194.981)	(60.043)	235.160	(67.815)	(31.049)			(44.161)	(157.962)	(62.431)	(744)	30.002	5.116	(27.960)	(1.702)	6.888
	Diciembre	288.960	(215.456)	(96.169)	249.173	(23.191)	(23.737)			(1.803)	(123.271)	(56.894)	(778)	17.037	6.070	(29.060)	(1.940)	11.060
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)	(4.889)
	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	(193.375)	(207.483)	210.543	(6.431)	(23.787)			(65.233)		(66.233)	(529)	45.680	(22.321)	(13.532)	(2.244)	5.048
	Agosto	75.144	(172.435)	(244.636)	187.462	19.271	(29.727)			(90.078)		(60.215)	(326)	2.376	(14.785)	(2.325)	6.493	
	Septiembre	344.093	(175.251)	(145.079)	143.481	(22.149)	(26.079)			(157.016)		(57.400)	(413)	28.788	(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)						

97

TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ENTRE INTEGRANTES (MWh)

		Gener STX	Espinos	Enlase	Cristoro	Desc_chil	Frontel_STX	Petropower	Gas Sur	Orafti	CCE Distribución	Los Morros	Conafe	Panguipulli	Hasa	Transchile	Hidroelec	Emelca	Pacifico	Norvind	Nueva Energía	Tierra Amarilla	KDM
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																						
2006	Enero																						
	Febrero																						
	Marzo																						
	Abril																						
	Mayo																						

99

USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN

Se muestra a continuación el pago de peajes correspondiente al año 2011 (información contenida en el Informe de Peajes versión Preliminar año 2011 revisado el 30 de abril de 2012), conforme a lo estipulado en el decreto 61, de 2011.

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
AES Gener	Colbún	65.761.918	91.311.477	157.073.395
	CTNC	-207.907.344	0	-207.907.344
	TransChile	19.952.560	846.673	20.799.232
	Transelec	-484.250.622	-5.753.056.352	-6.237.306.974
	Transelec Norte	1.690.849	473.769	2.164.618
Arauco Bioenergía	Colbún	2.830.484	16.555.841	19.386.325
	CTNC	-10.989	0	-10.989
	TransChile	6.303.327	13.888.989	20.192.316
	Transelec	-36.272.822	281.613.279	245.340.457
	Transelec Norte	468.266	12.491.866	12.960.132
Barrick	Colbún	6.840	417.236	424.076
	CTNC	-1.238	0	-1.238
	TransChile	331.731	1.826	333.557
	Transelec	1.002.275	-14.081.304	-13.079.029
	Transelec Norte	28.160	1.032	29.191
C.E. Los Morros	Colbún	814	0	814
	CTNC	-147	0	-147
	TransChile	39.423	0	39.423
	Transelec	119.028	0	119.028
	Transelec Norte	3.341	0	3.341
Campanario	Colbún	13.608.453	776.978	14.385.431
	CTNC	-1.572.608	0	-1.572.608
	TransChile	330.587.124	2.772	330.589.896
	Transelec	946.210.017	47.872.028	994.082.045
	Transelec Norte	20.266.162	2.104	20.268.266
Carbomet	Colbún	505.100	0	505.100
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec	-15.061.263	0	-15.061.263
	Transelec Norte	0	0	0
Cardones	Colbún	1.563.659	0	1.563.659
	CTNC	-91.671.258	0	-91.671.258
	TransChile	1.224.216	0	1.224.216
	Transelec	328.488.103	0	328.488.103
	Transelec Norte	75.326	0	75.326
Carran	Colbún	94	0	94
	CTNC	-17	0	-17
	TransChile	4.531	0	4.531
	Transelec	13.681	0	13.681
	Transelec Norte	384	0	384
Chacayes	Colbún	6.261	640.468	646.728
	CTNC	-1.302	0	-1.302
	TransChile	309.189	23.662	332.851
	Transelec	1.065.767	11.648.756	12.714.523
	Transelec Norte	30.836	10.237	41.073
Colbún	Colbún	246.289.160	1.758.380.958	2.004.670.118
	CTNC	-3.695.666	0	-3.695.666
	TransChile	992.254.017	54.099.440	1.046.353.457
	Transelec	609.412.663	-1.673.441.155	-1.064.028.491
	Transelec Norte	75.267.938	53.309.314	128.577.252
Comasa	Colbún	5.488	538.143	543.631
	CTNC	-1.026	0	-1.026
	TransChile	266.736	1.869.495	2.136.231
	Transelec	830.990	-100.772.439	-99.941.449
	Transelec Norte	23.494	0	23.494
Cristoro	Colbún	248	0	248
	CTNC	-45	0	-45
	TransChile	12.008	0	12.008
	Transelec	36.256	0	36.256
	Transelec Norte	1.018	0	1.018
Diuto	Colbún	969	0	969
	CTNC	-175	0	-175
	TransChile	46.900	0	46.900
	Transelec	141.602	0	141.602
	Transelec Norte	3.974	0	3.974
Donguil	Colbún	80	0	80
	CTNC	-14	0	-14
	TransChile	3.852	0	3.852
	Transelec	11.629	0	11.629
	Transelec Norte	326	0	326
E.E. Puntilla	Colbún	2.057.520	4.042.415	6.099.935
	CTNC	-203.850	0	-203.850
	TransChile	9.260.461	44.691	9.305.151
	Transelec	-31.440.683	-57.973.828	-89.414.511
	Transelec Norte	57.985	25.254	83.240
El Manzano	Colbún	1.671	0	1.671
	CTNC	-302	0	-302
	TransChile	80.886	0	80.886
	Transelec	244.212	0	244.212
	Transelec Norte	6.855	0	6.855
Electrica Cenizas	Colbún	1.034.310	478.951	1.513.261
	CTNC	-38.775.447	44.190	-38.731.258
	TransChile	266.448	2.470	268.918
	Transelec	151.641.872	-15.266.410	136.375.462
	Transelec Norte	22.580	1.396	23.976
Elektragen	Colbún	17.026	21.209	38.235
	CTNC	-3.078	0	-3.078
	TransChile	824.267	3.001	827.268
	Transelec	2.488.638	-829.112	1.659.525
	Transelec Norte	69.851	369	70.221

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
Emelda	Colbún	2.248.281	0	2.248.281
	CTNC	-541.855	0	-541.855
	TransChile	24.227.296	0	24.227.296
	Transelec	17.267.712	0	17.267.712
	Transelec Norte	115.030	0	115.030
Endesa	Colbún	191.176.592	260.527.583	451.704.174
	CTNC	-857.031.917	20.556	-857.011.361
	TransChile	1.109.603.659	2.122.984	1.111.726.644
	Transelec	4.645.930.045	-10.030.235.816	-5.384.305.772
	Transelec Norte	76.092.802	1.199.573	77.292.376
Enerbosch	Colbún	300	0	300
	CTNC	-54	0	-54
	TransChile	14.501	0	14.501
	Transelec	43.780	0	43.780
	Transelec Norte	1.229	0	1.229
Energía Pacífico	Colbún	188.067	1.090.575	1.278.642
	CTNC	-1.081	0	-1.081
	TransChile	289.558	15.087	304.646
	Transelec	-558.918	-12.144.837	-12.703.755
	Transelec Norte	24.538	7.054	31.592
Enlasa	Colbún	114.059	689.683	803.741
	CTNC	-172.425	0	-172.425
	TransChile	5.430.011	253.553	5.683.564
	Transelec	16.811.132	41.603.238	58.414.369
	Transelec Norte	460.158	315.717	775.875
ENOR	Colbún	8.766	39.692	48.458
	CTNC	-1.585	0	-1.585
	TransChile	424.368	191	424.559
	Transelec	1.281.258	282.751	1.564.010
	Transelec Norte	35.962	108	36.070
Eol. M. Redondo	Colbún	2.933.352	1.690.226	4.623.578
	CTNC	-708.958	0	-708.958
	TransChile	30.362.719	16.140	30.378.859
	Transelec	17.941.416	-128.406.416	-110.465.000
	Transelec Norte	15.860	9.120	24.980
EPC	Colbún	13.863	213.221	227.083
	CTNC	-2.506	0	-2.506
	TransChile	671.105	737.370	1.408.475
	Transelec	2.026.208	32.418.126	34.444.334
	Transelec Norte	56.872	277.686	334.557
Equipos de Generación	Colbún	5.523	656	6.179
	CTNC	-998	0	-998
	TransChile	267.354	43	267.397
	Transelec	807.200	78.352	885.551
	Transelec Norte	22.657	23	22.679
ESSA	Colbún	133.347	26.040.790	26.174.137
	CTNC	-24.106	0	-24.106
	TransChile	6.455.473	180.981	6.636.454
	Transelec	19.490.451	51.753.400	71.243.852
	Transelec Norte	547.059	102.274	649.333
Gas Sur	Colbún	5.677	172	5.849
	CTNC	-1.026	0	-1.026
	TransChile	274.831	3	274.834
	Transelec	829.774	30.971	860.744
	Transelec Norte	23.290	2	23.292
Gen On Group	Colbún	1.226	123	1.349
	CTNC	-222	0	-222
	TransChile	59.362	1	59.363
	Transelec	179.226	-21.510	157.716
	Transelec Norte	5.031	1	5.031
Gen. Industrial	Colbún	777	2.208	2.985
	CTNC	-140	0	-140
	TransChile	37.611	24	37.635
	Transelec	113.555	71.772	185.327
	Transelec Norte	3.187	13	3.201
Genpac	Colbún	32.766	243.075	275.841
	CTNC	-5.923	34.643	28.719
	TransChile	1.586.227	1.904	1.588.130
	Transelec	4.789.157	-104.589	4.684.567
	Transelec Norte	134.422	892	135.315
Gesan	Colbún	342	0	342
	CTNC	-62	0	-62
	TransChile	16.540	0	16.540
	Transelec	49.937	0	49.937
	Transelec Norte	1.402	0	1.402
Guacolda	Colbún	44.198.585	79.279.537	123.478.122
	CTNC	-764.244.917	14.213.457	-750.031.460
	TransChile	10.671.182	728.905	11.400.086
	Transelec	1.697.191.003	-4.533.511.624	-2.836.320.622
	Transelec Norte	904.217	410.140	1.314.357
HASA	Colbún	19.184	5.287.171	5.306.355
	CTNC	-3.468	0	-3.468
	TransChile	928.716	53.795	982.511
	Transelec	2.803.993	-428.579.003	-425.775.010
	Transelec Norte	78.703	30.399	109.102
HGV	Colbún	11.359	4.667.924	4.679.282
	CTNC	-2.053	0	-2.053
	TransChile	549.889	45.576	595.465
	Transelec	1.660.232	-362.544.695	-360.884.463
	Transelec Norte	46.599	25.754	72.354

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
Hidro Dongo SPA	Colbún	1.418	0	1.418
	CTNC	-256	0	-256
	TransChile	68.651	0	68.651
	Transelec	207.272	0	207.272
	Transelec Norte	5.818	0	5.818
Hidroelec	Colbún	28	0	28
	CTNC	-5	0	-5
	TransChile	1.359	0	1.359
	Transelec	4.104	0	4.104
	Transelec Norte	115	0	115
Hidroeléctrica Trueno	Colbún	1.226	0	1.226
	CTNC	-222	0	-222
	TransChile	59.362	0	59.362
	Transelec	179.226	0	179.226
	Transelec Norte	5.031	0	5.031
Hidroircaay	Colbún	1.704	0	1.704
	CTNC	-308	0	-308
	TransChile	82.472	0	82.472
	Transelec	249.001	0	249.001
	Transelec Norte	6.989	0	6.989
Hidromaule	Colbún	5.846	1.965.573	1.971.419
	CTNC	-1.057	0	-1.057
	TransChile	282.988	0	282.988
	Transelec	854.400	-72.005.878	-71.151.477
	Transelec Norte	23.981	0	23.981
Hidromuchi	Colbún	168	0	168
	CTNC	-30	0	-30
	TransChile	8.157	0	8.157
	Transelec	24.626	0	24.626
	Transelec Norte	691	0	691
Hidropaloma	Colbún	871	0	871
	CTNC	-157	0	-157
	TransChile	42.142	0	42.142
	Transelec	127.237	0	127.237
	Transelec Norte	3.571	0	3.571
Ibener	Colbún	1.519.131	10.740.491	12.259.622
	CTNC	-2.683	0	-2.683
	TransChile	718.458	87.078	805.536
	Transelec	-27.330.299	-626.112.430	-653.442.729
	Transelec Norte	60.885	49.207	110.092
KDM	Colbún	3.454	0	3.454
	CTNC	-624	0	-624
	TransChile	167.210	0	167.210
	Transelec	504.842	0	504.842
	Transelec Norte	14.170	0	14.170
La Arena SPA	Colbún	186	0	186
	CTNC	-44	0	-44
	TransChile	10.140	0	10.140
	Transelec	35.857	0	35.857
	Transelec Norte	1.070	0	1.070
La Confluencia	Colbún	4.894.130	3.601.739	8.495.869
	CTNC	-4.941	0	-4.941
	TransChile	1.323.177	53.116	1.376.293
	Transelec	-141.124.926	-206.422.831	-347.547.757
	Transelec Norte	112.131	30.015	142.146
La Higuera	Colbún	8.782.926	5.171.350	13.954.276
	CTNC	-9.455	0	-9.455
	TransChile	2.531.936	30.704	2.562.640
	Transelec	-252.688.393	-20.200.130	-272.888.522
	Transelec Norte	214.565	23.137	237.702
Licán	Colbún	5.476	1.089.036	1.094.512
	CTNC	-990	0	-990
	TransChile	265.089	3.107.393	3.372.481
	Transelec	800.359	44.831.471	45.631.830
	Transelec Norte	22.465	2.304.053	2.326.517
Los Espinos	Colbún	49.554	195.577	245.131
	CTNC	-8.958	0	-8.958
	TransChile	2.398.938	1.853	2.400.791
	Transelec	7.242.907	-22.975.494	-15.732.587
	Transelec Norte	203.294	1.047	204.341
Mallarauco	Colbún	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0
Masisa Eco	Colbún	91.306	354.780	446.086
	CTNC	-762	0	-762
	TransChile	204.141	0	204.141
	Transelec	581.907	3.381.928	3.963.834
	Transelec Norte	17.300	0	17.300
Mvc Generación	Colbún	8.471	1.206.057	1.214.528
	CTNC	-1.531	0	-1.531
	TransChile	410.094	8.918	419.012
	Transelec	1.238.162	16.640.642	17.878.804
	Transelec Norte	34.753	5.039	39.792
Norvind	Colbún	2.850	1.866.377	1.869.228
	CTNC	-515	0	-515
	TransChile	137.982	18.635	156.617
	Transelec	416.597	-148.161.720	-147.745.123
	Transelec Norte	11.693	10.531	22.224
Nueva Energía	Colbún	1.787.526	1.118.405	2.905.931
	CTNC	-859	0	-859
	TransChile	229.970	0	229.970
	Transelec	-51.693.030	12.889.827	-38.803.204
	Transelec Norte	19.488	0	19.488

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
On Group	Colbún	37	0	37
	CTNC	-7	0	-7
	TransChile	1.813	0	1.813
	Transelec	5.473	0	5.473
	Transelec Norte	154	0	154
Orafti	Colbún	33	0	33
	CTNC	-6	0	-6
	TransChile	1.586	0	1.586
	Transelec	4.788	0	4.788
	Transelec Norte	134	0	134
OYD	Colbún	6.019	3.359.595	3.365.614
	CTNC	-1.088	0	-1.088
	TransChile	291.371	32.891	324.261
	Transelec	879.719	-255.409.082	-254.529.372
	Transelec Norte	24.692	18.586	43.278
PacificHydro	Colbún	8.377.294	220.067	8.597.362
	CTNC	-77.430.146	0	-77.430.146
	TransChile	186.921	0	186.921
	Transelec	80.667.924	-2.782.416	77.885.508
	Transelec Norte	15.840	0	15.840
Pangue	Colbún	61.657	42.529.223	42.590.880
	CTNC	-11.146	0	-11.146
	TransChile	2.984.852	372.677	3.357.529
	Transelec	9.011.905	-2.786.724.568	-2.777.712.662
	Transelec Norte	252.947	210.596	463.543
Panguipulli	Colbún	1.779.067	5.230.726	7.009.793
	CTNC	-1.535	0	-1.535
	TransChile	411.001	9.592.935	10.003.936
	Transelec	-57.741.099	-54.127.097	-111.868.196
	Transelec Norte	34.830	5.148.232	5.183.062
Pehuenche	Colbún	2.750.629	63.584.947	66.335.576
	CTNC	-22.012	0	-22.012
	TransChile	5.894.709	646.091	6.540.800
	Transelec	-18.129.740	-5.012.806.759	-5.030.936.498
	Transelec Norte	499.538	365.101	864.639
Pehui	Colbún	314	0	314
	CTNC	-57	0	-57
	TransChile	15.180	0	15.180
	Transelec	45.833	0	45.833
	Transelec Norte	1.286	0	1.286
Petropower	Colbún	3.851.834	9.707.740	13.559.574
	CTNC	-3.825	0	-3.825
	TransChile	1.024.329	73.075	1.097.404
	Transelec	-107.887.150	-147.288.867	-255.176.018
	Transelec Norte	86.805	41.294	128.099
Potencia Chile	Colbún	595.125	3.258	598.383
	CTNC	-7.220	0	-7.220
	TransChile	1.933.561	239	1.933.800
	Transelec	23.478.822	-2.556.619	20.922.202
	Transelec Norte	163.857	119	163.976
Puclaro	Colbún	2.144	0	2.144
	CTNC	-387	0	-387
	TransChile	103.770	0	103.770
	Transelec	313.303	0	313.303
	Transelec Norte	8.794	0	8.794
Puyehue	Colbún	1.915.734	5.748.725	7.664.459
	CTNC	-1.975	0	-1.975
	TransChile	528.818	10.479.746	11.008.564
	Transelec	-21.771.413	351.023.892	329.252.478
	Transelec Norte	44.814	9.689.100	9.733.914
Rio Tranquilo	Colbún	11.953	8.451.203	8.463.156
	CTNC	-2.161	0	-2.161
	TransChile	578.663	77.492	656.155
	Transelec	1.747.108	-630.629.966	-628.882.858
	Transelec Norte	49.038	43.790	92.828
San Isidro	Colbún	132.945	38.831.324	38.964.268
	CTNC	-24.033	0	-24.033
	TransChile	6.435.988	247.676	6.683.664
	Transelec	19.431.621	-3.237.541.735	-3.218.110.113
	Transelec Norte	545.408	139.959	685.367
SGA	Colbún	2.813.054	1.451.699	4.264.753
	CTNC	-8.611	0	-8.611
	TransChile	2.308.463	2.932.912	5.241.375
	Transelec	-27.179.743	-76.714.478	-103.894.221
	Transelec Norte	195.313	1.130.046	1.325.359
SW Consulting	Colbún	9.515	0	9.515
	CTNC	-1.720	0	-1.720
	TransChile	460.620	0	460.620
	Transelec	1.390.709	0	1.390.709
	Transelec Norte	39.035	0	39.035
Tecnored	Colbún	644.826	198.229	843.056
	CTNC	-1.783	0	-1.783
	TransChile	477.613	881	478.494
	Transelec	-11.420.628	-7.920.610	-19.341.238
	Transelec Norte	40.475	498	40.973

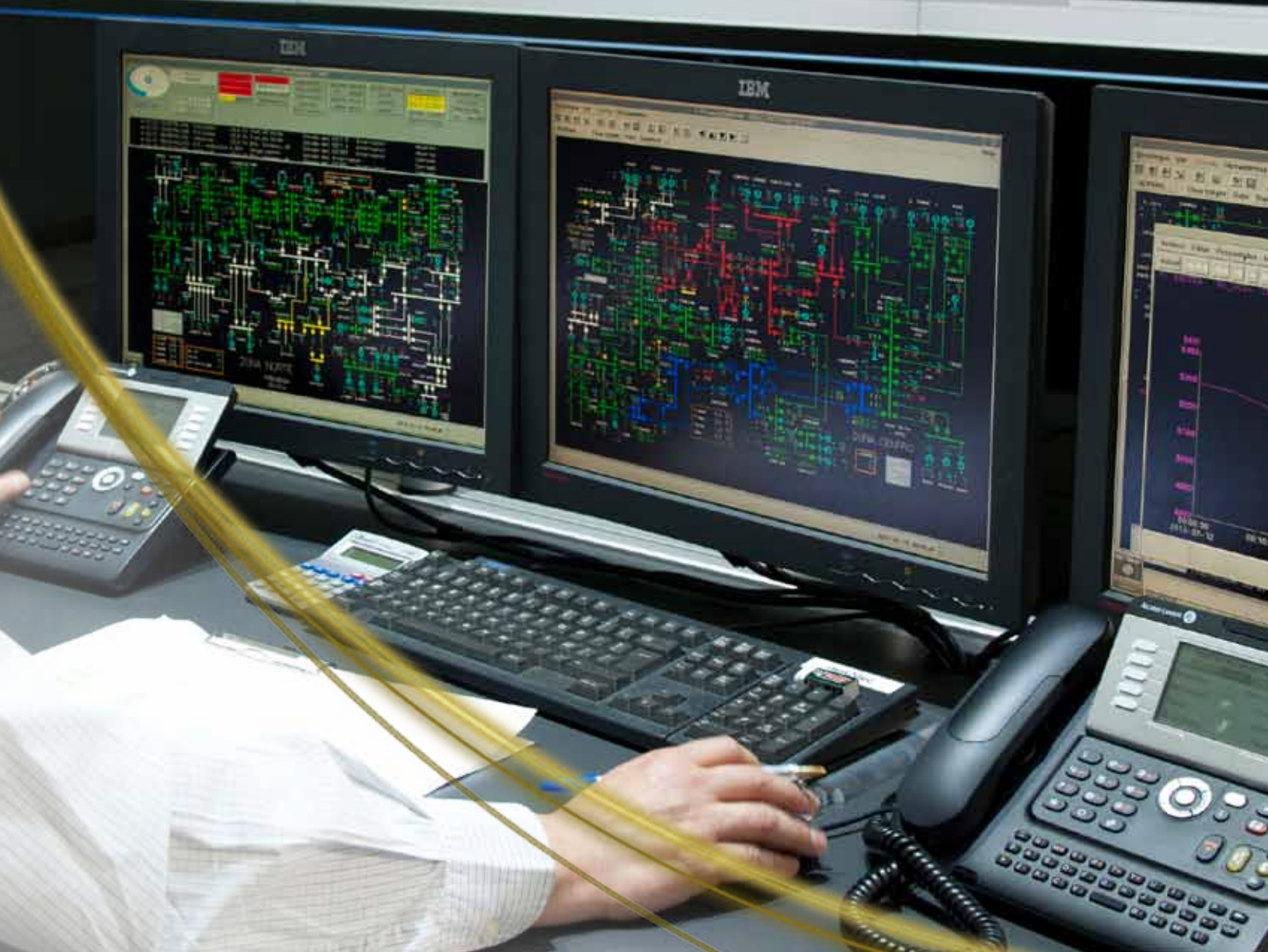
Cargo Único 2011 [\$/MWh]

CUE2
264,98

CUE30
119,73

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

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



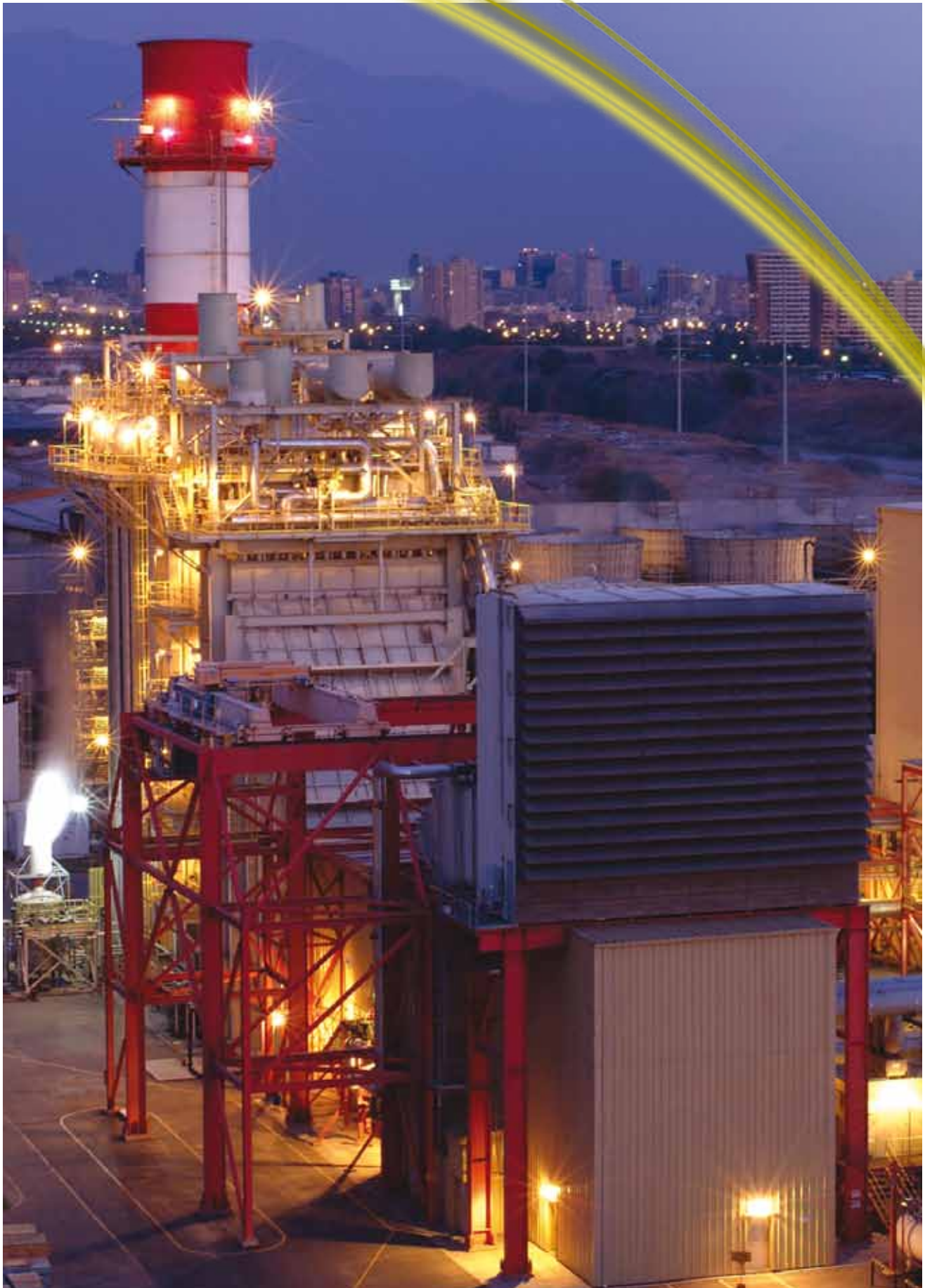
capítulo 6
ANTECEDENTES ECONÓMICOS

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\$]	IPC General Base Prom. 2009=100	Variación IPC	Variación IPC 12 meses
2002	Enero	667,28	78,09		
	Febrero	678,84	77,36	-0,9	
	Marzo	663,26	77,51	0,2	
	Abril	650,82	77,80	0,4	
	Mayo	653,91	77,89	0,1	
	Junio	673,77	77,79	-0,1	
	Julio	696,33	78,14	0,4	
	Agosto	702,30	78,36	0,3	
	Septiembre	726,98	79,14	1,0	
	Octubre	742,32	79,82	0,9	
	Noviembre	709,48	79,80	0,0	
	Diciembre	701,95	79,39	-0,5	
2003	Enero	722,48	80,44	1,3	3,0
	Febrero	745,21	80,33	-0,1	3,8
	Marzo	743,28	80,99	0,8	4,5
	Abril	718,25	80,91	-0,1	4,0
	Mayo	703,58	80,63	-0,4	3,5
	Junio	709,18	80,62	0,0	3,6
	Julio	701,14	80,56	-0,1	3,1
	Agosto	703,77	80,61	0,1	2,9
	Septiembre	675,44	80,89	0,3	2,2
	Octubre	646,07	80,75	-0,2	1,2
	Noviembre	625,47	80,56	-0,2	1,0
	Diciembre	602,90	80,24	-0,4	1,1
2004	Enero	573,64	81,08	1,0	0,8
	Febrero	584,31	80,32	-0,9	0,0
	Marzo	603,91	80,38	0,1	-0,7
	Abril	608,19	80,68	0,4	-0,3
	Mayo	635,76	81,12	0,6	0,6
	Junio	643,50	81,47	0,4	1,1
	Julio	632,39	81,67	0,2	1,4
	Agosto	635,93	81,90	0,3	1,6
	Septiembre	616,55	82,06	0,2	1,5
	Octubre	607,28	82,29	0,3	1,9
	Noviembre	596,72	82,56	0,3	2,5
	Diciembre	576,17	82,19	-0,5	2,4
2005	Enero	574,12	82,93	0,9	2,3
	Febrero	573,58	82,07	-1,0	2,2
	Marzo	586,48	82,31	0,3	2,4
	Abril	580,46	83,05	0,9	2,9
	Mayo	578,31	83,30	0,3	2,7
	Junio	585,47	83,65	0,4	2,7
	Julio	575,77	84,16	0,6	3,1
	Agosto	546,61	84,33	0,2	3,0
	Septiembre	536,70	85,29	1,1	3,9
	Octubre	535,50	85,70	0,5	4,1
	Noviembre	529,88	85,55	-0,2	3,6
	Diciembre	514,33	85,20	-0,4	3,7
2006	Enero	524,48	86,32	1,3	4,1
	Febrero	525,70	85,43	-1,0	4,1
	Marzo	528,77	85,63	0,2	4,0
	Abril	517,33	86,18	0,6	3,8
	Mayo	520,79	86,42	0,3	3,7
	Junio	542,46	86,92	0,6	3,9
	Julio	540,62	87,40	0,5	3,8
	Agosto	538,53	87,54	0,2	3,8
	Septiembre	538,65	87,69	0,2	2,8
	Octubre	530,95	87,46	-0,3	2,1
	Noviembre	527,44	87,37	-0,1	2,1
	Diciembre	527,58	87,38	0,0	2,6

		T. Cambio [\$/US\$]	IPC General Base Prom. 2009=100	Variación IPC	Variación IPC 12 meses
2007	Enero	540,51	88,73	1,5	2,8
	Febrero	542,27	87,75	-1,1	2,7
	Marzo	538,49	87,82	0,1	2,6
	Abril	532,30	88,32	0,6	2,5
	Mayo	522,02	88,90	0,7	2,9
	Junio	526,72	89,73	0,9	3,2
	Julio	519,80	90,75	1,1	3,8
	Agosto	522,92	91,64	1,0	4,7
	Septiembre	516,91	92,82	1,3	5,8
	Octubre	501,44	93,10	0,3	6,5
	Noviembre	506,95	93,86	0,8	7,4
	Diciembre	499,28	94,22	0,4	7,8
2008	Enero	480,90	95,35	1,2	7,5
	Febrero	467,22	94,83	-0,5	8,1
	Marzo	442,94	95,29	0,5	8,5
	Abril	446,43	95,66	0,4	8,3
	Mayo	470,10	96,79	1,2	8,9
	Junio	493,61	98,23	1,5	9,5
	Julio	502,24	99,34	1,1	9,5
	Agosto	516,70	100,17	0,8	9,3
	Septiembre	530,17	101,39	1,2	9,2
	Octubre	618,39	102,27	0,9	9,9
	Noviembre	651,51	102,21	-0,1	8,9
	Diciembre	649,32	100,90	-1,3	7,1
2009	Enero	623,01	101,37	0,5	6,3
	Febrero	606,00	100,05	-1,3	5,5
	Marzo	592,93	100,09	0,0	5,0
	Abril	583,18	99,94	-0,2	4,5
	Mayo	565,72	99,72	-0,2	3,0
	Junio	553,08	100,06	0,3	1,9
	Julio	540,42	99,63	-0,4	0,3
	Agosto	546,88	99,17	-0,5	-1,0
	Septiembre	549,07	100,30	1,1	-1,1
	Octubre	545,83	100,29	0,0	-1,9
	Noviembre	507,78	99,89	-0,4	-2,3
	Diciembre	501,45	99,51	-0,4	-1,4
2010	Enero	500,66	100,03	0,5	-1,3
	Febrero	532,56	100,31	0,3	0,3
	Marzo	523,16	100,39	0,1	0,3
	Abril	520,62	100,86	0,5	0,9
	Mayo	533,21	101,22	0,4	1,5
	Junio	536,67	101,22	0,0	1,2
	Julio	531,72	101,87	0,6	2,3
	Agosto	509,32	101,77	-0,1	2,6
	Septiembre	493,93	102,18	0,4	1,9
	Octubre	484,04	102,28	0,1	2,0
	Noviembre	482,32	102,35	0,1	2,5
	Diciembre	474,78	102,47	0,1	3,0
2011	Enero	489,44	102,76	0,3	2,7
	Febrero	475,69	102,98	0,2	2,7
	Marzo	479,65	103,77	0,8	3,4
	Abril	471,32	104,10	0,3	3,2
	Mayo	467,73	104,52	0,4	3,3
	Junio	469,41	104,70	0,2	3,4
	Julio	462,94	104,83	0,1	2,9
	Agosto	466,79	105,00	0,2	3,2
	Septiembre	483,69	105,52	0,5	3,3
	Octubre	511,74	106,03	0,5	3,7
	Noviembre	508,44	106,37	0,3	3,9
	Diciembre	517,17	107,02	0,6	4,4



COSTOS DE COMBUSTIBLES POR CENTRAL DEL SIC

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

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	Petropower	Nva Ventanas
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				
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				

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	Petropower	Nva Ventanas
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
2011	Enero	104,11	102,55			113,36	87,55	92,92	3,90	102,55
	Febrero	105,74	102,55			113,36	87,55	92,92	3,90	102,55
	Marzo	105,31	102,55			113,36	87,55	92,92	3,90	102,55
	Abril	134,55	102,55			128,73	96,93	97,57	3,90	102,55
	Mayo	136,26	102,55			134,63	96,81	97,90	3,90	102,55
	Junio	132,55	102,55			123,18	117,41	91,22	3,90	102,55
	Julio	111,45	102,55			123,18	117,41	91,22	3,90	102,55
	Agosto	117,75	102,55			128,04	102,49	93,48	3,90	102,55
	Septiembre	113,01	102,55			126,51	99,26	96,50	3,90	102,55
	Octubre	133,04	145,41			126,51	99,26	96,50	3,90	145,41
	Noviembre	108,57	145,41			124,22	88,75	103,46	3,90	145,41
	Diciembre	128,35	139,61			124,22	88,75	103,46	3,90	139,61

		Costo de Combustibles Líquidos por Central (US\$/Ton)																	
		Huasco TC	Huasco TC-IFO	Colihues	Colihues HFO	C. BioBio	C. BioBio FO	Pta. Colorado IFO	D. Almagro	El Indio TC	Lag. Verde TC	Los Ventos	Arauco	L Verde TV	Cholguán	Licantén	Valdivia	Ancud	
2002	Enero	344,00							307,00	315,01									
	Febrero	344,00							307,00	315,01									
	Marzo	235,98							220,61	315,01									
	Abril	235,98							220,61	315,01									
	Mayo	258,00							243,00	211,44									
	Junio	258,00							243,00	217,04									
	Julio	258,00							243,00	217,04									
	Agosto	267,37							250,71	297,50									
	Septiembre	280,93							272,57	317,61									
	Octubre	280,93							272,57	317,61									
	Noviembre	281,96							266,04	289,63									
	Diciembre	281,96							266,04	289,63									
2003	Enero	281,96							266,04	289,63			143,70						
	Febrero	325,07							329,90	366,97			143,70						
	Marzo	355,80							360,77	331,57			143,70						
	Abril	355,80							360,77	331,57			143,70						
	Mayo	355,80							360,77	331,57			143,70						
	Junio	272,12							277,19	311,72			143,70		451,27				
	Julio	299,17							304,36	335,24			143,70		451,27				
	Agosto	299,17							304,36	335,24			143,70		451,27				
	Septiembre	299,17							304,36	335,24			143,70		451,27				
	Octubre	268,91							274,39	309,77			143,70		451,27				
	Noviembre	268,91							274,39	309,77			143,70		451,27				
	Diciembre	317,22							323,12	309,77			143,70		451,27				
2004	Enero	317,22							323,12	309,77			121,75		314,98				
	Febrero	317,22							323,12	309,77			121,75		314,98				
	Marzo	366,61							372,91		345,87		121,75		314,98				
	Abril	366,61							372,91		345,87		121,75		314,98	493,38			
	Mayo	372,46							335,94		381,40		121,75		314,98	493,38	158,38		
	Junio	372,46							378,15		381,40		121,75		314,98	493,38	158,38		
	Julio	372,46							378,15		381,40		121,75		314,98	493,38	158,38		
	Agosto	315,42							320,25		381,40		121,75		314,98	493,38	158,38		
	Septiembre	315,42							320,25		429,49		121,75		314,98	493,38	158,38		
	Octubre	435,90							441,95		429,49		121,75		314,98	493,38	158,38		
	Noviembre	435,90							441,95		429,49		121,75		314,98	493,38	158,38		
	Diciembre	470,04							476,35		473,10		121,75		314,98	493,38	158,38		
2005	Enero	463,29							469,65		473,10								
	Febrero	463,29							469,65		444,85								
	Marzo	455,27							461,71		444,85								
	Abril	542,08							548,82		547,55								
	Mayo	542,08							548,82		547,55								
	Junio	484,44							490,81		547,55								
	Julio	484,44							490,81		547,55								
	Agosto	484,44							490,81		547,55								
	Septiembre	581,68							585,44		547,55								
	Octubre	581,68							585,44		547,55								
	Noviembre	581,68							585,44		547,55								
	Diciembre	581,68							585,44		547,55								
2006	Enero	581,68							585,44		547,55							648,00	
	Febrero	581,68							585,44		637,99							648,00	
	Marzo	581,68							585,44		547,55							648,00	
	Abril	581,68							585,44		547,55							648,00	
	Mayo	685,83							585,44		699,92							698,06	
	Junio	688,21	428,91						695,22		699,92							773,34	
	Julio	688,21	434,36						722,91		699,92							773,34	
	Agosto	688,21	434,36						722,91		734,43							773,34	
	Septiembre	688,21	434,36						722,91		734,43							773,34	
	Octubre	646,15	441,82						653,41		651,05							773,34	
	Noviembre	646,15	441,82						653,41		651,05							773,34	
	Diciembre	625,62	448,24						633,09		651,05							773,34	
2007	Enero	625,62	448,24						633,09		651,05	660,52						773,34	
	Febrero	603,52	436,95						610,76		651,05	660,52						773,34	
	Marzo	603,52	436,95						610,76		641,19	670,73						773,34	
	Abril	635,44	366,67						642,76		690,20	721,19						728,67	
	Mayo	635,44	366,67						642,76		690,20	721,19						731,28	
	Junio	705,52	439,82						713,04		742,19	753,96						731,28	
	Julio	732,57	447,06						740,35		759,83	771,79						797,23	
	Agosto	697,03	439,86						704,68		727,76	739,71						775,47	
	Septiembre	719,91	466,39						727,75		745,74	757,73						845,57	
	Octubre	724,72	466,72						732,57		766,22	778,42						860,63	
	Noviembre	808,69	476,42						816,85		867,46	879,54						937,10	
	Diciembre	839,44	483,87						847,73		879,50	883,70						951,00	
2008	Enero	923,62	616,02						932,60		936,83	941,15						1022,45	
	Febrero	850,31	570,08						859,38		890,54	895,13						986,17	
	Marzo	917,48	641,11						927,30		964,44	969,34						1003,93	
	Abril	936,02	605,00						945,46		987,17	991,85						1099,87	
	Mayo	936,02	605,00						945,46		987,17	991,85						1099,87	
	Junio	1088,94	740,68						1097,35		1148,87	1153,13						1208,96	
	Julio	1169,38	858,72						1178,30		1232,15	1236,52						1299,48	
	Agosto	1109,51	825,80						1117,86		1127,64	1131,92						1194,72	
	Septiembre	1062,78	783,34						1070,97		1134,40	1138,71						1152,38	
	Octubre	957,21	669,29						964,38		916,76	920,17						1010,97	
	Noviembre	858,05	648,72						864,80		926,44	929,79						979,94	
	Diciembre	749,41	499,68						756,22		777,20	780,66						855,35	
2009	Enero	749,41	499,68						756,22		777,20	780,66						855,35	
	Febrero	548,49	399,50						555,97		559,63	563,31						618,42	
	Marzo	548,49	399,50						555,97		559,63	563,31						618,42	
	Abril	496,52	374,94						504,02		525,52	529,44						596,39	
	Mayo	496,52	374,94						504,02		525,52	529,44						596,39	
	Junio	598,23	463,22						606,57		584,99	589,00						708,69	
	Julio	551,00	442,78						559,27		577,08	581,33						672,77	
	Agosto	622,76	494,72						631,00		638,56	642,70							

109

Costo de Combustibles Líquidos por Central (US\$/Ton)																		
		ConCon	Las Vegas	Constitución 1 (ELK)	Maule	Degan	Esperanza TCI	Esperanza DS-1 y DS-2	San Lorenzo	Olivos	Colimto	Chiloé	Quellón 2	Placilla	Quintay	El Total	Trapén	
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																	
2006	Enero																	
	Febrero																	
	Marzo																	
	Abril																	
	Mayo																	
	Junio																	
	Julio																	
	Agosto																	
	Septiembre																	
	Octubre																	
	Noviembre																	
	Diciembre																	
2007	Enero																	
	Febrero																	
	Marzo																	
	Abril	649,26	652,04															
	Mayo	671,40	674,18															
	Junio	712,82	715,60	781,54	781,54													
	Julio	734,51	737,48	790,89	790,89	808,60												
	Agosto	701,69	704,72	790,89	790,89	785,94												
	Septiembre	719,27	722,29	790,89	790,89	818,98	913,49	907,96										
	Octubre	731,76	734,88	790,89	790,89	866,11	913,49	907,96										
	Noviembre	840,87	843,99	898,31	898,31	930,13	913,49	907,96										
	Diciembre	838,25	841,60	898,31	898,31	928,03	913,49	907,96										
2008	Enero	879,51	891,17	961,96	961,96	959,13	913,49	907,96										
	Febrero	841,52	844,66	917,88	917,88	932,18	921,18	908,24										
	Marzo	909,08	912,22	992,95	992,95	998,42	970,59	952,94										
	Abril	952,59	956,07	1.012,07	1.012,07	1.071,42	1.014,12	1.014,12										
	Mayo	952,59	956,07	1.012,07	1.012,07	1.071,42	1.014,12	1.014,12										
	Junio	1153,78	1157,67	1.150,97	1.150,97	1.201,11	1.102,35	1.102,35						982,76	983,13	988,41		
	Julio	1156,94	1160,84	1.233,63	1.233,63	1.285,83	1.174,12	1.167,06		1.215,72		1.311,08		985,45	985,82	991,10		
	Agosto	1112,76	1119,21	1.137,82	1.137,82	1.174,20	1.114,12	1.108,24		1.199,82	1.199,13	1.213,78	1.204,27	949,97	950,35	955,89		
	Septiembre	1103,48	1107,58	1.091,79	1.091,79	1.159,61	1.091,76	1.091,76		1.099,50	1.199,13	1.164,26	1.167,40	940,08	940,46	946,00		
	Octubre	979,85	983,73	925,85	925,85	1.005,24	1.074,12	1.074,12		1.051,03	906,43	988,43	1.018,84	834,97	835,33	840,55		
	Noviembre	939,08	942,91	934,78	934,78	976,60	1.074,12	1.074,12		953,97	725,81	994,17	986,35	800,32	800,68	805,90		
	Diciembre	738,42	742,25	794,13	794,13	855,80	774,12	774,12		801,31	669,03	855,58	862,94	629,76	630,12	635,34		
2009	Enero	738,42	742,25	794,13	794,13	855,80	774,12	774,12		801,31	669,03	855,58	862,94	629,76	630,12	635,34		
	Febrero	545,79	549,29	583,68	583,68	642,79	584,71	584,71		567,82	488,26	649,02	626,48	465,97	466,31	471,13		
	Marzo	545,79	549,29	583,68	583,68	642,79	584,71	584,71		567,82	488,26	649,02	626,48	465,97	466,31	471,13		
	Abril	504,55	507,32	560,70	560,70	596,95	550,59	529,41		534,35	466,82	630,19	567,83	430,76	431,04	434,95	539,34	
	Mayo	504,55	507,32	560,70	560,70	596,95	550,59	529,41		534,35	466,82	630,19	567,83	430,76	431,04	434,95	539,34	
	Junio	564,11	566,99	638,80	638,80	675,89	616,47	603,53		607,78	532,94	711,99	724,37	481,40	481,68	485,73	622,23	
	Julio	556,08	558,96	614,27	614,27	650,15	598,82	584,71		588,74	512,28	689,71	688,14	474,58	474,86	478,91	604,24	
	Agosto	601,56	604,49	671,10	671,10	710,62	654,12	641,18		637,84	562,04	744,44	722,15	513,25	513,54	517,65	660,50	
	Septiembre	632,74	635,67	674,38	674,38	710,38	664,71	651,76	636,18	666,21	563,89	748,92	738,66	539,75	540,04	544,15	659,86	
	Octubre	612,91	615,94	707,85	707,85	753,20	656,47	643,53		656,22	680,04	582,96	783,60	774,53	522,91	523,21	527,46	680,02
	Noviembre	676,51	679,54	628,35	628,35	790,49	656,47	643,53	686,18	714,89	610,09	821,11	809,91	576,97	577,27	581,52	707,34	
	Diciembre	676,51	679,54	739,24	739,24	790,49	656,47	643,53	686,18	714,89	610,09	821,11	809,91	576,97	577,27	581,52	707,34	
2010	Enero	752,99	756,16	853,14	853,14	963,57	831,76	831,76	781,60	833,14	676,80	965,45	943,40	642,05	642,36	646,79	851,62	
	Febrero	718,89	721,88	757,26	757,26	825,72	729,41	723,53	706,85	756,78	603,52	831,94	812,28	613,00	613,30	617,54	732,96	
	Marzo	684,69	684,19	728,69	728,69	797,85	729,41	723,53	706,85	756,78	584,02	804,47	810,83	580,55	581,11	581,11	732,96	
	Abril	735,32	738,48	778,54	778,54	863,05	747,06	740,00	766,52	761,61	622,26	853,62	846,49	627,00	627,31	631		

111

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

		Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuen- co	Nehuen- co 9B	Nehuen- co II	Taltal2	Taltal1	Cande- laria	Coronel	Horcones TG	Newen
2002	Enero	10,55	10,87		10,95			15,39	26,69				
	Febrero	10,55	10,87		10,95			15,39	26,69				
	Marzo	10,45	10,87		10,87			15,39	26,69				
	Abril	10,45	10,87		10,87			15,39	26,69				
	Mayo	10,45	11,14		11,46			14,77	26,91				
	Junio	10,43	11,14		11,46			14,77	26,91				
	Julio	10,43	11,14		11,46			14,77	26,91				
	Agosto	10,43	11,15		11,71	29,00		14,77	26,78				
	Septiembre	10,43	11,15		10,98	28,10		14,77	26,78				
	Octubre	10,43	11,15		10,98	28,10		14,77	26,78				
	Noviembre	10,43	10,69		10,98	27,70		14,77	26,78				
	Diciembre	10,43	10,69		10,98	27,70		14,77	26,78				
2003	Enero	10,43	10,69		10,98	27,70		14,77	26,78				
	Febrero	10,34	10,79		10,90	27,60		15,30	27,52				
	Marzo	10,34	10,79		10,91	27,60		27,52	15,30				
	Abril	10,34	10,79		10,91	27,60		27,52	15,30				
	Mayo	10,34	10,79		12,33	26,90	26,33	27,52	15,30				
	Junio	10,34	12,34		12,33	29,50	26,70	15,30	15,30				
	Julio	10,34	12,34		12,33	29,50	20,78	15,30	15,30				
	Agosto	10,34	12,34		12,33	29,50	20,78	15,30	15,30				
	Septiembre	10,34	12,34		12,33	29,50	20,78	15,30	15,30				
	Octubre	10,34	12,34		11,46	25,20	19,24	15,52	15,52				
	Noviembre	10,34	12,34		11,46	25,20	19,24	15,52	15,52				
	Diciembre	10,12	11,28		11,46	25,20	19,24	16,73	16,73				
2004	Enero	10,12	11,28		11,46	19,20	16,88	16,73	16,73				
	Febrero	10,12	11,28		11,46	25,20	16,88	16,73	16,73				
	Marzo	10,08	11,22		11,41	25,30	16,88	15,90	15,90				
	Abril	10,08	11,22		11,41	25,30	17,63	15,90	15,90				
	Mayo	10,30	12,51		12,57	30,20	16,62	15,94	15,94				
	Junio	10,30	12,51		12,57	30,20	16,62	15,94	15,94				
	Julio	10,30	15,03		12,57	30,20	16,62	19,13	19,13				
	Agosto	10,30	15,03		14,88	23,91	13,93	19,13	19,13				
	Septiembre	10,28	15,03		14,88	23,91	13,93	19,13	19,13				
	Octubre	10,08	14,46		17,13	20,33	17,05	19,13	19,13				
	Noviembre	10,08	14,46		17,13	20,33	17,05	19,13	19,13				
	Diciembre	10,08	24,32		17,13	20,33	17,05	24,41	19,13				
2005	Enero	10,08	24,80		16,61	20,30	17,05	23,48	20,83			69,00	
	Febrero	24,23	42,49		17,13	20,30	17,05	20,83	23,48			80,00	
	Marzo	24,23	46,00		17,13	20,30	17,05	21,83	24,48		25,00	80,00	
	Abril	24,23	51,66		17,13	20,30	17,05	81,22	21,82		25,00	80,00	
	Mayo	24,23	51,66		17,13	20,30	17,05	81,22	21,82		25,00	80,00	
	Junio	14,56	16,56		16,10	27,60	14,14	21,82	21,82		20,80	80,00	
	Julio	14,56	16,56		16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	19,76	94,12	
	Agosto	14,56	16,56		16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	19,76	94,12	
	Septiembre	14,56	16,98		16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	20,23	94,12	
	Octubre	14,56	16,98		16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	20,23	94,12	
	Noviembre	14,56	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Diciembre	14,56	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
2006	Enero	14,56	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Febrero	19,86	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Marzo	19,86	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Abril	19,86	16,98		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Mayo	19,86	19,23		15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23	94,12	
	Junio	14,93	19,23		15,47	26,56	13,17	23,93	23,93	22,64	20,23	94,12	
	Julio	14,93	25,38		15,47	26,56	13,17	45,03	45,03	22,64	20,23	94,12	
	Agosto	20,85	25,38		30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	
	Septiembre	20,85	25,38		30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	
	Octubre	20,85	32,10		30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	
	Noviembre	30,63	32,10		30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23	94,12	
	Diciembre	30,63	32,10		30,66	49,13	28,16	44,23	44,23	47,86	20,23	94,12	

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

		Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuen-co	Nehuen-co 9B	Nehuen-co II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG	Newen
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
2011	Enero	35,79	74,38	31,80	80,32	157,64	73,76	111,95	111,95	147,12	164,38	79,75	182,16
	Febrero	35,79	98,59	31,80	80,32	157,64	73,76	148,93	148,93	147,12	164,38	79,75	182,16
	Marzo	35,79	98,59	31,80	80,32	200,13	73,76	148,93	148,93	186,02	178,24	79,75	186,01
	Abril	35,79	98,59	31,80	80,32	200,13	73,76	148,93	148,93	186,02	198,05	79,75	177,14
	Mayo	35,79	98,59	31,80	80,32	200,13	73,76	148,93	148,93	186,02	207,95	79,75	188,06
	Junio	35,79	98,59	31,80	80,32	200,13	73,76	148,93	148,93	186,02	232,71	79,75	246,57
	Julio	35,79	98,59	31,80	80,32	200,13	73,76	148,93	148,93	186,02	222,81	79,75	246,57
	Agosto	35,79	98,59	31,80	80,32	200,13	73,76	148,93	148,93	186,02	222,81	79,75	246,57
	Septiembre	35,79	98,59	31,80	80,32	200,13	73,76	148,93	148,93	186,02	232,71	79,75	246,57
	Octubre	35,79	127,78	31,80	80,32	200,13	73,76	193,92	193,92	186,02	217,86	79,75	254,53
	Noviembre	35,79	127,78	31,80	80,32	200,13	73,76	193,92	193,92	186,02	217,86	79,75	254,53
	Diciembre	35,79	127,78	31,80	80,32	200,13	73,76	193,92	193,92	186,02	217,86	79,75	254,53

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

		San Isidro	San Isidro 2	Nueva Renca	Quintero
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				
2006	Enero				
	Febrero				
	Marzo				
	Abril				
	Mayo				
	Junio				
	Julio				
	Agosto				
	Septiembre				
	Octubre				
	Noviembre				
	Diciembre				

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

		San Isidro	San Isidro 2	Nueva Renca	Quintero
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
2011	Enero	162,24	162,24	229,30	162,24
	Febrero	169,13	169,13	240,90	169,13
	Marzo	169,13	169,13	251,31	169,13
	Abril	188,41	188,41	255,08	188,41
	Mayo	200,79	200,79	264,03	200,79
	Junio	209,54	209,54	275,23	209,54
	Julio	216,56	216,56	300,26	216,56
	Agosto	222,74	222,74	292,29	222,74
	Septiembre	224,77	224,77	292,29	224,77
	Octubre	220,05	220,05	300,61	220,05
	Noviembre	220,05	220,05	312,22	220,05
	Diciembre	220,05	220,05	287,85	220,05

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 2002 a diciembre 2011, determinados en la forma de costos marginales promedio semanales.

Costos Marginales Referidos al Nudo Alto Jahuel			
Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
01/01/02	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
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

Costos Marginales Referidos al Nudo Alto Jahuel			
Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
23/07/03	29/07/03		14,85952
30/07/03	05/08/03		15,97976
06/08/03	12/08/03		16,46786
13/08/03	19/08/03		16,92440
20/08/03	26/08/03		16,47381
27/08/03	02/09/03		17,35298
03/09/03	09/09/03		17,59405
10/09/03	16/09/03		16,84107
17/09/03	23/09/03		15,67202
24/09/03	30/09/03		16,44167
01/10/03	07/10/03		15,95952
08/10/03	14/10/03		16,38393
15/10/03	21/10/03		16,31488
22/10/03	28/10/03		16,61190
29/10/03	04/11/03		16,68095
05/11/03	11/11/03		23,21905
12/11/03	18/11/03		16,69464
19/11/03	25/11/03		17,01071
26/11/03	02/12/03		16,47143
03/12/03	09/12/03		17,12321
10/12/03	16/12/03		17,92857
17/12/03	23/12/03		17,26190
24/12/03	30/12/03		17,02619
31/12/03	31/12/03		17,38333
01/01/04	07/01/04		16,62679
08/01/04	14/01/04		17,28393
15/01/04	21/01/04		19,23036
22/01/04	28/01/04		22,62500
29/01/04	04/02/04		29,96429
05/02/04	11/02/04		24,34583
12/02/04	18/02/04		20,99702
19/02/04	25/02/04		21,86786
26/02/04	03/03/04		27,72262
04/03/04	10/03/04		31,53631
11/03/04	17/03/04		43,46190
18/03/04	24/03/04		67,29940
25/03/04	31/03/04		77,94762
01/04/04	07/04/04		58,24464
08/04/04	14/04/04		39,69286
15/04/04	21/04/04		18,19167
22/04/04	28/04/04		29,93393
29/04/04	05/05/04		30,68452
06/05/04	12/05/04		30,06429
13/05/04	19/05/04		49,11429
20/05/04	26/05/04		85,30595
27/05/04	02/06/04		81,14524
03/06/04	09/06/04		87,74405
10/06/04	16/06/04		56,07917
17/06/04	23/06/04		44,65595
24/06/04	30/06/04		27,59286
01/07/04	07/07/04		27,12917
08/07/04	14/07/04		27,91845
15/07/04	21/07/04		26,02083
22/07/04	28/07/04		24,74762
29/07/04	04/08/04		21,29702
05/08/04	11/08/04		22,12083
12/08/04	18/08/04		26,45476
19/08/04	25/08/04		26,94405
26/08/04	01/09/04		25,51607
02/09/04	08/09/04		20,40000
09/09/04	15/09/04		18,88810
16/09/04	22/09/04		20,10000
23/09/04	29/09/04		20,02024
30/09/04	06/10/04		22,45000
07/10/04	13/10/04		26,18719
14/10/04	20/10/04		27,42024
21/10/04	27/10/04		26,72083
28/10/04	03/11/04		21,34464
04/11/04	10/11/04		20,90298
11/11/04	17/11/04		21,03155
18/11/04	24/11/04		20,03988
25/11/04	01/12/04		22,38869
02/12/04	08/12/04		23,91667
09/12/04	15/12/04		24,81786
16/12/04	22/12/04		25,11667
23/12/04	29/12/04		25,45476
30/12/04	31/12/04		27,48125
01/01/05	07/01/05		27,23095
08/01/05	14/01/05		29,60000
15/01/05	21/01/05		39,71786
22/01/05	28/01/05		29,19405
29/01/05	04/02/05		34,51131

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

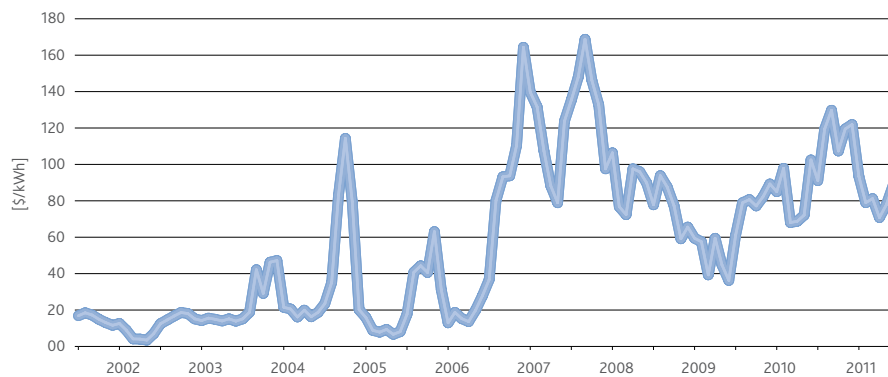
Costos Marginales Referidos al Nudo Alto Jahuel			
Desde	Hasta	CMg [\$ / kWh]	CMg (mills/kWh)
05/11/06	11/11/06		25,19821
12/11/06	18/11/06		58,21548
19/11/06	25/11/06		36,79821
26/11/06	02/12/06		38,42500
03/12/06	09/12/06		46,02798
10/12/06	16/12/06		41,13095
17/12/06	23/12/06		52,86429
24/12/06	30/12/06		34,22381
31/12/06	31/12/06		33,52500
01/01/07	07/01/07		34,82083
08/01/07	14/01/07		35,93631
15/01/07	21/01/07		45,25060
22/01/07	28/01/07		83,16369
29/01/07	04/02/07		117,00476
05/02/07	11/02/07		118,49702
12/02/07	18/02/07		126,17321
19/02/07	25/02/07		120,48452
26/02/07	04/03/07		124,28393
05/03/07	11/03/07		129,96548
12/03/07	18/03/07		144,14762
19/03/07	25/03/07		150,21310
26/03/07	01/04/07		155,77143
02/04/07	08/04/07		137,14286
09/04/07	15/04/07		149,73274
16/04/07	22/04/07		128,66845
23/04/07	29/04/07		164,85060
30/04/07	06/05/07		141,10179
07/05/07	13/05/07		158,00000
14/05/07	20/05/07		183,47381
21/05/07	27/05/07		185,83869
28/05/07	03/06/07		225,75774
04/06/07	10/06/07		258,68690
11/06/07	17/06/07		268,68333
18/06/07	24/06/07		267,25298
25/06/07	01/07/07		267,85000
02/07/07	08/07/07		233,52857
09/07/07	15/07/07		255,37262
16/07/07	22/07/07		222,52440
23/07/07	29/07/07		199,56071
30/07/07	05/08/07		210,31012
06/08/07	12/08/07		236,94226
13/08/07	19/08/07		211,20298
20/08/07	26/08/07		210,76488
27/08/07	02/09/07		203,73571
03/09/07	09/09/07		185,96488
10/09/07	16/09/07		160,48155
17/09/07	23/09/07		167,00119
24/09/07	30/09/07		200,38988
01/10/07	07/10/07		158,61786
08/10/07	14/10/07		148,82874
15/10/07	21/10/07		167,42440
22/10/07	28/10/07		140,96667
29/10/07	04/11/07		144,47798
05/11/07	11/11/07		151,56905
12/11/07	18/11/07		162,71429
19/11/07	25/11/07		188,42202
26/11/07	02/12/07		200,85060
03/12/07	09/12/07		203,44405
10/12/07	16/12/07		228,90952
17/12/07	23/12/07		234,93452
24/12/07	30/12/07		213,25298
30/12/07	31/12/07		201,08333
01/01/08	07/01/08		232,85536
08/01/08	14/01/08		243,22857
15/01/08	21/01/08		270,21488
22/01/08	28/01/08		254,62560
29/01/08	04/02/08		255,48214
05/02/08	11/02/08		259,90952
12/02/08	18/02/08		273,19524
19/02/08	25/02/08		298,04583
26/02/08	03/03/08		337,00238
04/03/08	10/03/08		321,26190
11/03/08	17/03/08		341,15119
18/03/08	24/03/08		346,31607
25/03/08	31/03/08		349,00833
01/04/08	07/04/08		330,14881
08/04/08	14/04/08		283,31607
15/04/08	21/04/08		272,63274
22/04/08	28/04/08		277,60000
29/04/08	05/05/08		317,17798
06/05/08	12/05/08		308,11488
13/05/08	19/05/08		290,16905
20/05/08	26/05/08		195,60536
27/05/08	02/06/08		155,17321
03/06/08	09/06/08		149,38214
10/06/08	16/06/08		142,57857
17/06/08	23/06/08		233,75714
24/06/08	30/06/08		207,53452
01/07/08	07/07/08		200,87500
08/07/08	14/07/08		204,12262
15/07/08	21/07/08		192,77083
22/07/08	28/07/08		187,40833

Costos Marginales Referidos al Nudo Alto Jahuel			
Desde	Hasta	CMg [\$ / kWh]	CMg (mills/kWh)
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
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
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

Costos Marginales Referidos al Nudo Alto Jahuel			
Desde	Hasta	CMg [\$ / kWh]	CMg (mills/kWh)
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
01/01/11	07/01/11		159,70357
08/01/11	14/01/11		162,86667
15/01/11	21/01/11		182,80000
22/01/11	28/01/11		200,24464
29/01/11	04/02/11		200,72857
05/02/11	11/02/11		218,18095
12/02/11	18/02/11		278,51667
19/02/11	25/02/11		260,14345
26/02/11	04/03/11		222,15179
05/03/11	11/03/11		235,79881
12/03/11	18/03/11		269,26071
19/03/11	25/03/11		293,92679
26/03/11	01/04/11		275,06726
02/04/11	08/04/11		263,88095
09/04/11	15/04/11		245,01369
16/04/11	22/04/11		208,52262
23/04/11	29/04/11		164,99405
30/04/11	06/05/11		196,10000
07/05/11	13/05/11		240,20000
14/05/11	20/05/11		253,90000
21/05/11	27/05/11		266,00000
28/05/11	03/06/11		308,70000
04/06/11	10/06/11		294,00000
11/06/11	17/06/11		227,00000
18/06/11	24/06/11		213,10000
25/06/11	01/07/11		259,40000
02/07/11	08/07/11		192,02083
09/07/11	15/07/11		212,10000
16/07/11	22/07/11		171,70000
23/07/11	29/07/11		191,90000
30/07/11	05/08/11		245,20000
06/08/11	12/08/11		193,10000
13/08/11	19/08/11		146,70000
20/08/11	26/08/11		123,80000
27/08/11	02/09/11		135,20000
03/09/11	09/09/11		164,60000
10/09/11	16/09/11		174,40000
17/09/11	23/09/11		165,10298
24/09/11	30/09/11		166,60000
01/10/11	07/10/11		143,30000
08/10/11	14/10/11		138,30000
15/10/11	21/10/11		145,94345
22/10/11	28/10/11		132,57024
29/10/11	04/11/11		109,76369
05/11/11	11/11/11		152,70000
12/11/11	18/11/11		153,30000
19/11/11	25/11/11		159,60000
26/11/11	02/12/11		172,60000
03/12/11	09/12/11		185,80000
10/12/11	16/12/11		173,10000
17/12/11	23/12/11		162,00238
24/12/11	30/12/11		164,37321
31/12/11	31/12/11		163,40000

COSTO MARGINAL PONDERADO

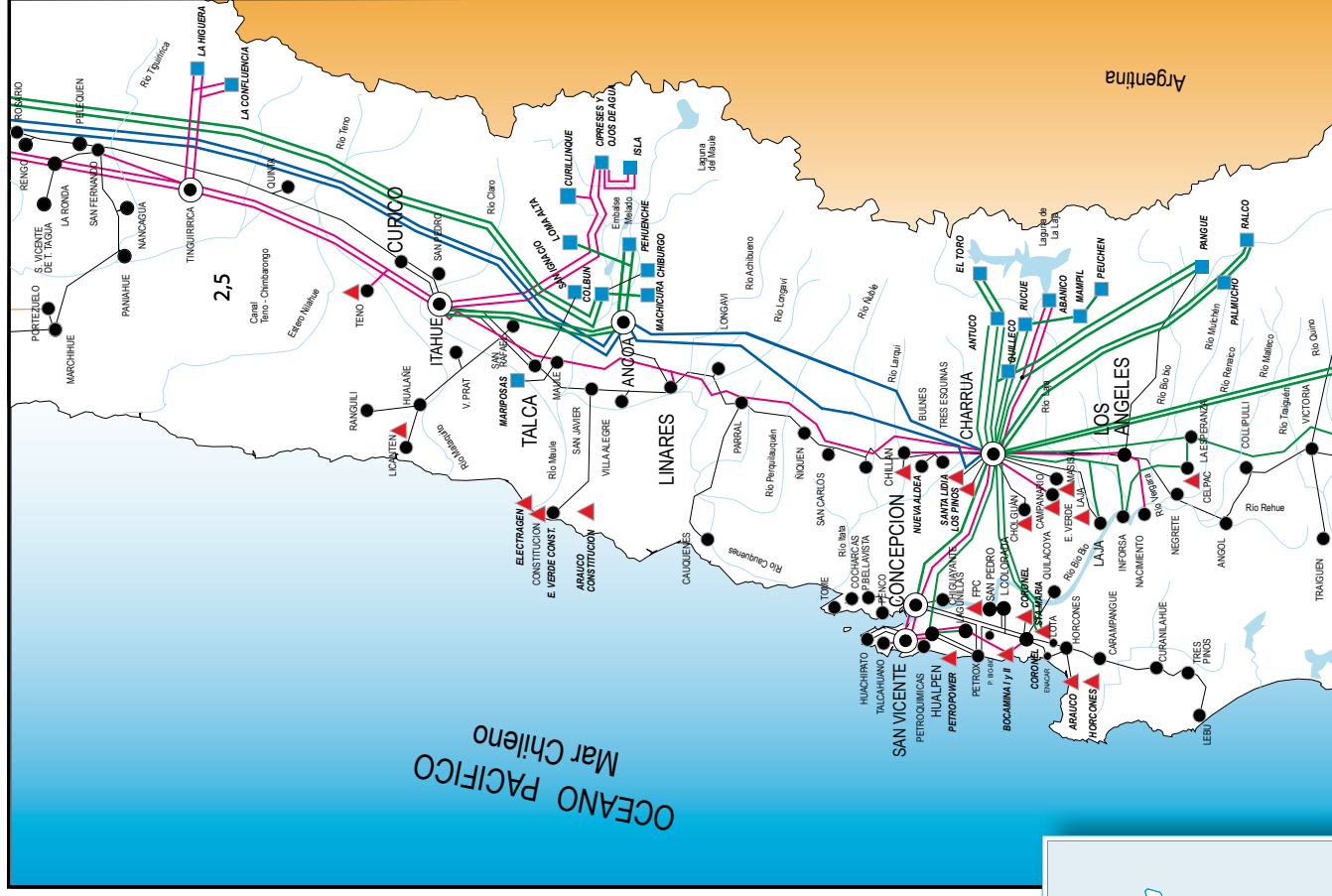
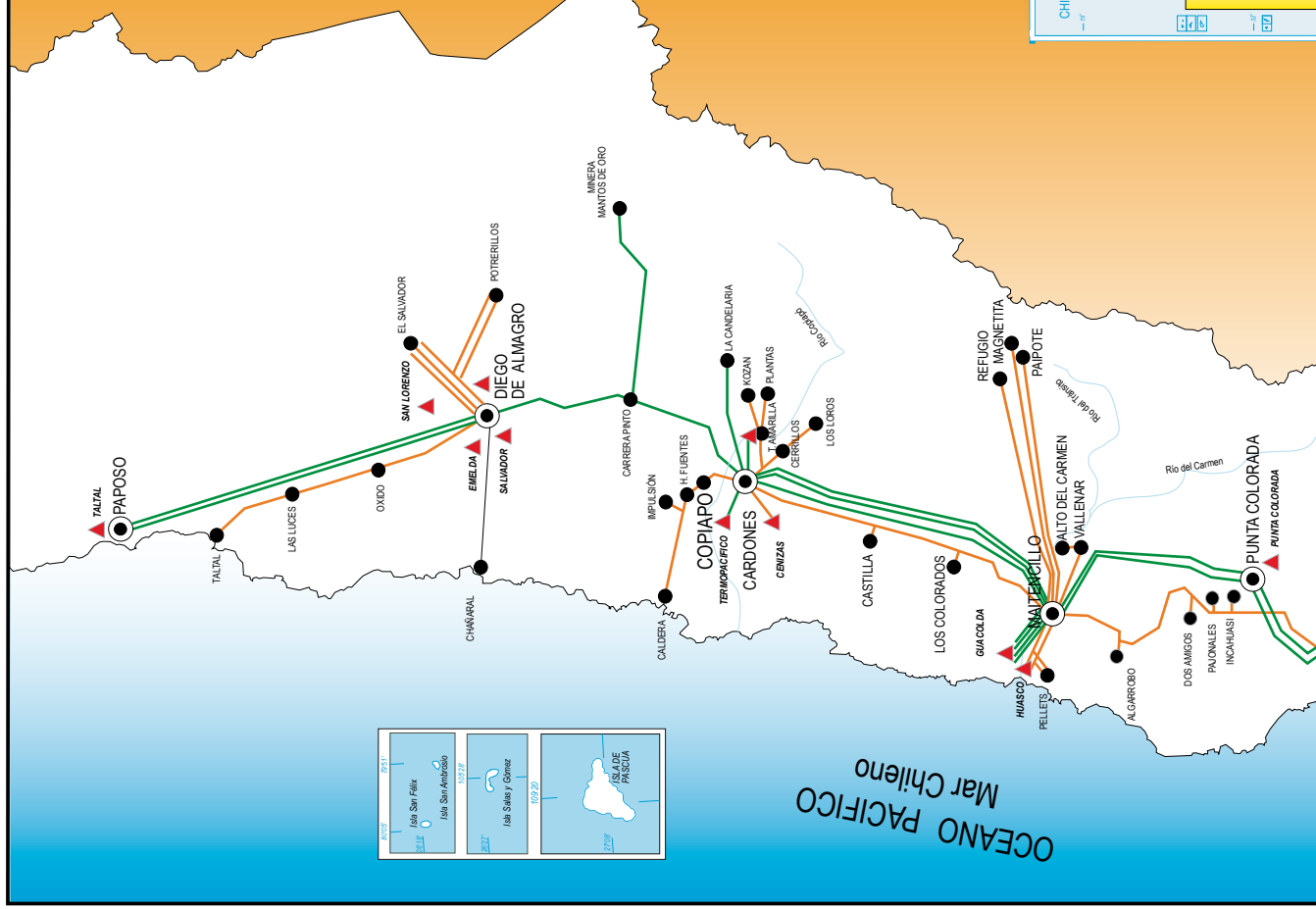
El siguiente gráfico presenta los promedios mensuales de los Costos Marginales en el nudo Alto Jahuel 220 kV expresados en \$/kWh y referidos al 31 de diciembre de 2011.

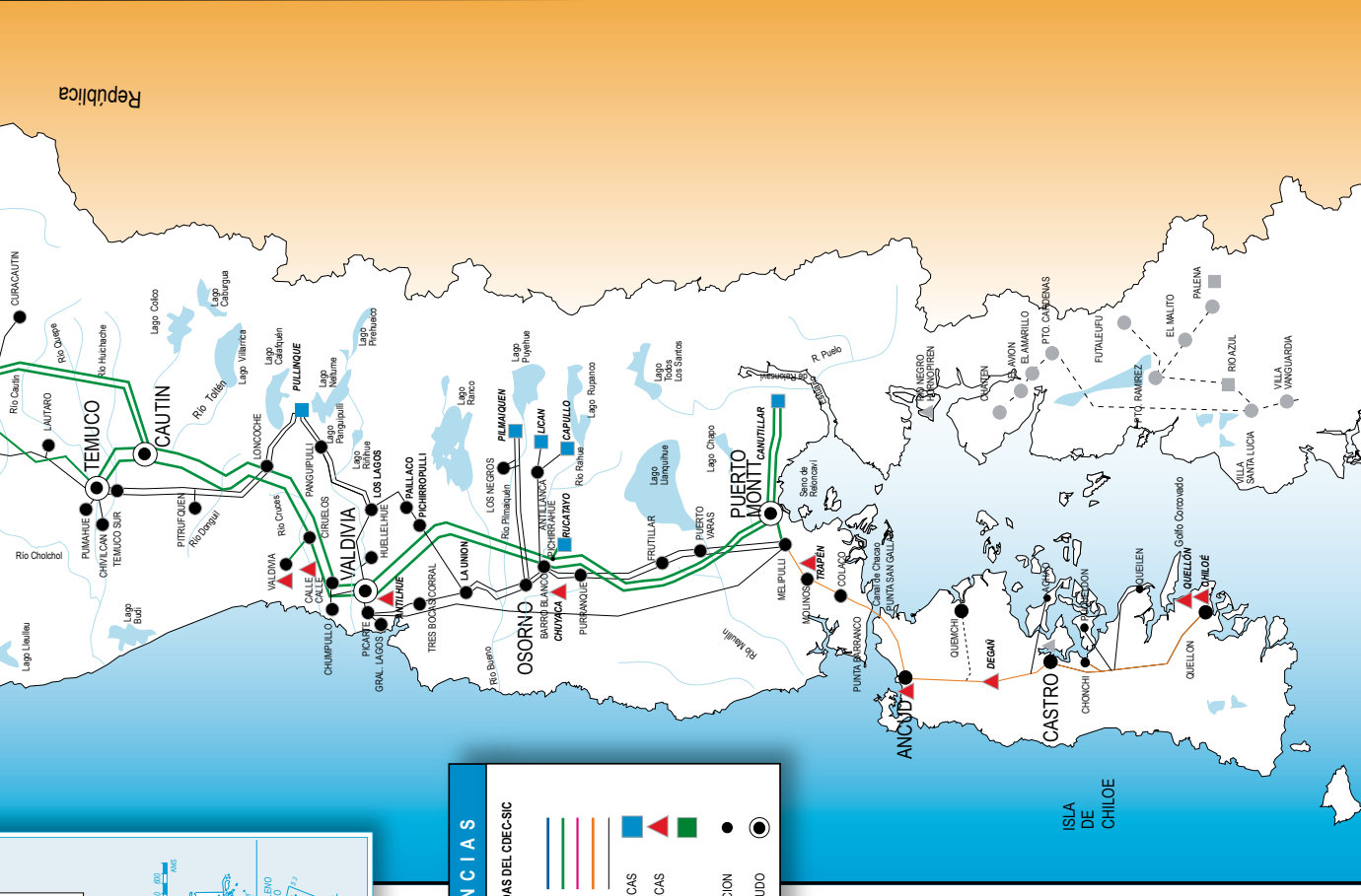
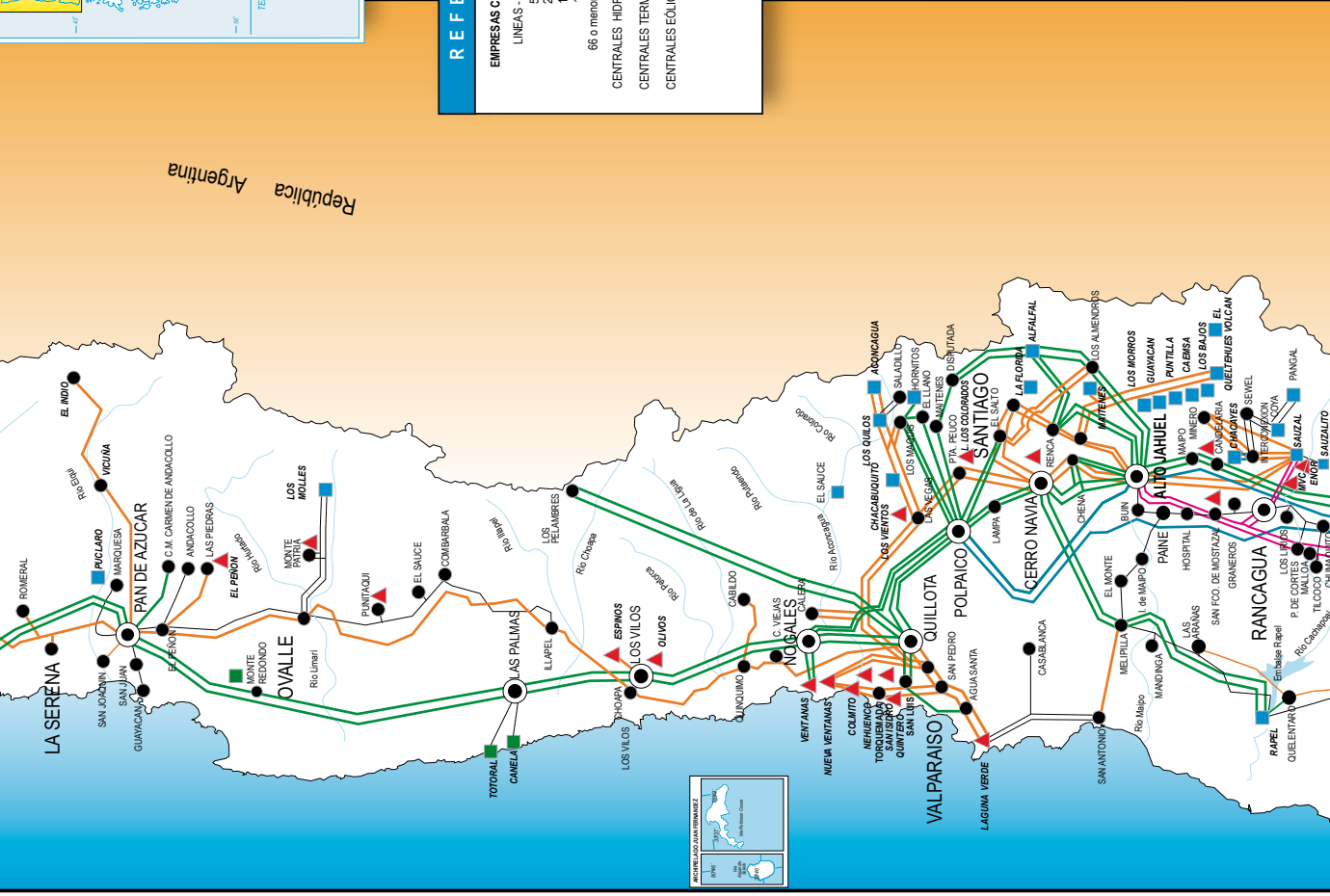




CDEC-SIC

SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL





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

Nota: Actualizado hasta julio de 2012.