2013

Estadísticas de Operación

Centro de Despacho Económico de Carga
Sistema Interconectado Central

CDEC-SIC

Diseño y Producción: LEADERS • Impresión: Fyrma Gráfica • Fotografías: Carlos Quiroga, Archivo CDEC-SIC

CONTENIDOS

Carta Presidencia del Directorio
Pág. 2

Carta de los Directores de Operación (I) y Peajes (I)
Pág. 4

Introducción
Pág. 9

CAPÍTULO 1
Pág. 23
Historia

CAPÍTULO 2
Pág. 31
Antecedentes de Empresas Integrantes Propietarias de Instalaciones de Generación, de Transmisión y de Clientes Libres

CAPÍTULO 3
Pág. 47
Operación del Sistema en el Período 2004 - 2013

CAPÍTULO 4
Pág. 83
Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema Durante 2013

CAPÍTULO 5
Pág. 89
Transferencias entre Integrantes del CDEC-SIC

CAPÍTULO 6
Pág. 119
Antecedentes Económicos

Carta Presidencia del Directorio

Juan Carlos Olmedo H.
Presidente Noviembre 2012/
Noviembre 2013

Juan Cembrano P.
Presidente Noviembre 2013/
Abril 2014

Desde sus inicios, el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central, CDEC-SIC, pone a disposición del público en general sus Estadísticas de Operación, documento por medio del cual se presenta la evolución de los principales indicadores del mercado eléctrico que administra.

En esta oportunidad, y en nombre del Directorio del CDEC-SIC, tenemos el agrado de presentar a ustedes su versión año 2013. En este contexto, informamos a ustedes algunos de los principales hitos acontecidos durante el año pasado y que dicen relación con la marcha y evolución del organismo.

En el plano regulatorio destaca la publicación del Decreto Supremo N° 115, del Ministerio de Energía, que modificó el Decreto Supremo Nº 291, del Ministerio de Economía, el cual regula la estructura, funcionamiento y financiamiento de los CDEC. Entre otras materias, se modificó el proceso de elección de los miembros del Directorio, los que deberán ser elegidos por cada segmento de empresas Integrantes dentro de una terna de candidatos presentada por una empresa especializada externa. Se destaca que dichos candidatos a miembros del Directorio no podrán pertenecer a las empresas Integrantes o brindar a éstas asesorías independientes, lo que viene en reafirmar la autonomía en la toma de decisiones al interior de la organización.

Conjuntamente, se disminuyó el número de Directores a cinco titulares y sus respectivos suplentes, igualando de esta forma el número de representantes por cada segmento de empresas Integrantes. Así mismo, se establece un nuevo mecanismo para la búsqueda y selección de los Directores de las Direcciones Técnicas del CDEC-SIC y se crea una nueva Dirección de Planificación y Desarrollo con importantes funciones en materia de análisis y estudios relacionados con los sistemas de transmisión.

Las múltiples funciones asumidas por el organismo motivó la decisión de incorporar 16 nuevos profesionales durante el año 2013, proyectándose la llegada de un número similar durante 2014, impulsada principalmente por la estructuración de la nueva Dirección de Planificación y Desarrollo y por la necesidad de potenciar las diversas áreas ya existentes. Visto lo anterior, el Directorio previó la creación de un Área de Recursos Humanos, conformándose durante el último trimestre del año recién concluido y que será responsable de potenciar, entre otros, aquellos aspectos relacionados con gestión de habilidades blandas, desarrollo de políticas de recursos humanos y de gestión de desempeño, orientadas a la retención del talento y al potenciamiento de las capacidades de nuestro personal. Confiamos en que estas decisiones nos permitan afrontar de mejor

forma las exigencias impuestas por el marco normativo que nos rige. Junto con lo anterior, se concluyeron los trabajos de habilitación de las nuevas dependencias del CDEC-SIC que permitirán la acogida de esta nueva planta de profesionales.

En la línea de dar cumplimiento estricto a las funciones del CDEC-SIC, a comienzos del mes de mayo se estructuró la Subgerencia de Regulación y Contraloría Técnica, la que tiene como principal función proporcionar un apoyo transversal a las Direcciones Técnicas en aspectos normativos y metodológicos. En este ámbito se puede mencionar su contribución en la implementación y funcionamiento de los procedimientos de las Direcciones Técnicas, y en la supervisión de la ejecución de las auditorías a las empresas coordinadas.

En otros temas de interés, durante el último año el Directorio avanzó en la implementación del funcionamiento administrativo autónomo del CDEC-SIC Organismo. Se encargó y analizó un estudio preliminar orientado a materializar una nueva Sede del CDEC-SIC y se avanzó en la elaboración de un nuevo Reglamento Interno que recoja todos los cambios y adecuaciones que ha experimentado la normativa sectorial. Estas tareas deberán ser finalizadas durante la actual administración.

En el plano operativo, el año 2013 finaliza con indicadores que muestran una expansión del sistema eléctrico en términos tanto de oferta como de demanda, reflejadas en:

- Aumento de la capacidad instalada de un 4,1%
- Aumento del 4,0% de la producción de energía, totalizando 50.939 GWh.
- Aumento del 3,2% de las ventas de energía en el sistema, totalizando 47.777 GWh (representando las ventas a clientes de precio regulado el 70,1%, equivalente a 33.511 GWh).
- Aumento de 4,1% en el valor de la máxima demanda anual, la cual alcanzó los 7.282 MW (registrada en el mes de diciembre).
- Aumento del 6,3% del valor de máxima demanda horaria en período de control, alcanzando los 6.794 MW (registrada en el mes de junio).

Este crecimiento se logró en presencia de condiciones hidrológicas desfavorables, producto de un cuarto año consecutivo de características secas. Lo anterior se ve reflejado en una baja participación del aporte hídrico en el abastecimiento de la demanda, aporte que promedió sólo un 38,4% durante 2013. Consecuente con lo anterior, el año hidrológico 2013-2014 finaliza con una probabilidad de excedencia del 91% (es decir, el 91% de los años de la estadística utilizada por el CDEC-SIC son más húmedos que el año hidrológico señalado).

La gestión del sistema eléctrico arroja resultados favorables, no habiendo ocurrido situaciones de black out en el mismo, alcanzando a 24,9 GWh la energía no suministrada por contingencias, lo que representa menos del 0,05% de la producción total de energía del SIC. Sin embargo, se debe considerar que gran parte de esta energía no suministrada tuvo su origen en el fuerte sismo que afectó a la zona de Copiapó, a finales del mes de enero de 2013.

El año 2014 nos traerá importantes desafíos derivados, entre otros, de las nuevas exigencias del Reglamento de los CDEC y de la versión actualizada de la Norma Técnica de Calidad y Seguridad de Servicio, la puesta en marcha del nuevo SCADA del CDEC-SIC, todo lo relacionado con Servicios Complementarios, así como los procesos de licitación que deban realizarse con motivo de nuevas obras necesarias en el Sistema de Transmisión Troncal. Nos hemos preparado para estar a la altura de los nuevos desafíos.

Concluimos estas palabras comprometiendo el máximo esfuerzo del Directorio, para continuar entregando un trabajo responsable, transparente y confiable, que permita seguir otorgando las debidas garantías de independencia a todos los agentes del sector. Para ello, contamos con el principal activo, toda nuestra gente, profesionales idóneos y altamente calificados que conforman este CDEC-SIC.

El Directorio

Carta de los Directores de Operación (I) y Peajes (I)

Rodrigo Barbagelata S. Ernesto Huber J.

En nuestra calidad de Directores (Interinos) de las Direcciones Técnicas del CDEC-SIC, tenemos el agrado de presentar algunas de las tareas y actividades desarrolladas por estas direcciones durante el año 2013.

Relacionado con aspectos normativos, se elaboraron y sometieron a consideración de las empresas, los procedimientos a los cuales hace referencia el Decreto Supremo 130/2011 sobre Servicios Complementarios (SSCC). En el ámbito de la Dirección de Operación (DO), esos procedimientos se refieren a "Cuantificación, disponibilidad de recursos y necesidades de instalación y/o habilitación de equipos para la prestación de SSCC", "Declaración de costos de equipos para la prestación de SSCC", "Instrucciones de operación de SSCC" y "Verificación y seguimiento del cumplimiento efectivo de Servicios Complementarios"; mientras que a la Dirección de Peajes (DP) le correspondió la elaboración del procedimiento sobre "Remuneración de SSCC".

Tal como se estipula en la normativa vigente, la disconformidad en estos temas por parte de las empresas integrantes permite requerir el pronunciamiento del Panel de Expertos en relación con la materia objeto de la discrepancia. En ese contexto, se sometieron al Panel el procedimiento DO "Declaración de costos de equipos para la prestación de SSCC" y el procedimiento DP "Remuneración de SSCC". Resueltas estas discrepancias, los procedimientos sobre SSCC fueron presentados para su informe favorable a la Comisión Nacional de Energía (CNE). Además, se elaboraron y sometieron a consideración de las empresas el procedimiento DP "Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía", y el procedimiento DO "Desarrollo de Auditorías Técnicas en el CDEC-SIC". El procedimiento DO sobre Auditorías se envió para informe favorable de la CNE en el mes de abril, mientras que el procedimiento DP recién señalado fue objeto de dos discrepancias durante el año. La primera de ellas tuvo como consecuencia que el Panel de Expertos determinara que se debía reiniciar la elaboración del Procedimiento, lo que implicó que la DP enviara en el mes de octubre una nueva versión para efectos de someterla a lo establecido en el Artículo 10 del Decreto Supremo 291/2007. La segunda discrepancia fue presentada en el mes de diciembre quedando pendiente el Dictamen del Panel para inicios del año 2014. Adicionalmente, a fines de año se había enviado para observaciones de las empresas, el procedimiento DP sobre "Sistemas de

Medidas para Transferencias Económicas". Este último procedimiento se enmarca en el proyecto de centralización de Medidas de Facturación que está llevando a cabo la DP, el cual tiene por objeto permitir el acceso directo a la información disponible en los equipos de medición instalados en el sistema. Para ello, se avanzó en el proceso de homologación de medidores y en la elaboración de las especificaciones técnicas de la "plataforma de recepción de medidas para transferencias económicas", documento que formará parte de las Bases de Licitación para adjudicar el diseño y desarrollo de dicha plataforma.

Ya en materias relativas a la Norma Técnica, conforme lo requerido por esa norma, durante 2013 se elaboraron y publicaron los siguientes estudios:

- Viernes 17 de mayo, informe final sobre Estudio de Control de Frecuencia y Determinación de Reservas.
- Jueves 30 de mayo, informe anual sobre grado de cumplimiento en relación con los aspectos señalados en el Art. 1-15.
- Miércoles 17 de julio, informe final del Estudio de Restricciones del Sistema de Transmisión.
- Jueves 29 de agosto, informe final del Estudio de Control de Tensión y Requerimiento de Potencia Reactiva.
- Martes 17 de septiembre se remiten a la CNE las observaciones de la DO y DP, y de las Empresas Coordinadas al borrador de propuesta de nueva versión de la NT de SyCS, correspondiente a su revisión cuatrienal.
- Martes 29 de octubre, versión final del Estudio EDAC de Subfrecuencia.
- Lunes 11 de noviembre, se publica la revisión del Plan de Defensa Contra Contingencias Extremas en su versión 2013.
- Viernes 29 de noviembre, informe final del Estudio Específico de Tensiones de Servicio.
- Lunes 16 de diciembre se publicó el calendario de estudios indicado en el artículo 1-9 de la NT de SyCS.
- Lunes 30 de diciembre se publican los informes finales correspondientes al Estudio de Verificación de Coordinación de Protecciones y al Estudio de Continuidad.

En cuanto a nuevas obras en el sistema de generación-transmisión del SIC, durante 2013 se realizaron las siguientes incorporaciones al sistema, en las fechas que se indican a continuación.

Nuevas obras de generación:

- El jueves 3 de enero se incorpora el PMGD eólico Ucuquer, propiedad de Energías Ucuquer S.A., y de 7,2 MW de capacidad.
- El jueves 10 de enero se incorpora el PMGD térmico Estancilla, de 3,0 MW, propiedad de Generadora Estancilla.
- El lunes 11 de marzo se incorpora el PMGD térmico Tamm, de 0,2 MW, propiedad de Genera Austral S.A..
- El viernes 15 de marzo se entrega a la explotación la central térmica a carbón Campiche, con 272,0 MW de capacidad, propiedad de Empresa Eléctrica Campiche S.A.
- El jueves 28 de marzo se entrega a la explotación la central hídrica Providencia, de 14,2 MW de capacidad, propiedad de Hidroeléctrica Providencia.
- El sábado 13 de abril, se entregan a la explotación las últimas unidades de la central eólica Talinay, propiedad de Parque Talinay Oriente S.A., totalizando 90,0 MW de capacidad.
- El miércoles 24 de abril se incorpora el PMGD hídrico Roblería, propiedad de Generadora Eléctrica Roblería, y de 4,0 MW de capacidad.
- El jueves 25 de abril se incorpora el PMGD hídrico Don Walterio, propiedad de Generadora Eléctrica Rhom, y de 3,0 MW de capacidad.
- El miércoles 1 de mayo se entrega a la explotación la central térmica biomasa CMPC Laja, propiedad de Bioenergías Forestales S.A., de 25,0 MW de capacidad.
- El lunes 6 de mayo se incorpora el PMGD térmico Ancali 1, de 1,6 MW, propiedad de Agrícola Ancali Ltda.
- El miércoles 22 de mayo se incorpora el PMGD hídrico El Arrayán, propiedad de Energías Renovables El Arrayán Ltda., y de 0,2 MW de capacidad.
- El jueves 23 de mayo se incorpora el PMGD hídrico Ensenada, propiedad de Hidroeléctrica Ensenada S.A., y de 1,2 MW de capacidad.
- El miércoles 29 de mayo se incorporan los PMGD hídricos MC1 y MC2, de 9,0 y 3,2 MW de capacidad respectivamente, y propiedad de HidroBonito S.A.
- El lunes 10 de junio se incorpora el PMGD solar Hornitos, de 0,3 MW de capacidad, y propiedad de SubSole.
- El viernes 28 de junio se incorpora el PMGD hídrico Contra, de 0,3 MW de capacidad, y propiedad de Contra S.A.
- El lunes 1 de julio se entrega a la explotación la central térmica biomasa Viñales, propiedad de Arauco Bioenergía S.A., con excedentes aportados al sistema por un total de 22,0 MW.
- El sábado 27 de julio se incorpora el PMGD térmico Los Álamos, de 0,8 MW de capacidad, y propiedad de SGA.
- El jueves 8 de agosto se incorpora el PMG solar SDGx01, de 1,3 MW de capacidad, y propiedad de SolaireDirect Chile S.A.
- El martes 3 de septiembre se incorpora el PMG hídrico Renaico, de 6,3 MW de capacidad, y propiedad de Mainco S.A., y también el PMGD térmico Santa Irene, de 0,4 MW de capacidad, y propiedad de Genera Austral S.A.
- El miércoles 9 de octubre se entrega a la explotación la central hídrica Río Huasco, de 5.1 MW de capacidad, propiedad de Hidroeléctrica Río Huasco S.A.
- El jueves 14 de noviembre se incorpora el PMGD solar Santa Cecilia, de 3,0 MW, propiedad de RERI Chile.
- El martes10 de diciembre se incorpora el PMGD hídrico Maisán, de 0,6 MW de capacidad, propiedad de Maisán S.A.
- El viernes 20 de diciembre se incorpora el PMGD solar Salvador, de 1,4 MW, propiedad de RTS Energy.
- El lunes 23 de diciembre se incorporan los PMGD hídricos El Llano y Las Vertientes, de 2,0 MW y 1,7 MW de capacidad respectivamente, ambos propiedad de E.E. Puntilla S.A.

Con estas incorporaciones, más los aumentos de capacidad realizados en las centrales Coya (U5), Licantén, Los Colorados 2, Laja y Termopacífico, a fines de 2013 la capacidad instalada en el SIC alcanzaba los 14.147 MW.

A fines de 2013, además, se encontraban en proceso de pruebas de puesta en servicio centrales generadoras por un total aproximado de 300 MW, esperándose su entrada en operación comercial durante el primer semestre de 2014.

En cuanto a nuevas obras de transmisión, se tiene:

- El viernes 3 de mayo se entrega a la explotación el equipo SVC Plus en S/E Diego de Almagro con +140/-100 MVAR, propiedad de Transelec S.A.
- El domingo 7 de julio queda habilitado y entregado a la explotación el esquema

EDAGxCE que actúa sobre las unidades de central Guacolda para controlar las transferencias por las líneas de 2x220 kV Pan de Azúcar – Punta Colorada – Maitencillo, frente a contingencias en alguno de sus circuitos.

- El sábado 10 de agosto se entrega a la explotación la línea de 220 kV A. Jahuel – Chena circuitos 3 y 4, propiedad de Transelec S.A.
- El martes 27 de agosto se entrega a la explotación la S/E Mulchén y el circuito1 de la línea de 220 kV Charrúa – Mulchén y Mulchén – Cautín. El circuito 2 se entregó a la explotación el día lunes 2 de septiembre.
- El domingo 1 de septiembre se entrega a la explotación, en S/E Charrúa, el ATR-8 de 500/220 kV, 750 MVA, propiedad de Transelec S.A.
- El domingo 29 de septiembre se entrega a la explotación la S/E Rahue de 220 kV, propiedad de Transelec S.A.
- El domingo 1 de diciembre queda entregado a la explotación el sistema de 220 kV hacia la Isla de Chiloé (línea de transmisión Melipulli-Chiloé, transformador 220/110 kV y subestación Chiloé 220 kV).
- El viernes 13 de diciembre se entrega a la explotación el equipo CER en S/E Cardones de +100/-160 MVAR, propiedad de Transelec S.A.

En aspectos relacionados con la supervisión y monitoreo de la operación del sistema eléctrico, durante el año se continuó con la implementación del nuevo SCADA, habiéndose prácticamente concluido la conexión de los coordinados al Data Center Principal con la ejecución de las pruebas de conectividad y punto-punto, y comenzado las actividades para incorporación de los Coordinados al Data Center de Respaldo. Durante mayo y junio, se realizaron las Pruebas FAT de la Fase 2 del proyecto (Aplicaciones EMS-OTS y otros desarrollos especiales) en Houston, USA, y se avanzó en la unificación de las bases de datos de SCADA y aplicaciones en la versión Network Manager 5.5.2. Ya en el mes de octubre, se trasladaron a Chile los sistemas de respaldo (CCC), de entrenamiento de operadores (OTS) y de desarrollo (PDS), concluyéndose su proceso de instalación y configuración en el mes de diciembre. A fines de año se resolvió la localización del CDC alterno, comenzándose los trabajos de preparación por parte de la empresa contratista, los que consideran el equipamiento y vías de comunicación. Estos trabajos deberán estar finalizados durante 2014.

En temas relativos a la seguridad del sistema, durante 2013 se avanzó en el proyecto de implementación del Plan de Defensa Contra Contingencias Extremas, diseñado en su Fase 1 y 3 para atender la falla y desvinculación de la línea de doble circuito Quillota – Polpaico 220 kV y la falla y desvinculación de la línea San Luis – Quillota 220 kV respectivamente; y en su Fase 2, para afrontar la falla y pérdida del vínculo Charrúa – Ancoa 500 kV que considera, además, la implementación de EDAC por gradiente de frecuencia en instalaciones de empresas coordinadas. Durante el año se firmaron los contratos con las empresas seleccionadas, dándose inicio al proceso de implementación de estas fases. Por otro lado, se llevó adelante un Estudio de Operación de la Zona Norte del SIC, con un horizonte que comprende los años 2014 al 2017, y en el cual se propone un automatismo para aumentar las transferencias desde norte a sur, incorporando los proyectos ERNC eólicos y solares que prevén su conexión al SIC durante el año 2014. Con esto se espera apoyar de mejor forma la incorporación de ERNC y sus características, así como la operación de un sistema de transmisión que presenta congestiones.

Por otra parte, se trabajó en mejoras al modelo de planificación de la operación de mediano y largo plazo actualmente en uso en el CDEC-SIC. Dichas mejoras están orientadas a la estabilidad, procesamiento paralelo y convergencia del modelo PLP, a la modelación de bloques de demanda y a la representación de convenios de riego con el correspondiente manejo de embalses.

En el ámbito de acción de la DP, a comienzos de años se finalizó la implementación de la Base de Datos de Información Técnica del SIC y se apoyó a las empresas en el proceso que permite a los Coordinados completar directamente en esta plataforma, la información técnica requerida por la NTSyCS. Adicionalmente, a partir del 1° de abril se informa a los coordinados el inicio del uso de la nueva plataforma para la determinación de los costos marginales reales del sistema, que hace más eficiente su cálculo y que puede ser interrogada por los interesados a través de nuestra página web.

"Durante el año se continuó con la implementación del nuevo SCADA, habiéndose prácticamente concluido la conexión de los coordinados al Data Center Principal con la ejecución de las pruebas de conectividad y punto-punto"

En el mes de julio, en el marco de los procesos de revisión de la expansión del Sistema de Transmisión Troncal, y de las propuestas que le corresponde emitir a la DP, la Comisión Nacional de Energía solicitó incorporar en dicha propuesta, información sobre las mejoras que corresponda realizar en las subestaciones de mayor impacto en el sistema. En este contexto, en el mes de agosto se dio orden de proceder a la empresa seleccionada para la realización del estudio de análisis y mejoras de SS/EE del SIC, en el cual se incluyeron las SS/EE Alto Jahuel, Chena, Diego de Almagro y Charrúa. En octubre se habían recibido los informes preliminares correspondientes a la etapa B del estudio para cada una de las estas subestaciones, y en noviembre, antecedentes complementarios. Ya en el mes de diciembre, se estaban desarrollando los informes asociados a la etapa C del proyecto, esperando la finalización de este proyecto, durante el primer trimestre de 2014.

Respecto de la revisión anual de la expansión del Sistema de Transmisión Troncal correspondiente al año 2013, esta fue enviada en el mes de Octubre a la CNE, recomendándose entre otras obras: Línea 2x500 kV Pichirropulli – Puerto Montt, energizada en 220 kV , tendido del segundo circuito de la Línea 2x220 kV Cardones - Diego de Almagro, Cambio de conductor Ibis por Grosbeak en el tramo Loncoche - Valdivia 1x220 kV, Seccionamiento completo en SE Rahue, Modificación de la línea Maitencillo – Cardones 1x220 kV y Aumento de capacidad del tramo Lo Aguirre – Cerro Navia 2x220 kV.

Por otra parte, en el ámbito de las licitaciones internacionales que debe realizar la DP de las nuevas obras del Sistema de Transmisión Troncal, durante el año 2013 se adjudicaron las obras contenidas en los Decretos 82/2012: Segundo Transformador Ancoa 500/220 kV a Transelec S.A., y las Nuevas Líneas 1x220 kV A. Melipilla - Rapel y 2x220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido, al Consorcio Saesa-Chilquinta. En este proceso no se recibieron propuestas para el proyecto Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre – Cerro Navia, por lo que este proceso se declaró desierto.

Adicionalmente durante el año 2013 se inició el proceso para adjudicar las obras contenidas en el Decreto 310/2013: Banco Autotransformadores SS/EE Nueva Cardones, Nueva Maitencillo y Nueva Pan de Azúcar, cada uno de 500/220 kV, 750 MVA y Tercer Banco de Autotransformadores 500/220 kV, de 750 MVA, en la S/E Alto Jahuel, y la Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia, del proceso del Decreto 82/2012 que se declaró desierto. Todas estas obras deberán ser adjudicadas durante el año 2014.

Respecto de las Auditorías Técnicas que debe realizar la DP para el seguimiento de las nuevas obras troncales, este año se adjudicaron las correspondientes a los proyectos: "Nueva Línea 2x220 Ciruelos-Pichirropulli: tendido 1er circuito", "Nueva Línea Cardones-Diego de Almagro: tendido 1er circuito", "Instalación de un CER en S/E Cardones" y "Subestación Seccionadora Lo Aguirre" a la empresa ABSG Consulting. Con esta adjudicación, se ha llegado a un total de 9 Auditorías Técnicas, actualmente en aplicación.

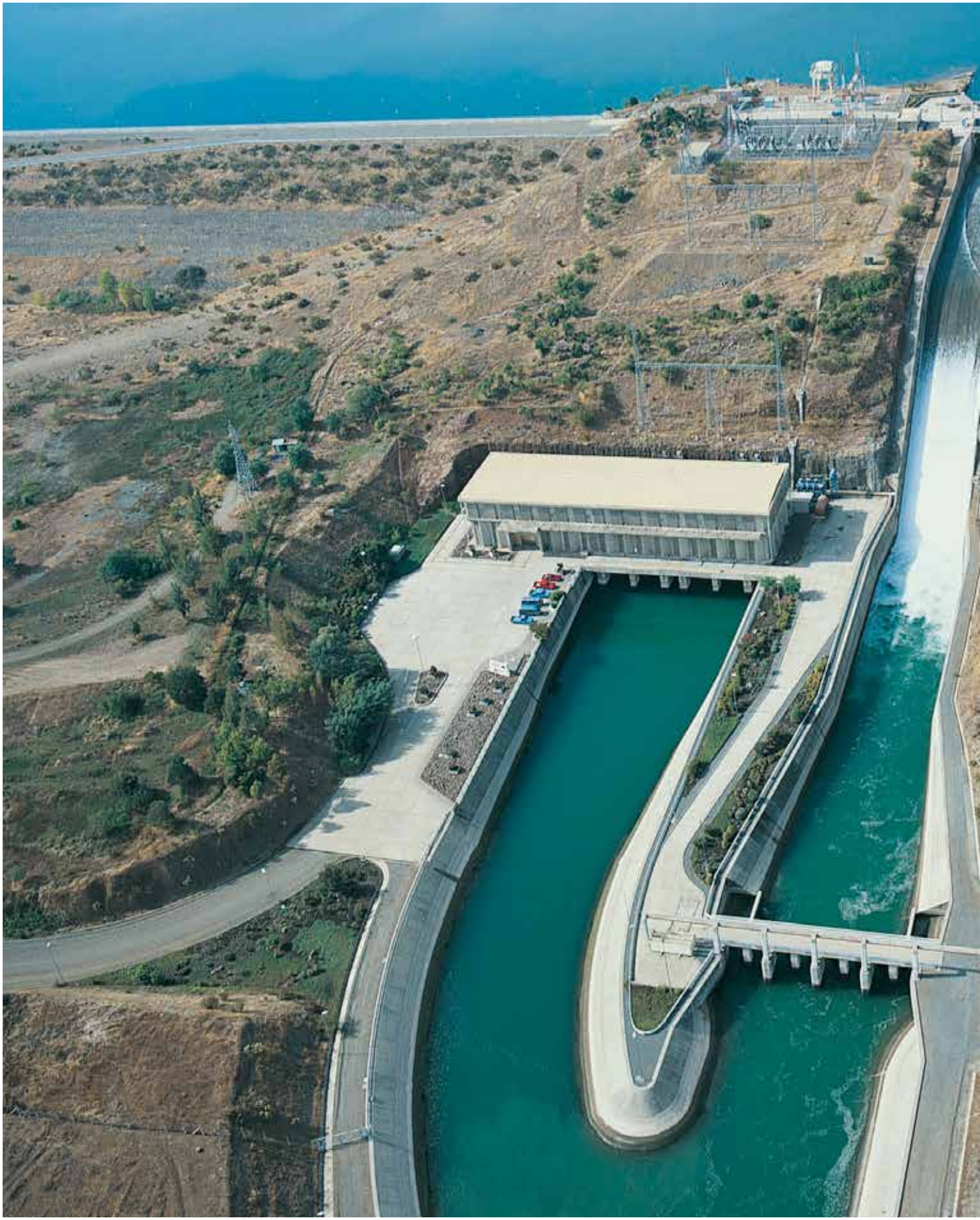
En cuanto a Peajes de Subtransmisión, a partir de abril se procedió a la implementación de los cálculos de pagos de acuerdo con lo establecido en el Decreto Nº 14/2012 de Subtransmisión. En este proceso se debieron aplicar nuevas metodologías, por ejemplo, para la determinación de los correspondientes Factores de Distribución de Ingresos (FDI), la distribución de pérdidas tarifarias y reales, y para la asignación de los ingresos tarifarios. Por lo complejo de estos cálculos, durante este período se realizaron ejercicios de cálculo que se sometieron a observaciones a las empresas coordinadas y se efectuaron reuniones con el objeto de responder consultas respecto de su aplicación. Hacia fines de año, en el mes de noviembre, se publicó el primer cálculo de pagos correspondiente al mes de septiembre de 2013, de tal modo que a partir de esa fecha se están emitiendo los cálculos para que las empresas puedan realizar los correspondientes pagos.

En la búsqueda constante de facilitar la relación y comunicación con los sectores de interés, en el mes de septiembre se participó en un ejercicio de simulación de emergencia energética desarrollado por el Ministerio de Energía y, a finales de año, durante octubre, se efectuaron charlas relacionadas con los criterios para aplicación de los Planes de Recuperación de Servicio (PRS), las que estuvieron a cargo del jefe del CDC, junto con el Sr. Director de Operación (I). Estas charlas fueron realizadas en las ciudades de Osorno, Concepción, Santiago y La Serena. Finalmente, los días 9 y 10 de diciembre las Direcciones de Operación y Peajes, realizaron el primer seminario técnico dirigido a los encargados DO y DP de las empresas integrantes de este CDEC. En dicha oportunidad se presentaron temas relacionados con "Revisión anual del Estudio de Transmisión Troncal", "Estudios Operacionales en el CDEC-SIC", "Planificación de la Operación en el CDEC SIC" y "Reglamento de SSCC y sus Procedimientos".

Como se puede apreciar, el trabajo ha sido intenso. El haber podido contribuir a la gestión del CDEC-SIC durante el año 2013, con el apoyo de su Directorio y de todo el personal que profesionalmente se desempeña en esta empresa, es motivo de enorme satisfacción y, a la vez, un incentivo para entregar todo nuestro esfuerzo para que este CDEC sea permanentemente un organismo técnico responsable, independiente y exitoso en el cumplimiento de sus funciones.

Rodrigo Barbagelata S.
Director de Peajes (I)

Ernesto Huber J.
Director de Operación (I)



INTRODUCCIÓN

El Sistema Interconectado Central de la República de Chile, está constituido por los sistemas de transmisión y las centrales generadoras que operan interconectadas desde la rada de Paposo por el norte (Segunda región), hasta la isla grande de Chiloé por el sur (Décima región). Este Sistema, 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 2013, que alcanza a los 14.147,0 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 2013					Demanda Máxima (MW)
	Térmico (GWh)	Hidráulico (GWh)	Eólico (GWh)	Solar (GWh)	Total (GWh)	
SING	14.018,2	78,1	0,0	4,5	14.100,8	2.226,0
SIC	30.856,8	19.530,2	548,2	3,3	50.938,5	7.281,8
AYSÉN	40,4	90,1	6,0	0,0	136,5	21,9
MAGALLANES *	290,6	0,0	0,0	0,0	290,6	50,7
Total Nacional	**45.206,0**	**19.698,4**	**554,2**	**7,8**	**65.466,4**	

Cuadro estadístico anual de potencia instalada por sistema, según tipo de combustible, al 31 de diciembre de 2013.

Sistema	Potencia Instalada Según Tipo de Combustible							
	Térmico				Hidráulico			
	Carbón (MW)	Petróleo (MW)	Gas (MW)	Otros (MW)	Pasada (MW)	Embalse (MW)	Eólico (MW)	Solar (MW)
SING	2.099,7	362,0	2.112,0	17,5	15,0	0,0	0,0	1,0
SIC	2.417,0	2.346,3	2.822,8	294,2	2.241,7	3.725,0	293,0	7,1
AYSÉN	0,0	21,4	0,0	0,0	20,6	0,0	2,0	0,0
MAGALLANES *	0,0	14,7	87,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Nacional	**4.516,7**	**2.744,4**	**5.022,1**	**311,7**	**2.277,3**	**3.725,0**	**295,0**	**8,1**

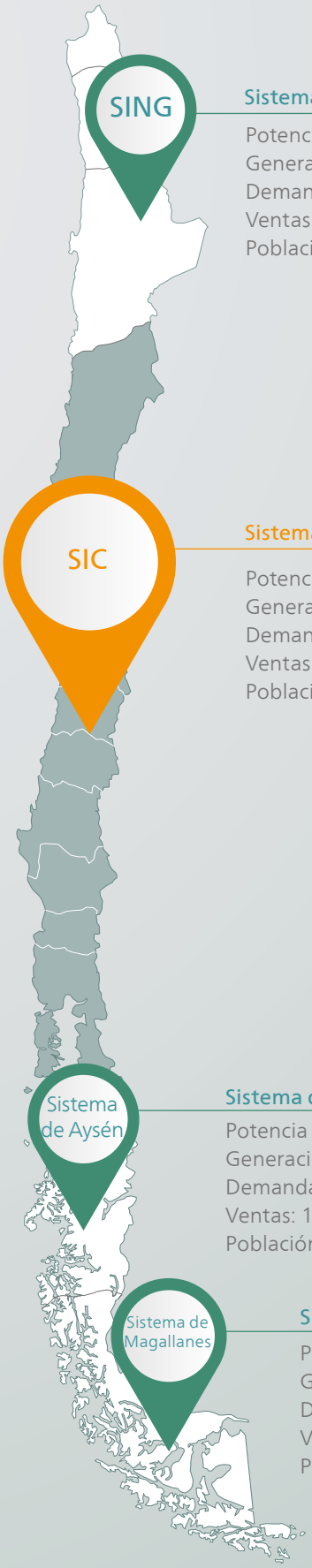
Sistema	Potencia Instalada Total				Total Sistema (MW)
	Térmico (MW)	Hidráulico (MW)	Eólico (MW)	Solar (MW)	
SING	4.591,2	15,0	0,0	1,0	4.607,2
SIC	7.880,3	5.966,7	293,0	7,1	14.147,0
AYSÉN	21,4	20,6	2,0	0	44,0
MAGALLANES *	102,0	0,0	0,0	0,0	102,0
Total Nacional	**12.594,9**	**6.002,3**	**295,0**	**8,1**	**18.900,2**

Cuadro estadístico anual de ventas y cobertura, por sistema eléctrico, al 31 de diciembre de 2013

Sistema	Ventas a Clientes			Cobertura Poblacional	
	Regulados (GWh)	Industriales (GWh)	Total Ventas (GWh)	Población	%
SING	1.822,0	13.592,0	15.414,0	1.054.093	6,30%
SIC	33.510,9	14.266,3	47.777,2	15.424.017	92,15%
AYSÉN	117,8	0,0	117,8	99.397	0,59%
MAGALLANES *	265,9	0,0	265,9	160.693	0,96%
Total Nacional	**35.716,6**	**27.858,3**	**63.574,9**	**16.738.200**	**100,00%**

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

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



Sistema Interconectado del Norte Grande

Potencia Instalada: 4.607 MW
Generación Anual: 14.101 GWh
Demanda Máxima: 2.226 MW
Ventas: 15.414 GWh
Población: 6,30%

Sistema Interconectado Central

Potencia Instalada: 14.147 MW
Generación Anual: : 50.939 GWh
Demanda Máxima: 7.282 MW
Ventas: 47.777 GWh
Población: 92,15%

Sistema de Aysén

Potencia Instalada: 44 MW
Generación Anual: 137 GWh
Demanda Máxima: 22 MW
Ventas: 118 GWh
Población: 0,59%

Sistema de Magallanes

Potencia Instalada: 102 MW
Generación Anual: 291 GWh
Demanda Máxima: 51 MW
Ventas: 266 GWh
Población: 0,96%

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 2004 hasta el año 2013, 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 2004-2013. 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 2013. 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.

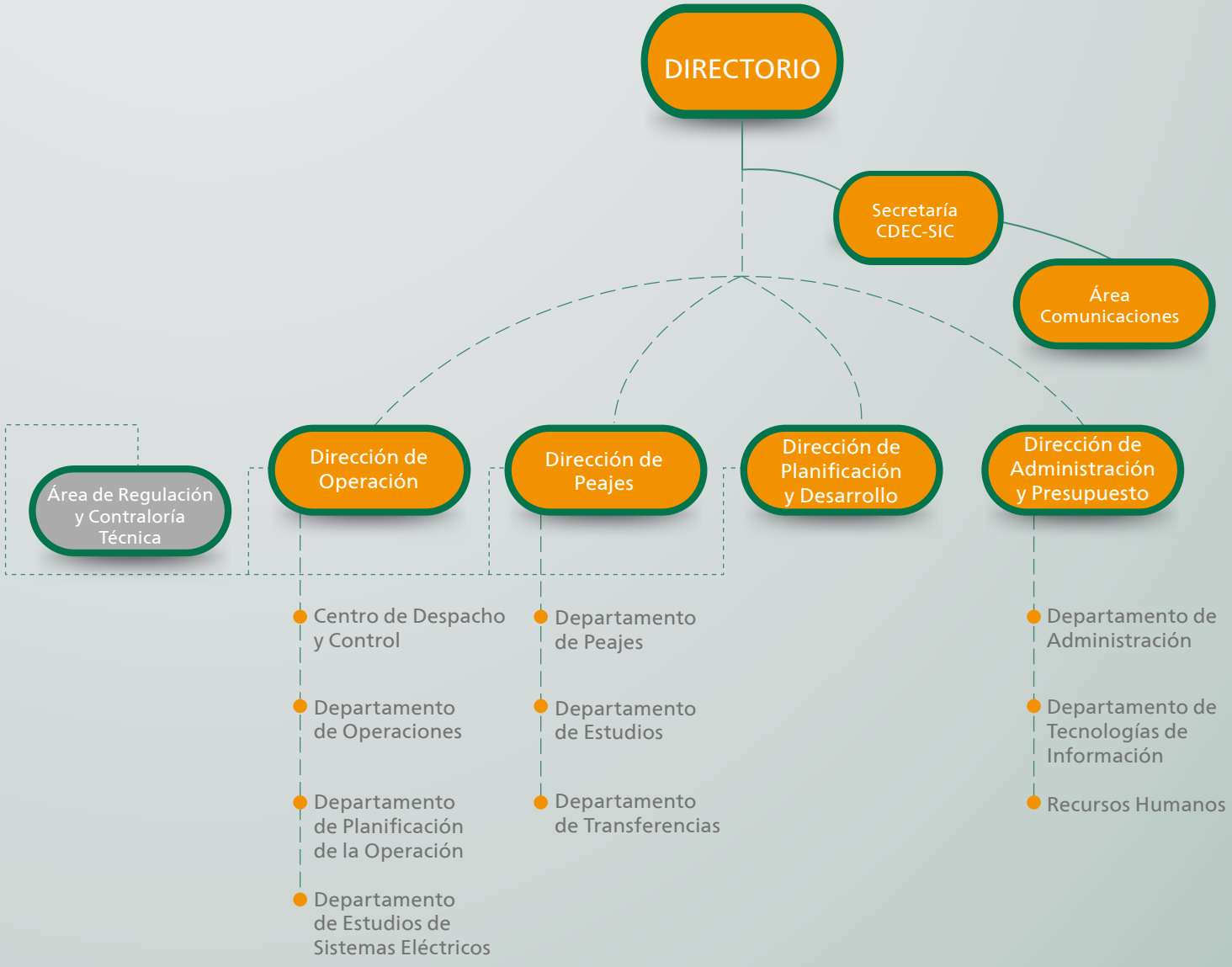
CAPÍTULO SEXTO

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., la cual se estructuró de acuerdo con lo indicado en el D.S. N° 327/97, siendo conformada por un Directorio compuesto por un representante de cada una de las 12 empresas que a esa fecha eran integrantes del CDEC-SIC, una Dirección de Operación y una Dirección de Peajes. Posteriormente, con la publicación en 2007 del DS 291/2007 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, Reglamento que Establece la Estructura, Funcionamiento y Financiamiento de los CDEC, cuya entrada en vigencia se produjo en octubre de 2009, se incorporó la Dirección de Administración y Presupuesto, y se modificó la composición de su Directorio, el cual pasó a estar constituido por 10 representantes correspondientes a los 5 segmentos integrantes definidos en dicho Reglamento. Posteriormente, en agosto de 2013, se promulgó el Decreto 115/2012, que introdujo modificaciones al DS 291/2007, incorporando en el CDEC una Dirección de Planificación y Desarrollo, y modificando a partir de 2014, la composición de su Directorio, disminuyendo el número de Directores a 5 miembros titulares y 5 miembros suplentes, eligiendo cada segmento a su representante de una terna de candidatos seleccionados y propuestos al respectivo segmento por una empresa especializada contratada al efecto. Los candidatos electos como Director titular y Director suplente en cada segmento, deben cumplir las condiciones de compatibilidad establecidas en este Decreto.

Así, al 31 de diciembre de 2013, el CDEC-SIC se estructuraba de la siguiente manera:



Al 31 de diciembre de 2013, la composición del Directorio del CDEC-SIC era la siguiente:

Segmento	Director Titular	Director Suplente
Primer Segmento	Juán Carlos Olmedo H. (19)	Jean Descazeaux A. (13)
Primer Segmento	Luis Núñez H. (16)	Soledad Salas M. (12)
Segundo Segmento	Leonardo Bastidas A. (15)	Juan Salinas U. (14)
Segundo Segmento	Carlos Aguirre P. (11)	Juán Pablo Cárdenas P. (6)
Segundo Segmento	Humberto Espejo P. (2)	Osvaldo Muñoz D. (17)
Tercer Segmento	Rodrigo López V. (18)	Jaime Cancino C. (3)
Tercer Segmento	Raúl Valpuesta A. (1)	Belisario Maldonado M.
Cuarto Segmento	Carlos Ducasse R. (10)	Marcelo Bobadilla M. (9)
Cuarto Segmento	Mauricio Dinamarca C. (5)	Mauricio Camposano I. (4)
Quinto Segmento	Juán Cembrano P. (7)	Andy García C. (8)

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 (S) CDEC-SIC Ltda.	Ernesto Huber J.
Director de Operación (I)	Ernesto Huber J.
Director de Peajes (I)	Rodrigo Barbagelata S.
Director de Administración y Presupuesto (I)	Ignacio Hidalgo P.
Subdirector de Operación	Ernesto Huber J.
Subdirector de Peajes y Transferencias	Rodrigo Barbagelata S.
Subgerente Regulación y Contraloría Técnica	Jaime Misraji C.
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. Peajes	Aníbal Ramos R.
Jefe Depto. Estudios	Deninson Fuentes D.
Jefe Depto. Administración	Ignacio Hidalgo P.
Jefe Depto. Tecnologías de Información	Álvaro Navarro M.
Jefe de Recursos Humanos	Sebastián Benavente N.

Definiciones Corporativas

Las definiciones corporativas tienen por finalidad ser el referente que permita incrementar los estándares de gestión, ética y transparencia en el proceso de toma de decisiones internas del CDEC-SIC, teniendo en consideración el cumplimiento de los fines previstos para el organismo por la Ley General de Servicios Eléctricos.

Visión

Nuestros esfuerzos se orientan para ser un referente de excelencia; independiente, imparcial, transparente y proactivo para la gestión segura y eficiente del SIC, aplicando las mejores prácticas de la industria a nivel global y constituyendo un aporte para el desarrollo integral de sus coordinados.

Misión

Nuestra misión se basa en operar de manera segura y al menor costo posible el SIC, garantizando el acceso abierto al sistema de transmisión, contribuyendo al desarrollo del país mediante el cumplimiento eficiente del rol asignado en la legislación vigente.

Valores

Los valores que constituyen el pilar de nuestra gestión, se basan en aspectos de:

Integridad: Somos honestos, éticos y confiables en la interacción interna y con nuestros grupos de interés, lo anterior refleja los más altos estándares profesionales de nuestro organismo.

Respeto: Más allá del cumplimiento de las normas, y de las funciones que de ellas derivan, para con nuestros profesionales, empresas integrantes, autoridades, y con la comunidad en general, tenemos presente sus puntos de vista, necesidades y opiniones.

Servicio: Brindamos colaboración desinteresada al cumplir con nuestra misión desde los detalles más pequeños hasta la solución de importantes contingencias, habla de nuestro alto sentido de colaboración para hacer la vida más confortable a los demás. La rectitud de intención y la conciencia de nuestro rol siempre será la base para vivir este valor.

Equidad: Entendida como el trato justo y equilibrado en el cumplimiento de nuestras funciones y en la relación con nuestros profesionales y con la comunidad toda.

Gestión 2013

Junto con dar cumplimiento a todos los aspectos que la Ley y la Normativa le exigen, las Direcciones Técnicas del CDEC-SIC llevaron adelante durante 2013 diversas actividades tendientes a reforzar aspectos que permiten el mejor accionar del mercado eléctrico, y de todos aquellos que participan en él.

ÁMBITO REGULATORIO

- Elaboración de los procedimientos sobre Servicios Complementarios según lo dispuesto en el DS 130/2011.
- Elaboración de los procedimientos sobre "Desarrollo de Auditorías Técnicas", "Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía" y "Sistemas de Medidas para Transferencias Económicas".
- Participación en discrepancias sometidas a consideración del Panel de Expertos por parte de empresas integrantes, referidas a los procedimientos "Declaración de costos de equipos para la prestación de SSCC", "Remuneración de SSCC" y "Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía".
- Emisión de los estudios exigidos por la Norma Técnica, junto con el informe sobre comentarios y observaciones al borrador propuesto por la CNE para la nueva versión de la NTSyCS.

ÁMBITO OPERACIONAL

- Avance en la implementación del nuevo SCADA del CDEC-SIC, lo que contempló la realización de pruebas de conectividad y punto a punto con los coordinados, habilitación del Data Center de respaldo, ejecución de pruebas FAT de la Fase 2 en USA, instalación y configuración de los sistemas de respaldo (CCC), de entrenamiento de operadores (OTS) y de desarrollo (PDS), desarrollo de cursos de entrenamiento para usuarios del nuevo sistema.
- Inicio de los trabajos de habilitación de las instalaciones del CDC alterno, su equipamiento y vías de comunicación.
- Inicio del proceso de implementación del Plan de Defensa Contra Contingencias Extremas, diseñado en su Fase 1 y 3 para atender la falla y desvinculación de la línea de doble circuito Quillota – Polpaico 220 kV y la falla y desvinculación de la línea San Luis – Quillota 220 kV, respectivamente; y en su Fase 2, para afrontar la falla y pérdida del vínculo Charrúa – Ancoa 500 kV (falla en ambos circuitos o en las transformaciones 220/500 kV) que considera, además, la implementación de EDAC por gradiente de frecuencia en instalaciones de empresas coordinadas.
- Inicio de implementación de mejoras al modelo de planificación de la operación de mediano y largo plazo actualmente en uso en el CDEC-SIC (modelo PLP). Dichas mejoras están orientadas a la estabilidad numérica y el procesamiento paralelo, junto con la modelación de bloques de demanda y la representación de convenios de riego con el manejo de los embalses correspondientes.
- Desarrollo del Estudio de Operación de la Zona Norte del SIC (años 2014 al 2017), con propuesta de automatismo para aumentar las transferencias desde norte a sur, incorporando los proyectos ERNC eólicos y solares que prevén su conexión al SIC durante el año 2014.

ÁMBITO FACTURACIÓN Y PEAJES

- Inicio del proyecto de centralización de Medidas de Facturación, que permitirá el acceso directo a la información disponible en los equipos de medición instalados en el sistema.
- Adjudicación de las obras contenidas en el Decreto 82/2012, e inicio del proceso de adjudicación de las obras contenidas en el Decreto 310/2013 (licitaciones internacionales).
- Desarrollo de las nuevas metodologías de cálculo de Peajes de Subtransmisión, según lo dispuesto en el Decreto N° 14/2012.
- En el marco de los procesos de revisión de la expansión del Sistema de Transmisión Troncal, la DP llevó adelante el estudio de análisis y mejoras de SS/EE del SIC.
- Asignación de nuevas Auditorías Técnicas a obras troncales en desarrollo, alcanzándose a diciembre de 2013 un total de 9 procesos de auditoría en ejecución.

Actividades de Relacionamiento

VISITA A COMISIÓN DE ENERGÍA DEL SENADO

Los directores interinos de Operación y Peajes del CDEC-SIC, asistieron a finales de año a la Comisión de Minería y Energía del Senado, para dar a conocer su parecer sobre el proyecto de ley de interconexión SIC y SING. En aquella oportunidad indicaron que una eventual interconexión, de ser incluida en el plan de expansión troncal, debería pasar por un proceso en que se evalúe su conveniencia técnica y económica.

CDEC-SIC PARTICIPÓ EN IMPORTANTES EVENTOS ENERGÉTICOS

Una destacada participación en eventos relacionados con el ámbito energético, tanto en Chile como el extranjero, marcaron la agenda pública del CDEC-SIC durante el año 2013.

Así por ejemplo, los días 2 y 3 de julio la ciudad de Concepción, capital de la Región del Bio Bio, fue testigo de la primera versión del Foro Eléctrico del Sur (FOROSIC 2013), evento que contó con el patrocinio del CDEC-SIC, así como una charla del Director de Operación(I).

Posteriormente, y con la asistencia de los máximos ejecutivos de los principales operadores de sistemas eléctricos de América Latina, se realizó del 23 al 25 de septiembre, en la ciudad de Medellín, Colombia, el Congreso Internacional de Operación de Sistemas y Mercados de Energía, y que tuvo por tema central: "Desafíos Actuales y Futuros en la Operación de los SEP". Al encuentro, organizado por la Comisión de Integración Energética Regional (CIER), asistieron el Director de Operación (I), junto a un Ingeniero de la Subgerencia de Regulación y Contraloría Técnica.

En tanto, el 29 de octubre se efectuó el seminario: "Desafíos de los Sistemas Eléctricos Modernos", organizado el por la empresa CONECTA, y en la que el Director de Operación interino del CDEC-SIC, participó con la charla: "Desafíos de la coordinación de la operación del Sistema Interconectado Central de Chile". Cabe destacar que este seminario contó con la destacada participación del Dr. Vahid Madani, quién es actualmente Director de la "Smart Grid Initiative" de Pacific, Gas and Electric (PG&E), nominado IEEE Fellow en reconocimiento a sus innovaciones y liderazgo en tecnologías de protección de sistemas eléctricos de potencia y tecnologías de control para sistemas de monitoreo de área amplia.

Continuando con este proceso de difusión institucional, el 11 de noviembre, el Director de Operación(I) intervino en uno de los paneles de la Sexta versión del Congreso Bienal Internacional "Variabilidad del Costo en el suministro Eléctrico", realizado por el Comité Chileno del CIGRE, instancia que permitió analizar la problemática de los altos costos de este insumo en el mercado local con respecto a sus causas, consecuencias en los sectores productivos del país y posibles soluciones.

El año finalizó con la asistencia a la 2° Exhibición Internacional y IX Rueda de Negocios para la Región de Atacama "ATEXPO 2013 (del 12 al 15 de noviembre), oportunidad en que se abordó el escenario energético regional. En dicha ocasión, nuestro DO (I) expuso sobre los Desafíos de la Coordinación de la Operación del SIC.

SEMINARIOS TÉCNICOS CDEC-SIC

Un hito relevante en el quehacer de la empresa, fue la realización del primer Seminario Técnico: "Coordinación de la Operación y Expansión del Sistema de Transmisión Troncal del SIC", efectuado en el mes de diciembre de 2013. A este encuentro, realizado en Santiago, asistieron cerca de 300 profesionales representantes de diversas empresas de transmisión troncal, clientes libres, generación y subtransmisión. En la ocasión, tanto los Directores Técnicos y los jefes de Departamento del CDEC-SIC, capacitaron a las empresas coordinadas sobre la aplicación y cumplimiento de la normativa actual, así como del papel de cada estamento de la entidad.

JORNADAS SOBRE PLANES DE RECUPERACIÓN DE SERVICIOS

Entre los días 10 y 25 de octubre se efectuaron en las ciudades de Osorno, Concepción, La Serena y Santiago jornadas de capacitación sobre planes de recuperación de servicios, abordándose estrategias y mecanismos para el reestablecimiento rápido y seguro del suministro eléctrico, charlas que estuvieron a cargo del Director de Operación (I) y del Jefe del Centro de Despacho y Control.

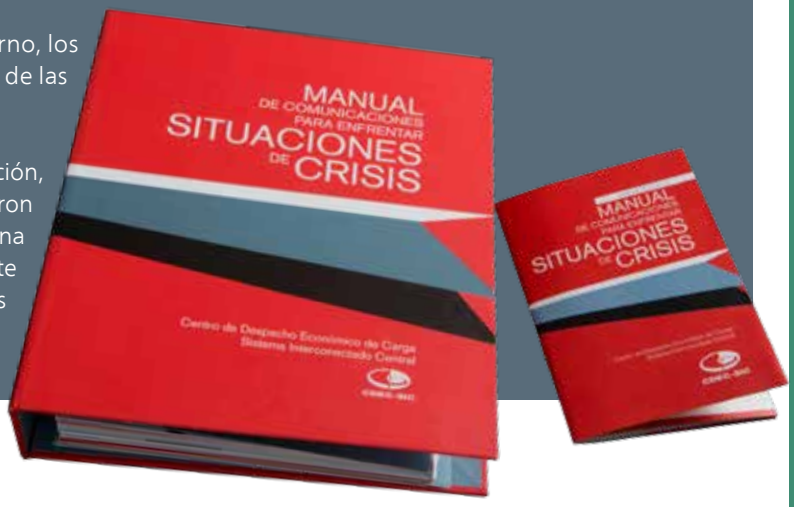
PREPARADOS PARA ENFRENTAR CONTINGENCIAS ELÉCTRICAS

Dada la naturaleza e importancia estratégica de las actividades que realiza el CDEC-SIC, es que el Directorio decidió ejecutar una serie de acciones de carácter comunicacional tendientes a estar preparados frente a eventuales contingencias eléctricas

De esta manera, se aprobó en el mes de Agosto un "Manual de Comunicaciones para Enfrentar Situaciones de Crisis", el cual fue elaborado por la unidad de comunicaciones del organismo. Dicho Manual permitirá al CDEC-SIC disponer de los recursos humanos y materiales necesarios para abordar estas contingencias según su impacto en la opinión pública, a través de herramientas de comunicación formales y estandarizadas.

Este Manual fue entregado a las autoridades del gobierno, los integrantes del Directorio y los encargados de cada una de las direcciones técnicas del CDEC-SIC.

Adicionalmente, y como parte de este proceso de preparación, todos los integrantes del Comité de Crisis del CDEC-SIC fueron capacitados a través de talleres de vocería realizados por una empresa experta, con el objeto de atender adecuadamente a los medios de comunicación ante contingencias eléctricas de gran magnitud, y que pudiesen afectar al Sistema Interconectado Central.



P&H
797
24

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 Nº 6 de 1985 del Ministerio de Minería, siendo derogado por el Decreto Supremo Nº 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 2013, eran 148 las empresas integrantes, conformadas por 74 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, 11 empresas pertenecientes al segmento subtransmisión y 50 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 Nº 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 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.

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 y/o coordinados del CDEC.
- Elaborar los estudios e informes requeridos por la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles o el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.
- Realizar periódicamente análisis y estudios sobre los requerimientos y recomendaciones de expansión de la transmisión.

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, una Dirección de Planificación y Desarrollo 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, cuyo texto y sus modificaciones deberán ser informados favorablemente por la CNE 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 sistema eléctrico y tareas propias de esta Dirección.
- Establecer, coordinar y preservar la seguridad de servicio global del sistema, conforme con las normas técnicas correspondientes, e informar anualmente al Directorio el grado de cumplimiento de las exigencias de seguridad por parte de los Coordinados.
- Efectuar la programación y planificación de la operación de corto,

mediano y largo plazo, y comunicarlas oportunamente al respectivo Centro de Despacho y Control.
- Efectuar la programación y coordinación de los mantenimientos de las instalaciones sujetas a coordinación.
- Controlar el cumplimiento de la programación 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.
- 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.
- 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.
- Efectuar las auditorías que sean necesarias para el cumplimiento de las funciones que la normativa encomienda a esta dirección.
- Publicar la información sobre la operación diaria del sistema.
- Autorizar la conexión de las instalaciones de generación, transmisión y consumo.
- Elaborar un informe anual de los requerimientos de mejoras de las instalaciones de transmisión desde el punto de vista de la operación.
- Llevar un catastro publico y actualizado de todas las instalaciones de generación y transmisión.

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 sistema y tareas propias de esta Dirección.
- Elaborar los Procedimientos DP que la Comisión le requiera para su informe favorable.
- 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.
- 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 y/o Coordinados, que efectúe mensualmente.
- Efectuar mensualmente 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, elaborar y presentar a la CNE una propuesta de Plan de Expansión, antes del 31 de octubre del año anterior a su vigencia.
- 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 le encomienda a esta Dirección.
- Elaborar y presentar a la DAP el presupuesto anual correspondiente a los gastos de esta Dirección.
- Participar con derecho a voz en las sesiones del Comité de Licitación, Adjudicación y Supervisión del Estudio de Transmisión Troncal.
- Efectuar las auditorías que sean necesarias para el cumplimiento de las funciones que la normativa le encomienda.
- Llevar un registro público con las características principales de los contratos de suministro vigentes en el sistema eléctrico.
- Calcular los costos marginales instantáneos de energía eléctrica resultantes de la operación real.

Las funciones que el DS 291/2007 le confiere a la Dirección de Planificación y Desarrollo (DPD), son:

- Adoptar las decisiones y elaborar los Procedimientos DPD conducentes al cumplimiento de las disposiciones legales, reglamentarias y del Reglamento Interno, en las tareas propias de esta Dirección.
- Realizar los análisis y estudios semestrales sobre los requerimientos de los sistemas de transmisión a que se refiere el literal g) del artículo 3º del Decreto, así como los estudios con los requerimientos

de adaptación de instalaciones comunes, de diseño conceptual de líneas y subestaciones, la revisión de los estudios de coordinación de protecciones y los demás que señale la normativa vigente. Los análisis y estudios mencionados deberán realizarse con información actualizada, para lo cual los Coordinados deberán periódicamente entregar a la DPD información de proyectos en desarrollo, proyectos en estudio y proyección de demanda de acuerdo a los formatos que las Direcciones Técnicas determinen previa aprobación de la Comisión. Los análisis y estudios mencionados deberán ser enviados a la Comisión y publicados en forma permanente en la página web del CDEC respectivo.

- Prestar apoyo técnico a la DP en el cumplimiento de la función señalada en el literal k) del artículo 37 del DS 291/2007, en el análisis de las variables consideradas para el estudio de transmisión troncal, tales como localización de los recursos, la variación de la distribución de la demanda y los atrasos en el ingreso de obras de generación, transmisión o consumos, así como las demás funciones que señale la normativa vigente.
- Participar, con derecho a voz, en las sesiones del Comité de Licitación, Adjudicación y Supervisión del Estudio de Transmisión Troncal a que se refiere el decreto supremo Nº 48, de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.
- Coordinar y garantizar las comunicaciones entre los titulares de nuevos proyectos de generación, transmisión o consumo, que aún no se hayan interconectado al sistema eléctrico, con los Coordinados e Integrantes del CDEC, así como con las respectivas Direcciones Técnicas. Para estos efectos, la DPD deberá elaborar y mantener actualizado un catastro público con los nuevos proyectos informados al CDEC.
- Efectuar las auditorías que sean necesarias para garantizar el cumplimiento del acceso abierto a las instalaciones del sistema eléctrico.
- Efectuar las auditorías que sean necesarias para el cumplimiento de las funciones que la normativa eléctrica vigente encomienda a esta Dirección, incluyendo aquellas requeridas para verificar la calidad y consistencia de la información utilizada en la realización de los estudios indicados en el literal b) del artículo 37 del DS 291.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Elaborar y presentar a la respectiva 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 DS 291/2007.
- 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.
- 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.
- Efectuar las auditorías que sean necesarias para el cumplimiento de las funciones que la normativa le encomienda.
- Dar soporte técnico a las otras Direcciones del CDEC en el desarrollo informático y tecnológico.

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 debe emitir 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 Nº 327/97.

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

ENERGÍA FIRME

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

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

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

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

A partir del año 2002, producto de la modificación del DS 327 de 1997, no existe obligatoriedad de verificar que las ventas de los generadores se encuentren garantizadas con Energía Firme. Sin embargo este concepto fue empleado por el CDEC-SIC con motivo de la publicación de la R.M. EXENTA N° 88, entre los años 2001 y 2009, para calcular las prorratas de las empresas generadoras integrantes del CDEC para participar en el abastecimiento de los consumos de clientes sometidos a regulación de precios que se encontraron sin contrato de suministro. Asimismo, en los años 2011 y 2012, la Energía Firme se utilizó para efectos de prorratear entre las empresas generadoras el exceso de energía demandado por sobre los contratos suscritos por parte de algunas empresas distribuidoras, de acuerdo a lo instruido por la SEC en su Oficio 2288.

CRITERIOS DE OPERACIÓN

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 DS 291/2007.

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

PROPIETARIOS DE INSTALACIONES SEGMENTO GENERACIÓN

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

- AES Gener S.A.
- Aguas del Melado
- Amanecer Solar
- Arauco Bioenergía
- Barrick Chile Generación
- Bioenergías Forestales
- Capullo S.A.
- Carbomet S.A.
- Carrán
- CGI Iansa
- CELMSA (Los Morros S.A.)
- Central Cardones
- Colbún S.A.
- Comasa
- Cía. de Generación Industrial
- Cristalerías Toro
- DEI Duqueco
- Donguil Energía
- Duke Energy
- Eléctrica Cenizas S.A.
- Eléctrica Licán S.A.
- E.E. Panguipulli S.A.
- E.E. Puyehue S.A.
- Elektragen S.A.
- Emelda
- EMR (Eólica Monte Redondo S.A.)
- Endesa
- Enerbosch
- Energía Pacífico
- Enlasa S.A.
- EnorChile S.A.
- Eólica Negrete
- Equipos de Generación S.A.
- Gas Sur S.A.
- Generadora On Group
- Generadora Roblería
- GENPAC S.A.
- Guacolda S.A.
- Hidroeléctrica San Andrés
- Hidroelec S.A.
- Hidroeléctrica Allipén
- Hidroeléctrica Diuto
- Hidroeléctrica Dongo
- Hidroeléctrica La Arena SpA
- Hidroeléctrica La Confluencia
- Hidroeléctrica La Higuera S.A.
- Hidroeléctrica Maisán
- Hidroeléctrica Mallarauco
- Hidroeléctrica Puclaro S.A.
- Hidroeléctrica Río Huasco
- Hidroeléctrica Trueno
- HidroLircay
- HidroMaule S.A.
- HidroPaloma
- HidroProvidencia
- KDM
- Los Espinos S.A.
- Mainco
- Masisa Ecoenergía
- MVC Generación
- Norvind
- Nueva Degan
- Nueva Energía
- Pacific Hydro
- Pacific Hydro Chacayes
- Parque Eólico Talinay
- Pehuenche
- Petropower
- Potencia
- Puntilla (Eléctrica Puntilla S.A.)
- RTS Energy
- Rucatayo
- San Andrés
- Santa Irene
- Santa Marta
- SGA
- SDGx1
- SWC
- Tamm
- Tecnored
- Termoeléctrica Colmito
- Wenke

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 SEGMENTO TRANSMISIÓN

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

- Chilectra S.A.
- Chilquinta S.A.
- Colbún Transmisión S.A.
- CTNC S.A.
- Empresa Eléctrica Pte. Alto (EEPA)
- Elecda S.A.
- Huepil S.A.
- Litoral S.A.
- Luzlinares S.A.
- Luzparral S.A.
- Saesa
- STS S.A.
- Transelec S.A.
- Transelec Norte S.A.
- TransChile
- Transnet S.A.

PROPIETARIOS DE INSTALACIONES SEGMENTO CLIENTES LIBRES

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

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 Km^2 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 Mayo de 2014.

Nota: Las empresas integrantes generadoras y clientes libres, que participan en el segmento de transmisión, se han incluido sólo en el segmento generación o de clientes libres, según sea el caso. Las empresas antes mencionadas, corresponden a aquellas empresas integrantes al 31 de diciembre de 2013.

Potencia Instalada por Empresa

Al 31 de diciembre de 2013, la potencia instalada en el SIC presentaba la siguiente composición:

Capacidad Instalada

	Termoeléctricas	Hidroeléctricas	Eólicas	Solares	Totales
Arauco Bioenergía	224,3	0,0	0,0	0,0	224,3
AES Gener S.A.	1.220,8	271,0	0,0	0,0	1.491,8
Colbún S.A.	1.719,7	1.056,7	0,0	0,0	2.776,4
Endesa	1.466,9	2.285,8	78,2	0,0	3.830,9
Guacolda S.A.	608,0	0,0	0,0	0,0	608,0
Pangue S.A.	0,0	467,0	0,0	0,0	467,0
Pehuenche S.A.	0,0	699,0	0,0	0,0	699,0
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	479,0	0,0	0,0	0,0	479,0
San Isidro S.A.	379,0	0,0	0,0	0,0	379,0
DEI Duqueco	0,0	140,0	0,0	0,0	140,0
Puyehue S.A.	0,0	40,8	0,0	0,0	40,8
Soc. Generadora Austral	39,6	0,0	0,0	0,0	39,6
Duke Energy	219,2	0,0	0,0	0,0	219,2
PacificHydro	0,0	12,0	0,0	0,0	12,0
Potencia S.A.	115,2	0,0	0,0	0,0	115,2
Termoeléctrica Los Espinos S.A.	124,0	0,0	0,0	0,0	124,0
Panguipulli S.A.	0,0	51,4	0,0	0,0	51,4
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	0,0	39,3	0,0	0,0	39,3
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	0,0	74,0	0,0	0,0	74,0
Energía Verde S.A.	39,1	0,0	0,0	0,0	39,1
Capullo S.A.	0,0	11,0	0,0	0,0	11,0
PetroPower S.A.	75,0	0,0	0,0	0,0	75,0
Eléctrica Puntilla S.A.	0,0	50,6	0,0	0,0	50,6
Obras y Desarrollo S.A.	0,0	25,5	0,0	0,0	25,5
EnorChile S.A.	22,0	0,0	0,0	0,0	22,0
Carbomet S.A.	0,0	8,5	0,0	0,0	8,5
Río Tranquilo S.A.	0,0	55,0	0,0	0,0	55,0
Termoeléctrica Colmito	58,0	0,0	0,0	0,0	58,0
Nueva Energía	15,5	0,0	0,0	0,0	15,5
Enlasa	276,0	0,0	0,0	0,0	276,0
Generadora del Pacífico S.A.	101,3	0,0	0,0	0,0	101,3
Eléctrica Cenizas S.A.	17,1	0,0	0,0	0,0	17,1
Gas Sur S.A.	15,0	0,0	0,0	0,0	15,0
HidroMaule	0,0	19,0	0,0	0,0	19,0
SAGESA	84,7	0,0	0,0	0,0	84,7
Central Cardones	165,0	0,0	0,0	0,0	165,0
Monte Redondo	0,0	0,0	48,0	0,0	48,0
Norvind	0,0	0,0	46,0	0,0	46,0
Emelda S.A.	69,3	0,0	0,0	0,0	69,3
MVC Generación	22,0	0,0	0,0	0,0	22,0
SWC	23,8	0,0	0,0	0,0	23,8
Barrick Generación	17,0	0,0	20,0	0,0	37,0
Equipos de Generación S.A.	13,6	0,0	0,0	0,0	13,6
Energía Coyanco	0,0	12,0	0,0	0,0	12,0
HidroLircay	0,0	6,3	0,0	0,0	6,3
Hidroeléctrica La Higuera	0,0	154,7	0,0	0,0	154,7
Hidroeléctrica La Confluencia	0,0	162,9	0,0	0,0	162,9
Eléctrica Licán	0,0	18,0	0,0	0,0	18,0
PacificHydro Chacayes	0,0	112,0	0,0	0,0	112,0
E.E. Industrial S.A.	0,0	10,0	0,0	0,0	10,0
Comasa	26,0	0,0	0,0	0,0	26,0
Bioenergís Forestales	75,4	0,0	0,0	0,0	75,4
KDM Energía	19,6	0,0	0,0	0,0	19,6
E.E. Rucatayo S.A.	0,0	52,5	0,0	0,0	52,5
HidroProvidencia	0,0	14,2	0,0	0,0	14,2
Hidroeléctrica Río Huasco S.A.	0,0	5,1	0,0	0,0	5,1
Parque Talinay Oriente S.A.	0,0	0,0	90,0	0,0	90,0

	* PMG (MW)				
	Termoeléctricas	Hidroeléctricas	Eólicas	Solares	Totales
TecnoRed	13,4	0,0	0,0	0,0	13,4
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	0,0	18,0
Consorcio Energético Nacional	6,0	0,0	0,0	0,0	6,0
E.E. Los Morros	0,0	3,1	0,0	0,0	3,1
Gen. Sauce Andes	0,0	1,1	0,0	0,0	1,1
Eléctrica Puntilla S.A.	0,0	0,3	0,0	0,0	0,3
SAGESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EndesaEco	0,0	9,0	0,0	0,0	9,0
Hidroeléctrica El Manzano	0,0	4,9	0,0	0,0	4,9
KDM Energía	2,0	0,0	0,0	0,0	2,0
HidroNalcas	0,0	6,8	0,0	0,0	6,8
HidroCallao	0,0	3,3	0,0	0,0	3,3
HidroBonito	0,0	12,2	0,0	0,0	12,2
Mainco	0,0	6,3	0,0	0,0	6,3

	** PMGD (MW)				
	Termoeléctricas	Hidroeléctricas	Eólicas	Solares	Totales
TecnoRed	9,6	0,0	0,0	0,0	9,6
SAGESA	48,8	0,0	0,0	0,0	48,8
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	0,0	18,0
Hidroeléctrica Puclaro	0,0	6,0	0,0	0,0	6,0
Planta Curicó	2,0	0,0	0,0	0,0	2,0
Orafti	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5
GeneRhom	0,0	1,1	0,0	0,0	1,1
Hidroelec S.A.	0,0	0,8	0,0	0,0	0,8
HidroPaloma	0,0	4,9	0,0	0,0	4,9
Hidroeléctrica Trueno	0,0	5,6	0,0	0,0	5,6
Central Los Corrales	0,0	1,8	0,0	0,0	1,8
Forestal y Ganadera Carrán Ltda	0,0	0,4	0,0	0,0	0,4
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	0,0	1,5	0,0	0,0	1,5
Soc. Hidroeléctrica DONGO SPA	0,0	6,0	0,0	0,0	6,0
Masisa Ecoenergía	11,0	0,0	0,0	0,0	11,0
Tomaval Generación	2,6	0,0	0,0	0,0	2,6
HBS Energía	2,2	0,0	0,0	0,0	2,2
Hidroeléctrica Diuto	0,0	3,3	0,0	0,0	3,3
Donguil Energía	0,0	0,3	0,0	0,0	0,3
Hidroeléctrica Reca	0,0	1,7	0,0	0,0	1,7
Hidroeléctrica Mallarauco	0,0	3,4	0,0	0,0	3,4
HidroMuchi	0,0	1,0	0,0	0,0	1,0
E.E. La Arena SpA	0,0	3,0	0,0	0,0	3,0
El Tártaro	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1
Enerbosch	0,0	0,4	0,0	0,0	0,4
Hidroléctrica El Canelo	0,0	6,1	0,0	0,0	6,1
Hidroeléctrica Allipen	0,0	2,7	0,0	0,0	2,7
EDAM	8,2	0,0	0,0	0,0	8,2
BioCruz Generación	1,8	0,0	0,0	0,0	1,8
Kaltemp	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1
Cristalerías Toro	0,0	0,0	3,6	0,0	3,6
Generadora Estancilla SpA	3,0	0,0	0,0	0,0	3,0
Roberto Tamm y Cía. Ltda.	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
Agrícola Ancali Ltda.	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6
Genera Austral	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
Generadora Eléctrica Roblería	0,0	4,0	0,0	0,0	4,0
Generadora Electrica Generhom LTDA	0,0	3,0	0,0	0,0	3,0
Hidroeléctrica Ensenada S.A.	0,0	1,2	0,0	0,0	1,2
El Arrayán Ltda	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2
E.E. Contra SpA	0,0	0,3	0,0	0,0	0,3
Eléctrica Puntilla S.A.	0,0	6,1	0,0	0,0	6,1
Hidroeléctrica Maisan SpA	0,0	0,6	0,0	0,0	0,6
Enegías Ucuquer S.A.	0,0	0,0	7,2	0,0	7,2
SolaireDirect	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3
Subsole	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
RTS Energía Ltda	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4
Reri Chile	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0
CAPACIDAD INSTALADA TOTAL SIC	**7.880,3**	**5.966,7**	**293,0**	**7,1**	**14.147,0**

* 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 MW	Potencia (1) Máxima MW
Arauco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996 -2012	Biomasa	Arauco	1	24,0	24,0
Valdivia	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Valdivia	1	61,0	61,0
Licanten	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Licantén	1	6,0	6,0
Horcones TG	Arauco Bioenergía	2004	Petróleo Diesel [Gas Natural]	Arauco	1	24,3	24,3
Celco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996	Biomasa-Petróleo N°6	Constitución	1	8,0	8,0
Cholguán	Paneles Arauco S.A.	2003	Biomasa-Petróleo N°6	Yungay	1	13,0	13,0
Nueva Aldea I	Paneles Arauco S.A.	2005	Biomasa	Ránquil	1	19,0	19,0
Nueva Aldea II	Arauco Bioenergía	2006	Petróleo Diesel	Ránquil	1	10,0	10,0
Nueva Aldea III	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2008	Biomasa	Ránquil	1	37,0	37,0
Viñales	Arauco Bioenergía	2013	Biomasa	Constitución	1	22,0	22,0
Coronel TG	SAGESA	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Coronel	1	46,7	47,2
Chuyaca	SAGESA	2008-2009-2010	Petróleo Diesel	Osorno	6	15,0	10,5
Calle Calle	SAGESA	2011	Petróleo Diesel	Valdivia	1	13,0	13,0
Quellón II	SAGESA	2008	Petróleo Diesel	Quellón	4	10,0	6,0
Degañ	Nueva Degan	2007	Petróleo Diesel	Ancud	22	39,6	36,0
Laguna Verde	Aes Gener S.A.	1939-U1; 1949-U2	Petróleo Diesel	Valparaíso	2	47,0	47,0
Ventanas 1	Aes Gener S.A.	1964	Carbón	Puchuncaví	1	120,0	120,0
Ventanas 2	Aes Gener S.A.	1977	Carbón	Puchuncaví	1	220,0	220,0
Nueva Ventanas	Eléctrica Ventanas	2010	Carbón	Puchuncaví	1	272,0	272,0
Laguna Verde TG	Aes Gener S.A.	2004	Petróleo Diesel	Valparaíso	1	18,8	18,0
Los Vientos	Aes Gener S.A.	2007	Petróleo Diesel	LlayLlay	1	132,0	132,0
Santa Lidia	Aes Gener S.A.	2009	Petróleo Diesel	Cabrero	1	139,0	139,0
Campiche	Eléctrica Campiche S.A.	2013	Carbón	Puchuncaví	1	272,0	272,0
Bocamina	Endesa	1970	Carbón	Coronel	1	128,0	130,0
Bocamina 2	Endesa	2012	Carbón	Coronel	1	350,0	350,0
Huasco TG	Endesa	1977 U1-U2; 1979-U3	Petróleo Diesel [Petróleo IFO-180]	Huasco	3	64,2	58,0
D. de Almagro	Endesa	1981	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	1	23,8	23,8
Taltal 1	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Taltal	1	122,5	123,4
Taltal 2	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Taltal	1	122,5	121,5
San Isidro II (2)	Endesa	2007-2008	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	399,0	399,0
Quintero	Endesa	2009	Petróleo [GNL]	Quintero	2	257,0	257,0
Guacolda I - II - III - IV	Guacolda S.A.	1995-U1; 1996-U2; 2009-U3; 2010-U4	Carbón [Petróleo]	Huasco	4	608,0	608,0
Laja	Energía Verde S.A.	1995 - 2007	Biomasa	Cabrero	2	15,1	10,2
S. Fco. Mostazal	Energía Verde S.A.	2002	Petróleo Diesel	S. Fco de Mostazal	1	24,0	25,7
Nueva Renca (2)	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1997	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Renca	1	379,0	379,0
Renca	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1962	Petróleo Diesel A-1	Renca	2	100,0	100,0
Petropower	Petropower S.A.	1998	Petcoke	San Vicente	1	75,0	75,0
Nehuenco I (2)	Colbún S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	368,4	368,4
Nehuenco III (TG 9B)	Colbún S.A.	2002	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	108,0	108,0
Nehuenco II (2)	Colbún S.A.	2003	Gas Natural [GNL]	Quillota	1	398,3	398,3
Candelaria	Colbún S.A.	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Codegua	2	269,5	253,9
Los Pinos	Colbún S.A.	2009	Petróleo Diesel	Cabrero	1	104,2	104,2
Santa María	Colbún S.A.	2012	Carbón	Coronel	1	370,0	370,0
Antilhue TG	Colbún S.A.	2005	Petróleo Diesel	Valdivia	2	101,3	102,5
San Isidro (2)	San Isidro S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel - GNL]	Quillota	1	379,0	379,0
Yungay	Duke Energy	2007 U1-U2; 2008-U3; 2010-*U4	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Cabrero	4	219,2	203,8
Cardones	Central Cardones S.A.	2009	Petróleo Diesel N° 2	Copiapó	1	165,0	153,0
Esperanza	EnorChile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Rancagua	3	22,0	22,2
Colmito	Termoeléctrica Colmito S.A.	2008	Petróleo Diesel	ConCón	1	58,0	58,0
Olivos	Potencia S.A.	2008	Petróleo Diesel	Los Vilos	60	115,2	115,2
Los Espinos	Termoeléctrica Los Espinos S.A.	2009	Petróleo Diesel	Los Vilos	80	124,0	124,0
Escuadrón	Nueva Energía S.A.	2008 U1 ; 2009 U2	Biomasa	Coronel	2	15,5	14,2
Trapén	Enlasa	2009	Petróleo Diesel	Pto. Montt	50	81,0	81,0
Teno	Enlasa	2009	Petróleo Diesel	Teno	36	58,0	59,0
El Peñón	Enlasa	2009	Petróleo Diesel	La Serena	50	81,0	81,0
San Lorenzo de D. de Almagro	Enlasa	2009	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	2	56,0	54,5
Termopacífico	Generadora del Pacífico S.A.	2009	Petróleo Diesel	Copiapó	60	101,3	81,2
Cenizas	Eléctrica Cenizas S.A.	2009	Petróleo Diesel	Copiapó	3	17,1	14,5
Newen	Gas Sur S.A.	2009	Propano-Butano-Diesel-Gas Natural	Talcahuano	1	15,0	14,5
Emelda	Emelda S.A.	2010	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	2	69,3	69,3
Colihues	MVC Generación	2010	Petróleo Diesel [Petróleo IFO-180]	Rancagua	2	22,0	22,0
El Salvador TG	SWC	2010	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	1	23,8	23,8
Punta Colorada	Cía. Barrick Chile Generación Ltda	2010	Petróleo Diesel	La Higuera	1	17,0	17,0
CBB Centro	Equipos Generación S.A.	2010	Petróleo Diesel [Petróleo FO6]	Teno	1	13,6	13,6
Masisa	Masisa Ecoenergía	2011	Biomasa	Cabrero	1	11,0	11,0
Loma Los Colorados II	kDM Energía	2011 - 2012 - 2013	Biogas	TilTil	11	19,6	14,0
Lautaro	Comasa	2012	Biomasa	Lautaro	1	26,0	26,0
Santa Fe	BioenergíasForestales	2012	Biomasa	Cabrero	1	50,4	67,2
Laja CMPC	Bioenergías Forestales S.A.	2013	Biomasa	Laja	1	25,0	25,0

Pequeños Medios de Generación (PMG)							
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Las Vegas	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Valparaíso	2	2,0	2,1
ConCón	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	2,2	2,3
El Totoral	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	3,0	3,0
Quintay	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	3,0	3,0
Placilla	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	2	2,4	3,0
Linares Norte	TecnoRed	2009	Petróleo Diesel	Linares	1	0,4	0,5
San Gregorio	TecnoRed	2009	Petróleo Diesel	San Gregorio	1	0,4	0,5
Constitución 1	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Constitución	6	9,0	9,0
Chiloé	ElektraGen	2008	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	9	9,0	9,0
Maule	Consorcio Energético Nacional	2007	Petróleo Diesel	Constitución	6	6,0	6,0
Loma Los Colorados I	KDM Energía	2010	Biogas	TilTil	2	2,0	2,0

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)							
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Curauma	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	3	2,0	2,5
Casablanca	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	2	1,2	1,6
Tapihue	TecnoRed	2009	Gas Natural	CasaBlanca	2	6,4	6,4
Monte Patria	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Monte Patria	8	9,0	9,0
Punitaqui	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Punitaqui	6	9,0	9,0
Cañete	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Cañete	2	5,6	4,0
Angol (Los Sauces)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Angol	4	1,6	1,5
Chufken (Traiguén)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Traiguén	2	0,8	1,6
Curacautín	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Curacautín	3	3,0	2,4
Skretting	Nutreco	2008	Petróleo Diesel	Pargua	2	2,7	2,7
Eagon (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Lautaro	3	2,4	
Biomar (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Pargua	3	2,4	
Salmofood I	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Castro	1	1,6	1,6
Salmofood II (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Castro	2	1,6	
Watt (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Osorno	1	0,8	
Watt II (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Osorno	2	1,6	
MultiExport I (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Pto. Montt	1	0,8	
MultiExport II (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Pto. Montt	2	1,6	
Planta Curicó	CGI Iansa	2009	Carbón	Curicó	1	2,0	2,0
Orafti (3)	Beneo Orafti	2009	Petróleo Diesel	Chillán	1	0,5	
Lousiana Pacific (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Panguipulli	4	2,9	
Lousiana Pacific II (3)	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Lautaro	4	3,2	
Tomaval	Tomaval Generación	2011- 2012	Gas Natural [Petróleo Diesel]	La Calera	2	2,6	2,6
HBS	HBS Energía	2011	Biomasa	Los Ángeles	1	2,2	2,2
Skretting Osorno	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Osorno	4	3,0	3,0
Lonquimay	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Curacautín	2	1,6	1,2
Tirúa	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Tirúa	1	0,8	1,9
Danisco	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Pargua	1	0,8	0,8
JCE	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Los Ángeles	1	0,8	0,8
Los Sauces II	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Traiguén	1	1,6	1,5
Curanilahue (Trongol)	Sagesa	2012	Petróleo Diesel	Curanilahue	3	2,4	2,8
Lebu	Sagesa	2012	Petróleo Diesel	Lebu	3	3,6	2,4
Contulmo	Sagesa	2012	Petróleo Diesel	Angol	1	0,8	0,8
Biocruz	Biocruz Generación	2012	Gas Natural	La Calera	1	1,8	1,8
Trebal Mapocho	EDAM Ltda	2012	Biomasa	Santiago	1	8,2	5,0
Los Álamos	Sagesa	2013	Petróleo Diesel			0,8	0,8
Estancilla	Generadora Estancilla SpA	2013	Petróleo Diesel	San Bernardo	6	3,0	3,0
Tamm	Roberto Tamm y Cía. Ltda.	2013	Biogas	Chimbarongo	1	0,2	0,2
Ancali	Agrícola Ancali Ltda	2013	Biogas	Los Ángeles	1	1,6	1,6
Santa Irene	Genera Austral	2013	Biogas	Pichidegua	1	0,4	0,4

(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2013
(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado
(3) Central no participó en cálculo de Potencia Firme 2013

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Alfalfal	AES GENER S.A.	1991	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	2	30,0	720,5	178,0	178,0
Maitenes	AES GENER S.A.	1923 U1-U2-U3; 1989 U4-U5	Pasada	Francis	San Jose de Maipo	5	11,3	180,0	31,0	31,0
Queltehues	AES GENER S.A.	1928	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	3	28,1	213,0	49,0	49,0
Volcán	AES GENER S.A.	1944	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	1	9,1	181,0	13,0	13,0
Colbún	Colbún S.A.	1985	Embalse	Francis	Colbún	2	280,0	168,0	478,0	474,0
Machicura	Colbún S.A.	1985	Embalse	kaplan	Colbún	2	280,0	37,0	95,0	95,0
San Ignacio	Colbún S.A.	1996	Pasada	kaplan	Colbún	1	194,0	21,0	37,0	37,0
Rucúe	Colbún S.A.	1998	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	140,0	178,4	178,4
Quilleco	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	59,35	70,8	70,8
Chiburgo	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Colbún	2	20,0	120,0	19,4	19,4
San Clemente	Colbún S.A.	2010	Pasada	kaplan	San Clemente	1	17,0	35,5	6,1	5,9
Canutillar	Colbún S.A.	1990	Embalse	Francis	Puerto Montt	2	75,5	212,0	172,0	172,0
Los Molles	Endesa	1952	Pasada	Pelton	Ovalle	2	1,9	1.153.0	18,0	18,0
Rapel	Endesa	1968	Embalse	Francis	Las Cabras	5	535,1	76,0	377,0	378,0
Sauzal	Endesa	1948	Pasada	Francis	Rancagua	3	73,5	118,0	76,8	76,8
Sauzalito	Endesa	1959	Pasada	kaplan	Rancagua	1	45,0	25,0	12,0	12,0
Cipreses	Endesa	1955	Embalse	Pelton	San Clemente	3	36,4	370,0	106,0	106,0
Isla	Endesa	1963-U1; 1964-U2	Pasada	Francis	San Clemente	2	84,0	93,0	68,0	70,0
Ralco	Endesa	2004	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	368,0	181,4	690,0	690,0
Palmucho	Endesa	2007	Pasada	Francis	Santa Bárbara	1	27,1	125,80	32,0	32,0
Antuco	Endesa	1981	Embalse	Francis	Antuco	2	190,0	190,0	320,0	320,0
El Toro	Endesa	1973	Embalse	Pelton	Antuco	4	97,3	545,0	450,0	450,0
Abanico	Endesa	1948 U1-U2-U3-U4; 1959 U5-U6	Pasada	Francis	Antuco	6	106,8	147,0	136,0	136,0
Pangue	E. Eléctrica Pangue S.A.	1996	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	500,0	99,0	467,0	467,0
Pehuenche	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1991	Embalse	Francis	San Clemente	2	300,0	206,0	570,0	570,0
Curillinque	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1993	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	114,3	89,0	92,0
Loma Alta	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1997	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	50,4	40,0	40,0
Mampil	DEI Duqueco	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	46,0	124,3	55,0	55,0
Peuchén	DEI Duqueco	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	36,0	236,0	85,0	85,0
Pilmaiquén	E.E. Puyehue S.A	1944 U1-U2-U3; 1945-U4; 1959-U5	Pasada	Francis	Río Bueno	5	150,0	32,0	40,8	40,8
Pullinque	E.E. Panguipulli S.A	1962	Pasada	Francis	Panguipulli	3	120,0	48,0	51,4	51,4
Aconcagua	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	1993-Ublanco; 1994-Ujuncal	Pasada	Pelton	San Esteban	3	20,2	654,3	74,0	82,2
Los Quilos	Hidroeléctrica Guardia Vieja	1943 U1-U2; 1989-U3	Pasada	Pelton	San Esteban	3	22,0	227,0	39,3	39,9
Florida I	Eléctrica Puntilla S.A.	1909	Pasada	Francis	La Florida	2	10,0	99,0	6,0	6,0
Florida II	Eléctrica Puntilla S.A.	1993	Pasada	Francis	La Florida	2	22,0	96,0	20,0	20,0
Florida III	Eléctrica Puntilla S.A.	1999	Pasada	Francis	La Florida	2	4,0	68,0	2,5	2,5
Chacabuquito	Obras y Desarrollo S.A.	2002	Pasada	Francis	San Esteban	4	21,0	135,0	25,5	25,7
Capullo	E. Eléctrica Capullo	1995	Pasada	Francis	Puyehue	1	8,0	149,5	11,0	12,0
Puntilla I	Eléctrica Puntilla	1926	Pasada	Francis	Pirque	1	6,5	89,8	4,5	4,5
Puntilla II	Eléctrica Puntilla	1942	Pasada	Francis	Pirque	1	12,5	92,6	9,5	9,5
Puntilla III	Eléctrica Puntilla	2006	Pasada	Francis	Pirque	1	10,0	90,8	8,1	8,1
Coya	PacificHydro	2008	Pasada	Francis	Machalí	1	9,0	137,0	12,0	12,0
Hornitos	Río Tranquilo	2008	Pasada	Pelton	Los Andes	1	12,0	550,0	55,0	61,0
Lircay	HidroMaule	2009	Pasada	Francis	Talca	2	22,0	100,0	19,0	19,0
Guayacán	Energía Coyanco	2011	Pasada	Francis	San José de Maipo	2	21,2	35,0	12,0	12,0
Mariposas	HidroLircay	2011	Pasada	kaplan	Talca	1	20,0	35,0	6,3	6,3
La Higuera	Hidroeléctrica La Higuera	2011	Pasada	Francis	San Fernando	2	50,0	382,0	154,7	155,0
La Confluencia	Hidroeléctrica La Con-fluencia	2011	Pasada	Francis	San Fernando	2	52,5	348,0	162,9	163,2
Licán	Eléctrica Licán	2011	Pasada	Francis	Río Bueno	2	8,0	238,2	18,0	18,0
Chacayes	PacificHydro Chacayes	2011	Pasada	Francis	Machalí	2	1,6	181,0	112,0	112,0
Carena	E.E. Industrial S.A.	1943	Pasada	Francis	Curacaví	4	9,6	127,0	10,0	10,0
Rucatayo	E.E. Rucatayo S.A.	2012	Pasada	kaplan	Río Bueno	1	200,0	32,4	52,5	59,5
Providencia	HidroProvidencia	2013	Pasada	Francis	San Clemente	2	28,0	54,0	14,2	14,2
Río Huasco (3)	Hidroeléctrica Río Huasco S.A.	2013	Pasada	Francis	Vallenar	2	5,5	96,4	5,1	

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 MW	Potencia (1) Máxima MW
El Rincón	Eléctrica Puntilla S.A.	2007	Pasada	Flujo Cruzado	La Florida	1	0,5	68,0	0,3	0,3
Ojos de Agua	EndesaECO	2008	Pasada	Francis	San Clemente	1	14,5	75,0	9,0	9,0
Nalcas	HidroNalcas	2012	Pasada	Pelton	Puerto Octay	2	4,0	159,0	6,8	6,8
Callao	HidroCallao	2012	Pasada	Pelton	Puerto Octay	2	2,5	134,0	3,3	3,3
Hidrobonito MC1	Hidrobonito S.A.	2013	Pasada	Pelton	Puerto Octay	2	5,0	235,0	9,0	9,0
Hidrobonito MC2	Hidrobonito S.A.	2013	Pasada	Pelton	Puerto Octay	2	2,0	154,0	3,2	3,2
Renaico	Mainco S.A.	2013	Pasada	Francis	Mulchén	1	10,0	72,0	6,3	6,3

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)										
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m^3/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Eyzaguirre	Eléctrica Puntilla S.A.	2007	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Puente Alto	1	10,0	22,00	2,1	1,9
Puclaro	Hidroeléctrica Puclaro S.A.	2008	Pasada	Francis	Vicuña	2	8,8	73,40	6,0	5,6
Pehui	GeneRhom	2009	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Río Bueno	1	3,5	37,00	1,1	1,1
Trufultruful	Hidroelec S.A.	2009	Pasada	Francis	Melipeuco	1	5,0	32,00	0,8	0,8
Los Bajos	Carbomet	1944	Pasada	Francis	Puente Alto	1	24,0	27,0	5,1	5,4
Caemsa	Caemsa	1962 U1-U2; 1985-U3	Pasada	Francis	San Bernardo	3	24,0	27,0	3,4	3,6
Los Morros	E.E. Los Morros	1930 U1-U2-U3; 1994 U4-U5	Pasada	Francis	San Bernardo	5	26,0	13,0	3,1	3,1
El Manzano	Hidroeléctrica El Manzano	2008	Pasada	Francis	Melipeuco	1	2,3	262,00	4,9	4,9
S. Andes	Gen. Sauce Los Andes	1909	Pasada	Francis	Los Andes	4	20,0	7,0	1,1	1,4
La Paloma	HidroPaloma S.A.	2010	Pasada	Francis	Monte Patria	2	12,0	38,0	4,9	4,6
Río Trueno	Hidroeléctrica Trueno S.A.	2010	Pasada	Francis	Vilcún	2	3,0	107,0	5,6	5,6
Los Corrales I	Central Los Corrales	2010	Pasada	Pelton	Río Bueno	1	0,4	289,0	0,8	0,8
Los Corrales II	Central Los Corrales	2010	Pasada	Pelton	Río Bueno	1	0,4	289,0	1,0	1,0
Doña Hilda	Forestal y Ganadera Carrán Ltda	2010	Pasada	Francis	Lago Ranco	2	1,0	54,7	0,4	0,4
Juncalito	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	2010	Pasada	kaplan	Los Andes	1	13,2	12,5	1,5	1,5
Dongo	Soc. Hidroeléctrica DONGO SPA	2010	Pasada	Pelton	Chonchi	2	2,0	307,0	6,0	6,0
El Diuto	Hidroeléctrica Diuto	2011	Pasada	kaplan	Los Ángeles	1	20,0	18,7	3,3	3,3
Donguil	Donguil Energía	2011	Pasada	kaplan	Gorbea	1	5,5	4,8	0,3	0,3
Reca	Hidroeléctrica Reca	2011	Pasada	Flujo Cruzado	Panguipulli	1	3,0	66,0	1,7	1,7
Mallarauco	Hidroeléctrica Mallarauco	2011	Pasada	Francis	Melipilla	1	3,5	100,0	3,4	3,4
Muchi	HidroMuchi	2011	Pasada	Francis	Lago Ranco	2	3,2	32,0	1,0	1,0
La Arena	E.E. La Arena SpA	2011	Pasada	Pelton	Pto. Montt	1	1,4	264,0	3,0	3,0
El Tártaro	On Group	2010	Pasada	Flujo Cruzado	Putaendo	1	12,0	1,0	0,1	0,1
Purísima	Enerbosch	2012	Pasada	kaplan	Molina	1	6,0	9,3	0,4	0,4
El Canelo	Hidroléctrica El Canelo	2012	Pasada	Francis	Melipeuco	2	3,5	200,0	6,1	6,0
Allipen	Hidroeléctrica Allipen	2012	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Cunco	2	15,5	20,4	2,7	2,6
Roblería	Generadora Eléctrica Roblería	2013	Pasada	Francis	Linares	1	3,6	125,0	4,0	4,0
Don Walterio	Generadora Electrica Generhom LTDA	2013	Pasada	Francis	Río Bueno	1	3,0	100,0	3,0	3,0
Ensenada	Hidroeléctrica Ensenada S.A.	2013	Pasada	Pelton	Pto. Varas	3	4,0	210,0	1,2	1,2
El Arrayán	El Arrayán Ltda	2013	Pasada	Flujo Cruzado	Puyehue	1	1,5	27,0	0,2	0,2
Contra	E.E. Contra SpA	2013	Pasada	Flujo Cruzado	Río Bueno	1	1,9	22,0	0,3	0,3
El Llano (3)	Eléctrica Puntilla S.A.	2013	Pasada	Flujo Cruzado	Pirque	1	6,8	34,4	2,0	
Las Vertientes (3)	Eléctrica Puntilla S.A.	2013	Pasada	Francis	Pirque	1	7,3	27,8	2,0	
Maisan (3)	Hidroeléctrica Maisan SpA	2013	Pasada	Flujo Cruzado	Pitrufquén	2	1,0	78,0	0,6	

CENTRALES EÓLICAS

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Canela	Central Eólica Canela S.A.	2007	Motor Asincrónico	Canela	11	18,2	18,2
Canela II	Central Eólica Canela S.A.	2009	Rotor de 3 palas a Barlovento	Canela	40	60,0	60,0
Monte Redondo	Monte Redondo S.A.	2010	Motor Asincrónico	Canela	23	48,0	48,0
Totoral	Norvind S.A.	2010	Motor Asincrónico	Canela	23	46,0	3,0
Punta Colorada	Cía. Barrick Chile Generación Ltda	2011	Motor Asincrónico	Canela	10	20,0	20,0
Talinay	Parque Talinay Oriente S.A.	2013	Motor Asincrónico	Ovalle	45	90,0	90,0

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)							
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Lebu	Cristalerías Toro	2009	Motor Asincrónico	Lebu	3	3,6	3,6
Ucuquer	Enegías Ucuquer S.A.	2013	Motor Asincrónico	Litueche	4	7,2	7,2

CENTRALES SOLARES

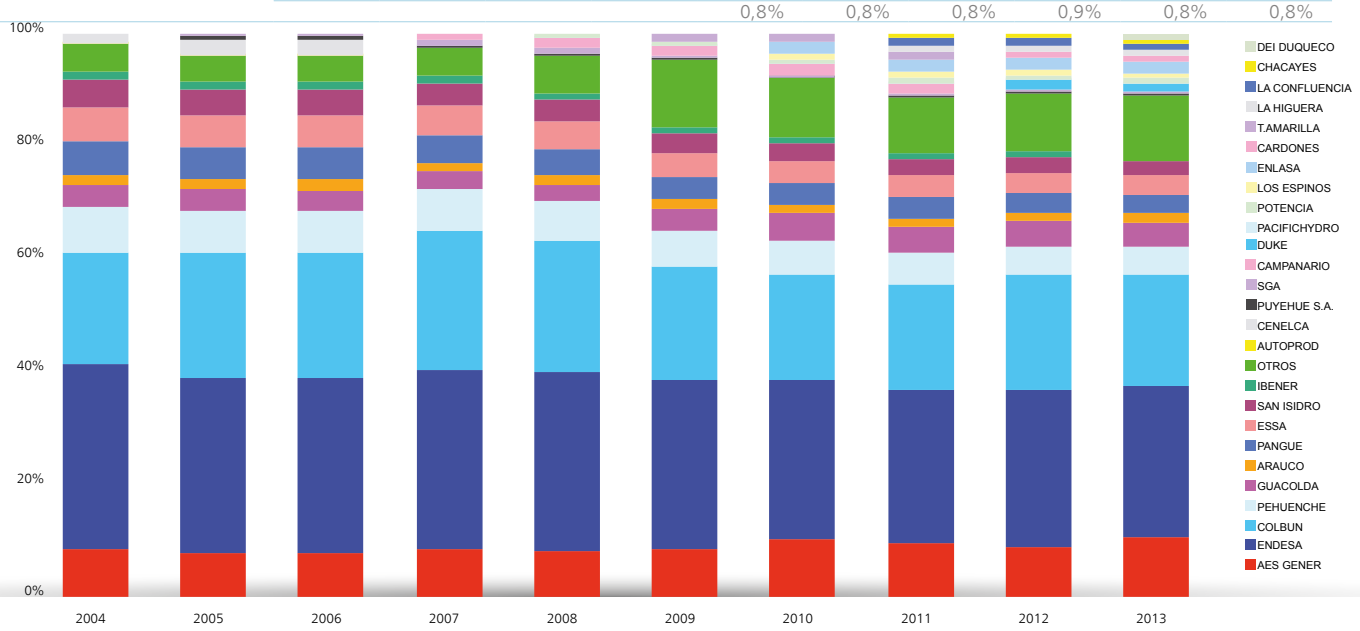
Pequeños Medios de Generación (PMG)						
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Localización (Comuna)	Nº Módulos	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
SDGx01	SolaireDirect	2013	Andacollo	2	1,3	1,3

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)						
Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Localización (Comuna)	Nº Módulos	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Tambo Real	Kaltemp	2012	Elqui	1	1,1	1,1
Hornitos	Subsole	2013	Copiapó	1	0,3	0,3
Salvador (Esperanza) (3)	RTS Energía Ltda	2013	Salvador	2	1,4	
Santa Cecilia (3)	Reri Chile	2013	Vallenar	6	3,0	

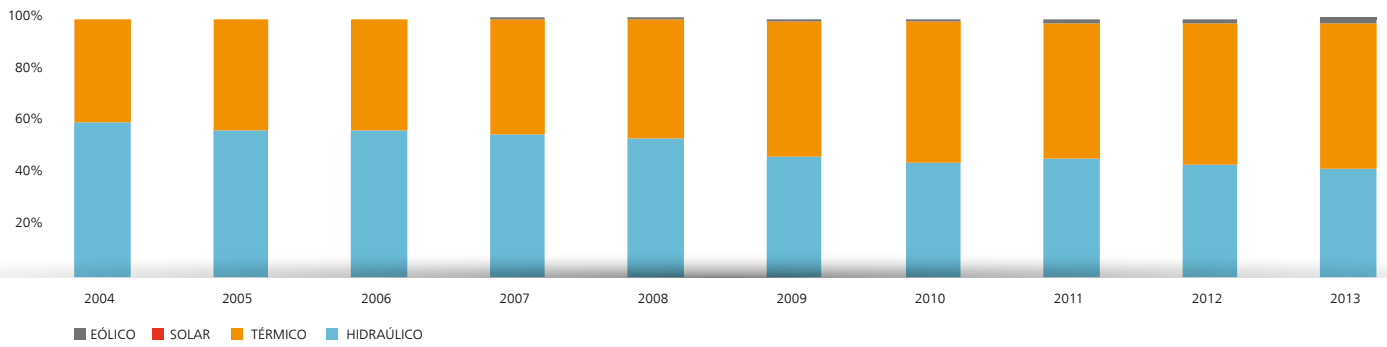
(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2013
(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado
(3) Central no participó en cálculo de Potencia Firme 2013

Potencia Instalada por Empresa

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
TOTAL [MW]	**7.867,4**	**8.259,8**	**8.273,6**	**9.450,3**	**9.910,7**	**11.404,1**	**12.147,1**	**12.715,2**	**13.585,4**	**14.147,0**
OTROS	382,6	368,1	371,9	475,6	637,3	1.391,0	1.260,3	1.283,6	1.428,9	1.630,1
	4,9%	4,5%	4,5%	5,0%	6,4%	12,2%	10,3%	10,1%	10,5%	11,5%
AUTOPRODUCTORES	6,5	6,5	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,1%	0,1%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
PEHUENCHE S.A.	623,0	623,0	623,0	699,0	699,0	699,0	699,0	699,0	699,0	699,0
	7,9%	7,5%	7,5%	7,4%	7,1%	6,1%	5,8%	5,5%	5,1%	4,9%
GUACOLDA S.A.	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	456,0	608,0	608,0	608,0	608,0
	3,9%	3,7%	3,7%	3,2%	3,1%	4,0%	5,0%	4,8%	4,5%	4,3%
COLBÚN S.A.	1.565,4	1.819,3	1.819,3	2.328,1	2.296,1	2.299,0	2.305,1	2.406,4	2.753,7	2.776,4
	19,9%	22,0%	22,0%	24,6%	23,2%	20,2%	19,0%	18,9%	20,3%	19,6%
ENDESA	2.566,7	2.566,7	2.566,7	2.997,2	3.142,9	3.450,9	3.434,9	3.434,9	3.784,9	3.830,9
	32,6%	31,1%	31,0%	31,7%	31,7%	30,3%	28,3%	27,0%	27,9%	27,1%
AES GENER S.A.	681,4	656,4	656,4	809,3	809,3	955,5	1.227,5	1.219,8	1.219,8	1.491,8
	8,7%	7,9%	7,9%	8,6%	8,2%	8,4%	10,1%	9,6%	9,0%	10,5%
PANGUE S.A.	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0
	5,9%	5,7%	5,6%	4,9%	4,7%	4,1%	3,8%	3,7%	3,4%	3,3%
ARAUCO BIOENERGÍA	152,8	144,8	154,8	144,8	169,8	180,3	180,3	180,3	200,3	224,3
	1,9%	1,8%	1,9%	1,5%	1,7%	1,6%	1,5%	1,4%	1,5%	1,6%
SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO S.A.	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0
	6,1%	5,8%	5,8%	5,1%	4,8%	4,2%	3,9%	3,8%	3,5%	3,4%
SAN ISIDRO S.A.	370,0	370,0	370,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0
	4,7%	4,5%	4,5%	4,0%	3,8%	3,3%	3,1%	3,0%	2,8%	2,7%
IBENER S.A.	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	129,0	134,6	134,6	140,0	
	1,6%	1,5%	1,5%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%	
DEI DUQUECO										140,0
										1,0%
CENELCA S.A.	145,0	246,3	246,3							
	1,8%	3,0%	3,0%							
PUYEHUE		39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	40,8	40,8	40,8	40,8
		0,5%	0,5%	0,4%	0,4%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
SGA		45,7	45,7	86,3	96,3	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
		0,6%	0,6%	0,9%	1,0%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
CAMPANARIO				118,0	177,0	180,0	219,2	219,2		
				1,2%	1,8%	1,6%	1,8%	1,7%		
DUKE									219,2	219,2
									1,6%	1,5%
TIERRA AMARILLA						153,0	165,0	165,0		
						1,3%	1,4%	1,3%		
CARDONES									165,0	165,0
									1,2%	1,2%
PACIFICHYDRO					11,0	10,8	10,8	10,8	10,8	12,0
					0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
LOS ESPINOS							122,0	122,0	124,0	124,0
							1,0%	1,0%	0,9%	0,9%
ENLASA							276,0	276,0	276,0	276,0
							2,3%	2,2%	2,0%	2,0%
LA HIGUERA								160,0	160,0	154,7
								1,3%	1,2%	1,1%
LA CONFLUENCIA								163,2	163,2	162,9
								1,3%	1,2%	1,2%
CHACAYES								112,0	112,0	112,0
								0,9%	0,8%	0,8%
POTENCIA					80,0	96,0	99,0	115,2	115,2	115,2
					0,8%	0,8%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%



	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
TOTAL[MW]	**7.867,4**	**8.259,8**	**8.273,6**	**9.450,3**	**9.910,7**	**11.404,1**	**12.147,1**	**12.715,2**	**13.585,4**	**14.147,0**
TÉRMICO	3.172,1	3.565,0	3.575,0	4.221,4	4.596,3	5.999,4	6.619,7	6.673,5	7.470,6	7.857,6
	40,3%	43,2%	43,2%	44,7%	46,4%	52,6%	54,5%	52,5%	55,0%	55,6%
HIDRÁULICO	4.695,3	4.694,8	4.698,6	5.210,7	5.296,2	5.322,9	5.361,6	5.845,9	5.919,0	5.971,8
	59,7%	56,8%	56,8%	55,1%	53,4%	46,7%	44,1%	45,9%	43,6%	42,3%
EÓLICO	0,0	0,0	0,0	18,2	18,2	81,8	165,8	195,8	195,8	293,0
	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%	0,7%	1,4%	1,5%	1,4%	2,1%
SOLAR										7,1
										0,05%



Principales Líneas de Transmisión del SIC a Diciembre de 2013

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
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	38,00	2
Ventanas - San Pedro	110	38,00	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
TAP La Laja - Queltehues	110	35,3	2
C. Navia - Las Vegas	110	76,90	2
COLBÚN S.A.			
Angostura - Mulchén	220	41,60	2
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 c1	110	78,20	1
Esperanza - Aconcagua c2	110	50,50	1
Esperanza - Las Vegas	110	0,27	1

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
HGV			
Aconcagua - Saladillo	66	8,00	2
Calera Centro - Cerro Calera	66	1,30	1
Los Quilos - Aconcagua	66	11,20	1
Esperanza - Calera Centro	66	23,90	2
HIDROMAULE			
Maule - Lircay	66	26,00	1
HIDROLIRCAY			
Lircay - Mariposas	66	7,00	1
KDM ENERGIA S.A			
Loma los Colorados - Punta Peuco	110	21,37	1
LOS ESPINOS			
Los Espinos - Los Vilos	220	7,00	1
NORVIND			
Las Palmas - Totoral 2	220	0,21	1
Totoral 1 - Totoral 2	66	7,00	1
NUEVA ENERGIA			
Hualpén - Lagunillas	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
CENTRAL CARDONES			
Cardones - Central Cardones	220	0,08	1
DUKE			
Yungay - 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

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
ENLASA			
San Lorenzo - Diego de Almagro	220	0,30	1
Las Piedras - El Peñon	110	0,07	1
AELSA			
Pangue - Charrúa	220	54,00	1
Pangue - Tap Trupán	220	54,00	1
TRANSCHILE			
Charrúa - Mulchén	220	60,00	2
Mulchén - Cautín	220	144,00	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	61,10	1
TRANSELEC			
Ancoa - Polpaico	500	325,00	1
Ancoa - Alto Jahuel	500	253,00	1
Alto Jahuel - Polpaico	500	75,80	1
Charrúa - Ancoa L1	500	191,70	1
Charrúa - Ancoa L2	500	206,40	1
Rahue - Antillanca	220	38,02	1
Alto Jahuel - Chena	220	30,19	4
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
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
Cruce Aéreo Canal de Chacao	220	3,60	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

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
TRANSELEC			
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
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 - El Peñón	110	23,70	2
El peñón - Ovalle	110	67,24	2
Pan de Azúcar - San Joaquín	110	7,38	1
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
Angol - Renaico	66	18,10	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
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

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
TRANSNET S.A.			
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
Alonso de Ribera - Perales	66	8,97	1
Alonso de Ribera - Ejercito L1	66	4,32	1
Alonso de Ribera - Ejercito 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 - Pangue	66	7,10	1
Malloa Nueva - Malloa	66	0,10	1
Maule - Lircay	66	0,37	1
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

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
TRANSNET S.A.			
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
Hualañe - Licantén	66	23,00	1
Hualañe - 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 - Hualañe	66	47,24	1
Tap Cholacán - Cholacán	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
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR (STS)			
Puerto Montt - Melipulli	220	0,19	1
Rahue - Antillanca	220	38,02	1
Melipulli - Chiloé	220	93,50	1
Rahue - Pilauco	220	0,15	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
Licán - Antillanca	110	29,00	1
Pilauco - Osorno ctos 1 y 2	66	3,70	2
Pilauco - Osorno cto3	66	9,80	1
Pilauco - La Unión	66	40,17	1
Pilauco - Barro Blanco	66	0,76	1
Aihuapi - Antillanca	66	12,48	1
Antillanca - Los Negros	66	20,03	1
Río Bonito - Antillanca	66	56,90	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
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

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
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
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
ENERGIA 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 PACIFICO S.A			
Cardones - Medellín	220	0,40	1
DEI DUQUECO			
Peuchén - Mampil	220	10,50	1
Mampil - Rucúe	220	26,00	1
TRANSRUCATAYO			
Rucatayo - Tap Pichirrahue	220	47,50	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	2
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
Agua Santa - Placilla	110	4,30	1
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
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
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

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
CHILECTRA			
Alto Jahuel - Buin	220	0,23	1
Alto Jahuel - Los Almendros	220	40,70	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
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
SAESA			
Melipulli - Chiloé	220	13,49	1
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	20,40	1
Los Molinos - El Empalme	110	14,81	1
Melipulli - Colaco	110	13,65	1
Melipulli - Los Molinos	110	2,36	1
Pid Pid - Castro	110	8,07	1
Chiloé - Degañ	110	0,16	1

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
LITORAL			
Las Piñatas - Las Balandras	66	5,70	2
Tap Algarrobo . San Jerónimo	66	0,01	1
San Jerónimo - Las Piñatas	66	2,50	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			
Mulchén - Picoltué	220	0,20	1
Angol - Los Sauces	66	34,00	1
Charrúa - Cabrero	66	10,63	1
Licanco - Imperial	66	30,60	1
Cabrero - Masisa	66	0,30	1
Tap Lota - Lota	66	0,45	1
Tap Lota Enacar - Enacar	66	2,95	1
CAP HUACHIPATO			
San Vicente - Huachipato	154	1,08	2
CEMENTO MELÓN			
Cem Melón - Compresora Mina	44	18,00	1
CAP HUACHIPATO			
San Vicente - Huachipato	154	1,08	2
MASISA			
Enlace - Planta Cabrero	66	11,00	1
CMP			
Cardones - CNN - Totoralillo	220	140,00	1
Cardones - Magnetita	110	15,00	1
Huasco - Pellets	110	1,50	2
Punta Toro - Los Colorados	110	12,70	1
BIOENERGÍAS FORESTALES			
Nodo Nacimiento - Sta Fe Energía	220	3,90	1
MINERA LA CANDELARIA			
Cardones - Minera La Candelaria	220	11,30	1
MINERA LAS CENIZAS			
Tap Las Luces - Planta Óxidos	33	38,16	1
MINERA PELAMBRES			
Quillota - Los Piuquenes	220	194,00	2
GNL QUINTERO			
GNL Quintero - Proceso	110	0,72	2
MINERA VALLE CENTRAL			
Tap Min Valle Central - Min Valle Central	154	3,36	1
OXY			
Tap Petroquímicas - Tap OXY	154	0,83	1
EKA CHILE			
Tap OXY - Tap EKA	154	0,53	1

LÍNEAS	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
PETRODOW			
Tap Eka - PetroDow	154	0,55	1
PETROQUIM			
PetroPower -PetroQuim	66	1,35	1
CMPC CELULOSA			
Sta. Fe - Celulosa Pacífico	220	44,25	1
CMPC PAPELES CORDILLERA			
Maipo - Pte Alto CMPC	110	20,18	1
MINERA MANTOS DE ORO			
C. Pinto - La Coipa	220	78,00	1
MINERA MARICUNGA (REFUGIO)			
Cardones - Refugio	110	130,08	1
MINERA FRANKE (CENTENARIO COOPER)			
Diego de Almagro - Franke	110	74,50	1
MINERA CERRO NEGRO			
Los Ángeles - Cerro Negro	44	7,00	1
PAPELERA BIOBIO			
Papelera BíoBío - Estructura 44	66	0,90	2
ANGLOAMERICAN			
La Calera - El Cobre	110	20,16	1
Tap La Ermita - Los Maitenes	220	8,80	1
Polpaico - Santa Filomena	220	32,90	1
Santa Filomena - Confluencia	220	28,24	1
Confluencia - Maitenes	220	16,59	1
Diego de Almagro - Manto verde	110	43,00	1
Los Maitenes - San Francisco	66	15,20	2
San Francisco - Los Bronces	66	7,00	2
CODELCO			
Polpaico - SAG	220	43,43	1
Saladillo - Mina	66	19,85	1
Saladillo - Molinos	66	19,85	1
Los Maquis - Cordillera	220	39,10	1
Diego de Almagro - Potrerillos	110	63,00	2
Diego de Almagro - Salvador	110	48,20	1
Llanta - Salvador	110	23,00	2
El Minero - Colón	110	0,56	2
El Minero - Cordillera	110	1,84	2
El Minero - El Cobre	110	2,79	2
El Minero Sauzal	110	26,10	2
Tap maitenes - Codelco Ventanas	110	1,62	1
ENAP			
Torquemada - Mauco	110	4,00	2
FUNDICIÓN TALLERES			
Rancagua - Hornos	66	5,20	1
Tap Maestranza - R2	66	3,38	1
MERVAL			
Seat El Sol - Ser ES	44	11,20	1
Seat El Sol - Ser VA	44	4,80	1
Ser ES - Ser PO	44	10,30	1
MIN. LUMINA COOPER CHILE			
Maitencillo - Caserones	220	185,10	2

3

OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL PERIODO 2004 - 2013

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 2004 a 2013. Junto con esto se muestran las ventas reales de energía, el abastecimiento de la demanda según tipo de aporte, así como el nivel de producción neta de las distintas centrales que participaron en el suministro de energía en el SIC.

Respecto de las cifras se debe tener en cuenta que para el caso de Endesa, la generación de Sauzal incluye lo producido en 60 Hz para la División El Teniente de CODELCO.

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

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2004												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
PANGUE S.A.													
Pangue	64,0	40,9	37,2	73,1	45,5	96,0	280,1	128,2	242,5	234,0	258,2	175,9	1.675,4
TOTAL GEN. BRUTA	**64,0**	**40,9**	**37,2**	**73,1**	**45,5**	**96,0**	**280,1**	**128,2**	**242,5**	**234,0**	**258,2**	**175,9**	**1.675,4**
CONS.PROPIO	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,7	0,3	0,6	1,0	1,0	0,7	5,2
TOTAL GEN. NETA	**63,8**	**40,8**	**37,1**	**72,9**	**45,4**	**95,7**	**279,4**	**127,9**	**241,9**	**233,0**	**257,2**	**175,1**	**1.670,2**
IBENER S.A.													
Peuchén	14,2	10,1	8,0	19,4	10,2	34,2	37,9	20,6	30,0	27,6	30,4	19,6	262,3
Mampil	8,7	5,9	4,8	12,6	6,7	22,3	26,4	14,9	20,6	18,6	20,1	12,5	174,2
TOTAL GEN. BRUTA	**22,9**	**16,0**	**12,8**	**32,0**	**16,9**	**56,5**	**64,3**	**35,5**	**50,6**	**46,2**	**50,5**	**32,1**	**436,4**
CONS.PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
TOTAL GEN. NETA	**22,8**	**16,0**	**12,8**	**31,9**	**16,9**	**56,4**	**64,2**	**35,4**	**50,5**	**46,1**	**50,4**	**32,0**	**435,3**
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	11,6	11,4	14,2	12,1	16,4	16,5	10,7	9,4	9,7	16,7	15,4	11,8	156,0
Horcones TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	4,4	0,1	12,1
Celco	12,0	11,3	12,4	10,8	11,9	11,7	10,6	10,3	10,1	7,9	11,3	12,2	132,5
Cholguán	8,9	7,5	6,8	7,9	8,9	8,7	7,0	6,7	7,9	7,8	7,7	7,4	93,2
Licantén	0,0	1,6	2,0	1,3	2,7	1,1	2,6	2,2	1,3	2,2	1,8	2,4	21,4
Valdivia	0,0	0,2	9,4	13,5	17,4	21,1	7,3	13,6	17,5	17,2	19,7	18,8	155,7
Itata	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
TOTAL GEN. BRUTA	**32,5**	**32,1**	**44,7**	**45,6**	**57,4**	**59,0**	**38,2**	**42,3**	**46,4**	**59,6**	**60,4**	**52,9**	**571,2**
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**32,5**	**32,1**	**44,7**	**45,6**	**57,4**	**59,0**	**38,2**	**42,3**	**46,4**	**59,6**	**60,4**	**52,9**	**571,2**
CENELCA													
Canutillar	98,7	91,4	109,5	107,9	110,8	102,3	97,2	106,5	59,8	75,4	41,5	93,6	1.094,7
Antilhue TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,9
TOTAL GEN. BRUTA	**98,7**	**91,4**	**109,5**	**107,9**	**110,8**	**102,3**	**97,2**	**106,5**	**59,8**	**75,4**	**41,7**	**94,3**	**1.095,5**
CONS.PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,1	0,2	0,1	0,2	2,7
TOTAL GEN. NETA	**98,4**	**91,1**	**109,2**	**107,6**	**110,5**	**102,1**	**97,0**	**106,3**	**59,7**	**75,2**	**41,6**	**94,1**	**1.092,8**
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	15,6	10,5	10,1	14,0	14,0	15,6	35,5	25,9	26,2	22,2	23,5	18,2	231,3
Pilmaiquén	19,1	11,9	12,6	25,7	20,8	20,5	28,0	27,8	27,5	26,9	24,7	20,2	265,6
Los Quilos	29,0	26,5	25,6	17,6	13,1	11,5	11,4	13,8	19,9	20,9	25,9	29,0	244,2
Aconcagua	60,5	53,7	42,2	21,7	14,2	11,6	10,9	13,1	20,2	21,4	38,0	63,2	370,6
Chacabuquito	19,3	17,1	16,5	10,5	7,2	6,9	6,8	8,7	12,7	13,0	16,3	17,9	152,9
Florida	19,6	16,3	12,4	8,9	3,8	8,0	8,0	9,0	11,1	9,8	12,7	18,7	138,3
Otros Autoprod.	7,7	6,8	6,5	5,8	7,6	6,4	6,4	7,2	7,0	5,7	5,8	6,5	79,4
Constitución	4,3	4,2	4,7	4,2	4,2	4,3	4,3	4,2	4,0	4,3	4,1	3,2	50,1
Laja	3,7	3,3	3,3	3,0	3,1	2,7	2,8	3,3	3,1	3,5	3,6	3,9	39,5
Capullo	4,6	2,7	3,0	7,9	5,2	7,5	8,3	6,7	8,1	8,0	6,8	5,8	74,5
Puntilla	10,3	9,6	10,2	9,9	10,1	9,5	10,1	7,3	10,1	10,5	10,1	10,5	118,2
Petropower	48,2	43,3	36,0	45,7	48,9	48,1	48,1	47,4	42,1	33,7	46,1	38,6	526,2
TOTAL GEN. BRUTA	**241,9**	**205,9**	**183,0**	**174,9**	**152,2**	**152,7**	**180,7**	**174,5**	**191,9**	**179,9**	**217,7**	**235,5**	**2.290,9**
CONS PROPIO	12,3	11,0	9,6	11,4	12,0	11,8	11,9	11,8	10,7	9,0	11,7	10,1	133,5
TOTAL GEN. NETA	**229,6**	**194,9**	**173,5**	**163,5**	**140,2**	**140,8**	**168,8**	**162,7**	**181,2**	**170,8**	**206,0**	**225,4**	**2.157,5**
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	2.980,8	2.855,1	3.156,4	2.962,2	3.035,7	2.995,5	3.118,2	3.082,3	2.901,2	3.066,0	3.008,7	3.181,9	36.344,0
CONSUMOS PROPIOS	58,0	57,3	64,7	54,7	59,6	66,0	60,3	54,1	45,4	47,4	42,2	46,1	656,2
GENERACION NETA	**2.922,9**	**2.797,7**	**3.091,7**	**2.907,5**	**2.976,1**	**2.929,6**	**3.057,9**	**3.028,3**	**2.855,7**	**3.018,8**	**2.966,5**	**3.135,8**	**35.687,9**
PERDIDAS TRANSMISIÓN	86,5	77,5	93,1	88,5	84,7	81,8	88,3	85,5	86,6	102,9	103,5	106,7	1.085,5
TOTAL VENTAS SIC	**2.836,3**	**2.720,2**	**2.998,5**	**2.818,9**	**2.891,4**	**2.847,7**	**2.969,6**	**2.942,8**	**2.769,1**	**2.915,8**	**2.863,0**	**3.029,1**	**34.602,4**
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.671,5	1.511,3	1.552,0	1.745,5	1.725,0	1.531,1	1.730,1	1.751,3	1.819,8	1.944,2	1.928,7	1.978,0	20.888,9
TOT. GEN. TERMICA	1.309,3	1.343,7	1.604,3	1.216,7	1.310,7	1.464,4	1.388,1	1.331,1	1.081,4	1.121,7	1.080,0	1.203,9	15.455,0
% GEN. HIDRAULICA	56,1	52,9	49,2	58,9	56,8	51,1	55,5	56,8	62,7	63,4	64,1	62,2	57,5
% GEN. TERMICA	43,9	47,1	50,8	41,1	43,2	48,9	44,5	43,2	37,3	36,6	35,9	37,8	42,5

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2005												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	126,3	108,7	84,8	51,6	44,9	40,3	39,1	37,7	40,4	70,1	109,0	125,6	878,5
Maitenes	11,5	9,5	10,4	10,3	10,7	10,6	11,2	10,9	11,0	12,6	11,4	12,4	132,6
Queltehues	32,3	29,3	32,4	30,3	29,5	30,0	31,4	23,8	31,0	32,8	31,6	32,4	366,8
Volcán	9,8	8,9	9,7	8,7	8,1	8,4	8,7	8,8	9,0	9,8	9,6	9,7	109,1
Ventanas 1	0,0	43,9	72,9	80,2	84,0	11,5	10,2	0,0	0,0	0,0	21,4	0,0	324,1
Ventanas 2	132,6	142,0	146,3	154,9	158,2	42,1	53,9	5,5	0,0	0,0	0,0	5,5	840,9
Lag. Verde	0,0	2,1	22,1	29,4	26,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,3
Lag. Verde TG	0,0	0,1	5,4	10,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2
G. Hidráulica	179,9	156,4	137,3	100,9	93,2	89,3	90,4	81,1	91,5	125,3	161,6	180,1	1.487,1
G. Térmica	132,6	188,0	246,7	275,1	269,9	53,6	64,1	5,5	0,0	0,0	21,4	5,5	1.262,4
TOTAL GEN. BRUTA	**312,5**	**344,4**	**384,0**	**375,9**	**363,2**	**142,9**	**154,5**	**86,6**	**91,5**	**125,3**	**183,0**	**185,6**	**2.749,5**
CONS PROPIO	8,3	11,6	14,1	15,2	15,5	3,4	4,0	0,5	0,2	0,3	1,6	0,7	75,4
TOTAL GEN. NETA	**304,1**	**332,9**	**369,9**	**360,8**	**347,7**	**139,5**	**150,5**	**86,1**	**91,3**	**125,0**	**181,3**	**184,9**	**2.674,1**
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	126,8	193,1	190,7	176,8	200,3	138,2	119,1	126,3	58,6	150,6	161,4	214,7	1.856,5
Renca	0,0	0,0	0,0	22,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0
TOTAL GEN. BRUTA	**126,8**	**193,1**	**190,7**	**199,3**	**201,8**	**138,2**	**119,1**	**126,3**	**58,6**	**150,6**	**161,4**	**214,7**	**1.880,6**
CONS PROPIO	3,0	4,6	4,6	6,5	5,0	3,3	2,9	3,0	1,4	3,6	3,9	5,2	47,0
TOTAL GEN. NETA	**123,7**	**188,4**	**186,1**	**192,8**	**196,9**	**134,8**	**116,3**	**123,3**	**57,2**	**147,0**	**157,5**	**209,5**	**1.833,6**
ENDESA													
Los Molles	2,4	2,1	2,5	2,4	3,1	3,9	3,6	3,3	6,1	8,8	11,2	12,6	62,0
Sauz+Szito	59,4	54,6	47,1	24,5	35,3	54,3	42,8	57,1	61,0	61,5	61,7	64,0	623,4
Rapel	17,0	24,4	41,0	25,6	84,9	203,7	196,9	199,8	172,4	79,3	141,6	158,7	1.345,3
Cipreses	67,4	62,9	63,9	32,0	21,4	0,1	14,8	4,8	41,5	49,8	48,0	49,7	456,4
Isla	49,5	44,1	47,0	39,9	39,2	29,0	36,2	40,4	29,0	45,5	47,9	48,7	496,3
El Toro	276,1	251,5	208,0	191,1	130,0	7,1	12,1	0,4	0,4	1,5	0,3	1,8	1.080,3
Abanico	30,5	25,9	26,5	24,1	25,3	29,1	29,8	33,5	31,3	32,4	33,3	34,6	356,4
Antuco	155,2	132,9	117,1	106,7	121,0	146,0	148,6	185,4	119,0	111,4	121,1	109,5	1.574,0
Bocamina	67,7	83,2	92,7	90,3	89,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	423,7
Hco-Vapor	0,0	0,0	2,0	7,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1
Hco Fuel	0,2	0,0	17,9	30,4	7,7	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,8	0,0	57,2
D. de Almagro	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,5
Taltal	81,4	76,2	101,7	125,9	141,2	72,2	72,1	57,1	67,0	55,8	66,2	57,1	973,8
Pangue	62,1	81,5	83,9	60,2	82,9	254,7	311,5	287,4	292,7	265,2	241,1	223,4	2.246,6
Ralco	90,4	132,2	130,5	79,3	73,7	344,1	492,2	438,0	477,8	433,2	409,9	394,5	3.495,7
G. Hidráulica	810,0	812,1	767,3	585,8	616,8	1.071,9	1.288,6	1.250,2	1.231,2	1.088,5	1.116,1	1.097,6	11.736,2
G. Térmica	149,5	159,4	214,5	254,2	240,1	72,2	72,2	57,1	67,1	55,9	67,0	57,1	1.466,3
TOTAL GEN. BRUTA	**959,5**	**971,6**	**981,8**	**840,1**	**856,9**	**1.144,2**	**1.360,7**	**1.307,3**	**1.298,3**	**1.144,4**	**1.183,2**	**1.154,7**	**13.202,6**
CONS PROPIO	6,7	7,7	8,4	8,1	7,8	3,2	3,6	3,6	3,5	3,1	3,2	3,2	62,3
TOTAL GEN. NETA	**952,8**	**963,8**	**973,4**	**831,9**	**849,1**	**1.141,0**	**1.357,1**	**1.303,7**	**1.294,7**	**1.141,3**	**1.179,9**	**1.151,5**	**13.140,3**
SAN ISIDRO S.A.													
San Isidro	252,9	180,2	182,4	144,3	80,7	169,3	74,4	38,9	37,7	11,7	0,0	41,9	1.214,4
TOTAL GEN. BRUTA	**252,9**	**180,2**	**182,4**	**144,3**	**80,7**	**169,3**	**74,4**	**38,9**	**37,7**	**11,7**	**0,0**	**41,9**	**1.214,4**
CONS PROPIO	6,1	4,3	4,4	3,5	1,9	4,1	1,8	0,9	0,9	0,3	0,0	1,0	29,1
TOTAL GEN. NETA	**246,8**	**175,9**	**178,1**	**140,8**	**78,7**	**165,2**	**72,7**	**37,9**	**36,8**	**11,4**	**0,0**	**40,9**	**1.185,3**
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	164,9	164,7	216,3	260,3	231,6	297,2	378,4	398,9	379,0	411,4	392,5	405,3	3.700,5
San Ignacio	6,3	7,7	17,2	24,6	25,0	24,0	26,0	26,8	25,4	26,5	25,8	26,6	261,9
Nehuenco	160,4	116,1	198,7	222,0	205,6	0,6	23,2	0,0	18,2	0,0	2,9	1,3	949,0
Rucúe	79,7	66,3	57,9	58,3	83,4	105,4	99,9	124,0	94,3	81,3	62,5	56,5	969,6
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
Curillinque	64,0	58,4	60,6	49,9	48,8	35,1	43,4	44,8	53,0	65,7	61,7	62,1	647,6
Loma Alta	27,7	25,7	26,7	21,6	20,9	12,4	18,4	20,0	23,1	28,7	26,9	27,1	279,3
TOTAL GEN. BRUTA	**273,7**	**220,9**	**224,0**	**176,2**	**277,2**	**370,5**	**354,1**	**426,3**	**393,5**	**467,3**	**440,4**	**445,7**	**4.069,7**
CONS. PROPIO	0,7	0,5	0,5	0,4	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	10,0
TOTAL GEN. NETA	**273,0**	**220,4**	**223,4**	**175,7**	**276,6**	**369,5**	**353,3**	**425,2**	**392,5**	**466,2**	**439,3**	**444,6**	**4.059,7**
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**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2005												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	1,1	4,0	4,3	2,6	1,9	0,5	0,4	0,4	0,5	0,1	0,2	0,1	16,1
Horcones TG	0,1	1,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
Celco	7,2	6,9	6,8	6,8	7,7	6,0	5,7	4,7	4,9	5,8	5,4	5,9	73,8
Cholguán	8,0	7,5	9,0	4,7	8,7	7,9	6,1	5,0	5,5	6,1	5,4	5,3	79,2
Licantén	2,5	2,3	2,5	2,2	1,7	1,7	1,5	1,5	1,6	1,8	1,4	1,0	21,7
Valdivia	17,9	2,5	29,4	29,7	23,2	5,7	0,0	4,6	9,7	4,9	12,8	17,2	157,6
Nueva Aldea (1)	4,5	2,0	5,0	8,3	9,6	9,5	8,0	5,0	6,1	6,0	1,8	7,3	73,0
TOTAL GEN. BRUTA	**41,2**	**26,2**	**56,9**	**54,4**	**53,6**	**31,3**	**21,7**	**21,2**	**28,4**	**24,7**	**26,9**	**36,9**	**423,4**
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**41,2**	**26,2**	**56,9**	**54,4**	**53,6**	**31,3**	**21,7**	**21,2**	**28,4**	**24,7**	**26,9**	**36,9**	**423,4**
CENELCA													
Canutillar	92,3	95,3	112,4	107,8	107,7	65,9	66,8	39,2	60,1	55,4	44,3	55,2	902,5
Antilhue TG	2,2	5,3	10,5	21,9	6,4	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,5	0,1	49,6
TOTAL GEN. BRUTA	**94,5**	**100,7**	**122,8**	**129,7**	**114,1**	**65,9**	**66,8**	**39,3**	**60,3**	**56,8**	**45,8**	**55,3**	**952,1**
CONS.PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	2,3
TOTAL GEN. NETA	**94,2**	**100,4**	**122,6**	**129,4**	**113,8**	**65,8**	**66,7**	**39,2**	**60,2**	**56,6**	**45,7**	**55,2**	**949,8**
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
TOTAL GEN. BRUTA	**16,9**	**11,9**	**13,7**	**16,9**	**23,4**	**27,5**	**28,1**	**25,3**	**22,7**	**20,3**	**20,3**	**26,2**	**253,1**
CONS PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
TOTAL GEN. NETA	**16,9**	**11,9**	**13,7**	**16,9**	**23,3**	**27,4**	**28,0**	**25,2**	**22,6**	**20,2**	**20,2**	**26,1**	**252,4**
S.G.A													
Coronel TG	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**1,4**	**16,1**	**18,6**	**15,3**	**13,0**	**1,9**	**0,4**	**1,1**	**1,0**	**0,2**	**69,1**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	13,0	9,1	9,3	8,7	14,9	34,3	34,2	31,4	29,0	20,4	17,8	26,6	248,6
Los Quilos	27,8	22,8	22,7	14,5	13,7	19,9	20,9	22,4	27,2	28,7	27,6	28,6	276,7
Aconcagua	60,3	48,6	35,1	16,4	14,2	19,9	19,5	20,8	26,3	47,2	59,4	63,4	431,2
Chacabuquito	17,5	14,3	13,9	8,9	8,0	12,3	12,8	13,7	16,7	18,2	17,8	17,8	172,0
Florida	17,4	12,1	9,1	6,1	3,4	12,4	17,4	15,5	15,8	19,1	18,8	19,8	166,7
Otros Autoprod.	6,7	5,5	5,7	4,6	6,6	6,9	7,0	6,6	7,1	7,1	6,6	6,7	77,0
Otros (2)	0,0	0,0	0,0	6,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3
Constitución	4,8	4,8	5,5	4,4	4,6	4,5	4,9	4,7	4,6	4,9	4,6	3,6	55,9
Laja	3,0	3,4	3,9	3,3	3,4	2,8	2,7	2,8	3,3	3,2	3,4	3,4	38,6
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	2,1	14,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9
Capullo	5,7	3,1	4,4	5,1	8,4	8,4	8,1	8,0	6,2	5,1	6,3	6,2	74,9
Puntilla	10,5	9,5	10,4	10,0	10,1	9,8	10,3	6,0	10,0	10,3	9,9	7,2	113,9
Petropower	40,1	42,6	43,9	33,4	45,5	0,0	1,7	25,8	38,8	31,7	40,3	22,1	366,0
TOTAL GEN. BRUTA	**206,6**	**175,7**	**166,1**	**136,5**	**135,6**	**131,2**	**139,6**	**157,7**	**184,9**	**195,9**	**212,4**	**205,3**	**2.047,6**
CONS PROPIO	10,4	10,9	11,4	8,8	11,3	1,7	2,2	7,2	10,1	8,7	10,5	6,5	99,6
TOTAL GEN. NETA	**196,2**	**164,8**	**154,7**	**127,7**	**124,3**	**129,5**	**137,4**	**150,5**	**174,8**	**187,2**	**202,0**	**198,8**	**1.948,0**
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	3.124,2	2.925,8	3.248,8	3.170,2	3.196,1	3.133,4	3.232,7	3.199,0	3.041,4	3.181,0	3.177,8	3.334,4	37.964,6
CONSUMOS PROPIOS	57,8	58,5	67,2	67,9	67,9	34,6	31,5	31,2	31,4	35,1	35,3	36,3	554,7
GENERACION NETA	**3.066,4**	**2.867,3**	**3.181,6**	**3.102,3**	**3.128,2**	**3.098,8**	**3.201,2**	**3.167,7**	**3.010,0**	**3.145,9**	**3.142,5**	**3.298,0**	**37.409,9**
PERDIDAS TRANSMISIÓN	98,4	97,2	107,3	96,6	92,9	123,5	151,1	159,4	140,2	156,8	145,1	146,8	1.515,3
TOTAL VENTAS SIC	**2.968,0**	**2.770,1**	**3.074,3**	**3.005,6**	**3.035,3**	**2.975,3**	**3.050,1**	**3.008,4**	**2.869,8**	**2.989,1**	**2.997,4**	**3.151,2**	**35.894,6**
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.802,7	1.675,1	1.666,7	1.411,0	1.571,4	2.245,7	2.521,0	2.576,8	2.482,2	2.473,7	2.483,9	2.518,9	25.429,1
TOT. GEN. TERMICA	1.321,4	1.250,7	1.582,1	1.759,2	1.624,6	887,7	711,7	622,2	559,2	707,3	693,9	815,5	12.535,5
% GEN. HIDRAULICA	57,7	57,3	51,3	44,5	49,2	71,7	78,0	80,5	81,6	77,8	78,2	75,5	67,0
% GEN. TERMICA	42,3	42,7	48,7	55,5	50,8	28,3	22,0	19,5	18,4	22,2	21,8	24,5	33,0

(1) Central Itata cambia de nombre a Nueva Aldea I, a partir de junio de 2005.
(2) Bajo la denominación de otros se ha incluido el aporte subcontratado por SGA durante 2005.

	GENERACION 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**
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	397,8	163,8	263,2	294,2	347,6	338,4	339,5	404,6	391,5	407,6	407,9	421,2	4.177,3
San Ignacio	25,3	7,1	19,7	24,1	26,2	25,5	23,9	26,8	25,9	26,7	25,7	26,7	283,7
Nehuenco	201,5	159,4	149,7	14,3	112,8	15,4	5,5	10,7	28,9	119,0	65,7	6,4	889,4
Rucúe	57,4	59,1	80,2	77,8	115,7	120,9	115,8	117,0	107,6	69,4	65,0	75,4	1.061,2
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**
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**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2006												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	0,3	4,0	3,7	1,7	0,2	0,6	0,6	0,5	0,5	0,2	0,2	0,4	12,9
Celco	7,5	7,0	8,0	5,6	6,1	5,7	4,0	3,9	3,3	4,7	2,6	1,5	59,9
Horcones TG	0,0	0,2	1,8	0,6	1,7	0,1	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
Cholguán	8,4	8,5	7,4	8,8	7,6	6,6	3,9	5,0	4,5	4,6	5,9	7,0	78,3
Licantén	1,0	2,1	1,1	1,1	1,5	1,5	1,5	1,6	1,2	1,4	1,5	1,5	16,8
Valdivia	14,9	15,2	17,6	12,1	24,9	15,5	16,2	12,8	11,9	16,0	16,9	19,5	193,6
Nueva Aldea I	10,1	9,6	11,5	11,2	11,0	7,9	5,2	8,3	8,2	9,5	8,9	9,8	111,3
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Nueva Aldea III	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,2	2,6	1,8	10,8
TOTAL GEN. BRUTA	**42,2**	**46,7**	**51,1**	**41,0**	**53,4**	**37,8**	**33,1**	**32,4**	**32,0**	**40,6**	**38,6**	**41,5**	**490,1**
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**42,2**	**46,7**	**51,1**	**41,0**	**53,4**	**37,8**	**33,1**	**32,4**	**32,0**	**40,6**	**38,6**	**41,5**	**490,1**
CENELCA													
Canutillar	76,9	89,8	120,5	113,7	119,2	94,8	82,6	105,2	84,8	73,0	74,5	89,1	1.124,1
Antilhue TG	2,8	5,9	1,1	3,1	1,8	0,0	1,0	0,4	0,0	0,3	0,9	0,2	17,5
TOTAL GEN. BRUTA	**79,6**	**95,7**	**121,7**	**116,7**	**121,0**	**94,8**	**83,6**	**105,6**	**84,8**	**73,3**	**75,4**	**89,3**	**1.141,6**
CONS. PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	2,8
TOTAL GEN. NETA	**79,4**	**95,4**	**121,4**	**116,5**	**120,7**	**94,6**	**83,4**	**105,3**	**84,6**	**73,2**	**75,2**	**89,0**	**1.138,8**
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	25,4	11,6	14,3	17,0	22,0	26,1	26,5	27,7	25,5	27,1	26,8	22,5	272,6
TOTAL GEN. BRUTA	**25,4**	**11,6**	**14,3**	**17,0**	**22,0**	**26,1**	**26,5**	**27,7**	**25,5**	**27,1**	**26,8**	**22,5**	**272,6**
CONS PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
TOTAL GEN. NETA	**25,3**	**11,6**	**14,2**	**17,0**	**21,9**	**26,0**	**26,5**	**27,7**	**25,5**	**27,0**	**26,7**	**22,4**	**271,8**
S.G.A													
Coronel TG	13,5	11,2	26,9	8,7	0,0	6,0	7,1	5,5	0,9	0,0	0,0	14,0	93,9
TOTAL GEN. BRUTA	**13,5**	**11,2**	**26,9**	**8,7**	**0,0**	**6,0**	**7,1**	**5,5**	**0,9**	**0,0**	**0,0**	**14,0**	**93,9**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**13,5**	**11,2**	**26,9**	**8,7**	**0,0**	**6,0**	**7,1**	**5,5**	**0,9**	**0,0**	**0,0**	**14,0**	**93,9**
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	21,0	13,3	12,6	13,2	15,2	31,1	36,2	36,9	31,3	25,4	21,9	17,5	275,8
Los Quilos	28,7	25,8	28,5	24,0	19,0	16,4	22,6	24,2	24,9	27,7	26,5	28,3	296,5
Aconcagua	62,5	56,6	53,8	31,0	21,7	17,6	22,6	22,2	26,8	49,5	54,3	62,8	481,3
Chacabuquito	17,1	13,0	17,9	14,6	11,3	10,2	12,9	14,5	15,1	17,3	16,4	17,4	177,7
Florida	19,8	17,6	19,8	17,8	5,5	11,9	14,0	17,5	15,3	19,0	19,0	19,8	197,1
Otros	6,8	8,0	8,0	5,9	9,1	8,6	9,0	8,8	8,8	9,8	8,8	10,6	102,1
Constitución	4,8	4,2	4,2	4,5	4,3	4,4	4,1	4,3	3,8	4,6	4,1	3,3	50,5
Laja	3,2	3,7	4,1	3,6	4,0	3,4	2,8	2,4	2,5	2,5	1,4	3,3	36,9
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Capullo	6,5	3,4	5,8	5,5	6,7	8,2	8,3	8,1	7,4	8,5	7,2	5,7	81,2
Puntilla	10,1	9,4	10,3	10,1	10,4	9,1	9,3	7,5	10,3	11,4	12,2	12,2	122,3
Petropower	44,9	40,2	43,6	31,3	41,0	42,3	41,8	42,5	40,9	42,2	30,8	43,1	484,5
Campanario	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6
TOTAL GEN. BRUTA	**225,3**	**195,2**	**208,5**	**161,7**	**148,3**	**163,3**	**183,6**	**188,8**	**187,1**	**217,7**	**202,7**	**228,4**	**2.310,5**
CONS PROPIO	11,6	10,5	11,3	8,5	10,5	10,8	10,6	10,7	10,3	10,8	8,1	10,9	124,5
TOTAL GEN. NETA	**213,7**	**184,8**	**197,2**	**153,1**	**137,8**	**152,5**	**173,0**	**178,1**	**176,8**	**206,9**	**194,6**	**217,5**	**2.186,1**
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	3.354,1	3.077,4	3.476,1	3.296,8	3.406,4	3.325,3	3.430,1	3.448,5	3.237,0	3.407,4	3.358,2	3.522,4	40.339,8
CONSUMOS PROPIOS	48,7	61,6	65,1	61,0	62,7	49,6	44,2	47,1	44,1	45,0	40,9	54,6	624,8
GENERACION NETA	**3.305,4**	**3.015,9**	**3.411,0**	**3.235,8**	**3.343,7**	**3.275,7**	**3.385,9**	**3.401,4**	**3.192,9**	**3.362,5**	**3.317,2**	**3.467,7**	**39.715,0**
PERDIDAS TRANSMISIÓN	120,8	80,5	112,4	110,7	119,1	130,0	149,2	151,2	126,0	140,3	133,5	130,1	1.503,9
TOTAL VENTAS SIC	**3.184,6**	**2.935,3**	**3.298,6**	**3.125,1**	**3.224,5**	**3.145,7**	**3.236,7**	**3.250,2**	**3.066,9**	**3.222,2**	**3.183,7**	**3.337,6**	**38.211,1**
TOT. GEN. HIDRAULICA	2.254,6	1.691,0	2.024,2	2.016,1	2.159,4	2.478,3	2.634,9	2.695,8	2.492,0	2.610,2	2.574,1	2.432,5	28.063,1
TOT. GEN. TERMICA	1.099,5	1.386,4	1.452,0	1.280,7	1.247,0	847,0	795,2	752,7	745,0	797,2	784,0	1.089,8	12.276,7
% GEN. HIDRAULICA	67,2	54,9	58,2	61,2	63,4	74,5	76,8	78,2	77,0	76,6	76,7	69,1	69,6
% GEN. TERMICA	32,8	45,1	41,8	38,8	36,6	25,5	23,2	21,8	23,0	23,4	23,3	30,9	30,4

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

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

	GENERACION 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
Chiburgo	9,6	9,3	7,7	5,4	5,2	13,0	2,0	2,2	3,7	12,0	14,4	14,2	98,9
Quilleco	26,5	26,0	28,2	20,6	28,7	30,3	41,4	48,6	40,0	27,3	23,8	21,3	362,8
Canutillar	43,6	30,6	40,4	60,9	65,9	82,0	111,0	86,1	55,9	78,8	61,8	81,4	798,5
Antilhue TG	14,8	39,4	60,7	64,2	44,0	6,7	1,3	0,2	0,7	1,1	4,4	3,6	241,1
Nehuenco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	29,1	114,1	165,7	312,2
Rucúe	64,1	63,1	67,2	49,6	71,4	77,2	101,7	119,9	97,3	67,8	57,5	51,5	888,1
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**
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**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2008												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	3,2	3,0	3,0	0,9	1,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	12,3
Celco	3,5	4,2	5,1	4,2	5,1	4,1	3,0	1,6	2,1	2,6	3,8	4,1	43,4
Horcones	3,7	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
Cholguán	9,4	8,2	7,7	7,1	7,8	6,2	7,0	7,6	6,5	7,4	7,6	7,4	90,0
Licantén	2,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,8	1,0	0,8	0,5	0,9	1,4	1,6	13,0
Valdivia	15,6	15,4	22,9	9,7	18,6	22,7	18,2	16,0	14,7	19,5	24,3	21,2	218,9
Nueva Aldea I	9,2	9,5	10,4	9,5	9,4	8,5	5,9	8,6	8,6	9,4	9,1	9,3	107,5
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	12,3	9,9	16,0	19,9	18,6	18,8	14,6	21,3	18,0	19,3	17,0	24,1	209,8
TOTAL GEN. BRUTA	**59,9**	**54,2**	**65,8**	**52,2**	**61,4**	**61,5**	**50,0**	**56,1**	**50,5**	**59,2**	**63,3**	**67,7**	**701,8**
CONS.PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**59,9**	**54,2**	**65,8**	**52,2**	**61,4**	**61,5**	**50,0**	**56,1**	**50,5**	**59,2**	**63,3**	**67,7**	**701,8**
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	18,4	13,2	8,6	14,7	19,1	26,8	28,0	28,5	26,2	23,7	23,1	13,2	243,6
TOTAL GEN. BRUTA	**18,4**	**13,2**	**8,6**	**14,7**	**19,1**	**26,8**	**28,0**	**28,5**	**26,2**	**23,7**	**23,1**	**13,2**	**243,6**
CONS PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,7
TOTAL GEN. NETA	**18,4**	**13,2**	**8,6**	**14,7**	**19,1**	**26,8**	**27,9**	**28,4**	**26,2**	**23,7**	**23,0**	**13,2**	**242,9**
S.G.A													
Coronel TG	0,0	1,7	26,3	25,7	18,4	0,0	0,5	0,1	0,7	0,0	1,2	0,0	74,6
Degan	11,8	6,5	10,4	13,5	10,9	2,0	0,6	0,2	0,4	2,3	4,8	4,9	68,3
TOTAL GEN. BRUTA	**11,8**	**8,2**	**36,7**	**39,1**	**29,3**	**2,0**	**1,2**	**0,3**	**1,0**	**2,3**	**6,0**	**4,9**	**142,9**
CAMPANARIO S.A.													
Campanario	33,7	38,3	46,1	52,5	65,2	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,0
TOTAL GEN. BRUTA	**33,7**	**38,3**	**46,1**	**52,5**	**65,2**	**3,4**	**0,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**240,0**
POTENCIACHILE S.A.													
Olivos	0,0	0,3	14,2	0,9	0,3	0,3	4,1	1,6	3,1	0,5	0,5	2,7	28,3
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,3**	**14,2**	**0,9**	**0,3**	**0,3**	**4,1**	**1,6**	**3,1**	**0,5**	**0,5**	**2,7**	**28,3**
PACIFICHYDRO													
Coya	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	7,4	7,6	7,6	7,4	7,8	43,4
GENERACION BRUTA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5,7**	**7,4**	**7,6**	**7,6**	**7,4**	**7,8**	**43,4**
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	11,3	8,1	7,7	8,3	13,3	21,9	26,9	32,3	34,8	24,4	17,4	13,4	219,8
Los Quilos	28,2	24,4	23,5	17,5	18,4	22,4	18,1	22,0	23,6	28,1	27,5	28,2	282,1
Aconcagua	62,9	49,5	33,4	22,0	21,6	23,5	18,2	18,0	24,2	39,4	61,4	64,7	438,8
Chacabuquito	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 S I C													
GENERACION BRUTA	3.697,8	3.495,9	3.576,3	3.263,9	3.386,6	3.461,8	3.582,3	3.521,3	3.356,9	3.539,9	3.418,8	3.567,5	41.869,0
CONSUMOS PROPIOS	72,3	69,2	74,1	70,1	65,2	58,9	59,2	55,9	50,0	51,8	52,7	67,4	746,8
GENERACION NETA	**3.625,5**	**3.426,7**	**3.502,2**	**3.193,8**	**3.321,4**	**3.402,9**	**3.523,1**	**3.465,3**	**3.306,9**	**3.488,1**	**3.366,0**	**3.500,2**	**41.122,1**
PERDIDAS TRANS.	114,2	100,0	103,3	83,4	115,8	138,6	153,2	155,7	151,1	157,3	123,9	145,4	1.541,9
TOTAL VENTAS SIC	**3.511,3**	**3.326,8**	**3.398,9**	**3.110,5**	**3.205,6**	**3.264,3**	**3.369,8**	**3.309,6**	**3.155,8**	**3.330,7**	**3.242,1**	**3.354,8**	**39.580,3**
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.707,0	1.496,4	1.245,6	1.095,4	1.543,8	2.277,7	2.390,0	2.546,4	2.508,5	2.529,8	2.303,9	1.912,3	23.556,9
TOT. GEN. TERMICA	1.989,1	1.997,9	2.327,7	2.167,1	1.840,9	1.181,2	1.189,9	971,5	845,5	1.006,0	1.112,0	1.652,6	18.281,2
TOT. GEN. EÓLICA	1,7	1,7	2,9	1,4	1,9	2,8	2,5	3,4	2,9	4,1	2,8	2,7	30,8
% GEN. HIDRAULICA	46,2	42,8	34,8	33,6	45,6	65,8	66,7	72,3	74,7	71,5	67,4	53,6	56,3
% GEN. TERMICA	53,8	57,1	65,1	66,4	54,4	34,1	33,2	27,6	25,2	28,4	32,5	46,3	43,7
% GEN. EÓLICA	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

(1) CMPC(Chilgener+Endesa)+Carbomet+Los Morros+Sauce Andes+ Otros
(2) El Rincón, El Manzano, Licán, Fopaco (FPC)
(3) ElektraGen (Constitución 1, Maule, Montepatria y Punitaqui)
(4) 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)

	GENERACION 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**
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	230,3	130,9	108,7	127,5	313,8	207,5	297,2	193,1	280,6	300,0	292,1	294,6	2.776,4
San Ignacio	12,9	4,8	4,3	7,7	26,7	20,8	27,0	16,9	22,6	22,0	19,2	17,0	201,9
Chiburgo	13,3	9,1	11,3	8,4	3,2	1,4	0,7	0,5	0,6	10,3	9,4	14,4	82,6
Quilleco	21,8	19,8	25,6	31,6	41,6	45,9	46,4	47,8	36,3	37,7	30,7	29,5	414,5
Los Quilos	28,5	25,8	23,5	22,0	15,5	12,8	14,0	16,1	22,9	25,7	27,3	28,5	262,7
Aconcagua	64,5	54,7	46,9	32,4	17,7	12,3	12,4	13,5	21,1	24,8	45,1	64,3	409,8
Chacabuquito	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
Antilhue 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**
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
Curillinque	65,3	61,6	64,5	50,6	44,2	30,8	38,5	47,2	49,8	58,0	54,1	52,0	616,6
Loma Alta	28,6	27,1	28,3	21,5	17,9	9,3	20,1	21,6	24,3	27,9	23,2	22,2	271,8
TOTAL GEN. BRUTA	**283,6**	**241,8**	**229,8**	**180,0**	**229,4**	**216,4**	**299,9**	**316,9**	**344,8**	**405,0**	**411,9**	**457,6**	**3.617,1**
CONS. PROPIO	0,7	0,6	0,6	0,4	0,6	0,5	0,7	0,8	0,8	1,0	1,0	1,1	8,8
TOTAL GEN. NETA	**282,9**	**241,2**	**229,3**	**179,5**	**228,8**	**215,9**	**299,1**	**316,1**	**344,0**	**404,0**	**410,9**	**456,5**	**3.608,3**
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	109,5	93,4	110,9	106,6	109,2	103,2	109,8	108,2	103,5	108,5	97,4	106,6	1.266,8
Guacolda II	108,7	82,8	107,0	107,2	105,4	107,9	109,3	111,0	103,7	78,2	86,2	109,7	1.217,0
Guacolda III	0,0	0,0	0,0	15,1	42,0	89,4	61,2	112,4	107,4	110,5	109,6	81,6	729,1
TOTAL GEN. BRUTA	**218,2**	**176,2**	**217,9**	**228,8**	**256,6**	**300,5**	**280,3**	**331,6**	**314,6**	**297,1**	**293,2**	**297,8**	**3.212,8**
CONS.PROPIO	13,1	10,6	13,1	14,3	17,0	21,4	19,1	24,2	23,0	22,0	21,8	21,0	220,5
TOTAL GEN. NETA	**205,1**	**165,6**	**204,8**	**214,5**	**239,6**	**279,1**	**261,1**	**307,4**	**291,6**	**275,1**	**271,4**	**276,9**	**2.992,3**
IBENER S.A.													
Peuchén	12,1	9,0	0,8	6,8	31,5	25,9	30,1	35,5	28,6	29,8	36,1	22,9	269,1
Mampil	7,0	5,2	3,5	4,2	14,7	17,8	17,7	25,1	20,5	20,9	24,8	15,8	177,3
TOTAL GEN. BRUTA	**19,1**	**14,2**	**4,3**	**11,0**	**46,2**	**43,7**	**47,7**	**60,7**	**49,2**	**50,7**	**60,8**	**38,7**	**446,4**
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	1,1
TOTAL GEN. NETA	**19,0**	**14,2**	**4,3**	**11,0**	**46,1**	**43,6**	**47,6**	**60,5**	**49,1**	**50,6**	**60,7**	**38,6**	**445,3**
ARAUCO GENERACION S.A.													
Arauco	1,0	0,3	2,1	1,7	1,6	1,4	0,6	0,9	0,5	0,0	0,6	0,3	11,1
Celco	4,2	5,0	5,5	3,4	5,2	4,2	4,0	4,9	4,9	4,9	3,1	2,4	51,6
Horcones	0,0	0,0	0,0	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
Cholguán	5,2	7,0	6,9	7,5	8,8	6,8	7,3	6,3	6,1	6,6	4,0	4,0	76,4
Licantén	2,0	1,6	1,7	2,0	1,1	1,9	1,7	1,5	1,4	1,9	1,7	1,7	20,3
Valdivia	17,9	25,6	27,8	12,6	29,4	20,3	25,2	15,8	22,6	19,4	20,3	21,9	258,7
Nueva Aldea I	9,6	7,5	8,6	8,7	8,9	8,8	9,0	8,8	8,0	9,0	8,5	7,6	103,1
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	7,1	16,4	28,4	25,8	26,4	23,8	24,3	25,1	20,7	22,8	23,2	22,9	266,8
TOTAL GEN. BRUTA	**47,0**	**63,4**	**81,0**	**62,5**	**82,1**	**67,2**	**72,0**	**63,2**	**64,1**	**64,6**	**61,5**	**60,9**	**789,5**
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**47,0**	**63,4**	**81,0**	**62,5**	**82,1**	**67,2**	**72,0**	**63,2**	**64,1**	**64,6**	**61,5**	**60,9**	**789,5**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2009												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.													
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
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
TOTAL GEN. BRUTA	**31,7**	**29,5**	**29,5**	**23,6**	**15,9**	**18,7**	**20,2**	**18,8**	**24,3**	**27,6**	**29,9**	**31,6**	**301,4**
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	**31,6**	**29,5**	**29,4**	**23,6**	**15,9**	**18,7**	**20,2**	**18,8**	**24,3**	**27,5**	**29,8**	**31,5**	**300,7**
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**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
TOTAL GEN. NETA	**7,1**	**28,0**	**23,0**	**21,2**	**18,5**	**12,7**	**8,1**	**9,2**	**8,1**	**12,1**	**14,0**	**12,8**	**174,9**
POTENCIACHILE S.A.													
Olivos	0,0	23,5	19,9	6,3	0,7	0,9	0,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	52,9
Espinos	0,0	1,1	8,9	5,1	0,1	4,2	1,8	3,1	0,7	1,8	0,2	0,1	27,2
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**24,6**	**28,9**	**11,5**	**0,8**	**5,1**	**1,9**	**3,9**	**1,3**	**2,0**	**0,2**	**0,1**	**80,1**
CONS PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**24,5**	**28,8**	**11,4**	**0,8**	**5,1**	**1,9**	**3,9**	**1,3**	**2,0**	**0,2**	**0,1**	**79,8**
PACIFICHYDRO													
Coya	7,9	7,2	6,9	7,8	7,8	7,6	8,0	8,1	7,5	7,9	6,4	7,8	91,0
Colmito	0,0	1,9	0,9	0,9	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	4,8
TOTAL GEN. BRUTA	**7,9**	**9,1**	**7,8**	**8,7**	**7,8**	**7,9**	**8,0**	**8,1**	**7,5**	**8,7**	**6,4**	**7,8**	**95,8**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**7,9**	**9,1**	**7,8**	**8,7**	**7,8**	**7,9**	**8,0**	**8,1**	**7,5**	**8,7**	**6,4**	**7,8**	**95,8**
CAMPANARIO S.A.													
Campanario	0,0	31,7	58,8	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,4
Tierra Amarilla	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	6,9	0,3	0,0	11,7	0,9	0,0	23,8
TOTAL GEN.BRUTA	**0,0**	**31,7**	**58,8**	**12,9**	**0,0**	**4,0**	**6,9**	**0,3**	**0,0**	**11,7**	**0,9**	**0,0**	**127,2**
CONS PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,4
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**31,6**	**58,7**	**12,9**	**0,0**	**4,0**	**6,9**	**0,3**	**0,0**	**11,6**	**0,9**	**0,0**	**126,9**
NORVIND													
Eólica Totoral	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	3,8
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3,8**	**3,8**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3,8**	**3,8**
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	7,7	7,3	7,4	17,9	19,9	25,7	29,1	28,1	27,9	26,0	25,1	25,9	248,2
TOTAL GEN. BRUTA	**7,7**	**7,3**	**7,4**	**17,9**	**19,9**	**25,7**	**29,1**	**28,1**	**27,9**	**26,0**	**25,1**	**25,9**	**248,2**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
TOTAL GEN. NETA	**7,7**	**7,3**	**7,4**	**17,8**	**19,9**	**25,6**	**29,0**	**28,1**	**27,9**	**25,9**	**25,0**	**25,8**	**247,4**
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	10,2	7,6	7,9	8,9	14,5	21,2	26,7	27,3	33,1	23,4	26,8	21,4	229,0
(2)Otros PMGD	9,5	7,6	7,5	7,5	8,0	8,3	7,6	9,8	9,2	8,4	9,1	10,2	102,6
(3)Otros	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,5	0,3	0,3	0,6	1,9	3,5	8,0
(4)Otros ElektraGen	0,0	6,7	7,1	1,9	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	16,2
(5)Otros Tecnored	0,0	4,4	4,2	2,8	0,2	0,8	0,5	0,8	0,3	1,1	0,7	0,3	16,0
Puclaro	4,6	3,7	4,3	3,9	3,1	3,6	3,5	2,9	2,9	2,9	2,7	2,9	41,0
Constitución	5,1	4,4	4,9	4,9	5,0	5,0	4,8	3,9	4,9	5,1	4,5	3,8	56,4
Laja	4,9	4,2	4,5	3,7	4,5	4,0	3,7	3,6	3,2	3,5	2,3	4,2	46,3
S. Fco. de Mostazal	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	2,2
(6)EnorChile	0,0	0,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
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	**94,7**	**87,4**	**105,9**	**90,4**	**91,6**	**87,6**	**96,4**	**102,7**	**106,2**	**104,5**	**100,3**	**104,5**	**1.172,2**
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	**82,9**	**78,9**	**94,3**	**79,2**	**81,1**	**79,9**	**86,5**	**91,6**	**95,6**	**93,7**	**91,2**	**94,1**	**1.048,9**
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	3.573,3	3.256,2	3.636,1	3.329,9	3.443,2	3.439,9	3.522,1	3.521,8	3.367,6	3.523,9	3.475,9	3.700,3	41.790,2
CONSUMOS PROPIOS	70,3	58,3	69,7	67,4	69,3	71,5	67,0	75,5	65,4	65,5	59,4	72,9	812,1
GENERACION NETA	**3.503,0**	**3.197,9**	**3.566,4**	**3.262,6**	**3.373,9**	**3.368,4**	**3.455,1**	**3.446,3**	**3.302,2**	**3.458,5**	**3.416,5**	**3.627,4**	**40.978,1**
PERDIDAS TRANS.	151,4	106,3	127,1	109,5	143,0	118,0	134,1	133,5	138,8	137,8	152,2	125,7	1.577,3
TOTAL VENTAS SIC	**3.351,6**	**3.091,6**	**3.439,3**	**3.153,0**	**3.230,9**	**3.250,4**	**3.320,9**	**3.312,8**	**3.163,5**	**3.320,7**	**3.264,3**	**3.501,7**	**39.400,8**
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.954,1	1.611,8	1.661,4	1.554,2	1.860,8	1.906,4	2.263,3	2.122,0	2.313,1	2.361,2	2.468,8	2.463,4	24.540,6
TOT. GEN. TERMICA	1.616,3	1.641,8	1.972,9	1.774,1	1.579,6	1.531,2	1.255,1	1.396,0	1.050,3	1.158,0	995,0	1.209,6	17.180,0
TOT. GEN. EÓLICA	2,9	2,5	1,7	1,6	2,8	2,3	3,7	3,8	4,2	4,7	12,1	27,4	69,6
% GEN. HIDRAULICA	54,7	49,5	45,7	46,7	54,0	55,4	64,3	60,3	68,7	67,0	71,0	66,6	58,7
% GEN. TERMICA	45,2	50,4	54,3	53,3	45,9	44,5	35,6	39,6	31,2	32,9	28,6	32,7	41,2
% GEN. EÓLICA	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,7	0,2

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

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

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

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

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

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

	GENERACION 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	23,0	26,1	26,3	26,8	315,1
Antuco	119,1	116,0	114,1	141,3	132,5	130,9	140,2	112,4	109,0	110,4	107,4	115,0	1.448,3
Bocamina	80,8	78,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	214,9
Hco Fuel	0,3	0,3	0,1	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
D. de Almagro	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	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
Pangue	144,8	94,6	61,6	66,7	60,1	89,1	175,0	165,5	171,6	230,0	217,8	153,9	1.630,7
Ralco	225,2	133,9	71,8	88,8	71,3	90,9	228,4	210,7	230,5	325,3	320,2	223,6	2.220,6
Palmucho	23,6	18,9	20,3	20,0	19,0	18,2	19,8	17,9	15,4	19,0	19,7	20,6	232,4
G. Hidráulica	931,2	774,9	713,5	816,9	741,5	719,0	930,0	740,7	724,4	871,1	899,9	818,1	9.681,1
G. Térmica	589,2	435,4	507,9	506,2	534,8	499,8	476,6	565,0	508,0	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**
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	301,1	157,8	91,0	152,2	332,3	190,0	61,7	33,9	141,6	159,2	146,6	115,6	1.883,0
San Ignacio	19,2	7,9	2,2	10,2	26,6	20,0	5,2	2,3	12,2	9,0	6,0	1,3	122,2
Chiburgo	13,8	9,7	6,4	9,3	2,9	0,9	0,7	0,7	2,4	9,1	8,9	11,1	75,8
Quilleco	26,1	25,2	23,7	35,2	37,1	40,9	45,9	35,2	33,9	28,9	29,2	26,0	387,2
San Clemente	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	2,9	5,9
Los Quilos	28,5	24,1	26,2	19,0	16,8	14,0	13,4	13,2	13,1	17,0	14,6	13,5	213,6
Aconcagua	64,7	54,0	42,9	29,8	18,6	14,0	13,1	12,7	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
Chacabuquito	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
Antilhue 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
Curillinque	61,7	51,6	48,1	60,4	58,3	44,4	37,8	40,7	51,0	50,3	60,8	56,3	621,4
Loma Alta	26,8	22,4	15,6	26,4	24,8	18,0	17,0	19,3	24,1	23,0	26,9	25,9	270,3
TOTAL GEN. BRUTA	**314,8**	**214,5**	**190,4**	**217,7**	**219,8**	**198,3**	**186,2**	**209,9**	**260,2**	**369,3**	**356,4**	**245,5**	**2.982,9**
CONS. PROPIO	0,9	0,6	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,7	1,1	1,0	0,7	8,3
TOTAL GEN. NETA	**313,9**	**213,9**	**189,8**	**217,1**	**219,2**	**197,7**	**185,7**	**209,3**	**259,5**	**368,2**	**355,4**	**244,8**	**2.974,7**
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	105,4	95,1	102,9	60,7	107,0	96,5	96,3	97,3	99,0	68,8	102,6	106,5	1.138,2
Guacolda II	105,7	70,3	103,8	51,0	111,1	106,5	96,1	101,9	106,0	96,3	81,8	78,7	1.109,1
Guacolda III	107,6	88,3	103,3	83,4	108,6	109,5	111,7	113,0	99,9	112,5	107,6	55,8	1.201,3
Guacolda IV	9,3	31,6	83,8	65,3	107,5	104,2	110,9	112,0	109,1	111,8	107,3	83,3	1.036,0
TOTAL GEN. BRUTA	**328,1**	**285,3**	**393,8**	**260,3**	**434,1**	**416,7**	**415,0**	**424,1**	**414,0**	**389,6**	**399,3**	**324,3**	**4.484,7**
CONS.PROPIO	24,0	21,3	29,6	20,4	32,9	31,8	31,9	32,5	31,4	30,4	30,7	23,7	340,6
TOTAL GEN. NETA	**304,1**	**264,0**	**364,2**	**239,9**	**401,2**	**384,9**	**383,1**	**391,6**	**382,6**	**359,1**	**368,6**	**300,7**	**4.144,1**

	GENERACION 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 BIOENERGÍA													
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**
ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.													
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
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
TOTAL GEN. BRUTA	**32,4**	**26,8**	**22,5**	**24,2**	**17,5**	**20,8**	**20,0**	**16,3**	**19,0**	**23,2**	**26,3**	**25,5**	**274,5**
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	**32,3**	**26,8**	**22,5**	**24,2**	**17,5**	**20,7**	**20,0**	**16,3**	**18,9**	**23,1**	**26,3**	**25,5**	**274,1**
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**
POTENCIACHILE 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**
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**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2010												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
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 GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	17,2	12,0	12,3	11,1	11,4	15,3	27,1	23,4	25,5	18,7	18,1	16,9	209,1
(2)Otros PMGD	10,6	9,5	8,7	9,7	9,1	9,1	9,8	10,1	8,9	9,4	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
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	**85,6**	**83,3**	**43,6**	**44,9**	**40,0**	**52,6**	**70,2**	**70,5**	**65,7**	**109,9**	**121,3**	**158,7**	**946,2**
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	**79,6**	**77,1**	**42,9**	**43,9**	**38,8**	**51,1**	**68,6**	**68,7**	**64,4**	**108,6**	**120,4**	**157,0**	**921,1**
TOTAL S I C													
GENERACION 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
GENERACION 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 TRANS.	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. HIDRAULICA	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. TERMICA	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. HIDRAULICA	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. TERMICA	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, Trongol, Curacautín, Malleco, Pelohuen, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts, Pehui, Los Corrales, Lousiana Pacific, Pehui)
(2) Carbomet+Los Morros+Sauce Andes+ El Manzano+TrufulTruful+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

	GENERACION 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
Pangue	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**
COLBUN 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
Chacabuquito	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
Antilhue 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
Curillinque	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	1.173,6
Guacolda II	105,4	96,7	105,9	106,8	112,6	108,4	111,7	104,8	107,2	43,7	0,0	0,0	1.003,2
Guacolda III	103,3	97,1	113,1	106,7	113,5	109,5	112,5	113,2	109,1	112,6	110,1	97,1	1.297,6
Guacolda IV	80,5	100,8	111,6	107,3	113,0	109,3	112,3	113,0	85,2	96,6	85,9	113,3	1.228,6
TOTAL GEN. BRUTA	**393,8**	**387,4**	**421,4**	**424,4**	**448,3**	**423,9**	**425,5**	**437,6**	**403,1**	**357,9**	**273,4**	**306,4**	**4.703,0**
CONS .PROPIO	29,6	29,5	32,4	32,2	34,0	32,3	32,6	33,4	30,5	28,2	22,7	24,9	362,2
TOTAL GEN. NETA	**364,2**	**357,9**	**389,0**	**392,2**	**414,3**	**391,6**	**392,9**	**404,2**	**372,6**	**329,7**	**250,7**	**281,5**	**4.340,8**

	GENERACION 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 BIOENERGÍA													
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**
ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.													
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
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
TOTAL GEN. BRUTA	**24,0**	**20,6**	**20,0**	**15,0**	**11,1**	**12,4**	**11,3**	**6,8**	**13,6**	**18,0**	**23,5**	**26,5**	**202,9**
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	0,3
TOTAL GEN. NETA	**24,0**	**20,6**	**19,9**	**15,0**	**11,1**	**12,3**	**11,3**	**6,8**	**13,6**	**18,0**	**23,4**	**26,5**	**202,6**
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
Degañ	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**
POTENCIACHILE 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	6,7	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**

	GENERACION 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 GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	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
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	**168,3**	**112,1**	**138,5**	**155,1**	**150,8**	**154,5**	**147,8**	**158,7**	**121,1**	**168,7**	**174,2**	**183,3**	**1.832,9**
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	**166,9**	**110,6**	**135,6**	**146,9**	**143,7**	**146,5**	**140,6**	**150,3**	**117,5**	**159,4**	**164,7**	**173,3**	**1.755,9**
TOTAL S I C													
GENERACION 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
GENERACION 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 TRANS.	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. HIDRAULICA	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. TERMICA	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. HIDRAULICA	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. TERMICA	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, Trongol, Curacautín, Malleco, Pelohuén, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts, Pehui, Los Corrales, Lousiana 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+Cuciró+Dongo+El Diuto+Carena+Tomaval+HBS+Doña Hilda+Mallarauco+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

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2012												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	101,9	99,4	86,6	45,3	35,9	30,8	30,1	27,7	29,0	32,8	74,8	99,4	693,6
Maitenes	8,7	8,2	8,5	7,8	8,0	7,4	7,6	7,5	8,3	7,5	8,7	9,8	98,0
Queltehues	31,5	28,5	30,7	23,9	21,5	21,5	24,1	21,7	24,2	29,8	30,1	30,7	318,1
Volcán	8,8	8,9	9,4	7,3	6,4	6,1	6,3	5,8	6,7	7,7	9,2	9,4	92,2
Ventanas 1	77,8	76,7	22,2	60,4	74,9	79,8	83,8	81,6	82,0	82,5	84,6	66,0	872,5
Ventanas 2	120,9	141,3	130,8	67,1	92,0	108,8	100,0	127,1	140,5	123,5	139,7	144,3	1.435,8
Nueva Ventanas	197,1	163,6	200,3	186,4	199,8	156,0	199,6	201,9	194,8	203,5	193,3	191,1	2.287,4
Campiche	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8
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
Lag. Verde TG	0,0	0,0	0,7	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
Santa Lidia	0,0	0,0	0,0	14,4	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4
Los Vientos TG	18,8	10,6	2,6	17,9	35,0	1,4	2,6	0,4	0,1	0,0	4,5	5,0	98,7
G. Hidráulica	150,9	145,0	135,1	84,4	71,8	65,8	68,2	62,7	68,2	77,7	122,7	149,3	1.201,9
G. Térmica	414,6	392,1	356,6	348,9	414,0	346,0	386,0	411,0	417,4	409,4	422,1	407,2	4.725,3
TOTAL GEN. BRUTA	**565,4**	**537,2**	**491,7**	**433,3**	**485,9**	**411,8**	**454,1**	**473,7**	**485,5**	**487,1**	**544,8**	**556,5**	**5.927,2**
CONS PROPIO	27,6	25,7	25,2	22,9	26,2	23,4	26,8	28,3	28,4	28,3	28,5	27,6	318,8
TOTAL GEN. NETA	**537,8**	**511,4**	**466,5**	**410,4**	**459,7**	**388,5**	**427,3**	**445,4**	**457,1**	**458,9**	**516,3**	**528,9**	**5.608,4**
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	226,8	213,5	216,0	234,8	223,9	67,2	34,9	70,5	113,0	112,4	173,8	172,3	1.859,2
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
TOTAL GEN. BRUTA	**226,8**	**213,5**	**216,0**	**234,8**	**223,9**	**67,2**	**34,9**	**70,5**	**113,0**	**112,4**	**173,8**	**172,3**	**1.859,2**
CONS PROPIO	5,4	5,1	5,2	5,6	5,4	1,6	0,8	1,7	2,7	2,7	4,2	4,1	44,6
TOTAL GEN. NETA	**221,3**	**208,4**	**210,8**	**229,2**	**218,5**	**65,6**	**34,1**	**68,8**	**110,3**	**109,7**	**169,6**	**168,2**	**1.814,6**
ENDESA													
Los Molles	2,0	1,9	2,0	2,1	2,6	2,5	2,3	2,3	2,5	2,2	1,9	1,7	25,9
Sauz+Szito	59,6	50,3	42,9	25,2	22,9	36,7	36,1	29,7	31,3	42,3	59,5	60,8	497,2
Rapel	7,8	0,3	6,7	21,7	75,8	159,6	122,1	74,6	56,2	36,9	32,2	41,3	635,2
Cipreses	60,2	62,9	56,4	22,2	8,9	12,7	33,3	25,4	19,9	31,0	40,7	28,0	401,5
Ojos de Agua	6,5	5,1	4,3	3,5	3,0	3,7	3,8	2,6	2,8	3,0	2,8	3,2	44,3
Isla	43,6	46,8	43,7	29,4	21,8	24,5	28,5	24,5	29,1	35,6	39,3	35,9	402,8
El Toro	196,7	182,2	172,5	158,4	85,8	54,9	136,6	171,9	93,1	109,4	97,1	70,6	1.529,2
Abanico	25,6	22,4	23,0	20,5	21,3	24,9	24,0	22,1	21,2	21,1	19,7	21,1	267,1
Antuco	124,9	114,8	114,5	96,8	96,8	162,9	148,5	127,1	102,8	107,1	91,9	107,5	1.395,7
Bocamina	92,2	88,2	91,2	91,1	89,1	87,1	73,1	91,6	87,4	90,5	83,2	78,4	1.043,1
Bocamina 2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	33,7	22,2	58,4	44,9	75,9	114,9	158,8	510,4
Hco Fuel	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
D. de Almagro	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Taltal	63,5	34,5	72,2	58,9	64,7	20,5	24,6	72,5	40,5	64,9	59,2	40,1	615,9
San Isidro	241,9	220,7	222,7	244,0	247,2	216,2	120,9	250,7	187,4	119,2	238,6	225,0	2.534,5
San Isidro 2	264,8	251,8	260,8	270,9	274,1	256,7	275,1	274,5	275,1	274,2	108,7	261,0	3.047,6
Quintero	0,1	1,2	50,1	29,1	35,5	9,8	20,7	15,6	15,2	8,8	1,1	1,0	188,2
Canela	1,8	2,5	2,0	1,1	2,6	2,7	2,9	2,3	2,4	2,4	2,4	3,6	28,6
Canela 2	8,0	11,7	9,8	5,9	12,1	11,9	13,9	10,5	11,9	11,5	10,7	15,2	133,2
Pangue	101,0	75,0	84,2	64,6	75,4	186,1	254,4	150,2	135,0	128,8	70,8	43,1	1.368,7
Ralco	151,6	103,1	112,9	83,3	74,8	231,4	389,3	215,3	181,3	171,2	86,4	34,0	1.834,5
Palmucho	21,7	19,9	20,5	19,1	18,6	20,5	21,8	19,9	16,5	18,0	17,1	18,4	232,0
G. Hidráulica	801,1	684,8	683,7	546,8	507,7	920,3	1.200,6	865,5	691,7	706,7	559,6	465,6	8.634,2
G. Térmica	662,6	596,3	697,1	694,0	712,4	623,9	536,6	763,3	650,4	633,4	605,7	764,3	7.940,1
G. Eólica	9,9	14,2	11,8	7,0	14,7	14,6	16,8	12,8	14,3	13,9	13,1	18,7	161,8
TOTAL GEN. BRUTA	**1.473,5**	**1.295,3**	**1.392,5**	**1.247,8**	**1.234,8**	**1.558,9**	**1.753,9**	**1.641,6**	**1.356,5**	**1.354,1**	**1.178,4**	**1.248,7**	**16.736,0**
CONS PROPIO	17,9	16,2	17,0	16,9	17,0	20,5	17,9	23,6	19,6	20,1	24,3	27,4	238,4
TOTAL GEN. NETA	**1.455,7**	**1.279,1**	**1.375,6**	**1.230,9**	**1.217,8**	**1.538,4**	**1.736,0**	**1.618,0**	**1.336,9**	**1.334,0**	**1.154,1**	**1.221,3**	**16.497,7**
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	229,4	144,6	191,3	82,5	80,2	268,1	312,4	157,8	96,9	141,8	120,5	98,1	1.923,6
San Ignacio	14,3	6,8	15,3	4,1	4,7	22,7	25,9	16,2	7,6	7,8	3,5	0,8	129,6
Chiburgo	11,0	10,5	10,6	6,5	1,8	0,5	0,8	0,5	4,0	5,5	9,0	6,8	67,5
Quilleco	21,8	20,9	21,3	18,9	19,5	46,6	44,9	37,7	29,9	24,4	18,6	23,3	327,8
San Clemente	3,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,8	2,7	11,5
Los Quilos	26,6	22,3	21,2	13,7	11,8	11,8	12,4	10,6	15,2	17,7	26,3	27,0	216,4
Aconcagua Ublanco	34,2	23,0	21,1	9,1	6,2	6,6	7,2	6,3	8,5	11,3	37,9	40,0	211,5
Aconcagua Ujuncal	18,0	14,7	13,0	2,7	4,8	4,8	4,8	4,4	6,1	7,3	16,7	17,8	115,1
Juncalito	0,4	0,4	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	0,7	3,6
Chacabuquito	16,5	13,5	12,4	8,0	7,1	7,2	7,5	6,4	9,3	10,6	16,3	16,8	131,6
Hornitos	29,7	24,0	21,8	11,1	7,9	2,8	6,2	5,6	8,0	9,9	21,8	27,9	176,8
Canutillar	64,2	64,9	106,0	100,6	98,9	92,3	93,2	111,9	102,1	98,1	66,0	45,9	1.044,1
Antilhue TG	8,5	1,0	21,2	40,3	38,3	0,6	0,0	0,3	0,4	2,6	8,1	14,8	136,0
Santa María	0,0	55,3	92,4	39,5	192,2	203,1	65,2	240,8	254,6	222,6	247,5	250,5	1.863,7
Nehuenco	100,1	222,7	236,5	229,5	160,2	35,9	0,2	146,4	54,8	165,9	208,4	105,9	1.666,5
Rucúe	53,0	50,7	51,6	45,8	47,9	113,9	108,7	91,3	72,6	59,7	45,0	56,5	796,8
Nehuenco Turbina 9B	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0
Nehuenco II	244,5	213,8	173,0	202,7	251,4	100,3	145,7	251,8	142,5	255,8	165,9	158,5	2.305,8
Candelaria	6,6	4,5	6,2	54,3	68,0	0,8	2,4	0,6	0,3	0,0	0,4	1,0	145,1
Los Pinos	26,6	29,1	47,2	45,9	44,3	0,0	0,1	0,0	0,0	8,6	8,9	16,7	227,4
G. Hidráulica	522,4	397,7	486,1	303,3	291,0	577,3	624,0	448,8	360,3	396,0	385,0	364,3	5.156,1
G. Térmica	386,3	526,3	576,5	612,9	757,7	340,6	213,5	639,9	452,5	655,6	639,2	547,4	6.348,5
TOTAL GEN. BRUTA	**908,7**	**924,0**	**1.062,6**	**916,2**	**1.048,7**	**918,0**	**837,5**	**1.088,7**	**812,9**	**1.051,6**	**1.024,2**	**911,7**	**11.504,5**
CONS. PROPIO	8,7	14,3	17,5	14,0	25,2	19,3	9,2	27,0	23,9	26,2	27,1	25,4	237,9
TOTAL GEN. NETA	**899,9**	**909,7**	**1.045,2**	**902,2**	**1.023,5**	**898,7**	**828,3**	**1.061,7**	**789,0**	**1.025,3**	**997,1**	**886,3**	**11.266,6**
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	142,8	136,7	114,7	78,3	128,6	236,8	198,1	148,1	170,9	204,2	177,5	184,7	1.921,7
Curillinque	55,4	62,2	56,1	36,4	25,4	31,7	40,0	30,9	37,3	43,9	51,0	46,8	517,0
Loma Alta	25,6	28,1	24,4	14,7	9,9	12,2	19,2	14,2	12,4	22,0	24,7	23,8	231,1
TOTAL GEN. BRUTA	**223,9**	**227,0**	**195,2**	**129,3**	**163,9**	**280,7**	**257,4**	**193,3**	**220,6**	**270,1**	**253,2**	**255,3**	**2.669,8**
CONS. PROPIO	1,6	1,6	1,3	0,9	1,4	2,5	2,1	1,6	1,8	2,2	1,9	2,0	20,9
TOTAL GEN. NETA	**222,3**	**225,4**	**193,9**	**128,4**	**162,5**	**278,2**	**255,2**	**191,7**	**218,7**	**267,9**	**251,3**	**253,3**	**2.648,9**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2012												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	90,6	80,9	88,4	84,3	88,5	23,0	0,0	4,0	76,3	96,8	107,2	101,3	841,3
Guacolda II	47,0	100,7	112,0	108,6	111,4	97,1	110,6	97,8	102,7	111,6	108,6	93,0	1.201,3
Guacolda III	109,8	100,3	112,4	102,2	112,8	109,3	113,7	106,1	83,4	13,0	110,1	112,8	1.185,9
Guacolda IV	112,0	94,8	113,0	105,5	113,3	105,1	113,6	99,1	105,5	112,9	7,1	111,8	1.193,8
TOTAL GEN. BRUTA	**359,4**	**376,7**	**425,8**	**400,6**	**426,0**	**334,6**	**337,9**	**307,1**	**367,9**	**334,3**	**333,0**	**419,0**	**4.422,3**
CONS. PROPIO	28,5	28,8	32,6	30,6	32,7	26,9	27,4	24,9	27,9	23,4	24,3	32,2	340,2
TOTAL GEN. NETA	**330,9**	**347,9**	**393,2**	**370,0**	**393,3**	**307,7**	**310,5**	**282,1**	**340,0**	**310,9**	**308,6**	**386,8**	**4.082,0**
IBENER S.A.													
Peuchén	15,3	12,6	7,4	3,0	12,8	39,3	23,4	9,7	10,5	11,3	9,6	21,9	176,8
Mampil	9,3	8,0	4,7	2,5	8,3	27,2	17,9	8,7	8,2	8,1	6,7	14,9	124,6
TOTAL GEN. BRUTA	**24,6**	**20,6**	**12,1**	**5,5**	**21,1**	**66,5**	**41,4**	**18,4**	**18,6**	**19,4**	**16,3**	**36,8**	**301,5**
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,0
TOTAL GEN. NETA	**24,5**	**20,5**	**12,1**	**5,5**	**21,1**	**66,3**	**41,2**	**18,4**	**18,6**	**19,4**	**16,3**	**36,7**	**300,5**
ARAUCO BIOENERGÍA													
Arauco	13,3	14,0	8,0	14,5	10,7	9,5	7,2	9,4	11,4	6,9	12,2	11,8	128,9
Celco	2,9	3,1	2,6	2,9	1,1	0,6	0,3	1,7	2,2	2,9	2,8	2,7	25,6
Horcones	0,0	0,2	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	1,0
Cholguán	7,0	6,6	4,4	7,7	7,6	7,2	6,5	6,8	5,3	8,3	7,9	7,3	82,6
Licantén	3,0	2,9	2,6	3,2	3,5	0,9	2,3	2,9	3,2	3,4	3,5	4,5	35,9
Valdivia	18,6	16,5	24,9	22,2	32,9	15,3	16,8	16,2	23,7	20,2	11,1	26,4	244,8
Nueva Aldea I	7,3	12,4	12,5	13,8	13,2	11,9	7,7	12,7	13,6	11,0	5,1	0,0	121,1
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	0,3	0,3
Nueva Aldea III	0,1	0,0	0,0	0,0	8,3	15,5	18,4	7,7	0,2	9,3	13,3	23,0	95,8
Viñales	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,4	18,3	15,4	13,2	18,6	10,0	17,3	99,4
TOTAL GEN. BRUTA	**52,2**	**55,7**	**55,0**	**64,9**	**77,5**	**67,2**	**77,6**	**72,8**	**72,8**	**80,7**	**65,9**	**93,3**	**835,5**
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	**52,2**	**55,7**	**55,0**	**64,9**	**77,5**	**67,2**	**77,6**	**72,8**	**72,8**	**80,7**	**65,9**	**93,3**	**835,4**
ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.													
Florida	9,9	7,0	6,9	4,4	2,2	5,8	7,3	4,4	5,3	5,1	13,6	15,4	87,3
Eyzaguirre	1,0	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	0,9	6,4
El Rincón	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	2,5
Puntilla	12,8	11,3	11,8	7,2	6,2	9,4	9,8	4,1	9,6	11,6	12,9	13,1	119,9
TOTAL GEN. BRUTA	**23,8**	**19,3**	**19,6**	**12,5**	**8,9**	**15,6**	**17,4**	**8,7**	**15,5**	**17,5**	**27,6**	**29,5**	**216,0**
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	0,3
TOTAL GEN. NETA	**23,8**	**19,3**	**19,6**	**12,4**	**8,9**	**15,6**	**17,3**	**8,7**	**15,5**	**17,5**	**27,5**	**29,5**	**215,7**
NUEVA ENERGÍA S.A.													
Escuadrón	7,9	8,0	8,8	8,4	8,5	8,1	8,1	8,9	8,2	8,2	8,5	9,3	101,0
TOTAL GEN. BRUTA	**7,9**	**8,0**	**8,8**	**8,4**	**8,5**	**8,1**	**8,1**	**8,9**	**8,2**	**8,2**	**8,5**	**9,3**	**101,0**
CONS PROPIO	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,1	1,2	12,6
TOTAL GEN. NETA	**6,9**	**7,0**	**7,7**	**7,4**	**7,5**	**7,1**	**7,1**	**7,8**	**7,2**	**7,2**	**7,4**	**8,2**	**88,3**
MONTE REDONDO S.A.													
Monte Redondo	8,4	10,4	8,3	3,2	10,5	10,4	12,4	9,7	10,3	9,6	8,5	13,2	114,8
TOTAL GEN. BRUTA	**8,4**	**10,4**	**8,3**	**3,2**	**10,5**	**10,4**	**12,4**	**9,7**	**10,3**	**9,6**	**8,5**	**13,2**	**114,8**
CONS PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
TOTAL GEN. NETA	**8,3**	**10,3**	**8,2**	**3,1**	**10,4**	**10,3**	**12,2**	**9,6**	**10,2**	**9,5**	**8,4**	**13,1**	**113,6**
BARRICK													
Pta. Colorada	6,5	3,2	7,6	7,1	3,9	7,9	6,6	2,1	1,5	2,3	0,0	0,0	48,6
Pta Colorada Eólico	0,9	1,1	1,2	0,8	1,0	0,8	0,4	0,5	1,2	1,4	1,7	2,1	13,1
TOTAL GEN. BRUTA	**7,4**	**4,3**	**8,8**	**7,9**	**4,9**	**8,7**	**7,0**	**2,5**	**2,8**	**3,7**	**1,7**	**2,1**	**61,7**
CONS PROPIO	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	1,2
TOTAL GEN. NETA	**7,2**	**4,2**	**8,6**	**7,7**	**4,8**	**8,5**	**6,9**	**2,5**	**2,7**	**3,6**	**1,7**	**2,0**	**60,5**
ENLASA													
San Lorenzo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Teno	0,0	0,1	9,4	20,3	23,5	0,4	0,0	0,0	0,0	1,1	2,3	1,9	59,0
El Peñón	8,1	3,7	16,0	23,1	18,5	18,9	12,9	1,0	1,0	6,1	6,6	7,1	122,9
Trapén	0,1	2,4	19,1	22,8	25,4	4,0	4,8	4,1	3,3	11,1	11,0	8,8	116,9
TOTAL GEN. BRUTA	**8,2**	**6,2**	**44,5**	**66,1**	**67,3**	**23,3**	**17,7**	**5,0**	**4,3**	**18,3**	**20,0**	**17,8**	**298,8**
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	**8,2**	**6,2**	**44,5**	**66,1**	**67,3**	**23,3**	**17,7**	**5,0**	**4,3**	**18,3**	**20,0**	**17,8**	**298,8**
SGA													
Quellón 2	2,8	2,9	2,5	0,6	0,9	1,2	0,5	0,6	0,5	2,0	1,3	0,7	16,5
Ancud	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Degañ	5,1	2,6	1,9	0,9	2,6	0,8	0,0	0,0	0,1	0,3	2,7	2,2	19,0
Chuyaca	0,0	0,0	1,8	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	6,2
Calle Calle	0,0	0,0	2,5	3,1	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,6	11,6
Capullo	3,4	5,4	4,8	4,5	6,9	6,5	7,4	6,8	6,6	5,2	4,1	6,7	68,1
Coronel	1,2	1,6	12,0	9,6	7,8	0,1	0,0	0,0	0,0	1,4	2,1	1,7	37,4
(1) PMGD	2,6	3,1	5,6	6,5	8,3	2,6	2,6	2,3	2,2	2,3	2,4	2,7	43,1
TOTAL GEN. BRUTA	**15,0**	**15,5**	**31,2**	**26,8**	**32,7**	**11,1**	**10,4**	**9,7**	**9,4**	**11,5**	**13,5**	**14,9**	**201,9**
CONS PROPIO	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,6
TOTAL GEN. NETA	**14,9**	**15,3**	**31,0**	**26,6**	**32,5**	**11,0**	**10,3**	**9,6**	**9,3**	**11,4**	**13,4**	**14,8**	**200,2**
POTENCIACHILE S.A.													
Olivos	0,0	0,2	0,0	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	0,0	7,2
Espinos	0,0	0,5	0,5	12,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,4	3,4	0,4	17,4
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,7**	**0,5**	**17,3**	**0,0**	**0,1**	**0,0**	**0,0**	**0,1**	**1,0**	**4,5**	**0,4**	**24,6**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	1,3
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,7**	**0,4**	**16,4**	**0,0**	**0,1**	**0,0**	**0,0**	**0,1**	**0,9**	**4,2**	**0,4**	**23,2**
PACIFICHYDRO													
Coya	6,8	6,3	6,6	2,9	1,6	4,3	8,5	8,2	8,5	8,9	8,3	9,0	79,7
Chacayes	69,5	54,4	46,1	24,7	18,2	26,5	29,8	24,1	30,9	36,6	71,7	79,2	511,6
Colmito	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8
TOTAL GEN. BRUTA	**76,3**	**60,7**	**52,7**	**28,2**	**19,8**	**30,8**	**38,3**	**32,3**	**39,4**	**45,5**	**80,0**	**88,2**	**592,1**
CONS PROPIO	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	1,2
TOTAL GEN. NETA	**76,1**	**60,5**	**52,6**	**28,1**	**19,8**	**30,7**	**38,2**	**32,2**	**39,3**	**45,4**	**79,9**	**88,0**	**590,9**
CENTRAL CARDONES													
Cardones	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,5**
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**	**0,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,5**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2012												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
NORVIND													
Eólica Totoral	5,5	8,4	6,6	4,1	7,8	8,0	9,7	7,3	7,5	7,2	6,5	11,0	89,5
TOTAL GEN. BRUTA	**5,5**	**8,4**	**6,6**	**4,1**	**7,8**	**8,0**	**9,7**	**7,3**	**7,5**	**7,2**	**6,5**	**11,0**	**89,5**
CONS PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,9
TOTAL GEN. NETA	**5,5**	**8,3**	**6,5**	**4,0**	**7,7**	**7,9**	**9,6**	**7,2**	**7,5**	**7,2**	**6,4**	**10,9**	**88,6**
DUKE ENERGY													
Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Yungay 2 Gas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Yungay 1 DIE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,3	0,8
Yungay 2 DIE	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,4	1,3
Yungay 3 DIE	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,4	1,3
Yungay 4 DIE CA	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
Yungay 4 DIE CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**0,3**	**0,2**	**0,1**	**1,2**	**0,0**	**0,0**	**0,5**	**0,3**	**0,0**	**1,1**	**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**	**0,3**	**0,2**	**0,1**	**1,2**	**0,0**	**0,0**	**0,5**	**0,3**	**0,0**	**1,1**	**3,7**
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	12,4	11,7	21,0	16,0	15,7	26,1	28,1	27,9	22,9	23,1	17,1	17,1	239,0
TOTAL GEN. BRUTA	**12,4**	**11,7**	**21,0**	**16,0**	**15,7**	**26,1**	**28,1**	**27,9**	**22,9**	**23,1**	**17,1**	**17,1**	**239,0**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
TOTAL GEN. NETA	**12,3**	**11,6**	**21,0**	**16,0**	**15,6**	**26,0**	**28,0**	**27,8**	**22,8**	**23,1**	**17,1**	**17,0**	**238,3**
GENERADORA DEL PACÍFICO													
Termopacífico	3,5	0,4	0,1	3,1	0,0	2,0	0,6	0,0	0,7	3,3	3,1	0,2	17,2
TOTAL GEN. BRUTA	**3,5**	**0,4**	**0,1**	**3,1**	**0,0**	**2,0**	**0,6**	**0,0**	**0,7**	**3,3**	**3,1**	**0,2**	**17,2**
CONS PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,5
TOTAL GEN. NETA	**3,4**	**0,4**	**0,1**	**3,0**	**0,0**	**2,0**	**0,6**	**0,0**	**0,7**	**3,2**	**3,1**	**0,2**	**16,7**
HIDROMAULE													
Mariposas	2,3	2,1	1,6	1,5	2,0	2,7	2,8	2,3	3,1	3,3	2,8	3,2	29,7
Lircay	13,9	13,0	10,4	8,1	5,8	7,3	7,6	7,7	8,4	14,5	14,3	14,8	125,8
Providencia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,1
TOTAL GEN. BRUTA	**16,3**	**15,2**	**11,9**	**9,6**	**7,8**	**10,0**	**10,4**	**10,0**	**11,5**	**17,8**	**17,1**	**20,2**	**157,6**
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	**16,3**	**15,2**	**11,9**	**9,6**	**7,8**	**10,0**	**10,4**	**10,0**	**11,5**	**17,8**	**17,1**	**20,2**	**157,6**
CMPC													
Sta Fe	0,0	0,0	0,0	25,3	42,4	40,2	40,4	39,2	43,0	49,3	40,6	45,9	366,4
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**25,3**	**42,4**	**40,2**	**40,4**	**39,2**	**43,0**	**49,3**	**40,6**	**45,9**	**366,4**
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	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**25,3**	**42,4**	**40,2**	**40,4**	**39,2**	**43,0**	**49,3**	**40,6**	**45,9**	**366,4**
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	10,6	8,9	10,9	9,1	10,0	22,7	29,5	21,4	19,0	16,3	13,0	14,0	185,4
La Higuera	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
La Conflurncia	20,1	34,5	19,7	0,0	0,0	0,0	0,1	5,9	8,3	10,8	24,6	25,9	149,9
Puclaro	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
Constitución	4,1	4,4	4,5	4,1	4,5	4,4	4,7	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9
Laja	4,7	4,3	4,1	4,3	4,3	3,5	2,7	3,9	4,7	4,5	4,0	4,2	49,3
S. Fco. de Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
PetroPower	45,4	43,6	48,9	47,4	46,4	43,3	44,6	44,1	44,4	44,1	45,0	46,7	543,9
Newen	0,2	0,4	7,6	7,9	7,6	0,0	0,0	0,0	2,6	4,9	0,9	0,2	32,4
Cenizas	5,9	2,3	6,2	5,2	1,8	3,5	3,4	0,1	3,4	7,0	6,6	3,4	48,8
Rucatayo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	20,8	15,0	17,7	59,2
Guayacán	7,0	5,4	6,1	4,9	2,2	0,0	1,1	4,0	5,3	5,8	6,3	7,7	56,0
(2) Otros	1,0	1,1	1,1	0,7	0,5	0,9	1,0	0,9	0,7	0,8	0,9	1,0	10,5
(3) Otras Centrales Hidráulicas	4,4	6,1	5,3	5,5	9,9	12,1	11,3	8,9	9,9	6,8	6,0	13,8	100,0
(4) Otras Centrales Térmicas	43,1	37,7	42,8	49,8	52,1	33,9	29,5	38,2	40,6	42,0	46,6	43,5	499,8
(5) Otros PMGD Térmicos	0,3	0,5	1,5	1,7	1,0	1,3	1,1	0,9	0,4	0,4	0,8	1,1	11,0
(6) Otros PMGD Hidráulicos	25,4	24,8	25,5	21,9	24,6	29,7	30,9	27,0	29,8	29,7	28,2	36,1	333,5
(7) Centrales kDM	6,5	6,4	6,7	6,4	6,9	7,2	7,7	8,0	7,8	7,6	8,2	10,1	89,5
(8) Otros ElektraGen	0,2	1,1	1,4	2,1	1,6	1,0	1,0	0,6	0,6	1,4	1,3	0,6	12,9
(9) Otros TecnoRed	0,2	0,2	2,6	4,3	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,7	12,2
(10) Otros Enor	0,0	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
(11) Otros Solares	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. BRUTA	**180,3**	**182,3**	**195,0**	**176,4**	**176,8**	**163,5**	**168,6**	**168,0**	**183,0**	**203,1**	**208,1**	**226,9**	**2.232,1**
CONS PROPIO	13,0	12,2	13,6	13,3	13,4	12,1	12,1	12,2	12,5	12,5	12,9	13,0	152,8
TOTAL GEN. NETA	**167,2**	**170,0**	**181,4**	**163,1**	**163,4**	**151,4**	**156,5**	**155,8**	**170,6**	**190,6**	**195,3**	**213,9**	**2.079,2**
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	4.199,5	3.993,4	4.260,5	3.837,4	4.085,1	4.063,8	4.163,8	4.195,3	3.806,9	4.129,2	4.046,3	4.191,6	48.972,9
CONSUMOS PROPIOS	104,7	105,7	114,4	106,8	122,9	108,1	98,3	120,9	118,4	117,2	125,2	133,8	1.376,5
GENERACION NETA	**4.094,9**	**3.887,7**	**4.146,1**	**3.730,6**	**3.962,2**	**3.955,7**	**4.065,6**	**4.074,4**	**3.688,5**	**4.012,0**	**3.921,1**	**4.057,8**	**47.596,4**
PERDIDAS TRANS.	101,9	116,2	112,1	99,0	107,7	132,8	133,3	110,8	97,6	101,3	92,9	109,4	1.314,9
TOTAL VENTAS SIC	**3.992,9**	**3.771,5**	**4.034,0**	**3.631,5**	**3.854,6**	**3.822,9**	**3.932,3**	**3.963,6**	**3.590,9**	**3.910,8**	**3.828,2**	**3.948,4**	**46.281,5**
TOT.GEN.HIDRAULICA	1.923,8	1.667,9	1.690,1	1.180,5	1.161,5	2.064,8	2.366,5	1.742,0	1.533,7	1.670,0	1.576,3	1.548,9	20.125,9
TOT.GEN.TERMICA	2.250,1	2.290,4	2.541,5	2.641,1	2.889,1	1.964,4	1.757,0	2.422,1	2.239,1	2.426,3	2.439,3	2.596,7	28.457,3
TOT.GEN.EÓLICA	25,6	35,1	28,9	15,7	34,6	34,7	40,3	31,2	34,0	33,0	30,6	46,0	389,7
% GEN.HIDRAULICA	45,8	41,8	39,7	30,8	28,4	50,8	56,8	41,5	40,3	40,4	39,0	37,0	41,0
% GEN.TERMICA	53,6	57,4	59,7	68,8	70,7	48,3	42,2	57,7	58,8	58,8	60,3	61,9	58,2
% GEN.EÓLICA	0,6	0,9	0,7	0,4	0,8	0,9	1,0	0,7	0,9	0,8	0,8	1,1	0,8

(1) Centrales PMGD SGA: Quellón, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongol, Curacautin, Malleco, Pelohuen, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts, Pehui, Los Corrales, Lousiana Pacific, Lautaro, Southern Bulbs, Polincar, Los Sauces II, Tirúa, Lonquimay, Comasa Lautaro, Danisco, JCE y Skretting Osorno.
(2) Otros: Eólica Lebu, Eólica Ucuquer
(3) Otras Centrales Hidráulicas: Lican, La Arena, Renaico
(4) Otras Centrales Térmicas: Lautaro, Masisa, Colihsues, El Salvador, Emelda U1, Emelda U2, Cementos BioBío y Energía Pacífico.
(5) Otros PMGD Térmicos: HBS, Tomaval
(6) PMGD Hidráulicos: Carbomet, Los Morros, Sauce Andes, El Manzano, Trufultruful, La Paloma, El Tártaro, Dongo, El Diuto, Carena, Doña Hilda, Mallarauco, Muchi, Donguil, Río Trueno, Pulelfu, Allipén, El Canelo y Purísima.
(7) Centrales KDM: Loma Los Colorados I y II
(8) Otros ElektraGen: Constitución 1, Maule, MontePatria ,Chiloé y Punitaqui
(9) Otros Tecnored: ConCon, Las Vegas, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla, Quintay, Curauma, Casablanca 1 y 2
(10) Centrales Enor: Esperanza DS1, DS2 y TG1
(11) Otros Solares: Tambo Real

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2013												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	115,7	91,3	67,7	44,9	37,2	32,5	30,7	29,6	29,7	42,5	76,3	118,5	716,5
Maitenes	10,9	8,6	10,4	9,5	9,8	8,6	8,4	8,5	8,8	10,0	9,7	10,7	113,9
Queltehues	30,5	26,3	30,7	28,0	24,6	23,1	22,1	21,4	24,3	29,3	30,0	30,6	321,0
Volcán	9,3	8,5	9,4	4,9	6,7	6,2	6,0	5,7	6,3	8,4	9,1	9,5	90,0
Ventanas 1	34,6	62,3	82,0	50,5	82,9	79,1	82,6	83,3	60,6	0,0	0,0	36,6	654,5
Ventanas 2	44,5	123,4	144,4	140,4	137,2	132,1	138,6	133,8	89,2	126,3	92,2	119,2	1.421,4
Campiche	35,7	85,7	171,0	189,1	203,2	195,7	147,1	202,1	175,6	200,4	193,5	162,8	1.961,9
Nueva Ventanas	197,9	153,2	193,1	195,2	192,7	191,5	181,8	197,6	69,8	202,0	197,0	198,0	2.169,9
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
Lag. Verde TG	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Santa Lidia	0,0	0,0	0,0	0,1	8,3	6,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0
Los Vientos TG	2,0	0,6	4,6	1,8	28,2	47,0	19,0	22,7	0,2	0,3	0,0	0,0	126,4
San Fco de Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Laja	4,4	4,1	1,3	3,2	4,6	4,1	4,4	3,9	3,8	4,3	4,1	4,3	46,5
G. Hidráulica	166,4	134,8	118,1	87,4	78,3	70,4	67,2	65,1	69,1	90,3	125,1	169,3	1.241,5
G. Térmica	319,3	429,2	596,3	580,4	657,1	656,8	573,5	644,2	399,2	533,3	486,7	521,0	6.396,9
TOTAL GEN. BRUTA	**485,7**	**564,0**	**714,4**	**667,8**	**735,3**	**727,2**	**640,7**	**709,3**	**468,2**	**623,6**	**611,8**	**690,2**	**7.638,4**
CONS PROPIO	22,4	25,1	32,1	30,8	32,8	32,1	30,7	32,9	17,8	28,2	25,9	28,9	339,7
TOTAL GEN. NETA	**463,3**	**538,9**	**682,3**	**636,9**	**702,6**	**695,1**	**610,0**	**676,4**	**450,4**	**595,4**	**585,9**	**661,3**	**7.298,6**
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	98,7	109,0	115,7	191,5	112,0	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0	0,0	0,0	634,8
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
TOTAL GEN. BRUTA	**98,7**	**109,0**	**115,7**	**191,5**	**112,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**634,8**
CONS PROPIO	2,4	2,6	2,8	4,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	15,2
TOTAL GEN. NETA	**96,3**	**106,4**	**112,9**	**186,9**	**109,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**619,6**
ENDESA													
Los Molles	1,5	1,4	1,5	1,6	1,8	2,6	2,3	2,4	2,3	2,1	2,0	2,0	23,5
Sauz+Szito	61,3	53,0	43,2	27,4	22,9	26,4	23,9	26,4	32,3	41,4	56,0	60,0	474,1
Rapel	40,1	16,0	26,7	34,5	49,8	50,6	77,1	56,1	24,8	1,0	4,8	9,5	391,1
Cipreses	34,2	18,9	13,8	24,9	29,6	10,8	13,0	9,5	11,0	20,2	3,5	34,3	223,6
Ojos de Agua	3,5	3,4	3,6	3,3	3,0	2,5	2,8	2,7	2,8	3,0	3,6	4,6	38,8
Isla	42,3	37,7	26,4	28,4	26,9	15,7	19,7	19,9	27,2	41,1	39,2	35,8	360,2
El Toro	121,1	184,8	188,1	193,1	72,2	31,4	7,7	0,0	0,2	1,3	7,6	169,4	976,8
Abanico	21,4	18,0	18,6	16,8	16,3	17,7	20,5	20,1	22,0	23,4	23,0	23,2	240,9
Antuco	103,9	107,8	106,4	98,8	62,3	82,6	116,5	102,2	128,1	101,9	89,4	118,7	1.218,7
Bocamina	84,4	69,1	62,8	74,6	83,9	89,2	86,7	84,5	51,3	81,9	0,0	55,3	823,8
Bocamina 2	241,2	188,4	240,2	200,1	238,8	161,6	116,5	213,7	169,9	255,3	132,2	32,1	2.189,9
Hco Fuel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
D. de Almagro	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,1	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	1,2
Taltal	5,1	13,4	25,8	15,3	12,0	8,8	26,4	20,8	1,1	14,3	10,2	8,4	161,5
San Isidro	239,8	222,8	246,6	226,9	247,9	234,5	243,9	240,8	158,7	121,7	186,4	221,1	2.591,1
San Isidro 2	264,8	246,1	275,0	261,0	277,2	267,5	233,2	270,1	221,8	245,8	192,1	261,6	3.016,3
Quintero	0,2	0,0	10,9	7,2	35,2	43,1	37,4	17,9	0,5	0,7	15,4	0,8	169,3
Canela	1,0	2,5	2,7	1,5	2,0	1,4	2,4	2,9	3,2	2,6	3,1	1,7	27,1
Canela 2	3,6	11,5	12,9	7,4	9,9	7,1	11,0	14,3	15,2	9,4	12,9	8,2	123,1
Pangue	73,5	40,7	58,6	32,6	44,3	106,2	171,6	182,3	237,7	193,0	165,0	75,7	1.381,2
Ralco	91,4	46,6	70,6	32,5	49,3	125,9	224,5	245,3	342,5	302,3	264,0	106,0	1.901,1
Palmucho	19,9	17,4	18,9	17,1	17,7	17,3	19,2	20,1	19,8	22,7	21,8	22,3	234,3
G. Hidráulica	614,2	545,6	576,5	510,8	396,2	489,7	698,6	687,0	850,7	753,5	679,9	661,7	7.464,4
G. Térmica	835,4	739,8	861,2	785,7	895,0	804,8	744,1	848,1	603,5	719,8	536,4	579,3	8.953,2
G. Eólica	4,6	14,0	15,6	8,9	11,9	8,5	13,4	17,2	18,5	11,9	15,9	9,9	150,2
TOTAL GEN. BRUTA	**1.454,1**	**1.299,3**	**1.453,3**	**1.305,4**	**1.303,1**	**1.302,9**	**1.456,1**	**1.552,3**	**1.472,7**	**1.485,3**	**1.232,2**	**1.250,9**	**16.567,8**
CONS PROPIO	35,3	29,2	34,1	30,4	34,7	29,4	27,1	34,7	27,5	34,5	21,2	16,8	354,8
TOTAL GEN. NETA	**1.418,9**	**1.270,1**	**1.419,2**	**1.275,1**	**1.268,3**	**1.273,6**	**1.429,0**	**1.517,6**	**1.445,2**	**1.450,8**	**1.211,0**	**1.234,2**	**16.212,9**
COLBUN S.A.													
Colbún+Mach	122,5	82,4	68,1	197,5	211,6	120,3	155,0	86,3	125,6	175,1	183,4	227,1	1.754,8
San Ignacio	2,5	0,3	0,6	17,3	21,1	13,7	16,1	7,0	10,8	10,0	8,7	12,7	120,8
Chiburgo	10,8	8,9	6,1	5,2	3,1	0,5	0,5	0,6	1,4	8,8	10,7	12,3	69,1
Quilleco	20,3	21,0	19,9	21,6	14,8	26,2	37,1	33,2	35,8	25,7	19,4	23,2	298,1
San Clemente	3,0	2,3	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,6	3,1	14,9
Los Quilos	24,3	20,0	15,9	10,3	8,3	11,0	11,1	12,6	14,7	20,4	25,1	27,9	201,5
Aconcagua Ublanco	32,7	21,8	9,2	6,9	4,3	6,6	6,5	7,2	9,3	12,5	32,9	41,1	190,9
Aconcagua Ujuncal	18,0	13,1	9,4	6,5	4,7	4,7	3,0	4,3	5,3	7,9	16,2	21,2	114,3
Juncalito	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,7
Chacabuquito	15,0	12,2	9,5	6,5	5,1	6,6	6,8	7,3	8,5	11,7	15,7	17,6	122,6
Hornitos	31,4	22,8	15,4	9,0	6,1	6,6	5,8	4,3	6,4	9,7	24,5	38,2	180,1
Canutillar	84,9	68,6	89,1	74,0	89,5	101,5	106,4	93,7	65,4	87,4	53,8	69,0	983,3
Antilhue TG	0,0	2,5	10,3	11,4	38,9	36,7	10,1	16,4	2,3	1,2	2,2	0,6	132,6
Santa María	259,6	224,4	247,9	235,0	151,5	260,4	270,1	212,6	163,5	103,6	223,1	265,2	2.616,7
Nehuenco	193,8	200,0	232,7	241,9	250,4	158,8	139,3	0,0	8,0	90,5	14,5	34,7	1.564,7
Rucúe	49,0	50,8	48,6	52,4	36,8	63,9	90,7	80,6	88,3	62,3	46,6	56,5	726,5
Nehuenco Turbina 9B	0,0	0,0	9,8	0,0	7,3	12,8	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4
Nehuenco II	241,5	218,0	95,7	0,0	0,0	0,0	82,2	241,1	156,2	203,0	216,4	214,2	1.668,3
Candelaria	0,2	0,2	51,0	43,1	66,1	83,0	25,1	33,1	4,2	0,1	3,2	3,3	312,6
Los Pinos	0,9	3,7	11,3	11,4	0,0	0,0	25,5	10,9	0,9	2,5	0,6	0,1	67,8
Carena	7,1	5,8	6,3	5,9	6,2	6,5	6,9	4,0	7,0	7,3	7,1	7,2	77,2
G. Hidráulica	422,1	330,2	299,8	413,4	411,6	367,9	445,9	341,1	378,9	440,7	447,1	558,0	4.856,7
G. Térmica	696,0	648,8	658,6	542,8	514,1	551,7	555,3	514,8	335,1	400,9	460,1	518,1	6.396,3
TOTAL GEN. BRUTA	**1.118,1**	**979,0**	**958,4**	**956,2**	**925,7**	**919,6**	**1.001,2**	**855,9**	**714,0**	**841,6**	**907,2**	**1.076,0**	**11.253,0**
CONS. PROPIO	29,0	25,9	26,5	23,9	18,0	24,4	26,6	22,2	16,5	14,7	22,5	26,2	276,5
TOTAL GEN. NETA	**1.089,1**	**953,1**	**931,9**	**932,3**	**907,7**	**895,2**	**974,6**	**833,7**	**697,5**	**826,9**	**884,7**	**1.049,8**	**10.976,5**
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	147,2	109,0	81,8	74,7	93,8	99,3	183,1	149,9	239,3	294,7	288,0	169,1	1.930,0
Curillinque	55,1	48,2	33,2	36,0	33,0	17,1	23,4	23,0	24,6	53,6	51,5	46,0	444,7
Loma Alta	25,9	21,0	13,2	14,4	13,3	7,3	12,3	11,7	14,9	26,5	24,7	22,0	207,2
TOTAL GEN. BRUTA	**228,3**	**178,2**	**128,2**	**125,1**	**140,0**	**123,7**	**218,8**	**184,7**	**278,8**	**374,8**	**364,2**	**237,2**	**2.581,9**
CONS. PROPIO	1,7	1,2	0,9	0,9	1,0	1,0	1,9	1,6	2,5	3,1	3,1	1,8	20,8
TOTAL GEN. NETA	**226,6**	**177,0**	**127,2**	**124,3**	**139,0**	**122,6**	**216,8**	**183,1**	**276,3**	**371,7**	**361,2**	**235,3**	**2.561,1**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2013												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	111,6	99,7	111,5	99,3	103,7	110,0	114,3	113,2	106,1	85,7	106,5	112,7	1.274,4
Guacolda II	109,6	97,2	110,6	108,6	110,6	107,9	113,1	111,2	104,0	54,7	106,1	111,3	1.244,9
Guacolda III	113,6	91,3	113,5	110,2	105,4	109,7	114,2	114,5	110,4	114,6	82,7	114,5	1.294,6
Guacolda IV	113,2	102,3	113,3	108,3	113,2	108,9	113,3	112,7	108,9	112,5	80,8	113,6	1.300,9
TOTAL GEN. BRUTA	**448,0**	**390,5**	**448,9**	**426,4**	**432,9**	**436,4**	**454,9**	**451,6**	**429,4**	**367,6**	**376,2**	**452,1**	**5.114,8**
CONS. PROPIO	34,0	29,5	34,1	32,5	32,8	33,1	34,5	34,3	32,7	29,2	27,7	34,3	388,6
TOTAL GEN. NETA	**413,9**	**361,1**	**414,8**	**394,0**	**400,1**	**403,3**	**420,5**	**417,3**	**396,7**	**338,3**	**348,4**	**417,8**	**4.726,2**
DEI Duqueco													
Peuchén	16,0	9,5	2,9	2,1	6,5	19,0	27,4	25,5	31,2	22,7	18,4	16,8	198,2
Mampil	10,9	6,3	2,4	2,0	5,4	14,4	21,2	20,1	22,6	16,1	12,5	10,3	144,2
TOTAL GEN. BRUTA	**26,9**	**15,7**	**5,3**	**4,1**	**11,9**	**33,5**	**48,5**	**45,7**	**53,9**	**38,8**	**31,0**	**27,1**	**342,4**
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	1,1
TOTAL GEN. NETA	**26,8**	**15,7**	**5,3**	**4,1**	**11,9**	**33,3**	**48,4**	**45,5**	**53,7**	**38,7**	**30,9**	**27,0**	**341,2**
ARAUCO BIOENERGÍA													
Arauco	9,9	11,3	12,6	8,5	8,9	12,1	11,5	6,3	9,4	11,1	10,7	10,2	122,5
Celco	3,8	2,8	2,3	3,7	2,8	2,7	2,1	2,4	1,6	2,2	1,4	3,4	31,2
Horcones	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
Cholguán	8,3	6,6	7,8	4,2	7,6	6,9	7,2	5,0	4,3	4,8	8,0	6,9	77,4
Licantén	3,3	3,8	4,7	3,9	4,0	3,3	2,0	3,7	3,2	3,9	4,3	4,7	44,8
Valdivia	18,0	17,0	31,3	21,5	34,1	30,1	24,9	25,7	21,0	24,7	10,8	5,3	264,5
Nueva Aldea I	0,0	0,0	0,1	9,7	10,7	12,1	10,5	8,3	11,2	6,5	8,0	7,2	84,3
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	24,4	22,9	26,4	19,3	16,9	20,1	18,2	16,4	13,8	2,0	19,8	18,6	218,7
Viñales	18,7	16,1	17,7	15,9	18,3	15,9	15,7	17,6	14,4	10,0	17,7	17,7	195,8
TOTAL GEN. BRUTA	**86,4**	**80,6**	**103,0**	**86,7**	**103,5**	**103,0**	**92,0**	**85,6**	**78,9**	**65,3**	**80,7**	**73,9**	**1.039,6**
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	**86,4**	**80,6**	**103,0**	**86,7**	**103,5**	**103,0**	**92,0**	**85,6**	**78,9**	**65,3**	**80,7**	**73,9**	**1.039,6**
E.E. PUNTILLA													
Florida	13,0	7,5	5,7	3,8	2,2	4,5	6,7	7,5	7,0	10,2	13,0	16,3	97,4
Eyzaguirre	1,0	0,7	0,7	0,5	0,3	0,2	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	0,8	5,8
El Rincón	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,4
Puntilla	12,6	11,1	13,0	9,8	8,7	8,6	8,3	5,8	10,2	12,8	13,0	12,5	126,4
El Llano	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,8
Las Vertientes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,8
TOTAL GEN. BRUTA	**26,7**	**19,3**	**19,4**	**14,3**	**11,2**	**13,5**	**15,1**	**13,5**	**17,6**	**23,8**	**27,6**	**30,7**	**232,7**
CONS PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4
TOTAL GEN. NETA	**26,7**	**19,3**	**19,4**	**14,2**	**11,2**	**13,4**	**15,1**	**13,5**	**17,6**	**23,7**	**27,5**	**30,7**	**232,3**
NUEVA ENERGÍA S.A.													
Escuadrón	8,5	7,9	7,9	8,7	9,3	9,1	8,5	5,0	5,7	5,0	6,9	6,0	88,3
TOTAL GEN. BRUTA	**8,5**	**7,9**	**7,9**	**8,7**	**9,3**	**9,1**	**8,5**	**5,0**	**5,7**	**5,0**	**6,9**	**6,0**	**88,3**
CONS PROPIO	1,1	1,0	1,0	1,1	1,2	1,1	1,1	0,6	0,7	0,6	0,9	0,8	11,0
TOTAL GEN. NETA	**7,4**	**6,9**	**6,9**	**7,6**	**8,1**	**8,0**	**7,4**	**4,4**	**5,0**	**4,3**	**6,0**	**5,3**	**77,3**
MONTE REDONDO S.A.													
Monte Redondo	4,8	9,2	9,7	6,4	8,3	7,3	9,8	10,9	14,1	8,8	10,6	6,5	106,4
Laja I	0,0	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	**4,8**	**9,2**	**9,7**	**6,4**	**8,3**	**7,3**	**9,8**	**10,9**	**14,1**	**8,8**	**10,6**	**6,5**	**106,5**
CONS PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
TOTAL GEN. NETA	**4,8**	**9,1**	**9,6**	**6,3**	**8,2**	**7,2**	**9,7**	**10,8**	**14,0**	**8,7**	**10,5**	**6,5**	**105,4**
BARRICK													
Pta. Colorada	0,1	1,2	5,3	2,8	6,0	5,0	9,9	4,8	1,2	5,8	2,3	0,6	45,1
Pta Colorada Eólico	2,0	1,4	1,5	1,0	0,6	0,3	0,7	0,8	1,1	1,5	1,4	1,3	13,5
TOTAL GEN. BRUTA	**2,1**	**2,6**	**6,8**	**3,8**	**6,6**	**5,3**	**10,5**	**5,6**	**2,2**	**7,3**	**3,7**	**2,0**	**58,5**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	1,2
TOTAL GEN. NETA	**2,1**	**2,5**	**6,7**	**3,7**	**6,4**	**5,2**	**10,3**	**5,5**	**2,2**	**7,1**	**3,6**	**1,9**	**57,4**
ENLASA													
San Lorenzo	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Teno	0,0	0,8	3,8	1,3	14,9	23,7	14,2	10,8	0,5	0,1	0,0	0,0	70,1
El Peñón	3,7	7,9	10,7	6,7	16,5	27,0	15,0	8,8	4,4	17,1	12,8	6,2	136,8
Trapén	0,1	0,9	1,3	3,6	7,5	9,5	1,8	2,5	0,2	0,1	1,0	0,0	28,5
TOTAL GEN. BRUTA	**3,8**	**9,6**	**15,8**	**11,8**	**38,9**	**60,2**	**31,0**	**22,2**	**5,1**	**17,2**	**13,7**	**6,3**	**235,6**
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	**3,8**	**9,6**	**15,8**	**11,8**	**38,9**	**60,2**	**31,0**	**22,2**	**5,1**	**17,2**	**13,7**	**6,3**	**235,6**
SGA													
Quellón 2	1,9	1,6	1,5	0,3	1,1	1,3	0,6	0,6	0,1	0,7	0,6	0,0	10,3
Degañ	3,2	3,0	2,3	1,9	1,1	1,4	0,9	0,3	0,5	1,2	2,5	0,0	18,4
Chuyaca	0,0	0,1	0,5	0,3	0,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5
Calle Calle	0,0	0,1	0,9	0,5	3,0	3,0	0,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9
Capullo	5,5	4,1	3,9	3,6	7,0	6,8	6,3	7,0	6,8	6,5	5,7	3,3	66,6
Coronel	0,0	0,3	3,0	1,6	14,6	21,6	3,5	5,4	0,2	0,0	0,0	0,0	50,3
(1) PMGD SGA	1,1	1,0	5,2	1,0	3,7	4,7	1,7	2,4	0,4	0,1	0,0	0,1	21,4
TOTAL GEN. BRUTA	**11,7**	**10,2**	**17,2**	**9,2**	**31,3**	**39,6**	**13,7**	**16,6**	**8,1**	**8,6**	**8,8**	**3,4**	**178,4**
CONS PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	1,6
TOTAL GEN. NETA	**11,5**	**10,1**	**17,1**	**9,1**	**31,1**	**39,3**	**13,5**	**16,5**	**8,0**	**8,5**	**8,7**	**3,3**	**176,7**
POTENCIACHILE S.A.													
Olivos	0,0	0,0	0,3	0,0	0,2	6,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2
Espinos	0,0	0,4	2,5	0,0	0,8	12,5	0,8	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	17,6
Renaico	2,0	2,5	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,0	3,7	4,0	3,3	3,5	34,6
G. Hidráulica	2,0	2,5	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,0	3,7	4,0	3,3	3,5	34,6
G. Térmica	0,0	0,4	2,7	0,0	0,9	19,0	1,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	24,7
TOTAL GEN. BRUTA	**2,0**	**2,9**	**5,8**	**3,0**	**3,9**	**21,9**	**3,6**	**1,0**	**3,7**	**4,5**	**3,3**	**3,6**	**59,3**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
TOTAL GEN. NETA	**2,0**	**2,9**	**5,6**	**3,0**	**3,9**	**20,9**	**3,6**	**1,0**	**3,7**	**4,5**	**3,3**	**3,5**	**57,9**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2013												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
PACIFICHYDRO													
Coya	8,9	7,9	9,0	8,1	7,5	5,6	5,1	6,3	6,3	6,0	8,7	8,5	88,0
Chacayes	78,3	62,2	43,3	25,2	19,5	19,9	16,5	17,1	26,2	35,1	62,4	77,8	483,3
Colmito	0,6	0,0	3,7	0,2	8,3	17,1	10,6	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,9
TOTAL GEN. BRUTA	**87,8**	**70,1**	**55,9**	**33,5**	**35,3**	**42,6**	**32,3**	**28,8**	**32,6**	**41,1**	**71,0**	**86,3**	**617,2**
CONS PROPIO	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	1,2
TOTAL GEN. NETA	**87,6**	**70,0**	**55,8**	**33,4**	**35,2**	**42,5**	**32,2**	**28,7**	**32,5**	**41,0**	**70,9**	**86,2**	**616,0**
CENTRAL CARDONES													
Cardones	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
NORVIND													
Eólica Totoral	3,0	7,6	8,3	5,1	5,8	4,6	6,8	7,2	9,4	6,5	7,8	5,0	77,2
TOTAL GEN. BRUTA	**3,0**	**7,6**	**8,3**	**5,1**	**5,8**	**4,6**	**6,8**	**7,2**	**9,4**	**6,5**	**7,8**	**5,0**	**77,2**
CONS PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
TOTAL GEN. NETA	**3,0**	**7,5**	**8,2**	**5,0**	**5,7**	**4,6**	**6,7**	**7,1**	**9,3**	**6,4**	**7,8**	**5,0**	**76,4**
DUKE ENERGY													
Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,0	2,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9
Yungay 2 Gas	0,0	0,0	1,3	2,9	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4
Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
Yungay 1 DIE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8
Yungay 2 DIE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5
Yungay 3 DIE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
Yungay 4 DIE CA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
Yungay 4 DIE CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**1,3**	**5,8**	**6,3**	**5,2**	**0,0**	**2,2**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**20,9**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,0**	**1,2**	**5,7**	**6,3**	**5,2**	**0,0**	**2,1**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**20,7**
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	23,5	13,3	13,4	14,4	22,2	28,5	29,8	30,2	28,7	26,8	22,2	17,1	270,1
TOTAL GEN. BRUTA	**23,5**	**13,3**	**13,4**	**14,4**	**22,2**	**28,5**	**29,8**	**30,2**	**28,7**	**26,8**	**22,2**	**17,1**	**270,1**
CONS PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
TOTAL GEN. NETA	**23,4**	**13,3**	**13,4**	**14,3**	**22,1**	**28,4**	**29,8**	**30,1**	**28,6**	**26,7**	**22,1**	**17,0**	**269,3**
GENERADORA DEL PACÍFICO													
Termopacífico	0,0	0,0	0,4	0,8	0,0	5,1	0,0	0,0	1,5	4,5	1,4	0,0	13,7
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**0,4**	**0,8**	**0,0**	**5,1**	**0,0**	**0,0**	**1,5**	**4,5**	**1,4**	**0,0**	**13,7**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,4
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,0**	**0,4**	**0,7**	**0,0**	**4,9**	**0,0**	**0,0**	**1,4**	**4,4**	**1,4**	**0,0**	**13,3**
HIDROMAULE													
Mariposas	2,7	1,9	1,5	1,5	2,0	2,3	2,6	2,0	3,7	3,6	3,1	2,8	29,6
Lircay	14,9	12,1	8,5	8,1	7,2	7,5	8,2	7,0	11,5	13,9	14,3	14,8	128,0
Providencia	2,2	1,3	1,2	2,2	3,8	5,2	7,5	6,6	6,4	2,9	1,7	1,1	42,2
TOTAL GEN. BRUTA	**19,8**	**15,3**	**11,3**	**11,8**	**12,9**	**15,0**	**18,3**	**15,6**	**21,6**	**20,4**	**19,1**	**18,8**	**199,9**
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	0,4
TOTAL GEN. NETA	**19,8**	**15,3**	**11,2**	**11,8**	**12,9**	**15,0**	**18,2**	**15,6**	**21,5**	**20,4**	**19,0**	**18,7**	**199,5**
VESTAS													
Eólica Talinay	0,0	0,0	6,7	13,7	13,8	11,3	15,8	21,3	28,6	21,6	21,6	15,7	169,9
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,0**	**6,7**	**13,7**	**13,8**	**11,3**	**15,8**	**21,3**	**28,6**	**21,6**	**21,6**	**15,7**	**169,9**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	1,7
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,0**	**6,6**	**13,6**	**13,6**	**11,2**	**15,6**	**21,0**	**28,3**	**21,3**	**21,4**	**15,5**	**168,2**
CMPC													
Sta Fe	34,5	34,7	50,1	40,7	54,4	45,4	48,1	42,2	37,0	36,7	27,6	33,3	484,6
CMPC Laja	0,0	7,1	2,8	6,7	10,0	7,5	8,1	7,9	8,0	8,1	10,9	11,7	88,7
CMPC Pacífico	0,0	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	**34,5**	**41,7**	**52,9**	**47,4**	**64,3**	**52,9**	**56,2**	**50,1**	**45,0**	**44,8**	**38,5**	**45,0**	**573,3**
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	**34,5**	**41,7**	**52,9**	**47,4**	**64,3**	**52,9**	**56,2**	**50,1**	**45,0**	**44,8**	**38,5**	**45,0**	**573,3**
MVC GENERACIÓN													
Colihues IFO	0,0	0,8	7,0	3,0	5,4	6,7	6,9	9,5	2,4	0,0	0,0	0,0	41,6
Colihues DIE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GEN. BRUTA	**0,0**	**0,8**	**7,0**	**3,0**	**5,4**	**6,7**	**6,9**	**9,5**	**2,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**41,6**
CONS PROPIO	0,0	0,0	0,3	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	1,6
TOTAL GEN. NETA	**0,0**	**0,7**	**6,8**	**2,9**	**5,2**	**6,5**	**6,6**	**9,1**	**2,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**40,1**
KDM													
Loma Los Colorados I	1,0	1,0	0,9	0,4	0,9	0,8	0,7	0,4	0,6	0,5	0,8	0,8	8,9
Loma Los Colorados II	8,5	8,2	9,4	7,9	8,1	8,8	8,9	8,9	9,4	11,0	10,8	10,0	110,0
TOTAL GEN. BRUTA	**9,5**	**9,2**	**10,3**	**8,4**	**9,1**	**9,6**	**9,6**	**9,3**	**10,0**	**11,5**	**11,5**	**10,8**	**118,9**
CONS. PROPIO	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	4,8
TOTAL GEN. NETA	**9,1**	**8,9**	**9,9**	**8,0**	**8,7**	**9,2**	**9,2**	**8,9**	**9,6**	**11,0**	**11,0**	**10,4**	**114,1**

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2013												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
OTROS GENERAD. Y APORTES													
Pullinque	15,0	9,7	9,0	8,1	9,8	19,0	27,0	26,8	26,3	19,7	15,9	13,6	200,1
La Higuera	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	15,8	18,2	21,7	27,7	35,8	53,6	87,8	272,3
La Confluencia	45,8	50,2	29,4	14,4	13,1	7,3	1,8	5,5	8,4	26,1	49,7	78,2	330,0
Puclaro	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
San Andrés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	17,4	17,8
PetroPower	25,6	43,4	45,6	43,9	36,6	39,6	43,7	33,8	43,4	46,6	46,2	47,0	495,4
Newen	0,0	0,0	3,9	1,5	4,5	3,2	0,1	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	16,0
Cenizas	0,0	0,8	5,7	1,9	6,4	6,9	7,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8
Rucatayo	26,1	13,1	12,9	15,6	24,5	36,9	36,8	34,0	31,6	17,5	24,5	18,3	291,7
Guayacán	7,1	4,1	5,6	5,2	5,4	5,5	5,0	5,0	5,8	7,9	9,3	8,9	74,7
Santa Marta	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	7,0	8,4	8,2	8,5	33,5
Eólica Negrete	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4
(2) Otros Eólicas	1,6	0,9	2,2	2,0	3,7	3,0	3,3	3,2	2,4	2,6	2,4	2,4	29,6
(3) Otras Centrales Hidráulicas	7,3	6,8	4,4	6,9	14,7	24,9	21,5	22,5	20,4	14,5	15,4	8,5	167,7
(4) Otros Térmicas	29,7	23,5	29,4	24,9	36,7	40,6	43,9	34,7	27,7	28,6	22,1	22,6	364,4
(5) Otros PMGD Térmicas	1,3	1,4	2,7	3,8	4,0	4,1	5,2	4,4	4,5	5,3	5,2	4,7	46,8
(6) Otros PMGD Hidráulicas	21,4	18,0	20,3	20,2	25,4	29,8	30,6	32,2	32,0	28,7	29,5	25,9	314,0
(7) Otros ElektraGen	0,2	0,3	1,5	0,3	0,7	0,6	0,2	0,2	0,0	0,6	0,0	0,0	4,7
(8) Otros TecnoRed	0,5	0,2	0,5	0,0	1,4	3,5	2,0	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	10,1
(9) Otros Enor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
(10) Otros Solares	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,6	3,3
TOTAL GEN. BRUTA	**181,7**	**172,7**	**173,3**	**148,9**	**198,7**	**241,3**	**247,2**	**229,9**	**238,7**	**242,8**	**282,8**	**345,9**	**2.703,9**
CONS. PROPIO	7,9	10,0	10,7	9,9	9,9	11,1	12,1	9,2	10,5	11,7	11,1	11,5	125,6
TOTAL GEN. NETA	**173,9**	**162,7**	**162,6**	**139,0**	**188,8**	**230,2**	**235,2**	**220,7**	**228,1**	**231,1**	**271,7**	**334,3**	**2.578,3**
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	4.365,7	4.008,8	4.350,6	4.112,9	4.247,7	4.226,1	4.427,4	4.363,9	3.978,8	4.292,4	4.154,0	4.410,4	50.938,5
CONSUMOS PROPIOS	134,7	125,6	143,9	135,2	134,7	135,1	135,6	137,2	110,0	123,7	113,9	122,0	1.551,6
GENERACION NETA	**4.230,9**	**3.883,2**	**4.206,7**	**3.977,7**	**4.113,0**	**4.091,0**	**4.291,8**	**4.226,6**	**3.868,8**	**4.168,7**	**4.040,1**	**4.288,4**	**49.387,0**
PERDIDAS TRANS.	121,6	115,7	128,4	115,6	127,3	117,4	129,6	132,8	135,8	154,4	150,7	180,4	1.609,8
TOTAL VENTAS SIC	**4.109,4**	**3.767,5**	**4.078,3**	**3.862,1**	**3.985,7**	**3.973,5**	**4.162,2**	**4.093,8**	**3.733,0**	**4.014,2**	**3.889,4**	**4.108,0**	**47.777,2**
TOT.GEN.HIDRAULICA	1.745,1	1.431,2	1.312,9	1.291,4	1.225,6	1.316,6	1.713,9	1.562,0	1.894,5	1.971,0	1.994,5	2.071,5	19.530,2
TOT.GEN.TERMICA	2.604,3	2.544,4	2.993,7	2.784,3	2.977,8	2.874,4	2.663,6	2.741,1	2.009,9	2.268,0	2.099,3	2.296,1	30.856,8
TOT.GEN.EÓLICA	16,0	33,0	43,9	37,1	44,1	35,0	49,7	60,5	74,0	52,9	59,8	42,2	548,2
TOT.GEN.SOLAR	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,6	3,3
% GEN.HIDRAULICA	40,0	35,7	30,2	31,4	28,9	31,2	38,7	35,8	47,6	45,9	48,0	47,0	38,4
% GEN.TERMICA	59,7	63,5	68,8	67,7	70,1	68,0	60,2	62,8	50,5	52,8	50,5	52,1	60,6
% GEN.EÓLICA	0,4	0,8	1,0	0,9	1,0	0,8	1,1	1,4	1,9	1,2	1,4	1,0	1,1
% GEN.SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

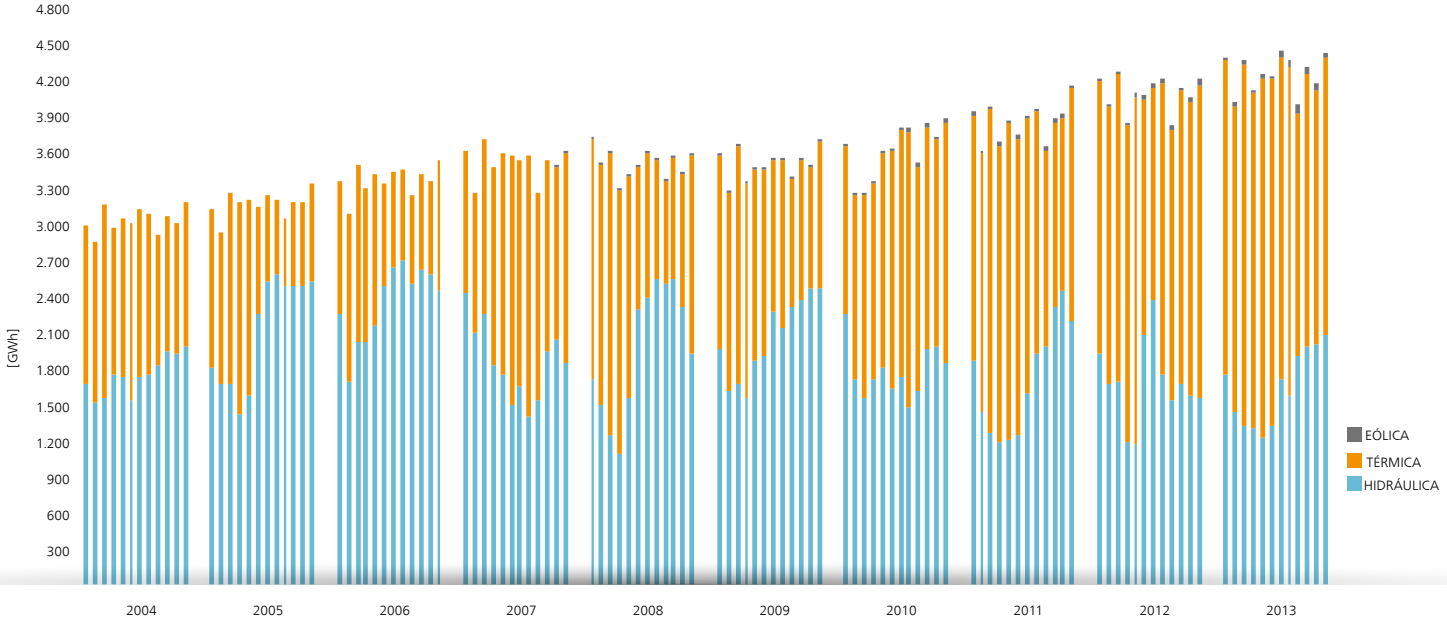
(1) Centrales PMGD SGA: Quellón, Cañete, Lebu,Los Sauces, Chufken, Curacautín, Malleco, Pelohuen, Skretting, Biomar,Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts I, Lousiana Pacific, Lousiana Lautaro, Southern Bulbs, Polincar, Los Sauces2, Tirúa, Lonquimay, Danisco, JCE, Skretting Osorno, Los Álamos y Contulmo.
(2) Otros Eólicos: Lebu, Ucuquer, El Arrayán.
(3) Otras Hidráulicos: Lican, Los Hierros, Nalcas, Callao, Rio Huasco.
(4) Otras Térmicos: Lautaro Comasa, Lautaro_II, Masisa, El Salvador TG1, Emelda U1, Emelda U2, Cementos BioBio FO6, Cementos BioBio DIESEL y Energía Pacífico.
(5) Otros PMGD Térmicos: HBS, Tomaval, Estancilla,Trebal Mapocho, Ancali, Tamm.
(6) Otros PMGD Hidráulicos: Carbomet, Los Morros, Sauce Andes, El Manzano, TrufulTruful, La Paloma, El Tártaro,Dongo, El Diuto, Doña Hilda, Mallarauco, Muchi, Donguil, Río Trueno, Allipén, El Canelo,Reca, Purísima, Los Corrales I, Los Corrales II, La Arena, Río Bonito, Roblería, Ensenada, Pehui, Maisán.
(7) Otros ElektraGen: Constitución 1, Maule, MontePatria,Chiloé, Punitaqui
(8) Otros TecnoRed: ConCon, Las Vegas, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla, Quintay, Curauma, Casablanca 1 y 2, Tapihue.
(9) Centrales Enor: Esperanza DS1, EsperanzaDS2 y Esperanza TG1
(10) Otros Solares: Tambo Real, Llano de Llampos, Hornitos, SDGx01(Andacollo), San Andrés, Salvador_RTS.

Generación Mensual por Tipo de Aportes (GWh)

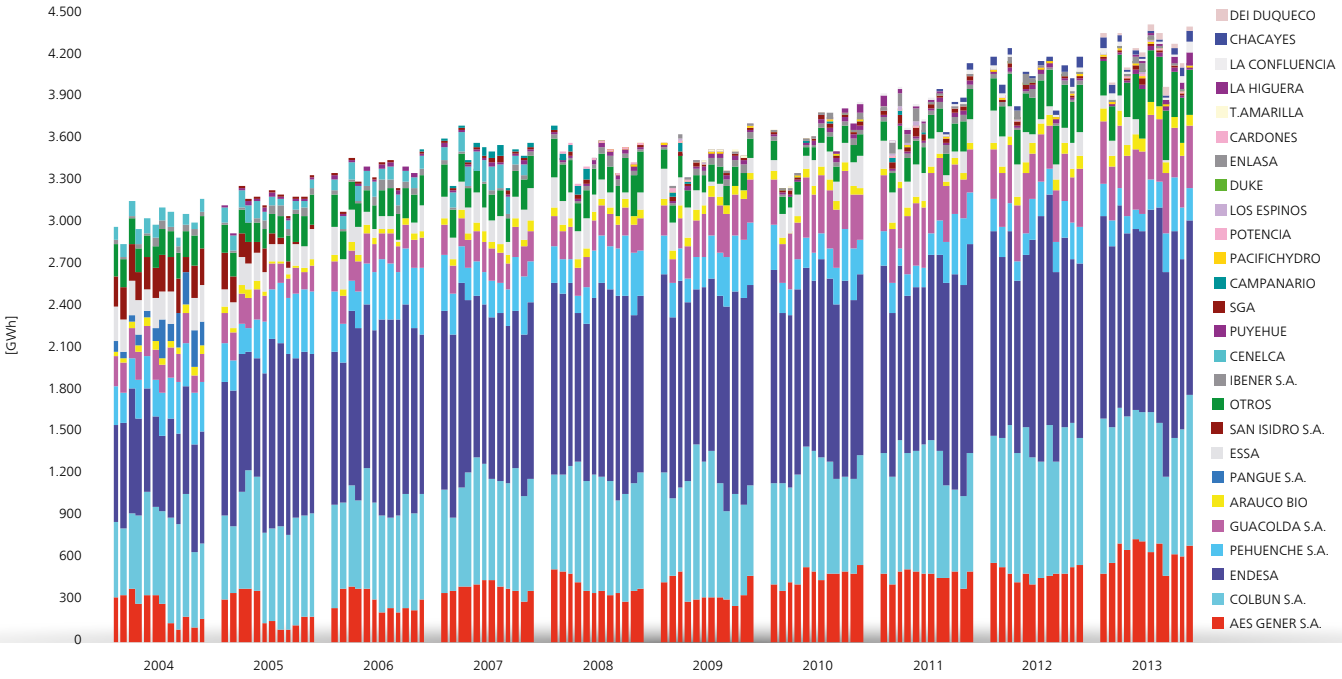
El gráfico siguiente permite visualizar el abastecimiento de la demanda según el tipo de generación térmica o hidráulica. En él se pueden apreciar que dadas las desfavorables condiciones hidrológicas registradas a partir del año 2010, se ha tenido una fuerte componente térmica en el abastecimiento de la demanda del sistema.

DISTRIBUCIÓN POR TIPO DE APORTES (%)

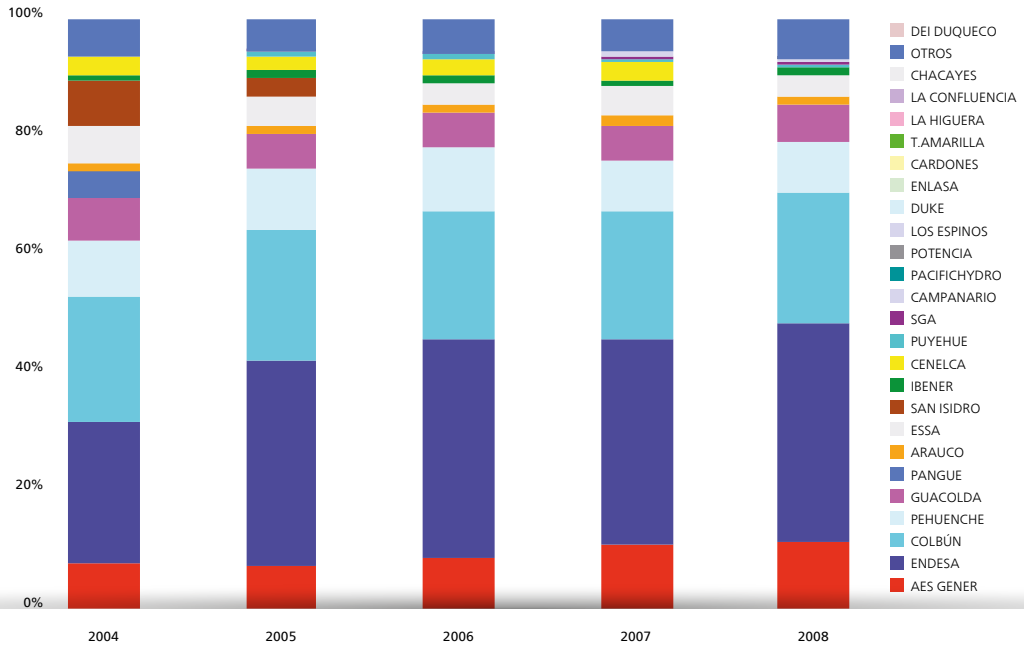
AÑOS	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar
2004	57,50	42,50	0,00	0,00
2005	66,98	33,02	0,00	0,00
2006	69,57	30,43	0,00	0,00
2007	52,86	47,13	0,01	0,00
2008	56,26	43,66	0,07	0,00
2009	58,65	41,19	0,16	0,00
2010	49,30	49,95	0,75	0,00
2011	44,56	54,73	0,71	0,00
2012	41,02	58,18	0,79	0,01
2013	38,36	60,56	1,08	0,01



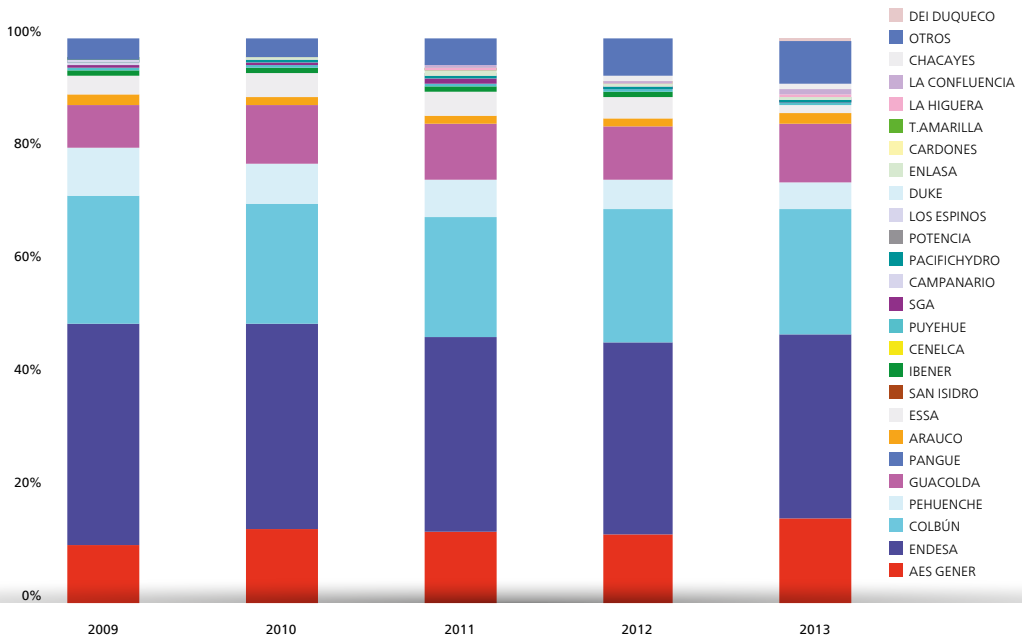
Generación Mensual por Empresa (GWh)



Participación por Empresa en la Generación Bruta Anual (GWh)

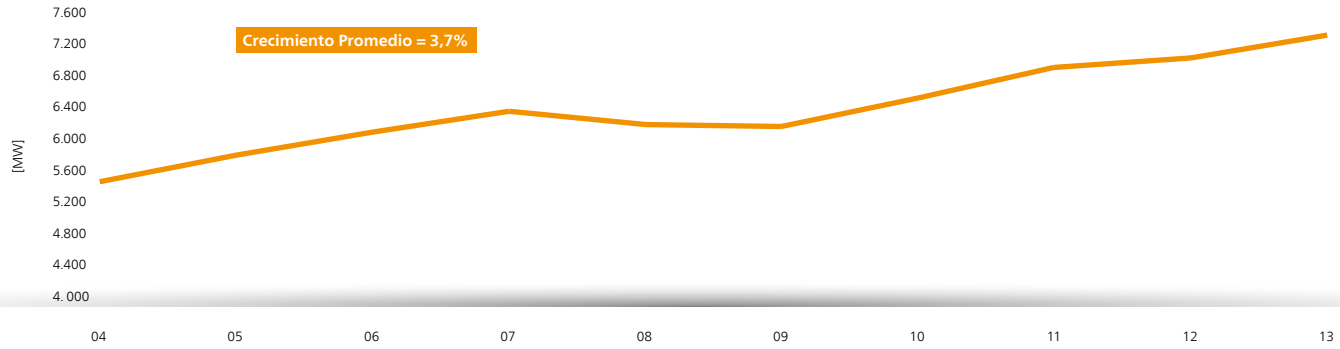


	2004	2005	2006	2007	2008
TOTAL (GWh)	**36.344,0**	**37.964,6**	**40.339,8**	**42.039,8**	**41.869,0**
OTROS	2.290,9	2.047,6	2.306,0	2.259,8	2.767,8
	6,3%	5,4%	5,7%	5,4%	6,6%
LOS ESPINOS					
DUKE					
ENLASA					
CARDONES					
T.AMARILLA					
LA HIGUERA					
LA CONFLUENCIA					
CHACAYES					
PACIFICHYDRO					43,4
					0,1%
POTENCIA					28,3
					0,1%
CAMPANARIO			4,6	289,9	240,0
			0,0%	0,7%	0,6%
SGA		69,1	93,9	265,1	142,9
		0,2%	0,2%	0,6%	0,3%
PUYEHUE		253,1	272,6	221,7	243,6
		0,7%	0,7%	0,5%	0,6%
CENELCA	1.095,5	952,1	1.141,6	1.377,8	
	3,0%	2,5%	2,8%	3,3%	
IBENER	436,4	487,5	505,2	298,4	405,9
	1,2%	1,3%	1,3%	0,7%	1,0%
DEI DUQUECO					
SAN ISIDRO	2.706,0	1.214,4			
	7,4%	3,2%			
ESSA	2.281,5	1.880,6	1.483,5	2.139,7	1.515,1
	6,3%	5,0%	3,7%	5,1%	3,6%
PANGUE	1.675,4				
	4,6%				
ARAUCO BIOENERGÍA	571,2	423,4	490,1	664,2	701,8
	1,6%	1,1%	1,2%	1,6%	1,7%
GUACOLDA	2.479,0	2.220,2	2.472,5	2.550,8	2.530,2
	6,8%	5,8%	6,1%	6,1%	6,0%
PEHUENCHE	3.471,4	4.069,7	4.385,3	3.503,8	3.613,5
	9,6%	10,7%	10,9%	8,3%	8,6%
COLBÚN	7.700,0	8.394,9	8.638,0	9.200,9	9.359,8
	21,2%	22,1%	21,4%	21,9%	22,4%
AES GENER	2.947,5	2.749,5	3.524,9	4.636,7	4.747,1
	8,1%	7,2%	8,7%	11,0%	11,3%
ENDESA	8.689,0	13.202,6	15.021,5	14.631,1	15.529,5
	23,9%	34,8%	37,2%	34,8%	37,1%



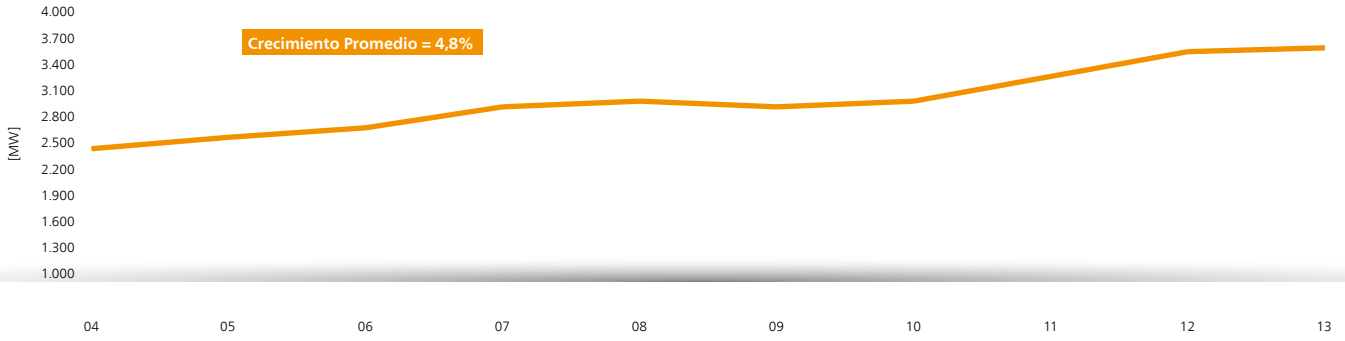
	2009	2010	2011	2012	2013
TOTAL (GWh)	**41.790,2**	**43.254,7**	**46.142,0**	**48.972,9**	**50.938,5**
OTROS	1.560,3	1.325,1	2.088,7	3.206,4	3.782,0
	3,7%	3,1%	4,5%	6,5%	7,7%
LOS ESPINOS	27,2	14,2	107,8	17,4	17,6
	0,1%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%
DUKE				3,8	20,9
				0,0%	0,0%
ENLASA	61,6	158,5	453,2	298,8	235,6
	0,1%	0,4%	1,0%	0,6%	0,5%
CARDONES				0,5	0,0
				0,0%	0,0%
T. AMARILLA	23,8	1,9	0,8	0,0	0,0
	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
LA HIGUERA		168,8	199,3	0,0	272,3
		0,4%	0,4%	0,0%	0,6%
LA CONFLUENCIA		3,9	130,5	149,9	330,0
		0,0%	0,3%	0,3%	0,7%
CHACAYES			93,1	511,6	483,3
			0,2%	1,0%	1,0%
PACIFICHYDRO	95,8	84,4	76,2	80,5	134,0
	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,3%
POTENCIA	52,9	4,0	29,6	7,2	41,8
	0,1%	0,0%	0,1%	0,0%	0,1%
CAMPANARIO	103,4	25,9	77,5	0,0	0,0
	0,2%	0,1%	0,2%	0,0%	0,0%
SGA	175,0	239,0	412,0	201,9	178,4
	0,4%	0,6%	0,9%	0,4%	0,4%
PUYEHUE	248,2	263,1	240,8	239,0	270,1
	0,6%	0,6%	0,5%	0,5%	0,6%
CENELCA					
IBENER	446,4	273,0	379,3	301,5	
	1,1%	0,6%	0,8%	0,6%	
DEI DUQUECO					342,4
					0,7%
SAN ISIDRO					
ESSA	1.276,7	1.909,6	2.076,2	1.859,2	634,8
	3,1%	4,4%	4,5%	3,8%	1,3%
PANGUE					
ARAUCO BIOENERGÍA	789,5	662,5	564,4	835,5	1.039,6
	1,9%	1,5%	1,2%	1,7%	2,1%
GUACOLDA	3.212,8	4.509,1	4.703,0	4.422,3	5.114,8
	7,7%	10,4%	10,2%	9,0%	10,4%
PEHUENCHE	3.617,1	2.982,9	2.992,5	2.669,8	2.581,9
	8,7%	6,9%	6,5%	5,5%	5,3%
COLBÚN	9.486,1	9.209,0	9.796,3	11.504,5	11.253,0
	22,7%	21,3%	21,2%	23,5%	23,0%
AES GENER	4.346,0	5.621,4	5.744,4	5.927,2	7.638,4
	10,4%	13,0%	12,4%	12,1%	15,6%
ENDESA	16.267,4	15.798,2	15.976,4	16.736,0	16.567,8
	38,9%	36,5%	34,6%	34,2%	33,8%

Demandas Máximas Anuales



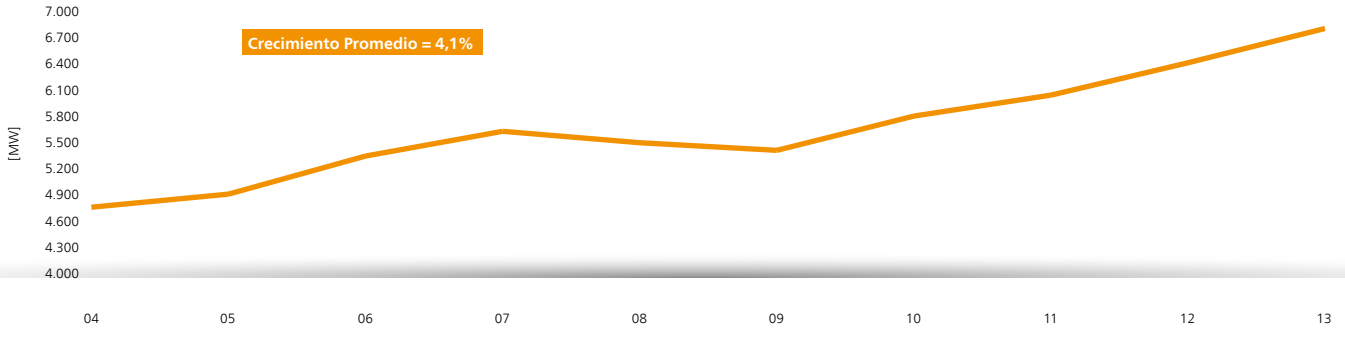
Año	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
Dia-Mes	27-abr	14-abr	25-abr	13-mar	27-feb	14-dic	27-dic	27-dic	06-jul	16-dic
MW	5.430,8	5.763,9	6.058,9	6.313,4	6.147,1	6.139,1	6.482,1	6.881,4	6.991,9	7.281,8

Demandas Mínimas Anuales



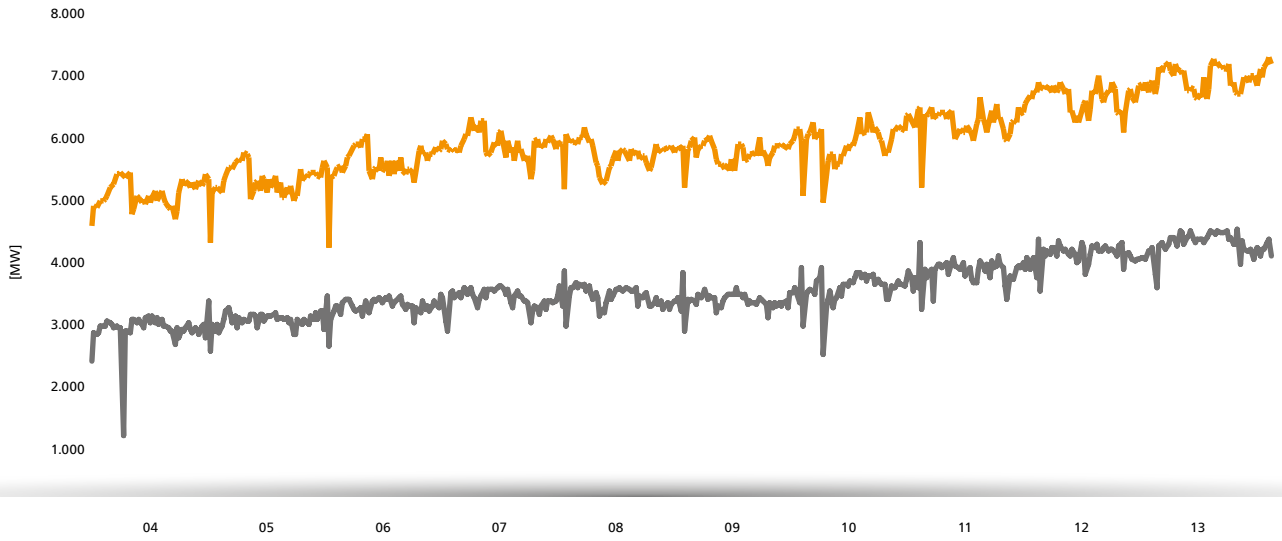
Año	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
Día-Mes	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	01-ene	02-ene	01-ene	01-ene
MW	2.407,1	2.553,5	2.644,2	2.890,8	2.957,5	2.885,9	2.965,1	3.245	3.516,5	3.579,1

Demanda Máxima en Horas Punta



Año	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
Día-Mes	21-jul	29-sep	08-ago	22-jun	24-jun	24-jun	10-ago	29-jun	11-jun	25-jun
Hora	19	21	20	19	19	20	20	19	19	19
MW	4.740,8	4.893,7	5.327,4	5.606,4	5.482,5	5.391,7	5.777,8	6.016,3	6.388,9	6.794,1

Demandas Máximas y Mínimas Semanales



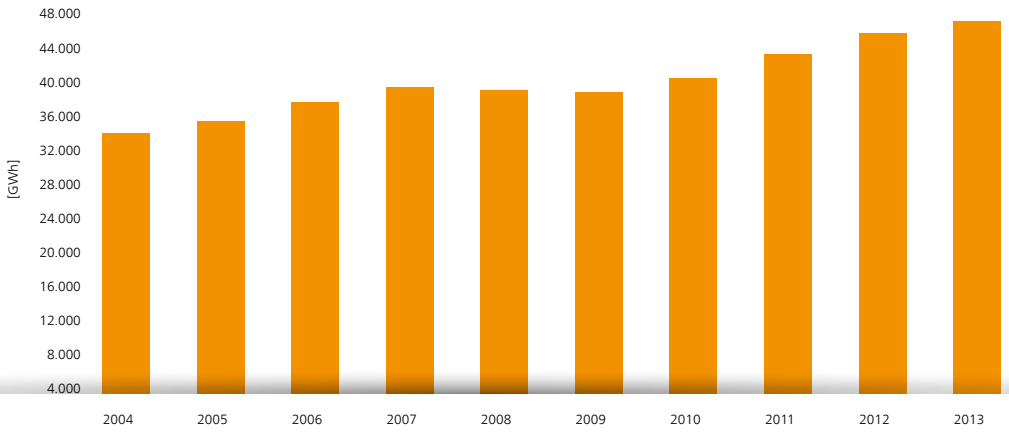
Ventas Anuales del SIC

En el gráfico adjunto se muestra la evolución histórica de las ventas del SIC, en donde se puede apreciar un crecimiento 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.

	Ventas a Clientes (GWh)		Total Ventas	Crecimiento		
Año	Distribuidores	Libres	GWh	Anual	Prom. Acum.	Acumulado
2004	23.515	11.088	34.603	-	-	-
2005	25.015	10.920	35.935	4,7%	4,7%	3,9%
2006	26.829	11.397	38.226	6,4%	5,5%	10,5%
2007	28.381	11.582	39.964	4,5%	5,2%	15,5%
2008	28.055	11.526	39.580	-1,2%	3,6%	14,4%
2009	28.009	11.392	39.401	-0,2%	2,8%	13,9%
2010	28.920	12.142	41.062	4,2%	3,1%	18,7%
2011	30.386	13.419	43.804	6,7%	3,6%	26,6%
2012	32.031	14.251	46.282	5,4%	3,8%	33,8%
2013	33.511	14.266	47.777	2,9%	3,7%	38,1%

Nota:
- El crecimiento porcentual acumulado está referido a las ventas del año 2004 (34.603 [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.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2012 consideran ajuste por febrero 2012 bisiesto.

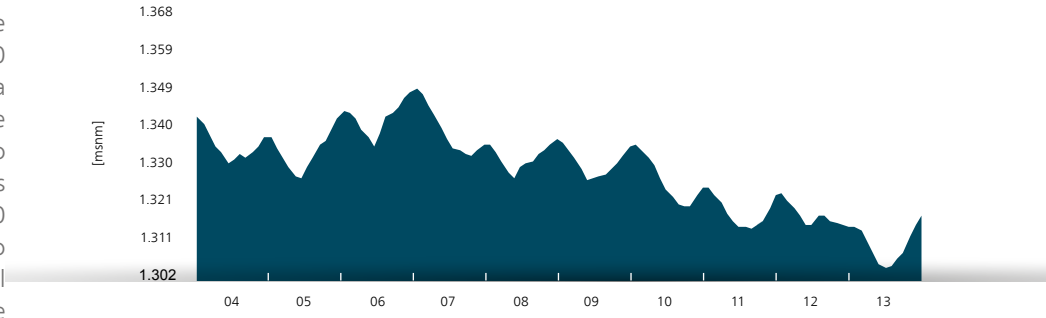
Evolución de las Ventas Anuales del SIC



Cotas Embalses desde 2004

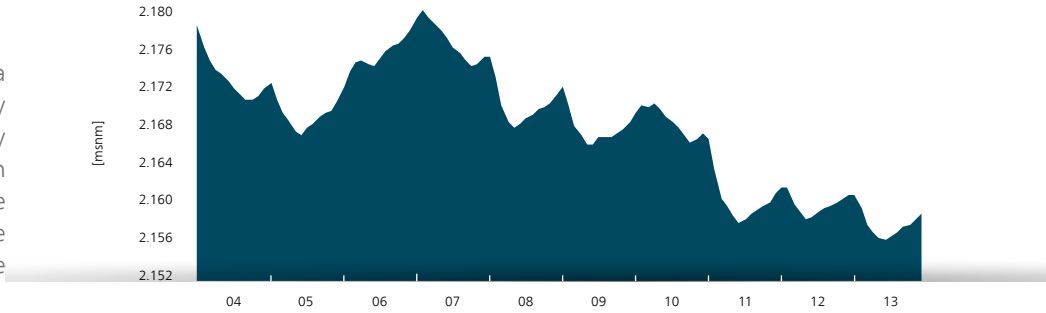
TRAYECTORIA DE COTAS DEL LAGO LAJA

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.



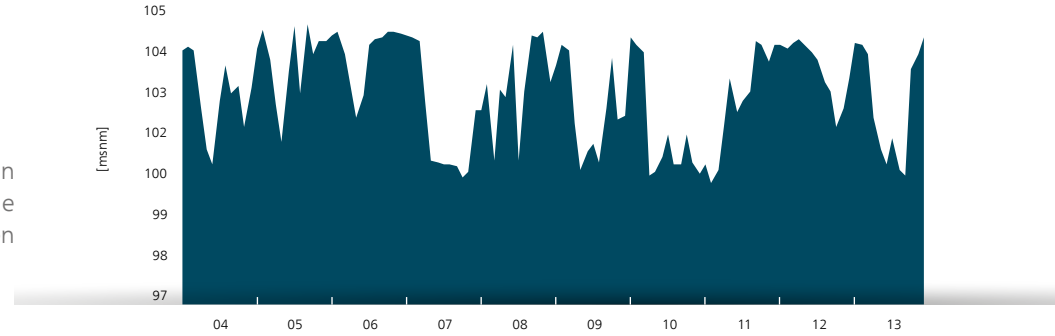
TRAYECTORIA DE COTAS DE LA LAGUNA DEL MAULE

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.



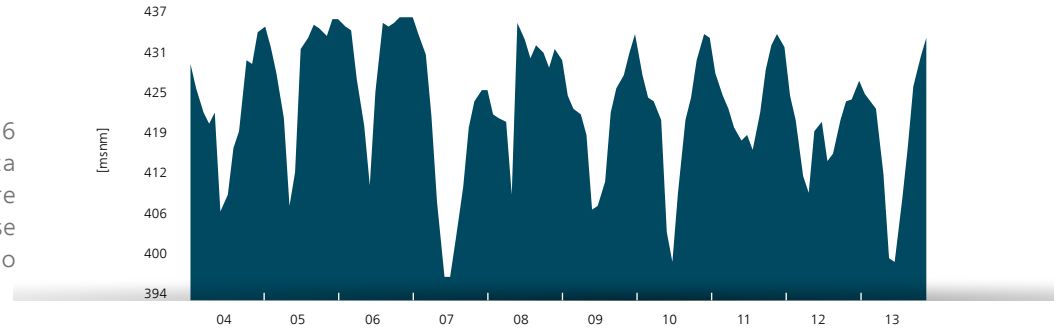
TRAYECTORIA DE COTAS DEL EMBALSE RAPEL

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.



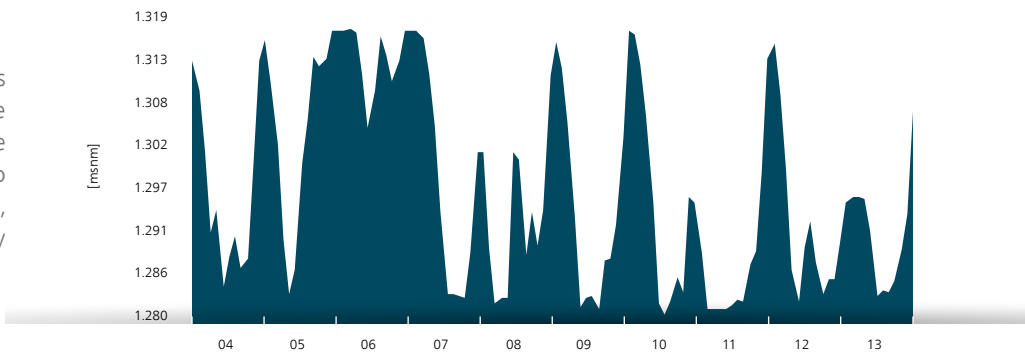
TRAYECTORIA DE COTAS DEL EMBALSE COLBÚN

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.



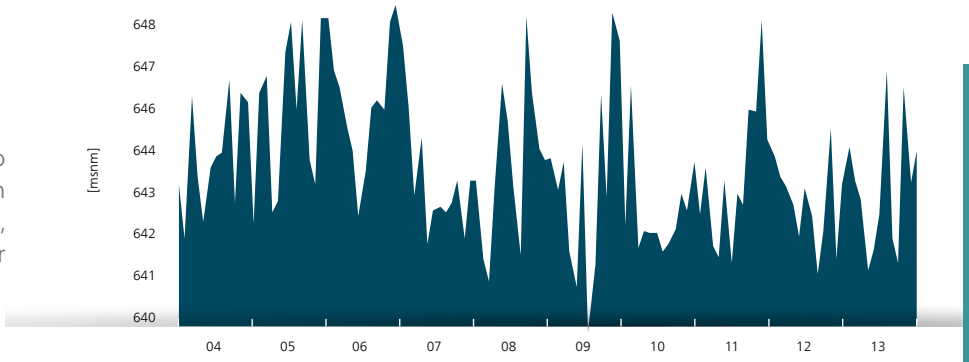
TRAYECTORIA DE COTAS DE LA LAGUNA DE LA INVERNADA

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 m^3 que equivale a una energía de 380 GWh al ser generado por las centrales Cipreses, Isla, Curillinque, Loma Alta, Pehuenche, Colbún, Machicura y S. Ignacio.



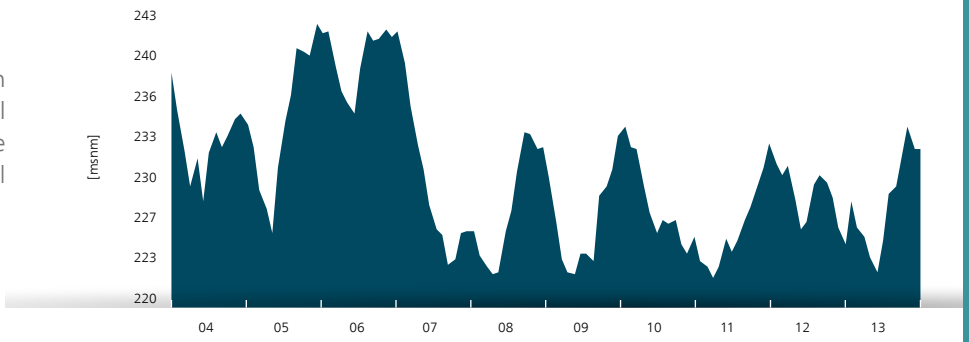
TRAYECTORIA DE COTAS DEL EMBALSE MELADO

Los límites de operación del embalse Melado son la cota 639.5 y 648.0 m.s.n.m., con un volumen de regulación de 33 millones de m^3, que equivale a una energía de 16 GWh al ser generado por la central Pehuenche.



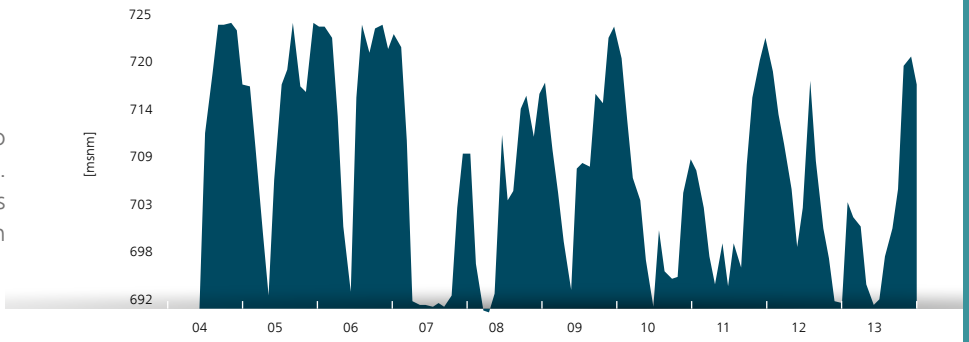
TRAYECTORIA DE COTAS DEL LAGO CHAPO

Los límites de operación del Lago Chapo van desde la cota 220 a la cota 243 m.s.n.m. El volumen de regulación es de 850 millones de m^3, que equivale a una energía de 473 GWh al ser generado por la central Canutillar.



TRAYECTORIA DE COTAS DEL EMBALSE RALCO

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



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

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

CONSUMO ANUAL DE CARBÓN POR CENTRAL (miles de toneladas)

Año	Ventanas 1	Ventanas 2	Nva. Ventanas	L. Verde	Bocamina	Bocamina II	Huasco	Petro-Power	Guacolda 1	Guacolda 2	Guacolda 3	Guacolda 4	P.Power	Sta. María	Campiche
2004	154,3	391,6		26,5	112,9		4,0	220,0	459,9	458,1			220,0		
2005	122,8	317,2		54,0	159,4		10,8	176,9	416,2	410,1			176,9		
2006	215,1	490,5		21,1	260,1		0,0	218,0	451,8	464,0			218,0		
2007	348,1	565,7		156,8	393,2		0,0	217,6	478,2	462,0			217,6		
2008	350,7	607,1		171,4	399,3		0,0	220,5	579,9	607,1			220,5		
2009	331,1	635,7	40,8	14,4	370,1		0,0	209,5	626,5	595,2	307,8		209,5		
2010	346,8	450,4	745,4		82,0		0,0	31,9	438,9	423,3	437,8	326,3	31,9		
2011	347,6	551,0	733,9		375,8			140,2	567,1	462,5	520,2	536,0	140,2		
2012	188,2	304,4	845,2		404,1	177,5		204,0	319,8	443,8	423,6	422,1	204,0	641,9	641,9
2013	250,3	530,2	790,7		317,2	747,4		185,8	471,1	457,5	456,8	466,2	185,8	961,6	712,8

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

Año	D. de Almagro	Huasco TG	Bocamina TG	Bocamina II	Arauco	Renca	San Fco Mostazal	Lag. Verde TG	Nva. Renca	Nehuenco	Nehuenco II	San Isidro	San Isidro II	Nehuenco 9B	Taltal	Antilhue TG	Coronel	Candelaria	L. Verde	Colihues IFO	Colihues DIE	Campanario	Yungay	Los Vientos	Horcones	Valdivia	Degan	Polincay
2004	2,3	10,7	0,7		0,0	1,3	3,2	2,3	2,4	9,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2005	0,2	20,9	0,0		0,0	6,9	5,9	4,7	22,6	95,6	0,0	38,6	0,0	17,9	0,0	12,0	1,8	2,3				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2006	15,7	13,1	0,0		0,0	0,0	0,1	0,1	7,5	20,5	0,0	0,0	0,0	1,1	3,8	4,6	1,6	5,1				1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2007	20,6	66,3	0,0		2,6	2,1	7,4	10,2	246,9	238,2	308,9	242,4	176,8	27,8	144,8	82,4	26,9	109,8				65,7	0,0	110,7	15,6	28,0	16,8	
2008	21,0	59,5	1,4		0,0	4,8	10,9	9,8	258,5	50,8	365,3	102,6	288,6	39,6	257,7	55,0	16,8	147,2				54,5	0,0	102,0	2,4	0,0	14,4	
2009	10,4	10,2	1,6		0,0	0,0	0,7	5,0	211,9	152,9	246,4	102,2	244,5	5,3	55,6	28,8	6,1	27,8				30,5	0,0	41,5	0,8	0,0	9,0	
2010	0,2	0,6			0,0	0,8	0,3	1,0	227,2	111,2	252,9	7,9	14,8	0,2	23,0	18,5	16,6	26,8	1,0			6,5	0,0	14,0	3,3	0,0	8,7	
2011	0,3	0,5	0,9		0,0	0,0	5,5	0,6	57,8	130,9	83,5	1,1	1,5	3,0	19,4	53,7	29,3	27,0	0,0	10,8	0,4		0,0	12,6			17,8	
2012	0,0	0,1	23,9	0,1			0,3	1,0	57,9	82,2	205,7	0,4	0,4	0,5	4,3	31,2	2,9	0,0	0,0	11,6	0,0		0,5	27,6				0,1
2013	0,6	0,0	0,2	7,6			0,4	0,0	10,5	0,9	20,5	10,8	1,9	6,3	13,4	31,0	11,4	49,5	0,0	8,5	0,0		2,8	34,2				0,0

Año	Olivos	Ancud	Quellón	Cañete	Lebu	Los Sauces	Curacautín	Chufken (Traiguen)	Malleco (Collipulli)	Chuyaca	Quellón II	Constitución I	Maule	Monte Patria	Punitaqui	Chiloé	Sta. Lidia	T.Amarilla	Cardones	Multiexport 1 y 2	Skretting Osorno	Lonquimay	Tirúa	Salmofood II	Trapén	Teno	Emelda	Contulmo
2004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
2005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
2006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
2007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
2008	6,4	1,4	2,3	1,2	1,0	1,0	1,4	0,6	1,7	0,4	0,7	2,1	1,0	3,8	3,9	0,0												
2009	12,0	5,8	0,3	0,7	0,4	0,9	0,7	0,8	0,5	0,6	3,4	0,2	0,1	1,8	2,2	0,2	2,9	7,6							10,3	0,5		
2010	0,9	7,4	0,0	0,2	0,0	0,2	0,4	0,2	0,1	1,4	3,2	0,4	0,1	0,0	0,1	0,0	12,9	0,7							8,9	12,4		
2011	6,7	0,5	0,7	1,0		0,4	0,7	0,8	0,4	5,2	6,4	1,6	0,9	0,0	0,1	1,3	38,5	0,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	36,6	24,8		
2012	1,6		0,6	1,1	0,0	0,3	0,5	0,4	0,2	1,4	4,1	0,8	0,3	0,0	0,0	2,0	7,1		0,0		0,1	0,0	0,0		25,2	12,8	0,2	0,0
2013	1,6		0,0	1,0	0,6	0,1	0,4	0,3		0,6	2,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,3	4,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		6,1	15,2	0,3	0,0

Año	El Peñón	San Lorenzo	Cenizas	Newen	Quintero	Los Pinos	Esperanza	Las Vegas	Concón	Curauma	Casablanca	Salvador	Placilla	El Totoral	Quintay	Linares Norte	San Gregorio	Espinos	Termopacífico	Sauces 2	Watts	Louisiana P	CalleCalle	Louisiana P Lautaro	Eagon	Biomar	MVC	Curanilahue
2004																												
2005																												
2006																												
2007																												
2008																												
2009	2,3	0,4	10,9	0,0	0,8	22,6	0,5	0,4	0,5	0,5	0,3		0,7	0,5	0,7	0,0	0,0	5,9	1,0									
2010	12,3	0,2	6,7	1,5	4,1	36,8	0,4	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,0	0,1	3,0	4,5									
2011	36,3	0,1	11,4		12,1	56,0	1,1	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,2	0,6	0,7	0,1	0,1	23,4	11,4	1,1	0,0	0,2	4,4	0,1	0,2	0,1		
2012	26,5	0,0	12,4		6,8	47,4	0,1	0,2	0,4	0,3	0,1	0,0	0,2	0,5	0,6	0,0	0,0	3,8	3,8	0,8	0,1	0,1	2,6	0,1	0,1	0,0	11,9	
2013	29,5	0,0	7,6		0,0	12,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,2	0,3	0,4	0,6	0,1	0,1	3,8	3,0	0,3	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	8,8	0,0

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

Año	JCE	Los Álamos	Watts II
2004			
2005			
2006			
2007			
2008			
2009			
2010			
2011			
2012			
2013	0,1	0,0	0,0

CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL (GN) POR CENTRAL (MM m^3-standar/año)

Año	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	San Isidro II	Taltal2	Taltal1	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Candelaria	Coronel	Horcones	Campanario	Tapihue
2004	449,7	532,4	351,8	0,0	120,5	206,6	23,6	395,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
2005	396,5	227,3	66,2	0,0	136,3	195,4	13,4	460,8	1,2	11,3	0,9	0,0	
2006	304,4	340,8	152,7	0,0	1,1	172,6	9,8	424,8	22,1	23,3	2,4	0,0	
2007	151,8	139,3	81,0	0,0	21,2	61,0	17,3	78,2	46,2	16,5	5,7	8,4	
2008	0,0	165,6	0,0	0,0	28,3	5,8	32,7	35,9	11,7	0,2	0,0	5,3	
2009	0,0	81,7	22,6	0,0	40,0	37,9	8,4	2,3	9,2	0,3	0,0	0,0	
2010	0,0	6,4	39,8	3,1	11,1	5,8	1,6	139,8	29,0	3,2	0,1	0,0	
2011	0,0	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	0,0	5,4	0,0	0,0	0,0	
2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
2013	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3

CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL LICUADO (GNL) POR CENTRAL (MM m^3-standar/año)

Año	Quintero	San Isidro	San Isidro II	Taltal2	Taltal1	N.Renca	Nehuenco	Nehuenco II	Nehuenco 9B	Candelaria
2004										
2005										
2006										
2007										
2008										
2009	4,9	137,5	82,0							
2010	67,8	437,3	522,3	0,0	0,5	116,2				
2011	54,7	483,5	564,5	5,0	22,0	348,7	134,7	242,0	2,8	207,1
2012	48,7	499,2	566,8	92,2	111,8	312,6	221,7	202,2	0,2	0,0
2013	52,9	498,6	566,5	21,2	18,13	115,0	301,2	288,0	3,2	45,0

Nota: Los consumos de centrales de gas natural utilizados en el ciclo combinado son medidos en m^3 estándar,que corresponden a condiciones estándares de presión y temperatura de gas natural.

4

ASPECTOS RELEVANTES DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DURANTE 2013

Se presenta un resumen con la operación del SIC durante 2013, el que considera las nuevas obras de generación, transmisión, aspectos relativos al consumo, así como las características hidrológicas ocurridas en el periodo.

Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema Durante 2013

El análisis de las condiciones de abastecimiento de la demanda permite concluir que 38,4% de participación promedio fue a través de generación hídrica durante 2013

DE LA HIDROLOGÍA

Los registro de lluvias disponibles en algunas de las centrales ubicadas en la zona centro-norte del SIC muestran para el año 2013 un nivel de precipitaciones del orden del 56% de aquellas registradas en un año normal, mientras que en la zona sur esa cantidad de lluvias alcanzó a cerca del 87% de aquellas correspondientes a un año normal. El período de deshielo no mejoró las características hidrológicas, finalizando el año hidrológico 2013-2014 con una probabilidad de excedencia del 91%. Ello trajo como consecuencia una disminución del nivel de cota en los principales embalses del sistema, presentándose hacia fines de 2013 los siguientes valores: Lago Laja: 6,0% sobre su nivel de cota mínimo, Laguna Invernada: 51,0%, Lago Chapo: 20,0%, Ralco 32,0%, Rapel 40,0% y Melado 45,0% respecto de su nivel de cota mínima.

DEL CONSUMO

En lo que se refiere a datos relevantes de energía generada, demanda, ventas y capacidad instalada entre otros, durante 2013 se tiene:

- Aumento de la capacidad instalada en un 4,1%.
- Aumento del 4,0% de la producción de energía, totalizando 50.939 GWh.
- Aumento del 3,2% de las ventas de energía en el sistema, totalizando 47.777 GWh (representando las ventas a clientes de precio regulado el 70,1%, equivalente a 33.511 GWh).
- Aumento de 4,1% en el valor de la máxima demanda anual, la cual alcanzó los 7.282 MW (registrada en el mes de diciembre).
- Aumento del 6,3% del valor de máxima demanda horaria en período de control, abril a septiembre, alcanzando los 6.794 MW (registrada en el mes de junio).

DE LA OPERACIÓN

Al observar el abastecimiento de la demanda durante 2013 puede verse un incremento, respecto de 2012, de un 2,4% de la participación térmica, lo que se tradujo en una participación promedio anual del aporte térmico que alcanzó al 60,6% (equivalente a 30.857 GWh), consecuencia de una hidrología pobre en los principales embalses del sistema, incorporándose el año 2013 como el cuarto año consecutivo de características secas.

Por otro lado, un análisis de las condiciones de abastecimiento de la demanda permite concluir que el 38,4% de participación promedio hídrica durante 2013 (equivalente a 19.530 GWh), se alcanzó luego de un primer semestre pobre en cuanto a ese tipo de aporte, alcanzándose en ese período un promedio de participación del 32,9%, siendo Mayo el mes en el cual se alcanzó el más bajo aporte hídrico del año, con solo un 28,9% de participación. Durante el segundo semestre, la producción hídrica mejoró levemente, promediando una participación del 43,8% en el abastecimiento de la demanda.

Finalmente, los aportes eólicos y solares al sistema, totalizaron 548 GWh y 3,3 GWh, respectivamente, lo que representa una participación en el abastecimiento de la demanda del aporte de carácter eólico del 1,1%, y del aporte solar del 0,01%.

DE CENTRALES Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

En relación a nueva infraestructura del sistema, para el año 2013 se tiene lo siguiente:

- El jueves 3 de enero se incorpora el PMGD eólico Ucuquer, propiedad de Energías Ucuquer S.A., y de 7,2 MW de capacidad.
- El jueves 10 de enero se incorpora el PMGD térmico Estancilla, de 3,0 MW, propiedad de Generadora Estancilla.
- El lunes 11 de marzo se incorpora el PMGD térmico Tamm, de 0,2 MW, propiedad de Genera Austral S.A.
- El viernes 15 de marzo se entrega a la explotación la central térmica a carbón Campiche, con 272,0 MW de capacidad, propiedad de Empresa Eléctrica Campiche S.A.
- El jueves 28 de marzo se entrega a la explotación la central hídrica Providencia, de 14,2 MW de capacidad, propiedad de Hidroeléctrica Providencia.
- El sábado 13 de abril, se entregan a la explotación las últimas unidades de la central eólica Talinay, propiedad de Parque Talinay Oriente S.A., totalizando 90,0 MW de capacidad.
- El miércoles 24 de abril se incorpora el PMGD hídrico Roblería, propiedad de Generadora Eléctrica Roblería, y de 4,0 MW de capacidad.
- El jueves 25 de abril se incorpora el PMGD hídrico Don Walterio, propiedad de Generadora Eléctrica Rhom, y de 3,0 MW de capacidad.
- El miércoles 1 de mayo se entrega a la explotación la central térmica biomasa CMPC Laja, propiedad de Bioenergías Forestales S.A., de 25,0 MW de capacidad.
- El lunes 6 de mayo se incorpora el PMGD térmico Ancali 1, de 1,6 MW, propiedad de Agrícola Ancali Ltda.
- El miércoles 22 de mayo se incorpora el PMGD hídrico El Arrayán, propiedad de Energías Renovables El Arrayán Ltda., y de 0,2 MW de capacidad.
- El jueves 23 de mayo se incorpora el PMGD hídrico Ensenada, propiedad de Hidroeléctrica Ensenada S.A., y de 1,2 MW de capacidad.
- El miércoles 29 de mayo se incorporan los PMGD hídricos MC1 y MC2, de 9,0 y 3,2 MW de capacidad respectivamente, y propiedad de HidroBonito S.A.
- El lunes 10 de junio se incorpora el PMGD solar Hornitos, de 0,3 MW de capacidad, y propiedad de SubSole.
- El viernes 28 de junio se incorpora el PMGD hídrico Contra, de 0,3 MW de capacidad, y propiedad de Contra S.A.
- El lunes 1 de julio se entrega a la explotación la central térmica biomasa Viñales, propiedad de Arauco Bioenergía S.A., con excedentes aportados al sistema por un total de 22,0 MW.
- El sábado 27 de julio se incorpora el PMGD térmico Los Álamos, de 0,8 MW de capacidad, y propiedad de SGA.
- El jueves 8 de agosto se incorpora el PMG solar SDGx01, de 1,3 MW de capacidad, y propiedad de SolaireDirect Chile S.A.
- El martes 3 de septiembre se incorpora el PMG hídrico Renaico, de 6,3 MW de capacidad, y propiedad de Mainco S.A., y también el PMGD térmico Santa Irene, de 0,4 MW de capacidad, y propiedad de Genera Austral S.A.
- El miércoles 9 de octubre se entrega a la explotación la central hídrica Río Huasco, de 5,1 MW de capacidad, propiedad de Hidroeléctrica Río Huasco S.A.
- El jueves 14 de noviembre se incorpora el PMGD solar Santa Cecilia, de 3,0 MW, propiedad de RERI Chile.
- El martes10 de diciembre se incorpora el PMGD hídrico Maisán, de 0,6 MW de capacidad, propiedad de Maisán S.A.
- El viernes 20 de diciembre se incorpora el PMGD solar Salvador, de 1,4 MW, propiedad de RTS Energy.
- El lunes 23 de diciembre se incorporan los PMGD hídricos El Llano y Las Vertientes, de 2,0 MW y 1,7 MW de capacidad respectivamente, ambos propiedad de E.E. Puntilla S.A.

Con estas incorporaciones, más los aumentos de capacidad realizados en las centrales Coya (U5), Licantén, Los Colorados 2, Laja y Termopacífico, a finales de 2013 la capacidad instalada en el SIC alcanzaba los 14.147 MW.

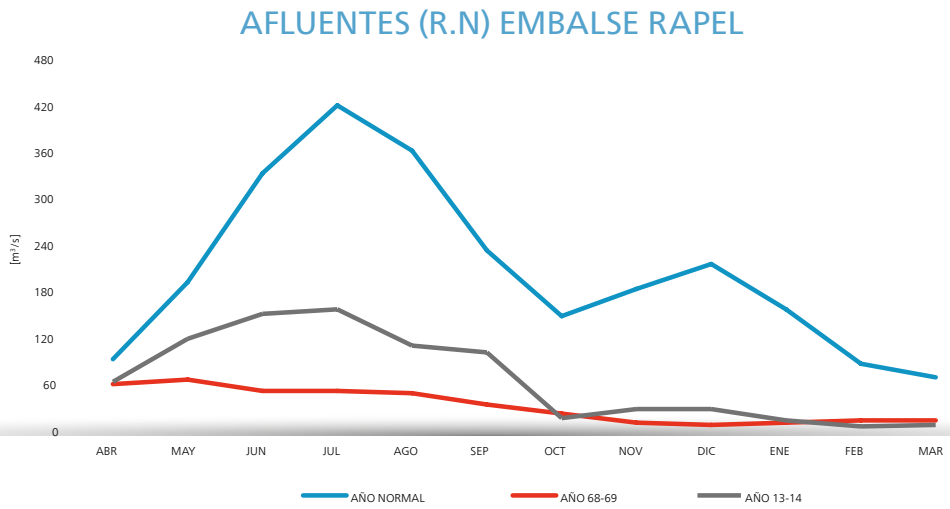
A fines de 2013, además, se encontraban en proceso de pruebas de puesta en servicio centrales eléctricas por un total equivalente a 300 MW, esperándose su entrada en operación comercial durante el primer semestre de 2014.

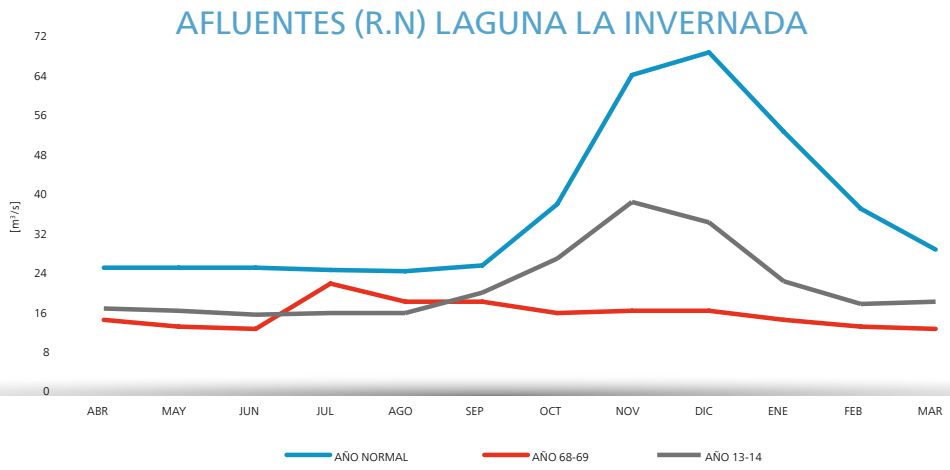
En cuanto a nuevas obras de transmisión, se tiene:

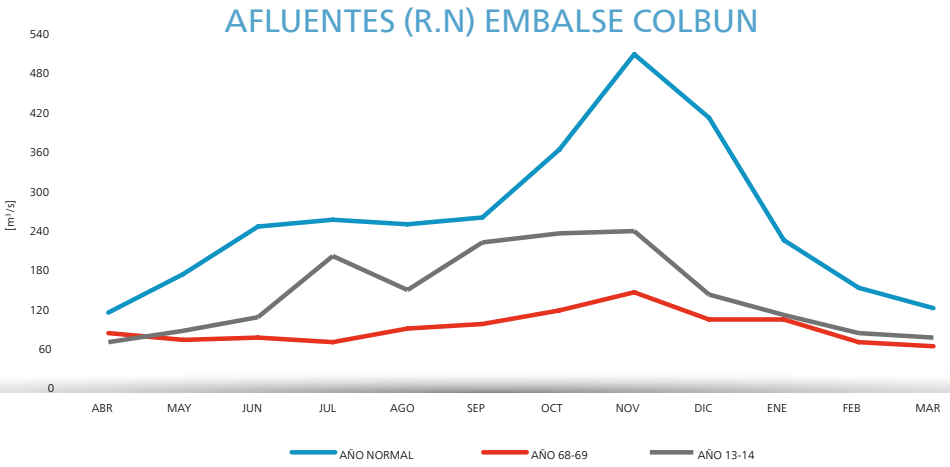
- El viernes 3 de mayo se entrega a la explotación el equipo SVC Plus en S/E Diego de Almagro con +140/-100 MVAR, propiedad de Transelec S.A.
- El domingo 7 de julio queda habilitado y entregado a la explotación el esquema EDAGxCE que actúa sobre las unidades de central Guacolda para controlar las transferencias por las líneas de 2x220 kV Pan de Azúcar – Punta Colorada – Maitencillo, frente a contingencias en alguno de sus tramos.
- El sábado 10 de agosto se entrega a la explotación la línea de 220 kV A. Jahuel – Chena circuitos 3 y 4, propiedad de Transelec S.A.
- El martes 27 de agosto se entrega a la explotación la S/E Mulchén y el circuito1 de la línea de 220 kV Charrúa – Mulchén y Mulchén – Cautín. El circuito 2 se entregó a la explotación el día lunes 2 de septiembre.
- El domingo 1 de septiembre se entrega a la explotación, en S/E Charrúa, el ATR-8 de 500/220 kV, 750 MVA, propiedad de Transelec S.A.
- El domingo 29 de septiembre se entrega a la explotación la S/E Rahue de 220 kV, propiedad de Transelec S.A.
- El domingo 1 de diciembre queda entregado a la explotación el sistema de 220 kV hacia la Isla de Chiloé (línea de transmisión Melipulli-Chiloé, transformador 220/110 kV y subestación Chiloé 220 kV).
- El viernes 13 de diciembre se entrega a la explotación el equipo CER en S/E Cardones de +100/-160 MVAR, propiedad de Transelec S.A.

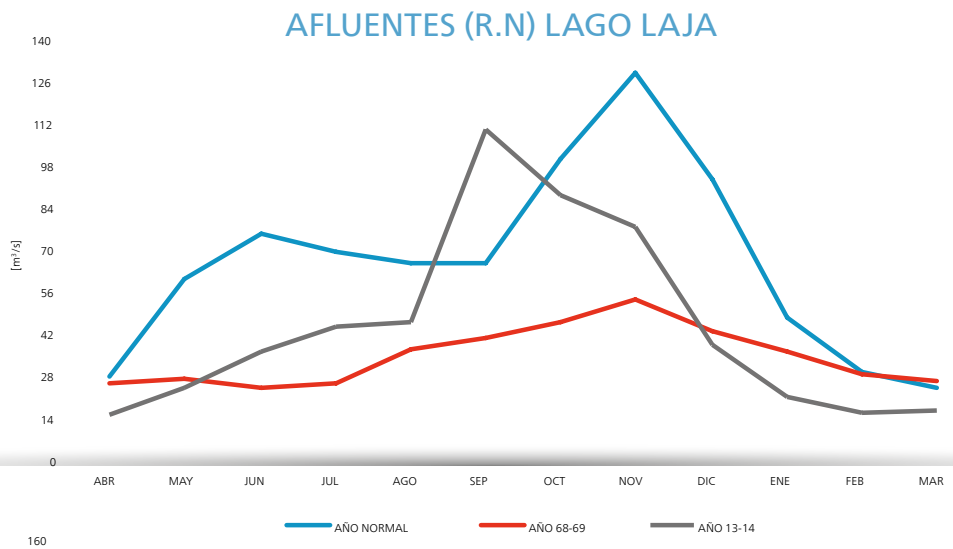
Afluentes Reales a los Embalses del SIC.

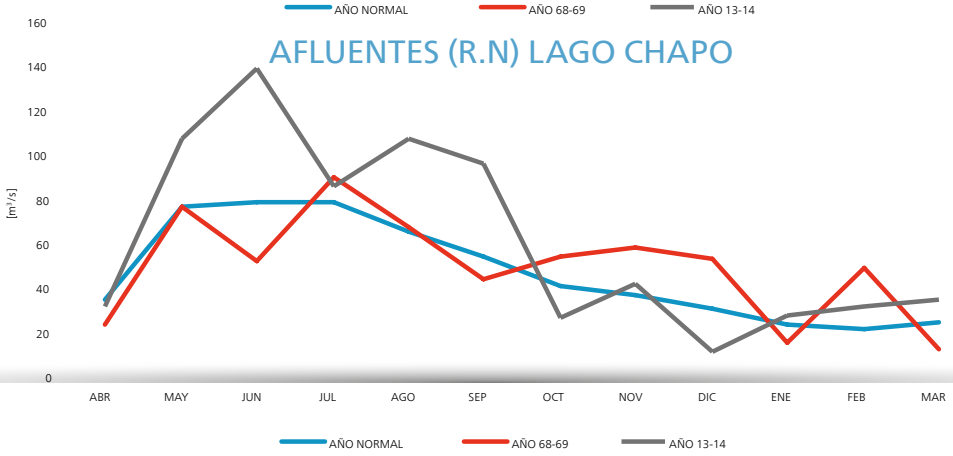
En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2013-2014, con los registrados en un año medio y un año seco (año 68-69).

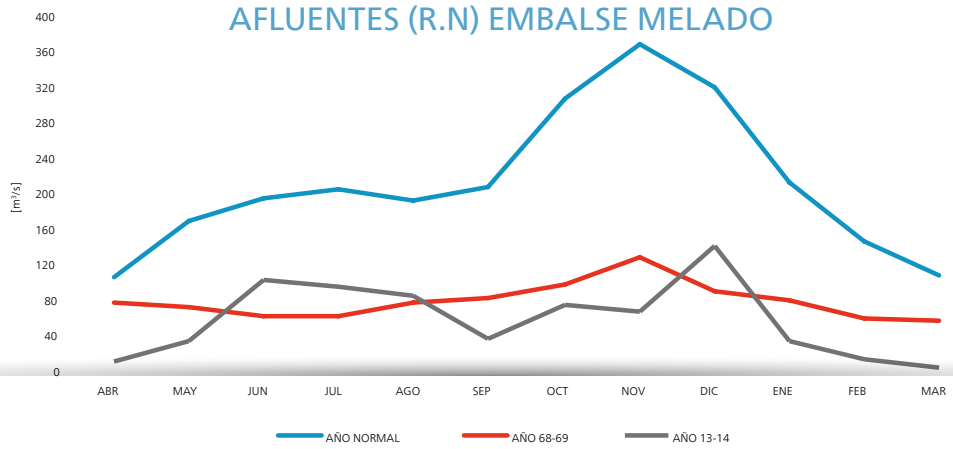


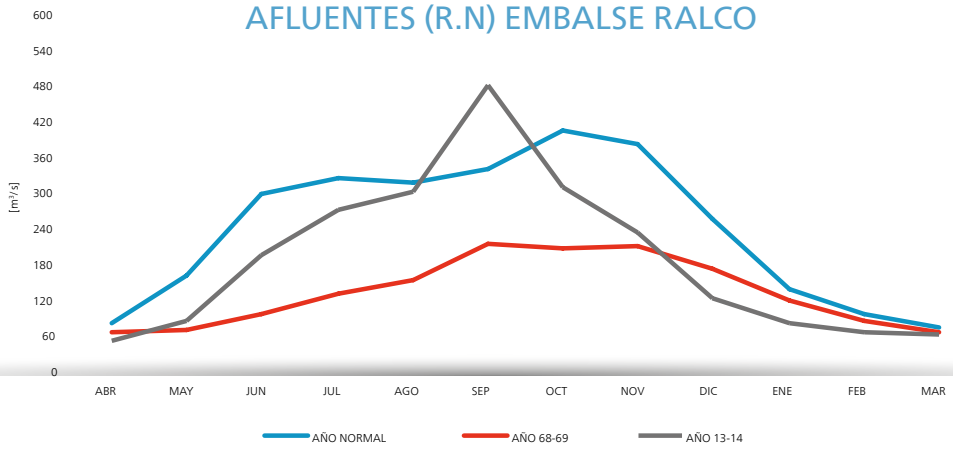





AFLUENTES (R.N) LAGO LAJA
[m³/s]
140
126
112
98
84
70
56
42
28
14
0
ABR
MAY
JUN
JUL
AGO
SEP
OCT
NOV
DIC
ENE
FEB
MAR
AÑO NORMAL
AÑO 68-69
AÑO 13-14


AFLUENTES (R.N) LAGO CHAPO
[m³/s]
160
140
120
100
80
60
40
20
0
ABR
MAY
JUN
JUL
AGO
SEP
OCT
NOV
DIC
ENE
FEB
MAR
AÑO NORMAL
AÑO 68-69
AÑO 13-14


AFLUENTES (R.N) EMBALSE MELADO
[m³/s]
400
360
320
280
240
200
160
120
80
40
0
ABR
MAY
JUN
JUL
AGO
SEP
OCT
NOV
DIC
ENE
FEB
MAR
AÑO NORMAL
AÑO 68-69
AÑO 13-14


AFLUENTES (R.N) EMBALSE RALCO
[m³/s]
600
540
480
420
360
300
240
180
120
60
0
ABR
MAY
JUN
JUL
AGO
SEP
OCT
NOV
DIC
ENE
FEB
MAR
AÑO NORMAL
AÑO 68-69
AÑO 13-14

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 periodo de punta.

A continuación entregamos el detalle por central correspondientes a los años 2004 a 2013 de los siguientes items:

- Potencia firme por Central y Transferencias de Potencia de Punta (MW)
- Factores de Indisponibilidad en los Periodos de Punta (%)
- Energía Firme por Central y Balance de Energía Firme(GWh/año)
- Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)
- Uso del Sistema de Transmisión.

Potencia Firme por Central (MW)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
ENDESA										
Los Molles	12,6	12,0	12,4	12,2	11,6	10,1	9,6	10,3	10,2	10,1
Sauzal	38,6	36,0	37,3	36,7	35,2	31,9	37,4	39,1	44,9	44,4
Sauzalito	7,8	7,3	7,5	7,4	7,1	5,0	6,5	6,5	6,9	6,3
Rapel	106,7	99,6	102,9	101,1	96,4	83,9	81,8	87,3	90,3	87,1
Cipreses	77,5	72,2	75,6	74,3	73,6	64,1	62,6	62,5	65,0	64,4
Isla	51,2	47,8	49,1	48,2	46,0	40,0	39,6	41,1	41,5	42,5
El Toro	232,0	216,3	314,4	309,0	294,8	256,2	250,3	207,7	276,9	233,3
Abanico	19,3	18,1	19,5	19,1	18,3	15,9	15,5	16,2	14,4	13,2
Antuco	180,1	168,0	204,5	200,5	191,7	166,8	160,4	152,7	172,7	157,2
Bocamina	84,4	77,9	80,5	79,9	76,4	66,5	0,0	64,4	63,6	62,0
Huasco Vapor	7,7	7,9	4,7	3,0	1,2	0,6	0,2			
D. de Almagro TG	17,6	16,2	16,7	16,4	15,6	13,7	13,4	14,0	13,8	11,5
Huasco TG	40,3	25,4	34,5	30,8	37,9	32,9	32,1	33,5	33,2	32,9
Taltal 1	91,5	84,3	78,9	65,0	62,5	52,1	51,7	53,2	53,0	51,7
Taltal 2	91,1	83,5	82,8	79,0	79,2	68,0	65,6	70,5	69,1	68,5
Ralco	39,4	296,9	323,2	317,8	303,3	263,6	257,3	260,4	248,6	240,0
San Isidro II				178,8	242,8	207,1	230,7	242,5	240,9	238,4
Palmucho					21,7	18,8	19,0	19,0	18,3	18,7
Ojos de Agua					3,1	4,4	4,3	4,5	3,7	3,8
Antilhue 1										
Antilhue 2										
Canela I					2,9	2,5	2,1	1,7	1,7	1,7
QuinteroTG1A						48,2	72,5	76,4	65,9	64,2
QuinteroTG1B							74,3	77,5	68,8	67,9
Canela II							9,6	7,1	7,1	7,0
Bocamina 2										164,2
TOTAL	**1.097,8**	**1.269,3**	**1.444,6**	**1.579,4**	**1.621,2**	**1.452,2**	**1.496,6**	**1.548,1**	**1.610,3**	**1.691,0**
AES GENER S.A.										
Alfalfal	45,8	42,5	44,1	43,3	41,3	35,9	35,2	36,8	36,4	36,1
Queltehues	37,2	34,8	35,9	34,9	33,2	28,4	28,6	29,9	29,6	29,4
Volcán	8,3	7,7	8,0	7,9	7,5	6,5	6,4	6,7	6,6	6,6
Maitenes	19,6	17,6	19,0	18,5	18,2	15,8	15,4	16,3	16,0	16,1
Ventanas 1	79,7	73,5	76,6	75,3	71,7	62,1	59,6	61,8	61,4	60,8
Ventanas 2	146,6	134,8	140,0	136,0	128,7	112,1	106,8	112,6	109,3	105,5
Renca										
L.Verde	30,8	28,0	29,8	29,0	26,1	22,8	1,3	20,2	20,1	20,0
El Indio TG										
San Fco Mostazal	18,5	16,4	17,0	17,7	15,7	13,7	13,2	13,9	11,9	13,2
Energía Verde	9,3	8,9	9,2	9,8	9,5	8,0				
L.Verde TG	13,0	12,1	12,4	8,7	12,0	10,4	9,2	9,7	10,1	10,0
Los Vientos				88,9	85,0	77,7	75,8	75,8	78,4	78,0
Santa Lidia						81,4	79,6	83,3	79,1	79,6
Nva Ventanas							133,7	139,0	137,8	136,4
Laja							3,6	4,3	4,6	4,1
Constitución							4,1	4,4	3,3	
Campiche										135,9
TOTAL	**408,9**	**376,3**	**392,0**	**470,0**	**448,9**	**474,8**	**572,6**	**614,6**	**604,7**	**731,5**
COLBÚN S.A.										
Colbún	365,9	341,2	353,3	347,3	331,3	288,0	281,3	294,2	289,8	282,2
Machicura	73,5	68,5	70,9	69,7	66,5	57,8	55,2	57,8	58,5	56,3
San Ignacio	28,5	26,6	27,7	27,2	25,9	22,6	21,5	22,8	22,2	22,4
Rucúe	125,3	116,8	127,4	124,9	119,2	103,6	101,3	103,7	106,9	104,7
San Clemente							0,1	0,8	0,8	0,8
Nehuenco CC	246,1	228,7	235,5	222,0	43,7	178,2	173,8	179,3	168,2	174,9
Nehuenco 9B	81,9	74,7	76,7	75,6	72,0	62,1	60,6	55,6	54,2	56,4
Nehuenco II	273,9	251,9	261,3	265,5	253,8	220,4	215,4	219,1	220,9	99,0
Candelaria TG1		78,4	95,7	94,6	84,0	71,4	71,1	72,7	67,4	68,8
Candelaria TG2		87,9	94,8	93,6	83,3	71,4	70,5	72,5	68,6	70,9
Chiburgo				1,9	3,5	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1
Quilleco				46,8	49,0	42,2	41,4	42,2	43,1	42,2
Canutillar					120,6	104,8	102,4	107,1	106,0	105,2
Antilhue TG1					32,6	26,2	7,9	25,5	25,9	26,8
Antilhue TG2					30,2	24,4	24,9	22,2	22,4	23,4
Los Quilos						20,0	19,0	19,8	19,7	19,5
Chacabuquito						12,8	13,5	14,1	14,0	13,8
Hornitos						25,6	25,0	26,2	25,9	25,7
Los Pinos						60,6	54,9	56,7	47,8	14,3
Aconcagua						36,5				
Blanco							24,4	25,6	25,3	25,1
Juncal							13,5	14,1	14,0	13,8
Juncalito							0,0	0,0	0,0	0,0
Carena									4,4	4,4
Santa María									54,2	181,0
TOTAL	**1.195,1**	**1.274,7**	**1.343,4**	**1.369,1**	**1.315,7**	**1.431,7**	**1.381,1**	**1.435,3**	**1.463,4**	**1.434,7**
PEHUENCHE S.A.										
Pehuenche	339,0	318,0	336,0	330,2	316,8	275,3	268,9	279,1	271,2	274,5
Curillinque	65,6	61,2	62,8	61,7	58,6	51,0	50,3	52,3	52,8	54,0
Loma Alta	27,0	25,2	25,9	25,4	24,3	21,1	20,8	21,7	21,9	22,4
TOTAL	**431,6**	**404,4**	**424,7**	**417,4**	**399,7**	**347,4**	**340,0**	**353,1**	**345,9**	**350,9**

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	102,1	94,0	97,4	96,4	91,9	79,4	75,9	80,7	75,6	79,2
Guacolda 2	102,3	94,3	98,1	96,4	92,0	80,0	77,9	81,4	80,4	79,8
Guacolda 3						30,9	74,6	78,2	77,5	77,0
Guacolda 4							75,7	79,4	78,3	77,8
TOTAL	**204,4**	**188,3**	**195,5**	**192,8**	**183,9**	**190,2**	**304,1**	**319,7**	**311,9**	**313,7**
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	24,8	10,5	9,1	2,1	4,4	4,8	0,0	0,0	14,0	13,5
Celco	14,6	10,1	10,7	6,4	5,3	4,6	3,5	4,7	1,9	4,6
Cholguán	9,5	8,9	8,9	8,7	8,6	7,4	7,3	7,3	7,6	7,5
Licantén	3,6	3,7	3,8	0,9	2,2	2,3	2,2	2,4	2,3	3,4
Valdivia	31,1	18,8	43,7	42,1	39,9	34,2	33,4	5,7	34,6	34,3
Horcones TG	1,1	17,2	17,3	17,0	0,0	12,1	12,5	13,4	12,8	12,6
Nva. Aldea 1 (ex Itata)		9,0	9,8	9,7	9,3	8,1	7,9	8,3	11,0	10,9
Nva. Aldea 2			7,3	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nva. Aldea 3					17,0	21,9	13,0	14,6	0,0	22,0
Viñales										7,6
TOTAL	**84,7**	**78,2**	**110,6**	**94,1**	**86,7**	**95,3**	**79,9**	**56,3**	**84,2**	**116,5**
PANGUE S.A.										
Pangue	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5	203,1	198,3	202,7	195,8	190,7
TOTAL	**232,8**	**232,2**	**248,9**	**244,7**	**233,5**	**203,1**	**198,3**	**202,7**	**195,8**	**190,7**
SOC. ELECTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca	270,5	249,6	254,5	247,6	227,2	195,3	177,5	182,3	191,3	196,1
Renca	40,4	42,8	44,3	12,8	46,8	29,4	39,7	45,8	46,7	46,4
TOTAL	**310,9**	**292,4**	**298,8**	**260,4**	**274,0**	**224,7**	**217,2**	**228,2**	**238,0**	**242,5**
SAN ISIDRO S.A										
San Isidro	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2	192,1	186,7	201,4	199,6	197,7
TOTAL	**258,8**	**247,5**	**252,7**	**236,9**	**218,2**	**192,1**	**186,7**	**201,4**	**199,6**	**197,7**
IBENER S.A.										
Mampil	22,0	20,5	21,2	20,9	19,9	17,3	10,9	17,8	17,6	17,5
Peuchén	43,1	40,1	41,6	40,8	39,0	33,9	34,8	36,4	36,0	35,8
TOTAL	**65,1**	**60,6**	**62,8**	**61,7**	**58,9**	**51,2**	**45,7**	**54,2**	**53,6**	**53,2**
CENELCA										
Canutillar	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	**128,9**	**157,5**	**197,4**	**192,1**						
S.G.A.										
Capullo	5,5	5,1	5,3	5,2	5,0	4,3	4,2	4,4	4,4	4,3
Coronel TG		31,7	20,1	32,0	29,7	25,2	19,8	24,2	20,2	24,9
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	0,3	
Degañ				15,1	22,8	19,7	21,0	19,4	17,7	16,9
Lebu				0,8	0,9	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1
Los sauces				1,2	1,3	1,2	1,1	0,6	0,6	0,4
Malleco				1,2	1,4	1,2	0,6	1,0	0,2	
Chufken				0,8	0,5	1,2	1,1	1,0	0,7	0,6
Curacautin				1,3	0,9	0,8	1,1	1,0	0,9	0,8
Cañete				0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,9	1,6
Skretting					1,5	1,2	1,0	0,9	0,9	0,7
Chuyaca					1,3	6,8	6,1	5,6	4,3	1,9
Quellón II					1,6	4,9	4,6	4,0	2,2	1,7
Salmofood I						0,7	0,7	0,6	0,6	0,4
Salmofood II						0,7	0,7	0,5		
Biomar						1,1	0,0	0,0		
Louisiana						1,0	0,0	0,0	0,0	
Southern Bulbs								0,3		
Danisco								0,1	0,4	0,2
JCE								0,1	0,4	0,3
Calle Calle								7,4	6,5	6,2
Los sauces 2								0,8	0,8	0,7
Skretting O								1,0	1,3	0,9
Lonquimay								0,1	0,1	0,3
Tirua								0,1	0,2	0,2
Contulmo									0,3	0,3
Polincay									0,5	
Trongol									0,5	0,8
Lautaro									13,3	13,1
TOTAL	**5,5**	**44,3**	**33,3**	**63,8**	**71,3**	**74,5**	**66,8**	**76,4**	**80,1**	**78,2**
CAMPANARIO										
Campanario				78,5	110,7	96,8				
Tierra Amarilla						52,5	88,2			
Campanario 1							30,1			
Campanario 2							28,5			
Campanario 3							31,6			
Campanario 4							10,4			
TOTAL				**78,5**	**110,7**	**149,4**	**188,8**			

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Duke Energy										
Yungay 1									13,0	25,0
Yungay 2									13,3	30,9
Yungay 3									12,8	22,7
Yungay 4									5,3	22,1
TOTAL									**44,4**	**100,7**
E.E. PUNTILLA										
Puntilla	10,0	9,3	9,6	9,6	9,2	8,0	7,8	9,9	9,9	9,9
Eyzaguirre				0,3	0,7	0,5	0,4	0,5	0,4	0,5
El Rincón				0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1
Florida						4,8	4,7	6,6	6,6	6,6
TOTAL	**10,0**	**9,3**	**9,6**	**10,1**	**10,1**	**13,5**	**13,1**	**17,2**	**17,1**	**17,1**
ENLASA										
Trapen						44,8	44,2	48,4	47,1	46,7
El Peñon						11,5	47,2	47,7	47,1	47,0
San Lorenzo 1						1,5	16,4	17,2	17,0	16,9
Teno						29,8	34,6	35,2	35,5	35,5
San Lorenzo 2							14,9	15,6	15,4	15,3
TOTAL						**87,6**	**157,3**	**163,9**	**162,1**	**161,3**
PACIFICHYDRO										
Colmito					11,3	34,2	33,4	35,0	34,6	31,7
Coya					4,1	6,7	6,5	6,1	6,7	7,2
Chacayes									65,0	64,4
TOTAL					**15,4**	**41,0**	**39,9**	**41,1**	**106,3**	**103,3**
POTENCIA										
Olivos					29,3	52,8	57,5	59,8	69,3	68,5
Espinos						67,8	70,7	74,0	74,5	73,9
Renaico										0,7
TOTAL					**29,3**	**120,6**	**128,1**	**133,9**	**143,8**	**143,1**
BARRICK										
Punta Colorada								9,7	9,6	9,4
Punta Colorada Eólica								0,0	0,4	0,4
TOTAL								**9,7**	**10,0**	**9,8**
HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA										
La Higuera								61,8	53,3	69,1
TOTAL								**61,8**	**53,3**	**69,1**
HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA										
La Confluencia								30,3	8,0	31,0
TOTAL								30,3	8,0	31,0
CMPC										
SantaFe									23,9	33,3
CMPC Laja										14,9
TOTAL							**0,0**	**0,0**	**23,9**	**48,2**
HIDROMAULE SA										
Lircay						6,1	6,0	6,2	6,2	6,1
Mariposas								2,1	2,1	2,1
Providencia										6,6
TOTAL						**6,1**	**6,0**	**8,4**	**8,3**	**14,8**
PUYEHUE SA										
Pilmaiquén	27,0	27,8	28,8	27,4	27,0	23,1	23,0	24,0	24,0	
TOTAL	**27,0**	**27,8**	**28,8**	**27,4**	**27,0**	**23,1**	**23,0**	**24,0**	**24,0**	
ENEL										
Pilmaiquén										23,8
Pullinque										27,7
TOTAL										**51,5**
TECNORED										
Las Vegas				1,5	1,4	1,2	1,2	1,2	0,5	1,0
ConCón				1,6	1,6	1,4	1,3	1,4	1,3	1,3
Curauma					1,1	1,0	1,0	1,0	0,7	0,9
Casablanca					0,8	0,6	0,5	0,3	0,3	0,6
Quintay					2,0	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6
Totoral					1,9	1,7	1,6	1,7	1,7	1,6
Placilla					2,0	1,8	1,6	0,7	0,6	0,7
Tapihue						0,7	2,9	3,0	2,9	2,9
San Gregorio						0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Linares						0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
TOTAL				**3,1**	**10,9**	**10,6**	**12,3**	**11,4**	**10,1**	**11,1**
KDM										
Loma Los Colorados1 (PMGD)							0,9	0,8	0,3	
Loma Los Colorados1									0,6	1,0
Loma Los Colorados2								0,3	6,4	8,2
TOTAL							**0,9**	**1,2**	**7,3**	**9,2**
ELEKTRA GENERACIÓN SA										
Constitución				4,9	6,0	5,2	5,2	5,4	5,4	4,8
Maule				3,2	4,0	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6
Punitaqui				2,9	4,6	3,2	2,8	4,2	4,1	4,1
Monte Patria				2,7	4,9	3,9	3,8	4,3	4,3	4,3
Chiloe					3,2	5,3	5,2	5,4	5,3	5,2
TOTAL				**13,7**	**22,8**	**21,2**	**20,5**	**22,9**	**22,7**	**21,9**

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
ENOR CHILE SA										
Esperanza DS-1				0,7	1,1	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8
Esperanza DS-2				0,8	1,2	1,1	0,8	0,9	0,8	0,9
EsperanzaTG1				3,5	11,4	9,9	9,7	10,1	10,0	9,9
TOTAL				**5,0**	**13,7**	**11,8**	**11,2**	**11,8**	**11,6**	**11,6**
OTROS										
Cardones									91,4	90,6
Pullinque	33,7	31,4	33,5	31,0	31,8	27,6	27,0	28,1	27,9	
Petropower	39,8	15,1	36,4	34,9	34,0	28,9	0,0	25,7	30,0	30,5
Los Morros			1,1	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Escuadrón (Ex FPC)					6,4	6,8	7,1	6,0	7,0	6,8
Sauce Andes					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Puclaro					3,0	2,6	2,5	1,1	0,0	0,0
Cenizas						4,8	7,2	6,9	7,0	4,3
Newen						6,8	8,0	8,4	8,4	8,3
Pehui						0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
El Manzano						2,1	2,0	2,1	2,1	2,1
Eólica Lebu						0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Trufultruful						0,0	0,2	0,2	0,1	0,4
Eólica Totoral							6,3	5,6	5,5	5,5
Monte Redondo							5,6	7,3	7,3	7,2
Emelda U-1							11,5	18,8	20,0	18,6
Emelda U-2							1,4	21,9	21,7	21,4
Salvador TG							5,1	14,4	14,2	14,1
TermoPacífico							46,8	49,3	48,4	48,5
Colihues							4,8	10,0	10,1	10,0
La Paloma							1,7	0,6	0,0	0,0
Pta. Curicó							0,9	0,9	0,9	0,9
Trueno							0,9	1,3	1,3	1,2
Corrales							0,0	0,2	0,2	0,2
Doña Hilda								0,2	0,2	0,2
Donguil								0,1	0,1	0,1
El Diuto								1,4	1,6	1,6
Guayacán								1,8	1,8	1,7
Dongo								2,5	2,3	2,4
El Tartaro								0,0	0,0	0,0
Mallarauco								1,1	1,7	1,7
Masisa								5,0	5,4	5,2
CBB Centro								7,8	6,9	7,0
Licán								6,8	11,0	10,9
Muchi								0,0	0,3	0,3
Reca								0,1	0,3	0,3
HBS								0,3	0,4	0,3
Tomaval								0,4	0,5	0,8
BioCruz									0,1	0,5
La Arena									1,1	1,1
Carbomet									3,9	3,8
Allipen									1,1	1,1
El Canelo									0,9	0,9
Purisima									0,1	0,1
Nalcas									0,1	1,2
Callao									0,1	1,0
Corrales 2										0,3
Hidrobonito MC1										1,7
Hidrobonito MC2										0,4
Ensenada										0,4
Robleria										1,6
Don Walterio										1,4
El Arrayan										0,0
Rucatayo										31,1
Contra										0,0
Talinay Oriente										14,7
Ucuquer										1,5
Trebal Mapocho										2,3
Estancilla										1,4
Ancalí 1										0,4
Tamm										0,1
Santa Irene										0,0
Tambo Real										0,1
Hornitos FV										0,0
SGDx01 Andacollo										0,0
Los Alamos										0,1
TOTAL	**73,5**	**46,5**	**71,0**	**67,0**	**76,5**	**81,4**	**140,7**	**238,3**	**344,9**	**372,3**
TOTAL SIC	**4.535,1**	**4.709,3**	**5.114,3**	**5.387,1**	**5.228,3**	**5.303,3**	**5.631,1**	**5.865,8**	**6.185,2**	**6.576,9**

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 2004 a 2013.

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compro-misos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2004**	Endesa	1.404,7	2.035,1	18,8	(649,2)
	AES Gener S.A.	443,4	690,7	9,3	(256,6)
	Colbún S.A.	1.198,1	881,0	14,8	302,3
	Pehuenche S.A.	432,4	21,6	4,2	406,5
	Guacolda S.A.	202,5	252,6	1,9	(52,0)
	Arauco Generación S.A.	84,8	57,9	0,0	26,9
	ESSA	309,8	314,0	0,2	(4,4)
	S.A.n 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)
	S.A.n 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**
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)
	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)
	Puntilla	0,5	0,2	0,0	0,4
	Potencia	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Total	**5.387,1**	**5.298,3**	**88,8**	**0,0**

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compro-misos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2008	Endesa	2.104,6	2.223,4	55,7	(174,6)
	Gener	471,4	844,4	9,8	(382,8)
	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	(0,0)
	Transelec	0,0	58,5	0,0	(58,5)
	STS	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	CTNC	0,0	1,0	0,0	(1,0)
	Campanario	110,7	20,3	2,2	88,2
	Tecnored	10,9	2,3	0,2	8,4
	Elektragen	22,8	4,6	0,5	17,7
	Chilquinta STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chilectra STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Eepa STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	FPC	6,4	1,6	0,1	4,6
	Puntilla	2,4	0,7	0,0	1,7
	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
	Pacific Hydro	4,1	0,6	0,1	3,4
	Hidromaule	0,0	1,1	0,0	(1,1)
	El Manzano	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	SAESA STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Litoral STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Gesan	0,3	0,1	0,0	0,2
	HGV	0,0	0,0	0,0	0,0
	Obras y Desarrollo	0,0	0,0	0,0	0,0
	Los Espinos	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Enlasa	0,0	0,9	0,0	(0,9)
	Cristoro	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Total	**5.228,3**	**5.103,3**	**125,0**	**0,0**
2009	Endesa	1.858,6	2.162,0	46,3	(349,8)
	AES Gener	483,7	768,4	9,8	(294,6)
	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
	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 Energía	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 Distribución	0,0	0,3	0,0	(0,3)
	Chilectra	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	EEPA	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Pacífico	0,0	1,2	0,0	(1,2)
	Norvind	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	Puntilla	9,3	6,0	0,2	3,1
	Cenizas	4,7	0,8	0,1	3,8
	La Higuera	34,0	5,4	0,7	27,9
	Potencia Chile	52,4	8,4	1,0	43,0
	Pacific Hydro	6,7	17,4	0,1	(10,8)
	Hidromaule	6,1	1,4	0,2	4,5

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compro-misos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2009	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
	Puntilla	13,1	21,1	0,3	(8,3)
	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 Energía	7,1	16,3	0,0	(9,2)
	Pacific Hydro	6,4	49,1	0,1	(42,7)
	Pacifico	46,6	0,0	0,0	46,6
	Panguipulli	26,8	26,9	0,0	(0,1)
	Pehuenche	288,7	310,3	0,5	(22,0)
	Petropower	0,0	34,5	0,0	(34,5)
	Potencia Chile	57,6	0,1	0,0	57,5
	Puyehue	23,0	22,2	0,0	0,8
	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**
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
	Puntilla	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

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compro-misos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2011	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 Generación	9,8	0,0	0,1	9,7
	Norvind	5,3	0,0	0,1	5,3
	Nueva Energía	5,9	16,2	0,1	(10,4)
	Pacific Hydro	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)
	Eléctrica 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_Generación	7,7	0,0	0,1	7,6
	Energía 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
	Mallarauco	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**
2012	AES Gener	626,5	946,0	8,0	(327,5)
	Colbún	1.458,0	1.396,0	17,7	44,3
	Cristoro	0,4	0,0	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	El Manzano	2,1	0,0	0,0	2,1
	Elektragen	22,7	0,0	0,3	22,4
	Emelda	41,4	30,6	0,5	10,2
	Endesa	2.127,2	2.363,3	18,7	(254,8)
	Enlasa	161,8	0,0	2,1	159,7
	EPC	17,7	0,0	0,2	17,5
	ESSA	237,6	0,3	3,0	234,3
	Gen. Industrial	0,9	0,0	0,0	0,9
	Gesan	0,3	0,0	0,0	0,3
	Guacolda	313,9	496,6	4,0	(186,7)
	Hidroelec	0,4	0,0	0,0	0,4
	Hidromaule	6,1	0,0	0,0	6,0
	Hidropaloma	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Ibener	51,9	18,2	(0,5)	34,3
	La Higuera	87,4	70,5	1,1	15,8
	Monte Redondo	7,2	41,5	0,1	(34,4)
	MVC Generación	10,0	0,0	0,1	9,9
	Norvind	5,1	0,0	0,1	5,1
	Nueva Energía	7,0	15,2	0,1	(8,3)
	Pacific Hydro	6,6	191,1	0,1	(184,5)
	Panguipulli	27,7	26,7	0,4	0,7
	Pehuenche	291,7	12,2	4,0	275,5
	Petropower	30,0	32,8	0,4	(3,2)
	Potencia Chile	69,2	1,3	0,9	67,1
	Puyehue	24,0	9,6	0,3	14,1
	SGA	44,8	4,1	0,6	40,1
	STS	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	SWC	14,2	0,0	0,2	14,1
	Tecnored	10,1	6,8	0,1	3,2
	Transchile	0,0	0,7	0,0	(0,7)

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compro-misos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2012	Transelec	0,0	85,7	0,0	(85,7)
	Eléctrica Cenizas	7,0	10,9	0,1	(4,0)
	Espinos	74,4	0,0	0,9	73,5
	Barrick	10,0	0,0	0,1	9,9
	Arauco Bio	103,4	14,7	28,1	60,6
	Carran	0,2	0,0	0,0	0,2
	Comasa	13,3	0,0	0,2	13,1
	Chacayes	0,0	(58,0)	0,8	57,1
	Diuto	1,6	0,0	0,0	1,6
	Dongo	2,3	0,0	0,0	2,2
	Donguil	0,1	0,0	0,0	0,1
	E_Generación	6,9	0,0	0,1	6,8
	Enerbosch	0,1	0,0	0,0	0,1
	Energía Pacifico	(0,0)	0,4	0,0	(0,4)
	Gas Sur	8,3	0,0	0,1	8,2
	Generadora On Group	1,0	0,0	0,0	1,0
	Hidrolircay	2,1	0,0	(0,0)	2,1
	Hidromuchi	0,3	0,0	0,0	0,3
	La Confluencia	8,0	0,6	0,1	7,3
	Lican	11,0	0,0	0,1	10,9
	Los Morros	0,7	0,0	0,0	0,7
	Masisa Eco	0,4	0,0	0,0	0,4
	On Group	0,0	0,0	0,0	0,0
	Orafti	0,0	0,0	0,0	0,0
	Pehui	0,5	0,0	0,0	0,5
	La Arena Spa	1,1	0,0	0,0	1,1
	Capullo	4,4	203,2	0,1	(198,9)
	Cardones S.A.	91,2	0,0	1,2	90,1
	Allipen	1,1	0,0	0,0	1,1
	Be Forestales	23,8	5,1	0,3	18,4
	Carbomet	3,9	5,7	0,0	(1,9)
	Colbún Transmision	0,0	8,7	0,0	(8,7)
	Duke Energy	44,2	0,0	0,6	43,7
	El Canelo	0,9	0,0	0,0	0,9
	Genpac	48,3	0,0	0,6	47,7
	Hidrocallao	0,1	0,0	0,0	0,1
	Hidronalcas	0,1	0,0	0,0	0,1
	Puntilla	17,0	20,9	0,2	(4,1)
	Re239	0,0	133,7	0,0	(133,7)
	Total	**6.191,6**	**6.095,4**	**96,1**	**0,0**
2013	AES Gener	997,2	1.068,5	14,9	(86,3)
	Allipen	1,1	0,3	0,0	0,8
	Arauco Bio	198,6	7,6	93,7	97,3
	Arrayan	0,0	0,0	0,0	0,0
	Barrick	9,7	0,0	0,1	9,6
	Be Forestales	33,3	14,2	0,7	18,3
	Capullo	4,7	10,1	0,1	(5,4)
	Carbomet	3,8	6,7	0,1	(3,0)
	Cardones S.A.	90,5	0,0	1,3	89,1
	Carran	0,2	0,0	0,0	0,2
	Chacayes	0,0	(54,4)	1,0	53,5
	Colbún	1.427,6	1.828,4	20,6	(421,5)
	Colbún Transmision	0,0	29,9	0,0	(29,9)
	Colmito	13,1	5,5	0,2	7,4
	Comasa	13,1	0,0	0,2	12,9
	Contra	0,0	0,0	0,0	0,0
	Cristoro	0,4	0,1	0,0	0,2
	CTNC	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	Dei Duqueco	51,7	5,2	(0,3)	46,8
	Diuto	1,6	0,0	0,0	1,5
	Dongo	2,4	0,0	0,0	2,4
	Donguil	0,1	0,0	0,0	0,1
	Duke Energy	100,3	0,0	1,5	98,8
	E_Generación	7,0	0,0	0,1	6,9
	El Canelo	0,9	0,0	0,0	0,9

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compro-misos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2013	El Manzano	2,1	0,0	0,0	2,0
	Eléctrica Cenizas	4,3	11,9	0,1	(7,7)
	Elektragen	21,9	0,0	0,3	21,6
	Emelda	39,6	32,1	0,6	7,0
	Endesa	2.202,8	2.340,1	25,0	(162,2)
	Enerbosch	0,4	0,0	0,0	0,4
	Energía Pacifico	(0,0)	5,4	0,0	(5,4)
	Enlasa	161,0	0,0	2,4	158,6
	Espinos	142,9	0,1	2,1	140,8
	Estancilla Spa	1,4	0,0	0,0	1,4
	Gas Sur	8,3	3,6	0,1	4,5
	Gen. Industrial	0,9	0,0	0,0	0,9
	Generadora On Group	1,6	0,0	0,0	1,6
	Generhom	1,4	0,0	0,0	1,3
	Genpac	48,4	0,0	0,7	47,7
	Gesan	0,3	0,0	0,0	0,3
	Guacolda	315,8	513,4	4,7	(202,3)
	Hesa	0,4	0,0	0,0	0,4
	Hidrobonito	2,1	0,0	0,0	2,0
	Hidrocallao	1,0	0,0	0,0	1,0
	Hidroelec	0,4	0,0	0,0	0,4
	Hidrolircay	2,0	0,0	(0,1)	2,0
	Hidromaule	6,0	0,0	0,1	5,8
	Hidromuchi	0,3	0,0	0,0	0,3
	Hidronalcas	1,2	0,0	0,0	1,2
	Hidropaloma	0,0	0,0	0,0	0,0
	Hidroprovidencia	6,5	0,0	(0,1)	6,5
	Kaltemp	0,1	0,0	0,0	0,1
	La Arena Spa	1,1	0,0	0,0	1,0
	La Confluencia	31,0	0,5	0,5	30,0
	La Higuera	87,1	70,7	1,3	15,1
	Lican	10,9	0,0	0,2	10,7
	Los Morros	0,7	0,0	0,0	0,7
	Mallarauco	0,0	0,0	0,0	0,0
	Mapocho Trebal	2,3	0,0	0,0	2,3
	Monte Redondo	7,1	44,1	0,1	(37,1)
	MVC Generación	9,9	0,0	0,1	9,8
	Norvind	5,1	0,0	0,1	5,0
	Nueva Degan	16,9	0,0	0,3	16,7
	Nueva Energía	6,8	10,2	0,1	(3,5)
	Orafti	0,0	0,0	0,0	0,0
	Pacific Hydro	7,2	166,4	0,1	(159,4)
	Panguipulli	51,4	31,5	0,8	19,1
	Pehuenche	295,0	18,9	4,7	271,5
	Pehui	0,5	0,0	0,0	0,5
	Petropower	30,5	33,9	0,5	(3,8)
	Puntilla	17,0	21,4	0,3	(4,6)
	Puyehue	0,0	0,0	0,0	0,0
	Re239	0,0	118,4	0,0	(118,4)
	Robleria	1,6	0,0	0,0	1,6
	Rucatayo	31,0	0,1	0,5	30,4
	S.A.nta Irene	0,0	0,0	0,0	0,0
	S.A.ntamarta	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	SGA	44,0	12,2	0,7	31,1
	Solairedirect	0,0	0,0	0,0	0,0
	STS	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	Subsole	0,0	0,0	0,0	0,0
	SWC	14,1	0,0	0,2	13,9
	Talinay	14,7	0,0	0,2	14,5
	Tamm	0,1	0,0	0,0	0,1
	Tecnored	11,1	6,9	0,2	4,1
	Transchile	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Transelec	56,1	139,1	0,0	(83,0)
	Ucuquer	1,5	0,0	0,0	1,5
	Wenke	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Total	**6.685,0**	**6.503,8**	**181,2**	**0,0**

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 2004 a 2013 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio ponderado de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 2004 a 2013, en %.

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	ACUMULADO
CENTRALES HIDROELECTRICAS											
Alfalfal	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,06	0,50	0,00	0,22
Queltehues	0,00	0,00	0,74	0,00	0,29	0,20	0,53	0,00	1,38	0,74	0,38
Volcán	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,03
Maitenes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	0,00	1,24	0,00	0,36
Los Molles	0,05	0,00	1,51	0,00	3,36	1,47	0,42	0,51	1,18	0,12	0,84
Rapel	0,01	0,09	0,77	0,79	0,00	0,08	1,01	0,00	0,40	0,18	0,33
Sauzal	0,16	0,00	0,00	0,00	0,71	0,09	0,41	0,00	0,00	0,03	0,14
Sauzalito	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	2,94	52,59	0,00	0,87	6,15
Cipreses	0,00	0,00	0,84	0,00	0,52	0,42	0,00	3,32	0,19	0,00	0,57
Isla	0,00	0,10	0,56	0,07	0,10	3,44	0,00	0,00	0,00	0,13	0,44
Antuco	0,00	0,00	1,08	0,00	0,16	0,06	0,07	0,00	0,13	0,00	0,15
El Toro	0,00	0,00	0,96	0,00	0,09	0,30	0,00	0,31	0,00	17,56	1,92
Abanico	0,00	0,00	0,01	0,07	1,77	0,12	0,00	0,01	0,17	0,00	0,21
Ojos de Agua					0,00	3,00	0,23	0,32	0,00	0,00	0,44
Palmucho					0,00	0,87	0,12	12,99	0,00	0,00	1,62
Ralco	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,12	0,00	0,32	0,49	0,34
Canutillar	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,05
Colbún	0,09	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
Machicura	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,06
San Ignacio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	0,22
Rucúe	0,00	0,08	0,60	0,00	3,88	0,32	0,00	0,01	0,32	0,00	0,52
Chiburgo				0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
Quilleco				0,79	0,50	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,22
Pehuenche	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,88	0,50	0,94	0,26
Curillinque	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	0,00	0,81	0,00	0,09	0,00	0,78
Loma Alta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,83	0,11
Pangue	0,03	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,04
Pullinque	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
Pilmaiquén	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,79	0,13	8,76	2,99	0,05	1,73
Capullo	0,00	0,00	0,00	0,07	0,04	4,33	1,41	0,00	1,10	0,00	0,70
Puntilla	4,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	7,48	0,10	0,07	1,40
Mampil	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	0,00	0,02	0,00	0,03	0,29
Peuchén	0,00	0,00	0,38	0,02	0,00	0,00	0,02	0,29	0,00	0,00	0,07
Sauce Andes					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19
Coya					0,00	0,00	0,96	3,35	13,47	0,00	1,79
Los Morros				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,24
El Rincón				0,78	0,06	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,22
Eyzaguirre				0,99	0,03	0,00	0,00	0,93	0,00	0,00	0,29
Aconcagua U-juncal						0,00	0,00	0,06	0,00	1,06	0,26
Aconcagua U-blanco						0,00	0,01	0,00	0,00	0,86	0,24
Chacabuquito						0,00	0,00	0,00	2,77	4,50	0,81
El Manzano						0,00	0,00	0,00	0,32	0,20	0,20
Florida						0,00	1,74	0,00	1,40	0,29	0,46
Lircay						1,08	0,20	4,32	0,01	0,35	0,60
Los Quilos						0,00	0,11	0,00	0,00	2,30	0,38
Pehui						0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,34
TrufulTruful						0,00	0,00	0,98	0,00	0,00	0,25
Puclaro					0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,18
Trueno							0,00	0,06	1,02	2,37	0,54
San Clemente							0,14	0,00	0,00	0,00	0,19
La Paloma							0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
Dongo								0,00	7,93	10,40	2,36
Donguil								0,00	4,07	15,74	2,54
Doña Hilda								0,00	6,87	15,53	2,83
El Diuto								0,00	2,59	6,06	1,21
El Tártaro								0,00	0,00	0,00	0,19
Guayacán								0,47	0,00	0,02	0,25
Juncalito								0,00	6,90	0,00	0,91
La Confluencia								0,00	0,00	0,56	0,26
La Higuera								8,65	100,00	9,93	14,59
Licán								4,92	0,00	2,70	1,12
Los Corrales								0,00	1,45	0,61	0,43
Mallarauco								0,00	0,01	0,32	0,23
Mariposas								0,46	0,00	0,43	0,30
Muchi								0,84	0,00	0,99	0,41
Reca								0,00	0,00	0,21	0,22
Allipén									4,95	14,77	2,89
Callao									0,00	0,00	0,22
Carbomet									0,00	11,76	1,81
Carena									0,00	0,69	0,31
Chacayes									0,72	0,49	0,38
El Canelo									0,13	2,17	0,53
La Arena									1,95	0,00	0,48
Nalcas									0,00	0,00	0,22
Purísima									0,00	0,00	0,24
Providencia										0,78	0,37

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	ACUMULADO
CENTRALES HIDROELECTRICAS											
Robleria										0,00	0,25
Rucatayo										0,00	0,26
Don Walterio										6,67	1,30
Hidro Bonito I										0,11	0,27
Hidro Bonito II										0,11	0,27
Ensenada										13,02	2,29
Renaico										0,00	0,25
Los Corrales II										0,00	0,25
CENTRALES TERMICAS											
Ventanas 1	0,00	2,44	0,14	1,18	1,51	2,82	12,01	7,82	1,55	6,99	4,16
Ventanas 2	0,27	0,75	0,24	8,04	6,34	1,29	16,15	2,40	19,74	15,51	8,07
Nueva Ventanas							3,81	6,29	1,69	4,79	2,87
Laguna Verde	6,04	6,42	6,07	5,61	12,43	35,19	0,00	7,83	8,57	8,57	8,57
Laguna Verde TG	10,24	13,85	7,30	8,31	0,00	0,00	100,00	6,07	0,00	6,01	6,01
Renca	76,22	74,50	5,09								
Renca U1				97,4	10,76	10,06	10,06	70,13	11,08	11,08	11,08
Renca U2				56,6	23,46	8,54	8,54	0,00	8,46	8,46	8,46
Los Vientos				3,15	9,06	0,00	0,00	0,00	7,51	0,00	2,75
El Indio TG											
Bocamina	0,36	0,00	3,13	2,97	1,55	0,42	1,45	27,26	6,61	11,33	7,66
Bocamina II										31,10	8,92
Huasco TV	1,36	35,50	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		0,00	3,30	3,30
TG D. Almagro	40,22	100,00	18,13	2,94	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	19,80	6,69
Huasco TG	55,22	0,00	41,64	3,84	4,76	0,00	100,00	79,45	8,56	8,56	8,56
San Isidro II				0,00	0,00	11,98	0,00	0,00	0,00	2,95	1,59
Taltal 1	0,00	3,80	43,33	95,34	0,00	57,23	0,00	0,00	20,21	24,87	35,99
Taltal 2	4,63	2,06	9,11	7,26	0,17	0,00	4,44	0,00	18,49	0,00	5,17
Antilhue TG1			0,00	2,83	0,00	0,00	5,27	1,31	0,00	12,74	3,99
Antilhue TG2			94,93	12,12	0,00	10,46	9,06	40,30	10,27	12,89	20,64
Guacolda 1	0,00	3,49	2,26	0,00	0,66	0,99	8,33	3,92	0,00	0,97	2,17
Guacolda 2	3,43	1,42	0,00	0,59	0,37	0,11	3,61	0,35	3,00	0,02	1,29
Guacolda 3						0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,88
Guacolda 4							0,00	0,11	3,94	0,00	1,30
Arauco	0,93	0,00	17,82	22,83	6,38	17,70	6,19	6,87	6,46	8,44	6,56
Celco	0,14	1,36	0,08	36,22	0,00	0,00	2,50	0,00	8,92	5,24	4,61
Cholguán	0,00	0,60	4,05	4,66	0,00	1,11	1,96	3,83	0,00	1,60	1,78
Licantén	0,00	0,00	4,68	0,00	3,69	1,01	0,85	0,00	1,01	0,00	0,92
Valdivia	0,00	20,51	4,78	23,70	15,34	18,63	0,00	0,00	0,00	1,33	9,63
Horcones	0,00	24,67	72,83	4,16	6,07	0,00	4,37	0,00	9,90	0,00	13,81
Nueva Aldea 1		1,12	0,00	0,20	1,22	0,42	0,77	3,28	0,71	2,39	1,37
Nueva Aldea 2			2,20	3,15	2,39	2,39	2,39	2,39	2,43	2,43	2,43
Nueva Aldea 3					1,99	0,49	0,00	6,45	2,47	0,00	2,15
Laja	1,85	3,29	0,00	0,00	4,73	0,00	5,18	7,37	3,67	3,76	3,01
Constitución	0,00	0,36	0,00	1,35	6,13	0,75	1,54	0,00	0,00		
S Fco Mostazal	14,11	0,00	2,86	0,00	5,77	2,56	0,26	0,00	2,53	0,00	2,48
Nueva Renca	0,00	2,80	10,87	13,76	1,50	42,90	2,33	10,81	0,02	0,00	9,40
San Isidro	0,01	0,00	14,82	17,23	14,26	0,29	0,00	1,45	5,56	2,73	6,12
Coronel TG		1,30	44,43	13,07	49,48	26,51	20,34	22,17	0,00	3,33	16,11
Degan				1,21	0,00	49,35	0,96	70,76	98,62	94,39	28,66
Nehuenco	0,45	0,00	2,83	28,42	15,30	12,82	30,14	13,19	13,43	4,78	15,53
Nehuenco 9B	0,00	3,86	0,00	0,40	8,63	18,05	3,23	0,00	0,00	0,38	2,96
Nehuenco 2	3,56	2,25	4,10	1,34	2,57	0,59	4,40	8,85	7,63	4,96	3,89
Candelaria TG1		83,92	1,84	3,50	48,50	0,00	0,30	3,73	49,76	11,89	10,99
Candelaria TG2			5,40	5,20	44,75	0,00	0,00	16,06	2,85	0,00	6,41
Los Pinos						10,46	22,98	3,88	0,00	9,94	7,90
Yungay				6,57	1,48						
Yungay U1						3,04	59,37	21,21	5,94	6,19	7,37
Yungay U2						3,04	0,33	3,00	100,00	15,80	3,95
Yungay U3						3,04	0,00	75,72	9,59	6,13	12,19
Yungay U4							0,00	98,62	8,02	67,67	8,51
Olivos					4,20	2,25	0,00	0,00	2,17	30,91	3,10
Espinos						0,00	0,00	0,00	0,00	17,44	2,66
PetroPower	0,00	0,00	2,54	0,00	2,75	10,72	6,24	33,27	0,00	5,68	6,86
Ancud (1)		6,73	3,33	7,26	0,00	98,97	62,74	93,70	0,00		
Quellón (1)		62,77	0,00	20,80	58,14	61,38	73,03	57,29	69,91		
Cañete				30,85	19,38	74,09	52,86	1,25	2,65	41,17	18,10
Chufken				30,61	61,48	19,50	43,04	5,54	59,88	47,80	25,69
ConCon				2,84	2,69	22,43	100,00	0,00	35,61	16,39	7,21
Constitución (Elk)				1,14	0,00	3,24	0,00	0,00	8,06	2,87	2,87
Maule				8,47	0,00	3,33	0,00	0,00	0,00	3,36	3,36
Curacautín				31,81	57,40	53,33	35,78	28,24	47,46	71,24	36,15
Esperanza DS-1				0,54	0,00	3,14	55,21	20,59	0,00	0,00	14,78
Esperanza DS-2				12,74	5,91	3,80	33,89	51,13	0,00	5,50	15,86
Esperanza TG1				2,20	0,00	2,18	100,00	2,73	2,73	2,73	2,73
Los Sauces				40,71	34,99	0,00	53,55	29,53	22,99	91,91	42,75
Las Vegas				2,87	30,47	0,00	0,00	12,89	87,90	7,90	18,49
Malleco				42,80	22,05	0,00	76,52	55,20	79,51		
MontePatria				3,58	6,01	3,35	3,57	0,00	3,56	3,56	3,56
Punitaqui				15,06	24,10	3,96	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Casablanca 1					25,91	45,02	100,00	0,00	44,04	44,58	10,99
Chiloé					0,00	3,30	100,00	0,00	70,50	0,00	6,80
Chuyaca					12,59	28,55	46,28	38,08	65,78	5,78	25,52
Colmito					0,00	0,00	2,17	2,17	2,17	34,73	11,91
Escuadrón (Ex FPC)					16,61	7,22	4,91	3,53	9,03	14,37	6,78

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	ACUMULADO
CENTRALES TERMICAS											
Placilla					8,59	32,67	72,48	22,93	29,13	0,33	10,37
Quellón II					0,00	52,71	37,57	66,88	64,02	38,08	10,36
Quintay					3,93	0,00	15,95	37,31	51,39	18,74	17,39
Skretting					93,95	4,80	62,35	100,00	100,00	100,00	49,96
Totoral					6,17	4,45	0,00	50,70	13,89	23,37	13,81
Curauma					34,16	0,00	6,47	0,00	0,00	3,73	6,45
Biomar						3,30	3,30	100,00	100,00	100,00	43,56
Cenizas						13,16	16,10	30,89	14,92	4,35	11,54
El Peñón						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19
Hornitos						0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,19
Linares						0,00	71,20	77,43	54,23	76,87	47,41
Louisiana Pan						3,30	3,30	100,00	100,00	100,00	39,35
Louisiaba Lau										100,00	13,62
Newen						16,55	17,31	0,00	0,00	0,75	6,26
Quintero TG-1A						2,20	34,63	5,78	78,34	0,00	21,13
Quintero TG-1B						65,45	0,00	8,48	63,20	0,00	16,07
Salmofood 1						3,30	100,00	100,00	100,00	100,00	51,80
Salmofood 2						3,30	67,95	100,00			
San Gregorio						0,00	1,70	5,89	65,34	45,48	15,11
San Lorenzo 1						3,30	3,30	3,30	3,30	0,00	3,29
San Lorenzo 2							3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Sta. Lidia						100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32
Tapihue						0,00	0,00	40,30	100,00	8,26	4,76
Teno						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08
Cardones						100,00	3,06	0,00	3,05	3,05	3,05
Trapen						89,80	0,00	0,00	0,00	0,00	3,35
Termopacifico							0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
Loma Los Colorados							0,00	38,99	31,14	26,25	13,82
Emelda U1							2,20	0,00	2,16	100,00	2,84
Emelda U2							100,00	2,25	2,25	100,00	2,93
Salvador							100,00	90,64	3,35	0,00	3,34
Colihues							46,60	46,13	14,35	23,16	23,24
Planta Curicó							28,45	25,21	24,60	25,39	7,83
Calle Calle								26,58	29,08	1,60	10,37
Cem BíoBío Centro								11,04	26,96	6,74	9,65
Danisco								100,00	100,00	100,00	37,98
HBS								100,00	99,67	100,00	24,54
JCE								100,00	100,00	94,48	35,29
Loma Los Colorados 2								0,72	3,17	13,12	5,09
Lonquimay								98,74	64,41	100,00	20,11
Los Sauces 2								1,29	0,74	37,98	7,83
Masisa Cabrero								32,16	13,01	19,81	10,01
Punta Colorada FO								0,00	0,44	11,28	3,95
Skretting Osorno								79,83	96,88	100,00	38,60
Tirúa								99,29	92,62	100,00	38,26
Tomaval								20,46	93,70	38,58	17,68
Southern Bulbs								100,00	100,00	100,00	50,44
Biocruz									80,28	49,55	23,96
Casablanca 2									0,00	100,00	6,84
Contulmo									0,00	0,00	3,29
Lautaro									0,00	7,59	3,51
Lebu									0,00	0,00	2,72
Polincay									100,00		
Sta. Fe Energía									1,08	3,48	2,98
Sta. María									0,33	19,05	4,87
Trongol									0,00	100,00	39,68
Laja (CMPC)										2,74	3,22
Viñales										0,00	2,62
Trebal Mapocho										14,10	5,78
Estancilla										2,09	3,20
Ancalí										35,20	8,01
Tamm										91,88	22,52
Campiche										5,95	3,83
Los Álamos										93,94	36,61
Watt's I										100,00	27,79
Watt's II										100,00	27,79
Eagon										99,96	28,12
Multiexport I										100,00	28,20
Multiexport II										100,00	28,20
Santa Irene										100,00	6,91
CENTRALES EÓLICAS											
Canela					0,00	0,04	0,00	9,40	0,00	0,00	1,21
Canela II							6,46	0,00	0,00	0,00	1,05
Monte Redondo							0,17	0,00	0,00	0,00	0,36
Eólica Totoral							0,00	0,58	0,00	0,00	0,40
Eólica Lebu						0,00	0,00	0,28	0,17	0,03	0,19
Punta Colorada									0,00	0,00	0,43
Ucuquer										0,00	0,50
Talinay Oriente										0,00	0,36
PARQUES SOLARES											
Tambo Real										0,00	0,48
SDGx1										0,00	0,48
Solar Hornitos										10,20	2,49

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

Energía Firme por Central y Balance de Energía Firme

En los cuadros siguientes se indican los valores de energía firme por central y por empresa, para el período 2004-2013. 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.

ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2004 - 2013 (GWh)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**	2013*
ENDESA										
Los Molles	47,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,6		62,2	62,2	
Sauzal	374,8	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3		473,5	473,5	
Sauzalito	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9		0,0	0,0	
Rapel	500,3	694,8	667,4	672,0	627,0	626,9		389,1	389,1	
Cipreses	373,4	349,8	384,0	342,4	333,9	333,9		238,6	238,6	
Isla	495,5	481,4	506,3	475,4	418,0	418,0		409,9	409,9	
El Toro	3.435,6	2.908,8	3.604,7	3.740,3	1.304,2	1.572,4		1.483,9	1.483,9	
Abanico	286,4	269,4	292,3	320,0	370,0	292,3		266,2	266,2	
Antuco	1.635,0	1.491,6	1.695,3	1.758,0	1.208,9	1.177,9		1.028,9	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	1.317,4	
Ralco	1.795,9	2.180,5	2.180,5	2.180,5	2.212,6	2.214,8		1.489,3	1.489,3	
Palmucho					270,9	271,2		270,9	270,9	
Ojos de Agua					63,6	62,5		77,2	77,2	
Canutillar								0,0	744,0	
Bocamina	938,5	938,5	938,5	938,5	955,8	965,7		835,8	835,8	
Huasco Vapor	105,7	105,7	105,7	105,7	89,4	89,1		0,0	0,0	
Huasco TG	475,6	475,6	475,6	475,6	470,9	464,5		441,8	441,8	
D. de Almagro TG	190,6	190,6	190,6	190,6	192,4	198,8		203,2	203,2	
Canela					48,5	48,6		28,4	28,4	
Canela 2						135,4		122,6	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										
Antilhue 2										
Taltal	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	1.860,7	1.878,1		1.825,6	1.825,6	
Capullo (1)										
Pullinque (1)	201,4	175,3	175,3	175,3	175,3					
Petropower (1)	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	2.840,6	
San Isidro II					2.906,7	2.881,2		3.080,3	3.080,3	
Quintero						2.122,5		2.165,2	2.165,2	
Pehuenche S.A. (1)										
TOTAL	**15.077,9**	**15.092,9**	**19.116,6**	**19.274,7**	**18.770,1**	**20.976,0**		**19.050,6**	**19.794,6**	
AES GENER S.A.										
Alfalfal	812,3	991,1	991,1	991,1	991,1	991,1		922,0	922,0	
Queltehues	381,1	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7		373,3	373,3	
Volcán	104,4	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5		89,5	89,5	
Maitenes	123,2	135,3	135,3	135,3	135,3	135,2		130,7	130,7	
Ventanas 1	840,1	840,1	840,1	840,1	852,7	864,1		874,4	874,4	
Ventanas 2	1.546,5	1.546,5	1.628,8	1.628,8	1.626,6	1.626,1		1.524,8	1.524,8	
Nueva Ventanas						503,4		2.058,4	2.058,4	
Santa Lidia					222,0	1.032,0		1.127,7	1.127,7	
Renca									422,6	
Laguna Verde	400,7	400,7	400,7	400,7	385,2	331,5		56,3	56,3	
Los Vientos				1.010,3	1.002,4	1.092,9		1.089,1	1.089,1	
San Fco Mostazal (1)	198,4	198,4	198,4	198,4	205,0	208,4		212,8	212,8	
El Indio TG								0,0	0,0	
L. Verde TG	96,2	96,2	136,3	136,3	133,8	139,8		136,4	136,4	
Pilmaiquén (1)	265,8							0,0	233,4	
Los Morros (1)	10,2	8,8	8,8	8,8	18,0	17,8		17,4	17,4	
Constitución (1)	56,0	56,0	56,0	56,0	56,6	71,4		72,7	72,7	
Laja (1)	55,1	55,1	55,1	55,1	55,7	74,3		75,4	75,4	
Puntilla (1)	115,6	113,0	113,0	113,0				0,0	157,1	
Nueva Renca (1)								0,0	2.426,6	
Esperanza DS1 (1)					14,3	13,4		13,3	13,3	
Esperanza DS2 (1)					12,7	14,7		15,0	15,0	
Esperanza_TG1 (1)					149,6	155,1		159,0	159,0	
Loma Los Colorados (1)								16,1	16,1	
Guayacán								62,9	62,9	
TOTAL	**5.005,6**	**4.857,4**	**4.979,8**	**5.990,1**	**6.277,1**	**7.687,3**		**9.027,1**	**12.266,8**	

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**	2013*
COLBUN S.A.										
Colbún	1.625,2	1.806,9	1.744,5	1.752,4	1.555,0	1.555,0		1.495,6	1.495,6	
Machicura	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8		318,4	318,4	
San Ignacio	116,4	135,2	130,6	126,8	131,6	131,7		128,9	128,9	
Pullinque (1)								0,0	181,4	
Rucue	1.054,5	967,4	1.093,6	1.110,5	784,2	761,0		700,8	700,8	
Nehuenco (Nehuenco I)	2.922,8	2.922,8	3.014,6	3.014,6	2.920,7	2.710,3		2.204,0	2.204,0	
Nehuenco 9B (Nehuenco III)	900,2	900,2	900,2	900,2	887,8	883,9		869,6	869,6	
Nehuenco II	2.594,6	3.101,5	3.208,4	3.208,4	3.150,6	3.209,7		2.961,1	2.961,1	
Candelaria		1.043,9	2.119,9	2.188,7						
Candelaria 1					1.086,5	1.050,3		1.068,2	1.068,2	
Candelaria 2					1.113,5	1.071,9		1.067,1	1.067,1	
Quilleco					337,0	326,8		300,9	300,9	
Chiburgo					120,9	119,7		87,4	87,4	
Antilhue					830,9	831,9		750,5	750,5	
Los Pinos					810,0	847,5		865,5	865,5	
Canutillar					804,5	804,5		744,0	744,0	
Los Quilos						235,2		242,7	242,7	
Aconcagua						435,3		409,6	409,6	
Chacabuquito						150,6		128,6	128,6	
Hornitos						257,6		255,4	255,4	
Carena								81,7	81,7	
San Clemente								6,9	6,9	
Santa María								319,3	315,5	
TOTAL	**9.575,5**	**11.239,7**	**12.573,6**	**12.663,4**	**14.895,0**	**15.744,7**		**15.006,2**	**15.183,8**	
PEHUENCHE S.A.										
Curillinque	598,4	583,3	617,8	569,3	522,1	520,8		522,2	522,2	
Pehuenche (2)	2.133,1	2.202,6	2.250,9	2.156,5	2.106,3	2.121,2		1.864,3	1.864,3	
Loma Alta	261,1	252,5	270,4	243,3	230,3	232,2		215,2	215,2	
TOTAL	**2.992,6**	**3.038,4**	**3.139,1**	**2.969,1**	**2.858,7**	**2.874,2**		**2.601,7**	**2.601,7**	
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.151,2	1.157,9		1.199,6	1.199,6	
Guacolda 2	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.151,4	1.162,9		1.188,7	1.188,7	
Guacolda 3						1.113,5		1.139,1	1.139,1	
Puclaro					48,9	47,1		45,8	45,8	
Guacolda 4								1.160,2	1.160,2	
Mallarauco								23,5	23,5	
Trueno								26,2	26,2	
TOTAL	**2.249,7**	**2.249,7**	**2.249,7**	**2.249,7**	**2.351,5**	**3.481,4**		**4.783,1**	**4.783,1**	
PANGUE S.A.										
Pangue								0,0	1.317,4	
TOTAL								**0,0**	**1.317,4**	
ARAUCO BIOENERGÍA										
Arauco	418,8	123,2	123,2	123,2	122,2	71,9		53,7	53,7	
Celco	160,0	104,0	120,0	120,0	124,4	66,6		67,3	67,3	
Cholguán	121,6	105,4	105,4	105,4	105,9	106,2		105,8	105,8	
Licantén	105,4	44,6	44,6	44,6	45,2	33,1		29,4	29,4	
Valdivia	425,6	494,4	494,4	494,4	502,5	480,4		454,2	454,2	
Nueva Aldea (ex Itata)		105,4	113,5	113,5	110,7	115,0		117,3	117,3	
Nueva Aldea II					80,0	83,1		34,4	34,4	
Horcones		194,5	197,0	197,0	198,9	179,2		155,4	155,4	
Nueva Aldea 3								281,3	281,3	
TOTAL	**1.231,4**	**1.171,5**	**1.198,1**	**1.198,1**	**1.289,8**	**1.135,5**		**1.298,8**	**1.298,8**	
SOC.ELÉCTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca (2)	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	2.852,0	2.798,5		2.426,6	2.426,6	
Renca	723,8	723,8	723,8	723,8	652,5	640,7		422,6	422,6	
TOTAL	**3.735,2**	**3.735,2**	**3.735,2**	**3.735,2**	**3.504,5**	**3.439,2**		**2.849,2**	**2.849,2**	
SAN ISIDRO S.A										
San Isidro (2)	3.089,3	3.089,3								
TOTAL	**3.089,3**	**3.089,3**								
IBENER S.A.										
Mampil	210,9	164,2	164,2	164,2	164,1	163,9		121,8	121,8	
Peuchén	362,4	278,9	278,9	278,9	278,8	278,4		195,3	195,3	
TOTAL	**573,3**	**443,1**	**443,1**	**443,1**	**442,9**	**442,3**		**317,1**	**317,1**	
PETROPOWER										
Petropower					447,9	521,0		452,1	452,1	
TOTAL					**447,9**	**521,0**		**452,1**	**452,1**	
CENELCA S.A										
Canutillar	861,3	985,0	935,2	911,9						
Antilhue			856,2	856,2						
TOTAL	**861,3**	**985,0**	**1.791,4**	**1.768,1**						

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**	2013*
SGA										
Capullo	60,6	54,9	54,9	54,9	54,9	54,4		65,1	65,1	
Pehui					8,7	6,3		6,7	6,7	
Coronel		405,3	370,4	370,4	344,4	353,2		301,5	301,5	
Ancud					25,8	24,8		0,0	0,0	
Quellón					44,6	38,3		39,4	39,4	
Quellón II					83,5	82,8		67,8	67,8	
Lebu					13,8	13,4		5,3	5,3	
Cañete					13,9	24,0		23,8	23,8	
Los Sauces					20,4	23,3		12,6	12,6	
Chufken					13,9	22,4		23,7	23,7	
Collipulli					22,9	22,9		23,3	23,3	
Curacautín					18,0	22,1		23,0	23,0	
Skretting					21,9	19,6		21,8	21,8	
Chuyaca					21,8	100,9		107,9	107,9	
Biomar						20,0		20,2	20,2	
Eagon						20,0		19,7	19,7	
Salmofood I						13,4		13,1	13,1	
Salmofood II						13,4		0,0	0,0	
Calle-Calle								106,5	106,5	
Danisco								6,6	6,6	
JCE								6,6	6,6	
Lonquimay								13,1	13,1	
Los Corrales								2,3	2,3	
Los Sauces II								13,1	13,1	
Louisiana Pacific								24,4	24,4	
Multiexport I								6,6	6,6	
Multiexport II								13,1	13,1	
Skretting Osorno								24,6	24,6	
Southern								6,6	6,6	
Tirúa								6,6	6,6	
Watts								19,7	19,7	
TOTAL	**60,6**	**460,2**	**425,3**	**425,3**	**708,5**	**875,2**		**1.024,7**	**1.024,7**	
PUYEHUE S.A.										
Pilmaiquén		242,0	242,0	242,0	229,3	229,3		233,4	233,4	
TOTAL		**242,0**	**242,0**	**242,0**	**229,3**	**229,3**		**233,4**	**233,4**	
CAMPANARIO S.A.										
Campanario				856,7	1.399,1	1.398,7				
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	78,7	
Constitución 2 (Maule)					50,3	50,7		52,5	52,5	
Punitaqui					75,6	72,2		76,5	76,5	
Monte Patria					77,1	75,2		77,5	77,5	
Chiloé					72,9	75,4		78,6	78,6	
TOTAL					**351,4**	**349,5**		**363,8**	**363,8**	
TECNORED										
Concon					19,0	19,4		18,8	18,8	
Las Vegas					17,8	17,0		16,9	16,9	
Curauma					16,8	19,9		21,1	21,1	
Casablanca					15,7	12,9		13,5	13,5	
Totoral					24,3	24,4		26,2	26,2	
Quintay					24,3	24,2		25,8	25,8	
Placilla					24,3	24,5		25,9	25,9	
San Gregorio						4,2		4,4	4,4	
Linares Norte						4,2		4,3	4,3	
Tapihue						53,4		53,9	53,9	
TOTAL					**142,2**	**204,1**		**210,8**	**210,8**	
FPC										
FPC (Fopaco)					100,2	86,9				
FPC 2						15,6				
TOTAL					**100,2**	**102,5**				
POTENCIA										
Olivos					668,0	743,7		853,4	853,4	
TOTAL					**668,0**	**743,7**		**853,4**	**853,4**	
GESAN										
Sauce Andes					5,5	5,4		7,3	7,3	
TOTAL					**5,5**	**5,4**		**7,3**	**7,3**	
PACIFICHYDRO										
Coya					50,7	50,7		82,5	82,5	
TOTAL					**50,7**	**50,7**		**82,5**	**82,5**	
LA HIGUERA										
Colmito					459,2	469,1		458,6	458,6	
La Higuera								658,9	658,9	
TOTAL					**459,2**	**469,1**		**1.117,5**	**1.117,5**	
HIDROMAULE										
Lircay					151,0	120,0		124,9	124,9	
TOTAL					**151,0**	**120,0**		**124,9**	**124,9**	

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**	2013*
CENIZAS										
Cenizas					19,3	70,7		117,6	117,6	
TOTAL					**19,3**	**70,7**		**117,6**	**117,6**	
PUNTILLA										
Puntilla					152,2	152,2		157,1	157,1	
Florida (1)								133,5	133,5	
Rincon (1)								2,4	2,4	
Rincon					2,4	2,3		0,0	2,4	
Eyzaguirre					14,6	14,4		9,0	9,0	
TOTAL					**169,2**	**168,9**		**302,0**	**304,4**	
EL MANZANO										
El Manzano					16,8	35,0		35,7	35,7	
TOTAL					**16,8**	**35,0**		**35,7**	**35,7**	
TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS										
Los Espinos						1.013,6		1.058,8	1.058,8	
TOTAL						**1.013,6**		**1.058,8**	**1.058,8**	
ENLASA										
Trapén						672,9		703,5	703,5	
Teno						481,9		513,7	513,7	
El Peñon						672,9		705,2	705,2	
San Lorenzo						235,9		474,2	248,0	
San Lorenzo									226,2	
TOTAL						**2.063,6**		**2.396,6**	**2.396,6**	
CRISTORO										
Eólica Lebu						4,9		0,0	5,3	
TOTAL						**4,9**		**0,0**	**5,3**	
GASSUR										
Newen						118,0		121,3	121,3	
TOTAL						**118,0**		**121,3**	**121,3**	
ORAFTI										
Orafti						0,3		0,7	0,7	
TOTAL						**0,3**		**0,7**	**0,7**	
PANGUIPULLI										
Pullinque						175,4		181,4	181,4	
TOTAL						**175,4**		**181,4**	**181,4**	
HIDROELEC										
Truful Truful						2,4		0,6	0,6	
TOTAL						**2,4**		**0,6**	**0,6**	
GENERADORA DEL PACÍFICO										
TermoPacífico						638,0		700,1	700,1	
TOTAL						**638,0**		**700,1**	**700,1**	
NORVIND										
Eólica Totoral						58,4		60,9	60,9	
TOTAL						**58,4**		**60,9**	**60,9**	
MONTE REDONDO										
Eólica Monte Redondo						92,0		82,6	82,6	
TOTAL						**92,0**		**82,6**	**82,6**	
BARRICK										
Eolica Punta Colorada								2,6	2,6	
Punta Colorada IFO								144,5	144,5	
TOTAL								**147,1**	**147,1**	
CARBOMET										
Carbomet										
TOTAL										
CARRAN										
Doña Hilda								2,0	2,0	
TOTAL								**2,0**	**2,0**	
CHACAYES										
Chacayes								274,1	609,5	
TOTAL								**274,1**	**609,5**	
COMASA										
Lautaro								144,1	97,1	
TOTAL								**144,1**	**97,1**	
DIUTO										
El Diuto								20,7	20,7	
TOTAL								**20,7**	**20,7**	
DONGO										
Dongo								30,3	30,3	
TOTAL								**30,3**	**30,3**	
DONGUIL										
Donguil								1,7	1,7	
TOTAL								**1,7**	**1,7**	
E_GENERACION										
Cem Bio Bio								118,0	118,0	
TOTAL								**118,0**	**118,0**	

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**	2013*
EMELDA										
Emelda U1								287,8	287,8	
Emelda U2								311,3	311,3	
TOTAL								**599,1**	**599,1**	
ENERBOSCH										
Reca								6,4	6,4	
Purísima									0,9	
TOTAL								**6,4**	**7,3**	
ENERGIA PACIFICO										
Energía Pacífico								127,8	127,8	
TOTAL								**127,8**	**127,8**	
EPC										
Degañ								296,2	296,2	
TOTAL								**296,2**	**296,2**	
GEN. INDUSTRIAL										
Curicó								16,6	16,6	
TOTAL								**16,6**	**16,6**	
GENERADORA ON GROUP										
HBS								18,0	18,0	
Tomaval								8,2	8,2	
TOTAL								**26,2**	**26,2**	
HASA										
Juncalito								0,3	0,3	
TOTAL								**0,3**	**0,3**	
HIDROLIRCAY										
Mariposas								36,4	36,4	
TOTAL								**36,4**	**36,4**	
HIDROMUCHI										
Muchi								3,6	3,6	
TOTAL								**3,6**	**3,6**	
HIDROPALOMA										
La Paloma								18,6	18,6	
TOTAL								**18,6**	**18,6**	
KDM										
Loma Los Colorados 2								57,7	57,7	
TOTAL								**57,7**	**57,7**	
LA ARENA										
La Arena								9,1	9,5	
TOTAL								**9,1**	**9,5**	
LA CONFLUENCIA										
Confluencia								584,0	584,0	
TOTAL								**584,0**	**584,0**	
LICAN										
Lican								117,0	117,0	
TOTAL								**117,0**	**117,0**	
MASISA ECO										
Masisa								90,1	90,1	
TOTAL								**90,1**	**90,1**	
MVC GENERACION										
Colihues								181,0	181,0	
TOTAL								**181,0**	**181,0**	
NUEVA ENERGIA										
Escuadron								101,5	101,5	
TOTAL								**101,5**	**101,5**	
ON GROUP										
El Tártaro								0,8	0,8	
TOTAL								**0,8**	**0,8**	
SWC										
Salvador								203,3	203,3	
TOTAL								**203,3**	**203,3**	

(1) Empresas contratadas.
(2) Energía firme no incluye contrato suscrito con terceros
(*) Energía Firme no calculada en 2010 y 2013 por término de clientes sin contrato de suministro.
(**) Energía firme actualizada a febrero de 2012

Balance de Energía Firme (GWh)

	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmi-sión	Compro-misos Netos	Exce-dentes
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				9.575,5
	Pehuenche S.A.	2.992,6				2.992,6
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.231,4				1.231,4
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	San Isidro S.A.	3.089,3				3.089,3
	Ibener S.A.	573,3				573,3
	SGA	0,0	60,6			60,6
	Cenelca	861,3				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				11.239,7
	Pehuenche S.A.	3.038,4				3.038,4
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.171,5				1.171,5
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	San Isidro S.A.	3.089,3				3.089,3
	Ibener S.A.	443,1				443,1
	SGA	0,0	460,2			460,2
	Cenelca	985,0				985,0
	Puyehue	242,0				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				12.573,6
	Pehuenche S.A.	3.139,1				3.139,1
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.198,1				1.198,1
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	Ibener S.A.	443,1				443,1
	SGA	425,3				425,3
	Cenelca	1.791,4				1.791,4
	Puyehue	242,0				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				12.663,4
	Pehuenche S.A.	2.969,1				2.969,1
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.198,1				1.198,1
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	Ibener S.A.	443,1				443,1
	SGA	425,3				425,3
	Cenelca	1.768,1				1.768,1
	Puyehue	242,0				242,0
	Campanario	856,7				856,7
2008	Endesa	18.594,8	175,3			18.770,1
	Aes Gener 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
	Puntilla	169,2				169,2
	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
	El Manzano	16,8				16,8

	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmi-sión	Compro-misos Netos	Exce-dentes
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
	Puntilla	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 Pacífico	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 Pacífico	127,8				127,8
	Enlasa	2.396,6				2.396,6
	EPC	296,2				296,2
	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

	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmi-sión	Compro-misos Netos	Exce-dentes
	HidroMuchi	3,6				3,6
2011	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 Pacífico	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
	AesGener	8.382,5	684,9			9.067,4
2012	Arauco Bioenergía	1.298,8				1.298,8
	Barrick	147,1				147,1
	Campanario	0,0				0,0
	Capullo	65,1				65,1
	Carbomet	0,0				0,0
	Cardones	1.310,9				1.310,9
	Carran	2,0				2,0
	Chacayes	609,5				609,5
	Colbún	13.966,1	1.036,3			15.002,4
	Comasa	97,1				97,1
	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	7,3				7,3
	Energía Pacífico	127,8				127,8
	Enlasa	2.396,6				2.396,6

	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmi-sión	Compro-misos Netos	Exce-dentes
	EPC	296,2				296,2
2012	Puntilla	157,1	144,9			302,0
	Espinos	1.058,8				1.058,8
	ESSA	2.849,2				2.849,2
	Gas Sur	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
	Ebener	317,1				317,1
	La Arena	9,5				9,5
	La Confluencia	584,0				584,0
	La Higuera	1.117,5				1.117,5
	Licán	117,0				117,0
	Los Morros	17,4				17,4
	Masisa Eco	90,1				90,1
	Monte Redondo	82,6				82,6
	MVC Generación	181,0				181,0
	Norvind	60,9				60,9
	Nueva Energía	101,5				101,5
	On Group	0,8				0,8
	Orafti	0,7				0,7
	PacificHydro	82,5				82,5
	Pacífico	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	947,6				947,6
	SWC	203,3				203,3
	TecnoRed	210,8				210,8
2013	Balance Energía Firme no calculada en 2013 por aplicación de R.M. N° 239					

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.

Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

		ENDESA	AES GENER	COLBUN	PEHUENCHE	GUACOLDA	ARAUCO BIO	PANGUE	CAMPANARIO	ESSA	SAN ISIDRO	TRANSELEC	STS	IBENER	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE	PUNTILLA
2004	Enero	877	25.105	-47.970	108.053	17.599	-31.944			5.880	-17.179	-38.210	-1.461	-3.560	27.150	-44.340			
	Febrero	55.975	37.749	-80.976	58.463	11.402	-39.581			7.140	6.731	-38.706	-1.660	-11.853	37.645	-42.330			
	Marzo	62.339	35.535	-110.692	80.381	16.490	-20.623			-8.048	4.449	-45.197	-1.619	-15.927	43.203	-40.293			
	Abril	38.888	-38.090	-17.550	121.438	11.745	-20.106			-4.975	-40.689	-38.457	-1.520	5.876	17.368	-33.928			
	Mayo	73.726	-17.311	43.038	44.305	29.709	-8.318			-114.142	6.334	-38.278	-1.524	-7.381	13.374	-23.533			
	Junio	38.527	-16.309	-48.827	75.996	28.869	-2.262			-45.931	-5.273	-37.466	-1.421	31.580	2.172	-19.656			
	Julio	120.740	-71.765	-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	36.385	-35.112	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			-102.513	-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	-489	
	Junio	247.599	-102.774	-177.528	208.563	7.326	-14.458			-125.129		-61.418	-408	42.306	-19.517	-7.257	-2.341	5.038	
	Julio	367.068	-193.392	-207.483	210.543	-6.431	-23.787			-92.385		-66.233	-529	45.680	-22.321	-13.532	-2.244	5.048	
	Agosto	375.140	-172.415	-244.636	187.462	10.094	-29.272			-90.078		-60.215	-526	32.687	2.376	-14.785	-2.325	6.493	
	Septiembre	434.093	-175.251	-145.079	143.481	-22.149	-26.079			-157.016		-57.400	-413	28.778	-6.430	-19.459	-1.985	4.910	
	Octubre	357.946	-155.514	-85.064	180.034	-44.121	-21.739			-176.644		-61.332	-496	28.020	-295	-23.411	-2.016	4.633	
	Noviembre	333.734	-171.533	-194.094	225.462	-23.487	-17.104			-98.059		-58.273	-476	15.716	8.437	-22.980	-2.116	4.774	
	Diciembre	80.641	-110.915	-196.813	282.443	-16.900	-5.955	1.261		-11.320		-46.221	-496	11.602	27.438	-11.847	-2.087	-832	
2007	Enero	164.126	-86.180	-199.087	217.932	-23.527	-10.034	-4.022		-39.707		-49.965	-717	-2.746	34.544	3.071	-1.998	-1.688	
	Febrero	292.507	-32.054	-320.697	113.955	-22.430	19.676	-2.053		-18.667		-48.032	-591	-15.139	50.179	-9.561	-2.058	-5.037	
	Marzo	250.899	-69.333	-252.335	115.756	-24.056	28.748	5.530		-23.887		-48.849	-630	-25.967	62.129	-3.587	-1.580	-13.445	
	Abril	106.768	-25.294	-114.298	73.594	-20.286	23.901	17.499		-16.856		-34.931	-467	-23.611	26.891	-2.262	-1.289	-11.949	
	Mayo	30.720	-6.735	-73.314	44.669	-9.787	14.668	22.951		39.303		-38.479	-448	-24.080	4.670	-1.908	-1.869	-9.282	
	Junio	39.126	28.228	-139.415	22.995	-1.844	23.368	55.008		-18.071		-32.940	-423	-20.771	27.529	13.266	-1.118	-7.283	
	Julio	72.337	9.963	-194.913	45.559	2.107	-5.643	39.728		-33.556		-33.869	-620	13.392	41.553	31.655	-1.059	2.825	
	Agosto	95.567	-170.890	-203.510	-668	-539	3.196	60.334		177.992		-34.736	-365	-6.295	29.642	35.328	-1.478	3.347	
	Septiembre	141.197	-155.640	-105.379	64.906	-36.019	11.592	16.670		63.437		-37.251	-327	6.540	12.389	12.369	-1.946	2.402	
	Octubre	49.753	-185.660	-60.940	157.123	-21.358	-2.891	774		119.669		-45.142	-350	12.617	-27.808	-2.332	-2.047	2.089	
	Noviembre	93.786	-266.045	-161.518	197.100	-21.720	7.278	-2.501		175.566		-43.434	-438	10.350	5.631	-7.370	-2.180	6.551	
	Diciembre	175.179	-227.124	-218.478	88.117	-10.004	6.991	17.036		194.988		-34.634	-310	-4.884		-629	-1.646	2.181	
2008	Enero	116.874	-108.840	-202.737	94.141	-38.664	-3.264	23.033		160.376		-36.796	-553	-11.157		-1.767	-1.522	-4.792	
	Febrero	87.656	-86.095	-126.692	77.388	-45.305	2.388	29.678		119.760		-44.143	-600	-15.572		-4.414	-1.690	-6.835	
	Marzo	77.923	-98.369	-120.985	-2.509	-32.934	18.278	37.946		138.311		-40.096	-556	-19.530		24.349	-949	-11.276	
	Abril	-57.527	-131.149	46.144	-41.093	-24.223	5.667	43.871		169.916		-31.335	-468	-19.664		29.816	-942	-8.301	
	Mayo	-24.557	-203.828	-107.089	97.587	-14.022	11.716	56.292		163.421		-45.380	-546	31.696		20.562	-808	-508	
	Junio	92.423	-252.594	-61.501	173.558	-12.803	7.315	-5.500		80.480		-38.093	-620	21.905		-14.167	-1.562	15.100	
	Julio	169.616	-85.596	-144.549	164.343	-16.039	-4.765	-13.798		-51.057		-45.627	-515	24.264		-15.203	-1.433	17.822	
	Agosto	178.227	-87.723	-129.708	144.370	-3.633	-4.783	-14.233		-82.492		-50.224	-271	48.847		-18.805	-1.520	19.911	
	Septiembre	355.725	-72.319	-203.081	167.303	-38.626	-10.043	-13.333		-169.509		-53.428	-574	35.201		-17.866	-1.552	19.833	
	Octubre	237.068	-141.297	-140.695	261.897	-35.928	-7.001	-14.787		-128.215		-52.417	-606	21.619		-18.728	-1.290	14.509	
	Noviembre	75.818	-62.632	-65.716	267.869	-24.256	-302	-14.748		-170.094		-43.058	-537	23.996		-5.296	-1.219	9.767	
	Diciembre	122.478	-100.323	-27.508	145.841	-34.594	10.350	-15.812		-76.002		-45.234	-104	14.102		-6.100	-1.781	-6.305	7.497
2009	Enero	253.722	-53.479	-236.323	106.740	-41.486	2.079	-16.231		27.529		-45.876	-49	12.068		-9.167	-1.757	-14.940	10.152
	Febrero	211.052	45.505	-380.236	84.374	-57.495	27.774	17.444		39.132		-36.346	-5.378	-2.059		10.860	-851	-12.812	10.120
	Marzo	265.231	26.288	-418.120	60.363	-42.914	45.132	43.491		11.537		-50.685	-3.432	-3.778		3.520	-1.189	-13.019	12.522
	Abril	190.583	-135.696	-106.258	12.909	-3.955	27.225	1.062		36.075		-55.067	-3.973	3.840		2.700	-2.074	-4.633	12.243
	Mayo	-10.221	-123.209	131.205	54.958	11.489	44.035	-13.915		-49.400		-61.813	-2.035	31.112		-11.908	-2.787	473	11.221
	Junio	123.160	-112.167	6.081	48.751	54.018	34.205	-10.477		-104.649		-41.691	-2.434	30.569		-29.938	-754	12.629	8.446
	Julio	52.340	-119.424	79.767	125.031	46.216	28.456	-14.546		-153.813		-41.311	-5	33.105		-42.179	-2.521	17.560	8.956
	Agosto	157.349	-109.185	-141.079	143.152	95.163	20.840	-23.830		-84.730		-59.526	-6	46.435		-41.094	-3.315	7.403	6.947
	Septiembre	288.013	-167.062	-170.758	228.018	39.682	10.048	-12.975		-171.676		-53.615	-6	35.333		-18.201	-2.409	13.340	13.192
	Octubre	288.013	-167.062	-170.758	228.018	39.682	10.048	-12.975		-171.676		-53.615	-6	35.333		-18.201	-2.409	13.340	13.192
	Noviembre	329.909	-93.060	-273.767	239.219	38.072	13.739	-23.181		-167.555		-67.142	-1	46.029		-10.800	-4.343	5.164	12.323
	Diciembre	238.258	-3.159	-317.848	279.221	23.756	6.241	-26.105		-102.247		-81.617	-1	23.065		-20.574	-4.829	4.592	11.908
2010	Enero	288.153	-188.362	-35.526	126.914	16.071	36.878	-98.845		-68.694		-41.811	-135	-1.267		-25.570	-3.847	10.480	7.089
	Febrero	106.105	-169.119	111.583	41.529	6.359	23.590	-92.361		38.438		-35.701	36	-18.955		-20.124	-2.984	7.776	5.534
	Marzo	140.739	-128.560	-16.956	13.628	98.411	2.967	-92.739		23.010		-33.618	-75	-16.354		1.490	-3.130	4.586	6.070
	Abril	160.176	-125.575	70.398	31.185	-14.589	35.282	-94.454		12.893		-28.452	-80	-22.251		-14.939	-2.724	-2.445	8.372
	Mayo	-58.005	51.045	105.391	25.555	133.769	42.177	-105.633		-68.679		-31.650	-107	-13.892		-21.436	-3.536	-1.880	7.706
	Junio	-112.817	14.468	113.151	10.460	131.556	43.513	-104.531		-9		-35.446	-115	1.270		1.401	-3.391	4.909	5.216
	Julio	6.255	-53.493	85.205	-9.103	118.127	28.364	-106.765		-8.704		-37.568	-119	11.562		6.875	-3.496	21.213	4.108
	Agosto	-107.185	-2.348	16.565	21.276	120.925	34.490	-93.465		39.041		-44.334	-113	9.561		19.089	-3.466	18.721	451
	Septiembre	-22.869	35.021	-54.387	75.494	130.111	39.485	-99.182		-18.742		-36.376	-102	9.580		5.743	-3.509	19.382	4.845
	Octubre	-194.222	-150.529	59.848	181.532	88.279	33.773	-107.238		143.272		-31.004	-667	20.750		1.404	-3.601	9.561	6.973
	Noviembre	-118.162	-172.308	-22.314	170.003	93.134	25.869	-107.433		167.111		-36.690	-99	24.181		-527	-4.053	12.566	7.938
	Diciembre	-107.100	-136.298	5.313	53.057	6.897	19.208	-115.402		221.470		-44.645	-97	10.681		10.044	-3.254	11.982	7.603
2011	Enero	7.665	-17.645	-72.879	60.618	15.646	19.987	-132.062		199.049		-33.522	-78	-1.260		-4.775	-4.184	2.067	8.174
	Febrero	-55.187	-44.124	-79.949	39.187	42.922	28.584	-105.631		203.568		-39.955	-53	-14.376		16.331	-3.641	-4.128	6.854
	Marzo	-91.183	31.738	-371	-67.231	44.518	24.498	-109.406		201.986		-56.738	-59	-26.571		14.782	-3.314	-4.041	5.876
	Abril	-122.627	64.219	-20.278	-37.421	73.433	33.589	-117.552		85.246		-39.542	-86	-14.482		-1.290	-3.455	-1.501	3.511
	Mayo	-109.948	50.800	-39.019	-42.186	86.167	26.650	-127.187		31.254		-35.284	-88	-15.349		22.125	-3.839	2.697	1.798
	Junio	-133.309	39.965	63.381	-39.975	72.106	30.056	-118.008		29.079		-50.898	-103	17.688		14.539	-3.655	9.631	373
	Julio	12.288	23.653	61.471	-29.675	74.004	4.229	-128.299		-144		-41.787	-280	9.620		-4.825	-3.605	11.294	580
	Agosto	86.270	20.289	-26.217	56.636	80.586	11.206	-130.050		-286		-49.017	-295	8.105		-3.285	-4.071	3.414	-1.878
	Septiembre	212.731	16.805	-222.882	99.094	58.671	12.990			-405		-49.953	-266	1.850		-3.785	-4.168	15.387	-732
	Octubre	216.545	16.109	-338.848	234.633	-16.795	-1.804			-4.596		-44.644	-254	57		-12.049	-4.556	19.670	6.039
	Noviembre	205.247	5.458	-282.089	280.677	-97.834	-5.539			-28.726		-42.878	-176	37.444		-14.507	-3.240	6.690	7.755
	Diciembre	80.666	17.852	-137.199	164.085	-83.485	21.480			27.666		-42.217	-121	21.097		-14.469	-3.922	6.862	7.322
2012	Enero	-11.302	2.326	-81.450	26.559	-108.813	30.767		0	197.798		-46.661	-62	9.525		2.830	-2.939	-2.769	6.850
	Febrero	-106.972	24.643	-22.794	47.109	-80.686	32.499		0	152.851		-45.468	-165	-1.122		6.663	-3.468	98	5.144
	Marzo	-142.543	14.466	41.308	-9.975	-54.128	26.571		339	98.934		-40.789	-129	-19.888		22.745	-2.723	12.150	4.704
	Abril	-109.949	14.346	169.060	-60.069	-44.311	42.953		169	122.762		-42.322	-111	-12.796		20.228	-1.793	955	1.791
	Mayo	-181.134	25.757	236.683	-76.248	-23.822	57.098		124	125.759		-49.720	-255	8.293		23.657	-2.071	-90	406
	Junio	134.595	-47.914	85.063	86.686	-89.829	0	0	0	-877	0	-55.361	-254	50.368	0	4.990	-3.135	19.816	2.795
	Julio	283.131	-100.555	-23.957	56.362	-37.179	0	0	0	-3.139	0	-54.888	-280	33.481	0	4.829	-2.909	7.366	2.934
	Agosto	152.485	-74.488	230.675	-4.305	-63.120	46.042			-1.130		-42.647	-206	6.676		4.626	-3.503	3.736	-2.606
	Septiembre	764.880	930.711	-3.048.487	84.532	578.759	81.547			18.614		-38.509	-273	66.440		49.448	-2.876	34.968	30.133
	Octubre	-132.202	-23.565	229.461	109.671	-28.675	46.437			-1.151		-39.649	-175	6.914		5.813	-2.499	-3.919	5.735
	Noviembre	-258.027	12.858	231.579	62.124	-36.564	37.506			90.198		-33.814	-200	9.679		4.955	-2.614	-11.538	7.313
	Diciembre	-285.372	11.372	112.565	52.120	16.729	58.139			152.976		-47.811	-537	29.323		6.724	-3.648	-12.745	6.345
2013	Enero	2.104	-30.124	275.096	31.444	-18.717	41.973	0	0	-27.320	0	-51.929	-244	0	0	1.944	-4.640	-15.662	6.595
	Febrero	-19.226	26.944	201.657	989	-9.557	44.399	0	0	29.203	0	-47.736	-209	0	0	1.303	-3.878	-26.395	4.977
	Marzo	41.211	27.099	-103.650	-70.320	48.688	69.501	0	0	95.385	0	-58.391	-127	0	0	5.473	-3.909	-15.376	6.121
	Abril	4.232	33.086	-68.854	-58.791	29.255	61.507	0	0	172.223	0	-40.248	-154	0	0	-1.109	-3.778	-12.000	3.490
	Mayo	-30.076	49.615	-214.450	-54.420	42.429	80.073	0	0	105.837	0	-43.518	-745	0	0	20.770	-3.355	-6.086	1.852
	Junio	-15.232	50.777	-228.891	-67.700	56.137	81.859	0	0	-528	0	-45.212	-1.451	0	0	29.158	-3.593	34	1.879
	Julio	76.891	-56.907	-210.700	20.209	62.327	65.661	0	0	-608	0	-53.293	-1.143	0	0	3.752	-3.561	106	1.068
	Agosto	200.214	5.913	-322.268	-9.597	56.772	52.395	0	0	-595	0	-50.475	-1.248	0	0	7.695	-4.062	1.245	-1.074
	Septiembre	262.204	-167.015	-335.360	90.121	68.933	43.494	0	0	6.064	0	-51.100	-1.116	0	0	388	-3.997	2.493	4.328
	Octubre	147.552	-71.625	-292.561	178.789	8.410	20.786	0	0	-1.359	0	-56.990	-381	0	0	111	-4.497	-507	7.787
	Noviembre	-140.642	315	-162.173	173.155	21.270	40.999	0	0	-703	0	-49.268	-336	0	0	-713	-4.316	-4.061	8.134
	Diciembre	-292.317	76.483	-4.709	42.203	71.975	30.205	0	0	-747	0	-40.016	403	0	0	-4.221	-4.875	-11.554	7.362

Nota: Dato con - representa compra efectuada al CDEC
Dato sin - representa venta efectuada al CDEC

TECNORED	CHILQUINTA STX	EEPA STX	FPC	CHILECTRA STX	ELEKTRAGEN	POTENCIA CHILE	PSEG	SAESA_STX	UTORAL_STX	GESAN	HGV	OBRAS Y DESARROLLO	PACIFIC HYDRO	LA HIGUERA	HIDROMAULE	ELECTRICA CENIZAS	EL MANZANO	GENER STX	ESPINOS	ENLASA	CRISTORO	DESC_CHIL	FRONTEL_STX
43																							
915			764																				
3.737		-5	4.539																				
4.713		-5	5.173		2.123																		
4.904			6.101		-932																		
4.019			6.053		2.605																		
1.901			726		1.839																		
505			6.162		-1.239																		
962			6.484		252																		
3.034			6.500		2.313																		
3.545			6.098		4.790																		
4.064			6.002		3.646	-296																	
4.185			6.674		9.007	9.610																	
7.536			6.050		8.091	-3.750	1.025																
5.570			6.061		7.335	-4.434				446													
-645			2.314		-2.371	-4.442				657													
-1.019			4.803		-2.823	-4.212				637			5.016	-8									
-961			4.853		-2.801	-5.256				700			6.943	-1.788									
-435			4.639		-2.301	-3.379				701			6.923	-4.205									
-895			6.907		-2.869	-6.594				718			6.874	-4.090	5.041	-105							
-1.440			4.759		-2.707	-6.521				559			6.646	-4.827	12.138	539							
-1.104			5.820		-2.891	-4.839				659			7.117	-4.681	11.581	-235	798						
-1.595			5.908		-3.181	-7.807				687			6.947	-5.290	12.381		1.850	-4.110					
2.931			6.347		2.944	16.698				630			6.263	-2.829	10.963	2.948	1.669	-4.716	823	3.148			
3.129			8.008		3.178	12.552				697			5.870	-4.126	8.879	5.276	811	-6.114	5.938	20.391	247		-682
1.678			6.558		-1.261	-59				566			6.871	-3.431	5.395	4.900	1.630	-3.381	-2.567	7.576	359		-594
-1.212			5.300		-3.410	-6.705				351			6.684	-4.735	5.424	6.104	1.725	-4.280	-7.893	-9.200	339		-594
-651			3.765		-3.163	-6.286				302			6.413	-4.072	6.412	6.015	1.736	-5.172	-3.517	-10.389	300		-1.075
-825	-16	-17	2.784	-600	-3.302	-7.188				403			6.432	-4.612	3.370	5.329	1.198		-8.065	-11.204	515		
-682	-103	-7	201	-275	-3.090	-6.012				437			4.600	-4.319	5.926	1.519	2.987		-6.115	-13.988	434		
-762	-199	-4	127	-166	-2.956	-6.603				594			-17.295	-3.437	11.777	3.438	2.666		-7.438	-14.673	341		
-762	-199	-4	127	-166	-2.956	-6.603				594			-17.295	-3.437	11.777	3.438	2.666		-7.438	-14.673	341		
-1.104	-271	-2	-732	-138	-3.087	-6.661				659			-17.741	-4.245	12.885	1.218	3.074		-8.939	-16.670	403		
-1.640	-284	-4	6.300	-155	-3.340	-7.241				679			-19.813	-4.553	13.498	1.236	3.015		-9.788	-17.169	398		
407					12					742			-19.996	-78	14.573	135	3.476	-5.325	-120	1.591	801		
1.054					404					671			-16.555	8	11.853	2.708	2.799	-5.382	-75	8.619	599		
1.709					1.038	292				751			-9.093	-70	9.106	2.562	2.102	-6.760	691	12.323	383		
837					223					588			-16.961	245	8.121	2.039	2.210	-5.366	1.086	9.237	522		
-3.322					750					457			-28.127	-79	4.078	-1.523	1.885	-10.519	-124	6.492	439		
-2.974					191					441			-29.493	-21	6.939	147	1.930	-8.961	262	13.801	576		
-827					42					434			-27.656	110	7.187	-2.095	2.598	-7.993	1.156	18.673	730		
-464					106	1.139				382			-32.460	-9	7.129	-265	2.316	-9.460	4.901	38.069	631		
-917					5					353			-33.636	945	9.461	-2.683	1.872	-9.368	-116	-99	336		
-842					41					510			-33.533	40.499	14.529	-675	1.767	-9.249	-111	1.457	506		
-707					6					645			-36.959	57.111	14.051	-1.389	2.203	-9.291	-108	3.356	819		
-772					190					686			-29.010	67.799	13.817	589	2.353	-10.232	5.123	44.034	536		
-3.117					386	-3.987				703			-32.368	21.801	14.300	-4.345	2.459		531	20.718	583		
101					2.665	479				546			-30.724	-46.013	12.992	-2.537	2.294		21.453	70.753	455		
-1.741					3.729	699				521			-31.489	-38.563	9.292	-2.396	2.139		23.962	94.502	442		
-3.703					3.852	567				320			-3.381	-1.055	5.160	-2.435	1.935		15.473	65.608	841		
-2.811					1.429	5.607				251			706	5.310	5.539	-2.180	1.782		26.927	101.273	717		
-3.953					1.586	-2.770				221			-13.627	-4.974	7.061	-3.632	2.292		7.288	53.944	1.041		
-4.312					192	-2.185				248			-4.485	-170	0	-6.051	2.133		4.566	11.542	798		
-3.691					215	-2.608				247			-22.098	255	0	-6.702	0		0	-154	0		
-2.687					-623	-5.858				-13			-12.861	-56.674	-218	-7.413	2.032		-1.986	-4.344	-9		
-2.426					-677	-6.325				-14			-5.118	-56.506	-233	-6.622	1.901		-1.931	-4.622	719		
-2.422					-638	-6.502				-14			-61.503	-70.478	149	-4.880	1.781		1.264	2.393	843		
-3.270					-781	-6.825				-16			-70.387	-72.878	-268	245	1.770		-1.559	8.914	1.155		
-3.479					-729	-6.937				-16			-68.168	-41.957	10.721	-2.598	2.087		-2.664	2.807	978		
-3.780					618	-6.282				583			-64.750	-33.227	12.491	-4.912	2.074		-919	3.533	1.024		
-2.057					1.058	-4.842				514			-69.408	-52.190	9.901	-2.230	2.184		75	42.837	1.032		
-391					1.419	460				337			-105.767	-16.591	7.740	-1.210	1.787		11.099	63.833	668		
-1.349					1.220	-4.607				244			-124.988	-22.642	5.641	-6.022	1.962		-381	66.108	572		
-4.171	0	0	0	0	952	-4.891	0	0	0	335	0	0	0	-18.081	7.096	-4.415	2.885	0	-205	22.746	908	0	0
-4.349	0	0	0	0	951	-5.102	0	0	0	375	0	0	0	-25.375	7.430	-4.755	3.234	0	-85	17.263	938	0	0
-4.061					615	-4.684				264			-93.784	-39.466	7.464	-8.258	2.754		-74	4.796	853		
7.502					618	5.850				401			34.479	104.337	8.242	5.701	1.963		341	28.428	661		
-3.361					1.356	-780				480			-107.320	-47.577	14.072	-1.629	1.775		319	17.846	770		
-2.423					1.146	-277				641			-108.329	-11.332	13.828	-1.740	1.367		3.224	19.474	910		
-2.374					528	-1.295				729			-112.252	-16.546	14.001	-5.393	1.667		515	16.962	920		
-4.786	0	0	0	0	218	-1.400	0	0	0	630	0	0	-203.840	-32.505	14.486	-7.798	1.762	0	-75	3.634	874	0	0
-6.200	0	0	0	0	266	-1.471	0	0	0	370	0	0	-187.271	-32.089	11.709	-6.412	1.716	0	303	9.333	836	0	0
-6.130	0	0	0	0	1.508	-1.601	0	0	0	369	0	0	-123.665	-34.668	8.237	-2.878	1.651	0	2.322	15.349	970	0	0
-5.715	0	0	0	0	285	-1.467	0	0	0	260	0	0	-125.441	-27.886	7.881	-6.363	1.426	0	-102	11.458	597	0	0
225	0	0	0	0	141	-1.147	0	0	0	223	0	0	-136.294	-6.920	6.968	-2.676	1.675	0	1.004	38.136	-342	0	0
1.325	0	0	0	0	211	4.904	0	0	0	328	0	0	-130.655	5.269	7.299	-1.585	2.149	0	12.146	59.033	785	0	0
372	0	0	0	0	65	-1.067	0	0	0	331	0	0	-134.567	1.427	8.004	-984	2.535	0	637	30.334	867	0	0
773	0	0	0	0	41	-1.278	0	0	0	319	0	0	-132.455	-1.297	6.797	-8.588	2.667	0	51	21.703	702	0	0
-481	0	0	0	0	0	-1.251	0	0	0	347	0	0	-121.643	-1.772	11.118	-8.540	2.567	0	-99	4.818	121	0	0
-1.559	0	0	0	0	606	-1.471	0	0	0	509	0	0	-119.043	-5.102	13.510	-8.962	2.167	0	268	16.817	39	0	0
-2.062	0	0	0	0	7	-1.344	0	0	0	588	0	0	-114.696	16.397	13.918	-8.644	1.846	0	-104	13.372	-130	0	0
-2.561	0	0	0	0	31	-1.436	0	0	0	702	0	0	-120.448	48.617	14.390	-8.954	1.679	0	-68	6.030	-539	0	0

	PETROPOWER	GAS SUR	ORAFTI	CGE DISTRIBUCION	LOS MORROS	CONAFE	PANGUIPULLI	HASA	TRANSCHILE	HIDROELEC	EMELCA	PACIFICO	NORVIND	NUEVA ENERGIA	CARDONES SA	KDM	MONTE REDONDO	HIDROPALOMA	ONGROUP	EMELDA	MVC GENERACION	SWC	GEN. INDUSTRIAL
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																							
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	1.059	1.614	107																				
Junio	-7.510	1.034	64																				
Julio	804	-1.125	-10	-98		-1.338	-88	-3			-24												
Agosto	4.318	-1.039	-6	-41		681	-98	-3															
Septiembre	5.652	-1.012	-4	-615		159	-1.676	-8		196		142											
Octubre	5.652	-1.012	-4	-615		159	-1.676	-8		196		142											
Noviembre	-667	-691	-3	-177		315	-1.619	-6		177		-1.869											
Diciembre	4.030	-1.138	-3	-278		485	-1.754	-3		170		-3.252	3.433				5.166						
2010 Enero	-105	98							-754	185		-200	6.585	350	-13.195	147	-12.182						
Febrero	3.674	4.126							-1.670	171		2.112	5.798	-47	-10.577	335	-12.967						
Marzo	-914	1.425					-143		-1.418	87		2.381	5.270	857	-11.459	559	-12.042	34					
Abril	-1.213	2.496							-788	205		1.845	7.232	-4.039	-11.058	1.006	-12.285	757					
Mayo	-3.285	2.474					-118	253	-1.080	212		-201	5.178	-4.706	-11.979	841	-17.835	314	4				
Junio	-14.638	4.945						139	-682	212		-216	7.056	-5.901	-10.020	1.002	-16.400	54	7	-17.660	496		
Julio	-20.739	4.827					-156	-4	-502	228		-99	8.091	-6.649	-11.113	979	-15.553	204	1	-18.388	5.383		
Agosto	-23.434	4.731					-131	295	-322	220		-228	6.604	-7.695	-12.638	1.088	-15.473	467	36	-17.181	5.353	57	56
Septiembre	-23.289	1.519					-176	150	-707	79		-57	9.515	-6.059	-11.969	1.103	-11.860	575	48	-15.529	5.694	129	
Octubre	-25.679						-148	288	-1.711	10		565		-6.742	-13.034		-13.706	800	44	-16.899	3.991		
Noviembre	-24.619	2.922					-155	278	-2.247	231		643		-7.113	-10.944		-12.409	870	34	-16.649			
Diciembre	-26.576	9.005					-149	350	-1.106	237		10.807		-6.959	-13.696		-14.358	879	3	-17.775	1.216	6	326
2011 Enero	-26.928	3.477	0		1.187		-141	440	-2.585	219		3.465	6.785	-9.242	-12.362	0	-14.605	740	0	-16.751	3.841	0	0
Febrero	-23.708	9.035	0		997		-134	526	-1.285	225		8.297	4.304	-6.354	-11.610	0	-16.023	587	0	-15.922	5.956	0	145
Marzo	-21.251	9.928	0		866		-118	465	-1.598	243		13.330	7.063	-8.391	-12.664	0	-15.113	445	21	-17.741	7.125	67	421
Abril	8.700	8.154	0		606		-119	205	-1.230	237		4.238	6.411	-12.574	-11.991	0	-13.415	299	17	-15.886	6.337	0	74
Mayo	74	7.740	0		655		-160	109	-313	236		4.140	3.520	-10.646	-13.907	0	-18.724	141	16	-17.312	7.057	0	29
Junio	6.840	3.854	0		602		-158	-3	-642	229		396	7.420	-4.556	-12.095	0	2.881	9	14	-17.011	4.237	0	277
Julio	158	1.136	0		660		-164	-6	-957	234		-210	9	-6.797	-13.184	0	557	0	17	-7.251	4.749	12	0
Agosto	4.480	1.214	0		828		-137	-2	-1.483	342		262	64	-2.290	-12.820	0	-12.312	112	40	-6.890	0	0	63
Septiembre	-18.031	2.722	-1		566		-498	41	-1.434	214		-782	8.472	-7.869	-15.239	1.695	-8.456	362	38	-5.798	3.135	-279	-29
Octubre	17.042	-226	-1		717		-524	237	-3.493	-1		1.573	8.516	-7.987	-6.746	5.228	-9.673	520	38	-938	1.231	-386	-31
Noviembre	17.379	-223	-1		1.174		-505	181	-3.769	151		7.361	7.532	-7.977		5.023	-10.923	687	45	-163	2.466	-410	-32
Diciembre	15.567	-261	-2		1.386		-528	309	-2.177	214		1.170	5.356	-7.735	-49	5.349	-15.417	698	43	-1.265	1.999	-437	-36
2012 Enero	11.348	-76	-2		1.207		-559	402	-2.782	250		1.763	5.667	-7.663	-2.902		8.480	414	42	-14.946	5.990	-446	-36
Febrero	13.002	265	-1		872		-506	339	-2.438	231		-423	8.008	-7.417	-941		9.878	135	39	-17.549	4.454	-205	-17
Marzo	14.560	7.314	0		810		-540	460	-451	241		27	6.244	-6.721	-17		45.298	164	39	-18.846	3.595	0	246
Abril	15.010	7.957	0		455		-438	237	-333	93		2.803	3.831	-5.599	-10		12.481	4	31	-16.420	11.596	0	710
Mayo	13.292	7.433	0		495		-321	150	-710	0		-171	7.992	-6.018	-21		36.101	0	31	-17.280	11.526	0	613
Junio	11.307	-5	0	0	835	0	-518	33	-1.805	0	0	1.806	7.844	-5.602	0	0	-13.450	0	23	-17.199	970	0	0
Julio	10.955	0	0	0	917	0	-650	17	-1.038	0	0	455	9.490	-5.773	0	0	-11.709	0	29	-7	826	0	0
Agosto	10.876	0	0		798		-552	-7	-871	395		-158	7.007	-6.306	-1		-14.079	0	36	42	474	0	0
Septiembre	80.781	2.579	0		733		22.106	155	-474	536		607	7.381	24.869	23.951		38.506	0	37	36.963	1.243	0	0
Octubre	11.248	4.732	0		738		-431	261	-893	550		3.142	7.171	-7.418	-9		-12.784	0	28	62	6.293	0	0
Noviembre	12.794	867	0		1.441		-389	650	-1.897	528		2.976	6.296	-7.420	-1		-13.663	0	0	45	4.170	12	0
Diciembre	12.451	237	0		1.689		-736	0	-1.737	538		0	10.538	-7.544	-32		-10.202	0	0	462	3.601	0	0
2013 Enero	-4.992	0	0	0	1.770	0	-3.802	0	-1.883	539	0	0	3.192	-7.305	-21	0	-19.587	0	0	16	0	8	0
Febrero	12.314	0	0	0	1.126	0	-3.879	0	-2.495	503	0	0	7.505	-6.998	-61	0	-14.289	0	9	-32	746	0	0
Marzo	13.444	3.840	0	0	976	0	-1.224	0	-1.930	527	0	0	7.791	-7.593	-40	0	-16.822	0	46	-43	6.489	0	0
Abril	17.790	1.501	0	0	702	0	-1.012	0	-2.045	473	0	0	4.978	-6.902	-41	0	-17.969	0	0	300	2.913	175	0
Mayo	4.390	4.077	0	0	973	0	-878	0	-496	537	0	0	6.320	1.732	-34	0	-16.967	0	0	95	5.306	0	0
Junio	6.645	3.104	0	0	1.320	0	-514	0	-271	532	0	0	4.610	1.065	-50	0	-17.612	0	0	162	6.588	0	68
Julio	11.261	-2.261	0	0	1.179	0	-589	0	-343	514	0	0	7.032	444	-46	0	-16.062	0	0	483	6.806	51	0
Agosto	487	-389	0	0	1.051	0	-601	0	-493	536	0	0	8.617	-279	-53	0	-14.201	0	0	141	9.317	0	0
Septiembre	9.652	-1.959	0	0	957	0	-540	0	-725	504	0	0	10.276	-934	-51	0	-7.966	0	0	252	2.357	121	0
Octubre	22.151	-3.329	0	0	1.036	0	-495	0	-1.112	529	0	0	6.900	-3.781	-44	0	-14.589	0	0	-336	-4	0	0
Noviembre	16.545	-3.315	0	0	1.355	0	-426	0	-2.239	506	0	0	8.026	-1.802	-51	0	-11.967	0	0	-102	-4	0	0
Diciembre	11.507	-3.843	0	0	2.029	0	-22.106	0	-3.339	527	0	0	4.845	-2.512	-13	0	-18.376	0	0	-100	-5	0	0

Nota: Dato con - representa compra efectuada al CDEC
Dato sin - representa venta efectuada al CDEC

EPC	BARRICK	MASISA	CARRAN	DONGO	LA CONFLUEN-CIA	E_GENERA-CION	HIDROURCAY	DIUTO	GENERADORA ONGROUP	LICAN	MALLARAUCO	ENERGIA PACIFICO	DONGUIL	PEHUI	COMASA	CHACAYES	ENERBOSCH	HIDROMUCHI	LA ARENA SPA
8.768																			
506	-74																		
760	1.797																		
3.744	15	267	49																
7.802	6.453	1.244	178	632	3.703	6.796	593												
5.988	8.284	3.064	195	966	-30.478	7.877	2.099												
12.879	9.129	3.739	152	953	-14.164	7.581	1.833												
14.565	7.528	2.226	179	1.779	-23.788	7.431	1.401												
10.553	7.815	4.720	135	1.610	-468	8.279	1.906	191	247										
12.163	10.138	4.443	184	2.122	2.624	8.941	2.057	825	592	116	1								
6.893	6.917	4.194	120	2.512	-2.712	7.608	2.434	1.129	667	3.282	345	-1.067	40						
3.203	2.706	5.166	209	2.454	629	3.648	0	1.182	699	7.209	2.432	-95	131	665					
0	2.101	3.773	221	0	693	-46	0	1.090	447	0		2.609	118	0	650	0			
158	485	-373	208	-53	-20.406	-264	-64	-36	615	5.871		1.721	125	-12	7.729	-5	695	93	
1.902	2.864	-218	221	1.418	-18.564	-297	584	1.459	808	6.106		274	158	-12	9.572	-153	800	322	8
3.932	6.126	-232	186	1.045	-16.232	-233	-70	1.997	254	6.662		704	118	-13	13.987	33.912	496	150	939
4.181	11.371	-106	181	607	-10.202	1.546	-78	2.166	92	3.968		639	57	-14	15.429	43.122	239	64	836
4.457	7.191	1.271	155	686	-2.750	7.777	1.598	2.270	227	3.626		2.393	26	296	16.561	34.833	311	14	202
2.211	4.083	650	154	1.533	11.605	6.486	2.035	2.093	460	3.984		1.116	57	-17	16.043	22.227	684	92	1.512
1.852	8.338	4.273	171	842	-1.723	7.263	1.486	2.247	1.426	4.037		2.548	59	-15	15.818	19.042	767	116	745
816	7.559	4.406	158	1.335	-28.415	7.358	1.453	1.786	1.614	3.969		1.777	51	-14	15.364	308	317	57	1.218
2.702	4.635	0	142	2.579	-27.417	7.300	1.919	1.805	1.014	7.813		3.801	117	-12	16.738	-10.587	981	163	1.667
725	8.246	0	187	2.373	-27.517	660	2.570	1.897	1.256	9.640	0	4.809	135	-13	17.746	-4.483	1.191	426	1.626
8	6.535	0	222	1.854	-26.731	207	2.691	2.215	1.050	9.097	0	4.076	149	-12	11.565	-1.711	1.120	528	2.009
12	2.334	0	208	1.846	-21.245	3.566	2.210	2.206	872	7.156		2.786	176	-12	16.999	-6.563	968	357	1.290
91	2.574	0	190	1.711	47.764	3.678	3.095	1.619	711	8.077		6.139	144	-4	15.836	7.378	952	340	1.477
278	3.611	0	194	972	-23.711	5.557	3.173	2.110	1.487	5.594		4.537	179	-10	15.360	908	792	155	955
2.641	1.588	0	166	847	-8.599	7.177	2.721	2.129	1.675	5.110		5.875	162	-9	16.314	17.309	647	41	741
2.076	1.907	0	148	1.960	-7.417	4.999	3.037	2.060	1.571	10.129		5.843	160	-26	15.052	35.353	1.352	189	1.770
0	2.012	0	179	576	8.363	7	2.576	2.119	666	4.630	0	4.202	143	647	15.842	42.722	744	169	594
0	2.425	0	147	414	14.365	521	1.873	1.967	808	4.223	0	-2.864	89	609	14.217	30.458	461	82	520
0	6.573	0	158	785	-4.954	5.315	1.503	2.169	873	1.775	0	-4.543	58	679	16.616	17.277	276	57	894
0	3.584	0	153	1.385	-8.414	2.456	1.428	2.185	1.167	4.724	0	-4.639	73	602	14.767	721	300	19	799
0	6.618	0	168	2.220	-8.649	6.322	1.910	2.029	1.298	8.383	0	116	129	662	17.227	-9.469	896	369	1.929
0	5.162	0	223	1.482	-14.395	6.987	2.228	2.004	1.906	10.394	0	6.238	164	658	14.940	-10.994	1.104	491	2.029
0	10.192	0	251	1.757	-19.076	7.556	2.485	2.157	2.033	8.757	0	6.293	96	674	17.083	-14.686	1.320	530	1.527
0	5.527	0	88	2.827	-15.726	5.787	1.955	1.636	2.000	9.841	0	5.439	64	651	11.533	-13.266	1.247	529	1.835
0	2.174	0	238	1.769	-12.906	1.463	3.579	1.987	756	8.337	0	5.135	111	622	10.424	-2.920	163	479	1.758
0	7.113	0	176	1.060	-3.503	2	3.476	1.808	911	6.290	0	2.474	133	352	16.488	9.519	660	234	1.483
0	3.550	0	142	1.183	20.573	91	2.964	2.185	360	7.045	0	1.650	117	430	11.391	33.195	1.010	214	1.295
0	1.858	0	171	362	47.541	109	2.757	2.261	223	3.240	0	1.266	57	219	10.859	47.662	658	58	279

		COLBUN TRANSMISION	GENPAC	CAPULLO	BE FORESTALES	ALLIPEN	EL CANELO	CARBOMET	DUKE ENERGY	HIDRONALCAS	HIDROCALLAO	RUCATAYO	KALTEMP	HIDROPROVIDENCIA	MAINCO SA	ESTANCILLA SPA	DEI DUQUECO	NUEVA DEGAN	MAPOCHO TREBAL	UCUQUER
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																			
	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																			
	Octubre																			
	Noviembre																			
	Diciembre																			
2010	Enero																			
	Febrero																			
	Marzo																			
	Abril																			
	Mayo																			
	Junio																			
	Julio																			
	Agosto																			
	Septiembre																			
	Octubre																			
	Noviembre																			
	Diciembre																			
2011	Enero																			
	Febrero																			
	Marzo																			
	Abril																			
	Mayo																			
	Junio																			
	Julio																			
	Agosto																			
	Septiembre																			
	Octubre																			
	Noviembre																			
	Diciembre																			
2012	Enero	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
	Febrero	0	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
	Marzo	0	0	368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
	Abril	0	0	-139.660	21.837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
	Mayo	0	0	-153.747	24.980	564	783	-1.243	0	0	0	0	0	0	0	0				
	Junio	36.293	0	-110.557	0	-22	-144.393	19.659	1.425	1.255	526	0	0	0	0	0				
	Julio	61.222	0	-109.191	0	-8	-149.537	20.029	1.508	1.253	619	0	0	0	0	0				
	Agosto	0	0	-152.865	17.748	1.718	1.737	-162	-141	279	212	0	0	0	0	0				
	Septiembre	0	0	-142.842	24.179	1.355	1.672	1.014	15.959	1.911	1.119	5.477	0	0	0	0				
	Octubre	0	0	-138.295	29.203	1.451	1.537	731	38	1.426	659	20.272	0	0	0	0				
	Noviembre	0	0	-138.296	25.099	1.318	1.303	1.737	-201	1.143	365	14.646	0	0	0	0				
	Diciembre	-1.606	105	-139.228	28.160	1.192	1.358	2.102	864	2.503	1.337	16.954	116	2.012	1.054	2				
2013	Enero	-1.938	-130	-112.073	16.958	826	1.336	818	-224	1.690	511	25.524	211	2.121	1.947	0	22.713	3.130	49	688
	Febrero	-1.155	-114	-123.363	28.997	792	1.129	734	-176	1.599	648	12.725	177	1.248	2.517	0	11.824	2.884	-1	1.213
	Marzo	-1.250	248	-26.797	38.222	1.063	1.162	1.557	1.011	1.585	550	12.596	199	1.152	2.987	72	1.386	2.237	56	1.186
	Abril	-4.578	622	-76.642	35.924	1.545	1.083	624	5.463	1.242	495	15.229	164	2.164	2.620	44	363	1.855	203	1.364
	Mayo	-6.671	-119	-84	46.171	1.505	1.159	-1.140	5.994	3.415	1.722	23.792	126	3.704	2.803	335	10.985	1.108	218	2.703
	Junio	-6.840	4.886	1.229	32.273	1.444	1.603	278	4.979	4.079	1.791	36.201	121	5.053	2.892	484	31.448	1.404	204	2.125
	Julio	-10.811	-105	1.337	33.940	1.568	1.695	-132	-235	3.851	1.331	35.826	141	7.201	2.617	155	45.779	863	660	2.254
	Agosto	-7.909	-133	1.290	28.809	618	1.765	-241	1.895	3.671	1.484	33.118	162	6.407	864	3	43.408	299	493	2.207
	Septiembre	-10.999	1.316	1.235	21.187	1.616	1.696	1.280	-184	3.629	1.246	30.802	173	6.181	3.710	0	51.073	494	615	1.500
	Octubre	-15.410	4.340	931	18.720	1.571	1.729	1.622	-234	2.692	841	17.010	212	2.822	3.879	0	31.068	1.231	52	1.641
	Noviembre	-13.812	1.294	1.006	14.149	1.475	1.490	1.406	-107	2.357	829	23.901	214	1.620	3.248	0	24.936	2.461	41	1.370
	Diciembre	-14.134	-146	459	19.507	1.481	1.331	1.485	-526	1.462	218	17.811	247	1.085	3.432	0	21.167	3	13	1.192

Nota: Dato con - representa compra efectuada al CDEC
Dato sin - representa venta efectuada al CDEC

TAMM	TALINAY	ROBLERIA	GENERHOM	WENKE	AGRICOLA ANCALI	HESA	HIDROBONITO	ARRAYAN	SUBSOLE	SOLAIREDIRECT	SANTAMARTA	RIO HUASCO	SANTA IRENE	CONTRA	COLMITO	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRES	RERI	EOLICA NEGRETE	AGUAS DEL MELADO	RTS ENERGY
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	6.595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	13.933	251	-3	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	13.420	858	-30	0	0	2	1.857	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	11.275	215	-25	0	0	233	7.841	40	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	15.476	322	-35	0	0	257	6.767	40	32	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	20.743	1.675	-37	0	0	267	6.960	49	39	123	1.497	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	28.192	1.526	-36	0	0	321	6.376	43	18	158	6.871	39	131	0	0	0	0	0	0	0
57	21.159	1.261	-38	0	0	546	3.927	6	43	163	8.268	629	238	170	-42	0	0	0	0	0
39	21.249	2.096	-34	0	0	552	3.998	12	46	233	8.050	652	198	17	-66	355	0	0	0	0
39	15.353	1.923	-20	0	0	588	1.937	1	40	243	8.381	594	202	0	-32	16.535	160	1.227	797	113

Uso del Sistema de Transmisión

Se muestra a continuación el pago de peajes correspondiente al año 2013 (información contenida en el Informe de Peajes versión Definitiva año 2013), conforme a lo estipulado en el decreto 61, de 2011.

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
AES Gener	Transelec	1.255.927.348	-356.706.304	899.221.044
	Colbún Transmisión	135.803.194	224.658.444	360.461.638
	CTNC	1.536	-546.676.564	-546.675.028
	TransChile	1.385.706	28.278.025	29.663.731
	Transelec Norte	871.479	109.964	981.443
AES Gener (Ancali)	Transelec	0	10.892	10.892
	Colbún Transmisión	0	721	721
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	8.045	8.045
	Transelec Norte	0	29	29
Aguas del Melado	Transelec	11.227.970	4.900	11.232.870
	Colbún Transmisión	4.933.796	193	4.933.989
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	1.528	1.528
	Transelec Norte	0	9	9
Allipen	Transelec	0	65.484	65.484
	Colbún Transmisión	0	2.966	2.966
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	30.518	30.518
	Transelec Norte	0	118	118
Arauco Bioenergia	Transelec	-238.993.470	40.418.752	-198.574.718
	Colbún Transmisión	91.302.167	2.747.973	94.050.139
	CTNC	175	0	175
	TransChile	8.082.830	3.553.309	11.636.139
	Transelec Norte	7.226.948	114.090	7.341.038
Arrayán	Transelec	0	70	70
	Colbún Transmisión	0	29	29
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	418	418
	Transelec Norte	0	1	1
Reri	Transelec	0	985	985
	Colbún Transmisión	0	39	39
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	307	307
	Transelec Norte	0	2	2
Barrick	Transelec	86.757.001	135.270	86.892.271
	Colbún Transmisión	941.668	11.329	952.996
	CTNC	0	0	0
	TransChile	164	111.231	111.395
	Transelec Norte	103	365	468
Be Forestal	Transelec	-301.654.197	2.647.005	-299.007.193
	Colbún Transmisión	35.724.362	2.027.677	37.752.038
	CTNC	92	0	92
	TransChile	84.056	1.009.118	1.093.174
	Transelec Norte	52.979	3.714	56.694
C.E. Los Morros	Transelec	0	56.146	56.146
	Colbún Transmisión	0	2.776	2.776
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	28.355	28.355
	Transelec Norte	0	117	117
Capullo	Transelec	-11.158.746	81.967.908	70.809.163
	Colbún Transmisión	1.765.326	35.264.120	37.029.447
	CTNC	0	0	0
	TransChile	437.518	144.341	581.858
	Transelec Norte	373.238	515	373.753
Carbomet	Transelec	0	-6.970.955	-6.970.955
	Colbún Transmisión	0	2.104.661	2.104.661
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	127.743	127.743
	Transelec Norte	0	532	532
Cardones	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
Carran	Transelec	0	8.268	8.268
	Colbún Transmisión	0	382	382
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	4.138	4.138
	Transelec Norte	0	16	16
Chacayes	Transelec	296.929.338	-29.119.175	267.810.163
	Colbún Transmisión	16.602.025	9.976.454	26.578.479
	CTNC	142	0	142
	TransChile	130.129	893.984	1.024.114
	Transelec Norte	82.058	4.487	86.545
Colbún	Transelec	1.237.938.457	3.955.997.630	5.193.936.086
	Colbún Transmisión	2.054.542.540	403.586.678	2.458.129.218
	CTNC	2.567	-210.253.753	-210.251.186
	TransChile	38.321.836	1.550.059.527	1.588.381.362
	Transelec Norte	31.028.867	100.989.359	132.018.227
Colbun (Rio Tranquilo)	Transelec	61.494.406	0	61.494.406
	Colbún Transmisión	4.460.384	0	4.460.384
	CTNC	68	0	68
	TransChile	62.291	0	62.291
	Transelec Norte	39.280	0	39.280
Colmito	Transelec	10.613	0	10.613
	Colbún Transmisión	174	0	174
	CTNC	0	0	0
	TransChile	38	0	38
	Transelec Norte	15	0	15
Comasa	Transelec	20.747.063	633.076	21.380.140
	Colbún Transmisión	8.622.177	33.092	8.655.269
	CTNC	27	0	27
	TransChile	2.469.477	333.224	2.802.701
	Transelec Norte	79.055	1.300	80.354
Contra	Transelec	0	1.243	1.243
	Colbún Transmisión	0	45	45
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	354	354
	Transelec Norte	0	2	2
Cristoro	Transelec	0	781.455	781.455
	Colbún Transmisión	0	312.429	312.429
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	20.624	20.624
	Transelec Norte	0	83	83
Dei Duqueco	Transelec	-1.025.810.862	7.927.553	-1.017.883.309
	Colbún Transmisión	62.621.315	1.169.427	63.790.742
	CTNC	134	0	134
	TransChile	122.294	667.442	789.736
	Transelec Norte	77.117	2.343	79.460
Diuto	Transelec	0	94.809	94.809
	Colbún Transmisión	0	4.678	4.678
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	47.799	47.799
	Transelec Norte	0	193	193
Donguil	Transelec	0	5.300	5.300
	Colbún Transmisión	0	229	229
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	2.446	2.446
	Transelec Norte	0	9	9
Duke	Transelec	-1.887.968	295.143	-1.592.825
	Colbún Transmisión	66.259	19.662	85.921
	CTNC	0	0	0
	TransChile	519	38.254	38.773
	Transelec Norte	309	90	399
El Arrayán	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
El Canelo	Transelec	0	57.268	57.268
	Colbún Transmisión	0	3.188	3.188
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	34.042	34.042
	Transelec Norte	0	129	129
El Manzano	Transelec	0	74.134	74.134
	Colbún Transmisión	0	4.351	4.351
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	47.396	47.396
	Transelec Norte	0	176	176
El Paso	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0
Electrica Cenizas	Transelec	-1.185.379	-7.291.679	-8.477.058
	Colbún Transmisión	15.954	2.671.882	2.687.836
	CTNC	555	-30.077.129	-30.076.574
	TransChile	1	56.241	56.243
	Transelec Norte	3	126	129
Elektragen	Transelec	12.166.102	16.690	12.182.792
	Colbún Transmisión	251.876	691	252.568
	CTNC	1	0	1
	TransChile	4.513	5.839	10.353
	Transelec Norte	9.682	30	9.712
Emelda	Transelec	0	44.733.708	44.733.708
	Colbún Transmisión	0	2.350.434	2.350.434
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	24.147.596	24.147.596
	Transelec Norte	0	95.388	95.388
Endesa	Transelec	-3.465.155.533	4.786.321.339	1.321.165.806
	Colbún Transmisión	1.203.659.476	413.461.840	1.617.121.316
	CTNC	4.080.343	-292.270.195	-288.189.851
	TransChile	3.084.443	1.777.513.637	1.780.598.080
	Transelec Norte	1.944.542	112.054.017	113.998.559
Endesa (Celta)	Transelec	-4.097.823.598	0	-4.097.823.598
	Colbún Transmisión	270.913.155	0	270.913.155
	CTNC	721	0	721
	TransChile	658.700	0	658.700
	Transelec Norte	415.368	0	415.368
Enerbosch	Transelec	0	19.058	19.058
	Colbún Transmisión	0	1.763	1.763
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	17.695	17.695
	Transelec Norte	0	58	58
Energía Pacifico	Transelec	27.607.206	-3.690.278	23.916.928
	Colbún Transmisión	1.475.941	722.376	2.198.317
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	136.069	136.069
	Transelec Norte	0	430	430
Enlasa	Transelec	31.192.326	712.115	31.904.441
	Colbún Transmisión	1.207.620	45.377	1.252.997
	CTNC	1	0	1
	TransChile	772.160	463.892	1.236.052
	Transelec Norte	306.490	1.222	307.711
Enor	Transelec	20.418	2.123	22.541
	Colbún Transmisión	1.284	68	1.352
	CTNC	0	0	0
	TransChile	36	868	903
	Transelec Norte	22	1	23
Eol. M. Redondo	Transelec	167.353.482	61.858.745	229.212.227
	Colbún Transmisión	2.875.857	3.250.417	6.126.274
	CTNC	37	0	37
	TransChile	27.051	33.406.210	33.433.262
	Transelec Norte	17.122	131.953	149.075

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
Equipos de Generación	Transelec	11.200.451	42.071	11.242.522
	Colbún Transmisión	1.767.589	6.909	1.774.498
	CTNC	4	0	4
	TransChile	3.670	73.445	77.115
	Transelec Norte	2.314	160	2.475
Essa	Transelec	21.060.139	3.221.567	24.281.706
	Colbún Transmisión	20.378.863	123.814	20.502.678
	CTNC	94	0	94
	TransChile	85.845	1.103.883	1.189.728
	Transelec Norte	54.119	5.275	59.394
Estancilla Spa	Transelec	22.208	4.700	26.909
	Colbún Transmisión	59.228	214	59.441
	CTNC	0	0	0
	TransChile	183	2.242	2.425
	Transelec Norte	114	4	118
Gas Sur	Transelec	2.129	7.011.468	7.013.597
	Colbún Transmisión	472	707.031	707.503
	CTNC	0	0	0
	TransChile	9	29.858	29.867
	Transelec Norte	4	84	88
Gen On Group	Transelec	729.482	24.724	754.206
	Colbún Transmisión	132.478	2.421	134.899
	CTNC	0	0	0
	TransChile	420	26.096	26.515
	Transelec Norte	265	76	340
Gen. Industrial	Transelec	23.943	454	24.397
	Colbún Transmisión	4.943	11	4.954
	CTNC	0	0	0
	TransChile	20	148	168
	Transelec Norte	13	0	13
Generhom	Transelec	0	40.067	40.067
	Colbún Transmisión	0	2.843	2.843
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	31.446	31.446
	Transelec Norte	0	102	102
Genpac	Transelec	0	83.227	83.227
	Colbún Transmisión	0	2.380	2.380
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	25.780	25.780
	Transelec Norte	0	89	89
Gesan	Transelec	0	20.807	20.807
	Colbún Transmisión	0	966	966
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	9.665	9.665
	Transelec Norte	0	43	43
Guacolda	Transelec	6.095.229.663	-571.157.910	5.524.071.753
	Colbún Transmisión	91.267.967	104.789.169	196.057.137
	CTNC	14.447.329	-237.449.713	-223.002.385
	TransChile	1.071.932	9.152.251	10.224.184
	Transelec Norte	675.947	35.597	711.544
HESA	Transelec	0	10.643	10.643
	Colbún Transmisión	0	553	553
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	5.568	5.568
	Transelec Norte	0	23	23
Hidro Dongo Spa	Transelec	0	33.309	33.309
	Colbún Transmisión	0	2.887	2.887
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	31.992	31.992
	Transelec Norte	0	97	97
Hidrobonito	Transelec	0	72.312	72.312
	Colbún Transmisión	0	6.723	6.723
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	83.436	83.436
	Transelec Norte	0	222	222

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
Hidrocallao	Transelec	0	33.123	33.123
	Colbún Transmisión	0	2.107	2.107
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	23.664	23.664
	Transelec Norte	0	72	72
Hidroelec	Transelec	0	22.845	22.845
	Colbún Transmisión	0	1.181	1.181
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	12.195	12.195
	Transelec Norte	0	48	48
Hidroeléctrica Trueno	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0
Hidrolircay	Transelec	0	115.625	115.625
	Colbún Transmisión	0	5.275	5.275
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	56.989	56.989
	Transelec Norte	0	233	233
Hidromaule	Transelec	101.827.986	541.558	102.369.544
	Colbún Transmisión	15.432.588	23.695	15.456.284
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	242.071	242.071
	Transelec Norte	0	1.081	1.081
Hidromuchi	Transelec	0	6.046	6.046
	Colbún Transmisión	0	545	545
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	6.716	6.716
	Transelec Norte	0	19	19
Hidronalcas	Transelec	0	90.744	90.744
	Colbún Transmisión	0	5.629	5.629
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	63.205	63.205
	Transelec Norte	0	207	207
Hidropaloma	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0
Kaltemp Ltda.	Transelec	0	8.245	8.245
	Colbún Transmisión	0	399	399
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	4.136	4.136
	Transelec Norte	0	19	19
KDM	Transelec	6.168.866	21.421.416	27.590.283
	Colbún Transmisión	1.928.224	1.320.300	3.248.523
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	236.253	236.253
	Transelec Norte	0	947	947
La Arena Spa	Transelec	0	45.775	45.775
	Colbún Transmisión	0	2.712	2.712
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	30.129	30.129
	Transelec Norte	0	97	97
La Confluencia	Transelec	529.506.534	-6.485.967	523.020.567
	Colbún Transmisión	45.295.877	10.291.037	55.586.914
	CTNC	159	0	159
	TransChile	144.920	598.778	743.699
	Transelec Norte	91.385	3.271	94.656
La Higuera	Transelec	529.579.431	-17.058.475	512.520.956
	Colbún Transmisión	40.620.434	13.107.121	53.727.555
	CTNC	183	0	183
	TransChile	167.564	618.108	785.672
	Transelec Norte	105.664	2.422	108.086
La Leonera	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
Licán	Transelec	-72.782.908	225.373	-72.557.535
	Colbún Transmisión	9.236.218	14.138	9.250.356
	CTNC	0	0	0
	TransChile	2.527.675	157.476	2.685.151
	Transelec Norte	2.080.772	515	2.081.287
Los Espinos	Transelec	1.742.605	96.276	1.838.882
	Colbún Transmisión	14.468	2.957	17.425
	CTNC	0	0	0
	TransChile	445	34.420	34.865
	Transelec Norte	274	60	334
Mainco S.A.	Transelec	0	156.456	156.456
	Colbún Transmisión	0	6.367	6.367
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	65.387	65.387
	Transelec Norte	0	274	274
Mallarauco	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0
Mapocho Trebal	Transelec	0	1.375	1.375
	Colbún Transmisión	0	393	393
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	5.499	5.499
	Transelec Norte	0	13	13
Masisa Eco	Transelec	-6.223.865	186.433	-6.037.431
	Colbún Transmisión	1.182.595	10.069	1.192.664
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	107.248	107.248
	Transelec Norte	0	394	394
MVC Generación	Transelec	3.337.662	21.917	3.359.579
	Colbún Transmisión	671.813	7.380	679.192
	CTNC	3	0	3
	TransChile	2.709	81.090	83.799
	Transelec Norte	1.708	186	1.895
Negrete	Transelec	0	7.546	7.546
	Colbún Transmisión	0	297	297
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	2.353	2.353
	Transelec Norte	0	13	13
Norvind	Transelec	157.475.876	267.453	157.743.329
	Colbún Transmisión	2.045.062	14.604	2.059.666
	CTNC	28	0	28
	TransChile	25.913	157.703	183.616
	Transelec Norte	16.341	624	16.965
Nueva Degan	Transelec	157.901	86.226	244.127
	Colbún Transmisión	11.493	3.513	15.006
	CTNC	0	0	0
	TransChile	155	33.837	33.992
	Transelec Norte	92	162	255
Nueva Energía	Transelec	34.561.041	96.612.810	131.173.850
	Colbún Transmisión	1.378.784	946.700	2.325.485
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	3.122.546	3.122.546
	Transelec Norte	0	97.285	97.285
Orafti	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0
Pacific Hydro	Transelec	3.420.665	-23.784.235	-20.363.570
	Colbún Transmisión	262.876	43.078.568	43.341.444
	CTNC	0	-31.007.261	-31.007.261
	TransChile	0	164.312	164.312
	Transelec Norte	0	703	703
Panguipulli	Transelec	-226.550.900	57.406.513	-169.144.386
	Colbún Transmisión	19.555.463	5.579.042	25.134.505
	CTNC	44	-610.153	-610.109
	TransChile	4.123.235	3.249.209	7.372.443
	Transelec Norte	2.895.740	225.465	3.121.206

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
Pehuenche	Transelec	3.671.113.274	-13.219.835	3.657.893.439
	Colbún Transmisión	950.845.340	4.874.523	955.719.863
	CTNC	933	0	933
	TransChile	852.518	4.126.584	4.979.102
	Transelec Norte	537.587	17.496	555.083
Pehui	Transelec	0	22.336	22.336
	Colbún Transmisión	0	1.241	1.241
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	13.365	13.365
	Transelec Norte	0	50	50
Petropower	Transelec	-105.040.335	546.503.181	441.462.846
	Colbún Transmisión	52.214.150	2.637.426	54.851.577
	CTNC	130	0	130
	TransChile	118.830	949.905	1.068.735
	Transelec Norte	74.932	3.847	78.779
Potencia Chile	Transelec	242.379	-16.780.838	-16.538.459
	Colbún Transmisión	1.489	399.146	400.635
	CTNC	0	0	0
	TransChile	98	14.537	14.635
	Transelec Norte	55	16	72
Providencia	Transelec	17.371.208	73.107	17.444.314
	Colbún Transmisión	2.976.379	6.872	2.983.251
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	84.097	84.097
	Transelec Norte	0	240	240
Puclaro	Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	0	0
Puntilla	Transelec	31.121.767	13.353.567	44.475.334
	Colbún Transmisión	5.629.505	4.837.926	10.467.431
	CTNC	72	0	72
	TransChile	65.614	9.495.087	9.560.701
	Transelec Norte	41.375	37.753	79.128
Rio Huasco	Transelec	0	11.951	11.951
	Colbún Transmisión	0	464	464
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	3.648	3.648
	Transelec Norte	0	21	21
Robleria	Transelec	0	34.642	34.642
	Colbún Transmisión	0	1.960	1.960
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	20.449	20.449
	Transelec Norte	0	83	83
RTS Energy	Transelec	0	699	699
	Colbún Transmisión	0	28	28
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	218	218
	Transelec Norte	0	1	1
Rucatayo	Transelec	-129.554.067	812.551	-128.741.516
	Colbún Transmisión	34.821.307	51.096	34.872.403
	CTNC	80	0	80
	TransChile	7.820.607	574.167	8.394.774
	Transelec Norte	7.550.383	1.939	7.552.321
San Andrés	Transelec	11.811.522	103.769	11.915.291
	Colbún Transmisión	2.044.461	4.096	2.048.557
	CTNC	18	0	18
	TransChile	15	32.382	32.397
	Transelec Norte	140	181	321
Santa Irene	Transelec	0	4.910	4.910
	Colbún Transmisión	0	158	158
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	1.510	1.510
	Transelec Norte	0	8	8
Santa Marta	Transelec	9.326.877	189.432	9.516.310
	Colbún Transmisión	293.446	6.377	299.823
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	65.850	65.850
	Transelec Norte	0	336	336

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
SGA	Transelec	62.278.496	-50.892.835	11.385.661
	Colbún Transmisión	2.370.521	2.262.309	4.632.830
	CTNC	6	-20.630.397	-20.630.391
	TransChile	955.360	180.356	1.135.716
	Transelec Norte	191.849	409	192.258
Solaire Direct	Transelec	0	3.983	3.983
	Colbún Transmisión	0	181	181
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	1.855	1.855
	Transelec Norte	0	9	9
Subsole	Transelec	0	523	523
	Colbún Transmisión	0	48	48
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	472	472
	Transelec Norte	0	2	2
SW Consulting	Transelec	0	1.618	1.618
	Colbún Transmisión	0	52	52
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	719	719
	Transelec Norte	0	3	3
Talinay	Transelec	243.510.886	553.174	244.064.060
	Colbún Transmisión	3.190.045	30.547	3.220.592
	CTNC	57	0	57
	TransChile	51.819	338.001	389.819
	Transelec Norte	32.475	1.217	33.692
Tamm	Transelec	0	1.639	1.639
	Colbún Transmisión	0	72	72
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	755	755
	Transelec Norte	0	3	3
Tecnored	Transelec	173.936	899.394	1.073.330
	Colbún Transmisión	30.554	1.238.190	1.268.744
	CTNC	0	0	0
	TransChile	234	20.487	20.720
	Transelec Norte	142	36	178
Ucuquer	Transelec	0	57.410	57.410
	Colbún Transmisión	0	3.724	3.724
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	38.748	38.748
	Transelec Norte	0	129	129
Wenke	Transelec	0	509	509
	Colbún Transmisión	0	21	21
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	165	165
	Transelec Norte	0	1	1

CARGO ÚNICO 2013 [$/MWh] (valores con intereses al 30 abril 2014)

	CUE2	CUE15
Pago	14.937.034.355	-802.792.617
Consumo	29.258.819	9937412
CUE	510,51	-80,78

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

CUE15: Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada superior a 2000 kW con consumos hasta 15000 kW.

6

ANTECEDENTES ECONÓMICOS

A continuación se entregan los antecedentes económicos utilizados por el CDEC - SIC referidos a inflación y paridad cambiaria, precios de los combustibles utilizados por las centrales térmicas del sistema y costos marginales promedio mensuales del SIC en el Nudo Alto Jahuel.

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 Prom2009=100	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
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
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

		T.Cambio [$/US$]	IPC General Base Prom2009=100	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
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
2012	Enero	501,34	107,11	0,1	4,2
	Febrero	481,49	107,53	0,4	4,4
	Marzo	485,40	107,70	0,2	3,8
	Abril	486,00	107,76	0,1	3,5
	Mayo	497,09	107,79	0,0	3,1
	Junio	505,63	107,47	-0,3	2,6
	Julio	491,93	107,46	0,0	2,5
	Agosto	480,99	107,69	0,2	2,6
	Septiembre	474,97	108,52	0,8	2,8
	Octubre	475,36	109,13	0,6	2,9
	Noviembre	480,57	108,64	-0,4	2,1
	Diciembre	477,13	108,61	0,0	1,5
2013	Enero	472,67	108,80	0,2	1,6
	Febrero	472,34	108,93	0,1	1,3
	Marzo	472,48	109,35	0,4	1,5
	Abril	472,14	108,82	-0,5	1,0
	Mayo	479,58	108,81	0,0	0,9
	Junio	502,89	109,51	0,6	1,9
	Julio	504,96	109,79	0,3	2,2
	Agosto	512,59	110,06	0,2	2,2
	Septiembre	504,57	110,65	0,5	2,0
	Octubre	500,81	110,80	0,1	1,5
	Noviembre	519,25	111,22	0,4	2,4
	Diciembre	529,45	111,88	0,6	3,0

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)

			Ventanas			Guacolda					Nva		
		Bocamina	1 y 2	L. Verde	Huasco	1 y 2	Guacolda 3	Guacolda 4	Santa María	Petropower	Ventanas	Bocamina 2	Campiche
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							
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		
2012	Enero	129,30	139,61	1075,24		118,02	83,71	107,94		3,90	139,61		
	Febrero	128,41	143,19	1049,57		118,02	83,71	107,94		3,90	143,19		
	Marzo	130,22	143,19	1122,96		118,02	83,71	107,94		3,90	143,19		
	Abril	130,22	143,19	1121,43		118,02	83,71	107,94		3,90	143,19		
	Mayo	131,93	143,19	994,88		113,03	79,43	100,95		3,90	143,19		
	Junio	132,21	132,01	938,12		113,03	79,43	100,95		3,90	132,01		
	Julio	132,21	132,01	938,12		113,03	79,43	100,95		3,90	132,01		
	Agosto	133,74	117,51	1064,98		111,55	84,53	102,51	111,47	3,90	114,12		
	Septiembre	133,74	117,51	1086,33		111,55	84,53	102,51	111,47	3,90	114,12		
	Octubre	133,22	119,56	1087,16		111,55	84,53	102,51	106,07	3,90	114,80		
	Noviembre	131,14	119,56	1073,72		111,55	84,53	102,51	106,07	3,90	114,80	131,14	
	Diciembre	132,57	111,33	1035,00		111,55	84,53	102,51	106,05	3,90	111,24	132,57	
2013	Enero	123,21	111,33	1008,82		111,55	84,53	102,51	107,43	3,90	111,24	123,21	
	Febrero	131,59	111,33	1062,63		111,80	71,98	94,23	107,64	3,90	111,24	131,59	
	Marzo	119,47	111,68	1123,92		111,80	71,98	94,23	108,67	3,90	109,58	119,47	
	Abril	106,60	114,01	1038,01		111,80	71,98	94,23	108,67	3,90	114,44	106,60	114,44
	Mayo	103,61	114,01	990,47		112,37	78,58	93,12	108,67	3,90	114,44	103,61	114,44
	Junio	100,11	114,01	987,96		112,37	78,58	93,12	109,07	3,90	114,44	100,11	114,44
	Julio	99,99	114,40	1000,76		112,37	78,58	93,12	99,03	3,90	114,77	99,99	114,77
	Agosto	96,53	114,40	1035,04		112,37	78,58	93,12	109,07	3,90	114,77	96,53	114,77
	Septiembre	98,25	109,81	1050,58		109,90	77,29	89,05	109,07	3,90	103,66	98,25	103,66
	Octubre	92,59	109,81	1045,41		109,90	77,29	89,05	98,18	3,90	103,66	92,59	103,66
	Noviembre	93,31	90,28	1001,44		108,55	84,45	93,75	98,18	3,90	89,38	93,31	89,38
	Diciembre	94,16	101,13	969,08		108,55	84,45	93,75	98,18	3,90	92,17	94,16	92,17

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

Año	Mes	Huasco TG	Huasco TG-IFO	Colihues	Colihues HFO	C. BioBio	C. BioBio FO	Pta. Colorada IFO	D. Almagro	El Indio TG	Lag. Verde TG	Los Vientos	Arauco	L.Verde TV	Cholguán	Licantén	Valdivia
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						
	Febrero	581,68							585,44		637,99						
	Marzo	581,68							585,44		547,55						
	Abril	581,68							585,44		547,55						
	Mayo	685,83							585,44		699,92						
	Junio	688,21	428,91						695,22		699,92						
	Julio	688,21	434,36						722,91		699,92						
	Agosto	688,21	434,36						722,91		734,43						
	Septiembre	688,21	434,36						722,91		734,43						
	Octubre	646,15	441,82						653,41		651,05						
	Noviembre	646,15	441,82						653,41		651,05						
	Diciembre	625,62	448,24						633,09		651,05						
2007	Enero	625,62	448,24						633,09		651,05	660,52					
	Febrero	603,52	436,95						610,76		651,05	660,52					
	Marzo	603,52	436,95						610,76		641,19	670,73					
	Abril	635,44	366,67						642,76		690,20	721,19					
	Mayo	635,44	366,67						642,76		690,20	721,19					
	Junio	705,52	439,82						713,04		742,19	753,96					
	Julio	732,57	447,06						740,35		759,83	771,79					
	Agosto	697,03	439,86						704,68		727,76	739,71					
	Septiembre	719,91	466,39						727,75		745,74	757,73					
	Octubre	724,72	466,72						732,57		766,22	778,42					
	Noviembre	808,69	476,42						816,85		867,46	879,54					
	Diciembre	839,44	483,87						847,73		879,50	883,70					
2008	Enero	923,62	616,02						932,60		936,83	941,15					
	Febrero	850,31	570,08						859,38		890,54	895,13					
	Marzo	917,48	641,11						927,30		964,44	969,34					
	Abril	936,02	605,00						945,46		987,17	991,85					
	Mayo	936,02	605,00						945,46		987,17	991,85					
	Junio	1.088,94	740,68						1.097,35		1.148,87	1.153,13					
	Julio	1.169,38	858,72						1.178,30		1.232,15	1.236,52					
	Agosto	1.109,51	825,80						1.117,86		1.127,64	1.131,92					
	Septiembre	1.062,78	783,34						1.070,97		1.134,40	1.138,71					
	Octubre	957,21	669,29						964,38		916,76	920,17					
	Noviembre	858,05	648,72						864,80		926,44	929,79					
	Diciembre	749,41	499,68						756,22		777,20	780,66					
2009	Enero	749,41	499,68						756,22		777,20	780,66					
	Febrero	548,49	399,50						555,97		559,63	563,31					
	Marzo	548,49	399,50						555,97		559,63	563,31					
	Abril	496,52	374,94						504,02		525,52	529,44					
	Mayo	496,52	374,94						504,02		525,52	529,44					
	Junio	598,23	463,22						606,57		584,99	589,00					
	Julio	551,00	442,78						559,27		577,08	581,33					
	Agosto	622,76	494,72						631,00		638,56	642,70					
	Septiembre	622,07	499,80						630,41		639,76	643,96					
	Octubre	654,75	508,76						663,19		673,66	677,93					
	Noviembre	692,58	529,29						719,23		714,61	719,23					
	Diciembre	692,58	529,29						701,66		714,61	719,23					
2010	Enero	676,57	527,67						684,25		679,87	684,34					
	Febrero	720,70	506,61						729,24		717,90	722,14					
	Marzo	684,72	505,71						693,24		693,27	697,57					
	Abril	739,88	507,86						748,44		739,10	743,36					
	Mayo	765,26	562,03						773,58		794,92	799,21					
	Junio	712,85	622,27						721,30		720,30	724,54					
	Julio	740,14	649,40						748,95		739,07	743,40					
	Agosto	755,94	612,16						764,96		773,66	778,21		773,66			
	Septiembre	719,70	626,07						728,89		731,53	736,12		731,63			
	Octubre	782,08	649,45						791,42		789,97	794,60		789,97			
	Noviembre	782,08	649,45						791,42		789,97	749,60		789,97			
	Diciembre	807,57	687,04						817,16		815,76	820,51		815,76			
2011	Enero	914,69	733,94	974,11	745,65	897,17	701,31	717,20	924,17		923,34	928,01					
	Febrero	933,16	758,88	1.001,46	642,21	897,17	584,67	685,40	942,95		944,65	949,47					
	Marzo	1.059,41	745,42	1.120,17	728,69	955,82	642,74	685,40	1.069,04		1.070,48	1.075,21					
	Abril	1.120,59	778,32	1.204,73	789,26	1.132,68	726,11	662,10	1.130,69		1.132,03	1.129,25					
	Mayo	1.048,03	762,75	1.116,93	739,41	1.132,68	726,11	672,90	1.057,93		1.058,59	1.055,87					
	Junio	1.052,50	769,09	1.114,05	759,44	1.132,68	726,11	755,03	1.062,49		1.062,63	1.059,89					
	Julio	1.073,36	778,75	1.158,01	775,62	1.132,68	726,11	759,13	1.083,62		1.101,68	1.099,86					
	Agosto	1.010,51	771,36	1.108,17	756,57	1.132,68	726,11	734,03	1.020,67		1.038,80	1.037,03					
	Septiembre	985,06	719,74	1.094,53	740,41	1.058,81	701,31	749,25	994,54		995,77	994,11					
	Octubre	982,17	707,04	1.071,74	745,65	1.058,81	701,31	717,20	991,53		992,89	991,26					
	Noviembre	1.048,34	686,78	1.111,10	754,70	1.058,81	701,31	787,98	1.057,43		1.059,99	1.058,43					
	Diciembre	978,13	688,99	1.082,27	742,07	984,12	660,48	758,33	987,25		988,83	987,26					
2012	Enero	1.042,15	710,34	1.169,72	807,71	1.065,72	720,95	781,33	1.051,68		1.075,24	1.073,93					
	Febrero	1.039,39	729,53	1.146,13	797,17	1.036,76	716,38	769,98	1.049,17		1.049,57	1.048,25					
	Marzo	1.111,71	742,46	1.182,62	839,42	1.141,38	783,82	866,29	1.121,66		1.122,96	1.121,61					
	Abril	1.110,19	736,80	1.200,20	850,02	1.130,02	776,90	861,11	1.120,06		1.121,43	1.120,09					
	Mayo	986,18	705,80	1.122,19	794,21	1.024,90	705,03	763,60	995,74		994,88	993,68					
	Junio	944,45	717,19	1.122,19	713,58	938,35	634,26	722,96	954,17		938,12	936,88					
	Julio	944,45	717,19	1.122,19	713,58	938,35	634,26	722,96	954,17		938,12	936,88					
	Agosto	1.056,11	746,88	1.122,19	779,09	1.094,54	712,33	824,31	1.066,26		1.064,98	1.063,77					
	Septiembre	1.056,11	746,88	1.122,19	779,09	1.094,54	712,33	824,31	1.066,26		1.086,33	1.085,11					
	Octubre	1.099,65	766,70	1.122,19	768,01	1.087,92	703,39	813,62	1.110,06		1.087,16	1.085,93					
	Noviembre	1.064,46	747,39	1.122,19	750,21	1.071,84	677,01	771,85	1.074,61		1.073,72	1.072,16					
	Diciembre	1.024,92	747,53	1.122,19	740,38	1.060,21	666,23	771,85	1.035,06		1.035,00	1.033,44					
2013	Enero	999,55	751,59	1.122,19	732,82	1.053,91	676,67	771,85	1.009,75		1.008,82	1.014,71					
	Febrero	1.052,56	764,53	1.122,19	760,30	1.075,72	684,14	798,13	1.063,03		1.062,63	1.061,24					
	Marzo	1.112,93	761,54	1.122,19	782,37	1.146,93	707,77	789,93	1.123,36		1.123,92	1.122,54					
	Abril	1.039,72	761,61	1.122,19	760,88	1.058,84	688,04	767,25	1.050,15		1.038,01	1.036,63					
	Mayo	981,45	758,32	1.122,19	720,99	1.008,46	651,03	730,66	991,86		990,47	988,60					
	Junio	975,54	733,88	1.122,19	720,04	1.014,27	655,26	722,13	985,62		987,96	991,68					
	Julio	991,98	713,00	1.122,19	705,81	1.025,96	652,52	724,72	1.001,77		1.000,76	998,93					
	Agosto	1.025,66	713,96	1.122,19	721,89	1.068,47	667,11	740,21	1.035,45		1.035,04	1.033,10					
	Septiembre	1.041,46	701,05	1.122,19	744,32	1.075,32	679,02	745,12	1.051,08		1.050,58	1.048,68					
	Octubre	1.038,25	719,76	1.122,19	756,00	1.059,53	683,52	755,37	1.048,12		1.045,41	1.043,46					
	Noviembre	995,62	715,75	1.122,19	737,34	1.018,18	656,91	728,04	1.005,55		1.001,44	999,83					
	Diciembre	957,53	691,74	1.122,19	703,26	1.017,08	652,09	711,03	967,13		969,08	992,05					

Año	Mes	Ancud	Antilhue	Linares	Renca	S F Mostazal	Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuenco 1	Nehuenco 2	Nehuenco 9B	Taltal 1	Taltal2	Emelda	El Salvador	Antilhue TG
2004	Enero				333,40	329,37						310,07					
	Febrero				333,40	329,37						310,07					
	Marzo				343,52	358,50						340,65					
	Abril				345,71	358,50						340,65					
	Mayo				398,42	382,30	419,02	353,37		388,54		383,09					
	Junio				398,42	382,30	419,02	391,74		388,54		383,09					
	Julio				398,42	382,30	419,02	391,74		388,54		383,09					
	Agosto				398,42	382,30	401,13	369,16		410,79		410,97					
	Septiembre				398,42	444,68	401,13	369,16		410,79		410,97					
	Octubre				401,12	444,68	401,13	369,16		517,07		517,27					
	Noviembre				401,12	444,68	401,13	369,16		517,07		517,27					
	Diciembre				401,12	488,86	401,13	369,16		517,07		517,27					
2005	Enero				487,41	488,86	523,16	455,73		517,07		517,27					
	Febrero				487,41	461,21	523,16	455,73		461,10		469,42					
	Marzo				554,66	461,21	595,42	517,13		461,10		469,42		494,28			
	Abril				565,59	540,14	607,16	543,26		564,57		574,82		548,33			571,30
	Mayo				517,52	540,14	555,56	543,26		564,57		574,82		548,33			497,20
	Junio				517,52	540,14	555,56	543,26		487,68		522,30		490,98			537,90
	Julio				590,38	540,14	590,38	543,22		420,25		443,62		490,97			566,60
	Agosto				590,38	540,14	590,38	543,22		477,93		505,28		490,97			595,10
	Septiembre				590,38	540,14	590,38	579,40		516,35		546,36		585,56			749,88
	Octubre				590,38	540,14	590,38	579,40		516,35		546,36		585,56			749,88
	Noviembre				590,38	540,14	590,38	579,40		516,35		546,36		585,56			749,88
	Diciembre				590,38	540,14	590,38	579,40		516,35		546,36		585,56			749,88
2006	Enero	648,00			590,38	540,14	590,38	579,40		516,35		546,36		585,56			749,88
	Febrero	648,00			590,38	635,35	590,38	579,40		516,35		546,36		585,56			779,41
	Marzo	648,00			590,38	540,14	590,38	579,40		516,35		546,36		585,56			772,12
	Abril	648,00			590,38	540,14	590,38	579,40		516,35		546,36		585,56			772,12
	Mayo	698,06			721,63	704,39	721,63	689,27		720,89		720,89		693,27			834,94
	Junio	773,34			737,27	704,39	737,27	687,74		720,89		720,89		695,40			830,94
	Julio	773,34			737,27	704,39	737,27	687,74		720,89		720,89		719,35			864,82
	Agosto	773,34			737,27	737,33	737,27	687,74		720,89		720,89		719,35			884,24
	Septiembre	773,34			737,27	737,33	737,27	687,74		720,89		720,89		719,35			884,24
	Octubre	773,34			663,18	658,38	663,18	646,74		666,12		666,12		650,21			770,35
	Noviembre	773,34			651,20	658,38	654,20	646,74		666,12		666,12		650,21			754,71
	Diciembre	773,34			644,90	658,38	644,90	624,70		666,12		666,12		629,65			769,06
2007	Enero	773,34			644,90	658,38	644,90	624,70		623,41	623,41	623,41		629,65			735,88
	Febrero	773,34			625,06	658,38	625,06	620,35		622,82	622,82	622,82		610,89			714,35
	Marzo	773,34			625,06	652,36	625,06	620,35		650,94	650,94	650,94		610,89			764,59
	Abril	728,67			700,50	702,48	700,50	635,95		705,41	705,41	705,41		642,72			797,88
	Mayo	731,28			709,00	702,48	709,00	635,95		690,71	690,71	690,71		642,72			798,59
	Junio	731,28			743,00	750,00	743,00	706,85		724,24	724,24	724,24		713,17			848,59
	Julio	797,23			754,90	767,75	754,90	731,35		755,76	755,76	755,76		739,97			848,59
	Agosto	775,47			722,80	737,33	722,80	708,88		723,53	723,53	723,53		704,98			848,82
	Septiembre	845,57			734,00	754,11	743,70	731,60		723,53	723,53	723,53		728,05			848,82
	Octubre	860,63			765,20	774,45	765,20	736,46		751,76	751,76	751,76		732,88			743,33
	Noviembre	937,10			773,30	871,47	867,00	819,33		833,76	833,76	833,76		817,24			743,33
	Diciembre	951,00			773,30	877,67	869,70	849,66		865,41	865,41	865,41		848,12			860,85
2008	Enero	1.022,45			914,30	933,63	914,30	934,33		865,41	865,41	865,41		932,21			860,85
	Febrero	986,17			879,50	891,37	879,50	856,20		869,66	869,66	869,66		859,55			862,24
	Marzo	1.003,93			951,20	960,00	951,20	929,46		929,28	929,28	929,28	927,83	927,83			934,16
	Abril	1.099,87			990,10	980,59	990,10	957,44		968,20	968,20	968,20	945,32	945,32			967,12
	Mayo	1.099,87			990,10	980,59	990,10	957,44		968,20	968,20	968,20	945,32	945,32			967,12
	Junio	1.208,96			1.144,20	1.132,51	1.144,20	1.098,90		1.117,66	1.117,66	1.117,66	1.097,49	1.097,49			1.113,72
	Julio	1.299,48			1.214,30	1.232,29	1.214,30	1.180,78		1.193,39	1.193,39	1.193,39	1.186,44	1.177,58			1.182,86
	Agosto	1.194,72			1.146,50	1.137,12	1.146,50	1.110,76		1.103,58	1.103,58	1.103,58	1.125,50	797,33			1.083,15
	Septiembre	1.152,38			1.132,10	1.144,14	1.132,10	1.064,34		1.059,12	1.059,12	1.059,12	1.078,85	1.078,45			1.040,13
	Octubre	1.010,97			940,30	926,03	940,30	959,44		898,81	898,81	898,81	970,93	970,93			923,21
	Noviembre	978,94			913,30	935,23	913,30	860,07		898,81	898,81	898,81	870,97	870,97			923,21
	Diciembre	855,35			766,60	793,40	766,60	752,49		767,85	767,85	767,85	762,45	762,45			791,34
2009	Enero	855,35			766,60	793,40	766,60	752,49	753,61	767,85	767,85	767,85	762,45	762,45			791,34
	Febrero	618,42			561,70	585,45	561,70	550,54	551,75	558,49	558,49	558,49	562,81	562,81			585,82
	Marzo	618,42			561,70	585,45	561,70	550,54	551,75	558,49	558,49	558,49	562,81	562,81			585,82
	Abril	596,39			531,00	555,38	531,00	497,53	498,77	527,92	527,92	527,92	510,86	510,86			559,73
	Mayo	596,39		473,00	531,00	555,38	531,00	497,53	498,77	527,92	527,92	527,92	510,86	510,86			559,73
	Junio	708,69		528,00	596,00	613,58	596,00	598,46	599,82	605,56	605,56	605,56	614,20	614,20			637,79
	Julio	672,77		520,30	579,30	608,56	579,30	550,52	551,87	579,35	579,35	579,35	566,82	566,82			614,18
	Agosto	719,16		562,10	641,30	665,21	641,30	622,94	624,29	636,22	636,22	636,22	638,54	638,54			669,99
	Septiembre	723,24		591,80	637,40	668,42	637,40	621,83	623,20	461,69	461,69	461,69	638,03	638,03			673,13
	Octubre	758,84		573,10	640,60	701,80	640,60	654,28	655,66	671,74	671,74	671,74	670,91	670,91			706,46
	Noviembre	793,01		632,50	632,50	745,76	697,80	691,29	692,79	700,71	700,71	700,71	709,97	709,97			738,44
	Diciembre	793,01		632,50	697,80	745,76	697,80	691,29	692,79	700,71	700,71	700,71	709,97	709,97			738,44
2010	Enero	772,52		627,00	687,20	710,13	687,20	663,89	665,35	679,07	679,07	679,07	692,34	692,34			720,61
	Febrero	809,18		672,10	712,20	745,99	712,20	709,55	710,94	716,28	716,28	716,28	737,05	737,05			755,84
	Marzo	807,74		630,81	693,80	721,87	693,80	673,48	674,87	692,05	692,05	692,05	701,03	701,03			732,14
	Abril	837,80		687,50	744,40	767,56	744,40	728,53	729,92	737,27	737,27	737,27	756,26	756,26			776,84
	Mayo	859,34		712,80	784,10	823,76	784,10	754,19	753,31	764,95	764,95	764,95	781,17	781,17			803,27
	Junio	861,72		660,40	727,10	745,04	727,10	701,38	702,76	718,73	718,73	718,73	729,03	729,03			825,84
	Julio	837,08		668,56	733,30	764,36	733,30	728,41	729,83	737,42	737,42	737,42	757,01	757,01			765,34
	Agosto	906,46		691,02	767,60	799,64	767,60	744,05	745,52	771,96	771,96	771,96	773,21	773,21			856,02
	Septiembre	866,98		643,79	733,30	757,54	733,30	707,35	708,85	730,40	730,40	730,40	737,28	737,28			884,08
	Octubre	939,26		692,79	795,00	815,54	795,00	769,49	771,00	788,15	788,15	788,15	799,96	799,96			884,21
	Noviembre	939,26		692,79	795,00	815,54	795,00	769,49	771,00	788,15	788,15	788,15	799,96	799,96			884,21
	Diciembre	962,38		704,04	816,40	848,39	816,40	794,83	796,39	807,09	807,09	807,09	825,93	825,93			900,66
2011	Enero	1.035,29		777,89	923,50	955,68	923,50	901,35	902,88	920,09	920,09	920,09	932,83	932,83	891,30	934,52	971,39
	Febrero	1.083,13		830,47	951,90	978,26	951,90	919,14	918,75	941,33	941,33	941,33	951,91	951,91	891,30	960,33	1.003,33
	Marzo	1.178,39		870,45	1.076,50	1.103,01	1.076,50	1.046,58	1.048,14	1.030,39	1.030,39	1.030,39	1.077,83	1.077,83	1.027,71	1.081,10	1.062,22
	Abril	1.230,60		986,25	1.124,10	1.166,01	1.124,10	1.106,91	1.108,54	1.080,73	1.080,73	1.080,73	1.139,93	1.139,93	1.150,96	1.156,03	1.133,27
	Mayo	1.131,23		946,64	1.065,20	1.092,67	1.065,20	1.034,78	1.036,39	1.006,44	1.006,44	1.006,44	1.066,99	1.066,99	1.120,23	1.084,53	1.019,35
	Junio	1.145,48		946,41	1.066,17	1.097,38	1.066,17	1.038,68	1.040,31	1.013,19	1.013,19	1.013,19	1.071,62	1.071,62	1.120,23	1.079,12	1.064,46
	Julio			926,04	1.096,68	1.137,27	1.096,68	1.059,14	1.060,78	1.055,08	1.055,08	1.055,08	1.093,00	1.093,00	1.120,23	1.109,63	1.101,87
	Agosto			872,94	1.038,94	1.074,13	1.038,94	998,25	996,27	970,04	970,04	970,04	1.029,96	1.029,96	1.120,23	1.031,87	1.000,58
	Septiembre			880,92	1.007,69	1.028,75	1.007,69	973,48	975,02	955,40	955,40	955,40	1.071,62	1.071,62	1.120,23	1.040,96	976,35
	Octubre			823,93	1.033,77	1.025,43	1.033,77	970,83	972,34	953,04	953,04	953,04	1.000,08	1.000,08	1.120,23	1.013,30	973,35
	Noviembre			895,70	1.076,46	1.092,00	1.076,46	1.037,56	1.039,04	1.020,36	1.020,36	1.020,36	1.065,74	1.065,74	1.120,23	1.050,66	1.035,31
	Diciembre			855,47	994,07	1.021,13	994,07	967,20	968,68	942,75	942,75	942,75	995,58	995,58	1.120,23	999,75	964,15
2012	Enero			894,32	1.069,57	1.109,25	1.069,57	1.030,72	1.032,25	1.034,53	1.034,53	1.034,53	994,45	994,45	1.120,23	1.094,91	1.062,88
	Febrero			890,54	1.053,43	1.083,91	1.053,43	1.026,64	1.028,21	1.009,05	1.009,05	1.009,05	1.058,11	1.058,11	1.120,23	1.104,34	1.036,97
	Marzo			926,57	1.125,57	1.158,19	1.125,57	1.099,21	1.100,83	1.082,85	1.082,85	1.082,85	1.087,94	1.087,94	1.120,23	1.116,07	1.110,24
	Abril			944,67	1.123,52	1.156,38	1.123,52	1.097,78	1.099,39	1.081,10	1.081,10	1.081,10	1.129,09	1.129,09	1.120,23	1.148,28	1.108,38
	Mayo			877,96	1.004,52	1.018,73	1.004,52	973,26	971,35	947,18	947,18	947,18	1.104,08	1.104,08	1.120,23	1.030,13	982,51
	Junio			800,64	933,03	973,48	933,03	931,37	929,39	885,36	885,36	885,36	1.004,49	1.004,49	966,56	1.031,92	925,77
	Julio			800,64	933,03	973,48	933,03	931,37	929,39	885,36	885,36	885,36	963,05	963,05	966,56	1.031,92	925,77
	Agosto			886,45	1.064,41	1.079,58	1.064,41	1.041,92	1.043,56	1.013,90	1.013,90	1.013,90	994,67	994,67	1.106,95	1.063,76	1.054,63
	Septiembre			886,45	1.085,91	1.100,92	1.085,91	1.041,92	1.043,56	1.034,50	1.034,50	1.034,50	1.075,53	1.075,53	1.106,95	1.099,40	1.075,33
	Octubre			922,91	1.086,47	1.101,98	1.086,47	1.085,18	1.086,86	1.035,57	1.035,57	1.035,57	1.119,58	1.119,58	1.149,52	1.128,35	1.076,97
	Noviembre			922,37	1.072,96	1.088,16	1.072,96	1.050,55	1.052,19	1.022,60	1.022,60	1.022,60	1.083,88	1.083,88	1.149,52	1.070,79	1.063,21
	Diciembre			870,37	1.033,99	1.049,93	1.033,99	1.012,45	1.014,11	984,19	984,19	984,19	1.044,34	1.044,34	1.149,52	1.062,69	1.026,68
2013	Enero			880,34	1.007,66	1.045,76	1.007,66	986,53	988,19	991,29	991,29	991,29	1.019,08	1.019,08	1.149,52	1.082,56	1.028,35
	Febrero			883,20	1.061,73	1.100,01	1.061,73	1.039,52	1.041,21	1.018,94	1.018,94	1.018,94	1.072,60	1.072,60	1.149,52	1.082,56	1.056,59
	Marzo			883,20	1.123,54	1.160,97	1.123,54	1.100,15	1.101,83	1.038,12	1.038,12	1.038,12	1.132,89	1.132,89	1.215,68	1.082,56	1.075,18
	Abril			881,14	1.036,91	1.075,35	1.036,91	1.026,21	1.027,90	986,12	986,12	986,12	1.059,68	1.059,68	1.151,85	1.136,65	1.023,06
	Mayo			858,77	988,49	1.027,26	988,49	967,82	971,46	932,12	932,12	932,12	1.001,38	1.001,38	1.076,12	1.136,65	969,41
	Junio			831,41	983,04	1.024,36	983,04	962,57	964,21	918,94	918,94	918,94	994,83	994,83	1.076,12	1.136,65	953,76
	Julio			822,07	989,94	1.035,56	989,94	978,76	980,35	954,71	954,71	954,71	1.010,72	1.010,72	1.076,12	1.136,65	989,18
	Agosto			857,15	989,94	1.055,24	989,94	1.012,61	1.014,21	980,47	980,47	980,47	1.044,40	1.044,40	1.131,18	1.136,65	1.014,71
	Septiembre			883,88	1.050,23	1.070,40	1.050,23	1.028,18	1.029,75	1.022,47	1.022,47	1.022,47	1.059,86	1.059,86	1.214,45	1.038,37	1.057,41
	Octubre			892,92	1.044,87	1.067,64	1.044,87	1.022,80	1.024,41	964,00	964,00	964,00	1.057,14	1.057,14	1.236,36	1.038,37	998,94
	Noviembre			845,14	1.000,64	1.023,59	1.000,64	979,41	981,01	929,18	929,18	929,18	1.014,63	1.014,63	1.236,36	1.038,37	962,35
	Diciembre			813,97	968,38	1.021,19	968,38	941,99	943,55	941,41	941,41	941,41	975,90	975,90	1.236,36	1.038,37	974,12

Candelaria	Coronel	Horcones TG	Quellón	ConCon	Las Vegas	Constitución 1 (ELK)	Maule	Degan	Esperanza TG1	Esperanza DS-1 y DS-2	San Lorenzo	Olivos	Colmito	Chiloé	Quellón 2	Placilla	Quintay	El Totoral	Trapén	Cenizas	Los Pinos	Sta. Lidia	Espinos	Teno	Chuyaca	Newen	Peñón	T. Amarilla	Quintero	Termopacífico	Campanario	Cardones	Yungay
	603,30																																
585,71	603,30	396,98																															
585,71	603,30	487,64																															
522,71	603,30	487,64																															
521,91	584,00	572,94																															
600,00	584,00	572,94																															
642,78	651,00	572,94																															
642,78	651,00	572,94																															
642,78	651,00	572,94																															
642,78	651,00	572,94																															
642,78	651,00	572,94	661,00																														
642,78	651,00	572,94	661,00																														
642,78	651,00	572,94	661,00																														
642,78	651,00	572,94	661,00																														
723,55	651,00	572,94	711,28																														
720,89	728,27	572,94	711,28																														
720,89	728,27	572,94	711,28																														
720,89	728,27	572,94	711,28																														
720,89	728,27	572,94	711,28																														
666,12	728,27	572,94	711,28																														
666,12	728,27	572,94	711,28																														
666,12	728,27	572,94	711,28																														
623,41	728,27	572,94	711,28																														
622,82	728,27	572,94	711,28																														
668,00	728,27	572,94	711,28																														
722,82	748,87	572,94	742,10	649,26	652,04																												
708,35	764,82	572,94	744,97	671,40	674,18																												
741,65	764,82	572,94	744,97	712,82	715,60	781,54	781,54																										
773,41	817,69	572,94		734,51	737,48	790,89	790,89	808,60																									
741,41	725,87	572,94		701,69	704,72	790,89	790,89	785,94																									
741,41	772,25	572,94		719,27	722,29	790,89	790,89	818,98	913,49	907,96																							
770,24	785,47	572,94		731,76	734,88	790,89	790,89	866,11	913,49	907,96																							
852,24	864,37	572,94		840,87	843,99	898,31	898,31	930,13	913,49	907,96																							
884,35	880,74	874,24		838,25	841,60	898,31	898,31	928,03	913,49	907,96																							
884,35	961,56	944,94		879,51	891,17	961,96	961,96	959,13	913,49	907,96																							
889,42	931,90	886,27		841,52	844,66	917,88	917,88	932,18	921,18	908,24																							
950,22	926,18	960,40		909,08	912,22	992,95	992,95	998,42	970,59	952,94																							
989,28	1.026,58	982,28		952,59	956,07	1.012,07	1.012,07	1.071,42	1.014,12	1.014,12																							
989,28	1.026,58	982,28		952,59	956,07	1.012,07	1.012,07	1.071,42	1.014,12	1.014,12																							
1.154,29	1.131,34	1.149,25		1.153,78	1.157,67	1.150,97	1.150,97	1.201,11	1.102,35	1.102,35						982,76	983,13	988,41															
1.231,61	1.232,88	1.237,66		1.156,94	1.160,84	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															
1.130,19	1.126,44	1.122,20		1.112,76	1.119,21	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															
1.087,93	1.096,68	1.076,99		1.103,48	1.107,58	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															
918,87	944,67	992,41		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															
918,87	907,38	921,09		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															
783,12	785,74	775,36		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															
783,12	785,74	775,36		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													767,01		
569,80	484,33	559,60		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													559,01		
569,80	561,80	559,60		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													559,01		
534,18	520,61	515,62		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	350,46	518,69	530,01	534,35								525,24		
534,18	520,61	515,62		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	350,46	518,69	530,01	534,35	590,34	678,86	488,72					525,24		
613,51	622,54	586,72		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	417,73	594,34	588,08	607,78	590,34	678,86	488,72					604,18		
586,22	588,35	565,76		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	408,83	570,89	581,78	588,74	576,13	640,75	591,76	558,41	567,13	550,31		584,26		
646,48	641,22	625,36		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	458,53	628,45	639,34	637,84	628,32	694,45	648,03	613,44	639,72	550,31		645,65		
647,93	638,55	623,98		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	463,80	631,16	642,12	666,21	627,29	694,01	643,07	618,96	659,99	622,74		645,03		
681,67	672,66	655,19		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	481,77	663,81	675,22	680,04	658,35	728,62	679,14	626,25	672,48	654,07		679,11		
710,53	700,21	680,54		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	512,52	692,47	717,09	714,89	686,32	767,69	706,52	652,31	711,52	691,05	658,90	707,31		
710,53	700,21	680,54		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	512,52	692,47	717,09	714,89	686,32	767,69	706,52	652,31	711,52	691,05	658,90	707,31		
688,32	689,14	584,75		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	598,93	787,06	843,32	833,14	818,36	918,43	877,03	791,39	874,03	794,41	783,54	841,22		
724,94	721,56	699,33		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	548,36	704,64	725,08	756,78	700,72	783,96	709,24	688,87	776,19	709,43	729,56	702,41		
700,84	720,28	682,22		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	548,36	680,28	700,51	756,78	700,72	782,57	709,24	688,87	782,32	673,36	729,56	711,06		
746,24	757,81	723,55		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	631,71	803,39	539,95	725,72	746,29	761,61	774,38	797,42	763,62	752,91	840,21	728,40	784,46	772,34		
773,54	655,91	781,85		762,60	765,87	806,08	806,08	867,74	820,00	796,47	781,60	745,91	655,91	879,55	850,75	650,21	650,52	655,07	805,21	562,63	753,60	802,16	745,91	782,61	834,43	760,07	765,74	844,86	753,95	855,75	783,28		
727,66	780,70	726,56		706,31	709,64	760,01	760,01	878,78	800,00	800,00	781,60	763,10	667,61	841,42	841,85	602,38	602,70	607,31	790,48	541,60	764,39	786,60	763,10	729,80	836,73	766,93	719,14	838,36	701,14	783,54	797,15		
746,60	745,23	737,48		715,04	718,36	779,63	779,63	838,81	725,36	725,36	781,60	740,58	667,61	854,79	823,68	609,80	610,12	614,73	772,90	548,83	734,85	745,06	740,58	740,26	810,71	820,72	727,90	790,45	728,28	783,54	747,03		
781,55	835,85	780,28		739,06	742,27	816,30	816,30	907,68	751,76	751,76	781,60	766,60	631,22	918,70	916,20	630,21	630,52	635,00	821,35	569,07	809,49	823,93	766,60	786,89	875,17	835,41	769,68	873,53	743,80	783,54	842,53		
740,00	790,51	740,07		688,54	691,75	775,79	775,79	893,29	783,53	783,53	781,60	755,98	627,59	949,32	866,25	587,27	587,58	592,06	821,35	546,46	710,74	851,86	755,98	786,89	817,34	842,97	769,68	795,84	707,09	783,54	764,22		
797,64	804,00	802,22		740,95	744,13	832,77	832,77	947,87	820,00	820,00	781,60	807,75	671,63	947,82	927,98	631,82	632,13	636,56	851,62	546,46	768,47	816,81	807,75	818,36	887,24	865,83	807,42	829,98	769,24	783,54	815,77		
797,64	804,00	802,22		740,95	744,13	832,77	832,77	947,87	820,00	820,00	781,60	807,75	671,63	947,82	927,98	631,82	632,13	636,56	851,62	546,46	768,47	816,81	807,75	818,36	887,24	865,83	807,42	829,98	769,24	783,54	815,77		
816,72	864,49	799,76		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	598,93	787,06	843,32	833,14	818,36	918,43	877,03	791,39	874,03	794,41	783,54	841,22		
930,18	948,13	910,19		831,96	835,14	967,03	967,03	1.073,20	961,18	961,18	930,36	922,19	777,95	1.071,30	1.015,49	709,49	709,81	714,37	974,23	667,32	925,64	974,64	922,19	919,74	982,54	802,93	904,02	971,17	900,94	952,40	939,30		
951,98	991,93	928,19		888,20	891,46	989,61	989,61	1.134,04	983,53	983,53	967,30	969,08	809,45	1.106,61	1.080,71	757,18	757,50	762,11	1.015,09	676,61	956,01	1.006,67	969,08	955,28	1.036,57	825,59	942,51	1.034,60	918,71	998,52	1.000,89		
1.055,41	1.086,95	1.046,61		930,96	934,22	1.126,74	1.126,74	1.152,45	1.075,29	1.075,29	1.086,05	1.087,63	904,01	1.104,46	1.196,45	793,53	793,85	798,46	1.121,17	693,82	1.042,94	1.081,87	1.087,63	1.073,11	1.165,68	855,38	1.052,82	1.154,71	1.046,16	1.126,73	1.130,38		
1.112,80	1.163,45	1.120,61		1.054,81	1.058,54	1.190,52	1.190,52	1.258,56	1.182,35	1.182,35	1.151,80	1.194,87	940,80	1.167,38	1.241,27	898,72	899,08	904,19	1.141,42	813,48	1.099,45	1.135,95	1.194,87	1.126,25	1.205,47	898,97	1.113,71	1.232,42	1.106,48	1.154,09	1.207,18		
1.037,44	1.067,77	1.095,38		1.012,45	1.016,18	1.113,36	1.113,36	1.187,71	1.164,71	1.164,71	1.103,01	1.075,75	940,80	1.102,13	1.141,70	862,71	863,07	868,18	1.058,05	805,47	1.026,88	1.062,31	1.075,75	1.049,89	1.130,95	969,00	1.038,45	1.119,77	1.034,15	1.193,11	1.094,61		
1.041,73	1.080,64	1.047,47		1.012,20	1.015,84	1.107,75	1.107,75	1.216,52	1.307,96	1.307,96	1.138,06	1.084,52	893,64	1.095,48	1.156,79	862,49	862,84	867,86	1.078,96	748,22	1.030,12	1.065,76	1.084,52	1.078,28	1.125,24	1.003,38	1.066,72	1.152,52	1.038,04	1.080,80	1.126,93		
1.081,45	1.114,44	1.070,75		990,41	994,05	1.150,07	1.150,07	1.266,30	1.138,82	1.138,82	1.172,99	1.114,38	1.014,13	1.139,04	1.193,34	843,97	844,32	849,34	1.090,86	748,22	1.069,40	1.105,97	1.114,38	1.098,52	1.172,77	1.003,24	1.086,77	1.184,20	1.058,74	1.080,80	1.158,05		
1.002,42	1.011,05	1.006,14		967,18	970,87	1.067,53	1.067,53	1.196,00	1.129,41	1.129,41	1.036,21	1.054,33	1.014,13	1.056,76	1.075,25	824,23	824,59	829,68	1.005,17	788,47	989,11	1.041,56	1.054,33	1.009,77	1.092,04	929,41	1.008,10	1.106,90	997,70	1.080,80	1.078,39		
973,44	1.080,64	1.004,91		1.004,42	1.008,12	1.038,66	1.038,66	1.207,26	1.345,33	1.345,33	1.058,16	1.055,76	1.014,13	1.028,25	1.092,45	855,89	856,25	861,34	1.029,69	788,47	964,84	998,37	1.055,76	1.033,13	1.052,97	274,20	1.030,77	1.121,43	972,97	1.080,80	0,00		
974,87	1.036,14	974,76		941,18	944,96	1.035,46	1.035,46	1.213,15	1.345,33	1.345,33	1.065,00	1.061,02	1.014,13	1.025,27	1.076,47	802,16	802,52	807,73	1.037,36	788,47	962,48	995,88	1.061,02	1.046,99	1.113,01	258,69	1.034,36	0,00	970,40	1.080,80	0,00		
1.038,26	1.063,46	1.057,73		1.024,14	1.027,93	1.101,82	1.101,82	1.235,96	1.127,06	1.127,06	1.068,97	1.087,42	1.014,13	1.092,17	1.124,19	872,68	873,04	878,25	1.060,40	779,66	1.026,36	1.063,35	1.087,42	1.062,98	1.138,56	886,10	1.051,87	0,00	1.037,02	1.103,36	0,00		
964,65	981,57	974,47		978,46	982,35	1.030,67	1.030,67	1.171,71	1.127,06	1.127,06	1.007,97	1.010,30	1.014,13	1.020,70	1.038,48	833,89	834,26	839,60	992,00	779,66	955,80	992,08	1.010,30	990,44	1.052,74	240,91	988,93	1.067,83	966,66	1.103,36	0,00		
1.050,73	1.082,87	1.067,40		1.015,74	1.019,64	1.127,50	1.127,50	1.243,34	1.127,09	1.127,09	1.089,43	1.067,59	1.014,13	1.114,66	1.124,66	865,56	865,93	871,27	1.042,59	779,66	1.053,03	1.086,55	1.067,59	1.047,94	1.158,45	349,07	1.040,87		1.030,36	1.103,36		1.168,02	
1.025,54	1.058,11	1.058,78		1.010,28	1.014,18	1.112,49	1.112,49	1.229,24	1.174,15	1.174,15	1.075,20	1.052,37	1.014,13	1.088,53	1.097,89	860,92	861,29	866,63	1.015,68	779,66	1.024,09	1.060,49	1.052,37	1.029,98	1.133,92	365,54	1.024,09		1.026,27	1.103,36		1.144,62	
1.095,17	1.117,81	1.112,59		1.052,44	1.056,24	1.187,62	1.187,62	1.344,46	1.174,15	1.174,15	1.134,72	1.138,74	1.014,13	1.162,43	1.149,88	896,74	897,11	902,32	1.118,97	794,07	1.097,30	1.133,60	1.138,74	1.123,69	1.194,12	362,81	1.112,64		1.098,60	1.110,70		1.205,70	
1.093,31	1.134,86	1.112,51		1.073,39	1.077,19	1.185,64	1.185,64	1.353,58	1.216,50	1.216,50	1.142,25	1.151,26	1.014,13	1.160,59	1.167,05	914,55	914,92	920,13	1.126,38	794,07	1.095,52	1.132,03	1.151,26	1.131,13	1.212,79	363,22	1.119,99		1.097,18	1.110,70		1.219,65	
971,12	1.014,80	987,14		996,52	1.000,44		1.056,91	1.226,17	1.132,97	1.132,97	1.050,00	1.022,56	1.086,55	1.031,74	1.052,70	849,24	849,61	854,97	1.008,06	794,07	967,42	1.005,16	1.022,56	1.014,14	1.089,30	343,54	1.001,08		972,75	1.110,70		1.101,34	
914,33	919,99	931,27		905,65	909,41		1.002,00	1.177,92	1.062,38	1.062,38	933,63	960,94	921,45	976,14	948,09	771,97	772,33	777,51	910,66	794,07	910,12	948,85	960,94	910,48	985,97	317,39	907,06		930,84	1.110,70		1.049,96	
914,33	919,99	931,27		905,65	909,41		1.002,00	1.177,92	1.062,38	1.062,38	933,63	960,94	921,45	976,14	948,09	771,97	772,33	777,51	910,66	794,07	910,12	948,85	960,94	910,48	985,97	317,39	907,06		930,84	1.110,70		1.049,96	
1.044,53	1.092,23	1.061,18		1.008,20	1.011,90	1.129,90	1.129,90	1.332,94	1.047,84	1.047,84	1.106,12	1.103,28	921,68	1.103,66	1.124,96	856,58	856,93	862,02	1.082,82	763,87	1.041,75	1.075,37	1.103,28	1.079,97	1.142,71	363,00	1.080,23		1.041,46	1.110,70		1.173,72	
1.065,23	1.092,23	1.061,18		1.008,20	1.011,90	1.151,42	1.151,42	1.332,94	1.111,56	1.111,56	1.106,12	1.103,28	921,68	1.125,09	1.124,96	856,58	856,93	862,02	1.082,82	763,87	1.062,11	1.096,72	1.103,28	1.079,97	1.142,71	267,00	1.080,23		1.041,46	1.110,70		1.173,72	
1.066,73	1.089,71	1.081,34		1.050,02	1.053,72	1.153,12	1.153,12	1.354,75	1.122,18	1.122,18	1.099,93	1.092,88	1.075,37	1.126,58	1.116,39	892,02	892,37	1.059,00	1.076,00	763,87	1.063,13	1.097,42	1.092,88	1.073,73	1.160,65	272,01	1.073,78		1.084,70	1.110,70		1.190,73	1.082,42
1.053,03	1.085,85	1.067,70		1.049,80	1.053,61	1.138,37	1.138,37	1.340,76	1,13	1,13	1.093,87	1.083,30	1.075,37	1.114,14	1.115,96	891,87	892,23	1.059,01	1.070,18	763,87	1.049,49	1.083,44	1.083,30	1.067,93	1.139,91	288,39	1.067,98		1.050,07	1.110,70		1.172,22	1.074,91
1.014,75	1.046,59	1.045,13		988,58	992,39	1.101,06	1.101,06	1.327,40	1.067,90	1.067,90	1.113,42	1.055,54	991,52	1.077,24	1.082,22	839,99	840,35	997,80	1.070,92	763,87	1.012,64	1.045,35	1.055,54	1.065,62	1.113,45	349,76	1.061,12		1.011,80	1.110,70		1.156,48	1.048,18
1.026,59	1.003,15	999,37		997,68	1.001,48	1.074,99	1.074,99	1.286,00	1.065,88	1.065,88	1.127,06	1.027,49	992,42	1.050,63	1.047,28	850,24	850,60	1.006,87	1.064,89	763,87	1.018,82	1.026,43	1.027,49	1.059,55	1.070,01	342,84	1.055,02		985,87	1.110,70		1.178,11	1.090,78
1.049,88	1.047,60	1.045,86		999,73	1.003,49	1.130,32	1.130,32	1.378,13	1.065,88	1.065,88	1.141,97	1.070,32	1.041,03	1.108,24	1.088,38	851,98	852,34	1.008,84	1.080,60	763,87	1.045,65	1.073,56	1.070,32	1.080,19	1.120,44	358,15	1.076,53		1.039,00	1.110,70		1.178,11	1.048,09
1.068,59	1.120,07	1.116,88		999,73	1.003,49	1.191,44	1.191,44	1.458,78	1.065,88	1.065,88	1.220,38	1.146,15	1.105,34	1.169,67	1.166,48	851,98	852,34	1.008,84	1.158,46	763,87	1.064,35	1.134,83	1.146,15	1.158,06	1.190,35	376,60	1.154,39		1.099,62	1.110,70		1.178,11	1.112,74
1.016,71	1.035,95	1.030,05		997,49	1.001,25	1.105,27	1.105,27	1.369,37	1.157,65	1.157,65	1.142,49	1.057,42	1.017,60	1.082,35	1.081,87	850,07	850,43	1.006,61	1.094,00	763,87	1.010,82	1.048,62	1.057,42	1.093,60	1.103,87	356,25	1.089,94		1.025,68	1.110,70		1.178,11	1.042,24
962,71	994,73	987,11		971,21	974,95	1.056,93	1.056,93	1.304,77	1.157,65	1.157,65	1.098,87	1.003,97	965,05	1.033,90	1.096,71	827,74	828,10	980,31	1.049,83	763,87	956,94	1.000,57	1.003,97	1.049,43	1.052,43	343,99	1.045,78		967,34	1.110,70		1.178,11	1.039,93
948,00	969,26	977,74		939,96	943,71	1.049,90	1.049,90	1.273,40	1.027,06	1.027,06	1.078,54	1.003,58	959,34	1.026,96	1.019,70	801,18	801,54	949,06	1.025,87	763,87	942,47	994,74	1.003,58	1.026,39	1.017,00	332,37	1.023,00		962,00	1.110,70		1.178,11	1.254,34
984,47	993,54	995,14		930,87	934,58	1.064,37	1.064,37	1.266,14	1.045,88	1.045,88	1.043,46	1.044,00	979,48	1.041,01	1.088,83	793,44	793,79	939,89	1.035,35	763,87	978,59	1.010,78	1.044,00	1.039,00	1.042,88	326,27	1.051,81		978,19	1.110,70		1.178,11	1.066,95
1.011,41	1.014,39	1.026,92		972,02	975,73	1.098,88	1.098,88	1.298,53	1.075,29	1.075,29	1.078,12	1.063,25	1.030,45	1.075,63	1.106,15	828,42	828,77	981,05	1.068,20	763,87	1.003,88	1.045,11	1.063,25	1.073,07	1.061,50	342,58	1.086,75		1.012,03	1.110,70		1.178,11	1.018,01
1.054,71	1.061,90	1.039,06		1.004,09	1.007,80	1.113,53	1.113,53	1.338,96	1.094,12	1.094,12	1.102,36	1.070,57	1.048,69	1.089,61	1.150,20	855,68	856,03	1.013,12	1.101,37	763,87	1.047,76	1.060,62	1.070,57	1.107,35	1.116,46	353,16	1.089,39		1.027,59	1.110,70		1.178,11	1.007,54
994,24	1.102,05	1.055,86		1.014,02	1.017,73	1.111,29	1.111,29	1.327,16	1.087,06	1.087,06	1.078,30	1.089,90	1.048,69	1.086,65	1.147,88	864,12	864,47	1.023,05	1.074,48	763,87	989,41	1.056,97	1.089,90	1.083,97	1.124,73	360,86	1.064,90		1.022,19	1.110,70		1.178,11	1.007,54
958,47	1.002,69	1.000,79		958,72	962,60	1.066,47	1.066,47	1.285,09	1.087,06	1.087,06	1.051,85	1.039,29	1.004,85	1.042,30	1.081,35	817,16	817,54	968,09	1.047,55	763,87	953,76	1.012,79	1.039,29	1.057,04	1.035,67	335,81	1.037,98		978,99	1.110,70		1.178,11	1.007,54
967,06	976,26	962,81		923,34	927,22	1.032,91	1.032,91	1.251,12	1.087,06	1.087,06	1.037,18	996,92	1.039,54	1.008,61	1.041,48	787,09	787,47	932,72	1.028,12	763,87	962,59	1.003,70	996,92	1.037,48	1.028,18	321,91	1.021,09		941,41	1.110,70		1.178,11	1.007,54

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

		Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuenco	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG	Newen	Newen (Gas 1)	Newen (Gas 2)
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			
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		
2012	Enero	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	226,19	79,75		251,28	318,33
	Febrero	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	211,11	79,75		351,28	318,33
	Marzo	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	233,23	79,75		241,21	312,61
	Abril	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	233,23	79,75		241,21	312,61
	Mayo	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	241,27	79,75		238,92	312,61
	Junio	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	241,27	79,75		266,79	312,61
	Julio	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	241,27	79,75		266,79	312,61
	Agosto	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	247,30	79,75		272,24	312,61
	Septiembre	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	247,30	79,75		272,24	312,61
	Octubre	35,02	126,84	31,57	81,42	202,56	73,28	190,64	190,64	186,79	247,30	79,75		282,95	312,61
	Noviembre	35,02	152,61	31,57	81,42	202,56	73,28	229,98	229,98	186,79	247,30	79,75		295,36	308,61
	Diciembre	35,02	152,61	31,57	81,42	202,56	73,28	229,98	229,98	186,79	238,33	79,75		282,38	308,61
2013	Enero	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	217,85	79,75		282,38	308,61
	Febrero	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	217,85	79,75		282,38	308,61
	Marzo	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	248,55	79,75		278,98	308,61
	Abril	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	248,55	79,75		278,98	308,61
	Mayo	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	248,55	79,75		276,13	308,61
	Junio	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	248,55	79,75		296,86	320,04
	Julio	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	248,55	79,75		289,11	320,04
	Agosto	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	252,51	79,75		296,86	320,04
	Septiembre	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	257,46	79,75		304,18	320,04
	Octubre	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	252,51	79,75		304,18	320,04
	Noviembre	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	247,56	79,75		289,16	320,04
	Diciembre	35,79	153,74	31,80	80,32	200,13	73,76	233,94	233,94	186,02	247,56	79,75		291,73	320,04

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

		San Isidro	San Isidro 2	Nueva Renca	Quintero
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				
	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
2012	Enero	108,26	108,26	147,38	216,53
	Febrero	107,33	107,33	145,52	214,65
	Marzo	107,76	107,76	146,51	215,52
	Abril	107,76	107,76	146,36	215,52
	Mayo	111,11	111,11	147,56	222,23
	Junio	111,05	111,05	136,20	222,10
	Julio	111,05	111,05	136,20	222,10
	Agosto	107,89	107,89	157,08	215,79
	Septiembre	107,89	107,89	160,50	215,79
	Octubre	106,97	106,97	131,62	213,93
	Noviembre	105,09	105,09	131,62	210,18
	Diciembre	103,90	103,90	131,68	207,80
2013	Enero	110,82	100,23	152,03	173,31
	Febrero	33,01	29,86	161,18	51,63
	Marzo	37,96	34,33	156,34	59,37
	Abril	87,06	78,74	142,70	136,15
	Mayo	97,45	88,14	135,16	152,39
	Junio	67,72	61,25	135,86	105,90
	Julio	80,51	72,82	135,86	125,91
	Agosto	76,96	69,60	135,86	120,35
	Septiembre	58,16	52,60	158,34	90,95
	Octubre	46,45	42,01	160,19	72,64
	Noviembre	61,87	55,96	152,71	96,76
	Diciembre	67,45	61,00	147,25	105,48

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 [USD/ MWh] de cada mes, para el período enero 2004 a diciembre 2013, determinados en la forma de costos marginales promedio semanales.

COSTOS MARGINALES REFERIDOS AL NUDO ALTO JAHUEL

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
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
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

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
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

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
02-07-06	08-07-06	25,10714
09-07-06	15-07-06	23,83036
16-07-06	22-07-06	10,66190
23-07-06	29-07-06	11,18155
30-07-06	05-08-06	40,24643
06-08-06	12-08-06	33,77798
13-08-06	19-08-06	18,30774
20-08-06	26-08-06	23,98929
27-08-06	02-09-06	29,31726
03-09-06	09-09-06	30,87679
10-09-06	16-09-06	21,10536
17-09-06	23-09-06	15,04821
24-09-06	30-09-06	24,08036
01-10-06	07-10-06	21,73452
08-10-06	14-10-06	21,72560
15-10-06	21-10-06	20,07725
22-10-06	28-10-06	21,14048
29-10-06	04-11-06	19,82738
05-11-06	11-11-06	25,19821
12-11-06	18-11-06	58,21548
19-11-06	25-11-06	36,79821
26-11-06	02-12-06	38,42500
03-12-06	09-12-06	46,02798
10-12-06	16-12-06	41,13095
17-12-06	23-12-06	52,86429
24-12-06	30-12-06	34,22381
31-12-06	31-12-06	33,52500
01-01-07	07-01-07	34,82083
08-01-07	14-01-07	35,93631
15-01-07	21-01-07	45,25060
22-01-07	28-01-07	83,16369
29-01-07	04-02-07	117,00476
05-02-07	11-02-07	118,49702
12-02-07	18-02-07	126,17321
19-02-07	25-02-07	120,48452
26-02-07	04-03-07	124,28393
05-03-07	11-03-07	129,96548
12-03-07	18-03-07	144,14762
19-03-07	25-03-07	150,21310
26-03-07	01-04-07	155,77143
02-04-07	08-04-07	137,14286
09-04-07	15-04-07	149,73274
16-04-07	22-04-07	128,66845
23-04-07	29-04-07	164,85060
30-04-07	06-05-07	141,10179
07-05-07	13-05-07	158,00000
14-05-07	20-05-07	183,47381
21-05-07	27-05-07	185,83869
28-05-07	03-06-07	225,75774
04-06-07	10-06-07	258,68690
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

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

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
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
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

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
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
01-01-12	07-01-12	163,93393
08-01-12	14-01-12	189,85238
15-01-12	21-01-12	203,03512
22-01-12	28-01-12	196,06845
29-01-12	04-02-12	187,57679

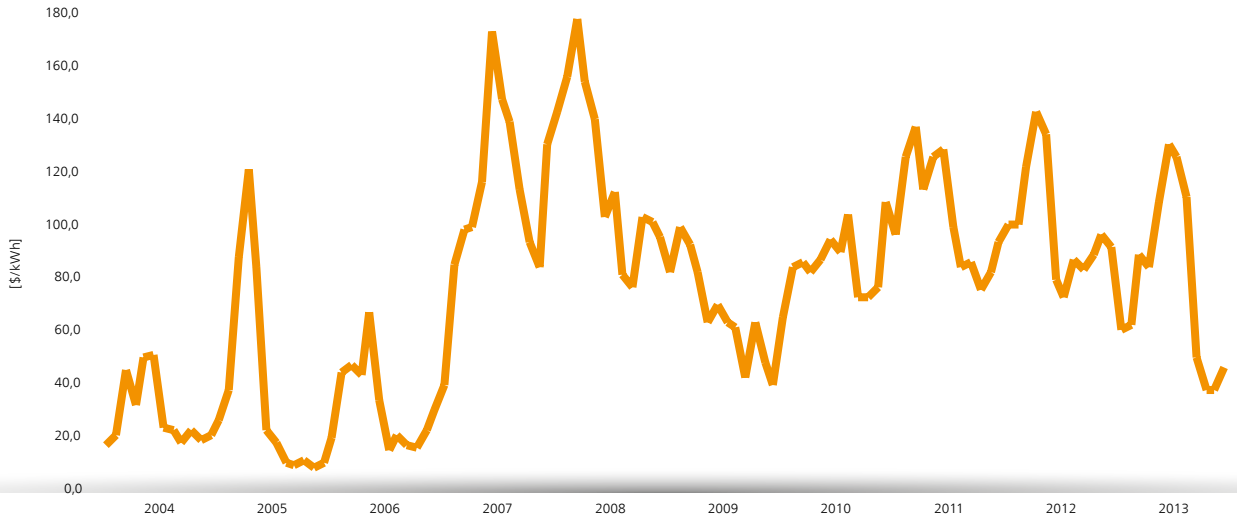
Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
05-02-12	11-02-12	179,00179
12-02-12	18-02-12	185,63274
19-02-12	25-02-12	197,42798
26-02-12	03-03-12	207,91369
04-03-12	10-03-12	219,92560
11-03-12	17-03-12	221,78690
18-03-12	24-03-12	264,76905
25-03-12	31-03-12	265,69821
01-04-12	07-04-12	249,44583
08-04-12	14-04-12	267,14940
15-04-12	21-04-12	294,12976
22-04-12	28-04-12	312,75714
29-04-12	05-05-12	264,15298
06-05-12	12-05-12	282,70119
13-05-12	19-05-12	289,02738
20-05-12	26-05-12	258,43155
27-05-12	02-06-12	177,73214
03-06-12	09-06-12	156,61964
10-06-12	16-06-12	157,68214
17-06-12	23-06-12	130,56012
24-06-12	30-06-12	139,39048
01-07-12	07-07-12	143,16369
08-07-12	14-07-12	131,68155
15-07-12	21-07-12	137,08452
22-07-12	28-07-12	136,37440
29-07-12	04-08-12	163,70595
05-08-12	11-08-12	164,32679
12-08-12	18-08-12	179,04107
19-08-12	25-08-12	174,29464
26-08-12	01-09-12	174,48155
02-09-12	08-09-12	174,56467
09-09-12	15-09-12	147,68274
16-09-12	22-09-12	136,96905
23-09-12	29-09-12	200,23690

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
30-09-12	06-10-12	225,75714
07-10-12	13-10-12	174,71190
14-10-12	20-10-12	130,27798
21-10-12	27-10-12	189,25952
28-10-12	03-11-12	181,73452
04-11-12	10-11-12	201,08988
11-11-12	17-11-12	178,88869
18-11-12	24-11-12	166,86131
25-11-12	01-12-12	229,69405
02-12-12	08-12-12	216,30893
09-12-12	15-12-12	214,67500
16-12-12	22-12-12	180,45655
23-12-12	29-12-12	127,09643
30-12-12	31-12-12	142,53542
01-01-13	07-01-13	133,12800
08-01-13	14-01-13	129,26900
15-01-13	21-01-13	121,28900
22-01-13	28-01-13	119,32400
29-01-13	04-02-13	91,02000
05-02-13	11-02-13	121,96000
12-02-13	18-02-13	121,90000
19-02-13	25-02-13	129,02000
26-02-13	04-03-13	181,65700
05-03-13	11-03-13	159,69000
12-03-13	18-03-13	176,40000
19-03-13	25-03-13	209,66000
26-03-13	01-04-13	180,08000
02-04-13	08-04-13	153,74000
09-04-13	15-04-13	171,65000
16-04-13	22-04-13	190,84000
23-04-13	29-04-13	168,18000
30-04-13	06-05-13	172,97000
07-05-13	13-05-13	165,97200
14-05-13	20-05-13	234,87100

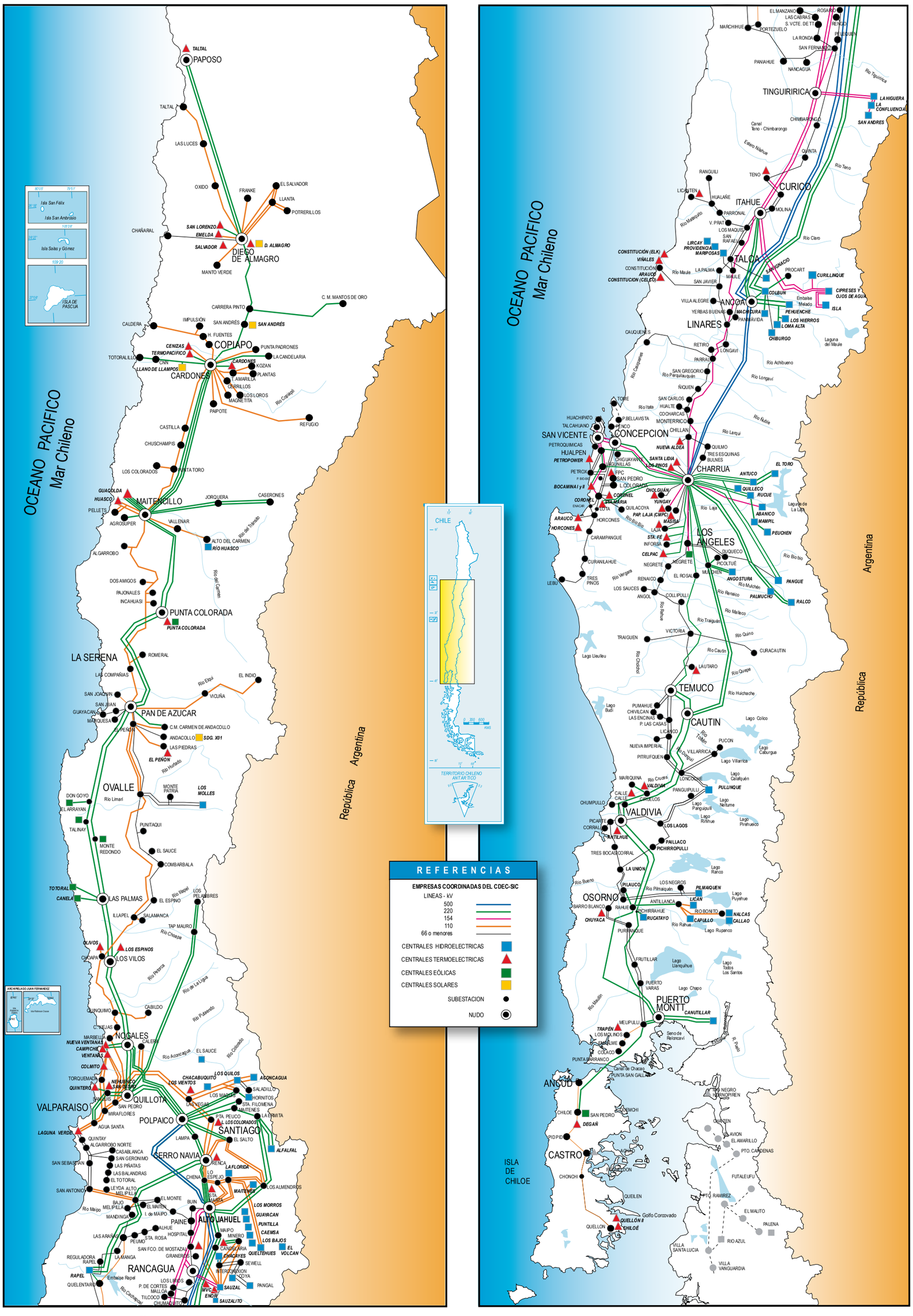
Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
21-05-13	27-05-13	270,26600
28-05-13	03-06-13	259,54700
04-06-13	10-06-13	225,40400
11-06-13	17-06-13	254,52800
18-06-13	24-06-13	274,57100
25-06-13	01-07-13	251,96500
02-07-13	08-07-13	253,94800
09-07-13	15-07-13	242,55300
16-07-13	22-07-13	211,14500
23-07-13	29-07-13	247,36700
30-07-13	05-08-13	273,79100
06-08-13	12-08-13	217,51400
13-08-13	19-08-13	148,57600
20-08-13	26-08-13	191,12400
27-08-13	02-09-13	245,23400
03-09-13	09-09-13	157,76200
10-09-13	16-09-13	69,04000
17-09-13	23-09-13	47,84400
24-09-13	30-09-13	66,28200
01-10-13	07-10-13	82,09000
08-10-13	14-10-13	89,24200
15-10-13	21-10-13	67,71800
22-10-13	28-10-13	52,50900
29-10-13	04-11-13	57,53200
05-11-13	11-11-13	75,06000
12-11-13	18-11-13	73,22300
19-11-13	25-11-13	68,51800
26-11-13	02-12-13	73,04900
03-12-13	09-12-13	79,42100
10-12-13	16-12-13	80,18100
17-12-13	23-12-13	89,53200
24-12-13	30-12-13	91,27000
31-12-13	31-12-13	80,21700

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 2013.



CDEC-SIC SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL



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

Nota: Actualizado a mayo de 2014.

CDEC-SIC

Teatinos 280, Piso 12
Santiago, Chile
Teléfono (562) 2424 6300
Fax (562) 2424 6301
www.cdec-sic.cl