

endesa chile 06

MEMORIA ANUAL

endesa chile



BOLSA DE COMERCIO DE SANTIAGO: ENDESA

BOLSA ELECTRÓNICA: ENDESA

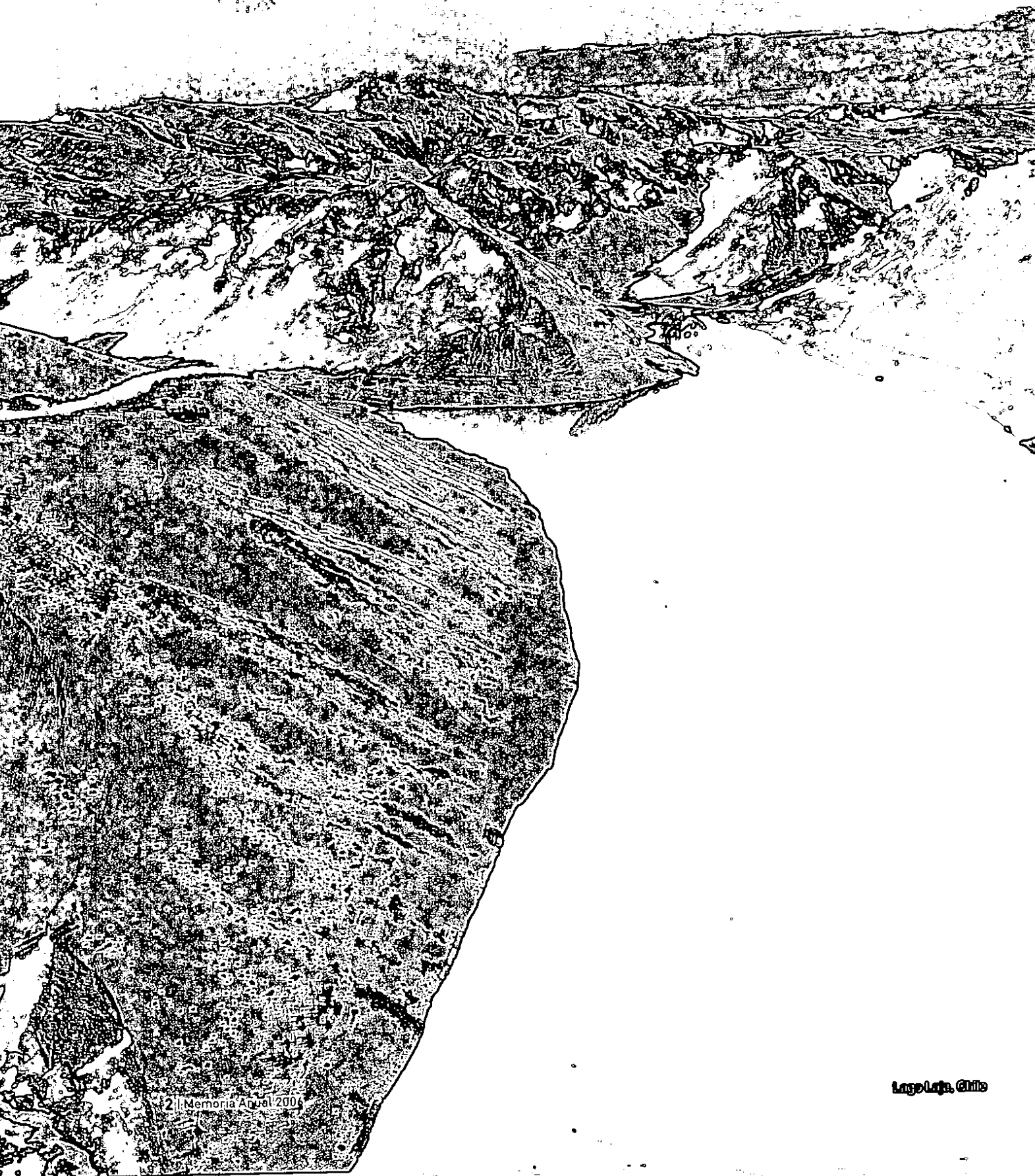
BOLSA DE VALORES DE VALPARAÍSO: ENDESA

ENDESA CHILE SE CONSTITUYÓ BAJO LA RAZÓN SOCIAL DE EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. SU CAPITAL SOCIAL ES DE \$ 1.138.620.063 MILES, REPRESENTADO POR 8.201.754.580 ACCIONES. SUS ACCIONES SE COTIZAN EN LAS BOLSAS CHILENAS, EN LA DE NUEVA YORK EN FORMA DE AMERICAN DEPOSITARY RECEIPTS (ADR) Y EN LA BOLSA DE VALORES LATINOAMERICANOS DE LA BOLSA DE MADRID (LATIBEX). SU NEGOCIO PRINCIPAL ES LA GENERACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y, ADICIONALMENTE, LA VENTA DE SERVICIOS DE CONSULTORÍA E INGENIERÍA EN TODAS SUS ESPECIALIDADES. SUS ACTIVOS TOTALES ASCIENDEN A \$ 5.284.686.787 MILES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006. ENDESA CHILE ES CONTROLADA POR ENERSIS S.A. Y OPERA EN LOS MERCADOS ELÉCTRICOS DE CINCO PAÍSES EN LATINOAMÉRICA. EN 2006 OBTUVO UNA UTILIDAD DEL EJERCICIO DE \$ 189.541.318 MILES Y UN RESULTADO OPERACIONAL DE \$ 504.475.115 MILES. EMPLEADOS: A FINALES DE 2006 LA COMPAÑÍA Y SUS FILIALES DABAN OCUPACIÓN DIRECTA A 1.681 PERSONAS.



endesachile06

GARTA DEL PRESIDENTE	3
HECHOS DESTACADOS	8
ADMINISTRACIÓN	10
DATOS MÁS RELEVANTES DE ENDESA CHILE CONSOLIDADA	17
IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA	18
DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS	19
RESEÑA HISTÓRICA	20
PARTICIPACIÓN EN FILIALES Y COLIGADAS	22
ESTRUCTURA CORPORATIVA	24
RECURSOS HUMANOS	26
MEDIO AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE	30
TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN	32
PROPIEDAD DE LA EMPRESA	34
TRANSACCIONES BURSÁTILES	37
POLÍTICA DE INVERSIONES Y FINANCIAMIENTO	39
RESUMEN OPERACIONAL DE ENDESA CHILE Y FILIALES	42
FACTORES DE RIESGO	54
OPERACIONES EN ARGENTINA	57
OPERACIONES EN BRASIL	61
OPERACIONES EN CHILE	64
OPERACIONES EN COLOMBIA	76
OPERACIONES EN PERÚ	80
OTROS NEGOCIOS	83
INVERSIONES Y ACTIVIDADES FINANCIERAS	86
DIVIDENDOS	93
HECHOS ESENCIALES O RELEVANTES INFORMADOS A LA SVS	95
INFORMACIÓN SOBRE FILIALES Y COLIGADAS	99
ESTADOS FINANCIEROS	121



CARTA DEL PRESIDENTE

Estimados Acclonistas,

Tengo el agrado de presentar a ustedes la Memoria Anual y los Estados Financieros de Endesa Chile, correspondiente al ejercicio 2006.

Y me gustaría comenzar compartiendo algunas consideraciones que, a mi juicio, son fundamentales a la hora de hacer el análisis, y que permitieron afianzar el por décadas indiscutido liderazgo que Endesa Chile ha tenido en la industria de generación eléctrica nacional.

Una de ellas dice relación con la vocación hidráulica de nuestra compañía. Hemos trabajado decididamente por promover el agua como fuente de generación de energía limpia, propia, renovable, segura y económica. Y el ejercicio 2006 nuevamente nos dio la razón. El parque hidráulico de primer nivel con que cuenta la compañía, que permitió incluso batir el récord histórico de generación en julio, se transformó en el gran soporte del Sistema Interconectado Central (SIC).

Nuestra central hidroeléctrica Ralco, con sus 690 MW de potencia, fue nuevamente uno de los pilares del sistema. La historia, finalmente, confirmó la decisión de nuestra empresa respecto de la necesidad de llevar adelante dicho emprendimiento, incomprendido y criticado de manera injusta por muchos, pero valorado en toda su magnitud en la actualidad. Sentimos que Endesa Chile es la energía natural del país, por lo que nunca hemos eludido nuestra responsabilidad respecto del desarrollo de Chile. Es más, siempre hemos puesto por delante dicho desarrollo al momento de tomar decisiones respecto de nuevos proyectos.

En esa misma línea, en 2006 participamos de un hecho inédito. Aunamos fuerzas con otro de los actores relevantes de la industria, Colbún S.A., para constituir una sociedad llamada a desarrollar los proyectos hidroeléctricos de la XI Región de Aysén, en los ríos Baker y Pascua. Finalmente será HidroAysén, compañía en la que participamos con el 51% de la propiedad, la que evaluará la construcción de los 2.400 MW que proyectamos en la zona.

Tengan ustedes la más absoluta confianza de que HidroAysén, como depositaria de nuestras mejores prácticas, desarrollará su labor con el mayor de los respetos por las comunidades de la zona y el medioambiente. Confluyen en ella un excelente grupo de profesionales, que están asesorados por prestigiosas instituciones, las cuales se encuentran en la etapa de estudios tanto ambientales como de ingeniería.

Endesa Chile, a través de HidroAysén, trabajará por presentar el mejor proyecto, social y ambientalmente sustentable, y sólido en cuanto al aporte energético que el país tanto necesita.

Sin perjuicio de lo anterior, Endesa Chile es mucho más que su participación en HidroAysén. Prueba de ello es que estamos desarrollando y estudiando distintas alternativas de proyectos, con diferentes tipos de tecnología, algunos de los cuales se pondrán en servicio durante el presente ejercicio.

Ejemplo de lo anterior es otro compromiso relevante que suscribimos durante 2006. Fue en septiembre cuando nuestra compañía, en conjunto con Enap y Metrogas, firmó el acuerdo que define la estructura del proyecto GNL, que entendemos es fundamental para independizar el sistema eléctrico chileno. Para nadie es un misterio que el abastecimiento de gas argentino será cada vez más complejo, por lo que es nuestro deber como principales generadores de la industria buscar fórmulas para paliar el déficit de combustible al que ya nos hemos visto enfrentados durante los últimos dos años. Y, en ese marco, estamos convencidos de que el GNL es una excelente alternativa, que tiene un mercado cada vez más extenso y que se encuentra en pleno desarrollo.

Además, hemos apostado por las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). A través de nuestra filial Endesa Eco, creada especialmente para el desarrollo de proyectos de energías renovables, ingresamos el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del primer parque eólico que inyectará energía al SIC. Se trata del proyecto Canela, que se emplazará en la IV Región, y que tendrá una potencia instalada de 18,15 MW que ingresarán al sistema durante el segundo semestre de 2007.

Y la apuesta por las renovables no termina ahí. Endesa Eco se encuentra desarrollando, también, la central mini hidráulica de pasada Ojos de Agua, en la VII Región, que tendrá 9 MW de potencia que ingresarán al sistema el año 2008.

También, producto del esfuerzo que realizamos durante el ejercicio 2006, en el presente año ingresaremos nueva potencia a través de la ampliación de nuestra central San Isidro. Serán 220 MW que ingresarán en ciclo abierto durante el primer semestre, utilizando petróleo diesel, para cerrar el ciclo en 2008, aumentando su capacidad a 300 MW. Pero esperamos sea en 2009 cuando se produzca el mayor hito de San Isidro II, año en el que alcanzará su plena potencia de 377 MW utilizando gas natural proveniente de la planta de GNL que se construirá en la localidad de Quinteros y en la que, como dije anteriormente, nuestra compañía tiene una activa participación.

Durante el presente ejercicio ingresarán, además, 32 MW provenientes de la central hidroeléctrica Palmucho, la cual se emplaza a los pies de la presa de nuestra central Ralco aprovechando su caudal ecológico.

Y tenemos en carpeta, también, la ampliación de nuestra central Bocamina, ubicada en la localidad de Coronel. Para ello, en julio se sometió al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) el alcance del proyecto, que consiste en construir y poner en servicio una segunda unidad generadora de aproximadamente 350 MW de potencia instalada, a base de carbón como combustible. La iniciativa incluye, también, la instalación de un filtro de mangas en la primera unidad, con el objetivo de reducir las emisiones de material particulado.

Todo lo anterior demuestra que nos encontramos ante una compañía viva, en plena fase de desarrollo, con proyectos sumamente ambiciosos y con grandes perspectivas. Y, por qué no decirlo, comprometida con seguir siendo parte importante del motor de crecimiento de Chile.

FORTALEZA FINANCIERA

En 2006, Endesa Chile obtuvo una utilidad neta de \$ 189.541 millones, lo que representa una mejora del 67,8% respecto del ejercicio anterior.

El año 2006 fue, también, el de consolidación de nuestra compañía como Investment Grade. Las tres agencias internacionales que clasifican a Endesa Chile, Standard & Poor's, Fitch Credit Rating y Moody's, nos otorgaron dicha clasificación y nos situaron en el nivel para el que hemos venido trabajando todos estos años. Endesa Chile es una compañía de clase mundial y el mercado así lo ha reconocido.

Tengan la confianza, señores accionistas, que en el futuro continuaremos aplicando el mismo rigor que tan buenos resultados nos ha dado hasta ahora, y que nuestra obsesión por tener una compañía robusta desde el punto de vista financiero continuará siendo una máxima para la administración.

En cuanto a financiamiento, en abril del ejercicio 2006 venció un bono Yankee por US\$ 150 millones, y en agosto, un bono local por aproximadamente US\$ 200 millones. Dichos vencimientos se enfrentaron con flujos propios de la compañía y sus filiales y las fuentes de liquidez disponibles.

Es así como en enero se contrató un crédito Revolving por US\$ 200 millones, a un plazo de 5,5 años, con una tasa muy competitiva para las condiciones del mercado. Y en diciembre, y con el objetivo de aumentar las fuentes de liquidez disponibles para la compañía, se firmó un contrato por un nuevo crédito Revolving, también por US\$ 200 millones, por un plazo de tres años, con condiciones incluso mejores que el suscrito en enero.

En cuanto a las filiales extranjeras, en 2006 se realizó una serie de operaciones destinadas a financiar créditos de corto plazo y a aumentar la vida útil de la deuda.

Entre ellas se encuentran los créditos suscritos tanto por Edegel, en Perú, e Hidroeléctrica El Chocón, en Argentina; y las colocaciones de bonos en los mercados locales de la propia Edegel, en Perú, y de Emgesa y Betania, en Colombia.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN

El resultado de explotación del ejercicio 2006 ascendió a \$ 504.475 millones, aumentando en un 25,1% respecto del ejercicio anterior. El aumento de la producción es reflejo de la favorable hidrología que se dio en los distintos mercados en los que Endesa Chile tiene operaciones, y de los mejores niveles de embalses que se dieron, especialmente en Chile.

El EBITDA, o resultado operacional más depreciación y amortización consolidado, alcanzó los \$ 680.889 millones, lo que significa un aumento de 17,7% en relación con 2005. La distribución de EBITDA por país, ajustado por la participación de propiedad en cada filial, muestra que Chile contribuye con un 76,2%; Colombia con un 10,1%; Argentina con un 7,9%; y Perú con un 5,9%.

Es importante consignar que las cifras mencionadas recientemente no incluyen Endesa Cachoeira, en Brasil, la cual fue desconsolidada a inicios del cuarto trimestre de 2005.

SOSTENIBILIDAD Y MEDIO AMBIENTE

El año 2006 fue muy positivo en cuanto a las actuaciones en sostenibilidad y medio ambiente que realizó Endesa Chile. Podríamos decir, tal como lo hemos comentado en otras áreas, que fue un período de consolidación. Lo anterior, porque el ejercicio 2006 estuvo marcado por avances concretos y reconocimientos externos, los cuales enorgullecen a todos quienes formamos parte de esta compañía.

Fue así como en abril de 2006, Endesa Chile remitió su primera comunicación de progreso respecto de la implementación de los diez principios del Pacto Mundial sobre la base del Global Reporting Initiative (GRI). Además, y por cuarto año consecutivo, se publicó en Chile el reporte de sostenibilidad y los primeros elaborados por las filiales Emgesa, en Colombia, y Endesa Costanera, en Argentina.

En mayo, nuestra filial peruana Edegel logró el reconocimiento al “Desarrollo Sostenible 2006”. En julio, Endesa Chile obtuvo el noveno lugar en el II Ranking PROhumana y Revista Capital”, el cual destacó a las empresas líderes en Responsabilidad Social Empresarial.

El 21 de julio, Endesa Chile obtuvo un reconocimiento por parte de Acción RSE por ser una empresa pionera en cuanto a la publicación de reportes de sostenibilidad, y por las constantes mejoras registradas en cuanto a sus vínculos con las comunidades y el medio ambiente.

En septiembre, nuestra compañía alcanzó un importante resultado en la evaluación de Sostenibilidad Corporativa que realiza la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research). Esta agencia suiza, encargada de seleccionar a las empresas miembros de Dow Jones Sustainability Indexes (DJSI), otorgó un puntaje a Endesa Chile que la sitúa en el rango de las compañías líderes a nivel mundial en esta materia.

En noviembre de 2006 Endesa Chile recibió el Premio Sofofa Responsabilidad Social 2006, en conjunto con Gerdau AZA. Esta distinción, en palabras de sus organizadores, reconoce en forma pública a la empresa que mejor ejemplifica el compromiso integral y permanente con la Responsabilidad Social Empresarial (RSE). El galardón fue otorgado a Endesa Chile producto de sus destacados esfuerzos en materia medioambiental, en la relación con la comunidad, su entorno y trabajadores, y en el impulso a programas permanentes y específicos dirigidos a las localidades en que la compañía tiene operaciones.

En el mes de noviembre, además, la compañía recibió el premio al “Proyecto eléctrico más emblemático de la década” por parte del Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (Cigre), instancia que destacó el aporte de nuestra central hidroeléctrica Ralco al desarrollo del país.

En diciembre, y con la presencia de su Excelencia la Presidenta de la República, Sra. Michelle Bachelet, inauguramos la Plaza y Museo Ralco, centro cultural que busca conservar y transmitir el valor, la cultura y la historia de la etnia Pehuenche. Esta iniciativa fue impulsada por nuestra compañía en conjunto con la Fundación Pehuén, la CMPC y la Ilustre Municipalidad del Alto Bío Bío.

En lo que se refiere a las certificaciones, la potencia instalada que cuenta con la norma ISO 14001 alcanzó el 95,3%. Destaca en este ámbito la obtención de las respectivas certificaciones de las centrales Bocamina, en Chile, y Cartagena, en Colombia, ambas obtenidas en diciembre.

Otros hitos importantes fueron la solución de 16 pasivos ambientales en las centrales de generación en Sudamérica, la realización de las inspecciones ambientales en todas las filiales, el análisis e implementación de sitios para la conservación de la biodiversidad en instalaciones de la compañía, y la gestión ambiental de los distintos proyectos en construcción.

GOBIERNO CORPORATIVO

En abril, durante el "Primer Encuentro de Inversionistas Chile 2006", organizado por Revista Capital y Santander Investment, nuestra empresa obtuvo la distinción como la mejor en la categoría "Investor Relations: Empresas con ADR y Alta Capitalización Bursátil". En la oportunidad, se destacó a Endesa Chile como una de las compañías que mayor valor agrega a sus accionistas y por su brillante desempeño en la relación establecida con la comunidad de inversores.

El 16 de noviembre, en la segunda jornada del Octavo Foro Latibex en Madrid, Endesa Chile fue premiada por la alianza Affinitas, que lidera la prestigiosa firma española de abogados Garrigues, como la empresa chilena inscrita en el Mercado de Valores Latinoamericano de la Bolsa de Madrid (Latibex) con mejores prácticas de gobierno corporativo, destacando el esfuerzo de la compañía en políticas de buen gobierno y transparencia.

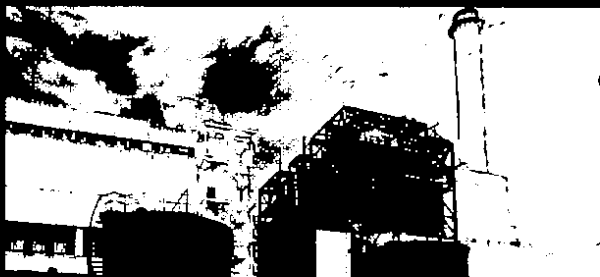
Tengan ustedes la convicción, señores accionistas, que desde mi cargo de presidente de Endesa Chile trabajaré sin descanso para que dichos reconocimientos sigan siendo partes del activo de nuestra empresa, y que la transparencia en nuestro accionar siga siendo una de nuestras principales virtudes.

Para finalizar, me gustaría agradecer a ustedes, señores accionistas, la confianza que han depositado en nuestro Directorio para dirigir los destinos de Endesa Chile. Tengan la certeza de que haremos nuestros mejores esfuerzos para mantener a esta compañía en el sitio que se merece y que se ha ganado a punta de esfuerzo, trabajo y tesón: ser parte de la historia y del futuro del desarrollo de este país, y líder indiscutido en la industria de generación eléctrica latinoamericana.



MARIO VALCARCE DURÁN
Presidente

HECHOS DESTACADOS



Exitosa compra de central Cartagena

En febrero de 2006, Enxosa Chile compró los activos de la generadora empujadora S.A. con una inversión de US\$ 17 millones, y con el propósito de instalar una planta de generación en la zona de Cartagena. En agosto de 2006, Enxosa Chile de Empresa Chile vendió una participación en la generación de energía de la central Almirante Abarca a la nueva sociedad que Enxosa Chile instaló. La planta costó más de US\$ 10 millones y está instalada en 126 MW de capacidad en tres unidades de generación que, con un fuel flexible, garantiza a Enxosa Chile la posibilidad de ser operada a cargo.



Primer lugar en Investor Relations

En el año 2006, Enxosa Chile y Enxosa Gran Encuentro, de Inversionistas Chile, se convirtieron en el primer lugar en la categoría "Investor Relations: Empresas con ADR y Alta Capitalización Suscrita de ranking Top 100", realizado por Risk & Capital y Standard & Poor's. Este reconocimiento a Enxosa Chile generadora como una de las compañías que mejor valor otorga a sus accionistas y sus presentas, también le otorgó el primer lugar en la categoría de Inversión.



Lider de generación en Perú

El 1 de junio de 2006, su materialidad fue reconocida por la firma de Estudios Criterio Perú, Enxosa y Elavisa. Fue la empresa líder en el ranking de la empresa peruana en el sistema de demanda creciente y regular, por bien ajustada. Esta fue la mejor empresa generadora en comparación a Enxosa Chile, que compró la planta Foegel-Harmer de la compradora Ventanilla de 407 MW de capacidad, con una planta de gas de Camas.



Compromiso con Proyecto GNL

En el mes de diciembre de 2006, Enxosa Chile, ENAP, Merogas y GNL Chile, junto con Enxosa Chile, se comprometieron a financiar el primer gasoducto de Chile, el gasoducto Rapa Nui Gas, entre Unidad GNL y el gasoducto Enxosa Chile, para el año 2010. En Enxosa Chile, tras esta una Letter Agreement con Enxosa Gas, Bici para el desarrollo de una planta de procesamiento GNL en la Bahía de Guinera, con su correspondiente suministro de combustible por parte de BG. La participación en el proyecto es de un millón de dólares para Enxosa Chile, un millón para Enxosa Gas, un millón para Enxosa Chile y un millón para Enxosa Gas.



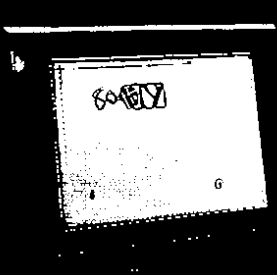
Cancla, el primer parque eólico del SIC

En octubre de 2006, la Comisión Nacional de Medio Ambiente de la Región de Antofagasta aprobó el Proyecto Ambiental del parque eólico Cancla, ubicado en la zona de Sic, en Enxosa Chile. La planta tiene una capacidad de 18 MW. La planta tiene una capacidad de 18 MW. La producción de energía eólica será de 40 millones de kWh al año, lo que representa un ahorro de 10 millones de kWh al año. La planta tiene una capacidad de 18 MW. La producción de energía eólica será de 40 millones de kWh al año, lo que representa un ahorro de 10 millones de kWh al año. La planta tiene una capacidad de 18 MW. La producción de energía eólica será de 40 millones de kWh al año, lo que representa un ahorro de 10 millones de kWh al año.



Premio SOFOFA Responsabilidad Social 2006

En noviembre de 2006, Enxosa Chile fue ganadora del premio SOFOFA Responsabilidad Social 2006. Este premio fue otorgado por parte de los socios que han estado la empresa en materia ambiental, en la responsabilidad social, en el desarrollo de programas de formación, en el cumplimiento de los requisitos de las leyes, como está presente. Enxosa Chile es el trabajo que se realiza para cumplir con los requisitos de las leyes, como está presente. Enxosa Chile es el trabajo que se realiza para cumplir con los requisitos de las leyes, como está presente.



Mejores Prácticas de Gobierno Corporativo en Chile

El 1 de noviembre de 2006, durante la segunda jornada del Octavo Foro Latibev en Madrid, España, Enxosa Chile fue premiada por la Asociación Affinitas, que le otorga la prestigiosa firma española de abogados Ferrnandez. Este galardón fue otorgado por tener las mejores prácticas de Gobierno Corporativo de país, respecto de las empresas chilenas inscritas en Latibev. El reconocimiento tiene como objetivo distinguir a las empresas chilenas que han alcanzado un alto nivel de buen gobierno y transparencia.



Destacada entre las empresas líderes en RSE

En 13 de mayo de 2008, Empresa Chile obtuvo el primer lugar en el II Ranking PROComuna y Revista Capital, realizado por la Confederación de Productores y Consumidores de Chile (CPCO), que presta a las compañías líderes en Responsabilidad Social Empresarial (RSE). El estudio evalúa el desempeño y el compromiso de la RSE desde la perspectiva de los propios empleados, a través de encuestas en el conocimiento, la percepción y las prácticas que se tienen en las empresas, basándose en el caso de Empresa Chile, un ejemplo de la alta responsabilidad corporativa.



Total compromiso con la comunidad y el medio ambiente

El 21 de marzo de 2008, Empresa Chile obtuvo el primer lugar en el II Ranking PROComuna y Revista Capital, realizado por la Confederación de Productores y Consumidores de Chile (CPCO), que presta a las compañías líderes en Responsabilidad Social Empresarial (RSE), sobre la base de la revisión de sus Planes de Sustentabilidad, documento que a su vez permite influir en sus gestiones con la comunidad y el medio ambiente.



Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.

En 14 de agosto de 2008, el Director General de Empresa Chile, Carlos Larraín, preside en la sede de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. (CHSA) el acto de su constitución, se constituye el directorio de la compañía, el cual está integrado por el gerente general, el gerente de operaciones, el gerente de mantenimiento, el gerente de administración, el gerente de recursos humanos, el gerente de finanzas y el gerente de relaciones públicas. El acto es presidido por el gerente general de Empresa Chile, Carlos Larraín, y el gerente de operaciones de CHSA, Juan Carlos Rodríguez. El acto es transmitido en vivo por el canal de televisión de Empresa Chile, Canal 31.



Excelencia en evaluación de sostenibilidad corporativa

En septiembre de 2008, Empresa Chile obtuvo un excelente resultado en la evaluación de Sostenibilidad Corporativa que realizó la agencia SustainAbility Aesop Management (SAM) Research, una agencia de asesoría a las empresas y líderes mundiales de los Sostenible Index (ISI), el indicador más reconocido en el mundo para evaluar grandes empresas, comparadas con el Desarrollo Sostenible Empresarial (DSEI). El puntaje sobrepasa la puntuación en el rango de los cinco o menos eléctricos líderes a nivel mundial y es superior. Este relevante logro se alcanzó gracias a la entrega y sostenimiento de todas las áreas de la compañía y sus actividades.



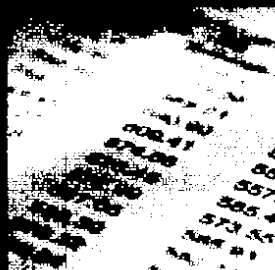
Exitoso proceso de ofertas a empresas distribuidoras

En 31 de octubre de 2008 se realizó el proceso de ofertas de línea de transmisión eléctrica para el periodo 2010-2031 a los distribuidoras Chubutrol, CGE Distribución S.A., Chilelinta, Elmel y Sotasa, abriendo la compañía a una nueva etapa participativa. Empresa Chile y Elmel se unieron con la Sotasa, año que corresponden el 10% de sus acciones con el 50% del total de ofertas materiales, dando lugar a un promedio de inversión de energía en línea a los 60 de años de Elmel. Por lo anterior, a partir del año 2010, Empresa Chile optimiza la disponibilidad de la línea regulada, asegurando la estabilidad de las tarifas.



Inauguración Plaza y Museo de Ralco en Alto Bío Bío

En 16 de febrero de 2008 y en la presencia del Presidente de la República, Sr. Michelle Bachelet, se inauguró el Parque Museo de Ralco, un centro cultural que busca conservar y transmitir el patrimonio cultural de la zona de la línea de transmisión que su gestión fue realizada por Empresa Chile. También participaron la Comuna Municipal de Ralco y Carabineros (CMT) y el municipio de Alto Bío Bío.



Sólida posición financiera

En 14 de diciembre de 2008, la distribuidora de energía Elmel y el municipio de Ralco, en el marco del Plan de Inversión de Empresa Chile, celebró el inicio de las actividades de la compañía. Su posición de inversión coincide con la posición de las agencias de rating. Como consecuencia se presenta un indicador de solidez en el financiamiento de las operaciones y ante futuros requerimientos de financiamiento, se puede haber logrado disminuir los spreads de los papeos Yanzee en el mercado secundario.

ADMINISTRACIÓN



PRESIDENTE

Mario Valcarce Durán
Ingeniero de Minas
Universidad Politécnica
de Madrid
R.U.T.: 48.077.275-K



VICEPRESIDENTE

Pedro Larrea Paguaga
Ingeniero de Minas
Universidad Politécnica
de Madrid
R.U.T.: 48.077.275-K



DIRECTORES

Jaime Bauzá Bauzá
Ingeniero Civil
Pontificia Universidad
Católica de Chile
R.U.T.: 4.455.704-5



Héctor López Vilaseco
Licenciado en Derecho y
Ciencias Económicas
ICADE, Madrid
R.U.T.: 14.738.725-3

DIRECTORIO

La empresa es administrada por un Directorio compuesto por nueve miembros, elegidos en Junta de Accionistas. Los directores se mantienen un período de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El actual Directorio fue designado en la Junta Ordinaria de Accionistas realizada el 21 de marzo de 2006, a excepción de los señores Mario Valcarce Durán y Pedro Larrea Paguaga, designados en sesión ordinaria de Directorio del 26 de octubre de 2006, en reemplazo de los señores Luis Rivera Novo y Antonio Pareja Molina.



Enrique García Álvarez
Ingeniero de Caminos,
Canales y Puertos
Escuela Técnica Superior
de ICCP de Madrid
Pasaporte Español:
00368833-M

Carlos Torres Vila
Ingeniero Eléctrico
Massachussets Institute of
Technology - MIT
Pasaporte Español:
50710025-Q

José Fernández Olano
Ingeniero de Minas
Universidad Politécnica de
Madrid
Licenciado en
Ciencias Económicas y
Empresariales
Universidad Complutense
de Madrid
R.U.T.: 48.100.453-5

Jaime Estévez Valencia
Bachiller en Ciencias
Económicas
Universidad de Chile.
R.U.T.: 4.774.243-9

Leonidas Vial Echeverría
Vicepresidente de la Bolsa
de Comercio de Santiago
R.U.T.: 5.719.922-9

REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 50 bis de la Ley de Sociedades Anónimas, corresponde a la Junta Ordinaria de Accionistas determinar tanto las remuneraciones de los miembros que integran el Comité de Directores, como su presupuesto de gastos.

REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO PERCIBIDAS EN 2006

(Miles de pesos)

Director	Endesa Chile	Filiales	Comités de Directores (1)	Participación	TOTAL
Mario Valcarce Durán (2)	8.343	1.601	1.322	-	11.266
Pedro Larrea Paguaga (3)	6.257	-	-	-	6.257
Enrique García Álvarez	20.685	-	2.641	-	23.326
José Fernández Olano	20.024	-	2.641	-	22.665
Carlos Torres Vila	18.044	-	-	-	18.044
Héctor López Vilaseco	20.685	-	-	-	20.685
Jaime Bauzá Bauzá	20.685	-	9.901	-	30.586
Jaime Estévez Valencia (4)	17.343	-	6.599	-	23.942
Antonio Tuset Jorratt (5)	3.342	-	1.984	-	5.326
Leonidas Vial Echeverría	18.705	-	-	-	18.705
Luis Rivera Novo (6)	34.348	-	6.599	-	40.947
Antonio Pareja Molina (7)	20.812	-	-	-	20.812
TOTAL	209.273	1.601	31.687	-	242.561

(1) Corresponde a honorarios como miembro de los Comités de Directores y de Auditoría.
 (2) El Sr. Mario Valcarce Durán es director de Endesa Chile a partir del 26 de octubre de 2006.
 (3) El Sr. Pedro Larrea Paguaga es director de Endesa Chile a partir del 26 de octubre de 2006.
 (4) El Sr. Jaime Estévez Valencia es director de Endesa Chile a partir de marzo de 2006.
 (5) El Sr. Antonio Tuset Jorratt fue director de la compañía hasta febrero de 2006.
 (6) El Sr. Luis Rivera Novo fue director de la compañía hasta el 26 de octubre de 2006.
 (7) El Sr. Antonio Pareja Molina fue director de la compañía hasta el 26 de octubre de 2006.

INFORME DEL COMITÉ DE DIRECTORES

En cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 50 bis de la Ley de Sociedades Anónimas, introducido por la Ley N° 19.705, publicada en el Diario Oficial con fecha 20 de diciembre de 2000, se procedió, en la sesión extraordinaria de Directorio de Endesa Chile, celebrada el 21 de marzo de 2006, a elegir a los integrantes del Comité de Directores de Empresa Nacional de Electricidad S.A., recayendo dicho nombramiento en los señores Luis Rivera Novo, Jaime Bauzá Bauzá y Jaime Estévez Valencia. Con fecha 26 de octubre de 2006, en la sesión ordinaria N° 1375 del Directorio de la compañía y como consecuencia de la renuncia al cargo de director y presidente de la compañía presentada por el señor Luis Rivera Novo, se designó como nuevo integrante del Comité de Directores al director señor Mario Valcarce Durán. El señor Mario Valcarce es relacionado al grupo controlador de la sociedad y los directores señores Jaime Bauzá y Jaime Estévez son directores independientes de conformidad con la Ley de Sociedades Anónimas.

Durante el ejercicio 2006, el Comité de Directores sesionó en doce oportunidades, procediendo básicamente a examinar las operaciones y contratos de la compañía con empresas relacionadas y, en general, a pronunciarse acerca de las materias a que se refiere el artículo 50 bis de la Ley de Sociedades Anónimas, informando sus acuerdos al Directorio de la compañía.

Dentro de los asuntos especiales respecto de los cuales les correspondió pronunciarse al Comité de Directores, especial atención merecen por su importancia, la aprobación de la operación de fusión por absorción entre la sociedad coligada Endesa Brasil S.A. y la sociedad relacionada Endesa Internacional Limitada, así como la aprobación de la operación de fusión, en desarrollo a la fecha de este informe, entre las empresas filiales colombianas Emgesa S.A. y Central Hidroeléctrica Betania S.A. Ambas operaciones de fusiones fueron aprobadas en el Comité de Directores al constatar que las mismas, de conformidad al artículo 50 bis de la Ley 18.046, observan condiciones de mercado, por lo que fueron informadas favorablemente al Directorio de Endesa Chile para su aprobación formal por parte de éste.

La Junta Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, celebrada con fecha 21 de marzo de 2006, adoptó el siguiente acuerdo respecto de la remuneración y presupuesto de este Comité de Directores: fijar una remuneración por asistencia a sesión de 36 Unidades de Fomento, con un límite de 12 sesiones remuneradas al año; y un presupuesto anual de gastos de 2.729 Unidades de Fomento.

Durante 2006, se procedió a remunerar a los integrantes del Comité de Directores con la cantidad total de 1.296 Unidades de Fomento.

En 2006, el Comité de Directores no hizo uso del total del presupuesto anual de gastos fijado por la Junta Ordinaria de Accionistas.

INFORME DEL COMITÉ DE AUDITORÍA

El Comité de Auditoría de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. fue creado por acuerdo del Directorio N° 1358 – 6, adoptado en la sesión ordinaria celebrada con fecha 30 de junio de 2005, en cumplimiento de las exigencias establecidas en la Ley Sarbanes Oxley de los Estados Unidos de América y de su normativa complementaria emitida por la Securities and Exchange Commission (SEC) y la New York Stock Exchange (NYSE), en atención a que Endesa Chile es un emisor de American Depositary Receipts (ADR), los cuales se encuentran debidamente registrados en la Bolsa de Valores de Nueva York y es también emisor de bonos registrados ante dicho mercado.

Dentro de las funciones más relevantes del Comité de Auditoría, se encuentran las siguientes: (i) ser uno de los proponentes de la designación y compensación de los auditores externos a la junta de accionistas de la sociedad; (ii) ser responsable de fiscalizar el trabajo de los auditores externos de la compañía; (iii) aprobar previamente servicios de auditoría externa y servicios diversos del anterior que sean prestados por los auditores externos y (iv) establecer procedimientos para la recepción y gestión de quejas en el ámbito contable, de control interno o de auditoría.

El Directorio acordó, en la sesión N° 1367 de fecha 21 de marzo de 2006, designar como integrantes del Comité de Auditoría de Endesa Chile a los directores señores Enrique García Álvarez, quien preside el Comité, Jaime Bauzá Bauzá y José María Fernández Olano, quien fue designado como Experto Financiero del Comité.

El Comité de Auditoría sesionó en cuatro oportunidades durante 2006, procediendo a pronunciarse respecto de las materias que son de su competencia, entre las que destacan el seguimiento de la carta de control interno de los auditores externos y del proceso de certificación interno para efectos de la sección 404 de la Ley Sarbanes Oxley de los Estados Unidos de Norteamérica, destinada a:

- Evaluar el diseño y la efectividad operativa de los controles de reporte financiero documentados de Endesa Chile y sus respectivas filiales.
- Identificar deficiencias de control que pudieran comprometer el resultado de la Certificación del Modelo de Control Interno, de cara al cumplimiento de la sección 404 de 2007 y establecer los respectivos Planes de Acción para lograr la pronta solución de estos puntos.
- Mejorar la documentación del Modelo de Control Interno del Grupo (documentación de procesos y controles no actualizada o incompleta, procesos no documentados hasta el momento, etc.)

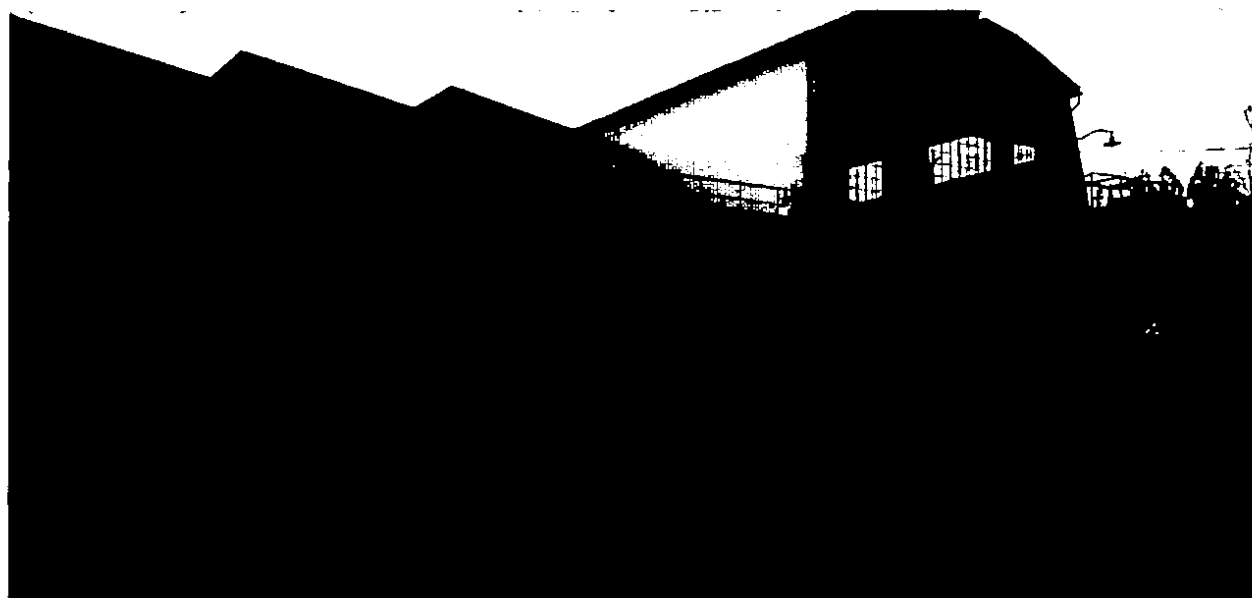
- Capacitar a las áreas usuarias en el entendimiento y conocimiento del Proceso de Certificación Interna que deberán realizar de forma obligatoria en cumplimiento de los requerimientos de la Ley Sarbanes Oxley.

Asimismo, el Comité de Auditoría de la compañía se abocó al conocimiento y resolución de las denuncias recibidas a través del Canal Ético de la sociedad, así como a la aprobación de los servicios otorgados por los auditores externos distintos de los servicios regulares de auditoría.

La Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el 21 de marzo de 2006, acordó fijar la remuneración y presupuesto del Comité de Auditoría, correspondiendo una remuneración por asistencia a sesión de 36 Unidades de Fomento, con un límite de doce sesiones remuneradas al año y un presupuesto anual de gastos de 2.729 Unidades de Fomento.

Durante el ejercicio 2006, se procedió a remunerar a los integrantes del Comité de Auditoría con la cantidad total de 576 Unidades de Fomento.

En el referido ejercicio, el Comité de Auditoría no hizo uso del presupuesto para gastos relacionados con su gestión.



Huampani, Perú.

PRINCIPALES EJECUTIVOS



GERENTE GENERAL

Rafael Mateo Alcalá
Ingeniero Industrial
Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales de la Universidad Politécnica de Madrid
R.U.T.: 14.714.379-3

COMUNICACIÓN

Ronato Fernández Baeza
Ingeniero de Telecomunicaciones y Electrónica
Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales de la Universidad Politécnica de Madrid
R.U.T.: 14.714.379-3

FISCAL

Carlos Martín Vergara
Abogado
Escuela de Magisterio y de Estudios Jurídicos de la Universidad Politécnica de Madrid
R.U.T.: 14.714.379-3

ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS

Manuel Irarrázaval Aldunate
Ingeniero Civil Industrial
Pontificia Universidad Católica de Chile
R.U.T.: 7.011.664-2

RECURSOS HUMANOS

Juan Carlos Mundaca Álvarez
Ingeniero Comercial
Universidad de Santiago
R.U.T.: 7.160.389-K

PLANIFICACIÓN Y CONTROL

Julio Valbuena Sánchez
Ingeniero de Caminos, Canales y Puertos
Universidad Politécnica de Madrid
R.U.T.: 21.188.517-3

TRADING Y COMERCIALIZACIÓN

José Venegas Maluenda
Ingeniero Civil Industrial
Pontificia Universidad Católica de Chile
R.U.T.: 7.893.919-2

PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA

Rafael Errázuriz Ruiz-Tagle
Ingeniero Civil
Universidad de Santiago
R.U.T.: 7.003.379-8

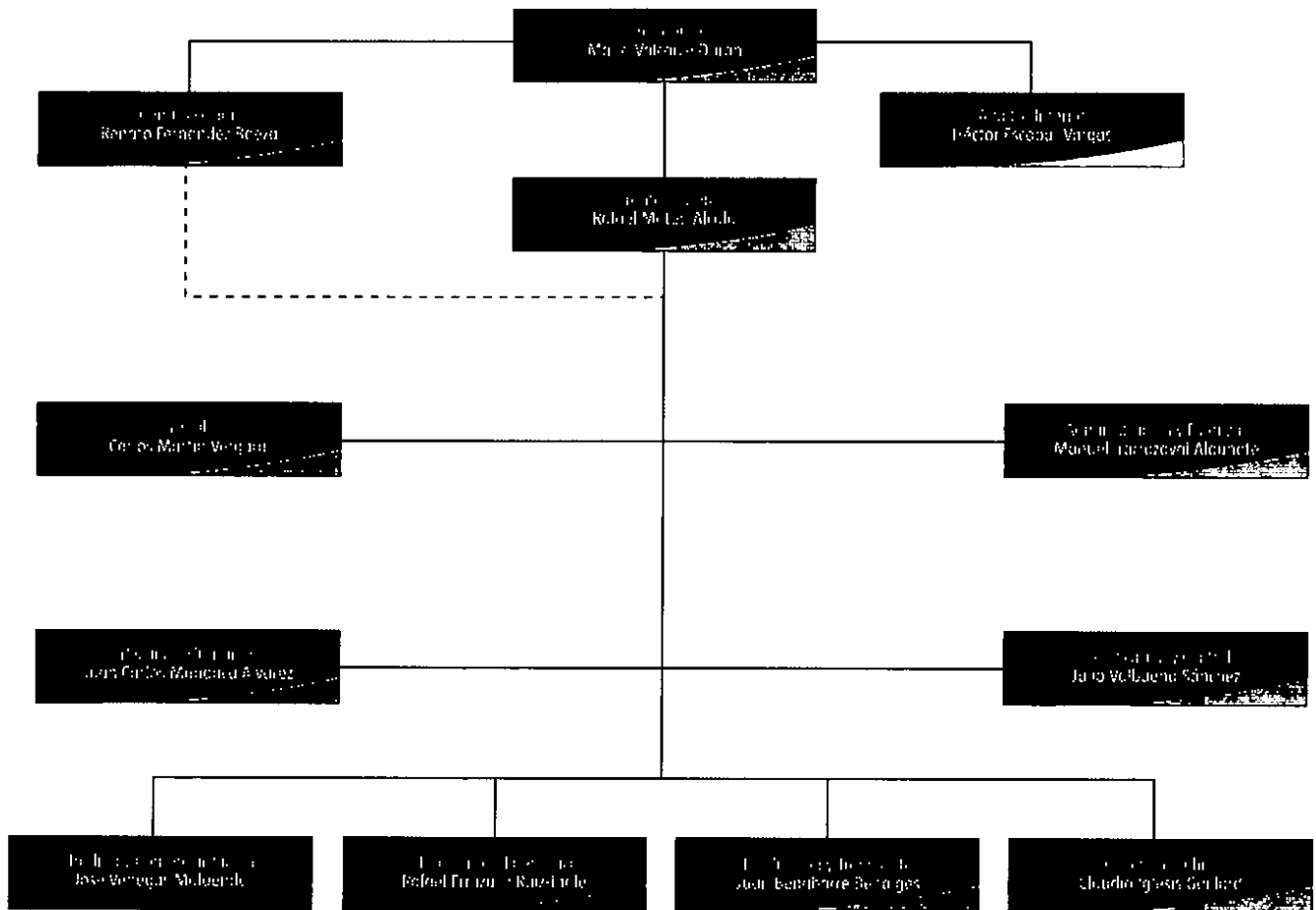
PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE

Juan Benabarre Benaiges
Ingeniero Civil
Universidad de Chile
R.U.T.: 5.899.848-6

GENERACIÓN CHILE

Claudio Iglesias Gulltard
Ingeniero Civil Eléctrico
Universidad de Chile
R.U.T.: 7.289.154-6

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL



REMUNERACIÓN DE LOS EJECUTIVOS PRINCIPALES Y GERENTES

La remuneración total percibida por los ejecutivos principales y gerentes de Endesa Chile durante 2006, independiente si reportan o no al gerente general, ascendió a \$ 2.284.180.630.

PLANES DE INCENTIVO

Para sus ejecutivos, Endesa Chile posee un plan de bonos anual por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rangos de bonos, según el nivel jerárquico de los ejecutivos, los que consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

INDEMNIZACIÓN POR AÑOS DE SERVICIO

Durante 2006, no hubo pago por indemnización por años de servicio a los ejecutivos principales de la empresa.

ADMINISTRACIÓN DE PRINCIPALES FILIALES

GENERACIÓN ARGENTINA

José Miguel Granged Bruñen

Ingeniero Industrial

Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales de Zaragoza

Pasaporte Argentino: 93.797.057

GENERACIÓN BRASIL

Francisco Bugallo Sánchez

Ingeniero Eléctrico

Universidad de Cartagena, España

Pasaporte Español: 33224179-N

GENERACIÓN COLOMBIA

Lucio Rublo Díaz

Licenciado en Ciencias Económicas

y Empresariales

Universidad Santiago de Compostela

Pasaporte Español: 32642408-A

GENERACIÓN PERÚ

José Griso Gines

Capitán de Marina Mercante

Sub Secretaría de Marina Mercante

Pasaporte Español: 32401928-B

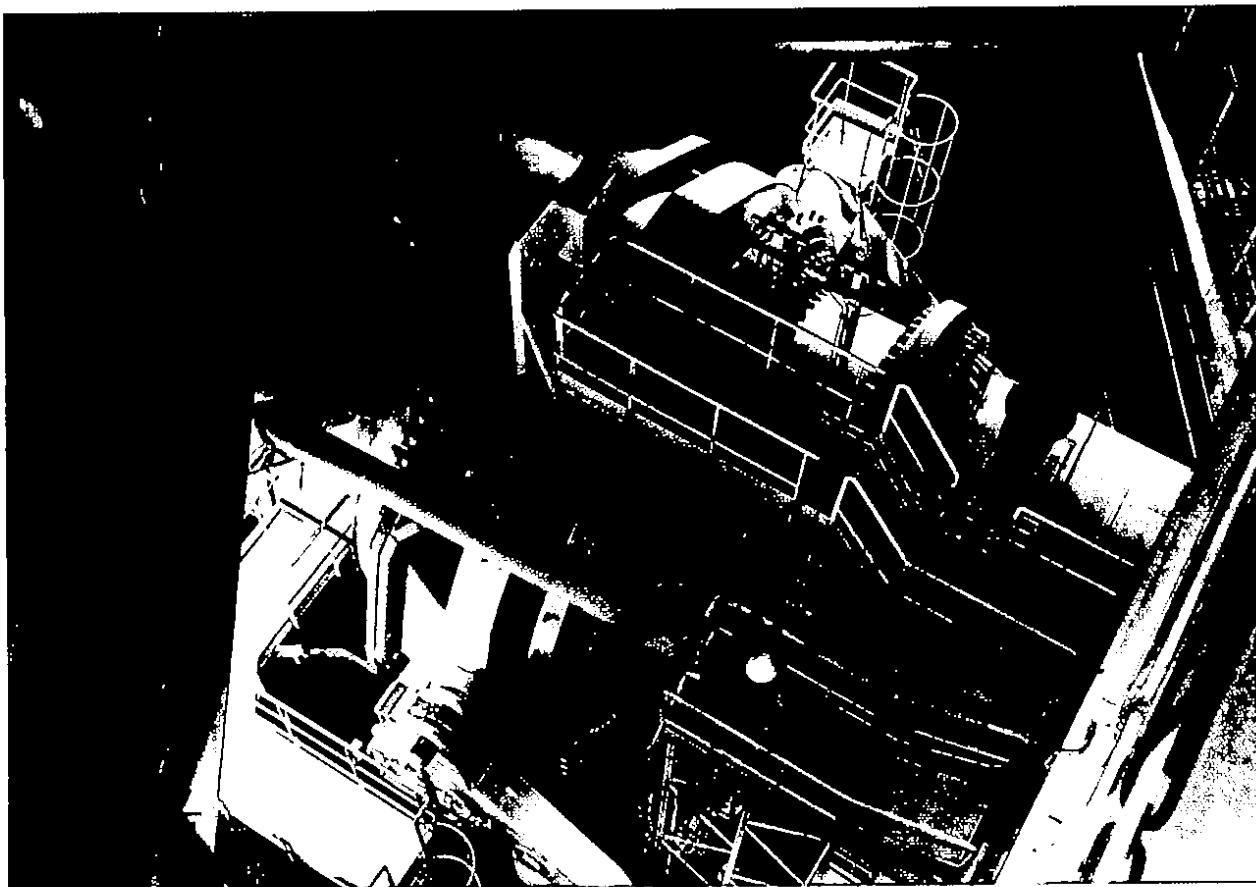
INGENDESA

Rodrigo Alcaláno Mardones

Ingeniero Civil Estructuras

Universidad de Chile

R.U.T.: 6.130.728-1



Válvula Mariposa Ralco, Chile.

DATOS MÁS RELEVANTES

DE ENDESA CHILE CONSOLIDADA

Al 31 de diciembre de cada año	2002	2003	2004	2005	2006
EN ARGENTINA					
Número de trabajadores	284	283	311	311	316
Número de centrales generadoras	5	5	5	5	5
Capacidad instalada (MW)	3.622	3.622	3.623	3.624	3.639
Energía eléctrica generada (GWh)	7.291	7.997	11.290	12.333	13.750
Ventas de Energía (GWh)	7.897	9.259	11.604	12.579	13.926
EN BRASIL (1)					
Número de trabajadores	52	53	53	-	-
Número de centrales generadoras	1	1	1	-	-
Capacidad instalada (MW)	658	658	658	-	-
Energía eléctrica generada (GWh)	2.467	3.024	3.262	2.645	-
Ventas de energía (GWh)	3.591	3.770	3.902	2.898	-
EN CHILE					
Número de trabajadores	818	708	725	765	789
Número de centrales generadoras	20	21	22	22	22
Capacidad instalada (MW)	3.935	3.763	4.477	4.477	4.477
Energía eléctrica generada (GWh)	16.286	16.524	16.797	18.764	19.973
Ventas de energía (GWh)	18.344	18.681	18.462	20.731	20.923
EN COLOMBIA					
Número de trabajadores	315	319	319	326	376
Número de centrales generadoras	8	9	10	11	11
Capacidad instalada (MW)	2.735	2.589	2.609	2.657	2.779
Energía eléctrica generada (GWh)	10.699	10.794	11.881	11.864	12.564
Ventas de energía (GWh)	14.639	14.481	15.148	15.077	15.327
EN PERÚ					
Número de trabajadores	154	152	154	158	200
Número de centrales generadoras	8	8	8	8	9
Capacidad instalada (MW)	1.003	967	967	969	1.426
Energía eléctrica generada (GWh)	4.279	4.287	4.136	4.516	6.662
Ventas de energía (GWh)	4.158	4.443	4.328	4.600	6.767
(Millones de pesos al 31 de diciembre de 2006)					
Activo Total	7.144.273	5.925.517	5.624.786	4.976.835	5.284.687
Pasivo Total	3.937.042	2.986.888	2.772.770	2.346.577	2.555.188
Interés Minoritario	1.640.626	1.320.277	1.192.505	953.512	935.188
Patrimonio	1.566.606	1.618.352	1.659.511	1.676.746	1.794.310
Ingresos de Explotación	1.027.258	997.769	1.092.305	1.146.623	1.337.121
Costos de Explotación	(608.390)	(596.794)	(665.531)	(704.081)	(793.260)
Resultado Operacional	379.131	367.013	390.339	403.154	504.475
Resultado No Operacional	(343.213)	(194.077)	(174.645)	(158.384)	(124.204)
Resultado Neto	(10.204)	84.710	88.628	112.946	189.541
Índice de Liquidez	0,48	0,84	1,27	0,54	0,91
Coefficiente de Endeudamiento (2)	1,23	1,02	0,97	0,89	0,94

(1) El 30 de septiembre de 2005, tras la formación del holding Endesa Brasil S.A., Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. dejó de ser filial de Endesa Chile, pasando a ser filial de Enersis S.A., por lo cual a contar de 2005 no se incluye la dotación de personal ni la capacidad instalada de la central Cachoeira Dourada en Brasil. Por ello, esta tabla muestra la generación y las ventas de Cachoeira Dourada de los primeros nueve meses de 2005.

(2) Pasivo total / patrimonio más interés minoritario.

17:45.22

IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA

Nombre	Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA o ENDESA CHILE)
Tipo de Entidad	Sociedad Anónima Abierta
RUT	91.081.000-6
Dirección	Santa Rosa 701 Código postal 833-0099 SANTIAGO.
Teléfono	(56-2) 6309000
Fax	(56-2) 6354720 (56-2) 6353938
Casilla	1392, Santiago
Web Site	www.endesa.cl
Teléfono Relación con Inversionistas	6342329
Fax Relación con Inversionistas	6354980
Audidores Externos	Ernst & Young Serv. Prof. de Auditoría Ltda.

DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS

La Empresa Nacional de Electricidad S.A. fue constituida por escritura pública de fecha 1 de diciembre de 1943, ante el Notario de Santiago don Luciano Hiriart Corvalán.

Por Decreto Supremo de Hacienda N° 97, del 3 de enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos, que señalaban que el objeto de la sociedad era explotar la producción, transporte y distribución de energía eléctrica y, en particular, realizar el Plan de Electrificación del País aprobado por el Consejo de Corfo en la sesión N° 215, del 24 de marzo de 1943.

El extracto de la escritura social y el decreto mencionado se publicaron conjuntamente en el Diario Oficial del 13 de enero de 1944, y se inscribieron en el Registro de Comercio de Santiago a fs. 61 N° 62 y fs. 65 vta. N° 63, respectivamente, con fecha 17 de enero de 1944.

Su instalación legal fue declarada mediante Decreto Supremo del Ministerio de Hacienda N° 1.226, del 23 de febrero de 1945, publicado en el Diario Oficial el 6 de marzo de 1945 e inscrito en el Registro de Comercio de Santiago a fs. 727 N° 532 el 16 de marzo del mismo año.

Los estatutos de la sociedad han experimentado numerosas modificaciones, entre las que cabe destacar la de 1980, que eliminó de sus objetivos la realización del Plan de Electrificación del País, responsabilidad que la ley asignó a la Comisión Nacional de Energía; la de 1982, que adecuó sus estatutos a la ley N° 18.046, nueva Ley de Sociedades Anónimas; la de 1987, que adecuó sus estatutos a las normas del Decreto Ley N° 3.500 de 1980, permitiendo con ello que recursos de las Administradoras de Fondos de Pensiones (AFP) pudieran ser invertidos en acciones de la empresa; y la de 1988, que amplió el objeto social incluyendo en él la prestación de servicios de consultoría.

Además, debe mencionarse la modificación de 1992, que volvió a ampliar el objeto social, permitiendo expresamente a la compañía realizar inversiones en activos financieros, desarrollar proyectos y efectuar actividades en el campo energético y en otros en que la energía eléctrica sea esencial, y participar en concesiones de infraestructura de obras públicas en las áreas civiles o hidráulicas, pudiendo actuar para ello directamente o a través de sociedades filiales o coligadas, tanto en el país como en el extranjero. También se cuenta la modificación de 1994, que incorporó a sus estatutos el nombre de fantasía Endesa, que aumentó su capital con el fin de que parte de ese aumento fuera colocado en los mercados internacionales, a través del mecanismo de los ADR's, en cualquiera de sus modalidades, y que adecuó sus estatutos a las nuevas normas introducidas por la Ley N° 19.301 al Decreto Ley N° 3.500, de 1980, lo que permitió -entre otras adecuaciones- aumentar el porcentaje máximo de concentración accionaria a 26%; la de 1995, que modificó el sistema de arbitraje, permitiendo que las dificultades entre los accionistas o entre éstos y la sociedad o sus administradores se resolvieran alternativamente por arbitraje o a través de la justicia ordinaria; la de 1999, que permitió aumentar el porcentaje máximo de concentración accionaria al 65% del capital con derecho a voto de la sociedad; la de 2005, que modificó los estatutos sociales en el sentido de incorporar como nombre de fantasía de la compañía el de Endesa Chile, adicional al de Endesa; y la de 2006, por la que se incorporó a los estatutos sociales un nuevo título, denominado "Comité de Directores y Comité de Auditoría", con el fin de consagrar estatutariamente una serie de normas relativas, tanto al Comité de Directores a que se refiere la Ley N° 18.046, como al Comité de Auditoría que creó el Directorio de la sociedad, en cumplimiento de la Ley Sarbanes Oxley de los Estados Unidos, a cuya sujeción está sometida la empresa por tener registrados ADR's y bonos en dicho mercado.

RESEÑA HISTÓRICA

La Empresa Nacional de Electricidad S.A. fue creada el 1 de diciembre de 1943 como una sociedad anónima, filial de la entidad fiscal Corporación de Fomento de la Producción (CORFO), con el objeto de realizar el Plan de Electrificación chileno, incluyendo la generación, transporte, producción y distribución de energía eléctrica.

Durante 42 años, Endesa Chile perteneció al Estado de Chile, alcanzando un papel preponderante en el sector y llegando a ser una de las empresas más importantes del país y la base del desarrollo eléctrico nacional. Las inversiones fueron cuantiosas y se desarrollaron importantes obras de ingeniería y electrificación.

A mediados de los ochenta, como consecuencia de la política de privatización dispuesta por el Gobierno de Chile en aquellos años, se instruyó a Endesa Chile prepararse para su privatización, para lo cual se separaron las áreas de distribución y se adecuó la empresa para incorporar a los Fondos de Pensiones y a particulares como accionistas de la sociedad.

El proceso de privatización fue llevado a cabo a partir de 1987, en una serie de ofertas públicas, y dada la magnitud de la empresa para el mercado interno, el proceso sólo fue completado en 1989. Tras el proceso de privatización se produjeron importantes cambios en la organización, la cual se reestructuró en un holding con filiales, para controlar de mejor forma las diferentes actividades de la compañía.

En mayo de 1992 se inició el proceso de internacionalización de la sociedad, mediante la adquisición, a través de consorcios, de Central Costanera S.A. (actualmente Endesa Costanera S.A.) y, posteriormente, en agosto de 1993, mediante la adquisición de Hidroeléctrica El Chocón S.A., ambas en Argentina. En octubre de 1995 se adquirió Edegel S.A.A., en Perú. En diciembre de 1996 se adquirió Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. y, en septiembre de 1997, en consorcio con la matriz española, Endesa, se adquirió Emgesa S.A. E.S.P., ambas en Colombia. Por último, en septiembre de 1997 se adquirió Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A., en Brasil.

El 27 de julio de 1994, las acciones de Endesa Chile se comenzaron a transar en la New York Stock Exchange (NYSE), bajo el símbolo EOC.

En mayo de 1999, Enersis S.A., empresa filial de Endesa España, que en esa fecha poseía el 25,3% de las acciones de Endesa Chile, adquirió en la Bolsa de Comercio de Santiago y en los mercados estadounidenses, a través de un proceso de licitación, un 34,7% adicional de la compañía, constituyéndose en la controladora de la sociedad.

El 17 de diciembre de 2001, Endesa Chile comenzó a transar sus acciones en la Bolsa de Comercio de Madrid, a través de la Bolsa de Valores Latinoamericanos (Latibex), bajo el símbolo XEOC.

En septiembre de 2004, Endesa Chile puso en servicio la central hidroeléctrica Ralco, de 690 MW, lo que representó un 20% de crecimiento en la capacidad instalada de la compañía y filiales en el SIC, y un 6% de incremento en la capacidad total instalada en Chile.

El 13 de septiembre de 2004, Endesa Chile firmó la carta de adhesión al Pacto Mundial de Naciones Unidas (Global Compact), iniciativa de ámbito internacional, a través de la cual la empresa se comprometió a adoptar diez principios básicos universales relacionados con el respeto a los derechos humanos, las normas laborales, el medio ambiente y la lucha contra la corrupción.

El 18 de abril de 2005, Endesa Chile constituyó la subsidiaria Endesa Eco S.A., cuyo objetivo es promover y desarrollar proyectos de energía renovables como centrales mini-hidráulicas, eólicas, geotérmicas, solares, de biomasa, y además actuar como depositaria y comercializadora de los Certificados de Reducción de Emisiones (CER) que se obtengan de dichos proyectos.

A partir del 1 de octubre de 2005, Endesa Chile dejó de consolidar con la sociedad Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A., a la vez que aportó su participación en Companhia de Interconexão Energética S.A. (CIEN) a la formación de una nueva compañía llamada Endesa Brasil S.A. Esta nueva entidad está conformada además por los activos aportados por Endesa Internacional, Enersis y Chilectra, y contempla las ventajas asociadas a un mayor tamaño en un mercado de las dimensiones del brasileño. A partir de octubre de 2005, Endesa Brasil S.A. se incluye en los estados financieros de Endesa Chile como una inversión en empresas relacionadas, con una participación -al 31 de diciembre de 2006- de 37,65%.

El 2 de marzo de 2006, la filial de Endesa Chile en Colombia, Emgesa, completó la compra de los activos de Termocartagena, ubicada en la Costa Atlántica, a través de un proceso de licitación por su precio mínimo, cercano a los US\$ 17 millones, alcanzando al 31 de diciembre de 2006 una capacidad instalada de 142 MW.

El 1 de junio de 2006 se materializó la fusión entre la filial de Endesa Chile en Perú, Edegel, y Etevensa, filial de Endesa Internacional, con lo que Edegel alcanzó una potencia instalada de 1.426 MW al 31 de diciembre de 2006, con la incorporación de la central Ventanilla, que agregó 457 MW.

Actualmente, Endesa Chile, directamente y a través de sus filiales, opera 47 centrales en Latinoamérica, con una capacidad instalada de 12.320 MW, constituyéndose en una de las empresas generadoras de energía eléctrica más grandes de la región.

PARTICIPACIÓN

EN FILIALES Y COLIGADAS

EMPRESAS FILIALES	% PARTICIPACIÓN	
	2005	2006
EN ARGENTINA		
Endesa Costanera S.A.	64,26	64,26
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	47,44	47,44
Endesa Argentina S.A.	99,99	99,99
Hidroinvest S.A.	69,92	69,92
EN BRASIL		
Endesa Brasil Participacoes Ltda.	100,00	100,00
Ingendesa Do Brasil Ltda.	99,99	99,99
EN CHILE		
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. (Pehuenche S.A.)	92,65	92,65
Empresa Eléctrica Pangué S.A. (Pangué S.A.)	94,98	94,98
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. (Celta S.A.)	100,00	100,00
Compañía Eléctrica San Isidro S.A. (San Isidro S.A.)	100,00	100,00
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. (Ingendesa)	99,99	99,99
Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	99,96	99,96
Endesa Inversiones Generales S.A. (Enigesal)	99,96	99,96
Inversiones Endesa Norte S.A.	100,00	100,00
Endesa ECO S.A.	100,00	100,00
EN COLOMBIA		
Emgesa S.A. E.S.P. (Emgesa) [1]	22,42	23,45
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. [1]	85,62	99,99
EN PERÚ		
Edegel S.A.A. (Edegel) [2]	37,90	33,06
Generandes Perú S.A.	59,63	59,63
EN PANAMÁ E ISLAS CAYMÁN		
Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.	100,00	100,00
Endesa Chile Internacional	100,00	100,00

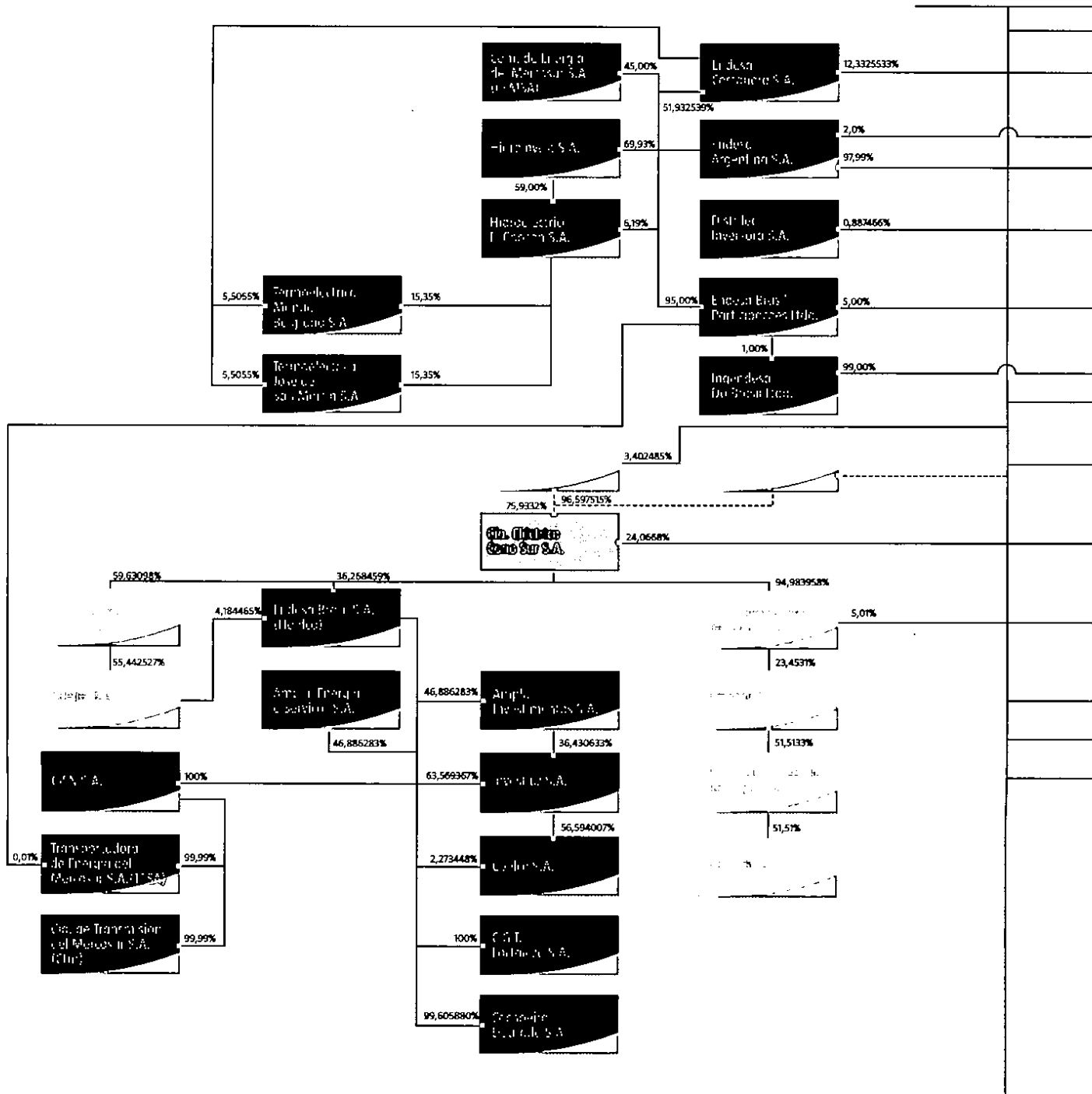
(1) En 2006 se produjo una compra de interés minoritario en Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.

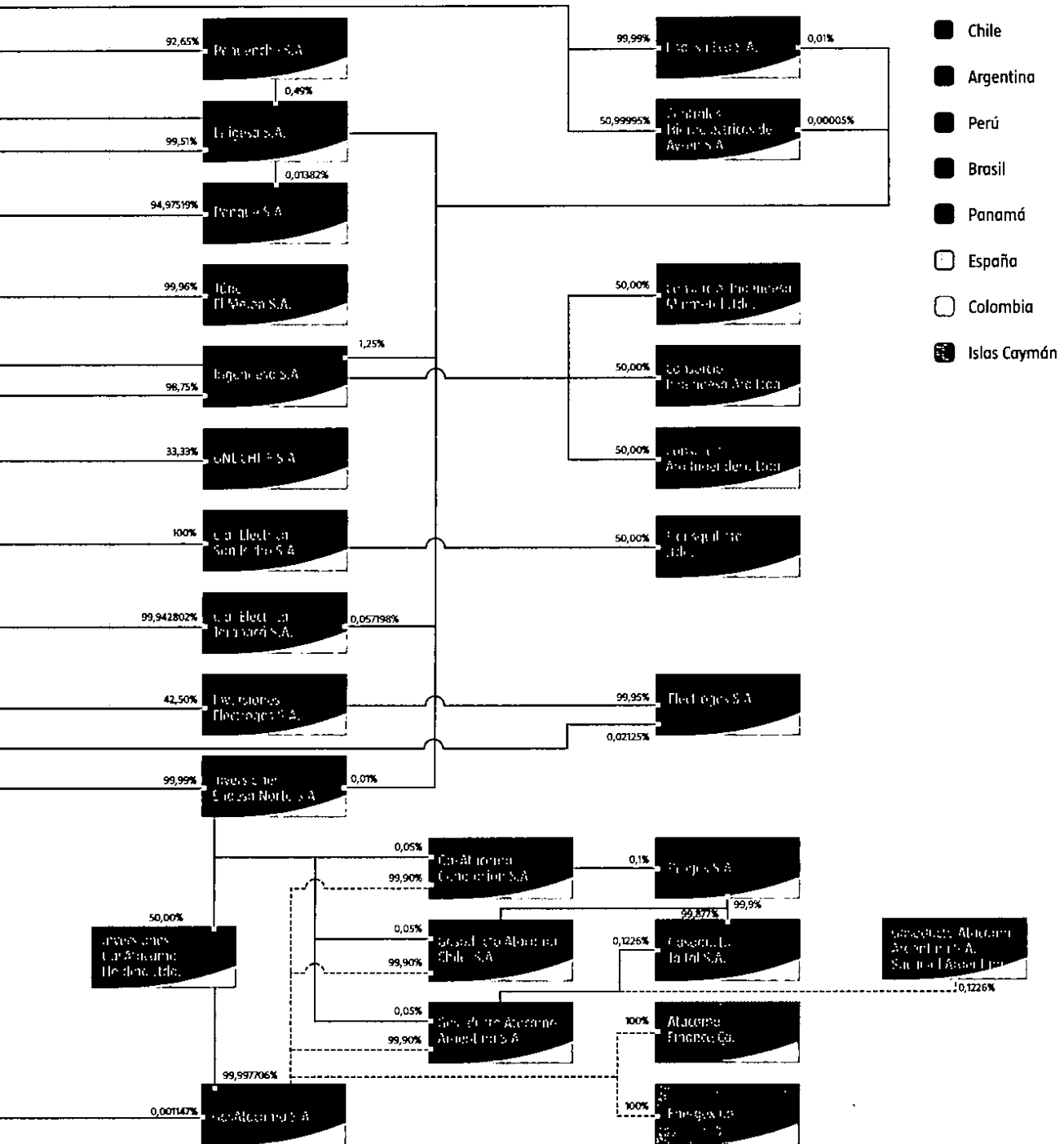
(2) La disminución en la participación de Edegel en 2006 se explica por la absorción de Etevensa y la consiguiente disminución en la participación de Generandes Perú, en Edegel.

EMPRESAS COLIGADAS	% PARTICIPACIÓN	
	2005	2006
EN ARGENTINA		
Comercializadora de Energía del Mercosur S.A. (CEMSA)	45,00	45,00
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A. (CTM) (1)	37,85	37,65
Transportadora de Energía S.A. (TESA) (1)	37,85	37,65
Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. (2)	11,98	10,82
Termoeléctrica José de San Martín S.A. (2)	11,98	10,82
EN BRASIL		
Endesa Brasil S.A. (1)	37,85	37,65
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. (1)	37,71	37,50
Compañía de Interconexión Energética S.A. (Cien) (1)	37,85	37,65
Ampla Energia E Serviços S.A. (1)	17,75	17,65
Ampla Investimentos E Serviços S.A. (1)	17,75	17,65
Companhia Energética Do Ceará (Coelce) (1)	18,14	18,04
Cgtf-central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A. (1)	37,85	37,65
Investluz S.A. (1)	30,53	30,37
EN CHILE		
Electrogas S.A.	42,50	42,50
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (Transquillota)	50,00	50,00
Inversiones GasAtacama Holding Limitada	50,00	50,00
GasAtacama S.A. [GasAtacama]	50,00	50,00
Gasoducto Atacama Chile S.A. [Gasoducto Atacama Chile]	50,00	50,00
GasAtacama Generación S.A. [Gasatacama Generación]	50,00	50,00
Gasoducto Atacama Argentina S.A. [Gasoducto Atacama Argentina]	50,00	50,00
Inversiones Electrogas S.A.	42,50	42,50
Gasoducto Taltal S.A.	50,00	50,00
Consorcio Ingendesa-Minmetal Ltda.	50,00	50,00
Sociedad Consorcio Ingendesa-Ara Ltda.	50,00	50,00
Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	50,00	50,00
Progas S.A.	50,00	50,00
GNL Chile S.A. (2) (3)	23,57	33,33
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. (2) (4)	-	51,00
EN ISLAS CAYMÁN		
Energex Co.	50,00	50,00
Atacama Finance Co.	50,00	50,00

- (1) La variación en la participación de Endesa Chile en estas sociedades coligadas en 2006 se explica por la disminución de la participación indirecta de Endesa Chile en Endesa Brasil, a través de Edegel, producto de la absorción de Etevensa, y la consiguiente reducción en la participación de Edegel.
- (2) Sociedades en etapa de desarrollo y puesta en marcha.
- (3) La sociedad Gestora del Proyecto GNL S.A. cambió de nombre el 27 de febrero de 2006, pasándose a llamar GNL Chile S.A.
- (4) Sociedad constituida el 4 de septiembre de 2006, que no es consolidada por Endesa Chile.

ESTRUCTURA CORPORATIVA







RECURSOS HUMANOS

DOTACIÓN DE PERSONAL

En el siguiente cuadro se indica la dotación de personal de Endesa Chile y sus filiales al 31 de diciembre de 2006 (1):

Empresas	Ejecutivos Superiores	Profesionales y Técnicos	Otros Trabajadores	TOTAL
ARGENTINA				
Endesa Costanera S.A.	6	244	17	267
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	1	42	6	49
Total Dotación en Argentina	7	286	23	316
CHILE				
Endesa Chile	30	433	38	501
Pehuenche S.A.	0	3	0	3
Pangue S.A.	0	0	0	0
Celta S.A.	1	0	0	1
San Isidro S.A.	0	0	0	0
Endesa Eco	0	0	0	0
Ingendesa (2)	4	226	31	261
Túnel El Melón S.A.	1	21	1	23
Total Dotación en Chile	36	683	70	789
COLOMBIA				
Emgesa S.A.	7	308	26	341
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	1	33	1	35
Total Dotación en Colombia	8	341	27	376
PERÚ				
Edegel S.A.A.	7	177	16	200
Total Dotación en Perú	7	177	16	200
TOTAL DOTACIÓN ENDESA CHILE Y FILIALES	58	1.487	136	1.681

(1) Corresponde a la dotación de personal permanente.

(2) En la dotación de personal de la filial chilena Ingendesa se incluyen los empleados de Ingendesa en Brasil y el personal de la filial de Ingendesa en Perú.

ACTIVIDADES DE RECURSOS HUMANOS

CAPACITACIÓN

El Plan de Capacitación en 2006 tuvo como objetivo continuar potenciando en las personas un nuevo estilo de trabajo, permitiendo la adquisición de habilidades que desarrollan la capacidad emprendedora, la innovación y la sensibilidad ética en las tres dimensiones de la sustentabilidad, esto es, dimensión ambiental, económica y social, así como el desarrollo de otras competencias en el ámbito técnico-profesional, que respondan a las necesidades propias del negocio de generación eléctrica.

El total de trabajadores capacitados en 2006 fue de 476, lo que implica un 94,8% de cobertura en la participación de actividades formativas, llegando a 2.052 participaciones. El total de horas de capacitación desarrolladas en 2006 fue de 26.973, lo que determina una tasa de capacitación de 2,32% (horas de capacitación / horas trabajadas). El índice de capacitación fue de 53,73 horas / persona (horas de capacitación / dotación promedio).

SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

El plan de trabajo del área de Seguridad y Salud Ocupacional en 2006 consideró tres ejes: la integración de las actividades en todas las centrales de Endesa Chile, el desarrollo de un plan de salud ocupacional y la actitud vigilante de la seguridad en el énfasis del programa de control de pérdidas, estándares OHSAS 18001 y la seguridad en contratistas.

En cuanto a los indicadores de prevención de riesgos, en 2006 se verifica un índice de frecuencia, que mide la cantidad de accidentes por cada un millón de horas hombre trabajadas, de 1,7 en trabajadores propios y 13,7 en trabajadores de empresas contratistas. Por otra parte, en 2006 se constata un índice de gravedad, que mide la cantidad de días perdidos por un millón de horas hombre trabajadas, de 8 en trabajadores propios y de 92 en el caso de firmas contratistas. Estas cifras están por debajo del valor medio de las empresas del rubro, según registro del sistema de mutualidades de Chile.

El compromiso asumido por la alta dirección hacia las actuaciones relativas a la seguridad y salud ocupacional se ratifica con la constitución del Comité de Seguridad y Salud Ocupacional (COSESA), el que se abocará a la definición de políticas y líneas de acción en esos ámbitos, como elemento estratégico del negocio y soporte para el desarrollo sostenible en Endesa Chile.

ADMINISTRACIÓN DE RECURSOS HUMANOS

En 2006, la administración de Recursos Humanos visitó cada uno de los establecimientos de terreno, llevando a cabo charlas sobre el sistema de salud y seguros complementarios, reuniones para la formación de los equipos de delegados de Espacio Endesa Chile en cada central y revisión del plan y presupuesto de las actividades deportivas y culturales en el período, reuniones con las áreas administrativas sobre el uso de la nueva aplicación de captura de información variable del personal de terreno (INFOVAL); y otorgamiento de atención personalizada en forma permanente, según los requerimientos individuales de los trabajadores.

DESARROLLO DE RECURSOS HUMANOS

De acuerdo con los resultados obtenidos en la encuesta de clima aplicada en octubre de 2004, se continuó con el Plan de Acción preparado y publicado en 2005, tendiente a abordar los aspectos considerados como potencial de desarrollo. Destacan las acciones realizadas en torno a:

- Rotaciones asistidas, pasantías y rotaciones de puestos.
- Ofertas internas de empleo, que tienen como objetivo generar oportunidades de desarrollo profesional a los trabajadores de Endesa Chile, a través de concursos internos.
- Difusión de la Encuesta de Clima, cuyo objetivo fue comunicar los resultados de la encuesta y el Plan de Acción para el período 2005 - 2006.

A fin de favorecer un clima laboral satisfactorio y buscando integrar, homogeneizar y lograr coherencia entre las necesidades de la empresa y las de cada uno de sus trabajadores, finalizó el programa Quién Soy Yo (QSY), que tiene como objetivo la generación de oportunidades de desarrollo, la detección del mejor candidato en la selección interna, el entrenamiento de personas para el mejoramiento de sus competencias y la conformación de equipos efectivos.

Este programa está constituido por variados indicadores de capital humano, como -por ejemplo- las competencias, rasgos de personalidad, motivaciones y estilos de liderazgo en la conformación de equipos. Para lo anterior, durante el año se entrevistaron y aplicaron diferentes cuestionarios a todos los trabajadores de Endesa Chile con más de seis meses de permanencia en la empresa, los cuales recibieron un informe confidencial de retroalimentación que será la base para el programa de desarrollo de habilidades para el liderazgo.

En tanto, en 2006 se recibieron 148 propuestas de trabajadores de todo Chile para el Programa de Innovación y Creatividad.

RELACIONES LABORALES

Como ha sido una constante en la compañía, las relaciones laborales se han desarrollado en plena armonía con los representantes de los trabajadores, a través de un diálogo directo y permanente.

En diciembre de 2006 se firmó el Contrato Colectivo de Trabajo con representantes de los Sindicatos de Ingenieros e Ingenieros de Ejecución de Chile, con una vigencia que se extiende desde el 1 de enero de 2007 hasta el 31 de diciembre de 2009.

Los contratos colectivos en Chile firmados con anterioridad a esa fecha mantienen su vigencia.



Más de 26.000 horas de capacitación se realizaron en 2006.



MEDIO AMBIENTE

Y DESARROLLO SOSTENIBLE

Endesa Chile y todas sus empresas filiales han establecido Comités de Medio Ambiente y Desarrollo Sostenible, encargados de definir y controlar las estrategias y acciones orientadas a cumplir cada uno de los compromisos establecidos en la Política de Sostenibilidad Empresarial de la compañía. Los comités están conformados por los más altos ejecutivos de cada una de las empresas.

Con respecto a la adhesión al Pacto Mundial de las Naciones Unidas, Endesa Chile y filiales, además de comprometerse a desarrollar acciones para implantar los diez principios de la iniciativa, deben publicar los avances logrados para informar a los diversos grupos de interés, a través de la denominada Comunicación de Progreso. En 2006, Endesa Chile respondió a este compromiso, mediante su cuarto Informe de Sostenibilidad. Del mismo modo, lo hicieron las filiales en Argentina, Colombia y Perú, a través de sus respectivos Informes de Sostenibilidad 2005.

En 2006, y por cuarto año consecutivo, Endesa Chile se sometió a la evaluación del desempeño sostenible realizada por el instituto de investigación suizo Sustainable Asset Management (SAM), que selecciona a las empresas que formarán parte del Dow Jones Sustainability Indexes. Endesa Chile obtuvo 74 puntos, situando a la compañía 14 puntos porcentuales sobre la media de 60 puntos conseguidos por las 39 empresas del sector eléctrico evaluadas, y cinco puntos sobre la última empresa que ingresó al índice (69%). Cabe consignar que Endesa España fue reconocida como la empresa líder del sector a nivel internacional, con 77 puntos.

Otros resultados de gran relevancia en materia de sostenibilidad logrados en Chile en 2006 fueron la obtención del noveno lugar en el II Ranking de las empresas socialmente más responsables que elaboran Fundación PROhumana y Revista Capital, y la obtención del Premio SOFOFA Responsabilidad Social 2006. En Perú, en tanto, destaca la obtención por parte de la filial peruana Edegel del Premio Desarrollo Sostenible 2006, por proyectos de promoción del desarrollo local y gestión ambiental.

Asimismo, y continuando con los esfuerzos de consolidar la implantación de Sistemas de Gestión Ambiental, Endesa

Chile y sus empresas filiales de generación alcanzaron, a diciembre de 2006, un 95,3% de la potencia total instalada certificada en la norma ISO 14001. En esa línea, sobresalen las certificaciones de las centrales termoeléctricas Bocamina, en Chile, y Termocartagena, en Colombia.

Endesa Chile ha definido los pasivos ambientales como "una deuda del proyecto con el ambiente", que requiere ser resuelto durante la operación de las instalaciones. Para afrontar este aspecto, se ha establecido un programa quinquenal 2006-2010 de reducción de pasivos ambientales existentes en las centrales de generación eléctrica de Endesa Chile y sus empresas filiales. La meta del período es solucionar -a lo menos- el 80% de los 50 pasivos identificados al 1 de enero de 2006. En este mismo ejercicio, 21 pasivos ambientales fueron resueltos, en centrales de Chile y Colombia.

En cuanto a los nuevos proyectos, durante 2006 se obtuvieron las aprobaciones ambientales de los proyectos minicentral hidroeléctrica Ojos de Agua y parque eólico Canela, mientras que se ingresó a trámite el Estudio de Impacto Ambiental del proyecto de "Ampliación de Central Termoeléctrica Bocamina, segunda unidad".

A través de su filial Endesa Eco, la empresa consolidó su política de fomento y desarrollo de proyectos basados en la generación eléctrica a partir de fuentes renovables no convencionales, el estudio e ingreso de proyectos al circuito del Mecanismos de Desarrollo Limpio (MDL), la firma de convenios con organismos nacionales e internacionales y la participación activa en seminarios, talleres y reuniones de trabajo sobre cambio climático, reducción de emisiones y mercado de bonos de carbono.

Como proyectos concretos de Endesa Eco, se iniciaron los trabajos de construcción de la minicentral hidroeléctrica Ojos de Agua (VII Región, Chile) y el parque eólico Canela (IV Región, Chile).

Más información respecto del desempeño económico, social y ambiental que da cuenta de la implementación de la Política de Sostenibilidad de Endesa Chile, se encuentra publicada en el Informe de Sostenibilidad 2006.

TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN

Endesa Chile ha mantenido vigente su compromiso con el desafío de impulsar una línea corporativa en los ámbitos del conocimiento, la tecnología y la innovación, como fuente de búsqueda constante de propuestas que mejoren sus procesos de producción, rentabilidad y eficiencia, manteniendo el compromiso con el medio ambiente y el desarrollo sostenible.

En 2006, se concluyó un diagnóstico del estado actual de sistematicidad de los procesos de innovación y de identificación de ámbitos en los cuales focalizar la gestión de esta materia. Este estudio ha servido para la definición de un plan estratégico de innovación y tecnología para Endesa Chile, que se traduce en los siguientes dos objetivos:

- Sistematizar la capacidad para desarrollar innovaciones que generen mayor crecimiento y rentabilidad.
- Posicionar la innovación como una fuente importante de creación de valor nuevo y significativo para todos los agentes de interés, conducente a lograr crecimiento y rentabilidades sostenibles en el largo plazo.

Bajo estos principios se han impulsado diversas iniciativas en temas claves como eficiencia energética, investigación tecnológica e innovación en procesos del negocio.

Eficiencia energética, a través de programas específicos, tales como:

- Modernización de turbinas hidráulicas, mejorando la eficiencia y aumentando la potencia, obteniendo así mayor energía del mismo caudal generado.
- Implementación de un sistema de optimización en línea del consumo de combustible y contabilidad energética de la producción, de aplicación en centrales térmicas a carbón y ciclos combinados, el que permite obtener mayor energía por unidad de combustible utilizado.

Proyectos de investigación tecnológica: convenio Endesa Chile-Pontificia Universidad Católica de Chile. En marzo de 2006, la compañía formalizó un acuerdo de cooperación con la entidad universitaria para promover la investigación y la innovación aplicada al sector eléctrico, enfocados en dos áreas:

- Investigación y aplicación en energía mareomotriz: su objetivo es estudiar el potencial energético en zonas específicas del litoral chileno y definir el tipo de tecnología más apropiada para las características y condiciones encontradas.
- Aplicaciones de sistemas inteligentes: orientadas al desarrollo de un trabajo de investigación en el área de las aplicaciones de procesamiento analítico e inteligencia artificial, herramientas informáticas que poseen particularidades que las hacen muy útiles para su aplicación en el área de la generación eléctrica, específicamente, en funciones de monitoreo y control de procesos.

Innovación en procesos del negocio:

- A fines de 2006 se inició un trabajo sistemático de identificación de nuevos procesos y modelos de negocios que puedan aportar valor a la sociedad utilizando las competencias de Endesa Chile. Este trabajo concluirá durante el primer trimestre de 2007.
- Durante 2006, se implementó en el edificio central de Endesa Chile un moderno Centro de Monitoreo y Diagnóstico (CMD) del estado de los parámetros operacionales de las centrales generadoras. Asimismo, se incorporó a dicho centro la data de los ciclos combinados de San Isidro y GasAtacama. Además, se desarrolló -en forma integrada al CMD-, el Centro de Control de Generación (CCG), que permite conocer en tiempo real los principales parámetros operacionales de las centrales de Endesa Chile en Latinoamérica.

Tanto el CMD como el CCG constituyen un adelanto tecnológico relevante en el desarrollo del mantenimiento predictivo de los activos de generación y en el proceso de monitoreo de la operación de los mismos.

NOVARE

En 2006, el Programa Novare para empleados se ha consolidado como un medio de fomento de una cultura de innovación. Dicho programa desarrolla un proceso de selección de ideas innovadoras y realiza una ceremonia de premiación anual de las mejoras, donde participan las 19 empresas del grupo Endesa, presentes en ocho países de Europa y Latinoamérica. En la versión 2006, la obtención del premio a la mejor idea en la línea de negocios de generación recayó en el señor Florencio Sepúlveda, perteneciente a la central San Isidro, en Chile. Además, una de las dos menciones honorosas en la misma categoría la obtuvo el señor Carlos Grasso, de Central Costanera. La obtención de dos de las tres distinciones es un reconocimiento a la calidad de nuestros profesionales en la búsqueda de soluciones innovadoras que nos permitan mejorar la gestión de los activos de producción en la compañía.

DESAFÍOS

Llevar adelante la estrategia de innovación definida en 2006, aprovechando las sinergias de la organización y un plan de focalización de la innovación.

Desarrollar una cultura común y un entendimiento compartido de la importancia de la innovación en nuestras prácticas y procesos.

Instaurar, a nivel regional, una estructura ad-hoc para la coordinación de las actividades de innovación en la región, basada en una normativa que organice el sistema de gestión en el área de la línea de negocios de generación.



PROPIEDAD DE LA EMPRESA

Al 31 de diciembre de 2006, el capital accionario de la empresa ascendía a 8.201.754.580 acciones suscritas y pagadas, distribuidas en 21.850 accionistas.

DOCE MAYORES ACCIONISTAS

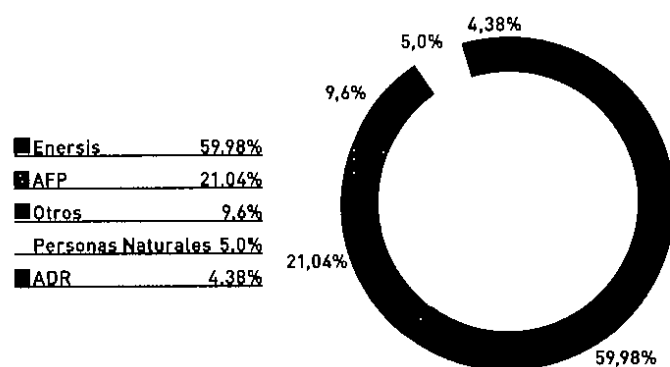
Nombre	RUT	Al 31 de diciembre de 2006	
		Cantidad de Acciones	% de Participación
Enersis S.A. (1)	94.271.000-3	4.919.488.794	59,98%
AFP Provida S.A.	98.000.400-7	525.147.361	6,40%
AFP Habitat S.A.	98.000.100-8	442.104.541	5,39%
Citibank N.A. (Banco Depositario Circular 1375)	97.008.000-7	359.594.160	4,38%
AFP Cuprum S.A.	98.001.000-7	256.922.064	3,13%
AFP Bansander S.A.	98.000.600-k	245.715.239	3,00%
AFP Santa María S.A.	98.000.000-1	193.638.754	2,36%
Banchile Corredores de Bolsa S.A.	96.571.220-8	68.075.144	0,83%
AFP Planvital S.A.	98.001.200-k	62.407.830	0,76%
Citibank Chile Cta. de Terceros Cap. XIV	97.008.000-7	39.465.626	0,48%
Ultra Fondo de Inversión	96.966.250-7	34.440.716	0,42%
Coindustria Ltda.	80.231.700-k	33.834.298	0,41%
Total		7.180.834.527	87,55%

(1) Enersis S.A. es filial de la matriz española, Endesa S.A.

Enersis S.A. es el controlador de Endesa Chile, con un 59,98% de participación directa. Enersis S.A. no tiene acuerdo de actuación conjunta.

Cabe mencionar que durante 2006 no hubo transacciones de accionistas mayoritarios de la compañía.

DISTRIBUCIÓN DE LA PROPIEDAD



CAMBIOS EN LA PROPIEDAD

Durante 2006, los cambios de mayor importancia que se produjeron en la propiedad de Endesa Chile fueron:

- AFP PROVIDA incrementó su participación de 5,80% en 2005 a un 6,40% en 2006.
- AFP BANSANDER aumentó su participación de 2,59% en 2005 a un 2,99% en 2006.
- BANCHILE CORREDORES DE BOLSA elevó su participación de 0,66% en 2005 a un 0,83% en 2006.
- CELFIN CAPITAL CORREDORES DE BOLSA aumentó su participación de 0,28% en 2005 a un 0,34% en 2006.
- CITIBANK N. A., Banco Depositario de los tenedores de ADR's, disminuyó su participación de 5,01% en 2005 a un 4,38% en 2006.
- AFP CUPRUM redujo su participación de 3,42% en 2005 a un 3,13% en 2006.
- CITIBANK CHILE CTA. DE TERCEROS CAP. XIV disminuyó su participación de 0,53% en 2005 a un 0,48% en 2006.
- THE CHILE FUND INC. redujo su participación de 0,29% en 2005 a un 0,26% en 2006.

TRANSACCIONES DE ACCIONES DE ENDESA CHILE EFECTUADAS POR DIRECTORES Y PRINCIPALES EJECUTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Durante 2006 no hubo transacciones de acciones de Endesa Chile por parte de accionistas mayoritarios, directores ni ejecutivos que deban informarse de acuerdo a la Circular 585 de la SVS.

SÍNTESIS DE COMENTARIOS Y PROPOSICIONES DE LOS ACCIONISTAS

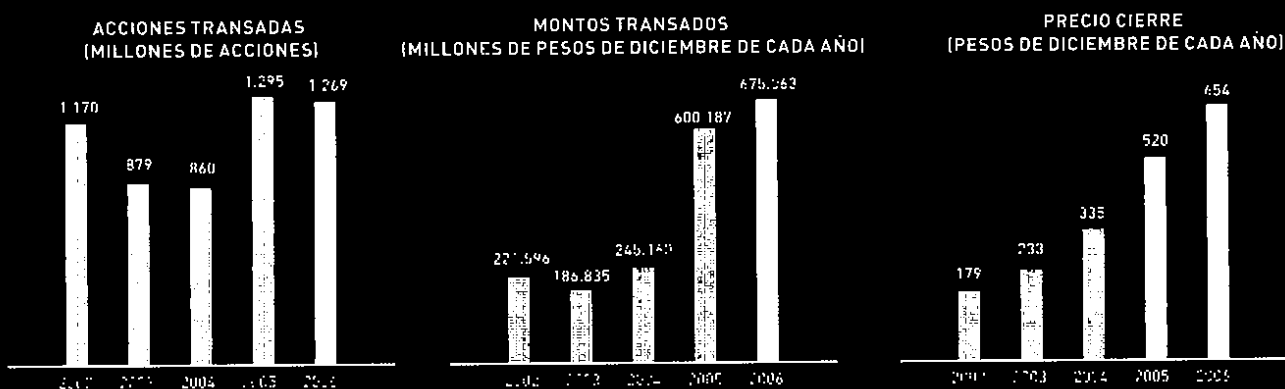
No se recibieron en la empresa comentarios respecto de la marcha de los negocios sociales realizados entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2006 por parte de accionistas mayoritarios o de grupos de accionistas, que sumen el 10% o más de las acciones emitidas con derecho a voto, de acuerdo con las disposiciones que establece el artículo 74 de la Ley 18.046 y los artículos 82 y 83 del Reglamento de la Ley sobre Sociedades Anónimas.

TRANSACCIONES BURSÁTILES

TRANSACCIONES BURSÁTILES EN LAS BOLSAS DE COMERCIO DE CHILE

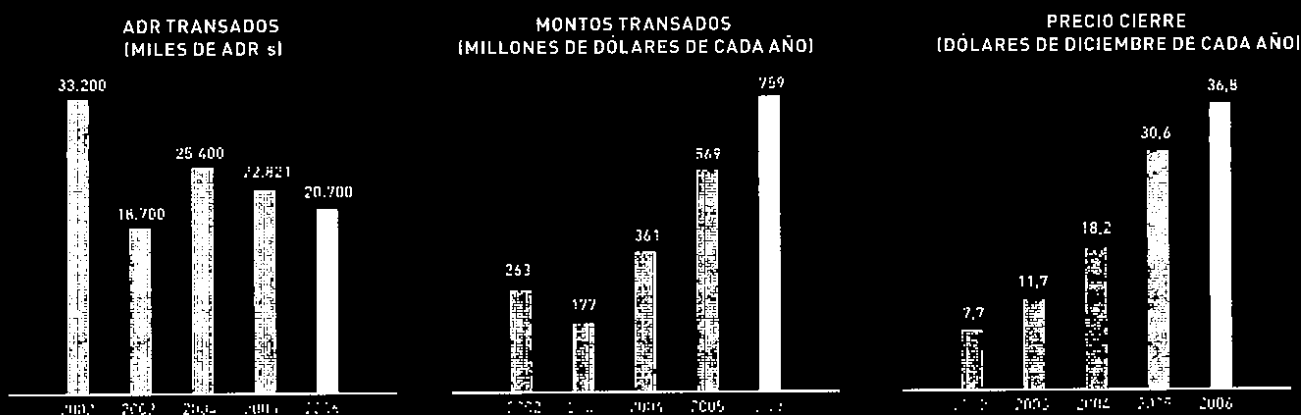
Durante 2006, en la Bolsa de Comercio de Santiago se transaron 1.269 millones de acciones de Endesa Chile, lo que equivale a \$ 675.063 millones. A su vez, en la Bolsa Electrónica de Chile se transaron 241 millones de acciones de Endesa Chile, lo que equivale a \$ 123.315 millones. Finalmente, en la Bolsa de Valores de Valparaíso se transaron 13 millones de acciones de Endesa Chile, equivalente a \$ 6.646 millones.

En tanto, la acción de Endesa Chile cerró el ejercicio 2006 con un precio de \$ 653,75 en la Bolsa de Comercio de Santiago, \$ 653,00 en la Bolsa Electrónica y \$ 653,60 en la Bolsa de Valores de Valparaíso.



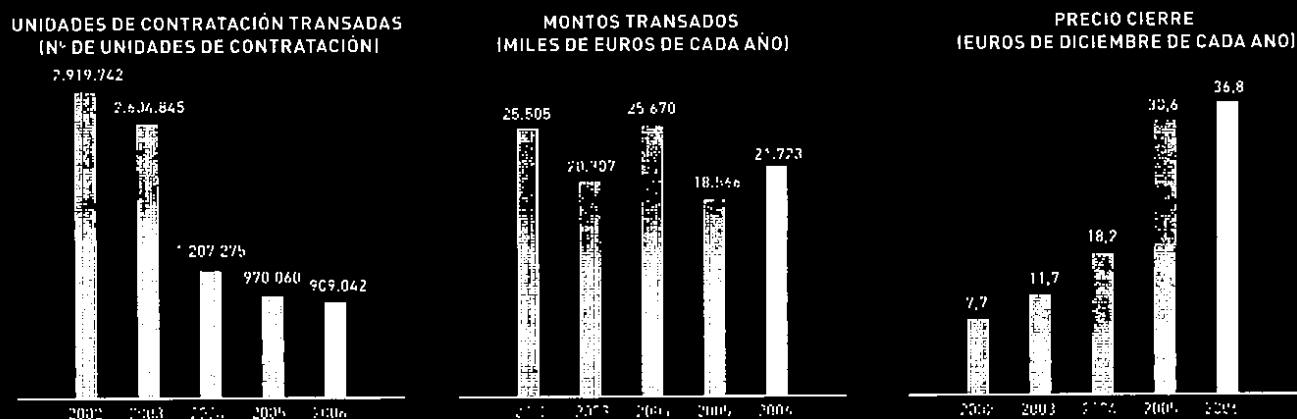
TRANSACCIONES BURSÁTILES EN LA BOLSA DE COMERCIO DE NUEVA YORK (NYSE)

En Estados Unidos en tanto, se transaron 20,7 millones de ADR de Endesa Chile en 2006, lo que equivale a US\$ 756,9 millones. Un ADR representa 30 acciones de Endesa Chile. El precio del ADR de Endesa Chile cerró el ejercicio en US\$ 36,75.



TRANSACCIONES BURSÁTILES EN LA BOLSA DE MADRID (LATIBEX)

En 2006, en el Mercado de Valores Latinoamericanos de la Bolsa de Madrid (Latibex) se transaron 909.042 unidades de contratación de Endesa Chile, lo que equivale a € 21,7 millones. La unidad de contratación representa 30 acciones de la compañía. El precio de la unidad de contratación cerró el año en € 27,80.



INFORMACIÓN BURSÁTIL TRIMESTRAL DE LOS ÚLTIMOS TRES AÑOS

Bolsa de Comercio de Santiago

Trimestre	Unidades Transadas	Monto Transado (\$)	Precio Promedio (\$)
1er Trimestre 2004	264.406.499	65.511.201.274	248,78
2do Trimestre 2004	165.605.998	43.919.501.749	264,46
3er Trimestre 2004	182.780.184	53.749.740.433	290,35
4to Trimestre 2004	246.683.469	81.979.697.044	333,36
1er Trimestre 2005	224.696.444	77.649.876.699	345,58
2do Trimestre 2005	418.158.246	189.184.941.997	452,42
3er Trimestre 2005	283.374.226	137.361.848.362	484,74
4to Trimestre 2005	369.089.971	195.990.722.262	531,01
1er Trimestre 2006	269.636.508	144.323.526.580	535,25
2do Trimestre 2006	307.491.875	151.969.432.902	497,40
3er Trimestre 2006	383.552.268	192.446.836.811	501,71
4to Trimestre 2006	308.195.490	186.323.309.117	599,56

Bolsa Electrónica de Chile

Trimestre	Unidades Transadas	Monto Transado (\$)	Precio Promedio (\$)
1er Trimestre 2004	122.153.430	30.367.812.297	247,25
2do Trimestre 2004	62.410.675	16.470.816.889	265,36
3er Trimestre 2004	29.516.830	8.722.856.151	290,88
4to Trimestre 2004	58.831.108	19.496.668.877	330,84
1er Trimestre 2005	65.311.043	22.101.868.959	344,97
2do Trimestre 2005	57.075.631	25.360.622.206	450,29
3er Trimestre 2005	46.521.123	22.427.290.936	482,61
4to Trimestre 2005	67.260.309	35.662.243.142	531,50
1er Trimestre 2006	61.556.506	32.883.082.904	534,91
2do Trimestre 2006	83.848.080	40.509.215.483	490,05
3er Trimestre 2006	69.333.707	34.783.956.839	501,72
4to Trimestre 2006	26.295.753	15.138.611.038	579,78

Bolsa de Valores de Valparaíso

Trimestre	Unidades Transadas	Monto Transado (\$)	Precio Promedio (\$)
1er Trimestre 2004	6.582.704	1.664.486.099	252,85
2do Trimestre 2004	10.620.038	2.871.068.947	270,34
3er Trimestre 2004	15.997.732	4.481.810.106	280,15
4to Trimestre 2004	445.903	147.496.648	330,78
1er Trimestre 2005	2.413.903	846.241.334	350,57
2do Trimestre 2005	4.675.606	2.067.484.777	442,18
3er Trimestre 2005	1.471.823	718.153.701	487,93
4to Trimestre 2005	2.693.487	1.449.851.381	538,28
1er Trimestre 2006	3.058.364	1.618.062.981	529,06
2do Trimestre 2006	6.924.872	3.400.776.565	491,09
3er Trimestre 2006	1.188.650	602.650.232	507,00
4to Trimestre 2006	1.727.811	1.024.504.990	592,95

POLÍTICA

DE INVERSIONES Y FINANCIAMIENTO

POLÍTICA DE INVERSIONES 2007

Durante el ejercicio 2007, la sociedad efectuará inversiones -según lo establecen sus estatutos- en las siguientes áreas de inversión, indicándose el límite máximo en cada caso:

1. **GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA**
Se considerará como límite máximo de inversión el necesario para que la empresa pueda cumplir con el objeto principal de la sociedad (producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica), con un monto máximo equivalente al 10% del patrimonio más interés minoritario de Endesa Consolidado.
2. **APORTES DE CAPITAL A LAS SOCIEDADES FILIALES Y COLIGADAS**
 - 2.1 Se efectuarán aportes a las filiales Pangué S.A., Pehuenche S.A., San Isidro S.A., Celta S.A., así como a las coligadas Electrogas S.A., Gasoducto Taltal, GasAtacama y sus filiales y Endesa Brasil S.A. para que puedan llevar a cabo los proyectos que se están desarrollando, y realizar aquellas inversiones que sean necesarias para cumplir con su respectivo objeto social.
 - 2.2 Se efectuarán aportes a las filiales Enigesa e Ingendesa, para que cada una de éstas pueda cumplir con su respectivo objeto social.
 - 2.3 Se efectuarán aportes a la filial Túnel El Melón S.A., para que lleve a cabo los proyectos en desarrollo o aquellos que decida efectuar para cumplir con su objetivo social. Se considera como máximo de inversión en esta filial, para 2007, un monto equivalente al 3% del patrimonio más interés minoritario de Endesa Chile consolidado.
 - 2.4 Se considerará como límite global máximo de inversión en todas las filiales nacionales para 2007, un monto equivalente al 15% del patrimonio más interés minoritario de Endesa Chile consolidado.
3. Activos financieros, títulos, derechos, valores mobiliarios, bienes inmuebles y aportes a sociedades, según lo establecen sus estatutos, con el propósito de efectuar inversiones en el sector eléctrico. Se considerará como límite máximo de inversión el necesario para aprovechar las oportunidades de negocios, con un monto máximo en el año, equivalente al 15% del patrimonio más interés minoritario de Endesa Chile consolidado.
4. Activos financieros, títulos, derechos, valores mobiliarios, bienes inmuebles y aportes a sociedades, según lo establecen sus estatutos, con el propósito de desarrollar proyectos y operaciones o actividades en procesos industriales asociados a la obtención de fuentes energéticas, como -asimismo- en las que la energía eléctrica sea esencial, determinante y tenga un uso intensivo en dichos procesos, con un monto equivalente no superior al 5% del patrimonio más interés minoritario de Endesa Chile consolidado.
5. Endesa efectuará inversiones en valores negociables de acuerdo con los criterios de selección y de diversificación de carteras que determine la administración de la empresa, con el propósito de optimizar el rendimiento de sus excedentes de caja.
6. Dentro del marco que apruebe la Junta de Accionistas, el Directorio deberá acordar las inversiones específicas en obras y estudios que hará la empresa, tanto en lo que se refiere a monto como a modalidades de financiamiento de cada una de ellas, y adoptará las medidas conducentes al control de las referidas inversiones.

POLÍTICA DE FINANCIAMIENTO 2007

La política de financiamiento de la sociedad considera que el nivel de endeudamiento, definido como la relación del pasivo total respecto del patrimonio más el Interés Minoritario del balance consolidado, no sea mayor a 1,50. La obtención de recursos provendrá de las siguientes fuentes:

- Recursos propios
- Créditos de proveedores
- Préstamos de bancos e instituciones financieras
- Colocación de valores en el mercado local e internacional
- Ingresos provenientes de ventas de activos y/o prestaciones de servicios realizadas por Endesa

OTRAS MATERIAS

Para llevar a cabo las políticas de inversiones y financiamiento, la administración de la sociedad tendrá facultades suficientes para celebrar y modificar los contratos de compra, venta o arrendamiento de bienes y servicios que sean necesarios para el desarrollo de las actividades propias de la empresa, dentro del marco legal que le es aplicable, observando las condiciones de mercado correspondientes a cada caso para bienes o servicios de su mismo género, calidad y características. Asimismo, la administración estará facultada para extinguir las obligaciones que emanen de dichos contratos, de acuerdo a la Ley, cuando ello convenga a los intereses sociales.

En virtud de lo dispuesto en el artículo 120 del Decreto Ley N° 3500, la enajenación de los bienes o derechos que sean declarados en estas políticas como esenciales para el funcionamiento de la empresa, así como la constitución de garantías sobre ellos, es materia de acuerdo de la Junta Extraordinaria de Accionistas. En consecuencia, y en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 119 del mismo cuerpo legal, se declaran como esenciales para el funcionamiento de la sociedad, los siguientes activos:

- las centrales generadoras y unidades de emergencia y de reserva de capacidad superior a 50.000 kW, en operación o en etapa de construcción, de propiedad de la matriz y filiales;
- las acciones de propiedad de Endesa Chile de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., de la Empresa Eléctrica Pangue S.A., de Endesa Argentina S.A., de San Isidro S.A., de Celta S.A., y de Compañía Eléctrica Conosur S.A., que signifiquen mantener al menos la propiedad de un 50,1% de las acciones suscritas y pagadas de esas sociedades.

En tanto, corresponde a la Junta Extraordinaria de Accionistas aprobar el otorgamiento de garantías reales o personales para caucionar obligaciones de terceros, excepto si dichas obligaciones fueren contraídas por las filiales, en cuyo caso la aprobación del Directorio será suficiente.

An aerial, high-angle photograph of a large dam and reservoir. The dam is a long, concrete structure with a central spillway, situated in a deep valley. The reservoir is a large body of water behind the dam. The surrounding landscape is rugged and mountainous, with steep slopes and some vegetation. The sky is clear and blue.

RESUMEN OPERACIONAL

DE ENDESA CHILE Y FILIALES

Las principales actividades que desarrollan Endesa Chile y filiales están relacionadas con la generación y comercialización de energía eléctrica y, adicionalmente, con la venta de servicios de consultoría e ingeniería en todas sus especialidades. Endesa Chile opera 47 centrales a lo largo de cuatro países en Latinoamérica, con una capacidad instalada total de 12.320 MW.

En Argentina, a través de Endesa Costanera e Hidroeléctrica El Chocón, opera un total de 3.638,7 MW de potencia, que representa el 15% del total del sistema interconectado argentino.

Endesa Chile es la principal empresa generadora de energía eléctrica en Chile y una de las más grandes compañías del país, que opera un total de 4.476,7 MW de potencia, lo que representa el 37 % de la capacidad instalada en el mercado local. El 76 % de la capacidad instalada de Endesa Chile y sus filiales en Chile es hidráulica, y el 24% restante es térmica. Endesa Chile participa en el Sistema Interconectado Central (SIC), principal sistema interconectado del país, donde vive alrededor del 93% de la población nacional. La compañía y sus filiales en Chile suman una capacidad instalada de 4.294,7 MW en este sistema, que representa en torno al 50% del SIC. La compañía también participa en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), a través

de su filial Celta, e indirectamente a través de la sociedad Gasoducto Atacama Chile y GasAtacama Generación, dando suministro a diversas empresas mineras. La capacidad instalada de Celta alcanza 182 MW, que representa el 5% del SING, y al incluir a GasAtacama Generación, donde Endesa Chile participa con un 50% de la propiedad, la capacidad instalada en el SING alcanza el 27%.

En Colombia, a través de Central Hidroeléctrica de Betania y de Emgesa, opera un total de 2.778,7 MW de potencia, lo que representa el 21% de la capacidad instalada de ese país.

En Perú, por medio de Edegel, opera un total de 1.425,5 MW de potencia, que representa el 30% del sistema peruano.

Cabe señalar que Endesa Chile participa en el mercado brasileño a través de su coligada Endesa Brasil, en sociedad con Enersis y la matriz española Endesa S.A., compañía en la cual Endesa Chile tiene una participación de un 37,65%.

Endesa Brasil cuenta con 980 MW de capacidad instalada, a través de Cachoeira y Fortaleza; y dos líneas de transmisión de una capacidad instalada total de 2.100 MW, a través de CIEN. Endesa Chile opera los activos de generación de Endesa Brasil.

CAPACIDAD INSTALADA, GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA DE ENDESA CHILE Y FILIALES (1)

CAPACIDAD INSTALADA (MW) (2)	2005	2006
En Argentina	3.623,6	3.638,7
En Chile	4.476,7	4.476,7
En Colombia (3)	2.657,2	2.778,7
En Perú (4)	966,5	1.425,5
TOTAL	11.726,0	12.319,6

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
En Argentina	12.333	13.750
En Brasil	2.645	-
En Chile	18.764	19.973
En Colombia	11.864	12.564
En Perú	4.516	6.662
TOTAL	50.122	52.949

VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
En Argentina	12.579	13.926
En Brasil	2.898	-
En Chile	20.731	20.923
En Colombia	15.077	15.327
En Perú	4.600	6.766
TOTAL	55.885	56.942

- (1) El 30 de septiembre de 2005, tras la formación del holding Endesa Brasil S.A., Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. dejó de ser filial de Endesa Chile, pasando a ser filial de Enerjis S.A., por lo cual a diciembre de 2005 no se incluye la capacidad instalada de la central Cachoeira Dourada en Brasil.
- (2) Potencias certificadas por Bureau Veritas en 2006. Estos valores resultan de las potencias máximas determinadas por la norma operativa de Endesa Chile N°38 "Norma para Definición de Potencia Máxima en Centrales Hidroeléctricas y Termoeléctricas de Endesa Chile". Corresponden a los de la potencia máxima de diseño de las unidades generadoras, en su mayoría corroboradas con las pruebas de satisfacción de garantías contractuales realizadas por el proveedor de dichos equipos de generación. En algunos casos, los valores de potencia máxima certificados pueden diferir del valor de la potencia declarada a los organismos reguladores y clientes de cada país, en función de los criterios definidos por dichos organismos y a satisfacción de los marcos contractuales correspondientes.
- (3) En marzo de 2006, Emgesa comenzó a administrar la recién adquirida central Cartagena. Asimismo, en 2006 la central San Antonio salió del sistema.
- (4) El 1 de junio de 2006, tras la fusión de Etevensa con Edegel, se incorporó la capacidad instalada de central Ventanilla, primero operando en ciclo abierto y, a partir de noviembre, en ciclo combinado.

DESCRIPCIÓN DEL SECTOR INDUSTRIAL

Endesa Chile participa en la generación y comercialización eléctrica en cuatro países, cada uno de los cuales presenta un marco regulatorio, matrices energéticas, empresas participantes, patrones de crecimiento y consumo distintos. A continuación, se resume brevemente los principales cuerpos legales que regulan la actividad, el tamaño del mercado y los principales agentes de cada uno de los países en los que opera la compañía.

ARGENTINA

La Ley 24.065 de enero de 1992 o "Ley Eléctrica argentina" divide la industria eléctrica en tres sectores: generación, transmisión y distribución. El sector de generación está organizado sobre la base de productores independientes, que compiten vendiendo su producción en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), o bien a través de contratos privados con otros agentes. El sector de transmisión lo componen empresas que transmiten la electricidad desde los puntos de generación hacia los de consumo, sobre la base de un sistema de libre acceso. Las compañías de distribución pueden comprar la energía a través de contratos o en el MEM.

El sistema de despacho argentino incluye el Organismo Encargado del Despacho (la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico, Cammesa), que coordina la operación más económica del sistema. El Ente Nacional Regulador de Electricidad (ENRE) está encargado del control y vigilancia del cumplimiento de la normativa en el sector. La Secretaría de Energía (SE) es la entidad encargada de fijar las políticas, reglamentos y procedimientos que norman el sector energético y, en particular, el eléctrico.

Las compañías de generación venden su producción a compañías de distribución y a otros grandes clientes, a través del Mercado Mayorista por medio de contratos. Existen tres tipos de precios: contractuales, estacionales y spot. Los precios contractuales se establecen libremente entre las partes. Los precios estacionales, calculados por el Cammesa cada seis meses y sancionados por la Secretaría de Energía, son los que deben pagar las empresas distribuidoras que compran en el mercado mayorista. Finalmente, el precio spot se utiliza para valorar transacciones entre generadores, para suplir sus déficit o excesos de generación respecto de sus compromisos contractuales.

Además de la remuneración por las ventas de energía, las empresas generadoras reciben un pago por potencia que se basa en la potencia puesta a disposición del sistema en algunas horas del día y a la potencia base calculada por el Cammesa para cada período anual (mayo-abril).

La crisis económica argentina, la consecuente pesificación del peso argentino en 2002 y el congelamiento de las tarifas de los servicios públicos provocó un desequilibrio en los mercados de gas y electricidad. La Secretaría de Energía fijó condiciones de operación especiales para el sector eléctrico, que rompieron con el sistema marginalista para el MEM. A través de la resolución SE 240/03, se estableció que, tanto los valores del agua en los embalses como los costos variables de generadores térmicos operando con combustible distinto del gas, no recontribuirían a la formación del precio spot, y el MEM sólo garantizaría cobertura de costos a estos generadores. Adicionalmente, por el congelamiento de las tarifas a los usuarios finales, los ingresos del MEM no cubrían sus acreencias con los generadores, por lo que la resolución SE 406/04 estableció una prioridad de pago a los distintos agentes acreedores del MEM, dejando en



Operador El Chocón, Argentina.

última prioridad la remuneración de las centrales eléctricas del Estado y el componente de ingreso de los generadores que se produce entre la diferencia entre el precio spot y el costo variable. Esta diferencia produjo una deuda del MEM a los generadores.

Uno de los efectos de la crisis descrita fue la paralización de inversiones en generación, lo que sumado a un sostenido crecimiento del consumo producto del congelamiento de tarifas, implica que el suministro pueda verse en riesgo en el mediano plazo. La Secretaría de Energía, a través de la resolución SE 1427/2004, definió un proyecto de readaptación del MEM que tiene como finalidad obtener los recursos necesarios para la construcción de dos ciclos combinados de 800 MW cada uno. Básicamente, el acuerdo consiste en que las acreencias de los generadores con el MEM producidas entre enero de 2004 y diciembre de 2006 se dirijan a un fondo para la inversión (FONINMEM). El 17 de octubre de 2005, por medio de la Resolución SE N° 1193/05, los generadores declararon su adhesión a dicho acuerdo, donde comprometen las acreencias con el MEM y se define la construcción de dos centrales. El acuerdo establece que los generadores recuperarán sus acreencias con un rendimiento de mercado y mantendrán propiedad de las nuevas centrales a prorrata de sus aportes. En diciembre de 2005 se firmaron las actas constitutivas y estatutos sociales de las dos sociedades generadoras creadas en el marco del FONINMEM, las cuales son: Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. y Termoeléctrica José de San Martín S.A. Al 31 de diciembre de 2006, Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A. tienen una participación de 5,5% y 15,4%, respectivamente, en las sociedades generadoras mencionadas. La entrada en operación comercial de estas centrales sólo con turbinas a gas se espera para mediados de 2008, mientras que con ciclo combinado completo se espera para mediados de 2009 (según programación estacional de Cammesa de febrero-abril de 2007).

En el tercer trimestre de 2006, la Secretaría de Energía publicó la Resolución 1281/2006 que reglamenta aspectos relacionados con la comercialización de energía en casos de déficit de energía y que modifica cómo se remunerarán las nuevas centrales que se instalen en el MEM de la siguiente forma:

- A partir del 1 de noviembre de 2006, la energía comercializada en el Mercado Spot por los generadores del Estado nacional tendrá como destino prioritario el abastecimiento de las demandas de los distribuidores que no cuenten con la capacidad de contratar su abastecimiento en dicho mercado y que no se encuentren respaldados por contratos en el Mercado a Término (MAT).
- Establece que, tanto la generación hidroeléctrica sin contrato a la fecha de publicación de la resolución como la generación térmica sin combustible propio, deberá ser destinada a abastecer en primer lugar a la demanda respaldada por la generación del Estado nacional y, posteriormente, a los suministros de las demandas de hasta 300 kW que resulten ser clientes de los distribuidores y no se encuentren respaldados por contratos en el MAT.
- Los Grandes Usuarios mayores de 300 kW sólo estarán autorizados a contratar respaldo físico por el remanente no contratado en el MAT de su Demanda Base 2005 con generación térmica con combustible propio.
- Se establece el Servicio Energía Plus, consistente en que las nuevas instalaciones de generación serán remuneradas a un precio igual al costo asociado más un margen de utilidad que definirá la SE. Estos precios no se considerarán en el cálculo de los precios de mercado.

En el caso de la industria del gas, a partir de los decretos 180 y 181 del ejercicio 2004, se establecieron medidas que buscaban recomponer el mercado, se crearon las figuras de fideicomisos para enfrentar las obras necesarias para ampliaciones de transporte, se creó el Mercado Electrónico de Gas y se estableció un sendero de recuperación de precios del gas boca de pozo (Resolución 208).

Durante 2005, se emitieron diversas resoluciones relativas al tema de gas, entre las que sobresale la Resolución SE 752, que define el esquema de ofertas irrevocables de compras de gas para el mercado doméstico argentino con un precio máximo equivalente al "export parity price" (1,7 US\$/MMBTU); la resolución SE 1056/2005, que instruye a Cammesa a reconocer los cargos por fideicomiso de ampliación de gasoductos que las licenciatarias del transporte

y/o distribución de gas natural, por aplicación de lo estipulado por el Enargas, facturen o hayan facturado a los agentes del mercado eléctrico mayorista; y las resoluciones 1471/2005 y 1810/2005, que instruyen a Cammesa para que éste participe en el Mercado de Gas, mediante ofertas irrevocables en boca de pozo, como así también Open Season de transporte del 30/11/05. Todas ellas buscan incrementar la disponibilidad de gas y operatividad del MEM.

En 2006, se emitieron las siguientes resoluciones relacionadas con el mercado del gas natural: la resolución SE 496, mediante la cual se modifica el Programa Complementario de Abastecimiento Interno al Mercado de Gas Natural definido en 2004, mediante la Resolución SE 659 y se reglamentan las operaciones de sustitución de energía, y la resolución 534/2006, que aumentó la base de valoración de las exportaciones de gas natural y la alícuota del derecho que grava la exportación desde 20% a 45%.

En relación con el abastecimiento de gas natural a las centrales del Grupo en Argentina, es importante mencionar que, como consecuencia de la Resolución 752, el contrato de abastecimiento de Central Costanera debió reestructurarse en contratos separados de suministro de gas, transporte y distribución con Metroenergía y Metrogas, respectivamente, en julio de 2006. A contar de ese momento, el contrato de suministro tiene vigencia hasta diciembre de 2007. Si bien es cierto, Dock Sud, empresa que forma parte del Grupo Endesa y que no consolida Endesa Chile, y Costanera, disponen actualmente de contratos de abastecimiento de gas natural, las condiciones de precio para 2007 aún no están definidas y dependerán de los resultados de las negociaciones que actualmente está llevando a cabo el gobierno argentino con los productores, a fin de definir los compromisos para el mercado interno en el periodo 2007-2011.

Para hacer frente al crecimiento de la demanda interna proyectado para los próximos años, el gobierno argentino está empeñado en una serie de medidas tendientes a aumentar la disponibilidad interna de gas natural, entre las que se consideran, alcanzar acuerdos con productores para aumentar la producción interna, incentivar nuevas inversiones en exploración y producción, fomentar expansiones en transporte y distribución, y sellar acuerdos para la importación de gas natural. En relación con esta última, cabe destacar que en octubre de 2006 los gobiernos

de Bolivia y Argentina suscribieron un contrato de suministro de gas natural entre YPF y ENARSA, con vigencia hasta el ejercicio 2026 y que considera, -para 2007- volúmenes compatibles con la infraestructura de producción y transporte existente (7,7 MMm³/d) y para los siguientes años, contempla volúmenes superiores que llegan hasta 27,7 MMm³/d a partir de 2010, lo cual requeriría realizar grandes inversiones en infraestructura.

En marzo de 2006 se interconectaron los sistemas MEM y MEMSP (sistema patagónico), mediante una línea de 500 kV, por lo que Argentina cuenta ahora con un solo sistema interconectado, el MEM.

Así, a diciembre de 2006, la capacidad instalada del MEM alcanzó los 24.033 MW, de los cuales 41% correspondían a capacidad hidroeléctrica. La demanda máxima en 2006 fue de 17.395 MW y el consumo anual llegó a 97.871 GWh. El crecimiento de la demanda del MEM, sin incluir el sistema patagónico, fue de 5,9%.

Endesa Chile, a través de sus filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A., es uno de los principales operadores en la actividad de generación en Argentina, y representa el 15% del total de la capacidad instalada en el MEM, y 14% desde el punto de vista de las ventas de energía durante 2006. A ellos se agregan CTM y TESA, empresas transportistas dueñas de las líneas de interconexión con Brasil (tramo argentino), coordinado por el FONINMEM, y CEMSA, empresa comercializadora que ha establecido contratos de exportación hacia ese país, a través de la sociedad brasileña CIEN, que consolida Endesa Brasil y, por consiguiente, Enersis. Otros operadores importantes en este mercado son AES, Pluspetrol, Pérez Companc y TotalFinaElf. Adicionalmente, Endesa Chile, a través de sus filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A., participa en la construcción de dos nuevos ciclos combinados en 5,5% y 15,4%, respectivamente.

Otros operadores importantes en este mercado son AES, SADESA y Petrobras Energía.

CHILE

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente

Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley: la Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y -por último-, el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. Además, la ley establece la existencia de un Panel de Expertos, órgano que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

La ley distingue tres tipos de actividades: generación, transmisión y distribución. El sector de generación está conformado por compañías que generan la electricidad. El sector de transmisión lo conforman aquellas que transmiten, en alto voltaje, la electricidad producida por las generadoras, las que venden esta energía a distintos tipos de clientes. Finalmente, el sector de distribución lo componen las firmas que compran la energía y luego la distribuyen al público.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías involucradas en la generación en un sistema eléctrico deben coordinar sus operaciones a través del Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo del costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores.

Como se desprende, la decisión de generación de cada empresa está supeditada al plan de operación del CDEC. Cada compañía, a su vez, puede decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su generación es vendido o comprado a otros generadores al costo marginal.

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

(I) Clientes regulados: Corresponden a clientes consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 kW y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un



Tal-Tal, Chile.

valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING.

(ii) Clientes libres: Corresponden a aquellos clientes que tienen una potencia conectada mayor a 2.000 kW, principalmente industriales y mineros. Estos clientes pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 kW tienen la opción de contratar energía a precios a ser convenidos con sus proveedores o bien, seguir sometidos a precios regulados.

(iii) Mercado Spot: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras, que resultan de la coordinación realizada por el CDEC para lograr la operación económica del sistema, y los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales. Son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CDEC. Para el caso de la energía, al costo marginal. Para la potencia, las transferencias son valorizadas al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CDEC en forma anual, del cual se obtiene la potencia firme para cada central, valor que es independiente de su despacho.

Durante 2005 se publicó en el Diario Oficial la Ley 20.018, llamada "Ley Corta II" que, entre otros aspectos, define la obligación por parte de las empresas distribuidoras de disponer del suministro permanentemente para el total de su demanda, para lo cual se deben realizar licitaciones públicas de largo plazo. Asimismo, establece que los retiros sometidos a regulación de precios de las empresas distribuidoras sin contrato de suministro vigente serán a costo marginal, y que la diferencia entre éste y el precio de nudo será pagado por el total de los clientes regulados del sistema; amplía la banda de precios de mercado para el cálculo del precio de nudo, pudiendo llegar hasta 30%, y posibilita a las empresas

generadoras pactar directamente reducciones o aumentos temporales de consumo con clientes cuyo consumo es inferior a 500 kW.

Como consecuencia de las publicaciones de las leyes Corta I y II, que modificaron el DFL N° 1/82 de la Ley General de Servicios Eléctricos y de la Norma Técnica, publicada en mayo de 2005, durante 2006 se generó una intensa actividad en materia de elaboración de proyectos reglamentarios de parte de la autoridad eléctrica, destinados a complementar y explicitar lo estipulado en esos cuerpos legales. Las empresas eléctricas debieron participar en esa actividad haciendo llegar sus observaciones y propuestas alternativas de esos documentos a la autoridad. Se prevé que algunas normas serán publicadas durante 2007. En general, se estima que este nuevo marco reglamentario permitirá un mejor funcionamiento del mercado.

Los proyectos reglamentarios que fueron tratados durante 2006 son los siguientes:

- a) Reglamento de Transferencias de Potencia entre Generadores, destinado a normar el cálculo de la potencia firme que inyectan las unidades generadoras en cada sistema eléctrico y la determinación de los balances físicos y monetarios de las transferencias de potencia de punta entre los generadores. Este reglamento fue publicado como DS N° 62 el 16 de junio de 2006, sin embargo, su aplicación se prevé a contar de 2007.
- b) Reglamento de Seguridad y Calidad de Servicio y Servicios Complementarios, que contiene las disposiciones aplicables a las exigencias de Seguridad y Calidad de Servicio de los sistemas compatibles con la Norma Técnica de 2005, los procedimientos de aprobación y prestación de los servicios complementarios asociados a las exigencias antes señaladas y el sistema de precios con el cual se deberán realizar las prestaciones de dichos servicios. Las observaciones de las empresas eléctricas a este proyecto de reglamento se enviaron en marzo de 2006 y aún no ha sido publicado.
- c) En septiembre de 2005 se publicó el D.S. N° 244, reglamento que regula los medios de generación no convencionales (MGNC) y pequeños medios de generación, conectados estos últimos, ya sea a una

empresa de distribución (PMGD) o bien directamente al sistema (PMG). Ello dio origen, en marzo de 2006, a tres proyectos de normas técnicas para reglamentar diversos aspectos ligados a este tipo de unidades generadoras, como son: la modalidad para que los MGNC puedan calificar como tales, la forma de conexión y operación de unidades que pertenecen a la clasificación de PMGD y procedimiento para medir la inyección de generación de estos PMGD a la red de la empresa distribuidora. Las observaciones se enviaron en mayo de 2006 y, a febrero de 2007, aún no habían sido publicadas.

- d) Reglamento de Estructura, Funcionamiento y Financiamiento de los Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC), que -como se indica- su objetivo es regular la organización y las actividades y funciones de las diferentes unidades que conforman este organismo. Este proyecto fue observado por las empresas en dos oportunidades: en septiembre y en noviembre de 2006. Al cierre de febrero de 2007, el reglamento definitivo todavía no había sido publicado.
- e) Modificación del D.S N° 327/98 Reglamento Ley General de Servicios Eléctricos para Operaciones de Sustitución de Energía, que regula las operaciones de eventuales ventas de gas natural a otros mercados fuera del sector eléctrico (industriales y otros). Se han observado dos versiones, en julio y octubre de 2006, y esta modificación aún no ha sido introducida en el Reglamento Eléctrico.
- f) Reglamento para el requerimiento de planes de seguridad de abastecimiento a Centros de Despacho Económico de Carga, que regula la forma en que los planes de seguridad que se consignan en el artículo 102 bis de la Ley Eléctrica, se aplicarán en los sistemas eléctricos en condiciones de excepcionalidad del suministro eléctrico, y la modalidad en que los mayores costos originados por estos planes se incorporarán en las tarifas reguladas. Este proyecto fue observado en julio de 2006 y al cierre de febrero de 2007, todavía no había sido publicado.
- g) Normativa para la adecuada aplicación del artículo 90 bis de la Ley Eléctrica, que contiene disposiciones para normar el sistema de ofertas de reducciones

o aumentos temporales de consumos que, en conformidad a dicho artículo de la Ley, las empresas generadoras pueden realizar en forma voluntaria a clientes regulados de los sistemas eléctricos, sobre la base de un pago compensatorio por dicha acción. Las empresas realizaron sus observaciones en noviembre de 2006 y esta normativa aún no ha sido publicada.

La Ley Corta II estableció que las ventas a empresas distribuidoras sin contratos se harían al costo marginal del sistema. La aplicación se extiende hasta 2009, en razón del uso de la facultad que esa ley otorgó al Ministerio de Economía.

Lo anterior constituye un hecho relevante y beneficioso para Endesa Chile, por cuanto le permite vender energía a las empresas de distribución sin contrato a un precio acorde con los costos esperados de producción en el mercado spot en un período que pudiera llegar a ser especialmente alto, desde el punto de vista de la producción de energía eléctrica, particularmente en 2009, en el cual la oferta de suministro se anticipa muy ajustada a la demanda, con elevados costos marginales.

El 31 de octubre de 2006 se realizó la primera licitación de largo plazo de las distribuidoras Chilectra, CGE Distribución, Chilquinta, Emel y Saesa. Los suministros correspondieron a contratos de largo plazo y comenzarán en 2010.

Los niveles de restricciones de gas natural argentino han mostrado un sostenido aumento, en tanto, el precio de compra experimentó la última alza tras la promulgación de la Resolución 534/2006, que elevó la base de valoración de las exportaciones (precio fijado convenio Argentina-Bolivia) y la alícuota del derecho que grava la exportación de 20% a 45%.

Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en cuatro sistemas eléctricos: SIC (Sistema Interconectado Central); SING (Sistema Interconectado del Norte Grande); y dos sistemas menores aislados, el de Aysén y el de Magallanes.

El SIC, principal sistema eléctrico, se extiende longitudinalmente a lo largo de 2.400 km., uniendo Taltal, en el norte, con Quellón, en la Isla de Chiloé, por el sur. Con una capacidad instalada firme en 2006 de 8.561 MW, es un sistema mayoritariamente hidráulico. Así, 58% corresponde a

capacidad hidroeléctrica y el 42% restante, a termoeléctrica. La demanda máxima en el SIC en 2006 fue de 6.064 MW y las ventas fueron de 38.259 GWh, lo que representa un incremento del 6,6% respecto de 2005.

Endesa Chile, actuando directamente y a través de sus filiales Pehuenche, Pangué y San Isidro, es el principal operador de este sistema, con el 50% del total de la capacidad instalada y 52% en términos de ventas de energía durante 2006. Otros operadores importantes en este mercado son AES Gener y Colbún.

A través de su filial San Isidro S.A., la compañía es dueña de una de las cuatro centrales de ciclo combinado a gas natural que operan en el SIC. Esta fuente de generación le ha permitido disminuir su dependencia hidrológica y volatilidad de sus ingresos, dado que tiene como alternativa la operación con fuel.

El SING cubre el norte del país, desde Arica hasta Coloso por el sur, abarcando unos 700 km. Este sistema, con una capacidad instalada a diciembre de 2006 de 3.596 MW, es 99,6% termoeléctrico. La generación máxima bruta en el SING en 2006 fue de 1.774 MW y las ventas de energía alcanzaron los 12.027 GWh, que representa un incremento de 4,2% con respecto del año anterior.

Endesa Chile, actuando a través de su filial Celta S.A. y su coligada GasAtacama Generación, es un operador importante del SING, con un 26,7 % del total de la capacidad instalada y 35,7 % en términos de ventas de energía durante 2006. Otros operadores importantes en este mercado son Electroandina S.A., Norgener S.A. y Edelnor S.A.

COLOMBIA

Dos cuerpos legales regulan la actividad eléctrica en Colombia. La Ley N° 142 de 1994 fija el marco regulatorio para el suministro de servicios residenciales públicos, incluyendo electricidad, y la Ley N° 143 de 1994 (Ley Eléctrica colombiana), que establece el marco regulatorio para la generación, comercialización, transmisión y distribución de electricidad.

Bajo la Ley Eléctrica colombiana, la Comisión de Regulación de Electricidad y Gas (CREG) está facultada para:

del mercado; ii) aprobar cargos por el uso de las redes de transmisión; iii) establecer la metodología de cálculo y promulgación de tarifas máximas para clientes regulados; iv) establecer las regulaciones para la planificación y coordinación del sistema interconectado colombiano; v) establecer los requerimientos técnicos de calidad, confiabilidad y seguridad del suministro; y vi) proteger el derecho de los consumidores.

El sector de generación está organizado bajo un modelo de competencia, donde los generadores venden su producción en la bolsa de energía, a precios spot o mediante contratos libremente negociados con otros participantes de la Bolsa y con clientes no regulados, que son aquellos con capacidad instalada mayor a 100 kW o cuyo consumo promedio mensual sea superior a 55 MWh.

La compra y venta de electricidad puede realizarse entre generadores, distribuidores, comercializadores y clientes no regulados. Sin embargo, desde 2004, la CREG está trabajando en una propuesta que modifica la operativa de contratación en el mercado colombiano, que pasará a ser un sistema electrónico de contratos.

Los generadores recibían un cargo por capacidad que dependía de la generación estimada para cada central en condiciones hidrológicas críticas, según disposición vigente hasta el 30 de noviembre de 2006. En octubre y noviembre de 2006, la CREG publicó diversas resoluciones que definen una nueva metodología de cálculo de confiabilidad, que se encuentra vigente desde el 1 de diciembre de 2006. La cantidad que se remunerará a cada central depende de un modelo de optimización individual relacionada con la capacidad real disponible de cada central y el precio es definido por la autoridad en 13,045 US\$/MWh por un período de tres años, hasta noviembre de 2009. A partir de diciembre de 2009, comenzará un proceso de subastas, cuyo esquema regulatorio está aún sin definir por parte de la CREG. Se espera que durante el ejercicio 2007 se realice la primera subasta para el período diciembre 2009-noviembre 2010.

Diariamente, el Centro Nacional de Despacho (CND) recibe ofertas de precios de los generadores que participan en la Bolsa. Estas ofertas indican los precios diarios a los que cada generador está dispuesto a suministrar energía y la cantidad disponible. A partir de éstas, el CND determina el despacho real, incorporando las generaciones fuera

de mérito requeridas por razones de seguridad y/o limitaciones en las redes de transmisión. Los sobrecostos por generaciones fuera de mérito son pagados por los consumidores, a través de las empresas comercializadoras, a un precio que es independiente de las ofertas que realicen las centrales involucradas. Por otro lado, el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales (ASIC), realiza un despacho económico ideal de las unidades y determina el Precio de Bolsa que es igual al precio ofertado por la unidad más cara requerida para abastecer la demanda.

La actividad de comercialización establecida en la normativa permite que los agentes que compran energía en la Bolsa puedan revenderla a usuarios finales. Los precios con clientes no regulados se acuerdan libremente entre las partes. La comercialización con clientes regulados está sujeta a reglas de cargos máximos que establece la CREG para cada comercializador. El costo unitario de prestación del servicio al usuario final regulado se calcula teniendo en consideración los cargos por transmisión en alta tensión, distribución, comercialización y generación.

Desde 2003, se encuentra operativa la interconexión, que permite realizar transacciones spot entre los dos países, mediante los enlaces Jamondino y Panamericana. Durante 2006, los intercambios de energía con Ecuador fueron de 1.608 GWh de energía exportada y 1.1 GWh de energía importada.

La capacidad instalada a diciembre de 2006 era de 13.278 MW, de los cuales el 67% corresponden a capacidad hidroeléctrica y el resto a capacidad termoeléctrica y a cogeneradoras. La demanda máxima en 2006 fue de 8.639 MW y el consumo total alcanzó 50.813 GWh, esto es, un 4,1% mayor que el año anterior.

Endesa Chile, a través de sus filiales Betania y Emgesa, tuvo una cuota de mercado de 21% en términos de capacidad instalada y de 22% en términos de ventas de energía en 2006. Desde marzo de 2006, Emgesa empezó a administrar la central Cartagena, que tiene tres unidades que operan con gas.

Otros operadores importantes en este mercado son AES, Unión Fenosa, Empresas Publicas de Medellín e ISAGEN.



Tequendama, Colombia.

PERÚ

El marco regulador de la industria eléctrica peruana tiene algunas similitudes con el chileno. En Perú, el Ministerio de Energía y Minas define las políticas para el sector eléctrico, preparando proyecciones para la instalación de nueva capacidad de generación.

La Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria es el órgano ejecutivo del Osinerg (Organismo Supervisor de la Inversión en Energía), responsable de proponer al Consejo Directivo de esta entidad las tarifas de energía eléctrica, entre otros, de acuerdo a los criterios establecidos en la ley.

El Comité de Operación Económica del Sistema (COES), coordina y opera el sistema eléctrico. Una diferencia relevante entre el sistema de precios de Chile y de Perú es que, en este último, los clientes no regulados son aquellos que tienen capacidad superiores a los 1.000 kW.

Otra diferencia con el sistema chileno es el pago por potencia, el cual se rige y que establece una remuneración dependiente del despacho (que llegó al 30% de los pagos por potencia en 2005) y otra garantizada (que llegó a un 70% en 2005).

El horizonte de cálculo del precio de barra (similar al precio de nudo en Chile) se modificó de cuatro a tres años (último año histórico y dos futuros) y dicho cálculo pasó de ser semestral a anual. En 2006, se publicó un decreto destinado a solucionar el problema de distribuidoras que quedaron sin contratos de abastecimiento, obligando a las empresas generadoras a venderles a precio regulado.

El 6 de julio de 2006 se aprobó la modificación a la Ley de Concesiones Eléctricas, para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica. Se incluyen en esta ley, entre otros aspectos, licitaciones para abastecimiento de

distribuidoras, planificación de la transmisión, organización del COES y participación de grandes clientes en el mercado corto plazo (spot). La ley debería complementarse con un reglamento que se espera sea publicado durante el primer semestre de 2007.

Por otro lado, en noviembre de 2006 se llegó a un acuerdo entre los generadores y el Gobierno para resolver el problema de las distribuidoras sin contrato por vencimientos ocurridos durante 2006. Este acuerdo se concretó en un decreto de urgencia publicado el 16 de diciembre.

Se realizaron dos licitaciones para asegurar el suministro en el horizonte 2007 al 2010 de las distribuidoras Distriluz y ElectroSur (14 de diciembre); y Luz del Sur y ElectroSurMedio (15 de diciembre). Para ambas, se acordó la participación de Electroperú en más de 75% de la energía licitada, acuerdo que fue cumplido.

El sector eléctrico peruano consta del Sistema Interconectado Nacional (SINAC) y una serie de sistemas pequeños que abastecen sectores rurales aislados.

La capacidad instalada del SINAC a diciembre de 2006 era de 4.800 MW, de los cuales el 58% corresponde a capacidad hidroeléctrica. La demanda máxima en 2006 fue de 3.580 MW. En tanto, la generación bruta en el mismo período llegó a 24.763 GWh, con un crecimiento de 7,7% respecto del año anterior.

Endesa Chile, a través de su filial Edegel, que a contar del 1 de junio de 2006 se fusionó con Etevensa, tuvo durante 2006 una participación de mercado de 30% en términos de capacidad instalada y del 30% en términos de ventas de energía.

Otros operadores importantes en este mercado son Electroperú, Egenor, Enersur y Eepsa.



FACTORES DE RIESGO

Endesa Chile es una empresa de generación eléctrica que presta un servicio de primera necesidad y está sujeta a regulaciones y controles en los distintos aspectos de su actividad.

RIESGOS REGULATORIOS

La Ley Eléctrica en Chile data de 1982 y determina los procedimientos de la fijación tarifaria para los clientes regulados y establece, además, los mecanismos de regulación del sector. Una última modificación del marco regulador, que permite la firma de contratos a largo plazo y a precio fijo con el mercado regulado, se hizo efectiva durante 2006, permitiendo a Endesa Chile adjudicarse en este mercado del orden de 7 TWh/año, a partir del ejercicio 2010 por alrededor de diez años.

En cuanto a los demás países en los que opera la compañía, en Argentina existe una ley eléctrica que data de 1992; en Perú, de 1993; en Colombia, de 1994; y en Brasil, de 1995. Todas las legislaciones regulan el sector eléctrico de cada país e imponen normas de cumplimiento obligado. Sin embargo, existen interpretaciones, como también disposiciones de la autoridad reguladora que se adaptan a la complejidad del sistema y que pueden afectar las condiciones generales del negocio.

FACTORES MEDIOAMBIENTALES

El sector está sujeto a regulaciones medioambientales que obligan a realizar estudios de impacto ambiental de los futuros proyectos para su aprobación, como también de las plantas que están en operación para minimizar los efectos de contaminación.

Cabe consignar que Endesa Chile y sus filiales se han ajustado en sus proyectos y operaciones a la regulación medioambiental de las distintas jurisdicciones en que participan, cumpliendo con su normativa, incluso llevando a cabo inversiones medioambientales más allá de las exigidas por la legislación. Al 31 de diciembre de 2006, el 95,3% de la potencia instalada de Endesa Chile y filiales en Latinoamérica estaba certificada bajo la norma internacional ISO 14001 de los sistemas de gestión ambiental, que se traduce en mejor control y monitoreo de los aspectos susceptibles de generar impacto ambiental, basado en el principio de mejoramiento continuo.

HIDROLOGÍA

Una parte sustancial de las operaciones de la compañía corresponde a generación hidráulica, lo que significa que la empresa tiene cierta dependencia de las condiciones pluviométricas en las zonas y países donde opera. La compañía ha diseñado su política comercial con el propósito de disminuir el riesgo relacionado con situaciones de sequía extrema, considerando compromisos de venta acordes con la capacidad de energía firme de sus centrales generadoras en un año seco, privilegiando a sus mejores contratos y clientes e incorporando cláusulas de distribución del riesgo en los contratos con clientes libres.

LOS RIESGOS CAMBIARIOS PUEDEN TENER UN EFECTO ADVERSO EN LOS RESULTADOS OPERACIONALES Y EN LA CONDICIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

El peso chileno y las demás monedas con las cuales Endesa Chile y sus filiales operan han estado sujetas a volatilidad frente al dólar y pueden estar sujetas a fluctuaciones en el futuro. Históricamente, una parte importante de nuestro endeudamiento consolidado se ha contratado en dólares estadounidenses y, a pesar de que una porción importante de nuestros ingresos está indexado a esta moneda, el calce podría no ser perfecto y podríamos estar expuestos a las fluctuaciones de nuestras monedas locales frente al dólar.

LOS VALORES DE NUESTROS CONTRATOS DE VENTAS DE ENERGÍA A LARGO PLAZO ESTÁN SUJETOS A LAS FLUCTUACIONES DE LOS PRECIOS DE MERCADO DE CIERTOS PRODUCTOS BÁSICOS

Enfrentamos una exposición económica con respecto de las fluctuaciones del precio de mercado de ciertos productos básicos, a raíz de los contratos de ventas de energía a largo plazo que hemos celebrado. Nuestras filiales de generación cuentan con obligaciones sustanciales como las partes vendedoras de contratos de suministro de energía a largo plazo con precios que varían según el precio de mercado de la electricidad, la cota del agua en nuestros embalses,

los precios de mercado de los principales insumos, tales como el gas natural, el petróleo, el carbón y otros productos relacionados con la energía, además del tipo de cambio del dólar. No es posible implementar fórmulas de indexación que correlacionen perfectamente los cambios en el precio de mercado de estos commodities y el tipo de cambio y el precio de mercado de la electricidad o nuestros costos de producción de electricidad; por consiguiente, podría haber momentos en que el precio que recibamos en virtud de estos contratos sea menor que nuestro costo de producción o de adquisición de electricidad. No realizamos transacciones de instrumentos de derivados de commodities para manejar nuestra exposición a las fluctuaciones de los precios de commodities.

RIESGO DE REFINANCIAMIENTO

Endesa Chile tiene deuda sujeta a covenants financieros y otras restricciones contractuales estándares, principalmente relacionadas con el ratio de endeudamiento sobre flujo ajustado de caja, razón deuda sobre patrimonio y el ratio de flujo de caja ajustado sobre gastos financieros. Adicionalmente, un alto porcentaje de la deuda de Endesa Chile contiene cláusulas de cross-default, que se podrían desencadenar por el default de otros créditos de la matriz o de algunas filiales, cuyo principal exceda los US\$ 30 millones, medidos de manera individual.

INTERVENCIÓN DE AUTORIDADES ESTATALES EN ECONOMÍAS LATINOAMERICANAS

En ocasiones, las autoridades estatales de los países latinoamericanos cambian las políticas monetarias, crediticias y tarifarias, entre otras, con el objetivo de influir en el rumbo de la economía. Cambios realizados en el pasado o que podrían ocurrir en el futuro en las políticas estatales con respecto a tarifas, controles cambiarios, reglamentos e imposiciones podrían tener un efecto adverso en la actividad comercial y el resultado operacional de Endesa Chile a nivel consolidado, al igual que la inflación, devaluación, inestabilidad social y otros desarrollos políticos, económicos o diplomáticos.

ENTORNO ECONÓMICO EN LATINOAMÉRICA

Todas las operaciones de Endesa Chile se encuentran situadas en Latinoamérica. En la actualidad, cerca del 48% de su resultado operacional consolidado proviene de Chile, y el 52% restante, de fuera del país. Por consiguiente, sus resultados son sensibles al desempeño de la economía latinoamericana en su totalidad. El entorno macroeconómico en la región ha sido favorable para Endesa Chile en 2006, con tasas de variación del producto positivas en todos los países en que opera.

DÉFICIT DE GAS NATURAL EN ARGENTINA

El déficit de gas natural en Argentina podría seguir teniendo un impacto negativo en algunas de nuestras centrales generadoras en Chile y en Argentina, que utilizan el gas natural de este último país como insumo.

En Argentina, como resultado de este déficit, se han producido cortes en el abastecimiento de gas a las centrales de ciclo combinado, obligando a la operación con petróleo. Esto provoca un aumento de los costos de operación, que son financiados por todo el sistema, pero finalmente minimizan el margen de nuestros contratos y ventas en el mercado spot.

En Chile, la central Tal Tal, de Endesa Chile, y la filial San Isidro dependen del gas natural que suministra Argentina, y mantienen contratos de compra mínima obligada con proveedores argentinos, por lo cual los cortes en el

abastecimiento de gas desde ese país deben ser suplidos con petróleo, impactando tanto el volumen de producción como los costos de operación de esas centrales. Estos cortes no tienen un impacto negativo en los resultados de Endesa Chile, fundamentalmente, por la adecuada política comercial adoptada. No obstante, si se sumara a esos cortes una sequía profunda, sí podría traducirse en menores márgenes para la compañía.

RIESGO DE CAMBIO DE CONTROLADOR

Al cierre de esta edición de la Memoria corporativa, E.ON, compañía multinacional alemana de energía y gas, actuando a través de una filial, hizo una oferta condicionada por el 100% de las acciones de Endesa España por € 38,75 por acción en efectivo. La oferta está condicionada a la concurrencia favorable de más del 50% de las acciones de Endesa España con derecho a voto, así como a la modificación de los artículos 32, 37, 38 y 42 de los estatutos. Para esos efectos, se ha citado a una Junta Extraordinaria de Accionistas de Endesa España para el 20 de marzo de 2007. El 6 de febrero de 2007, el Directorio de Endesa España señaló como favorable la oferta, calificándola de justa y adecuada. Endesa Chile no puede predecir si la oferta señalada será exitosa. Más aún, Endesa Chile no puede asegurar los efectos respecto del impacto en el rating crediticio de la compañía que resulte o en el rating crediticio de la deuda de esta empresa. Algunos convenios de crédito de Endesa Chile tienen cláusulas que otorgan el derecho al acreedor de pedir el pago anticipado de esos créditos en caso de cambio de controlador.



OPERACIONES

EN ARGENTINA

CAPACIDAD INSTALADA, GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

CAPACIDAD INSTALADA (MW) (1)	2005	2006
ENDESA COSTANERA		
COSTANERA (TURBO VAPOR)	1.131,0	1.138,14
COSTANERA (CICLO COMBINADO)	851,0	858,95
CBA (CICLO COMBINADO)	321,6	321,60
TOTAL	2.303,6	2.318,69
EL CHOCÓN		
EL CHOCÓN (HIDROELÉCTRICA)	1.200,0	1.200,00
ARROYITO (HIDROELÉCTRICA)	120,0	120,00
TOTAL	1.320,0	1.320,00
TOTAL ARGENTINA	3.623,6	3.638,69
GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh) (2)	2005	2006
ENDESA COSTANERA	8.402	8.709
EL CHOCÓN	3.931	5.041
TOTAL GENERACIÓN EN ARGENTINA	12.333	13.750
VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
ENDESA COSTANERA	8.466	8.735
EL CHOCÓN	4.113	5.191
TOTAL VENTAS EN ARGENTINA	12.579	13.926

- (1) Potencias certificadas por Bureau Veritas en 2006. Estos valores resultan de las potencias máximas determinadas por la norma operativa de Endesa Chile N°38 "Norma para Definición de Potencia Máxima en Centrales Hidroeléctricas y Termoeléctricas de Endesa Chile". Corresponden a los de la potencia máxima de diseño de las unidades generadoras, en su mayoría corroboradas con las pruebas de satisfacción de garantías contractuales realizadas por el proveedor de dichos equipos de generación. En algunos casos, los valores de potencia máxima certificados pueden diferir del valor de la potencia declarada a los organismos reguladores y clientes de cada país, en función de los criterios definidos por dichos organismos y a satisfacción de los marcos contractuales correspondientes.
- (2) Corresponde a la generación total, descontados los consumos propios.

ACTIVIDADES Y PROYECTOS

ENDESA COSTANERA S.A.

Durante 2006, la demanda del sistema eléctrico argentino registró un incremento del orden de 5,9% respecto de 2005, siguiendo la línea de crecimiento retomada desde 2003. Como consecuencia del aumento de la demanda energética, Endesa Costanera S.A. produjo durante el ejercicio 8.709 GWh netos, obteniendo récord histórico.

Para satisfacer este incremento de su despacho durante 2006, fue necesario contar con un total de 1.519 millones de m³ de gas natural; 414.061 toneladas de fuel oil y 23.968 m³ de gasoil. En lo que respecta a combustibles líquidos, las autoridades decidieron continuar con la compra

de combustibles a través de Cammesa, por cuenta y orden del Estado nacional, tanto de proveedores externos como internos. Del total del fuel oil consumido por Endesa Costanera, el 87% fue suministrado por Cammesa y un 13% correspondió a combustible propio adquirido por Endesa Costanera.

En el aspecto operacional, en 2006 las unidades generadoras de Endesa Costanera soportaron al sistema en situaciones críticas, ya sea en caso de fallas o por restricciones de combustible, registrándose más de cien arranques a lo largo del año.

En el aspecto financiero, en el transcurso de 2006 se concretó exitosamente la refinanciación de su deuda de corto plazo, priorizando la estricta administración de la caja, de manera de asegurar los recursos financieros necesarios para la adecuada operación de la central.

En materia regulatoria, el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) continuó intervenido por la autoridad en la formación del precio de venta de energía horaria y al pago de lo producido por los generadores. Por efecto de esas medidas, la sociedad recibe parcialmente el pago de sus acreencias mensuales, siendo el resto destinado al FONINMEM.

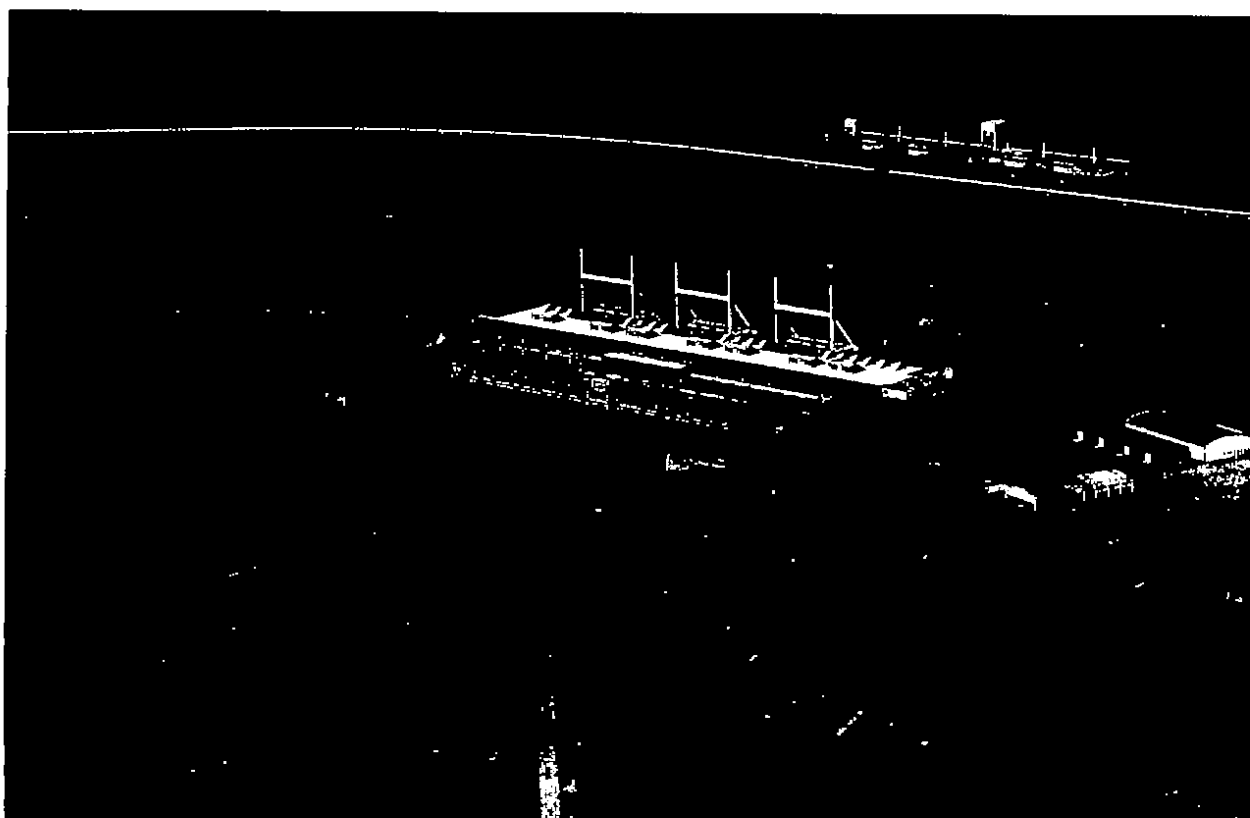
HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.

La continuidad de favorables condiciones hidrológicas de 2006 permitieron a la compañía batir el récord histórico de generación producido en 2001, de 4.502 GWh, tras registrar 5.041 GWh en 2006, es decir, un 12% superior a la marca anterior. La generación neta del complejo El Chocón-Arroyito en 2006 resultó un 28% superior respecto de 2005, con lo cual el embalse llegó a fines de 2006 a un nivel de

380,0 m.s.n.m., lo que implica una reserva embalsada de 1.474 GWh.

En el aspecto comercial, Hidroeléctrica El Chocón S.A. continuó centrando su gestión en diversificar su cartera de clientes mediante la comercialización en mercados alternativos al spot, priorizando relaciones rentables de largo plazo con clientes de probada solidez comercial. Como resultado de lo anterior, durante 2006 incrementó en 18,7% su participación en el mercado de contratos a término, con lo que la energía comercializada ascendió a 1.358,7 GWh, lo que también constituye un récord.

Respecto del sistema interconectado en Argentina, en agosto de 2006 se concretó el incremento de la capacidad del corredor Comahue-Buenos Aires, de 4.600 MW a 4.900 MW, redundando en un mayor acceso al mercado para la sociedad. A partir de marzo 2006, han quedado vinculados los sistemas Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) con el Mercado Eléctrico Mayorista Sistema Patagónico (MEMSP), a través de la línea de 500 kV que une las estaciones transformadoras de Choele Choel con Puerto Madryn.



El Chocón, Argentina.

En el aspecto operacional, en 2006 la disponibilidad acumulada del complejo El Chocón y Arroyito fue de 99,4%.

En 2006, se continuó aplicando una política enmarcada en el Desarrollo Sostenible Empresarial, siguiendo los conceptos corporativos en la materia. En tal sentido, en el transcurso del año, la compañía mantuvo la certificación OHSAS 18001:1999, obtenida en 2005.

En el ámbito de las finanzas, cabe mencionar la importante mejora obtenida en el transcurso del año en la calificación de riesgo de las obligaciones negociables de la sociedad -por parte de ambas calificadoras de riesgo- en virtud del comportamiento demostrado en el cumplimiento de las obligaciones y la adecuada política mantenida por la empresa en materia de endeudamiento y operacional. Cabe señalar que Moody's Latin America Clasificadora de Riesgo S.A. elevó la clasificación en cinco escalones, desde BB- a BBB+. En septiembre de 2006, las obligaciones negociables fueron pre-canceladas íntegramente, por financiamiento instrumentado, mediante la emisión de títulos de deuda en forma privada suscritos por Deutsche Bank A. G. y Standard Bank PLC (US\$ 50 millones por cada una de las entidades), contemplando dicha facilidad, entre otros aspectos, la extensión del plazo del vencimiento del pago del capital hasta septiembre de 2011.

PARTICIPACIÓN EN EL FONINVEMEM

Dadas las condiciones prevalecientes en el Mercado Eléctrico Mayorista, la Secretaría de Energía ha impulsado mecanismos normativos de incremento de oferta de energía eléctrica en pos de asegurar el abastecimiento interno. En ese sentido, se inscribieron las inversiones del

FONINVEMEM y la Resolución S.E. Nro 1281/06, tendiente a priorizar el abastecimiento de cada segmento de demanda del SADI frente a restricciones programadas en el MEM y a alentar la incorporación de oferta adicional de energía mediante el Servicio de Energía Plus.

En 2005, Endesa Costanera e Hidroeléctrica El Chocón S.A. suscribieron, junto a otros generadores, el Acuerdo de Adhesión Definitiva, orientado a la construcción de dos centrales de ciclo combinado y operar y mantener estas instalaciones por un período de diez años. En diciembre de 2005 se firmaron las actas constitutivas y estatutos sociales de las dos sociedades generadoras creadas en el marco del FONINVEMEM: Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. y Termoeléctrica José de San Martín S.A.

En octubre de 2006, se adjudicaron las obras para ambas centrales a la empresa alemana Siemens. El avance en las obras del FONINVEMEM abre el camino para que comiencen los cambios en el marco regulatorio del MEM, tal como fuera previsto en los acuerdos firmados con la autoridad. La primera etapa entrará en funcionamiento a principios de 2008, siendo el costo del orden de US\$ 1.100 millones, lo que permitirá incrementar la potencia disponible en alrededor de 10%. El avance en las obras del FONINVEMEM abre el camino para que comiencen los cambios en el marco regulatorio del MEM, tal como fuera previsto en los acuerdos firmados con la autoridad.

Al 31 de diciembre de 2006, la participación en el FONINVEMEM de Hidroeléctrica El Chocón S.A. ascendía a US\$ 83,2 millones, que representa cerca del 19% del total de aportes al mismo. Asimismo, la participación de Endesa Costanera S.A. alcanzaba a US\$ 5,4 millones, vale decir, en torno al 5% de los aportes.



OPERACIONES

EN BRASIL

ENDESA BRASIL

El 24 de mayo de 2005, el Directorio de Endesa Chile aprobó la constitución del holding en Brasil, bajo el nombre de Endesa Brasil S.A., el cual surgió mediante el aporte de los activos existentes en ese país de Endesa Internacional, Endesa Chile, Enersis y Chilectra. El objetivo de esta reorganización de activos fue simplificar la estructura organizacional, permitiendo así una mayor eficiencia y transparencia en los flujos. Además, se logra proveer mayor estabilidad a los flujos de cajas locales, al administrarse de forma centralizada, optimizando los costos de financiamiento y, por último, fortalecer el posicionamiento del grupo para optar a nuevas oportunidades de inversión, convirtiéndose en el tercer grupo privado integrado en Brasil.

En octubre de 2005, Endesa Chile dejó de consolidar Cachoeira Dourada, y Enersis comenzó a consolidar Endesa Brasil S.A., al alcanzar una participación directa e indirecta del 53,6% en dicho holding. En 2006, se incorporó un nuevo accionista a Endesa Brasil S.A., la sociedad International Finance Corporation, aportando US\$ 50 millones. Endesa Chile tiene un 37,65% de participación en Endesa Brasil S.A.

Endesa Brasil S.A. controla las siguientes empresas:

FORTALEZA

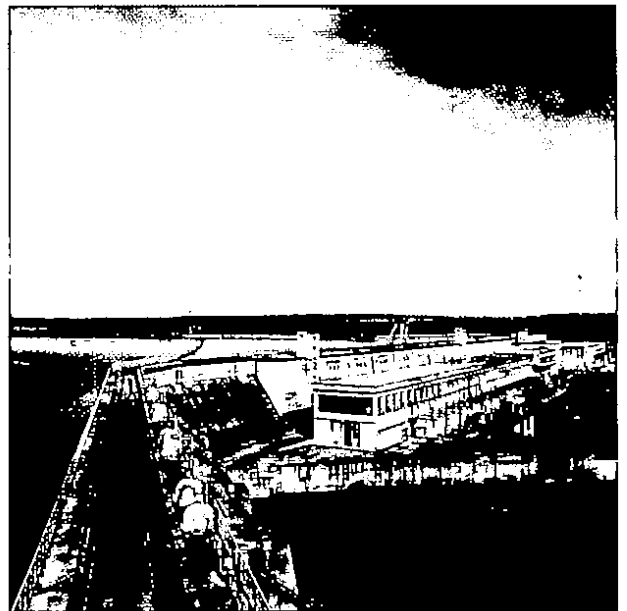
Es una central térmica de ciclo combinado, que utiliza gas natural y diesel-oil para generar. Se ubica en el municipio de Caucana, a 50 km de la capital del estado de Ceará. Tiene capacidad de generación de 322 MW, suficiente para atender cerca de 1,2 millones de consumidores residenciales e industriales, o suficiente para suplir un tercio de las necesidades de Ceará.

La generación bruta de energía en 2006 fue de 248 GWh y las ventas de energía fueron de 2.705 GWh.

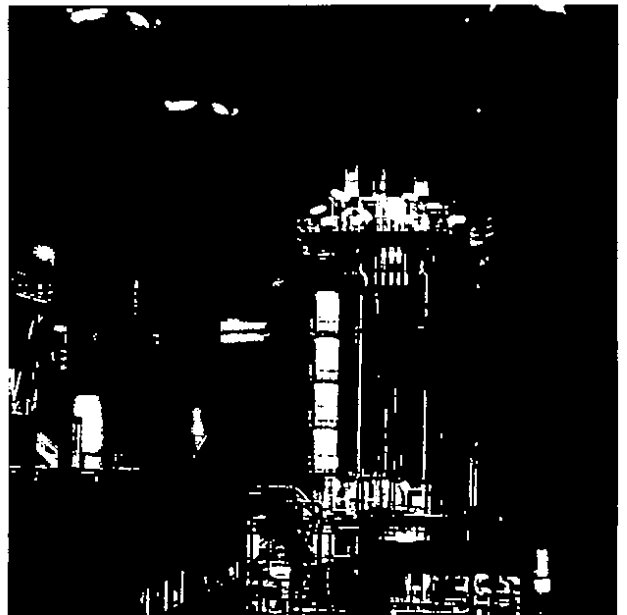
CACHOEIRA DOURADA

Es una central hidráulica de pasada, que utiliza las aguas del río Paranaíba para generar energía. Se ubica en el estado de Goiás, a 240 km al sur de Goiania. Su potencia declarada es de 658 MW.

La generación bruta de energía en 2006 fue de 4.241 GWh y las ventas de energía fueron de 4.177 GWh.



Endesa Cachoeira, Brasil.

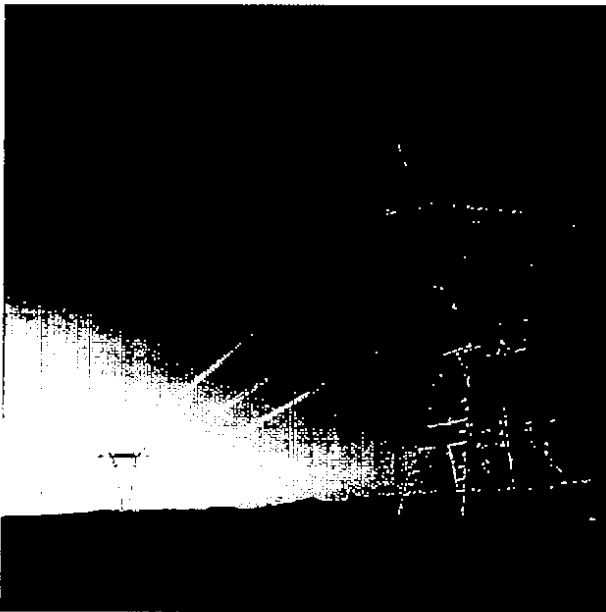


Endesa Fortaleza, Brasil.

CIEN

Permite la exportación del Mercosur y posibilita la exportación e importación de electricidad entre Argentina y Brasil. Para dicho efecto, cuenta con dos líneas de transmisión con una capacidad instalada total de 2.100 MW, que cubren una distancia en torno a los 500 kilómetros desde Rincón Santa María, en Argentina, hasta Itá, en el estado de Santa Catarina, Brasil.

Durante 2006, las ventas de energía de CIEN fueron de 6.394 GWh.



Endesa CIEN, Interconexión Argentina - Brasil.

AMPLA

Es una compañía de distribución de energía eléctrica que abarca el 73,3% del territorio del estado de Río de Janeiro, lo que corresponde a un área de 32.054 km². La población del área se aproxima a los ocho millones de habitantes, repartidos en 66 municipios. Los principales municipios son: Niteroi, São Gonçalo, Petrópolis, Campos y la zona costera de Los Lagos.

En 2006, Ampla suministró 8.668 GWh, lo que representó un aumento de 6,0% en relación con 2005. Del total de energía vendida en el ejercicio, un 38,2% correspondió a clientes residenciales, un 10,6% a clientes industriales, un 18,5% a clientes comerciales y un 32,7% a otros clientes.

Los clientes de Ampla alcanzaron a 2.316.251, de cuyo total 2.076.577 clientes corresponden al segmento residencial, 164.835 clientes al sector comercial, 6.075 clientes, al industrial, y 68.764 clientes a otros sectores.

En términos de pérdidas, éstas han disminuido de 22,4% en diciembre de 2005 a 21,9% en diciembre de 2006.

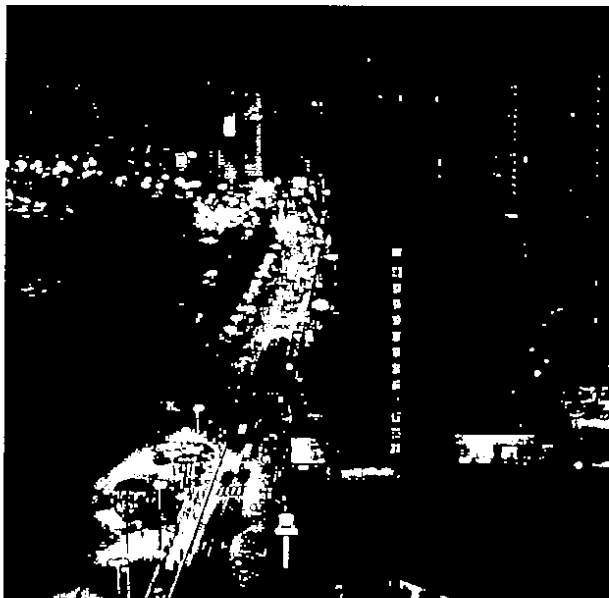
COELCE

Coelce es la compañía de distribución de energía eléctrica del Estado de Ceará, en el noreste de Brasil, y abarca una zona de concesión de 148.825 km², atendiendo a una población de más de siete millones de habitantes.

Las ventas de energía en 2006 alcanzaron los 6.769 GWh, esto es, 2,9% superior a 2005. Del total vendido, un 32,1% fue a clientes residenciales; 18,5%, a comerciales; 17,2% a industriales; y 32,3% a otros clientes.

Los clientes de Coelce alcanzaron 2.543.257, de cuyo total un 79,4% corresponde al segmento residencial, un 5,6% al sector comercial, un 0,3% al sector industrial y 14,7% a otros sectores.

Las pérdidas totales (media móvil 12 meses) con relación a la energía total adquirida por la empresa tuvieron una significativa mejora, disminuyendo de 14,0% en 2005 a 13,0% en 2006.



Fortaleza, Brasil.



OPERACIONES

EN CHILE

Endesa Chile y sus filiales en Chile cuentan con un parque generador compuesto por veinte centrales distribuidas a lo largo del Sistema Interconectado Central (SIC), y dos centrales en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

CENTRALES GENERADORAS DE ENDESA CHILE Y FILIALES

Central	Compañía	Tecnología	Capacidad instalada (MW) (1)	
			2005	2006
Los Molles	Endesa Chile	Hidráulica	18,00	18,00
Rapel	Endesa Chile	Hidráulica	377,00	377,00
Sauzal	Endesa Chile	Hidráulica	76,80	76,80
Sauzalito	Endesa Chile	Hidráulica	12,00	12,00
Cipreses	Endesa Chile	Hidráulica	106,00	106,00
Ista	Endesa Chile	Hidráulica	68,00	68,00
Abanico	Endesa Chile	Hidráulica	136,00	136,00
El Toro	Endesa Chile	Hidráulica	450,00	450,00
Antuco	Endesa Chile	Hidráulica	320,00	320,00
Ralco	Endesa Chile	Hidráulica	690,00	690,00
Tal Tal	Endesa Chile	Fuel/Gas	244,90	244,90
Diego de Almagro	Endesa Chile	Fuel/Gas	46,80	46,80
Huasco tg	Endesa Chile	Fuel/Gas	64,23	64,23
Huasco Vapor	Endesa Chile	Carbón	16,00	16,00
Bocamina	Endesa Chile	Carbón	128,00	128,00
Pehuenche	Pehuenche	Hidráulica	566,00	566,00
Curillinque	Pehuenche	Hidráulica	89,00	89,00
Loma Alta	Pehuenche	Hidráulica	40,00	40,00
Pangue	Pangue	Hidráulica	467,00	467,00
Tarapacá tg	Celta	Fuel/Gas	24,00	24,00
Tarapacá carbón	Celta	Carbón	158,00	158,00
San Isidro	San Isidro	Fuel/Gas	379,00	379,00
TOTAL			4.476,73	4.476,73

(1) Potencias certificadas por Bureau Veritas en 2006. Estos valores resultan de las potencias máximas determinadas por la norma operativa de Endesa Chile N°38 "Norma para Definición de Potencia Máxima en Centrales Hidroeléctricas y Termoeléctricas de Endesa Chile". Corresponden a los de la potencia máxima de diseño de las unidades generadoras, en su mayoría corroboradas con las pruebas de satisfacción de garantías contractuales realizadas por el proveedor de dichos equipos de generación. En algunos casos, los valores de potencia máxima certificados pueden diferir del valor de la potencia declarada a los organismos reguladores y clientes de cada país, en función de los criterios definidos por dichos organismos y a satisfacción de los marcos contractuales correspondientes.

La capacidad generadora de Endesa Chile y sus filiales en Chile representa un 50% de la potencia total instalada en el SIC y un 5% en el SING (al incluir la coligada GasAtacama Generación Limitada, la potencia instalada en el SING alcanza al 27%).

CONTRATOS Y CLIENTES

Endesa Chile es la empresa líder del mercado de suministro de energía eléctrica para clientes regulados y libres del SIC y mantiene una posición relevante en el mercado eléctrico del SING.

Con el objeto de mantener su posición de mercado en el mediano y largo plazo, en 2006, Endesa Chile firmó nuevos contratos de suministro para abastecer a clientes libres, tales como Emelat (proyecto Agrosuper), con vigencia hasta el ejercicio 2015; CGE Distribución (clientes del zonal Río Maipo), con vigencia hasta 2009; Compañía Minera del Pacífico (proyecto Hierro-Atacama), con vigencia hasta 2009; Indura, con vigencia hasta 2014; Masisa, con vigencia hasta 2015, y suscribió un acuerdo comercial con Minera Los Pelambres para proveerle suministro eléctrico hasta 2012.

En relación con los procesos de licitación de suministros de largo plazo llevado a cabo durante 2006, Endesa Chile logró materializar exitosamente compromisos comerciales con cada una de las distribuidoras licitantes: Chilectra, Emel, CGE Distribución, Chilquinta y Saesa. El monto total adjudicado a Endesa Chile fue de 6.395 GWh/año, que representa el 100% de su oferta de energía en este proceso y el 54% de lo licitado. El precio monómico promedio de la energía adjudicada fue de 65,2 US\$/MWh, referido al nudo Alto Jahuel 220 kV.

En cuanto a contratos con filiales, durante 2006 Endesa Chile continuó comprando energía a sus filiales Compañía Eléctrica San Isidro (2.125 GWh/año), Empresa Eléctrica Pangué (1.200 GWh/año) y Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. (1.945 GWh/año), mediante contratos de suministro, cuyos montos se ajustan a sus respectivas políticas comerciales.

Asimismo, durante 2006 Endesa Chile continuó con su política de mejora continua de la relación comercial con sus clientes, realizando una serie de actividades con ellos. En el marco del Servicio Integral al Cliente, se llevó a cabo el II Seminario con Clientes, la segunda Encuesta de Servicio al Cliente y se realizó una visita a central Ralco.

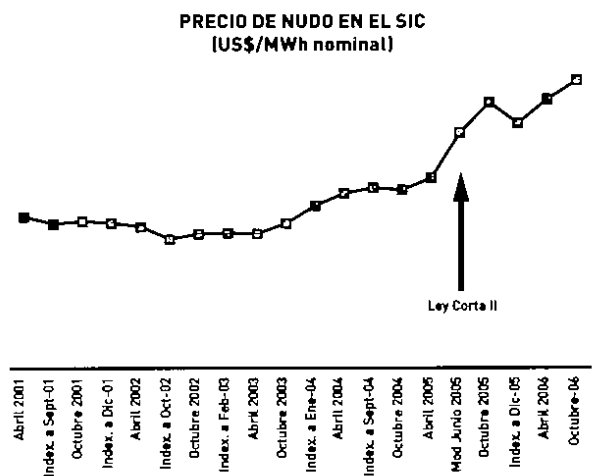
POSITIVA EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE NUDO

La crisis de abastecimiento del gas natural argentino y el alza ocurrida en los principales combustibles usados para la generación eléctrica se ha traducido en un incremento de los costos de producción de la energía eléctrica, tanto los correspondientes al ejercicio corriente como a los esperados.

Por otra parte, las recientes modificaciones a la regulación que se incorporaron por medio de la denominada Ley Corta II, han hecho posible que este aumento de los costos de producción se vea reflejada de manera realista en los precios de nudo.

Estos efectos se pueden apreciar en el siguiente gráfico, en el cual se presenta la evolución que han tenido los precios de nudo en el SIC, observándose alzas importantes en los últimos años. Así, por ejemplo, el precio de nudo monómico promedio de 2006 fue superior en 14% respecto de 2005 y en 33% en relación con 2004.

Los niveles actuales de precios de nudo han implicado un incremento importante en el resultado operacional de Endesa Chile debido a que tiene una base de producción altamente competitiva, con una fuerte componente hidroeléctrica, que se ha visto favorecida en 2006 por las abundantes lluvias.

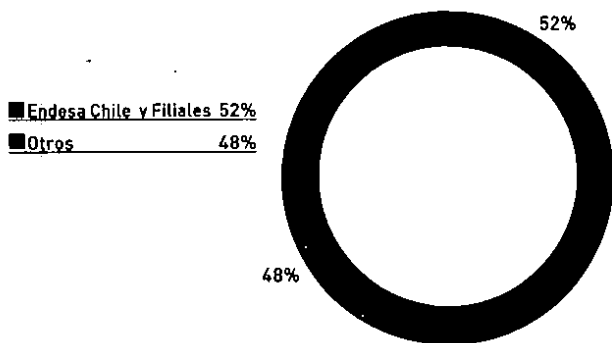


Fuente: CNE precio de nudo monómico nominal (Energía en Alto Jahuel + Potencia en Maitencillo con f.c. 74,4%)

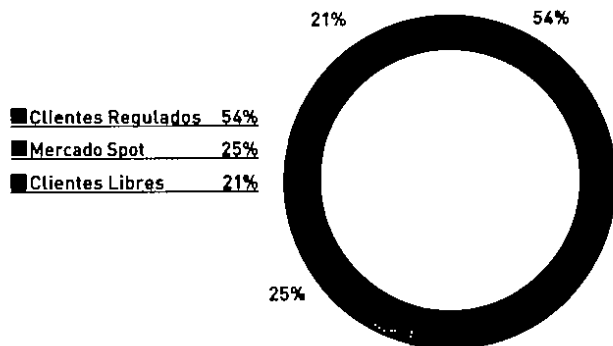
PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO

Las ventas de energía eléctrica de Endesa Chile y empresas filiales en el SIC alcanzaron 19.856 GWh en 2006. Este volumen representa una participación de 52% en las ventas totales del SIC, incluidas las ventas a clientes y las ventas netas en el mercado spot. Las ventas a clientes regulados representaron el 54,2%, las ventas a clientes libres constituyeron el 20,7% y el 25,1% restante correspondió a ventas netas en el mercado spot.

PARTICIPACIÓN DE MERCADO ENDESA CHILE Y FILIALES EN EL SIC

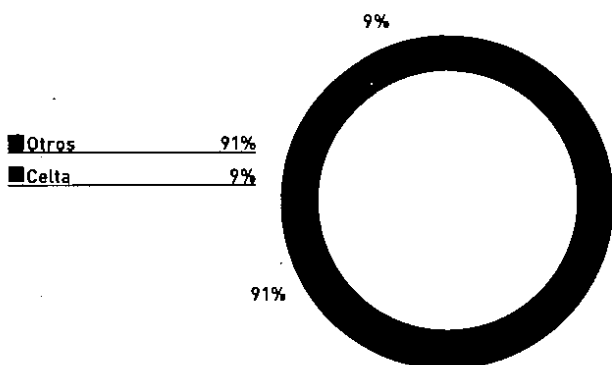


COMPOSICIÓN VENTAS ENDESA Y FILIALES EN EL SIC

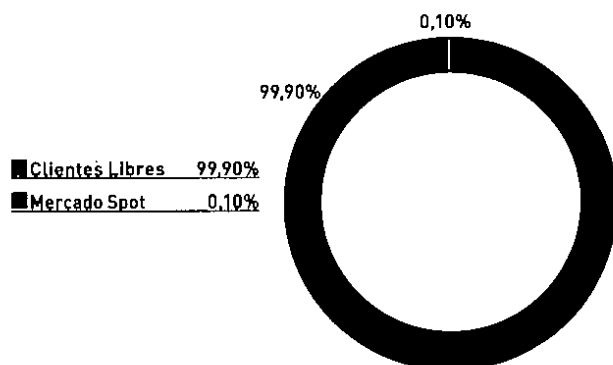


Asimismo, las ventas de energía eléctrica de la filial Celta a sus clientes del SING alcanzaron 1.067 GWh en 2006, representando un 9% de participación en las ventas totales del SING.

PARTICIPACIÓN DE MERCADO DE CELTA EN EL SING



COMPOSICIÓN VENTAS DE CELTA



CAPACIDAD INSTALADA, GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA DE ENDESA CHILE Y FILIALES EN CHILE

CAPACIDAD INSTALADA (MW) (1)	2005	2006
Endesa Chile	2.753,7	2.753,7
Pehuenche S.A.	695,0	695,0
Pangué S.A.	467,0	467,0
San Isidro S.A.	379,0	379,0
Celta S.A.	182,0	182,0
TOTAL	4.476,7	4.476,7
GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
Endesa Chile	10.903	11.642
Pehuenche S.A.	4.060	4.346
Pangué S.A.	2.241	2.432
San Isidro S.A.	1.177	802
Celta S.A.	383	751
TOTAL	18.764	19.973
VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
Ventas a Clientes Finales:		
Endesa Chile	13.385	13.831
Pehuenche S.A.	230	293
Pangué S.A.	1	4
San Isidro S.A.	814	738
Celta S.A.	943	1.066
Ventas De Endesa Chile y Filiales a los CDEC	5.358	4.991
TOTAL VENTAS CONSOLIDADAS DE ENDESA CHILE	20.731	20.923

(1) Potencias certificadas por Bureau Veritas en 2006. Estos valores corresponden a los de la potencia máxima de diseño de las unidades generadoras, en su mayoría corroboradas con las pruebas de satisfacción de garantías contractuales realizadas por el proveedor de dichos equipos de generación.

RESTRICCIONES DE GAS NATURAL EN 2006 Y SU IMPACTO EN EL MERCADO SPOT

En 2006, se mantuvieron las restricciones de gas proveniente de Argentina y no se espera una mejoría en la situación de abastecimiento de este combustible en un futuro próximo.

Endesa Chile tiene una sólida posición en cuanto a los riesgos operacionales que esta situación pudiera implicarle, toda vez que tiene una matriz de producción eléctrica de bajo costo con una importante componente hidroeléctrica, a lo cual se agrega la aplicación de una política comercial que se evalúa constantemente y que ha permitido disponer y vender excedentes de energía eléctrica en el mercado spot durante 2006, con el consiguiente reflejo en el aumento del valor de sus activos.

ACTIVIDADES Y PROYECTOS ELÉCTRICOS

A continuación se describen los proyectos en construcción:

AMPLIACIÓN CENTRAL SAN ISIDRO

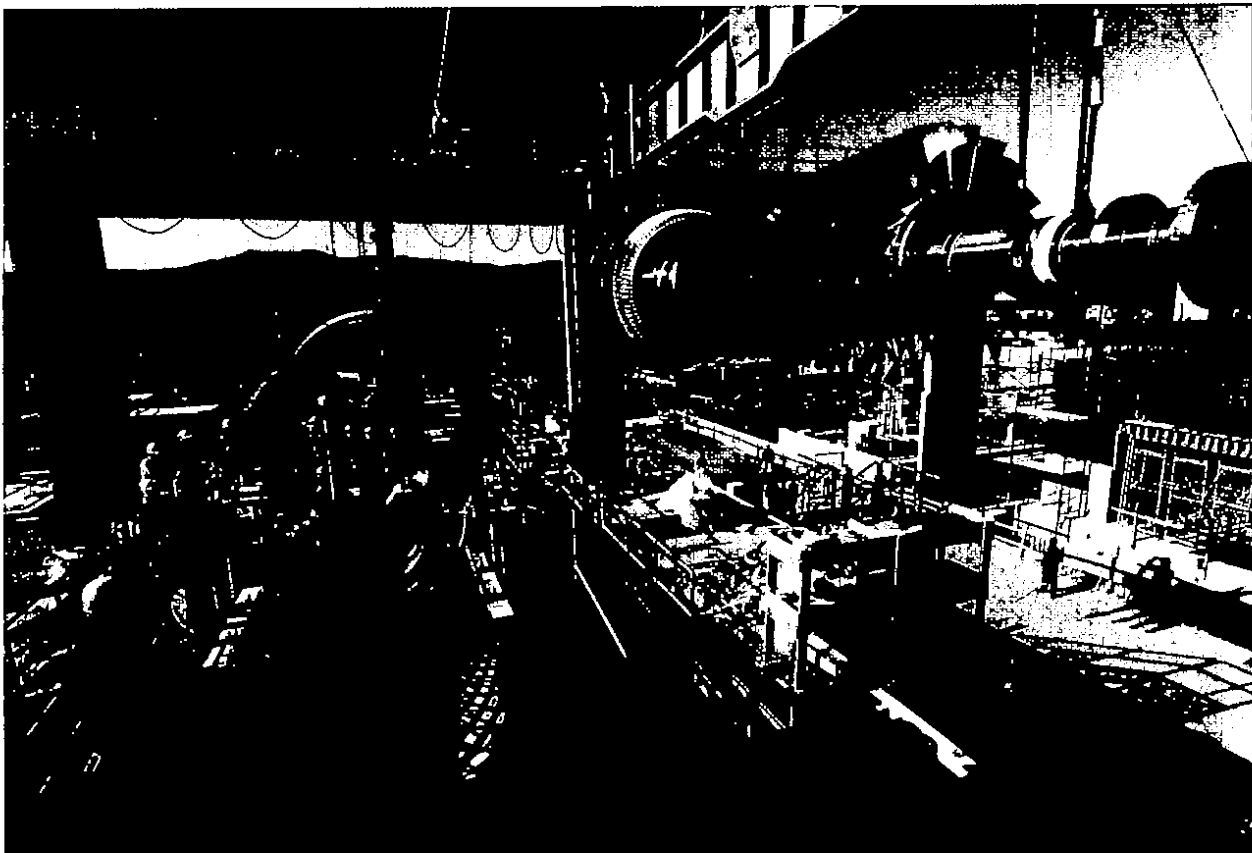
Este proyecto de ciclo combinado, de 377 MW, que cuenta con sus permisos ambientales aprobados y cuyo contrato Engineering, Procurement and Construction (EPC), fue firmado en julio de 2005 con Mitsubishi Corporation. Se ubica al costado de la actual Central San Isidro, en el sector Lo Venecia, Quillota, V Región.

Como una alternativa de nueva capacidad en el SIC de Endesa Chile y con el objeto de aumentar la seguridad de suministro que se encuentra comprometida para los próximos 3 años, producto de la crisis de suministro de gas natural que ha afectado al país, esta central termoeléctrica

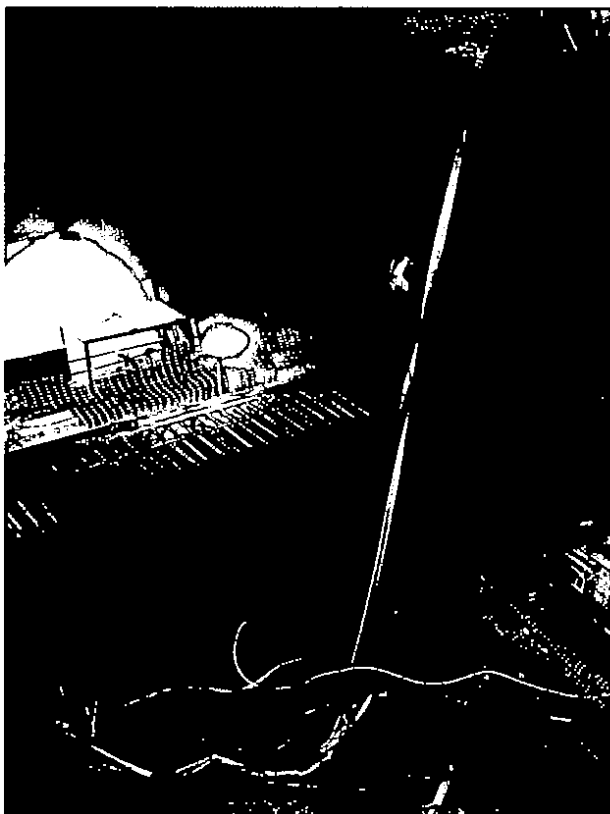
tendrá la capacidad de operar inicialmente con combustible diesel, primero en ciclo abierto y un año después en ciclo combinado, para luego operar con gas natural licuado (GNL), tan pronto el país disponga de este combustible, lo que se espera ocurra en 2009.

La Inyección de energía al SIC se realizará en la subestación San Luis, Quillota, a través de las instalaciones de la empresa Transquillota.

En septiembre de 2006 llegaron al puerto de Valparaíso los equipos principales de la turbina a gas (generador, turbina, transformador principal, rotor y carcasa), por lo que se realizó el montaje entre octubre y noviembre de 2006. Además, están en desarrollo las tareas asociadas a la turbina a vapor, tales como la construcción de la torre de refrigeración y las fundaciones para la turbina, el generador y el transformador de la turbina a vapor.



Ampliación San Isidro, segunda unidad, Chile.



Palmucho, Chile.

CENTRAL HIDROELÉCTRICA PALMUCHO

El proyecto Palmucho contempla la construcción de una central hidroeléctrica de pasada, ubicada a pie de presa de la Central Ralco, en una caverna de máquinas adyacente a la zona del desagüe de fondo del embalse Ralco.

La unidad generadora de Palmucho tendrá una potencia de 32 MW y utilizará el caudal ecológico de la Central Ralco (27,1 m³/s).

La evacuación de energía se hará por la actual línea de alimentación de faena y por el enlace existente Ralco – Charrúa.

En noviembre de 2006, se realizó con éxito el montaje del caracol de la unidad generadora, dando cumplimiento satisfactorio a uno de los primeros hitos relevantes de la construcción.

La puesta en servicio de este proyecto está programada para septiembre de 2007.



Ojos de Agua, Chile.

MINI CENTRAL HIDROELÉCTRICA OJOS DE AGUA

La minicentral hidroeléctrica Ojos de Agua, primer proyecto en construcción decidido por Endesa Eco, estará ubicada en el río Cipreses, cuenca del río Maule, VII Región. El proyecto aprovechará las filtraciones de la laguna La Invernada y el desnivel existente entre los afloramientos de dicho cuerpo de agua y la casa de máquinas de la central Cipreses, de Endesa Chile, para inyectar 9 MW al SIC.

El proyecto, que cuenta con su Declaración de Impacto Ambiental aprobada, consiste en tres bocatomas que captarán las aguas del río Cipreses, del estero Ojos de Agua y del estero Laguna Verde, conduciendo las aguas a través de un canal común hasta una cámara de carga, que cruza el río mediante un sifón e ingresa las aguas a un túnel en presión hasta la casa de máquinas. Para inyectar la energía al SIC, se utilizarán las instalaciones de la central Cipreses, con las necesarias adecuaciones.

En diciembre de 2006 fue aprobado, por parte de la Dirección General de Aguas (DGA), el permiso de construcción de obras hidráulicas. La fecha programada de puesta en servicio de la central es abril de 2008.

PARQUE EÓLICO CANELA

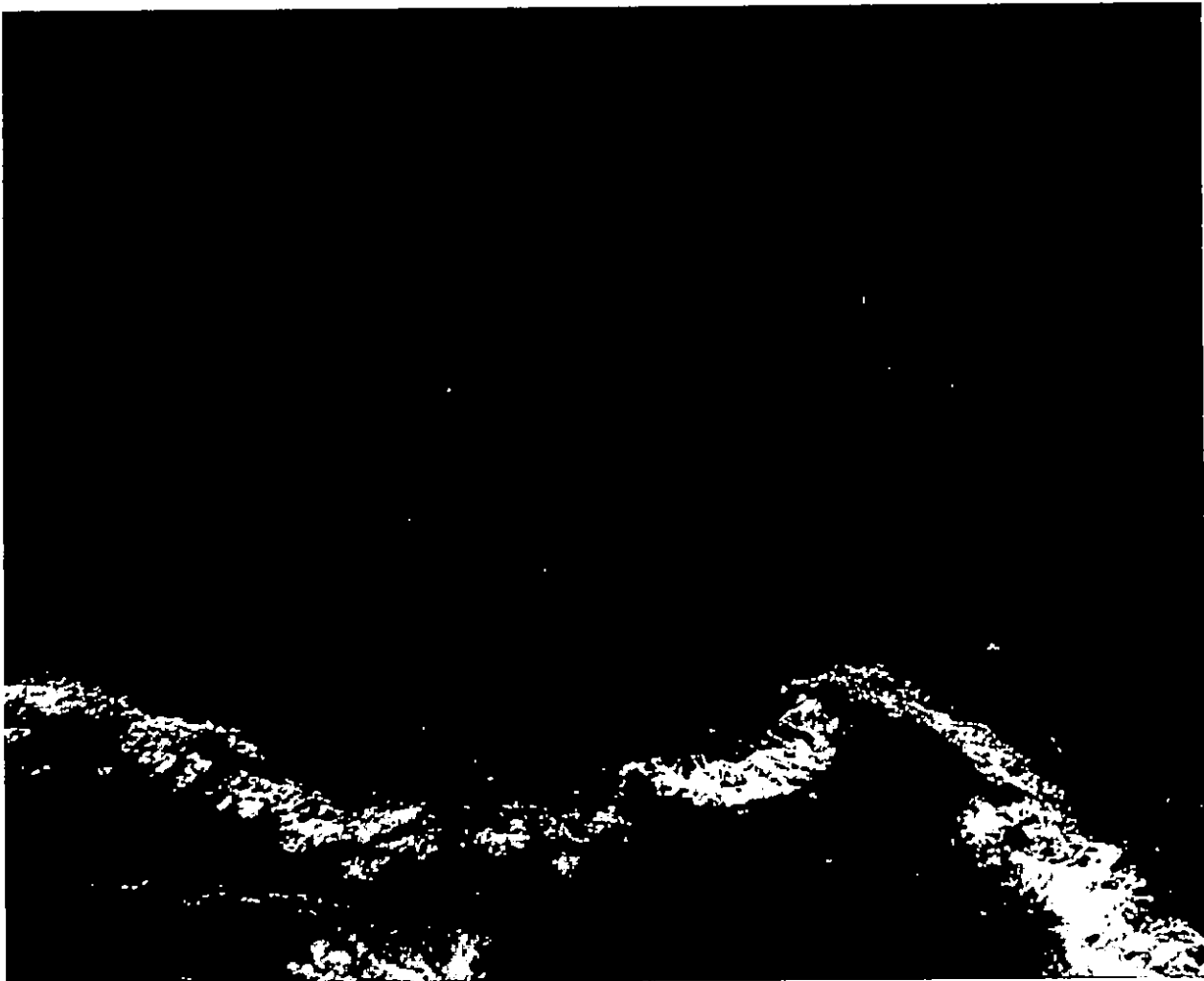
El proyecto Canela, que cuenta con su Declaración de Impacto Ambiental aprobada, considera la construcción del primer parque eólico conectado al SIC, el cual se ubicará en la comuna de Canela, provincia de Choapa, IV Región de Coquimbo, al norte de Los Vilos. Se emplazará a un costado de la Ruta 5 Norte, entre el borde del mar y esta carretera, a 295 kilómetros al norte de Santiago.

En una primera etapa, el proyecto contará con 6 aerogeneradores, de 1,65 MW cada uno, instalados a una altura de 70 metros, alcanzando una potencia instalada total de 9,9 MW, los que aportarán una generación media anual cercana a los 26 GWh.

En una segunda etapa, el proyecto contempla la incorporación de 5 aerogeneradores adicionales de iguales características a los de la primera etapa, con una capacidad adicional de 8,25 MW, que aportarán una generación media anual del orden de los 21 GWh. Durante diciembre de 2006 se elaboraron los documentos para someter a tramitación la Declaración de Impacto Ambiental por aumento de potencia del parque generador en estos 8,25 MW.

En octubre de 2006, Endesa Eco firmó con la compañía danesa Vestas el contrato de suministro por los aerogeneradores que conformarán esta central.

La fecha estimada para la puesta en servicio de la primera etapa es fines de agosto de 2007 y para la segunda etapa es fines de octubre de 2007, totalizando así los 18,15 MW previstos.



En la zona de Canela, Chile, se desarrolla el proyecto eólico.

PROYECTOS EN ESTUDIO

Endesa Chile se encuentra constantemente analizando las alternativas de crecimiento que puede desarrollar en los países en los que opera. En este sentido, y dado su acelerado crecimiento de la demanda, su estabilidad política y regulatoria, Chile presenta un escenario adecuado para que la compañía pueda ampliar su capacidad instalada.

Por esta razón, Endesa Chile avanza en la fase de anteproyecto y estudio de diversos proyectos hidroeléctricos en el país como Neltume (400 MW), Choshuenco (134 MW) y Los Cóndores (140 MW). Además, Endesa Chile, a través de su filial Endesa Eco, se encuentra analizando la construcción de la minicentral hidráulica Piruquina (6,1 MW).

Endesa Chile ha iniciado, con el apoyo de Ingendesa, la ejecución de los estudios técnicos de anteproyecto y de Línea Base Ambiental, con el fin de obtener, a comienzos de 2007, la factibilidad de ejecución de estos proyectos.

AMPLIACIÓN CENTRAL BOCAMINA, SEGUNDA UNIDAD

En forma paralela, Endesa Chile se encuentra evaluando la ampliación de la Central Bocamina, mediante la instalación y puesta en servicio de una segunda unidad generadora, en un terreno aledaño a la unidad existente.

El proyecto estaría ubicado en la comuna de Coronel, Provincia de Concepción, VIII Región del Bío Bío. Esta segunda unidad estaría equipada con tecnología para quemar carbón pulverizado y tendría una potencia instalada en torno a los 350 MW.

Además, el proyecto considera la instalación de un filtro de mangas en la primera unidad de la Central Bocamina, el cual captaría en forma importante las emisiones de material particulado presente en los gases de combustión.

En julio de 2006, se presentó el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) a la Conama VIII región, el cual está en proceso de calificación ambiental.

Para la ejecución de este proyecto, Endesa Chile invitó a participar a cinco de las principales empresas internacionales al proceso de licitación del contrato Engineering,

Procurement and Construction (EPC). Se espera que dicho proceso finalice durante el primer semestre de 2007.

La fecha estimada de puesta en servicio de este proyecto es a mediados de 2010.

PROYECTO HIDROELÉCTRICO AYSÉN (2.400 MW)

Endesa Chile decidió la constitución de la sociedad denominada Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., HidroAysén, en la que Endesa Chile posee el 51% del capital social y Colbún S.A., el 49% restante, la que está regulada mediante un pacto societario. Dicha sociedad tiene a su cargo la ejecución de los estudios, como también el desarrollo, financiamiento, construcción y explotación del Proyecto Hidroeléctrico Aysén, una vez que se cuente con los permisos y autorizaciones pertinentes.

En 2006, prosiguieron los estudios vinculados al desarrollo del Anteproyecto de Factibilidad del Proyecto, a objeto de obtener -a mediados de 2007- los antecedentes técnicos, ambientales y sociales necesarios para evaluar y dimensionar el posible aprovechamiento de los recursos hídricos de los ríos Baker y Pascua, en la XI Región de Aysén.

En ese contexto, cabe destacar los altos estándares técnicos, medioambientales y de respeto e inserción con la comunidad con que se han llevado a cabo estos estudios. Ejemplo de ello es la realización del levantamiento topográfico utilizando láser aerotransportado, tecnología de primer nivel y de nulo impacto en el medio ambiente, como también la posibilidad de otorgar empleo a más de un centenar de habitantes de Cochran y sus alrededores durante la realización de los estudios, los que abarcan una amplia diversidad de temas y amplio grado de profundidad, los que han contado con la participación de los mejores profesionales y expertos de las materias bajo análisis.

Así y desde el punto de vista de la ingeniería, materias como topografía, sondeos de prospección, geología, geofísica y batimetría, están siendo ejecutados por destacadas empresas nacionales y sus resultados están siendo compilados y supervisados por Ingendesa, empresa a cargo de la ingeniería del proyecto.

Desde el punto de vista ambiental y social, se están ejecutando más de una decena de estudios para caracterizar

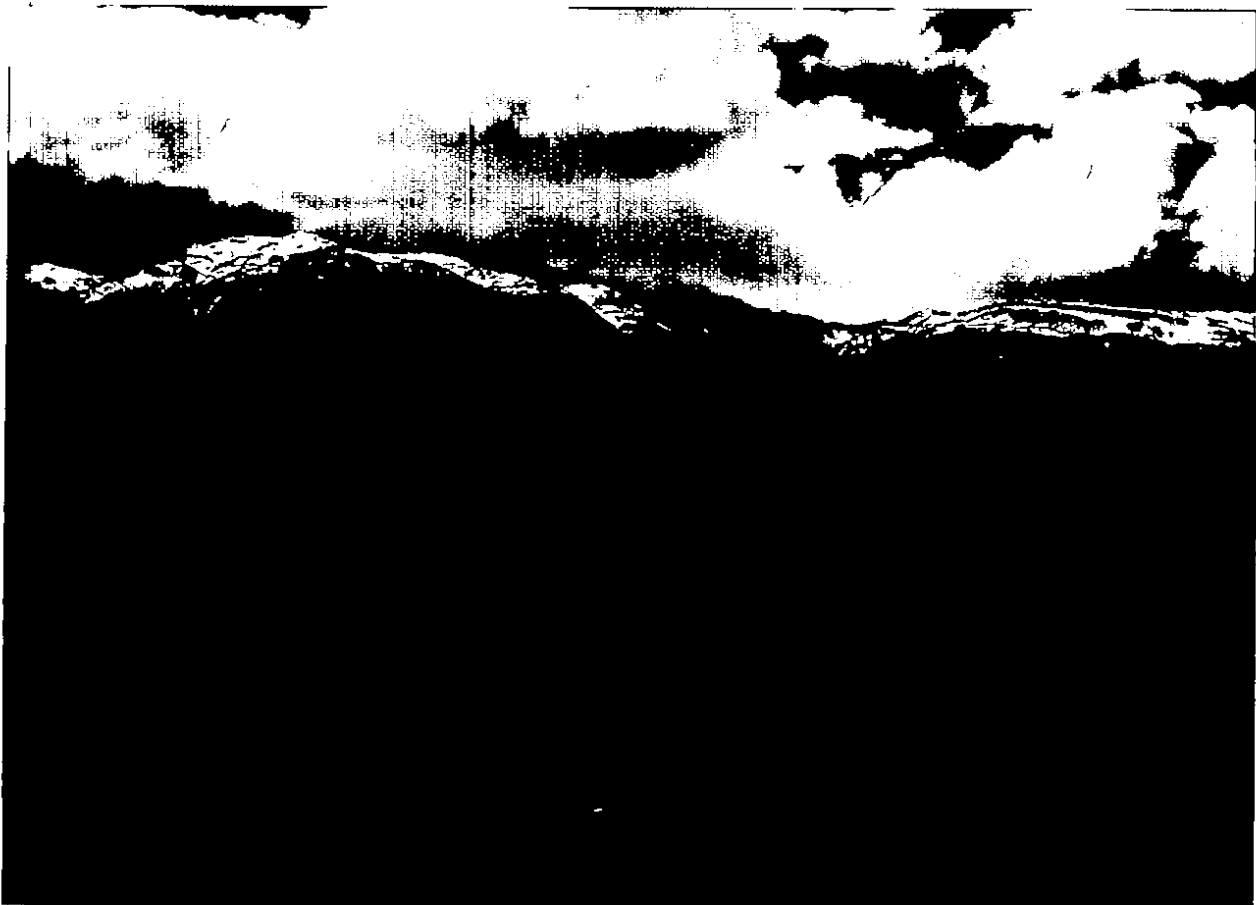
el área de influencia del proyecto, definida en 300 mil hectáreas. De esta manera, entidades como la Pontificia Universidad Católica de Chile, la Universidad de Chile, la Universidad Austral, la Universidad de Concepción, la Universidad Central, el Centro de Ecología Aplicada, entre otras, están llevando a cabo sendos estudios para determinar, por ejemplo, la flora y fauna terrestre y acuática presente en la zona, la calidad del agua de los ríos, evaluar el paisaje en el área de influencia, caracterizar los monumentos nacionales, estudiar el patrimonio histórico, arqueológico, religioso y paleontológico, etc.

Estos estudios formarán parte del Estudio de Impacto Ambiental que está ejecutando el consorcio SWECO-POCH-EPS, que posee un equipo profesional nacional e internacional de alto nivel científico, con experiencias relevantes en el desarrollo de estudios ambientales de proyectos hidroeléctricos muy similares a los de Aysén.

OTRAS ACTIVIDADES

OPERACIÓN CON PETRÓLEO CENTRAL SAN ISIDRO

En central San Isidro concluyeron las pruebas de las modificaciones realizadas para asegurar la operación de la turbina a gas usando como combustible alternativo el petróleo diesel. Dichas modificaciones consistieron en la incorporación de etapas de separación y filtrado mediante una planta de tratamiento de petróleo, aumento de la capacidad de los estanques de acumulación de petróleo, modificación de las toberas e incorporación de inyección de agua a la etapa de combustión para el control de las emisiones y de la temperatura de las cámaras de combustión. Con estas modificaciones, la central podrá efectuar con mayor confiabilidad las futuras operaciones con combustible líquido en ausencia de gas natural procedente de Argentina y hasta la llegada de GNL.



Undécima Región de Aysén, Chile.

CENTRO DE EXPLOTACIÓN NACIONAL- CEN

En septiembre se dio la conformidad al proyecto denominado Centro de Explotación Nacional, el que busca crear un centro de control de última generación en Santiago, Chile, desde donde se podrán telecontrolar todas las centrales hidráulicas de la empresa.

CENTRO DE MONITOREO Y DIAGNÓSTICO-CMD

En el transcurso de 2006, se siguió implementando y habilitando el sistema informático en línea del Centro de Monitoreo y Diagnóstico, lográndose la conexión al sistema de las Centrales San Isidro, Gas Atacama, y Fortaleza, y la información proveniente de los Centros de Control de la Generación (CCG) de Chile, Perú, Argentina, Colombia y Brasil. Este proyecto, que incorpora tecnología de última generación, tiene por finalidad aumentar la confiabilidad de los equipos de generación, mejorando la eficiencia de la gestión de la Operación y Mantenimiento de las plantas, bajo las instancias de Innovación y desarrollo tecnológico impulsadas por la compañía.

NORMAS DE CALIDAD

Al 31 de diciembre de 2006, los Sistemas de Gestión de las operaciones de la compañía se encuentran certificados según se indica:

- Norma ISO 14001, Sistema de Gestión Ambiental: Potencia instalada certificada de 4.476,7 MW, equivalentes al 100% del parque.
- Norma OHSAS 18001, Sistema de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional: Potencia instalada 4.476,73 MW, equivalentes al 100% del parque.
- Norma ISO 9001, Sistema de Gestión de Calidad: Potencia instalada certificada de 379 MW, equivalentes al 8,5% del parque.

FILTRO DE MANGAS CENTRAL BOCAMINA

El 11 de abril de 2006 se dio la orden de proceder a un consorcio liderado por la empresa Alstom, para el suministro, instalación y puesta en servicio de un filtro de mangas para captar el 99,5% de las cenizas producidas durante el proceso de combustión de carbón en central Bocamina. La instalación se inició en agosto del mismo ejercicio y la puesta en servicio está prevista para el primer trimestre de 2007. Esta inversión, de carácter no obligatorio, muestra el compromiso de Endesa Chile con el entorno y el respeto con el medio ambiente.

PROYECTO DE GAS NATURAL LICUADO

El 15 de febrero de 2006, Endesa Chile, ENAP y Metrogas suscribieron con British Gas (BG) una Letter Agreement para el desarrollo de una planta de regasificación de gas natural licuado (GNL) en la Bahía de Quintero, V Región, con su correspondiente suministro de combustible por parte de BG. El acuerdo definió los aspectos comerciales básicos para el desarrollo del proyecto y el suministro de GNL.

En 2006, Chicago Bridge & Iron finalizó los estudios de ingeniería del proyecto, el cual prevé una capacidad de regasificación de 9,5 MMm³/d, la construcción de un muelle de 1.500 m y dos estanques de almacenamiento de GNL de 160.000 m³ cada uno, con tecnología full containment, reconocida mundialmente por su bajo riesgo. Los estudios de ingeniería además contienen recomendaciones respecto de alternativas de adelantamiento del proyecto (fast-track), lo que permitiría su operación a finales de 2009.

Con fecha 29 de septiembre de 2006, se cerró el Project Development Agreement (PDA) con BG. Este acuerdo profundiza y modifica determinados acuerdos de los documentos comerciales, y reemplaza la Letter Agreement suscrita el 15 de febrero de 2006.

Al cierre de esta edición, se negociaban los detalles de toda la estructura contractual involucrada en el proyecto y se espera adjudicar el contrato EPC (Engineering Procurement & Construction) durante el primer semestre de 2007.

ENMIENDA AL CONTRATO DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL COMPAÑÍA ELÉCTRICA SAN ISIDRO S.A. CON YPF

En abril de 2006 se aplicó la enmienda suscrita en 2005 entre la filial de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. y su proveedor YPF, que vino a regular el pago de compensaciones con motivo de la no entrega del gas natural requerido para generación. La aplicación de la referida enmienda implicó que la filial cobrara a YPF US\$ 19,6 millones.

Adicionalmente, se acordó con YPF una segunda enmienda al contrato de suministro de gas natural, con el objeto de reflejar en él las nuevas retenciones dispuestas por la Resolución N° 534 del Ministerio de Economía y Producción de Argentina.

PROYECTO OLEODUCTO CON-CON -QUILLOTA

A través de Electrogas, Endesa Chile y su filial Compañía Eléctrica San Isidro participan en el proyecto para la construcción de un oleoducto entre las localidades de Concón y Lo Venecia, desde la planta del proveedor de petróleo diesel hasta los estanques de almacenamiento, para los efectos de transportar el combustible que será utilizado en sus unidades generadoras. Con ello, se logra acrecentar la seguridad del suministro de petróleo y se evita el impacto vial-ambiental que provoca el transporte terrestre. Este proyecto estará en servicio a inicios de mayo de 2007.

CONTRATO DE FLETES DE CARBÓN CON NYK

Durante el tercer trimestre de 2006, se convino un contrato de fletes con el transportista naviero japonés NYK por un año, para embarques de carbón que provengan de la zona Asía-Pacífico. El contrato contempla un compromiso de transportar ocho embarques en firme, más cuatro embarques opcionales, a sola decisión de Endesa Chile. Dada la realidad del mercado de naves, se logró tarifas muy convenientes. Al finalizar el año se nominaron cuatro embarques.

OPERACIONES DE LA COLIGADA GASATACAMA

GasAtacama se dedica principalmente al transporte de gas natural por gasoducto entre el noroeste de Argentina y el norte grande de Chile, y a la generación y venta de electricidad a clientes libres y regulados en el Sistema Integrado del Norte Grande de Chile (SING), para lo cual dispone de una central de ciclo combinado de 781 MW de capacidad instalada.

Desde 2004, las restricciones al envío de gas natural argentino, así como la imposición de gravámenes a la exportación de gas han provocado un aumento de los costos de suministro eléctrico de su filial GasAtacama Generación S.A., lo que motivó que la compañía renegociara los contratos con sus principales clientes para traspasarle a éstos los mayores costos. A la fecha, GasAtacama ha renegociado alrededor del 80% de los contratos suscritos con clientes libres. Sin embargo, en el caso de los contratos suscritos con las distribuidoras eléctricas del norte, Emelari, Eliqsa y Electa, no pudo acordarse un traspaso de los mayores costos, pues el precio de venta es regulado por la autoridad. Por esta razón, la compañía ha buscado una solución a través de un arbitraje en virtud de la cláusula de resolución de controversias prevista en tales contratos.

Las ventas de energía a clientes regulados y no regulados alcanzaron a 3.232 GWh en 2006 y 3.132 GWh en 2005. En relación con la operación, en 2006 la central de ciclo combinado de GasAtacama generó 1.696 GWh, comparado con 2.482 GWh que generó en 2005.



OPERACIONES

EN COLOMBIA

CAPACIDAD INSTALADA, GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

CAPACIDAD INSTALADA (MW) (1)	2005	2006
EMGESA		
Guavio (Hidroeléctrica)	1.164,00	1.163,00
Cadena Pagua (Sistema Hidroeléctrico)	601,20	601,20
Cartagena (Termoeléctrica) (2)	-	142,00
Termozipa (Termoeléctrica)	235,50	235,50
Plantas Menores (Hidroeléctrica) (3)	115,60	96,10
TOTAL	2.116,30	2.237,80
BETANIA		
Betania (Hidroeléctrica)	540,90	540,90
TOTAL COLOMBIA	2.657,20	2.778,70
GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
EMGESA	9.763	10.360
BETANIA	2.101	2.204
TOTAL GENERACIÓN EN COLOMBIA	11.864	12.564
VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
EMGESA	12.340	12.273
BETANIA	2.737	3.054
TOTAL VENTAS EN COLOMBIA	15.077	15.327

- (1) Potencias certificadas por Bureau Veritas en 2006. Estos valores resultan de las potencias máximas determinadas por la norma operativa de Endesa Chile N°38 "Norma para Definición de Potencia Máxima en Centrales Hidroeléctricas y Termoeléctricas de Endesa Chile". Corresponden a los de la potencia máxima de diseño de las unidades generadoras, en su mayoría corroboradas con las pruebas de satisfacción de garantías contractuales realizadas por el proveedor de dichos equipos de generación. En algunos casos, los valores de potencia máxima certificados pueden diferir del valor de la potencia declarada a los organismos reguladores y clientes de cada país, en función de los criterios definidos por dichos organismos y a satisfacción de los marcos contractuales correspondientes.
- (2) En marzo de 2006, Emgesa comenzó a administrar la recién adquirida central Cartagena. A diciembre de 2006, dicha central tenía dos unidades operativas, una de 68 MW y otra de 74 MW. La tercera unidad, de 64 MW, estaba siendo reparada, esperándose su reincorporación al sistema durante el segundo semestre de 2007.
- (3) En 2006 la central San Antonio salió del sistema.

ACTIVIDADES Y PROYECTOS

EMGESA S.A. E.S.P.

La compañía efectuó la tercera colocación de bonos por valor de 40.000 millones de pesos colombianos (US\$ 18 millones). Los títulos, fueron colocados al Índice de Precios al Consumidor (IPC), a 9 años y la tasa de colocación fue IPC+ 2,40%, tasa inferior a la de los títulos del Gobierno a este mismo plazo.

Además, Emgesa inscribió un programa de emisores por US \$305 millones, con lo cual puede acceder al mercado de capitales en cualquier momento. Con este cupo se sustituirá la deuda de corto plazo por deuda de largo plazo y se financiará parte del plan de expansión de la compañía. Cabe señalar que es la segunda empresa del sector real con un programa de emisores aprobado por la Superintendencia Financiera.

En 2006, la generación de Emgesa contribuyó con el 19,8% del total del Sistema. El precio de Bolsa promedio durante el año fue de 75,85 \$/kWh. El margen variable para 2006 fue de 662.337 millones de pesos colombianos, siendo un 2,8% superior al año anterior. Debido a la alta hidrología presentada durante el ejercicio, el precio de bolsa fue un 1,5% superior respecto de 2005.

La compañía participó activamente en el desarrollo del mecanismo de remuneración del cargo por confiabilidad. Este nuevo mecanismo distribuye en forma proporcional los compromisos de energía firme establecidos para el período (diciembre 2006-noviembre 2009). Finalizando ese lapso, se establece la realización de subastas de energía, en las cuales cada agente podrá ofrecer su energía firme hasta por veinte años, incentivando la inversión en generación para atender confiablemente la demanda.

El nuevo esquema representa para Emgesa un incremento en su remuneración cercano a US\$ 42 millones.

Consistente con las políticas comerciales de buen servicio, transparencia y seriedad en el cumplimiento de sus compromisos, la compañía registró un constante crecimiento

en el número de clientes en el mercado no regulado, segmento que alcanzó los 849 clientes atendidos en 2006, que representa una participación en las ventas físicas del mercado no regulado equivalente al 19,3%.

Emgesa, buscando convertirse en socio tecnológico de sus clientes, prestó servicios técnicos y de valor agregado en más de 290 proyectos eléctricos, por un valor equivalente a 1,8 millones de dólares.

De acuerdo con las políticas de contratación de largo plazo, en 2006 se alcanzó un cumplimiento superior al 100% de los compromisos definidos para el periodo 2007-2008. Asimismo, se iniciaron las ventas de energía con contratos para 2009.

Emgesa presentó en 2006 su segundo Informe de Sostenibilidad correspondiente al ejercicio 2005, el que fue auditado por la firma BVQI. Asimismo, envió a Naciones Unidas su primer "Informe de Progreso" en cumplimiento de los principios del Pacto Mundial.

Se realizaron auditorías de seguimiento a la certificación del Sistema de Gestión Ambiental, por parte de la firma BVQI Colombia, encontrando total conformidad del Sistema con la Norma ISO 14001:2004.

Como parte de la divulgación de su estrategia de Desarrollo Sostenible Empresarial participó en diferentes eventos ambientales y de Sostenibilidad, como el Concurso de Desarrollo Sostenible Empresarial de Andesco y realizó el I encuentro anual de Medio Ambiente.

Se implantó y certificó el Sistema Integrado de Gestión (ISO 14001 y OHSAS 18001) en la central Cartagena, con el fin de llevarla a los estándares ambientales y de seguridad de las centrales de Generación Colombia.

SURATEP, la Administradora de Riesgos Profesionales de Colombia más grande del país, que agrupa alrededor de 15 mil empresas y un millón de trabajadores afiliados, otorgó a Emgesa el primer lugar en los premios Excelencia SURATEP, lo cual constituye un reconocimiento a la empresa por su labor y compromiso en la prevención de riesgos profesionales.

CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.

La compañía culminó la sustitución de la deuda de dólares a pesos, para lo cual se efectuó la colocación del segundo lote de la primera emisión de bonos por valor de 100.000 millones de pesos (US\$ 53 millones), a una tasa de IPC +1,80% y un plazo de 5 años. Asimismo, se realizó una operación única en el mercado por un valor de (US\$ 123 millones), denominada Club Deal, que se cerró al DTF más 2,8%, a un plazo de 6 años.

En 2006, la generación de Betania alcanzó el 4,2% del total del Sistema. El margen variable de 2006 alcanzó 104.970 millones de pesos colombianos, siendo un 13,5% inferior a 2005, debido a la disminución en el precio spot, el cual afectó el precio de venta en contratos de largo plazo y a la alta hidrología presentada en el primer semestre del año.

Betania realizó un seguimiento detallado de la normatividad sectorial y entregó a las autoridades respectivas comentarios a todos los proyectos de cambios regulatorios.

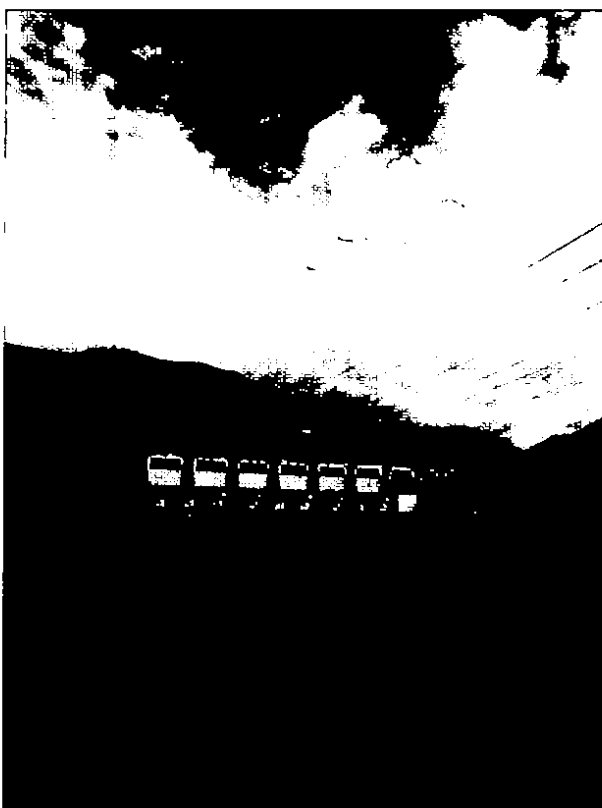
La asignación para Betania para el período diciembre 2006-noviembre 2007 corresponde a 15,5 millones de dólares por año, fortaleciendo así su participación como una de las principales empresas de generación en Colombia.

Durante 2006, Betania vendió un total de 1.517 GWh en contratos. Con las ventas anuales, Betania obtuvo el 3% de participación sobre el total de la energía transada en operaciones de largo plazo entre generadores y comercializadores del Sistema Interconectado Nacional. De igual manera, en 2006 se logró el 90% del objetivo de ventas en contratos, acorde con la política comercial para 2007 y 2008.

Culminó la segunda fase del Programa Fortalecimiento Institucional en los municipios de Campoalegre y Gigante y la tercera fase del mismo programa en el municipio de Hobo. Las experiencias piloto de conformación y reactivación de los Comités de Control Social con las comunidades, benefician y afianzan la gestión pública en las áreas de influencia.

EMGESA S.A. ESP. Y CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. ESP.

El Grupo Endesa y la EEB, accionistas de Emgesa y Betania, acordaron integrar las sociedades. Esta operación permitirá a los socios conservar sus actuales porcentajes de participación accionaria, alcanzar un nivel de activos superior a los US\$ 2.500 millones, crear una plataforma única, sólida y optimizada para convertir a Emgesa en líder del mercado. Con ello, se busca aprovechar los créditos fiscales y flexibilizar la gestión financiera de Betania, anticipar los dividendos de los accionistas a través de las utilidades retenidas de Betania y mantener el costo financiero en los niveles óptimos alcanzados. En relación con las sinergias de la operación, se logrará la reducción del riesgo del negocio por la complementariedad de las cuencas hidrológicas y la simplificación societaria y limitadas eficiencias administrativas. Cabe señalar que en 2007 se someterá la autorización de la integración ante las asambleas correspondientes y autoridades competentes.



Betania, Colombia.



OPERACIONES

EN PERÚ

CAPACIDAD INSTALADA, GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

CAPACIDAD INSTALADA (MW) (1)	2005	2006
EDEGEL		
Huinco (Hidroeléctrica)	247,35	247,34
Matucana (Hidroeléctrica)	128,58	128,58
Callahuanca (Hidroeléctrica)	75,06	75,08
Moyopampa (Hidroeléctrica)	64,71	64,71
Huampani (Hidroeléctrica)	30,17	30,17
Yanango (Hidroeléctrica)	42,61	42,61
Chimay (Hidroeléctrica)	150,9	150,9
Santa Rosa (Termoeléctrica)	227,14	229,11
Ventanilla (Ciclo Combinado) (2)	-	457,00
TOTAL	966,52	1.425,50
GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
EDEGEL	4.516	6.662
TOTAL GENERACIÓN EN PERÚ	4.516	6.662
VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh)	2005	2006
EDEGEL	4.600	6.766
TOTAL VENTAS EN PERÚ	4.600	6.766

- (1) Potencias certificadas por Bureau Veritas en 2006. Estos valores resultan de las potencias máximas determinadas por la norma operativa de Endesa Chile N°38 "Norma para Definición de Potencia Máxima en Centrales Hidroeléctricas y Termoeléctricas de Endesa Chile". Corresponden a los de la potencia máxima de diseño de las unidades generadoras, en su mayoría corroboradas con las pruebas de satisfacción de garantías contractuales realizadas por el proveedor de dichos equipos de generación. En algunos casos, los valores de potencia máxima certificados pueden diferir del valor de la potencia declarada a los organismos reguladores y clientes de cada país, en función de los criterios definidos por dichos organismos y a satisfacción de los marcos contractuales correspondientes.
- (2) El 1 de junio de 2006, tras la fusión de Etevensa con Edegel, se incorporó la capacidad instalada de central Ventanilla, primero operando en ciclo abierto y, a partir de noviembre, en ciclo combinado.

ACTIVIDADES Y PROYECTOS

EDEGEL S.A.A.

En 2006, se pagaron dividendos por un total de 183 millones de soles (US\$ 57 millones). Dichos desembolsos fueron financiados con caja generada por la empresa, por lo que no implicaron un incremento en el nivel de endeudamiento.

El 1 de junio de 2006 se produjo la fusión con la Empresa de Generación Termoeléctrica de Ventanilla (Etevensa), lo cual implicó asumir la culminación de la construcción de los ciclos combinados de la planta Ventanilla y los dos mantenimientos mayores de la central.

En tanto, en 2006 se realizaron tres emisiones de bonos en moneda local, por un total de 80 millones de soles (US\$ 25 millones), a plazos de 4 y 7 años y a tasas fijas entre 6,09% y 6,47%. El 100% de los fondos de estas emisiones se destinaron a refinanciar deuda existente.

PROYECTO DE REHABILITACIÓN CENTRAL CALLAHUANCA

El Proyecto Rehabilitación Central Callahuanca consiste en actualizar una central hidroeléctrica de pasada, ubicada 50 km al noreste de Lima, Perú, que descarga sus aguas sobre el río Santa Eulalia. El proyecto abarcó la modernización de las instalaciones existentes, que datan de 1940, optimizando el uso de los recursos hídricos y mejorando la confiabilidad de la central y su operación, a través del diseño, suministro, rehabilitación, montaje y puesta en servicio de los grupos 1, 2, 3 y 4.

Durante 2005, se pusieron en operación comercial las unidades 1, 2 y 3, con una potencia incremental de alrededor de 3 MW cada una. Finalmente, en febrero de 2006 se puso en operación comercial la cuarta unidad generadora, lo que permitió concluir exitosamente el proyecto.

PROYECTO DE CIERRE CICLO COMBINADO CENTRAL VENTANILLA – EDEGEL S.A.A.

Central Ventanilla se encuentra ubicada 22 km. al noroeste de Lima, en el distrito de Ventanilla, Provincia Constitucional del Callao, Perú. La central se componía inicialmente de dos turbinas a gas duales en ciclo abierto, instaladas en 1997, propiedad inicialmente de Etevensa.

El proyecto de cierre del ciclo combinado cubrió la incorporación de dos calderas recuperadoras de calor, una turbina a vapor y todo el equipamiento necesario para la operación de la central en ciclo combinado con una configuración de dos turbinas a gas, dos calderas recuperadoras de calor y una turbina a vapor.

Durante 2006, se desarrollaron los trabajos necesarios para completar el proyecto, entre los que se cuenta, el inicio de la operación comercial de medio ciclo combinado (una sola caldera) en el mes de julio. Tres meses más tarde se

entregó en operación comercial el ciclo combinado completo, finalizando con éxito el proyecto y alcanzando una potencia de 457 MW.

La inauguración oficial de la central se realizó en noviembre de 2006, con la presencia de las máximas autoridades del país y los principales ejecutivos del grupo Endesa.

CONVERSIÓN A GAS DE SANTA ROSA

El 19 de julio de 2006 se concluyó la segunda fase de reconversión a gas natural de la central térmica Santa Rosa, empleando el gas natural de Camisea. La segunda fase consistió en la reconversión de las unidades UTI N° 5 y N° 6, con una inversión cercana a los US\$ 4,5 millones. De esta manera, la central Santa Rosa complementó los trabajos iniciados en 2005 con la reconversión de su unidad Westinghouse N° 7, permitiendo el uso de gas natural de Camisea, como combustible.



Santa Rosa, Perú.

OTROS NEGOCIOS

INGENDESA

La facturación de Ingendesa en 2006 fue de \$ 19.028 millones, de los cuales \$ 9.110 millones (48%) provinieron de las empresas del grupo, y \$ 9.918 millones (52%) de terceros.

Durante 2006, Ingendesa participó en importantes proyectos de inversión en Latinoamérica.

Por encargo de Endesa Chile, Ingendesa efectuó -entre otras iniciativas-, el anteproyecto de las centrales en los ríos Baker y Pascua; el estudio de factibilidad y diseño básico de los proyectos hidroeléctricos Los Cóndores y Piruquina; ingeniería, administración de contratos e inspección técnica de obras del proyecto San Isidro II; la gestión ambiental central Ralco; el servicio integral de ingeniería, gestión e inspección técnica de suministros, construcción, montaje y puesta en marcha de las centrales Palmucho, Ojos de Agua y parque eólico Canela; proyecto de modernización centrales de Endesa; elaboración de Plan de Acción durante emergencias para presas.

Para Chilectra, Ingendesa realizó la Ingeniería conceptual de la subestación subterránea Los Leones, el proyecto de reemplazo de sistemas de protecciones y control de la subestación Chena y el estudio de determinación del valor anual del sistema de subtransmisión.

Por otra parte, entre los servicios a empresas no relacionadas más relevantes, se cuentan la administración experta de los contratos de construcción de túneles, el contrato EPCM del tranque de relaves El Mauro y EPC Ampliación Subestación Principal 220 kV (Minera Los Pelambres); diseño de ampliación a 500 kV subestación Polpaico; diseño de detalle del suministro de energía de la planta de lixiviación de sulfuros y el proyecto instalación banco condensadores sistema Monturaqui - Negrillar, (Minera Escondida); diseño e inspección técnica para la extensión Recoleta de la línea 2 del Metro y el diseño básico para el proyecto Línea a Maipú del Metro de Santiago; diversos servicios de asesoría y apoyo a Transelec; diseño básico y de detalles centrales hidroeléctricas Chiburgo y Quilleco y Hornitos para Colbún;



Metro de Santiago, Chile.

inspección técnica de obras refuerzo línea de transmisión Itahue-San Fernando y Ampliación subestaciones San Luis y Quillota para Abengoa-Chile; revisión del diseño de la presa (HCR) Embalse Convento Viejo (Constructora Nilahue); Estudio de Impacto Ambiental Central Hidroeléctrica Rucatayo (Empresa Eléctrica Pilmaiquén), asesoría a la inspección fiscal de la construcción del Centro de Justicia de Santiago (MOP); asesoría en negociaciones contractuales, y servicios especializados en el desarrollo de proyectos estratégicos y gestión de proyectos para Codelco.

Finalmente, en el ámbito internacional, Ingendesa también desarrolló diversos proyectos. Entre ellos, destacan el apoyo a la gestión, inspección y supervisión de la conversión a ciclo combinado y del estudio del sistema COES-SIC de la Central Ventanilla (Etevensa, Perú); ingeniería de contraparte, inspección de fabricación y montaje de equipamiento para la rehabilitación de Central Callahuanca (Edegel, Perú); estudio gasoducto central Malacas (EEPSA, Perú); revisión del sistema de protecciones de la central térmica Malacas (Etevensa, Perú); diseño de las obras de captación Túneles Chivor y Batatas (Emgesa, Colombia).

SOCIEDAD CONCESIONARIA TÚNEL EL MELÓN S.A.

Durante 2006, circularon por el túnel El Melón un total de 1.619.487 vehículos, de los cuales un 65% correspondió a vehículos livianos, un 10% a buses y un 25% a camiones simples y pesados. En el mismo período, el tráfico total por el sistema túnel-cuesta ascendió a la cantidad de 2.721.059 vehículos, lo que implica que un 60% de los automovilistas prefirieron la alternativa tarifada del túnel. Comparado con el año anterior, las cifras de flujo vehicular por el sistema y por el túnel mostraron variaciones de 11,2% y 3,8%, respectivamente. El período de concesión comenzó en junio

de 1993 y la operación del túnel y sus accesos se inició en septiembre de 1995. La concesión expira en junio de 2016.

Un hito de gran importancia para la sociedad lo constituyó el favorable resultado obtenido en el marco de la demanda interpuesta por la concesionaria en contra del Ministerio de Obras Públicas (MOP) por la indemnización de perjuicios producto del sostenido desequilibrio económico del contrato de concesión. En 2006, la compañía acudió a la Comisión Conciliadora que contempla el contrato de concesión para plantear dicho reclamo. Una vez constituida la Comisión en tribunal arbitral, el reclamo fue favorablemente resuelto para Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A. La sentencia definitiva y ejecutoriada condenó al MOP a indemnizar a la sociedad concesionaria en 630 mil Unidades de Fomento, en torno a los US\$ 22 millones, más intereses corrientes por los perjuicios causados al mejorarse sustancialmente la Cuesta el Melón y elevar el estándar del Camino Nogales-Puchuncaví.

A nivel de la generación de recursos y resultados, la sociedad concesionaria revisó su política comercial y obtuvo ingresos nominales por peajes por \$ 4.098 millones en 2006, lo que representa una variación positiva en términos nominales de un 13,5% con respecto a 2005. Rebajando de dicho nivel de ingresos los costos de explotación y gastos de administración, antes del pago anual al MOP y depreciación, se obtiene un resultado operacional ajustado por dichos factores de \$ 3.570 millones. De este cálculo se desprende que dicho indicador mejoró en 17,5% respecto de 2005, cifra que se explica principalmente por el mejoramiento sustancial de los ingresos por peajes y por el estricto control de costos.

Así, la favorable sentencia de la demanda en juicio arbitral contra el MOP permitió que, pese a la elevada carga financiera y el pago anual al Fisco, el resultado no operacional fuese por primera vez positivo, alcanzando los \$ 1.766.256 miles.



INVERSIONES

Y ACTIVIDADES FINANCIERAS

Ampliación Central San Isidro, Chile.

INVERSIONES

En 2006, Endesa Chile y sus empresas filiales en Chile y en el extranjero invirtieron un total equivalente a 419,9 millones de dólares, de acuerdo al siguiente detalle:

Empresas	Inversión (Millones de dólares) (1)
ARGENTINA	
Endesa Costanera S.A.	27,12
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	1,21
Total Inversión en Argentina	28,33
CHILE	
Endesa Chile	216,96
Pehuenche S.A.	3,57
Pangue S.A.	0,34
San Isidro S.A.	7,89
Celta S.A.	2,48
Ingendesa (2)	0,58
Endesa Eco	9,54
Total Inversión en Chile	241,36
COLOMBIA	
Emgesa S.A.	35,64
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	0,94
Total Inversión en Colombia	36,58
PERÚ	
Edeget S.A.A.	94,45
Total Inversión en Perú	94,45
Total Inversión Material en Empresas	400,72
Total Inversión Financiera	19,16
TOTAL INVERSIÓN ENDESA CHILE Y FILIALES	419,88

(1) Se utilizó el tipo de cambio de cierre de 2006, equivalente a \$ 532,39 por dólar.

ACTIVIDADES FINANCIERAS

ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS EJERCICIO 2006

La utilidad neta de Endesa Chile en 2006 ascendió a \$ 189.541 millones, lo que representa un incremento de \$ 76.595 millones, es decir, de 67,8% respecto de los \$ 112.946 millones registrados en el ejercicio anterior. Este aumento se explica principalmente por la mejora en el resultado operacional por la puesta en valor de las inversiones acometidas, así como por mejores resultados no operacionales.

El resultado de explotación de Endesa Chile consolidada ascendió a \$ 504.475 millones en 2006, aumentando 25,1% respecto de los \$ 403.154 millones registrados el año anterior. El aumento de la producción es consecuencia de la buena hidrología y de los mejores niveles de embalses alcanzados durante 2006, que potenciaron las cifras operacionales de Chile. Es importante señalar que las cifras consolidadas de 2006 no consideran el resultado operacional de Cachoeira Dourada en Brasil, la cual fue desconsolidada a comienzos del cuarto trimestre de 2005.

El EBITDA, o resultado operacional más depreciación y amortización de Endesa Chile consolidada, alcanzó \$ 680.889 millones en 2006, lo que implica un aumento de 17,7% respecto de 2005. La distribución de EBITDA por país, ajustado por la participación de propiedad en cada filial, muestra que Chile contribuye con 76,2 %; Colombia, con 10,1 %; Argentina, con 7,9%; y Perú, con 5,9%.

Los eventos más relevantes que se pueden destacar de 2006 son:

- En julio de 2006, la compañía batió su récord histórico de generación mensual en Chile. Las buenas condiciones de lluvia en julio y la total disponibilidad del parque generador contribuyeron a este resultado.
- Consolidación de Endesa Chile como compañía Investment Grade en 2006 por parte de las tres agencias internacionales que nos clasifican: Standard & Poor's, Fitch Credit Rating y el reciente aumento en la clasificación internacional por parte de Moody's.

- Respecto del Proyecto Hidroeléctrico Aysén, el 31 de agosto, el directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. El 6 de septiembre se constituyó el directorio de la sociedad y el 10 de octubre se firmó el pacto de accionistas que definió el aporte de capital de Endesa Chile en 51 %. La elaboración del Estudio de Impacto Ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. El Diario Financiero premió a Endesa Chile y Colbún por la creación de HydroAysén como una de la mejores iniciativas empresariales de 2006.

- El 29 de septiembre, Endesa Chile, ENAP, Metrogas y GNL Chile firmaron el acuerdo que define la estructura del Proyecto Gas Natural Licuado (GNL), en el que Endesa Chile participa con un 20% y que forma parte de la estrategia frente a la falta de gas proveniente de Argentina.

- Destacada participación en el proceso de licitación a distribuidoras en Chile para el período 2010-2024, adjudicándose Endesa Chile 6.400 GWh/año, que corresponde al 100% de sus ofertas y al 59% del total de ofertas materializadas, a un precio en torno a los 65 dólares por MWh, con lo cual Endesa Chile, a partir del ejercicio 2010, disminuirá la dependencia del precio regulado, asegurando la estabilidad de los flujos futuros.

En 2006, los ingresos de explotación consolidados aumentaron un 16,6 %, al registrar \$ 1.337.121 millones, cifra que se compara favorablemente con los \$ 1.146.623 millones obtenidos en 2005. La producción de energía eléctrica aumentó 5,6%, llegando a los 52.949,4 GWh a diciembre de 2006, como resultado de la buena hidrología, el incremento de demanda y los mayores precios de venta promedio en todos los mercados y países en los que opera Endesa Chile.

Los costos de explotación consolidados de 2006 llegaron a \$793.260 millones, que representa un aumento de \$ 89.179 millones respecto del valor obtenido en el ejercicio anterior.

El incremento en el gasto en combustibles a diciembre de 2006 en \$ 77.541 millones, equivalente a un aumento de 49,5% respecto de 2005, es el resultado –principalmente de la fusión de Etevensa con Edegel en junio de 2006, con lo que se incrementó la generación térmica en Perú. La mayor producción de energía total de la compañía permitió disminuir los costos por compras de energía y potencia en 6,0%, lo que implicó una disminución de \$ 7.724 millones por ese concepto.

A continuación se presenta un análisis desde la perspectiva del negocio por país:

Debido a una hidrología favorable en Chile, particularmente durante el período comprendido entre junio y septiembre de 2006, y a un buen ritmo de derretimiento de las nieves acumuladas, el resultado de explotación aumentó potenciado por el incremento de la generación hidroeléctrica de 8,8 % y un mejor escenario de precios durante 2006. Un aumento de la demanda por sobre el 6% y los constantes cortes del suministro de gas natural desde Argentina han presionado al sistema eléctrico, que ha estado muy ajustado en su capacidad instalada.

Al realizar un análisis de la situación operacional de cada país, se debe tener en cuenta la depreciación del peso chileno frente al dólar, la cual alcanzó una variación de 3,9% respecto de diciembre del año anterior, vale decir, \$ 532,39 por dólar al cierre de diciembre de 2006 versus \$ 512,50 por dólar a igual fecha de 2005. Cabe señalar la importancia de tomar en consideración el valor del tipo de cambio del peso chileno con respecto al dólar al comparar cifras de un año a otro en pesos chilenos, según el tratamiento contable de los resultados en moneda extranjera a la que obliga el Boletín Técnico N° 64.

En Argentina, Endesa Costanera registró una cifra positiva de \$ 5.217 millones en el resultado de explotación, comparado con el valor negativo de \$ 1.982 millones en 2005, debido -fundamentalmente- al aumento en los precios de energía por el reconocimiento del mayor costo del sistema. Asimismo, la central hidroeléctrica El Chocón registró un mayor resultado de explotación de \$ 16.171 millones, como consecuencia de una mejor hidrología que, junto con el aumento de precios en el mercado, potenciaron los resultados operacionales.

En Colombia, el resultado de explotación disminuyó en 1,4% en 2006, básicamente debido a una reducción de \$ 4.893 millones en el resultado operacional de Betania, como resultado del menor precio promedio de venta para la compañía, a pesar de un incremento en las ventas físicas de 11,6%. El resultado operacional de Emgesa compensó esto último, con un incremento de \$ 3.143 millones en 2006.

Edegel, en Perú, registró un resultado de explotación de \$ 55.536 millones en 2006, que se compara favorablemente con \$ 54.954 millones alcanzados en 2005, lo que se tradujo en un incremento de \$ 582 millones. Los mayores ingresos de explotación que incluyen también la operación de la central térmica Ventanilla fueron menos que compensados por el aumento en los costos de explotación, lo que elevó el resultado de explotación de Edegel en un 1,1%.

El resultado no operacional de 2006 de Endesa Chile consolidada fue de \$ 124.204 millones negativos, cifra que se compara con los \$ 158.385 millones negativos de 2005, afectando favorablemente el resultado final de la compañía respecto del año anterior. Las principales variaciones en el resultado no operacional son las siguientes:

Los gastos financieros consolidados disminuyeron en \$10.630 millones, desde \$ 182.549 millones en 2005 a \$ 171.919 millones en 2006, lo que equivale a una disminución de 5,8%, derivado principalmente del menor volumen de deuda, apreciación promedio del peso con respecto al dólar y capitalización de gastos financieros asociados a proyectos de inversión. Por su parte, los ingresos financieros consolidados disminuyeron en \$ 1.060 millones, desde \$ 15.878 millones en 2005 a \$ 14.818 millones en 2006, lo que se explica básicamente por la desconsolidación de los ingresos financieros de Cachoeira Dourada por \$ 3.992 millones, los cuales fueron parcialmente compensados por un aumento de saldos en caja promedio.

En tanto, el resultado neto de inversiones en empresas relacionadas se incrementó en \$ 28.490 millones en 2006 en relación con 2005, lo que se explica básicamente por \$ 24.180 millones de mejor resultado reconocido en Endesa Brasil S.A., y del resultado negativo devengado de \$ 7.874 millones en 2005 por la ex sociedad coligada

CIEN, compensado en parte por \$ 3.505 millones de menor resultado positivo de la coligada GasAtacama.

Los otros ingresos y egresos netos fuera de explotación presentan un mayor resultado de \$ 7.133 millones, explicado por \$15.726 millones de menores provisiones por contingencias y litigios, por \$ 6.190 millones de indemnizaciones y compensaciones, básicamente del MOP a Túnel El Melón S.A., compensados por \$ 13.099 millones de menor resultado por ajuste por conversión del Boletín Técnico N° 64 de nuestras filiales en el extranjero, en especial, de las filiales Betania y Edegel, por \$ 6.117 millones, por efecto de la desconsolidación de Cachoeira Dourada y por \$ 1.676 millones de menor recuperación de costos y cartera de clientes.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta negativa de \$ 11.464 millones en 2006 respecto del ejercicio anterior, originado –principalmente– por los efectos de 1,8% de depreciación real del peso chileno respecto del dólar en 2006, frente al 11,7% de apreciación real en 2005.

En relación con los impuestos a la renta e impuestos diferidos, éstos aumentaron en \$ 36.971 millones en 2006, comparado con el ejercicio precedente. El impuesto a la renta consolidado acumulado alcanzó a \$ 130.857 millones, compuesto por un gasto de \$ 99.414 millones de impuesto a la renta, que acumula un aumento con respecto a 2005 de \$ 38.011 millones, asociados a los mejores resultados tributables, principalmente de Endesa Chile y sus filiales en Chile, y \$ 31.442 millones por impuesto diferido que representan una disminución de \$ 961 millones con respecto a 2005.

CLASIFICACIÓN DE RIESGO

La clasificación de riesgo de la deuda externa de Endesa Chile es Baa3 con perspectivas estables, según Moody's; BBB con perspectivas estables, por parte de Fitch; y BBB- con perspectivas positivas, de acuerdo con Standard & Poor's. Por su parte, los bonos locales de Endesa Chile están clasificados en A+ por parte de Fitch Chile y A+ con perspectivas positivas, según Feller Rate.

Producto de la exitosa estrategia financiera de Endesa Chile, su mayor flexibilidad financiera y las mejoras

macroeconómicas y operacionales en los países en los que opera la empresa, en diciembre de 2006, Moody's subió la clasificación de riesgo de la deuda externa de Endesa Chile desde Ba1 a Baa3, recuperando la compañía la posición de investment grade. Por su parte, en diciembre de 2006, Standard & Poor's elevó la clasificación desde BBB- con perspectivas positivas a BBB- con perspectivas positivas y revisión hacia posible mejora de clasificación. Asimismo, en mayo de 2006, Fitch elevó la clasificación desde BBB- con perspectivas positivas a BBB con perspectivas estables.

SEGUROS

Operacionales

En junio del 2006, Endesa Chile y filiales renovaron los términos de su programa de seguros regional de Todo Riesgo y Responsabilidad Civil, a través de una licitación privada realizada en conjunto con su matriz en la que fueron invitadas a participar los principales aseguradores del mundo. Dichos seguros fueron renovados hasta el 30 de junio de 2007, con cláusula de opción automática de renovación para Endesa Chile y filiales por 3 años, supeditada a comportamiento de siniestralidad.

Las características de los seguros vigentes para todas las empresas filiales de Endesa Chile en Argentina, Chile, Colombia y Perú y para las coligadas en Brasil son:

- Seguro de Todo Riesgo Bienes Físicos e Interrupción de Negocios, con límite indemnizable de hasta US\$ 200 millones, que protege las centrales de generación y las principales subestaciones de transformación contra riesgos de terremoto, avalanchas, incendio, explosiones e inundaciones.
- Seguro de Avería de Maquinaria, pérdida de beneficios hasta US\$ 200 millones, que protege a los principales equipos de producción de centrales y subestaciones contra riesgos de falla operacional, cortocircuitos, roturas de piezas, fatiga de material y fallas mecánicas, en general.
- Seguro de Responsabilidad Civil Extracontractual hasta la suma de US\$ 150 millones, que cubre a la empresa por daños físicos que su actividad genere a terceros y frente a los cuales tenga obligación de indemnizar.

Restricciones del mercado asegurador en materia de daños y perjuicios por actos terroristas han impedido al Grupo contratar esta cobertura en toda la región.

Las empresas del Grupo cuentan además con seguros de transporte marítimo, aéreo y terrestre para el traslado de maquinarias, equipos e insumos, seguros de vida para el personal en viaje, y los que la legislación vigente obliga a mantener.

Seguros de Obras

Endesa Chile ha mantenido vigente seguros de construcción y retraso de puesta en marcha en todas las obras desarrolladas por ella (actualmente, Palmucho y San Isidro II). Dichos seguros fueron contratados luego de un proceso de licitación privada, donde fueron invitados los tres principales corredores de seguros del mundo.

El programa de seguros establecido para ambos proyectos contempla seguros de Todo Riesgo Construcción y Montaje, Transporte, Responsabilidad Civil y Retraso de Puesta en Marcha, con límites y deducibles de acuerdo a la política de riesgos de la compañía.

En noviembre de 2006 fue pagada la indemnización por el retraso de la puesta en marcha de la central Ralco, por la suma de US\$ 3.690.000. Dicho reclamo fue con cargo a la póliza de Todo Riesgo Construcción, tomada para dicho proyecto.

REFINANCIAMIENTOS DURANTE 2006

En cuanto al financiamiento de las filiales nacionales, en 2006 la empresa debió enfrentar el vencimiento en abril de un Bono Yankee por US\$ 150 millones emitido por Endesa Chile Internacional y el vencimiento en agosto de un bono local por US\$ 200 millones. Estos vencimientos fueron financiados mediante la contratación el 26 de enero (a través de Endesa Chile Agencia) de un crédito revolving por US\$ 200 millones, a un plazo de cinco años y medio, con una tasa de interés de Libor más un spread de 30 puntos base, y con los propios flujos operacionales de la empresa y de sus filiales extranjeras.

El 7 de diciembre, para aumentar sus fuentes de liquidez, Endesa Chile (a través de su Agencia en Islas Caimán) firmó un contrato por un nuevo crédito revolving de US\$ 200

millones, a un plazo de 3 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 25 puntos base.

Al cierre de 2006, del total de US\$ 650 millones comprometidos en créditos revolving, se encuentran utilizados US\$ 100 millones y US\$ 350 millones están disponibles.

En cuanto a las actividades financieras de las filiales extranjeras que Endesa Chile consolida, en 2006 se realizaron una serie de operaciones, con el fin de refinanciar créditos de corto plazo y aumentar la vida media de la deuda. Entre las distintas operaciones, destacan:

En Perú, Edegel firmó en julio, un crédito bancario con West LB por US\$ 20 millones, a un plazo de tres años y con una tasa de interés de Libor más un margen de 2,0%. En octubre, Edegel colocó dos bonos locales en el mercado peruano por 25 millones de soles cada uno (cerca de US\$ 16 millones) a 7 años plazo y a una tasa fija de 6,47% y 6,10%, respectivamente, para cancelar un bono local de 50 millones de soles. También en octubre, refinanció un pagaré con Scotiabank por un monto de 50 millones de soles, a un plazo de dos años y a una tasa de interés de 6,55%. En diciembre, para refinanciar pagarés de corto plazo, Edegel firmó un crédito bancario con Citibank por US\$ 24 millones, a un plazo de 3 años y a una tasa de interés de Libor más un margen de 1,875%.

En Argentina, Hidroeléctrica El Chocón firmó un crédito bancario por US\$ 100 millones con Standard Bank y Deutsche Bank, a un plazo de cinco años, con amortizaciones y una tasa de interés de Libor más un margen de 3,5%. Los fondos se utilizaron para prepagar las obligaciones negociables con vencimiento en 2007.

En Colombia, con el objeto de prepagar deuda, Betania emitió en febrero un bono local en el mercado colombiano por 100.000 millones de pesos colombianos (cerca de US\$ 44 millones) a un plazo de siete años, con tasa carátula de IPC más un margen de 6,29%. Asimismo, en junio, Betania firmó un crédito estructurado por alrededor de 305.009 millones de pesos colombianos (cerca de US\$ 123 millones), a una tasa de DTF más un margen de 2,8%, y con vencimiento en abril de 2012. Los fondos provenientes de este financiamiento se utilizaron íntegramente para el pago de deuda.

Por otra parte, también en Colombia, en febrero Emgesa colocó un bono local por 40.000 millones de pesos colombianos (cerca de US\$ 17,5 millones) a un plazo de diez años y a una tasa de interés de IPC más un margen de 2,4%. Esta emisión tuvo como objeto financiar la adquisición de Termocartagena.

Para enfrentar el vencimiento de bonos locales, durante julio por un total de 150.000 millones de pesos colombianos (cerca de US\$ 60 millones), Emgesa firmó una serie de

créditos a corto plazo con la banca local, que incluye un crédito con el Banco Bogotá por 80.000 millones de pesos colombianos (cerca de US\$ 33 millones), a una tasa de interés de DTF más un margen de 1,8%, otro crédito con Bancolombia por un monto de 50.000 millones de pesos colombianos (cerca de US\$ 21 millones) a una tasa de interés de DTF más un margen de 1,75%, y un crédito con Citibank, por 20.000 millones de pesos colombianos (cerca de US\$ 8 millones) a una tasa de interés de 8,1% fija. Todos estos créditos se tomaron por un plazo de 180 días.



Embalse El Guavio, Colombia.

DIVIDENDOS

POLÍTICA DE DIVIDENDOS EJERCICIO 2007

El Directorio tiene la intención de proponer a la Junta de Accionistas distribuir como dividendo definitivo, un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas del ejercicio 2007.

En relación con lo anterior, el Directorio tiene la intención de repartir un dividendo provisorio, de cargo de las utilidades del ejercicio 2007, de hasta un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2007, según muestren los estados financieros a dicha fecha, a ser pagado en diciembre del 2007.

El dividendo definitivo corresponderá al que defina la Junta Ordinaria de Accionistas a ser efectuada en el primer cuatrimestre del 2008.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado, en materia de dividendos, a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la sociedad, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

PROCEDIMIENTO PARA EL PAGO DE DIVIDENDOS

Para el pago de dividendos, y con el objeto de evitar el cobro indebido de los mismos, la empresa contempla cuatro modalidades, a saber:

1. Depósito en cuenta corriente bancaria, cuyo titular sea el accionista.
2. Depósito en cuenta de ahorro bancaria cuyo titular sea el accionista;
3. Envío de cheque nominativo o vale vista por correo certificado al domicilio del accionista que figure en el Registro de Accionistas; y
4. Retiro de cheque o vale vista en las oficinas de DCV Registros S.A., en su condición de administrador del Registro de Endesa, o en el banco que se determine al efecto.

Para estos efectos, las cuentas corrientes o de ahorro bancarias pueden ser de cualquier plaza del país.

Es preciso destacar que la modalidad de pago elegida por cada accionista será usada por Endesa para todos los pagos de dividendos mientras el accionista no manifieste por escrito su intención de cambiarla y registre una nueva opción.

A los accionistas que no hubieren presentado una modalidad de pago, se les pagará de acuerdo a la modalidad N° 4 antes señalada.

En aquellos casos en que los cheques o vales vista sean devueltos por el correo a DCV Registros S.A., ellos permanecerán bajo su custodia hasta que sean retirados o solicitados por los accionistas.

En el caso de los depósitos en cuentas corrientes bancarias, la empresa podrá solicitar por razones de seguridad, la verificación de ellas por parte de los bancos correspondientes. Si las cuentas indicadas por los accionistas son objetadas, ya sea en un proceso previo de verificación o por cualquier otra causa, el dividendo será pagado según la modalidad indicada en el punto N° 4 antes señalado.

Por otra parte, la empresa ha adoptado y continuará adoptando en el futuro todas las medidas de seguridad que requiere el proceso de pago de dividendo, de modo de resguardar los intereses tanto de los accionistas como de Endesa.

DIVIDENDOS REPARTIDOS EN LOS ÚLTIMOS AÑOS

AÑO	Dividendo por acción (pesos de cada año)	Monto actualizado Al 31 de diciembre de 2006
2000	0,96000	1,10878
2001	0,94000	1,07702
2002	-	-
2003	2,30000	2,49630
2004	4,13000	4,37697
2005	5,82000	5,96550

El 22 de diciembre de 2006 se pagó un dividendo provisorio de \$ 2,57 por acción, correspondiente al 15% del resultado neto al 31 de octubre de 2006. Asimismo, el 28 de febrero

de 2007, el Directorio de Endesa Chile acordó modificar anticipadamente la política de dividendos del ejercicio 2006, incrementando de 50% a 60% el porcentaje de distribución de las utilidades líquidas del ejercicio y proponer un pago de dividendo definitivo de \$ 10,84 por acción, a ser pagado en mayo de 2007, luego de ser aprobado por la junta de accionistas del 24 de abril de 2007.

UTILIDAD DISTRIBUIBLE DEL EJERCICIO 2006

La utilidad distribuible en relación con la utilidad neta del ejercicio 2006 se indica a continuación:

Utilidad del Ejercicio	189.541.318	miles
(Menos) Amortización Mayor Valor de Inversiones	6.037.460	miles
Utilidad Líquida	183.503.858	miles
(Menos) Déficit Acumulado Período Desarrollo Filiales	329.545	miles
Utilidad para el Cálculo del Dividendo	183.174.313	miles
60% de la Utilidad para el Cálculo del Dividendo	109.904.588	miles
Número de Acciones	8.201.754.580	acciones
Utilidad por acción correspondiente al ejercicio 2006	13,41	pesos



Operador Paraíso, Colombia.

HECHOS ESENCIALES O RELEVANTES INFORMADOS A LA SVS

En 2006, y de acuerdo con la Norma de Carácter General N° 30, la sociedad procedió a informar a la Superintendencia de Valores y Seguros los siguientes hechos esenciales o relevantes:

ENDESA CHILE

Con fecha 27 de enero de 2006, se informa que el Directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. en su sesión del día 26 de enero de 2006, acordó citar a Junta Ordinaria de Accionistas para las 10:00 horas del día 21 de marzo de 2006, en el Hotel Sheraton Santiago, ubicado en Avda. Santa María N° 1742, Santiago; y a Junta Extraordinaria de Accionistas para el mismo día y lugar, a celebrarse inmediatamente a continuación de la Junta Ordinaria.

La Junta Ordinaria conocerá y se pronunciará sobre las siguientes materias:

1. Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros, Informe de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes al ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2005;
2. Distribución de Utilidades y reparto de dividendos;
3. Exposición respecto de la Política de Dividendos de la Sociedad e información sobre los procedimientos a ser utilizados en la distribución de los mismos;
4. Política de Inversiones y Financiamiento propuesta por el Directorio;
5. Elección de Directorio;
6. Fijación de la Remuneración del Directorio;
7. Fijación de la Remuneración del Comité de Directores y del Comité de Auditoría y determinación de sus presupuestos;
8. Informe del Comité de Directores;
9. Designación de Auditores Externos;
10. Elección de dos Inspectores de Cuentas titulares y de dos suplentes y determinación de su remuneración;
11. Otras materias de interés social y de competencia de la Junta e información sobre las operaciones a que se refiere el artículo 44 de la Ley N° 18.046;

La Junta Extraordinaria de Accionistas conocerá y se pronunciará sobre las siguientes materias:

1. Modificar el artículo 28° de los Estatutos Sociales relativo a las materias de junta extraordinaria de accionistas, a fin de adecuar su letra d) al texto del N° 4 del artículo 57° de la Ley N° 18.046;
 2. Modificar el inciso final del artículo 36° de los estatutos sociales, a fin de adecuarlo a lo dispuesto en el inciso 1° del artículo 7° de la Ley N° 18.046;
 3. Modificar los estatutos sociales, a fin de incluir en éstos, conforme a las leyes nacionales y extranjeras a las que se encuentra sometida la Compañía, normas relativas al Comité de Directores y al Comité de Auditoría, incorporando el título y artículos respectivos; estableciendo, al efecto, una nueva numeración de los títulos y artículos de los estatutos sociales; y adecuando la referencia que los artículos 28 bis y 36 bis hacen de otros artículos estatutarios, a dicha nueva numeración;
 4. Aprobar texto refundido de los estatutos sociales;
 5. Adoptar todos los acuerdos que fueren necesarios para cumplir y llevar a efecto lo aprobado en los números anteriores.
- Con fecha 01 de marzo de 2006, se informa como un hecho relevante, que el directorio de la Compañía en sesión ordinaria celebrada el día de ayer, acordó en cumplimiento de la política de dividendos correspondiente al ejercicio 2005, proponer a la junta ordinaria de accionistas de Endesa, a celebrarse el día 21 de marzo de 2006, el reparto de un dividendo definitivo ascendente a la cantidad de \$ 5,82 (cinco pesos y ochenta y dos centavos) por acción, el cual, de ser aprobado por la referida junta, será pagado a contar del día 30 de marzo de 2006.

- Con fecha 21 de marzo de 2006, se celebró la Junta Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad, en la cual se aprobaron todas las materias propuestas en la citación.

En esta oportunidad la Junta aprobó la proposición del Directorio de la Sociedad de pagar un dividendo definitivo del ejercicio 2005, que representa un dividendo total a pagar de \$ 5,82 por acción. Dicho dividendo se pagará a partir del día 30 de marzo de 2006 a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas al 24 de marzo de 2006.

La publicación del aviso correspondiente se efectuó el día 22 de marzo de 2006 en el diario "El Mercurio" de Santiago.

- Con fecha 22 de marzo de 2006, se informa como un hecho relevante, que en Junta Ordinaria de Accionistas de Empresa Nacional de Electricidad S.A, celebrada el día de ayer, se eligió al nuevo directorio de la sociedad por un período de tres años a contar de la fecha de celebración de la misma.

El directorio quedó conformado por las siguientes personas:

Jaime Bauzá Bauzá
Jaime Estévez Valencia
José María Fernández Olano
Enrique García Álvarez
Héctor López Vilaseco
Antonio Pareja Molina
Luis Rivera Novo
Carlos Torres Vila
Leonidas Vial Echeverría

En sesión extraordinaria de directorio, celebrada con la misma fecha, el directorio acordó designar como Presidente del directorio y de la sociedad al señor Luis Rivera Novo y como Vicepresidente al señor Antonio Pareja Molina.

En la misma sesión, se acordó designar como miembros del comité de directores a los señores Luis Rivera Novo, Jaime Bauzá Bauzá y Jaime Estévez Valencia. Asimismo,

se acordó designar como miembros del comité de auditoría a los señores Jaime Bauzá Bauzá, José María Fernández Olano y Enrique García Álvarez.

- Con fecha 12 de abril de 2006, con motivo de la información de prensa publicada con esta misma fecha en el Diario La Tercera respecto del Proyecto Aysén, se informa a la Superintendencia de Valores y Seguros y al mercado en general lo siguiente:

Efectivamente desde hace algún tiempo a la fecha se han sostenido por parte de la administración ejecutiva de la Compañía, conversaciones y avanzadas negociaciones amparadas bajo acuerdos de confidencialidad con la empresa Colbún S.A. con vistas a concordar en un Acuerdo de Entendimiento que, de suscribirse, lo que no ha ocurrido hasta ahora, implicaría negociaciones adicionales durante un período predeterminado para, de prosperar las mismas, constituir en ese entonces una forma de asociación para acometer en conjunto el desarrollo del denominado proyecto Aysén, consistente en la construcción de 4 centrales de tamaño medio y grande y una central de apoyo a las faenas, todas ellas con una capacidad de 2.355 MW.

En la eventualidad que en las negociaciones que actualmente se desarrollan, se logre un consenso para la firma del Acuerdo de Entendimiento, se tiene contemplado que los directores de ambas empresas tengan que aprobar su contenido y autorizar su suscripción, informando de ello a esa Superintendencia y al mercado a través del mecanismo habitual contemplado en la legislación vigente.

Similar procedimiento de información procedería si, tras la eventual firma del Acuerdo de Entendimiento, se alcanzan acuerdos relacionados, entre otros, con el vehículo societario a constituir, los pactos consiguientes y demás instrumentos jurídicos que permitan el desarrollo conjunto del Proyecto Aysén por ambas compañías.

- Con fecha 26 de abril de 2006, se informa como hecho esencial conforme al acuerdo adoptado por el Directorio en su sesión ordinaria del día de hoy, lo siguiente:

El directorio acordó autorizar la suscripción por parte de la Compañía de un Memorando de Entendimiento (MDE) con la sociedad Colbún S.A. para regular una eventual participación conjunta en el desarrollo y explotación del denominado Proyecto Aysén.

El objetivo fundamental del documento es estipular los acuerdos básicos y criterios generales a que han llegado las partes para la suscripción, en su caso, en el más breve plazo posible, en lo posible no después del 31 de agosto de 2006 y previo proceso de due diligence que llevará a cabo Colbún S.A., de los contratos, pactos y demás instrumentos jurídicos que permitan trabajar en forma conjunta a Endesa Chile y Colbún en el desarrollo, financiamiento, construcción y explotación del Proyecto Aysén.

El MDE prevé que de cumplirse las condiciones suspensivas que el propio documento contempla, entre las cuales se considera el término del proceso de due diligence y los acuerdos referidos a los contratos de aportes, pactos de accionistas y otros contratos relevantes, las Partes constituirán una sociedad anónima para el desarrollo y explotación del Proyecto Aysén, en la que Endesa Chile tendrá una participación accionaria equivalente al 51 % del capital social y Colbún S.A. el 49% restante. En consideración a parte de sus aportes al Proyecto, Endesa Chile recibirá en contraprestación un 12,3% de la energía que produzcan las distintas centrales del Proyecto Aysén, por un plazo de 30 años contados desde el sexto mes de la entrada en operación comercial de cada una de las centrales que conforman el Proyecto.

El remanente de la energía producida, tras la contraprestación antes señalada, se entregará en un porcentaje de 51% para Endesa Chile y 49% para Colbún S.A.

La sociedad anónima que se constituirá al efecto entregará pues el 100% de su energía a sus accionistas de acuerdo a las modalidades antes señaladas. Los accionistas la comercializarán de conformidad con sus propias y autónomas políticas comerciales de contratación, por lo tanto, la sociedad no comercializará directamente con terceros ni venderá en el mercado spot la energía que genere.

Otros aspectos relevantes del MDE lo constituyen materias tales como administración de la sociedad, las materias que debe contemplar el pacto de accionistas de la futura sociedad y las cláusulas de salida y terminación de la asociación conjunta, así como otro tipo de cláusulas comunes a esta clase de documentos.

La Compañía deja constancia que en la estructura de asociación conjunta con Colbún S.A., ha privilegiado un esquema que asegure la transparencia y competitividad en el sector eléctrico nacional, lo que se logra considerando a las centrales del proyecto como simples unidades productivas que, a través de la sociedad que se constituya al efecto, destinarán el total de la energía que produzcan a Endesa Chile y Colbún S.A., las que de manera autónoma e independiente entre sí comercializarán dicha energía en el mercado eléctrico nacional, conforme a la legislación vigente.

- Con fecha 31 de agosto de 2006, se informa como hecho esencial, lo siguiente:

En sesión ordinaria de directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A., celebrada el día de hoy, este órgano societario acordó la constitución de una nueva sociedad que se denominará Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., la que se propone constituir legalmente en el mes de septiembre de 2006 y en la cual, en definitiva, Endesa Chile tendrá el 51% del capital social y Colbún S.A. el 49 % restante.

La referida sociedad tendrá a su cargo el estudio, desarrollo, financiamiento, construcción y explotación del denominado Proyecto Aysén, consistente en un proyecto de generación hidroeléctrica en la XI Región, que contempla una capacidad estimada de 2.355 MW en cinco centrales hidroeléctricas que utilizarán una misma línea de transmisión eléctrica, procediendo la sociedad, a contar de la fecha de su constitución, a seguir desarrollando los actos preparatorios del Proyecto consistentes, entre otros, en la realización de estudios de factibilidad, hidrológicos, anteproyecto de ingeniería e impacto ambiental, así como la

tramitación y obtención de los permisos, autorizaciones y concesiones atinentes a esta clase de proyectos, todos los cuales se ejecutarán y solicitarán durante los años 2006 y 2007, sujeto a las autorizaciones y pronunciamientos de las autoridades y órganos competentes.

Tras la finalización de los actos preparatorios que antecedan a la toma de decisión final de ejecución del Proyecto Aysén, consistente en la orden de proceder del mismo, ésta quedará sujeta a la decisión que adopten los accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. y a lo que resuelvan en definitiva las autoridades y órganos competentes respecto de los asuntos y materias que se le hayan entregado a su conocimiento y decisión.

El directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad, una vez constatado el cumplimiento de las condiciones suspensivas de las que pendía la constitución de la misma e informada la compañía por parte de Colbún S.A. del término y aprobación del due diligence del Proyecto Aysén, tras lo cual el directorio de Endesa Chile ha procedido a aprobar el contenido de los documentos que fueron objeto de negociación con Colbún S.A. desde el pasado mes de abril.

Con lo anterior, se cumplen las condiciones suspensivas señaladas en el hecho esencial informado a esa Superintendencia y a los mercados de valores en general el pasado 26 de abril de 2006.

- Con fecha 26 de octubre de 2006, se informa como hecho esencial que en sesión ordinaria de directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A., celebrada el día de hoy, el directorio de la Compañía acordó aceptar las renunciaciones presentadas por el señor Luis Rivera Novo como director, presidente del directorio e integrante del Comité de Directores y del señor Antonio Pareja Molina como director y vicepresidente del directorio de la sociedad.

En la misma sesión, el directorio acordó designar como nuevos directores de la Compañía a los señores Mario Valcarce Durán y Pedro Larrea Paguaga, quienes fueron designados, asimismo, como presidente y vicepresidente del directorio, respectivamente. Adicionalmente, el señor Mario Valcarce Durán fue designado como nuevo integrante del Comité de Directores de la sociedad.

- Con fecha 1 de diciembre de 2006, y de acuerdo a lo dispuesto en Circular N° 660 de la Superintendencia de Valores y Seguros, se informó que el Directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A., en sesión celebrada con fecha 30 de noviembre de 2006, acordó pagar en dinero y con cargo a las utilidades del ejercicio 2006, a partir del día 22 de diciembre de 2006, un dividendo provisorio de \$ 2,57 por acción, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas, al cierre del día 16 del mes de diciembre de 2006.



INFORMACIÓN

SOBRE FILIALES Y COLIGADAS

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene como objeto social efectuar inversiones en empresas destinadas a la producción, transporte y distribución de energía eléctrica y su comercialización, así como realizar actividades financieras, con excepción de aquellas reservadas por la ley exclusivamente a los bancos.

CAPITAL PAGADO \$ 31.470.587 miles.

DIRECTORES TITULARES

- José Miguel Granged Bruñen

PRESIDENTE

- Néstor José Belgrano

VICEPRESIDENTE

- Francisco Gutiérrez

DIRECTORES SUPLENTE

- José María Hidalgo Martín-Mateos
- Patricio Alberto Martín
- Marcelo A. Den Toom

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

Las relaciones comerciales con Endesa Chile son básicamente aquellas que se encuentran asociadas a las operaciones financieras y comerciales que esta sociedad debe desarrollar en Argentina.

HIDROINVEST S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.

Domicilio: Av. España 3301, Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene como objeto adquirir y mantener una participación mayoritaria en Hidroeléctrica El Chocón S.A.

CAPITAL PAGADO \$ 10.735.404 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Rafael Mateo Alcalá

PRESIDENTE

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE

- Bernardo J. Velar de Irigoyen

VICEPRESIDENTE

- Miguel Ortiz Fuentes
- José Miguel Granged Bruñen

GERENTE DE GENERACIÓN ARGENTINA

- Fernando Claudio Antognazza
- Julio Valbuena Sánchez

GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL ENDESA CHILE

- Francisco Domingo Monteleone
- Carlos Principi

DIRECTORES SUPLENTE

- Daniel Garrido
- José María Hidalgo Martín-Mateos
- Roberto Fagan
- Gabriel Cerdá
- Rigoberto Allendes Verdugo
- Sergio Falzone
- Leonardo Katz
- Vacante

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

ENDESA BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada constituida en Brasil, con sede en Río de Janeiro.

Domicilio: Praia do Flamengo 200, 12º andar, Río de Janeiro, Estado de Río de Janeiro, Brasil.

OBJETO SOCIAL

El objeto social comprende la participación en otras sociedades, como socia, accionista o cuotista; la prestación de servicios, inclusive

la administración de bienes propios o de terceros relacionados al sector eléctrico; prestar consultoría y la detección y estudio de nuevos mercados y alternativas de inversión, particularmente en el sector eléctrico.

CAPITAL PAGADO \$ 643.330 miles.

APODERADOS

- Francisco Javier Bugallo Sánchez

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL

- Guilherme Gomes Lencastre
- Aurelio Ricardo Bustilho de Oliveira
- Manuel Rigoberto Herrera Vargas

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

INGENDESA DO BRASIL LTDA.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada constituida en Brasil, con sede en la ciudad de Río de Janeiro.

Domicilio: Av. Rio Branco 115, pavimento 10, sala 1005, Centro, Río de Janeiro, Brasil.

OBJETO SOCIAL

El objeto social comprende la prestación de servicios de ingeniería, estudios, proyectos, consultoría técnica, administración, fiscalización y supervisión de obras, inspección y recepción de materiales y equipos de laboratorio, de pericia, representación comercial de empresas de ingeniería nacionales y extranjeras, así como los demás servicios que las facultades legales permitan en la práctica de las profesiones de ingeniería, arquitectura, agronomía, geología y meteorología, en todas sus especialidades, en el país y en el extranjero, de forma directa e indirecta, para lo que podrá participar en sociedades o en consorcios de cualquier tipo.

CAPITAL PAGADO \$ 3.628 miles.

APODERADO

Sergio Campos Ribeiro
(DIRECTOR GENERAL)

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A. (PEHUENCHE S.A.)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta constituida el 1 de abril de 1986, en la ciudad de Santiago, Chile.

Rut: 96.504.980-0.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto la generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos, adquirir y gozar de las concesiones y mercedes respectivas.

CAPITAL PAGADO \$ 171.273.442 miles.

DIRECTORES

- Claudio Iglesias Guillard

PRESIDENTE

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Alan Fischer Hill

VICEPRESIDENTE

- Pedro Gatica Kerr
- Enrique Lozán Jiménez
- Osvaldo Muñoz Díaz
- Alejandro Wendling Aliaga
- Vacante

GERENTE GENERAL

Lucio Castro Márquez

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES

Pehuenche S.A. tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de operación y mantenimiento de sus centrales y de administración comercial y financiera. Asimismo, Pehuenche S.A. tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de compraventa de energía y potencia.

Con Ingendesa tiene suscrito los contratos de servicios hidrometeorológicos de la cuenca del Maule y Melado.

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUE S.A. (PANGUE S.A.)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada constituida el 22 de octubre de 1990, en la ciudad de Santiago, Chile.

Rut: 96.589.170-6.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

El objeto social de la empresa es explotar la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica de la central Pangue en la hoya del río Bío Bío.

CAPITAL PAGADO \$ 77.840.789 miles.

DIRECTORES

- Claudio Iglesias Guillard

PRESIDENTE

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Alan Fischer Hill

VICEPRESIDENTE

- Alejandro Wendling Aliaga

GERENTE GENERAL

Lionel Roa Burgos

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

Pangue S.A. tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de operación y mantenimiento de su central y de administración comercial y financiera.

Con Ingendesa, tiene suscrito los contratos de servicios hidrometeorológicos de la cuenca y control del sistema de auscultación de la presa Pangue.

COMPAÑÍA ELÉCTRICA TARAPACÁ S.A. (CELTA S.A.)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada.

Rut: 96.770.940-9.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto principal explotar la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, tanto nacional como internacional, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y mercedes respectivas. Además, tiene por objeto con carácter preferente hasta su conclusión, la construcción de una central termoeléctrica, la construcción y operación de un muelle o instalaciones marítimas para carga y descarga de insumos y otros productos en el sector denominado Punta de Patache, al sur de Iquique, I Región. Asimismo, el objeto comprende la construcción de la línea de transmisión con sus subestaciones entre la central y la Mina de Cobre de Doña Inés de Collahuasi; y el refuerzo del Sistema Interconectado del Norte Grande.

CAPITAL PAGADO \$ 88.150.545 miles.

DIRECTORES

- Alejandro Wendling Aliaga

PRESIDENTE

- Alan Fischer Hill
- Lionel Roa Burgos

GERENTE GENERAL

Eduardo Soto Trincado

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES

Celta tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de operación, mantenimiento, administración y comercialización.

COMPAÑÍA ELÉCTRICA SAN ISIDRO S.A. (SAN ISIDRO S.A.)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada.

Rut: 96.783.220-0.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La compañía tiene por objeto social la generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica.

CAPITAL PAGADO \$ 33.350.180 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Alejandro Wendling Aliaga

PRESIDENTE

- Alan Fischer Hill

VICEPRESIDENTE

- Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Ricardo Santibáñez Zamorano
- Pedro Gatica Kerr

DIRECTORES SUPLENTE

- Alejandro García Chacón
- Carlo Carvallo Artiga
- Osvaldo Muñoz Díaz
- Claudio Betti Pruzo
- Sergio Díaz Caro

GERENTE GENERAL

Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES

San Isidro S.A. tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de operación y mantenimiento de su central y de servicios administrativos y comerciales, así como un contrato de compraventa de energía y potencia.

Con Ingendesa, tiene suscrito un contrato para el diseño y gestión ambiental de la central San Isidro. Con Transmisora Eléctrica de Quillota S.A., tiene contratos por el uso de los sistemas de transmisión, que le permite transmitir energía al Sistema Interconectado Central, y con Electrogas S.A. tiene un contrato para el transporte del gas natural.

EMPRESA DE INGENIERÍA INGENDESA S.A. (INGENDESA)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada.

Rut: 96.588.800-4.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

El objeto de la sociedad es la prestación de servicios de ingeniería, inspección de obras, inspección y recepción de materiales y equipos, laboratorio, peritajes, gestión de empresas en sus diversos campos, de asesoría ambiental, incluyendo la realización de estudios de impacto ambiental, y, en general, de servicios de consultoría en todas sus especialidades, tanto en el país como en el extranjero, ya sea en forma directa, asociada con o a través de terceros, para lo cual podrá formar o incorporarse a sociedades, corporaciones, fundaciones o consorcios de cualquier tipo.

CAPITAL PAGADO \$ 2.037.888 miles.

DIRECTORES

- Juan Benabarre Benaiges

PRESIDENTE

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

- Rafael De Cea Chicano
- Aníbal Bascuñán Bascuñán

GERENTE GENERAL

Rodrigo Alcaíno Mardones

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES

Ingendesa presta servicios a Endesa Chile, filiales y empresas relacionadas, comprendiendo diversas consultorías y desarrollos de ingeniería para las obras que dichas empresas están realizando o proyectando realizar.

SOCIEDAD CONCESIONARIA TÚNEL EL MELÓN S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada.

Rut: 96.671.360-7.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

Ejecución, construcción y explotación de la obra pública denominada Túnel El Melón y la prestación de los servicios complementarios que autorice el Ministerio de Obras Públicas.

CAPITAL PAGADO \$ 9.448.138 miles.

DIRECTORES

• Manuel Irrarrázaval Aldunate

PRESIDENTE

GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE

• Jorge Alé Yarad

• Renato Fernández Baeza

GERENTE DE COMUNICACIÓN ENDESA CHILE

GERENTE GENERAL

Maximiliano Ruiz Ortiz

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

Se encuentra vigente un contrato de prestación de servicios de Endesa Chile en materias tales como: contabilidad, tesorería, administración, informática, mesa de dinero, seguros, personal, capacitación, bienestar, prevención de riesgos, contraloría y contratos, entre otros.

ENDESA INVERSIONES GENERALES S.A. (ENIGESA)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada.

Rut: 96.526.450-7.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La empresa tiene por objeto la adquisición, venta, administración y explotación, por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes muebles, inmuebles, valores mobiliarios, y demás efectos de comercio; efectuar estudios y asesorías; prestar toda clase de servicios; participar en toda clase de inversiones y, en especial, las relacionadas con el negocio eléctrico; participar en toda clase de sociedades y llevar a cabo todas las operaciones, actos y contratos que se relacionen con el cumplimiento de los objetivos mencionados.

CAPITAL PAGADO \$ 2.612.752 miles.

DIRECTORES

• Manuel Irrarrázaval Aldunate

PRESIDENTE

GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE

• Juan Carlos Mundaca Álvarez

GERENTE DE RECURSOS HUMANOS ENDESA CHILE

• Jaime Montero Valenzuela

GERENTE GENERAL

Juan Carlos Mundaca Álvarez

GERENTE DE RECURSOS HUMANOS ENDESA CHILE

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

Enigesa, en su calidad de propietaria

de algunos de los inmuebles ocupados por Endesa Chile y filiales en la Región Metropolitana y administradora del edificio central, entrega a éstas los servicios de arriendo de oficinas, estacionamientos y bodegas e instalaciones deportivas.

INVERSIONES ENDESA NORTE S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada.

Rut: 96.887.060-2.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto efectuar inversiones en proyectos energéticos en el Norte de Chile, vinculados a las sociedades Gasoducto Atacama Compañía Ltda.; Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.; y Noroeste Pacífico generación de Energía Ltda.; así como en Administradora Proyecto Atacama S.A.; o sus sucesoras legales.

CAPITAL PAGADO \$ 79.149.068 miles.

DIRECTORES TITULARES

• Manuel Irrarrázaval Aldunate

PRESIDENTE

GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE

• Rafael Mateo Alcalá

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE

• Andrés Salvestrini Balmaceda

DIRECTORES SUPLENTE

• Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

• Juan Benabarre Benaiges

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

• Raúl Arteaga Errázuriz

GERENTE GENERAL

Juan Benabarre Benaiges

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La compañía no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

ENDESA ECO S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima cerrada, constituida por escritura pública de fecha 18 de abril de 2005.

Rut: 76.313.310-9

Domicilio: Santa Rosa 76 piso 12, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

El objeto de esta sociedad es promover y desarrollar proyectos de energía renovables, tales como minihidro, eólica, geotérmica, solar, biomasa y otras; identificar y desarrollar proyectos de Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) y actuar como depositaria y comercializadora de los Certificados de Reducción de Emisiones que se obtengan de dichos proyectos.

CAPITAL PAGADO: \$582.980 miles.

DIRECTORES

• Juan Benabarre Benaiges

PRESIDENTE

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

• Manuel Irrázaval Aldunate

GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE

• Renato Fernández Baeza

GERENTE DE COMUNICACIÓN ENDESA CHILE

GERENTE GENERAL

Wilfredo Jara Tirapegui

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

EMGESA S.A. E.S.P. (EMGESA)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Empresa de Servicio Público.

Domicilio: Carrera 11 N° 82-76, piso 4 Bogotá, D.C. Colombia.

OBJETO SOCIAL

La empresa tiene como objetivo la generación y comercialización de energía eléctrica, así como la ejecución de todas las actividades afines, conexas, complementarias y relacionadas con la generación de energía.

CAPITAL PAGADO \$ 577.355.127 miles.

DIRECTORES TITULARES

• Andrés Regué Godall

PRESIDENTE

• Astrid Martínez Ortiz

• Lucio Rubio Díaz

GERENTE DE GENERACIÓN COLOMBIA

• Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

• María Fernanda Lafourie

• Enrique Borda Villegas

• Camilo Sandoval Sotelo

DIRECTORES SUPLENTES

• Fernando Gutiérrez Medina

• Henry Navarro Sánchez

• David Post

• Mónica Cheng Arango

• Martha Veleño Quintero

• Manuel Jiménez Castillo

• Héctor Zambrano Rodríguez

PRINCIPALES EJECUTIVOS

• Lucio Rubio Díaz

GERENTE DE GENERACIÓN COLOMBIA GERENTE GENERAL

• Andrés Caldas Rico

GERENTE JURÍDICO

• Gustavo López Tobón

GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS

• Álvaro Pérez Uz

GERENTE CONTROL DE GESTIÓN

• Carlos Alberto Luna Cabrera

GERENTE PRODUCCIÓN

• Fernando Gutiérrez Medina

GERENTE COMERCIAL

• María Celina Restrepo

GERENTE DE COMUNICACIÓN

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Empresa de Servicio Público.

Domicilio: KM. 35 Vía Neiva – Yaguará, Colombia.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene como objeto principal la generación y comercialización de energía eléctrica.

CAPITAL PAGADO \$ 333.425.742 miles.

DIRECTORES TITULARES

• José Antonio Vargas Lleras

PRESIDENTE

• Carlos Martín Vergara

FISCAL ENDESA CHILE

• Emilio Archila

• Rafael Errázuriz Ruiz-Tagle
GERENTE DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA ENDESA CHILE

- Sebastián Fernández
- David Yanovich
- Carlos Alberto Luna Cabrera

DIRECTORES SUPLENTE

- Fredy Urrea
- Manuel Pesqueira
- Patricia Marulanda
- Renato Fernández Baeza

GERENTE DE COMUNICACIÓN ENDESA CHILE

- José Arturo López
- Aquiles Ignacio Mercado Fernández
- Fredy Canen Anaya

GERENTE GENERAL

Carlos Alberto Luna Cabrera

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

Se encuentra vigente un contrato a través del cual EMGESA S.A. E.S.P. asume la responsabilidad por la operación de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P., obligándose a prestar a esta empresa servicios relacionados con las siguientes áreas: supervisión y asesoría técnica, operaciones, comercial, administrativa, gestión, administración de personal, abastecimiento, medio ambiente y auditoría interna.

EDEGEL S.A.A. (EDEGEL)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima constituida en la ciudad de Lima, República de Perú.

Domicilio: Av. Víctor Andrés Belaúnde N° 147, Edificio Real 4, piso 7, Centro Empresarial Camino Real, San Isidro, Lima, Perú.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto principal dedicarse, en general, a las actividades propias de la generación de energía eléctrica. Podrá efectuar, asimismo, los actos y operaciones civiles, industriales, comerciales y de cualquier otra índole que sean relacionados o conducentes a su objeto social principal.

CAPITAL PAGADO \$ 459.893.164 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Rafael Mateo Alcalá

PRESIDENTE

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE

- Javier García Burgos Benfield

VICEPRESIDENTE

- Juan Benabarre Benaiges

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

- Fritz Du Bois Freund
- Reynaldo Llosa Barber
- Ricardo Harten Costa
- Alfonso Bustamante Canny

DIRECTORES SUPLENTE

- Julián Cabello Yong
- Arrate Gorostidi Aguirresarobe
- Francisco García Calderón Portugal
- Roberto Cornejo Spickernagel
- Alberto Triulzi Mora
- Jaime Zavala Costa
- Joseph Lessard Meath

PRINCIPALES EJECUTIVOS

- José Griso Ginés

GERENTE DE GENERACIÓN PERÚ

GERENTE GENERAL

- Christian Schroder Romero

GERENTE ASESORÍA LEGAL

- Milagros Noriega Cerna

GERENTE FINANZAS

- Julián Cabello Yong

GERENTE EXPLOTACIÓN

- Roberto Cornejo Spickemagel

GERENTE COMERCIAL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

GENERANDES PERÚ S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima constituida en la ciudad de Lima, República de Perú.

Domicilio: Av. Víctor Andrés Belaúnde N°147, Edificio Real 4, Piso 7, San Isidro, Lima, Perú.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene como objeto efectuar actividades relacionadas con la generación de energía eléctrica, directamente y/o a través de sociedades constituidas con ese fin.

CAPITAL PAGADO \$ 196.651.221 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Rafael Mateo Alcalá

PRESIDENTE

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE

- Javier García Burgos Benfield

VICEPRESIDENTE

- Juan Benabarre Benaiges

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

- Mario Valcarce Durán

PRESIDENTE ENDESA CHILE

- José Chueca Romero

- Ignacio Blanco Fernández

- Joseph Lessard Meath

- Alberto Triulzi Mora

DIRECTORES SUPLENTE

- Julián Cabello Yong

- Juan Antonio Rozas Mori

- José María Hidalgo Martín-Mateos

- Fritz Du Bois Freund

- Stephen Mitchell Pearlman

- Milagros Noriega Cerna

- Roberto Cornejo Spickernagel
- Guillermo Lozada Pozo

PRINCIPALES EJECUTIVOS

- José Griso Ginés
- GERENTE DE GENERACIÓN PERÚ**
GERENTE GENERAL
- Milagros Noriega Cerna
- GERENTE DE FINANZAS**

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

COMPAÑÍA ELÉCTRICA CONO SUR S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima constituida en Ciudad de Panamá, República de Panamá.

Domicilio: Edificio Omega. Av. Samuel Lewis y Calle 53, Apartado Postal 4493, Panamá 5, República de Panamá.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto desarrollar cualquier actividad de carácter comercial, industrial y financiero; generar, transmitir, suministrar y distribuir o comercializar energía eléctrica; adquirir y vender acciones, valores y bienes en general, así como cualquier otra actividad lícita que acuerde el Directorio o la Asamblea de Accionistas.

CAPITAL PAGADO \$ 912.959.220 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Manuel Irrarrazaval Aldunate

PRESIDENTE

GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE

- Andrés Salvestrini Balmaceda
- Alfredo Ergas Segal
- Carlos Martín Vergara

FISCAL ENDESA CHILE

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La compañía no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

ENDESA CHILE INTERNACIONAL

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Compañía Exenta constituida en Cayman Islands, BWI.

Domicilio: Caledonian Bank & Trust Limited, Caledonian House, Mary Street P.O. Box 1043, George Town, Grand Cayman, Cayman Islands.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene como objeto realizar todo negocio o actividad de acuerdo con la legislación de Cayman Islands. Básicamente, los negocios y actividades están referidas al área financiera, con excepción de aquellas que la ley reserva a los bancos y con prohibición de efectuar negocios con firmas o personas domiciliadas en Cayman Islands.

CAMBIO DE NOMBRE

El cambio de nombre de Endesa Chile Overseas Co. a Endesa Chile Internacional se adoptó por Resolución de los Accionistas de la Compañía, de fecha 16 de agosto del año 2001. Esta resolución se protocolizó, bajo el N° 138, el día 20 de agosto del año 2001, en la Notaría de Santiago de don Fernando Opazo Larrain. La sociedad tuvo otro cambio de nombre de Endesa Chile Internacional a Endesa Chile Internacional S.A., que se adoptó por Resolución de los Accionistas de la Compañía, de fecha 3 de Octubre de 2006.

CAPITAL PAGADO \$ 391.773.372 miles.

DIRECTORES

- Manuel Irrarrazaval Aldunate
- GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE**
- Carlos Martín Vergara
- FISCAL ENDESA CHILE**
- Andrés Salvestrini Balmaceda
 - Alfredo Ergas Segal

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

El propósito de esta filial es obtener recursos financieros destinados al proceso de internacionalización de Endesa Chile. Para tales efectos, ha obtenido créditos de diversas fuentes, contando para esto con la garantía de Endesa Chile. A su vez, parte de los fondos obtenidos han sido prestados a empresas filiales y coligadas de Endesa Chile.

COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL MERCOSUR S.A. (CEMSA)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima constituida de conformidad con las leyes de la República de Argentina con domicilio en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Domicilio: Pasaje Ing. E. Butty 220, piso 16, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto principal -actuando por cuenta propia y/o por mandato y/o, por cuenta y orden de terceros y/o asociada a terceros- la compra y venta mayorista de energía eléctrica producida por terceros y a consumir por terceros, incluyendo la importación y exportación de energía eléctrica y la comercialización de regalías, así como la prestación y/o realización de servicios relacionados con la actividad antes mencionada, todo

ello conforme a la normativa vigente. Asimismo, la sociedad actuando por sí o por cuenta y orden de terceros y/o asociada a terceros, podrá efectuar transacciones de compraventa o compra y venta de gas natural, y/o de su transporte, incluyendo la importación y exportación de gas natural y la comercialización de regallas. La sociedad podrá realizar, a tales efectos, todas aquellas actividades complementarias y subsidiarias que se vinculen con su objeto social, teniendo para ello, plena capacidad jurídica para adquirir derechos y contraer obligaciones y ejercer todos los actos que no sean prohibidos por las leyes o por este estatuto.

CAPITAL PAGADO \$ 7.489.700 miles.

DIRECTORES TITULARES

• José María Hidalgo Martín-Mateos
PRESIDENTE

• José Agustín Venegas Maluenda
VICEPRESIDENTE

**GERENTE REGIONAL DE TRADING Y
COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE**

• Fernando Claudio Antognazza

DIRECTORES SUPLENTE

• Arturo Pappalardo
• Roberto José Fagan
• Pedro Cruz Viné

GERENTE GENERAL

Juan Carlos Blanco

**RELACIONES COMERCIALES CON
ENDESA CHILE**

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**COMPAÑÍA DE
TRANSMISIÓN DEL
MERCOSUR S.A. (CTM)**

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima constituida de conformidad con las leyes de la República de Argentina, con domicilio en la ciudad de Buenos Aires.

Domicilio: Bartolomé Mitre 797, piso 13, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL

Prestar servicios de transporte de energía eléctrica en alta tensión, tanto en el caso de vinculación de sistemas eléctricos nacionales como internacionales, de acuerdo a la legislación vigente, a cuyo fin podrá: participar en licitaciones nacionales o internacionales, convertirse en concesionaria de los servicios públicos de transporte de energía eléctrica en alta tensión nacional o internacional y realizar todas aquellas actividades que resulten necesarias para el cumplimiento de sus fines.

CAPITAL PAGADO \$ 8.414.540 miles.

DIRECTORES TITULARES

• José María Hidalgo Martín-Mateos
PRESIDENTE

• Francisco Javier Bugallo Sánchez
VICEPRESIDENTE

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL

• Arturo Pappalardo

DIRECTORES SUPLENTE

• José Agustín Venegas Maluenda
**GERENTE REGIONAL DE TRADING Y
COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE**

• Juan Carlos Blanco
• Roberto José Fagan

GERENTE GENERAL

Francisco Javier Bugallo Sánchez

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL

**RELACIONES COMERCIALES CON
ENDESA CHILE**

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**TRANSPORTADORA DE
ENERGÍA S.A. (TESA)**

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima constituida de conformidad con las leyes de la República de Argentina con domicilio en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.

Domicilio: Bartolomé Mitre N° 797, Piso 13, Buenos Aires, República de Argentina.

OBJETO SOCIAL

El objeto social comprende prestar servicios de transporte de energía eléctrica en alta tensión, tanto en el caso de vinculación de sistemas eléctricos nacionales como internacionales, de acuerdo a la legislación vigente, a cuyo fin podrá participar en licitaciones nacionales o internacionales, convertirse en concesionaria de los servicios públicos de transporte de energía eléctrica en alta tensión nacional o internacional, y realizar todas aquellas actividades que resulten necesarias para el cumplimiento de sus fines, incluyendo expresamente pero no limitando a, constituirse como parte en contratos de construcción, operación y mantenimiento para el inicio y/o ampliación de líneas de transporte de energía eléctrica, participar en la financiación de proyectos relacionados directa o indirectamente con dichos emprendimientos como prestataria y/o prestamista y/o garante y/o avalista, a cuyo efecto podrá otorgar garantías a favor de terceros. Se excluyen expresamente todas aquellas actividades comprendidas

en la Ley de Entidades Financieras y toda otra que requiera el concurso del ahorro público.

CAPITAL PAGADO \$ 6.348.435 miles.

DIRECTORES TITULARES

• José María Hidalgo Martín-Mateos

PRESIDENTE

• Francisco Javier Bugallo Sánchez

VICEPRESIDENTE

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL

• Arturo Pappalardo

DIRECTORES SUPLENTE

• José Agustín Venegas Maluenda

GERENTE REGIONAL DE TRADING Y COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE

• Juan Carlos Blanco

• Roberto José Fagan

GERENTE GENERAL

Francisco Javier Bugallo Sánchez

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

TERMOELÉCTRICA MANUEL BELGRANO S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima constituida el 13 de diciembre de 2005 en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.

Domicilio: Suipacha 268, Piso 12, Buenos Aires, República de Argentina.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto la producción de energía eléctrica y su comercialización en bloque y, particularmente, la gestión de compra del equipamiento, la construcción, la operación y el mantenimiento de

una central térmica en cumplimiento del "Acuerdo definitivo para la gestión y operación de los proyectos para la readaptación del MEM en el marco de la resolución SE n° 1427/2004", aprobado mediante la resolución SE n° 1193/2005 (el "Acuerdo"). La sociedad podrá realizar, a tales efectos, todas aquellas actividades complementarias y subsidiarias que se vinculen con su objeto social, teniendo para ello, plena capacidad jurídica para adquirir derechos y contraer obligaciones y ejercer todos los actos que no le sean prohibidos por las leyes o estos estatutos.

CAPITAL PAGADO \$ 86.936 miles.

DIRECTORES TITULARES

• José Miguel Granged Bruñen

GERENTE DE GENERACIÓN ARGENTINA

PRESIDENTE

• Fernando Claudio Antognazza

VICEPRESIDENTE

• Gustavo Mariani

• Horacio Jorge T. Turri

• Pierre Marie Ranger

• Milton Gustavo Tomás Pérez

• Jorge Aníbal Rauber

• Guillermo Luis Fiad

• Fermín Demonte

DIRECTORES SUPLENTE

• José María Vásquez

• María Gabriela Roselló

• Francisco D. Monteleone

• Roberto José Fagan

• Iván Diego Duronto

• Gustavo Alberto Matta y Trejo

• Sergio Raúl Sánchez

• Benjamín Roberto Guzmán

• Vacante

GERENTE GENERAL

Miguel Ortiz Fuentes

PRINCIPALES EJECUTIVOS

• Gustavo Manifesto

GERENTE TÉCNICO

• Óscar Zapiola

GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS

• Daniel Garrido

GERENTE COMERCIAL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

TERMOELÉCTRICA JOSÉ DE SAN MARTÍN S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Persona jurídica de derecho privado

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima constituida el 13 de diciembre de 2005 en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.

Domicilio: Suipacha 1111, piso 18, Buenos Aires, República de Argentina.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto la producción de energía eléctrica y su comercialización en bloque y, particularmente, la gestión de compra del equipamiento, la construcción, la operación y el mantenimiento de una central térmica en cumplimiento del "Acuerdo definitivo para la gestión y operación de los proyectos para la readaptación del MEM en el marco de la resolución SE n° 1427/2004", aprobado mediante la resolución SE n° 1193/2005 (el "Acuerdo"). La sociedad podrá realizar, a tales efectos, todas aquellas actividades complementarias y subsidiarias que se vinculen con su objeto social, teniendo para ello, plena capacidad jurídica para adquirir derechos y contraer obligaciones y ejercer todos los actos que no le sean prohibidos por las leyes o estos estatutos.

CAPITAL PAGADO \$ 86.936 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Horacio Jorge T. Turri

PRESIDENTE

- Pierre Marie Ranger

VICEPRESIDENTE

- José Miguel Granged Bruñen
- Fernando Claudio Antognazza
- Milton Gustavo Tomás Pérez
- Jorge Anibal Rauber
- Gustavo Mariani
- Guillermo Luis Fiad
- Fermín Oscar Demonte

DIRECTORES SUPLENTE

- José María Vásquez
- María Gabriela Roselló
- Francisco D. Monteleone
- Roberto José Fagan
- Iván Diego Duronto
- Omar Ramiro Algacibiur
- Gustavo Alberto Matta y Trejo
- Sergio Raúl Sánchez
- Benjamín Roberto Guzmán

GERENTE GENERAL

Florencio Alberto Olmos

PRINCIPALES EJECUTIVOS

- Armando Federico Duvo

GERENTE TÉCNICO

- Daniel Gustavo Isse

GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS

- Marcelo Walter Holmgren

GERENTE COMERCIAL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

ENDESA BRASIL S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil.

Domicilio: Praia do flamenco, 200, 16° andar. Río de Janeiro, Brasil.

OBJETO SOCIAL

La compañía tiene por objeto la participación en el capital social de otras compañías y sociedades que actúan o vengan a ser constituidas para actuar directa o indirectamente, en cualquier segmento del sector eléctrico, incluyendo sociedades de prestación de servicios a empresas actuantes en tal sector, en Brasil o el exterior, como socia, cuotista o accionista, bien como, en los límites legalmente permitidos y, cuando fuere el caso, sujeto a la obtención de las aprobaciones reglamentariamente necesarias; la prestación de servicios de transmisión, distribución, generación o comercialización de energía eléctrica y actividades afines y la participación, individualmente o por medio de joint venture, sociedad, consorcio u otras formas similares de asociación, en licitaciones, proyectos y emprendimientos para ejecución de los servicios y actividades mencionadas anteriormente.

CAPITAL PAGADO \$ 188.666.182 miles.

DIRECTORES

- Mario Fernando Santos

PRESIDENTE

- Antonio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque

- Rafael Mateo Alcalá

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE

- Rafael López Rueda

GERENTE GENERAL CHILECTRA S.A.

- José María Calvo Sotelo

- Ignacio Antofañanzas Alvear

GERENTE GENERAL ENERSIS S.A.

- Héctor López Vilaseco

DIRECTOR ENDESA CHILE

PRINCIPALES EJECUTIVOS

- Marcelo Llóvenes Rebolledo

GERENTE GENERAL

- Francisco Javier Bugallo Sánchez

GERENTE GENERACIÓN BRASIL

SUB GERENTE GENERAL

- Abel Alves Rochinha

GERENTE DE FINANZAS Y RELACIONES CON INVERSIONISTAS

- Aurelio de Oliveira

PLANIFICACIÓN Y CONTROL

- Eugenio Cabanes

RELACIONES INSTITUCIONALES

- Antonio Basilio e Albuquerque

ASESOR JURÍDICO

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

CENTRAIS ELÉTRICAS CACHOEIRA DOURADA S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima de capital cerrado, constituida en Brasil, con sede en Goiania.

Domicilio: Rodovia GO 206, Km 0, Cachoeira Dourada, Goiás – Brasil.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene como objeto social la realización de estudios, planeamiento, construcción, instalación, operación y explotación de centrales generadoras de energía eléctrica y el comercio relacionado con estas actividades.

CAPITAL PAGADO \$ 137.980.581 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Francisco Javier Bugallo Sánchez

PRESIDENTE

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL

- Aurelio de Oliveira
- Guilherme Gomes Lencastre

PRINCIPALES EJECUTIVOS

- Francisco Bugallo Sánchez

GERENTE GENERAL

- Manuel Herrera Vargas

DIRECTOR DE COMERCIALIZACIÓN

- José Ignacio Pires

DIRECTOR TÉCNICO

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

COMPAÑÍA DE INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA S.A. (CIEN)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima constituida el 9 de julio de 1997 en Curitiba, Paraná, Brasil.

Domicilio: Praia do Flamengo, 200, 12º Andar, Flamengo, Río de Janeiro, Brasil. 22210-030

OBJETO SOCIAL

La compañía tiene como objeto social la actuación en producción, industrialización, distribución y comercialización de energía eléctrica, inclusive en las actividades de importación y exportación.

CAPITAL PAGADO \$ 103.620.663 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Marcelo Liévenes Rebolledo

PRESIDENTE

- Francisco Javier Bugallo Sánchez

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL

- José Venegas Maluenda

GERENTE REGIONAL DE TRADING Y COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE

GERENTE GENERAL

Francisco Javier Bugallo Sánchez

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

AMPLA ENERGÍA E SERVIÇOS S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta

Domicilio: Praça Leoni Ramos, N°01 – São Domingos, Niteroi, Río de Janeiro, Brasil

OBJETO SOCIAL

Estudiar, planear, proyectar, construir y explorar los sistemas de producción, transmisión, transformación, distribución y comercio de energía eléctrica, así como prestar servicios correlatos que hayan sido o que puedan ser concedidos; realizar investigaciones en el sector energético y participar de otras sociedades del sector energético como accionista.

CAPITAL PAGADO \$ 210.994.900 miles.

CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

- Mario Jorge Correia Minderico

PRESIDENTE

- Mario Fernando de Melo Santos

VICEPRESIDENTE

DIRECTORES TITULARES

- Joao Ricardo de Azevedo Ribeiro
- Marcos da Silva Crespo
- Juan Pablo Spoerer
- Cristián Herrera Fernández
- Martín Serrano Spoerer

- Antonio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque
- Gonzalo Carbó

DIRECTORES SUPLENTE

- José Alves de Mello Franco
- Fernando Urbina Soto
- Joaquim Pedro de Macedo Santos
- José Miguel Bandeira Pires Monteiro Lopes

PRINCIPALES EJECUTIVOS

- Marcelo Liévenes Rebolledo

DIRECTOR PRESIDENTE

- José Alves de Mello Franco

DIRECTOR DE REGULACIÓN

- Carlos Alberto Oliveira

DIRECTOR COMERCIAL

- Carlos Ewandro Naegele Moreira

DIRECTOR DE RECURSOS HUMANOS

- Claudio Rivera Moya

DIRECTOR DE PÉRDIDAS

- Abel Alves Rochinha

DIRECTOR ADMINISTRATIVO-FINANCIERO

- Déborah Meirelles Rosa Brasil

DIRECTOR JURÍDICO

- Albino Motta da Cruz

DIRECTOR TÉCNICO

- Mario Rocha

DIRECTOR DE RELACIONES CON GOBIERNO Y MEDIO AMBIENTE

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

AMPLA INVESTIMENTOS E SERVIÇOS S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima abierta

Domicilio: Praça Leoni Ramos, N°01
– parte São Domingos, Niterói, Río de Janeiro, Brasil

OBJETO SOCIAL

Estudiar, planear, proyectar, construir y explorar los sistemas de producción, transmisión, transformación, distribución y comercio de energía eléctrica, bien como prestar servicios correlatos que hayan sido o que puedan ser concedidos; prestar servicios de cualquier naturaleza a concesionarias, permisionarias o autorizadas del servicio de energía eléctrica y a sus clientes y participar de otras sociedades del sector energético como accionista.

CAPITAL PAGADO \$ 28.749.347 miles.

DIRECTORES TITULARES

• Manuel Jorge Correia Minderico
PRESIDENTE

• Mario Fernando de Melo Santos

VICEPRESIDENTE

• Juan Pablo Spoerer

• Gonzalo Carbó

• Antonio Basílio Pires e Albuquerque

• Cristián Herrera Fernández

• Martín Serrano Spoerer

• João Ricardo de Azevedo Ribeiro

• Marcelo Liévenes Rebolledo

DIRECTORES SUPLENTE

• Joaquim Pedro de Macedo Santos

• José Miguel Bandeira Pires Monteiro
Lopes

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile

COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ (COELCE)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima abierta extranjera constituida el 5 de marzo de 1999 en la ciudad de Río de Janeiro, Brasil.

Domicilio: Av. Barão de Studart, 2917/83,
Bairro Dionísio Torres, Fortaleza, Ceará,
Brasil.

OBJETO SOCIAL

Explorar la distribución de energía eléctrica y servicios afines, en el estado de Ceará.

CAPITAL PAGADO \$ 199.270.182 miles.

DIRECTORES TITULARES

• Mario Fernando de Melo Santos
PRESIDENTE

• Marcelo Liévenes Rebolledo
VICEPRESIDENTE

• Luiz Carlos Laurens Ortins Bettencourt

• Cristóbal Sánchez Romero

• Irã da Silva Cardoso

• José Alves de Mello Franco

• Jorge Parente Frota Júnior

• João Ricardo de Azevedo Ribeiro

• Luis Gastão Bittencourt da Silva

• Fernando de Moura Avelino

• Gonzalo Vial Vial

DIRECTORES SUPLENTE

• Luciano Alberto Galasso Samaria

• José Nunes de Almeida Neto

• Antonio Basilio Pires e Albuquerque

• José Miguel Bandeira Pires Monteiro
Lopes

• Juarez Ferreira de Paula

• Nelson Ribas Visconti

• José Caminha Alencar Araripe Júnior

• Abel Alves Rochinha

• José Renato Ferreira Barreto

• Vlândia Viana Regis

PRINCIPALES EJECUTIVOS

• Cristián Fierro Montes

DIRECTOR PRESIDENTE

• José Nunes de Almeida Neto

DIRECTOR VICEPRESIDENTE DE
PROYECTOS INSTITUCIONALES Y
COMUNICACIONES

• Luciano Galasso Samaria

DIRECTOR VICEPRESIDENTE
COMERCIAL

• José Távora Batista

DIRECTOR VICEPRESIDENTE TÉCNICO

• Abel Pérez Claros

DIRECTOR VICEPRESIDENTE DE
CONTROL DE GESTIÓN Y PLANIFICACIÓN
ESTRATÉGICA

• José Ferreira Barreto

DIRECTOR VICEPRESIDENTE DE
ORGANIZACIÓN Y RECURSOS
HUMANOS

• Antonio Osvaldo Alves Teixeira

DIRECTOR VICEPRESIDENTE
ADMINISTRATIVO FINANCIERO Y DE
RELACIONES CON INVERSORES

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

CGTF - CENTRAL GERADORA TERMELÉCTRICA FORTALEZA S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima extranjera de capital cerrado constituida el 20 de agosto de 2001 en la ciudad de Río de Janeiro, Brasil.

Domicilio: Rodovia CE 422, Km 1,
Complexo Industrial e Portuário de Pecém
Caucaia – Ceará.

OBJETO SOCIAL (extracto)

Estudiar, proyectar, construir y explorar los sistemas de producción, transmisión,

distribución y comercialización de energía eléctrica que le vengán a ser concedidos, permitidos o autorizados por cualquier título de derecho, bien como el ejercicio de otras actividades asociadas a la prestación de servicios de cualquier naturaleza relacionados a las actividades arriba mencionadas; la adquisición, la obtención y la exploración de cualesquier derecho, concesiones y privilegios relacionados a las actividades arriba referidas, así como la práctica de todos los demás actos y negocios necesarios a la consecución de su objetivo; y la participación en el capital social de otras compañías o sociedades, como accionista, socia o en cuenta de participación, cualesquiera que sean sus objetivos.

CAPITAL PAGADO \$ 34.407.301 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Francisco Bugallo Sánchez

GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL PRESIDENTE

- Marcelo Liévenes Rebolledo
- VICE PRESIDENTE**
- Guilherme Gomes Lencastre

PRINCIPALES EJECUTIVOS

- Manuel Herrera Vargas

GERENTE GENERAL

- Raimundo Câmara Filho

GERENTE DE RECURSOS HUMANOS Y ADMINISTRATIVO

- Guilherme Gomes Lencastre

GERENTE FINANCIERO

- José Pires Medeiros

GERENTE TÉCNICO

- Aurelio de Oliveira

GERENTE DE PLANIFICACIÓN, CONTROL Y CONTABILIDAD

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

INVESTLUZ S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima extranjera constituida el 5 de noviembre de 1971 en la ciudad de Fortaleza, Brasil.

Domicilio: Av. Barão de Studart N° 2917, Bairro Dionísio Torres Fortaleza, Ceará, Brasil.

OBJETO SOCIAL

Participar del capital social de la Companhia Energetica do Ceará y en otras sociedades, en Brasil y en el exterior, en calidad de socio o accionista.

CAPITAL PAGADO \$ 454.271.601 miles.

ADMINISTRACIÓN

Sociedad administrada por un Comité de Gerentes integrado por:

- Cristián Fierro Montes

PRESIDENTE

- Antonio Osvaldo Alves Teixeira
- Silvia Pereira Cunha
- José Renato Ferreira Barreto
- Luciano Alberto Galasso Samaria
- Abel Pérez Claro
- Joao Ricardo de Azevedo Ribeiro

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

ELECTROGAS S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada.

Rut: 96.806.130-5.

Domicilio: Evaristo Lillo N°78 Piso 4 Oficina N°41 Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto prestar servicios de transporte de gas natural y otros combustibles, por cuenta propia y ajena, para lo cual podrá construir, operar y mantener gasoductos, oleoductos, poliductos e instalaciones complementarias.

CAPITAL PAGADO \$ 11.321.888 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Claudio Iglesias Guillard

PRESIDENTE

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Pedro Gatica Kerr
- Felipe Aldunate Hederra
- Carl Weber Silva
- Rosa Herrera Martínez

DIRECTORES SUPLENTE

- Enzo Quezada Zapata
- Víctor Briano Peralta
- Jaime Fuenzalida Alessandri
- Jorge Bernardo Larraín Matte
- Vacante

GERENTE GENERAL

Carlos Andreani Luco

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

Se encuentra vigente un contrato por transporte de gas natural con la Compañía Eléctrica San Isidro S.A.

TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA. (TRANQUILLOTA)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada.

Rut: 77.017.930-0.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La empresa tiene por objeto social el transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, por cuenta propia o de terceros.

CAPITAL PAGADO \$ 3.507.137 miles.

APODERADOS TITULARES

- Felipe Aldunate Hederra
- Gabriel Carvajal Menegóñez
- Eduardo Morel Montes
- Ricardo Santibáñez Zamorano

APODERADOS SUPLENTE

- Alfonso Bahamondes Morales
- Alejandro Larenas Mantellero
- Enrique Sánchez Novoa
- Ricardo Sáez Sánchez

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES

Con San Isidro S.A. tiene contratos por el uso de los sistemas de transmisión, que le permite transmitir energía al Sistema Interconectado Central.

INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LIMITADA

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada.

Rut: 76.014.570-K.

Domicilio: Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto: a) La participación directa o indirecta a través de cualquier tipo de asociación, en sociedades que tengan por objeto una o más de las siguientes actividades: i) El transporte de

gas natural en cualquiera de sus formas; ii) La generación, transmisión, compra, distribución y venta de energía eléctrica, iii) Financiamiento de las actividades señaladas en i) y ii) precedente que desarrollan terceros relacionados; b) La percepción e inversión de los bienes que se inviertan. Quedan comprendidas en el objeto social todas las actividades lucrativas relacionadas con las ya citadas y otros negocios que los socios acuerden.

CAPITAL PAGADO \$ 177.562.499 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Rafael Mateo Alcalá
- GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
- Alfredo Ergas Segal
- Tom Miller
- Francisco Mezzadri

DIRECTORES SUPLENTE

- Juan Benabarre Benaiges
- GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Claudio Iglesias Guillard
- GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE
- David Baughman
- David Kehoe

GERENTE GENERAL
Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE:

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

GASATACAMA S.A. (GASATACAMA)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada. Esta sociedad se constituyó con el nombre Administradora Proyecto Atacama S.A., cambiando a su actual denominación el 11 de octubre de 2002.

Rut: 96.830.980-3.

Domicilio: Isidora Goyenechea 3365, piso 8, Las Condes - Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tendrá por objeto: a) la administración y dirección de las sociedades Gasoducto Atacama Chile Limitada, Gasoducto Atacama Argentina Limitada, GasAtacama Generación Limitada y de las demás sociedades que acuerden los socios; b) la inversión de sus recursos, por cuenta propia o ajena, en toda clase de bienes muebles o inmuebles, corporales o incorporales, valores, acciones y efectos de comercio. Para el cumplimiento del objeto social, la sociedad podrá ejecutar todos los actos y celebrar todos los contratos conducentes a la realización del objeto social, incluyendo la contratación de trabajadores, asesores, agentes, consultores, ejecutivos o apoderados para la conducción de los negocios sociales y de las compañías administradas; la compra, venta, adquisición, enajenación o arrendamiento de toda clase de bienes corporales e incorporales; y la constitución, ingreso o administración de sociedades de capital o de personas jurídicas, cualquiera sea su clase o naturaleza, así como la reforma o proposición de reforma de estatutos de cualquiera de las sociedades que administre o sea propietaria, incluidas las compañías singularizadas en la letra a).

CAPITAL PAGADO \$ 155.183.214 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Rafael Mateo Alcalá
- GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
- PRESIDENTE
- Tom Miller
- David Baughman
- Vacante

DIRECTORES SUPLENTE

- Juan Benabarre Benaiges

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

- Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Fernando Gallino
- Dan Dexter

GERENTE GENERAL

Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

GASODUCTO ATACAMA CHILE S.A. (GASODUCTO ATACAMA CHILE)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada. Esta sociedad se transformó a Sociedad Anónima con fecha 17 de diciembre de 2003, manteniendo los accionistas la misma participación.

Rut: 78.882.820-9.

Domicilio: Isidora Goyenechea 3365, piso 8, Las Condes - Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto el transporte de gas natural, por sus propios medios o en conjunto con terceras personas, dentro del territorio chileno o en otros países, incluyendo la construcción y emplazamiento de gasoductos y demás actividades relacionadas directa o indirectamente con dicho objeto. La sociedad podrá ejecutar todos los actos y celebrar todos los contratos conducentes a la realización del giro social, incluyendo la compra, venta, adquisición o enajenación,

a cualquier título, de todo tipo de bienes corporales e incorporales, muebles o inmuebles, y la creación de o participación en otras sociedades.

CAPITAL PAGADO \$ 34.140.865 miles.

DIRECTORES TITULARES

• Rafael Mateo Alcalá
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE PRESIDENTE

- Tom Miller
- David Baughman
- Vacante

DIRECTORES SUPLENTE

• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

• Claudio Iglesias Guillard
GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Fernando Gallino
- Dan Dexter

GERENTE GENERAL

Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES

Se encuentra vigente un contrato con Endesa Chile por transporte de gas natural para la central Taltal.

GASATACAMA GENERACIÓN S.A. (GASATACAMA GENERACIÓN)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada. Esta sociedad se transformó a Sociedad Anónima, con fecha 17 de diciembre de 2003, manteniendo los accionistas la misma participación.

Rut: 78.932.860-9.

Domicilio: Isidora Goyenechea 3365, piso 8, Las Condes - Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto: a) explotar la generación, transmisión, compra, distribución y venta de energía eléctrica o de cualquier otra naturaleza; b) la compra, extracción, explotación, procesamiento, distribución, comercialización y venta de combustibles sólidos, líquidos y gaseosos; c) la venta y prestación de servicios de ingeniería; d) la obtención, transferencia, compra, arrendamiento, gravamen y explotación, en cualquier forma, de las concesiones a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos, de concesiones marítimas y de derechos de aprovechamiento de aguas de cualquier naturaleza; e) invertir en toda clase de bienes, corporales o incorporales, muebles o inmuebles; f) la organización y constitución de toda clase de sociedades, cuyos objetos estén relacionados o vinculados con la energía en cualquiera de sus formas o que tengan como insumo principal la energía eléctrica, o bien que correspondan a cualquiera de las actividades definidas anteriormente. Para el cumplimiento del objeto social, la sociedad podrá ejecutar todos los actos y celebrar todos los contratos conducentes a la realización del giro social, incluyendo la compra, venta, adquisición o enajenación, a cualquier título, de todo tipo de bienes corporales o incorporales, muebles o inmuebles, el ingreso en sociedades de capital o de personas ya existentes a concurrir a la formación de éstas, cualquiera sea su clase a naturaleza.

CAPITAL PAGADO \$ 64.364.694 miles.

DIRECTORES TITULARES

• Rafael Mateo Alcalá
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE PRESIDENTE

- Tom Miller
- David Baughman
- Vacante

DIRECTORES SUPLENTE

- Juan Benabarre Benaiges

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

- Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Fernando Gallino
- Dan Dexter

GERENTE GENERAL

Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene contratos con Endesa Chile.

GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA S.A. (GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA)

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada. Esta sociedad se transformó a Sociedad Anónima con fecha 17 de diciembre de 2003, manteniendo los accionistas la misma participación.

Rut: 78.952.420-3.

Domicilio: Isidora Goyenechea 3365, piso 8, Las Condes - Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto el transporte de gas natural, por medio propios, ajenos o en conjunto con terceras personas, dentro del territorio chileno o en otros países, incluyendo la construcción, emplazamiento y explotación de gasoductos y demás actividades relacionadas directa o indirectamente con dicho objeto. La sociedad podrá ejecutar todos los actos y celebrar todos los contratos conducentes

a la realización del objeto social, incluyendo la compra, venta, adquisición o enajenación, a cualquier título, de todo tipo de bienes corporales e incorporales, muebles o inmuebles y la creación de o participación en otras sociedades cuyo giro se relacione con el objeto social.

Esta sociedad estableció una agencia en Argentina, bajo el nombre "Gasoducto Cuenca Noroeste Limitada Sucursal Argentina", y cuyo propósito es la ejecución de un gasoducto entre la localidad de Cornejo, Provincia de Salta y la frontera argentino-chilena en las proximidades del paso de Jama, Segunda Región.

CAPITAL PAGADO \$ 56.182.414 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Rafael Mateo Alcalá

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE PRESIDENTE

- Tom Miller
- David Baughman
- Vacante

DIRECTORES SUPLENTE

- Juan Benabarre Benaiges

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

- Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Fernando Gallino
- Dan Dexter

GERENTE GENERAL

Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

INVERSIONES ELECTROGAS S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada.

Rut: 96.889.570-2.

Domicilio: Apoquindo 3076, oficina 402, Las Condes, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

El objeto de la sociedad es comprar, vender, invertir y mantener acciones de la Sociedad Anónima Cerrada Electrogas S.A.

CAPITAL PAGADO \$ 11.282.994 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

PRESIDENTE

- Pedro Gatica Kerr
- Felipe Aldunate Hederra
- Carl Weber Silva
- Rosa Herrera Martinez

DIRECTORES SUPLENTE

- Enzo Quezada Zapata
- Víctor Briano Peralta
- Jaime Fuenzalida Alessandri
- Jorge Bernardo Larrain Matte
- Vacante

GERENTE GENERAL

Carlos Andreani Luco

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La sociedad no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

GASODUCTO TALTAL S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada. Esta sociedad se transformó a Sociedad Anónima con fecha 26 de febrero de 2004, manteniendo los accionistas la misma participación.

Rut: 77.032.280-4.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene por objeto el transporte comercialización y distribución de gas natural, por medios propios, ajenos o en conjunto con terceras personas, dentro del territorio Chileno, especialmente entre las localidades de Mejillones y Paposo en la Segunda Región, incluyendo la construcción emplazamiento y explotación de gasoductos y demás actividades relacionadas directa o indirectamente con dicho objeto. La Sociedad podrá ejecutar todos los actos y celebrar todos los contratos conducentes a la realización del giro social, incluyendo la compra, venta, adquisición o enajenación, a cualquier título de todo tipo de bienes corporales e incorporeales, muebles o inmuebles y la creación de o la participación en otras sociedades cuyo giro se relacione con el objeto social.

CAPITAL PAGADO \$ 15.000.978 miles.

DIRECTORES TITULARES

- Rudolf Araneda Kauert
- Pedro De la Sotta Sánchez
- Rafael Zamorano Chaparro
- Eric Bongardt Boettinger

DIRECTORES SUPLENTE

- Luis Cerda Ahumada
- Alejandro Sáez Carreño
- Gustavo Venegas Castro
- Luis Vergara Aguilar

GERENTE GENERAL

Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

CONSORCIO INGENDESA-MINMETAL LTDA.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad de responsabilidad limitada.

Rut: 77.573.910-K.

Domicilio: Santa Rosa N° 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

El objeto social comprende la prestación de servicios propios de la ingeniería, comprendiéndose en ellos la proyección, planificación y ejecución de estudios y proyectos de ingeniería, asesorías y consultorías, el otorgamiento de asistencia e información técnica y la administración, inspección y desarrollo de proyectos y obras. Podrá ejecutar además, por cuenta propia o ajena, toda clase de obras, montar y poner en marcha, para sí o para terceros, todo tipo de establecimientos, industriales o no, comercializando para sí o para terceros los bienes y/o servicios producidos. En general, la sociedad podrá desarrollar todas las actividades relacionadas directa o indirectamente con las operaciones mencionadas, toda suerte de actos mercantiles, inclusive la compraventa de muebles, la exportación e importación, y todos aquellos otros negocios que los socios acuerden, relacionados con las actividades precedentemente señaladas. Además, será objeto especial de la sociedad la adjudicación y ejecución de las obras de construcción e ingeniería

que conforman el contrato denominado LD-14.1 Asesoría Técnica y Administrativa a la Inspección Fiscal del Contrato de Construcción LD -4.1 del Proyecto Laja - Diguillín.

CAPITAL PAGADO \$ 2.000 miles.

APODERADOS TITULARES

- Rodrigo Muñoz Pereira
 - Juan Benabarre Benaiges
- GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

APODERADOS SUPLENTE

- Rodrigo Alcalno Mardones
- GERENTE GENERAL INGENDESA
- Fernando Orellana Welch
 - Osvaldo Dinner Reich
 - Carlos Freire Canto

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

SOCIEDAD CONSORCIO INGENDESA - ARA LTDA.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad de responsabilidad limitada.

Rut: 76.197.570-6.

Domicilio: Santa Rosa 76 piso 10, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

Prestación de servicios de Ingeniería, comprendiéndose en ellos la proyección, planificación y ejecución de estudios y proyectos de ingeniería, asesorías y consultorías, otorgamiento de asistencia e información técnica y la administración, inspección y desarrollo de proyectos y obras. Además, por cuenta propia o ajena, toda clase de obras, montar y

poner en marcha, para sí o terceros, todo tipo de establecimientos, industriales o no, comercializando para sí o terceros los bienes o servicios producidos. En general, desarrollar las actividades relacionadas directa o indirectamente con las operaciones mencionadas, toda suerte de actos mercantiles, inclusive compraventa de muebles, la exportación e importación, y todos aquellos negocios que los socios acuerden, relacionadas con las actividades señaladas. Además de lo señalado, será objeto especial de la sociedad la adjudicación y ejecución del Contrato de Asesoría a la Inspección Fiscal Contrato de Concesión Centro de Justicia de Santiago.

CAPITAL PAGADO \$ 1.000 miles.

APODERADOS TITULARES

- Rodrigo Alcalno Mardones

GERENTE GENERAL INGENDESA

- Alejandro Santolaya de Pablo

APODERADOS SUPLENTE

- Cristián Araneda Valdivieso
- Elías Arce Cyr
- Julio Montero Montegú
- Fernando Orellana Welch

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

CONSORCIO ARA - INGENDESA LTDA.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad de responsabilidad limitada.

Rut: 77.625.850-4.

Domicilio: Santa Rosa 76 piso 10, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

Prestación de servicios de ingeniería, comprendiéndose en ellos la proyección, planificación y ejecución de estudios y proyectos de ingeniería, asesorías y consultorías, otorgamiento de asistencia e información técnica y la administración, inspección y desarrollo de proyectos y obras. Además, por cuenta propia o ajena, toda clase de obras, montar y poner en marcha, para sí o terceros, todo tipo de establecimientos, industriales o no, comercializando para sí o terceros los bienes o servicios producidos. En general, desarrollar las actividades relacionadas directa o indirectamente con las operaciones mencionadas, toda suerte de actos mercantiles, inclusive compraventa de muebles, la exportación e importación, y todos aquellos negocios que los socios acuerden, relacionadas con las actividades señaladas.

CAPITAL PAGADO \$ 1.000 miles.

APODERADOS TITULARES

- Rodrigo Alcalno Mardones

GERENTE GENERAL INGENDESA

- Alejandro Santolaya de Pablo

APODERADOS SUPLENTE

- Fernando Orellana Welch
- Julio Montero Montegú
- Elías Arce Cyr
- Cristián Araneda Valdivieso

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

PROGAS S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima cerrada, inscrita por escritura pública de fecha 30 de agosto de 1999, otorgada en

la notaria de Santiago de José Mussalem Soffie, extracto publicado en el Diario Oficial con fecha 11 de septiembre de 1999. Inscrita en el Registro de Comercio a cargo del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fojas 21700, N° 17236, correspondiente al año 1999.

Rut: 77.625.850-4.

Domicilio: Isidora Goyenechea 3356, 8° piso, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

Desarrollar en la primera, segunda y tercera regiones del país, los siguientes giros: a) la adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización de gas natural; b) la adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización de otros derivados del petróleo y de combustibles en general; c) la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales y ejecución de obras relacionadas con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su ejecución y desarrollo; d) toda otra actividad necesaria o conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados.

CAPITAL PAGADO \$ 1.228 miles.

DIRECTORES

- Rudolf Araneda Kauert
- Luis Cerda Ahumada
- Pedro De la Sotta Sánchez

GERENTE GENERAL

Alejandro Sáez Carreño

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

GNL CHILE S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima cerrada, constituida por escritura pública de fecha 16 de noviembre de 2005 bajo el nombre de Gestora del Proyecto GNL S.A. El 27 de febrero de 2006 la sociedad cambió de nombre a GNL Chile S.A.

Rut: 76.418.940-K.

Domicilio: Isidora Goyenechea 3477, piso 19, Las Condes, Santiago.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tendrá por objeto exclusivo la prestación de servicios de gestión, administración, logística y coordinación como contratista o mandataria del grupo de empresas que promueve un proyecto para obtener el suministro de gas natural licuado, su regasificación y entrega en la zona central de Chile.

CAPITAL PAGADO \$10.210 miles

DIRECTORES TITULARES

- Enrique Dávila Alveal

PRESIDENTE

- Rafael Mateo Alcalá

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE

- Eduardo Morandé Montt
- Bernardo Larraín Matte
- Felipe Cerón Cerón

DIRECTORES SUPLENTES

- Paula Hidalgo Mandujano
- Claudio Iglesias Guillard

GERENTE DE GENERACIÓN CHILE ENDESA CHILE

- Gonzalo Palacios Vásquez
- Felipe Aldunate Hederra
- Héctor Rojas Brito

GERENTE GENERAL

Antonio Bacigalupo Gittins

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE AYSÉN S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, inscrita en el Registro de Valores de la SVS.

Rut: 76.652.400-1.

Domicilio: Miraflores 383, oficina 1302 Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL

El objeto de la sociedad es el desarrollo, financiamiento, propiedad y explotación de un proyecto hidroeléctrico en la Décimo Primera Región de Aysén, el cual contempla una capacidad estimada de dos mil trescientos cincuenta y cinco MW distribuida en cinco centrales hidroeléctricas, el cual se denomina "Proyecto Aysén". Para el cumplimiento de su objeto, forman parte de su giro las siguientes actividades: a) la producción y transporte de energía eléctrica; b) el suministro y comercialización de energía eléctrica a sus accionistas; c) la administración, operación y mantenimiento de obras hidráulicas, sistemas eléctricos y centrales generadoras de energía hidroeléctrica; y d) la prestación de servicios relacionados con su objeto social. Las actividades antes mencionadas podrán ser realizadas por cuenta propia o de terceros. Para el cumplimiento de su objeto, la sociedad podrá obtener, adquirir y gozar las concesiones y permisos que se requieran.

CAPITAL PAGADO \$ 19.920.000 millones.

DIRECTORES

- Antonio Albarrán Ruiz- Clavijo

PRESIDENTE

- Rafael Mateo Alcalá

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE

- Juan Benabarre Benaiges

GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

- Rafael Errázuriz Ruiz-Tagle

GERENTE DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA ENDESA CHILE

- Bernardo Larraín Matte

- Luis Felipe Gazitúa Achondo

GERENTE GENERAL

Hernán Salazar Zencovich

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES

Desarrolla proyecto hidroeléctrico en la XI Región del país, y venderá energía y potencia generada por el mismo a Endesa mediante contratos PPA a 30 años plazo.

ENERGEX CO.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Compañía Exenta constituida en Cayman Islands, BWI.

Domicilio: Caledonian House P.O. Box 265 G, George Town, Grand Cayman, Cayman Islands.

OBJETO SOCIAL

La sociedad tiene como objeto realizar todo negocio o actividad de acuerdo con la legislación de Cayman Islands. En el caso de los negocios y actividades referidas al área financiera, se exceptúan aquellas que la ley reserva a los bancos. Además tiene prohibición de efectuar negocios con firmas o personas domiciliadas en Cayman Islands.

CAPITAL PAGADO \$ 5.324 miles.

DIRECTORES

- Tom Miller
- Andrés Salvestrini Balmaceda
- David Baughman
- Vacante

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

ATACAMA FINANCE CO.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Compañía Exenta constituida en Cayman Islands, BWI.

Domicilio: Caledonian House P.O. Box 265 G, George Town, Grand Cayman, Cayman Islands.

OBJETO SOCIAL

El principal objetivo de la sociedad incluye el endeudamiento en dinero en el mercado financiero a través de créditos acordados o la emisión de bonos u otros títulos y el préstamo en dinero a otras compañías, en particular, aquellas que tengan relación con el Proyecto Atacama.

CAPITAL PAGADO \$ 3.354.057 miles.

DIRECTORES

- Tom Miller
- Andrés Salvestrini Balmaceda
- David Baughman
- Vacante

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE

La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES	122
BALANCES GENERALES INDIVIDUALES	124
ESTADOS DE RESULTADOS INDIVIDUALES	126
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INDIVIDUALES	127
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES	129
INFORME DE LOS INSPECTORES DE CUENTA	161
ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES	162

"Con excepción de los Estados Financieros Individuales y sus correspondientes notas, la información restante contenida en la presente Memoria Anual no ha sido auditada."

BALANCES GENERALES INDIVIDUALES**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005****(En miles de pesos)**

ACTIVOS	2006	2005
	M\$	M\$
ACTIVOS CIRCULANTES:		
Disponible	67.051	575.973
Depósitos a plazo	-	187.801
Valores negociables	3.869	3.869
Deudores por ventas	37.979.355	27.937.032
Deudores varios	53.552.496	25.057.930
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	72.496.981	143.857.023
Existencias	4.919.116	10.613.960
Impuestos por recuperar	9.864.328	4.694.004
Gastos pagados por anticipado	724.414	661.943
Impuestos diferidos	1.577.584	1.857.835
Otros activos circulantes	36.788.334	9.363.539
Total activos circulantes	217.973.528	224.810.909
ACTIVOS FIJOS:		
Terrenos	27.339.725	27.464.602
Construcciones y obras de infraestructura	2.357.351.590	2.265.540.444
Maquinarias y equipos	8.917.292	8.781.967
Otros activos fijos	63.251.772	49.334.703
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	11.920.882	11.912.238
Depreciación acumulada	(1.232.438.232)	(1.181.393.517)
Total activos fijos	1.236.343.029	1.181.640.437
OTROS ACTIVOS:		
Inversiones en empresas relacionadas	1.775.694.763	1.808.943.438
Inversiones en otras sociedades	2.250.097	2.260.467
Menor valor de inversiones	2.854.198	3.037.355
Mayor valor de inversiones	(7.458.268)	(9.504.823)
Deudores a largo plazo	848.909	949.565
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	183.126.024	122.149.154
Otros	21.866.000	25.263.950
Total otros activos	1.979.181.723	1.953.099.106
TOTAL ACTIVOS	3.433.498.280	3.359.550.452

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

PASIVOS Y PATRIMONIO	2006	2005
	M\$	M\$
PASIVOS CIRCULANTES:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras:		
A corto plazo	-	-
A largo plazo, porción circulante	4.474.286	4.414.149
Obligaciones con el público (bonos)	36.880.560	149.206.247
Cuentas por pagar	33.978.990	18.406.559
Acreedores varios	1.234.982	1.076.940
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	92.746.782	63.229.988
Provisiones	9.427.461	11.486.616
Retenciones	329.667	138.705
Impuesto a la renta	22.096.990	642.618
Impuestos diferidos	-	-
Otros pasivos circulantes	109.985	13.359.568
Total pasivos circulantes	201.279.703	261.961.390
PASIVOS A LARGO PLAZO:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	69.725.288	88.221.405
Obligaciones con el público (bonos)	1.265.595.110	1.247.034.795
Acreedores varios	24.005.368	24.360.674
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	67.404	67.463
Provisiones	8.299.269	7.888.839
Impuestos diferidos a largo plazo	55.259.926	36.452.269
Otros pasivos a largo plazo	14.956.361	16.817.352
Total pasivos a largo plazo	1.437.908.726	1.420.842.797
PATRIMONIO:		
Capital pagado	1.138.620.063	1.138.620.063
Sobreprecio en venta de acciones propias	223.354.457	223.354.457
Otras reservas	(36.943.924)	(35.233.126)
Utilidades acumuladas	301.077.304	237.058.795
Utilidad del ejercicio	189.541.318	112.946.076
Menos: dividendos provisorios	(21.036.352)	-
(Déficit) acumulado período de desarrollo-filiales	(303.015)	-
Total patrimonio	1.794.309.851	1.676.746.265
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	3.433.498.280	3.359.550.452

Las notas adjuntas forman parte Integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE RESULTADOS INDIVIDUALES
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005
 (En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
RESULTADO OPERACIONAL :		
INGRESOS DE EXPLOTACION	558.392.307	505.540.879
COSTOS DE EXPLOTACION	(386.509.037)	(379.648.386)
MARGEN DE EXPLOTACION	171.883.270	125.892.493
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS	(18.689.105)	(17.885.103)
RESULTADO OPERACIONAL	153.194.165	108.007.390
RESULTADO NO OPERACIONAL		
Ingresos financieros	12.933.247	9.644.339
Utilidad inversión empresas relacionadas	183.565.097	115.444.817
Otros ingresos fuera de la explotación	16.293.673	9.098.526
Pérdida inversión empresas relacionadas	(5.778.386)	(26.618.707)
Amortización menor valor de inversiones	(183.157)	(183.157)
Gastos financieros	(117.047.747)	(129.527.044)
Otros egresos fuera de la explotación	(11.471.876)	(18.885.449)
Corrección monetaria	442.012	884.218
Diferencia de cambio	(5.696.249)	59.312.517
RESULTADO NO OPERACIONAL	73.056.614	19.170.060
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	226.250.779	127.177.450
IMPUESTO A LA RENTA	(39.288.290)	(16.765.990)
UTILIDAD LIQUIDA	186.962.489	110.411.460
Amortización mayor valor de inversiones	2.578.829	2.534.616
UTILIDAD DEL EJERCICIO	189.541.318	112.946.076

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUALES
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005
(En miles de pesos)**

	2006 M\$	2005 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Utilidad del ejercicio	189.541.318	112.946.076
Resultados en ventas de activos:		
(Utilidad) pérdida en venta activos fijos	83.336	(3.511.693)
Cargos (abonos) a resultados que no significan movimientos de efectivo:		
Depreciación del ejercicio	49.920.274	50.944.484
Amortización menor valor de inversiones	183.157	183.157
Amortización mayor valor de inversiones	(2.578.829)	(2.534.616)
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(183.565.097)	(115.444.817)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	5.778.386	26.618.707
Corrección monetaria neta	(442.012)	(884.218)
Diferencia de cambio neta	5.696.249	(59.312.517)
Otros abonos a resultados que no representan flujo de efectivo	(3.191.799)	-
Otros cargos a resultados que no representan flujo de efectivo	28.334.060	8.318.151
Variación de activos que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones		
Deudores por ventas	(15.386.541)	7.500.240
Existencias	5.547.554	(5.682.644)
Dividendos recibidos de empresas relacionadas	171.512.155	49.023.371
Otros activos	(10.387.951)	13.743.451
Variación de pasivos que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones)		
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	7.791.295	(2.775.232)
Otras cuentas por pagar relacionadas con el resultado fuera de explotación	2.095.554	11.509.010
Flujo neto originado por actividades de la operación	250.931.109	90.640.910
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Obtención de préstamos	169.857.911	8.825.092
Préstamos documentados de empresas relacionadas	470.291	40.989.242
Obtención de otros préstamos de empresas relacionadas	181.889.339	-
Pago de dividendos	(70.008.869)	(35.898.799)
Pago de préstamos	(186.366.076)	(83.926.488)
Pago de obligaciones con el público	(109.896.254)	(19.219.293)
Pago de préstamos a empresas relacionadas	(10.909.532)	(63.750.612)
Pago de otros préstamos de empresas relacionadas	(1.084.819)	-
Otros desembolsos por financiamiento	(1.142.172)	(3.870.707)
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	(27.190.181)	(156.851.565)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUALES, CONTINUACIÓN
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005
(En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Ventas de activo fijo	12.800.668	4.311.575
Venta de inversiones permanentes a empresas relacionadas	-	1.215.299
Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas	-	35.831.849
Recaudación de otros préstamos a empresas relacionadas	1.087.427	1.604.562
Otros ingresos de inversión	124.868.084	130.506.597
Incorporación de activos fijos	(103.851.727)	(20.241.892)
Inversiones permanentes en empresas relacionadas	(10.567.502)	(8.598.019)
Préstamos documentados a empresas relacionadas	(85.187.211)	(86.499.475)
Otros préstamos a empresas relacionadas	(125.096.559)	(45.728.919)
Otros desembolsos de inversión	(10.841.678)	-
Flujo neto originado por actividades de inversión	(196.788.498)	12.401.577
FLUJO NETO TOTAL DEL PERIODO	26.952.430	(53.809.078)
EFFECTO DE LA INFLACION SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(220.896)	11.480.185
VARIACION NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	26.731.534	(42.328.893)
SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	9.959.091	52.287.984
SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	36.690.625	9.959.091

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES (en miles de pesos)

NOTA 01. INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el N°114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR'S en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC).

NOTA 02. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

a. Bases de preparación

Los estados financieros de la Sociedad han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros excepto por las inversiones en filiales, las que están registradas en una sola línea del balance general a su valor patrimonial proporcional, y, por lo tanto, no han sido consolidadas línea a línea. Este tratamiento no modifica el resultado neto del ejercicio ni el patrimonio.

Estos estados financieros han sido emitidos sólo para efectos de hacer un análisis individual de la Sociedad y, en consideración a ello, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados, que son requeridos por los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

b. Ejercicio Contable

Los Balances Generales, Estados de Resultados y Estados de Flujo de Efectivo de ambos ejercicios informados cubren un ejercicio de doce meses (1 de enero al 31 de diciembre de 2006 y 2005).

c. Bases de presentación

Los estados financieros del ejercicio anterior han sido ajustados extracontablemente en un 2,1% para efectos de permitir la comparación con los estados financieros del presente ejercicio.

d. Reclasificaciones

No se han efectuado reclasificaciones a los estados financieros al 31 de diciembre de 2005.

e. Corrección monetaria

Los estados financieros de ambos ejercicios han sido ajustados mediante la aplicación de las normas de corrección monetaria, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y que corresponden a los criterios establecidos por el Boletín Técnico N°58 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Las actualizaciones se han efectuado sobre la base de los índices oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas, que indican una variación para 2006, calculado con un mes de desfase, de un 2,1% (3,6% en 2005).

f. Bases de conversión

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en otras unidades de equivalencia han sido convertidos a pesos, a las tasas de cambio vigentes al 31 de diciembre de 2006 y 2005, según las siguientes equivalencias:

	Unidades por dólar		\$ equivalentes	
	2006	2005	2006	2005
Dólar estadounidense observado	1,00	1,00	532,39	512,50
Libra esterlina	0,51	0,58	1.041,86	880,43
Yen japonés	119,09	118,04	4,47	4,34
Euro	0,76	0,85	702,08	606,08
Peso Argentino	3,06	2,91	173,93	181,92

Los activos y pasivos pactados en Unidades de Fomento (UF) han sido ajustados a su valor de cierre de \$18.336,38 (\$17.974,81 en 2005)

g. Depósitos a plazo y valores negociables

Los depósitos a plazo se presentan valorizados a su valor nominal con las actualizaciones pactadas, incluyendo los correspondientes reajustes e intereses devengados al cierre de los respectivos ejercicios.

Los valores negociables corresponden a inversiones en acciones de sociedades que se presentan al costo corregido, el cual no excede su valor de mercado.

h. Estimación deudas incobrables

Considerando la antigüedad de las cuentas por cobrar, la Sociedad estima que no requiere provisión para deudas incobrables al cierre de cada ejercicio.

i. Existencias

Las existencias están valorizadas al costo promedio de adquisición, corregido monetariamente al cierre de cada ejercicio. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de reposición.

j. Operaciones con pacto de retroventa

Las operaciones de compra de instrumentos financieros con compromiso de retroventa se incluyen en el rubro otros activos circulantes y se presentan a sus valores de inversión, más los intereses y reajustes devengados al cierre, de acuerdo con las cláusulas de los respectivos contratos (Nota 9).

k. Activo fijo

Los bienes del activo fijo en explotación sujetos a los convenios mutuos a que se refería el D.F.L. N° 4 del año 1959, están valorizados al costo neto de reemplazo fijado por la ex Superintendencia de Servicios Eléctricos y Gas (SEG) más la corrección monetaria aplicada desde la fecha de fijación hasta el cierre de los respectivos ejercicios. La última valorización, de acuerdo a los términos anteriores, fue efectuada el año 1980.

Los bienes en explotación adquiridos con posterioridad a la última fijación de costo neto de reemplazo se presentan al costo de adquisición corregido monetariamente. El costo financiero de los créditos obtenidos para financiar las obras en ejecución se capitalizan durante el período de su construcción.

En 1986 se incorporó al valor del activo el ajuste por retasación técnica, resultante de la aplicación de las Circulares N° 550 y 566 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Las depreciaciones de los bienes del activo fijo han sido calculadas sobre la base del método lineal considerando su vida útil estimada.

Los bienes recibidos en arrendamiento, cuyos contratos reúnen las características de leasing financiero, se contabilizan como adquisición de activo fijo, reconociendo la obligación total y los intereses sobre la base de lo devengado. Dichos bienes no son jurídicamente de propiedad de la Sociedad, por lo cual, mientras no ejerza la opción de compra, no puede disponer libremente de ellos.

l. Inversiones en empresas relacionadas

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su Valor Patrimonial (VP) determinado al cierre de cada ejercicio.

Esta metodología de valoración incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 11).

Los valores de las inversiones y resultados obtenidos por las sociedades radicadas en el extranjero, están determinados de acuerdo a la normativa de los Boletines Técnicos N° 64 y N° 72 (que derogó parcialmente el Boletín Técnico N° 42) del Colegio de Contadores de Chile A.G..

La Sociedad ha evaluado la recuperabilidad del valor de sus inversiones al 31 de diciembre de 2006 y 2005, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.. Como resultado de esta evaluación al 31 de diciembre de 2006 y 2005 no existe deterioro del valor de los activos asociados al negocio adquirido.

m. Menor y Mayor valor de inversiones

Los saldos del menor y mayor valor, están determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El efecto en los resultados por las amortizaciones del menor y mayor valor de inversión es determinado en forma lineal en donde se consideran, entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no exceda los 20 años.

La Sociedad ha evaluado la recuperabilidad del valor de sus menores valores al 31 de diciembre de 2006 y 2005, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G.. Como resultado de esta evaluación al 31 de diciembre de 2006 y 2005 no existe deterioro de los activos asociados al negocio adquirido.

n. Inversiones en otras sociedades

Las inversiones en otras sociedades se presentan a su costo de adquisición corregido monetariamente.

ñ. Obligaciones con el público

Las obligaciones con el público por emisión de bonos se presentan en el pasivo al valor nominal de los bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza en el mismo ejercicio de la obligación (Nota 17).

o. Indemnización por años de servicio

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 6,5% y considerando una permanencia promedio variable de acuerdo a los años de servicio del personal.

p. Beneficios post-jubilatorios

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios acordados con el antiguo personal de la Sociedad, de acuerdo a los respectivos contratos colectivos de trabajo, han sido calculados sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros, utilizando una tasa de descuento de un 6,5%.

q. Impuesto a la renta

Al 31 de diciembre de 2006 la Sociedad ha registrado provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M\$21.900.450 (M\$ -.- en 2005). Asimismo, la Sociedad ha provisionado M\$196.540 (M\$642.618 en 2005), correspondiente al Impuesto Único del Art. 21 de la Ley de la Renta.

r. Impuestos diferidos

A contar del 1° de enero de 2000, la Sociedad ha reconocido en resultados el efecto de impuestos diferidos originados por diferencias temporarias, beneficios tributarios por pérdidas tributarias y otros eventos que crean diferencias entre el resultado contable y tributario, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N°60 y Boletines complementarios del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas indicadas en Circular N°1466 y N°1560 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS).

Los impuestos diferidos se han determinado de acuerdo a la tasa de impuesto que estará vigente a la fecha estimada de reverso de las diferencias temporarias, que le dieron origen (Nota 8).

s. Vacaciones del personal

El costo anual de vacaciones del personal, es reconocido como gasto en los estados financieros sobre base devengada.

t. Contratos de derivados

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, la Sociedad mantiene contratos de compraventa de divisas y cobertura de tasa de interés con instituciones financieras.

Estos contratos se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N°57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

u. Efectivo y efectivo equivalente

Los estados de flujo de efectivo se han preparado de acuerdo al método indirecto. El efectivo y efectivo equivalente presentado en los estados de flujo de efectivo, corresponde a los conceptos disponible, depósitos a plazo, e instrumentos con pacto de retroventa cuyo plazo de venta es inferior a 90 días y que se clasifican en otros activos circulantes.

Para los efectos de clasificación, el concepto de flujo operacional comprende fundamentalmente recaudación de clientes, pago a proveedores, pago de remuneraciones y pagos de impuestos.

v. Gastos de investigación y desarrollo

Los gastos de investigación que realiza la Sociedad son principalmente de dos tipos:

- De aplicación general (hoyas hidrográficas, recursos hidroeléctricos, registros sísmicos, etc.) los cuales se debitan directamente a resultados del ejercicio.
- De estudios específicos de nuevas obras, las cuales se activan, llevándose a resultados cuando entran en operación.

w. Ingresos de explotación

Corresponde a los ingresos por generación eléctrica dentro de los cuales se incluyen, la energía suministrada y no facturada al cierre de cada ejercicio, la que es valorizada al precio de venta según las tarifas vigentes. Dichos montos son presentados en el activo circulante en el rubro Deudores por ventas. El costo de dicha energía está incluido en el rubro Costos de Explotación.

x. Software computacional

Los software computacionales de la Sociedad han sido adquiridos como paquetes computacionales, los cuales se amortizan en tres años.

Valores negociables :

ACCIONES

RUT	Institución	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	Valor Bursátil Unitario \$	Valor Bursátil Inversión M\$	Costo Corregido	
						2006 M\$	2005 M\$
86.977.200-3	Empresa Eléctrica Melipilla S.A.	3.527	0,0300	8.503	29.990	2.164	2.164
90.042.000-5	Cia. General de Electricidad S.A.	2.092	0,0000	4.525	9.466	1.348	1.348
90635.000-9	Cia. de Telecomunicaciones S.A.	442	0,0000	951	420	357	357
Valor Cartera Inversiones					39.876	3.869	3.869

NOTA 03. CAMBIOS CONTABLES

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2006, se ha efectuado el siguiente cambio contable con respecto al ejercicio anterior.

Cambio en la entidad informante.

Conforme a lo señalado en nota (21e), con fecha 1 de junio de 2006, se llevó a cabo la fusión por absorción de Etevensa (relacionada indirecta por controlador común) por parte de Edegel S.A.A. (filial indirecta de Endesa Chile), la cual fue acordada en la Junta de Directorio de ambas Sociedades con fecha 29 de noviembre de 2005.

La transacción descrita se ha registrado de acuerdo a lo establecido en el Boletín N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., combinaciones de empresas bajo control común en base a la metodología de la unificación de intereses.

Como consecuencia de esta reorganización de entidades bajo control común, la participación en la filial Edegel S.A. disminuyó al 55,44% originando una disminución patrimonial, registrada en el rubro otras reservas, de M\$ 9.599.504 (ver nota 21e).

NOTA 04. DEPOSITOS A PLAZO Y VALORES NEGOCIABLES

El detalle de estos rubros es el siguiente:

Depósitos a plazo :

Institución	Valor Contable	
	2006 M\$	2005 M\$
Citibank N.A (overnigth)	-	187.801
Total Depósitos a plazo	-	187.801

NOTA 05.

DEUDORES CORTO Y LARGO PLAZO

a. El detalle de los deudores de corto y largo plazo es el siguiente:

Rubro	Circulante				Total circulante (neto)		Largo plazo	
	Hasta 90 días		Más de 90 días hasta 1 año		2006	2005	2006	2005
	2006	2005	2006	2005				
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Deudores por ventas	37.979.355	27.937.032	-	-	37.979.355	27.937.032	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios (*)	53.552.496	22.605.195	-	2.452.735	53.552.496	25.057.930	848.909	949.565
Totales					91.531.851	52.994.962	848.909	949.565

(*) Se incluye un monto de M\$ 13.042.764 (M\$ 8.344.237 en 2005), que corresponde a la deuda que tienen las demás Sociedades Generadoras del sistema con Endesa S.A., por concepto de reliquidación de peajes en razón de la aplicación, desde el 13 de marzo de 2004, de la Ley N° 19.940 (Ley Corta).

NOTA 06.

DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR, Y TRANSACCIONES CON EMPRESAS RELACIONADAS

El detalle de los documentos y cuentas por cobrar y pagar de corto y largo plazo con empresas relacionadas es el siguiente:

a. Documentos y cuentas por cobrar

R.U.T.	Sociedades	Corto plazo		Largo plazo	
		2006	2005	2006	2005
		M\$	M\$	M\$	M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	89.005	515.397	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	15.928.904	13.775.369	-	-
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	953.949	639.367	70.905.033	83.836.281
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	290.532	1.096.362	-	-
96.671.360-7	Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	16.794.377	15.961.772	14.230.602	13.426.553
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	2.540.488	2.412.114	-	-
96.783.220-0	Cía Eléctrica San Isidro S.A.	27.701.844	33.755.849	26.009.393	24.886.320
0-E	Endesa Costanera S.A.	1.842.848	1.613.479	-	-
96.589.170-6	Pangue S.A.	984.953	72.722.508	71.980.996	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	176.248	131.025	-	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	505.726	624.686	-	-
0-E	Endesa Chile Internacional S.A.	600.591	590.292	-	-
0-E	Endesa Argentina S.A.	76.233	-	-	-
96.526.450-7	Enigesas S.A.	267	17.279	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios Ltda.	4.843	1.524	-	-
0-E	Endesa Internacional S.A.	26.369	-	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	11	-	-	-
96.827.970-K	Endesa ECO S.A.	3.979.221	-	-	-
0-E	Cachoeira Dourada S.A.	143	-	-	-
0-E	CGTF Fortaleza	143	-	-	-
0-E	Central Hidroeléctrica de Betania S.A.	143	-	-	-
0-E	Edegel S.A.	143	-	-	-
Totales		72.496.981	143.857.023	183.126.024	122.149.154

Los saldos de las cuentas por cobrar de corto y largo plazo, corresponden principalmente a:

- Operaciones del giro y servicios varios, los cuales tienen vencimiento a 30 días y no tienen reajustabilidad.
- Cuentas corrientes mercantiles, las cuales tienen cláusulas de reajustabilidad y pago de intereses.
- El saldo por cobrar a la Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A. corresponde a préstamos de corto y largo plazo, que está pactado en U.F., devenga un interés a una tasa promedio de 8,61% (en 2006), y una tasa de 8,32% (en 2005) y con vencimientos a septiembre de 2007 y febrero de 2008.
- El saldo por cobrar a corto y largo plazo a Pehuenche S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, está pactado en U.F.,

devenga intereses a una tasa de 7,23% (TAB 180+1,0%) anual (en 2006) y a una tasa de 4,53% (TAB 180+1,0) anual (en 2005), y en US\$ devenga intereses a una tasa de 6,09% (Libor+0,75% en 2006) y a una tasa de 5,33% (Libor+0,75% en 2005) y con vencimientos a octubre de 2008 y diciembre de 2008, respectivamente .

- El saldo por cobrar a corto y largo plazo a Pangué S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, está pactado en Unidades de Fomento (UF) devengando Intereses a una tasa de 3,90% anual (en 2006) y a una tasa de 2,25% anual (en 2005) y con vencimientos en septiembre de 2008.
- El saldo por cobrar a corto y largo plazo a San Isidro S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, está pactado en dólares estadounidenses, devenga intereses a una tasa promedio de 6,42% (Libor+1% en 2006) y a una tasa de 5,38% (Libor+1% en 2005) y con vencimientos en abril de 2009.

b. Documentos y cuentas por pagar

R.U.T.	Sociedades	Corto plazo		Largo plazo	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	106.853	635.456	-	-
96.800.520-7	Chilectra S.A.	33.974	1.671.811	-	-
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	26.230.434	12.541.187	-	-
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	2.784.954	2.304.648	67.404	67.463
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	3.863.105	4.561.051	-	-
96.589.170-6	Pangué S.A.	40.883.801	15.772.995	-	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	16.272.710	13.487.569	-	-
0-E	Endesa Argentina S.A.	58.005	61.149	-	-
96.526.450-7	Enigesas S.A.	1.186.495	683.624	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios I.T. Ltda.	681.658	562.023	-	-
96.530.650-1	Cía. Americana de Multiservicios Ltda.	417	1.323	-	-
0-E	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	-	10.762.854	-	-
78.932.860-9	GasAtacama Generación S.A.	644.376	-	-	-
76.313.310-9	Endesa ECO S.A.	-	184.298	-	-
Totales		92.746.782	63.229.988	67.404	67.463

Los saldos de las cuentas por pagar de corto y largo plazo, corresponden principalmente a:

- Operaciones del giro y servicios varios, los cuales tienen vencimiento a 30 días y no tienen reajustabilidad.
- Cuentas corrientes mercantiles, las cuales tienen cláusulas de reajustabilidad y pago de intereses.
- El saldo por pagar a corto plazo a Cía. Eléctrica Cono Sur S.A. por operaciones de financiamiento, está pactado en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de 4,73% en 2005.
- El saldo por pagar a largo plazo a Ingendesa S.A. (en 2006 y 2005), está pactado en pesos chilenos, no devenga intereses y no tiene vencimiento establecido.

c. Transacciones más significativas y su efecto en resultados

Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2006		2005	
			Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$	Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$
Eniges S.A.	Filial	Servicios prestados	1.487.244	1.487.244	1.480.378	1.480.378
	Filial	Servicios recibidos	975.747	(975.747)	880.384	(880.384)
	Filial	Intereses cobrados	1.497	1.497	-	-
	Filial	Intereses pagados	37.777	(37.777)	59.989	(59.989)
Ingendes S.A.	Filial	Servicios prestados	148.294	148.294	109.425	109.425
	Filial	Servicios recibidos	448.926	(448.926)	529.005	(529.005)
	Filial	Intereses cobrados	11.719	11.719	34.170	34.170
	Filial	Intereses pagados	6.962	(6.962)	11.179	(11.179)
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A. Pangue S.A.	Filial	Intereses pagados	97.766	(97.766)	842.414	(842.414)
	Filial	Venta de energía	2.128.975	2.128.975	9.376.084	9.376.084
	Filial	Compra energía	55.706.709	(55.706.709)	48.525.780	(48.525.780)
	Filial	Servicios prestados	767.730	767.730	766.846	766.846
Pehuenche S.A.	Filial	Servicios recibidos	2.397	(2.397)	-	-
	Filial	Intereses cobrados	1.957.480	1.957.480	1.960.484	1.960.484
	Filial	Intereses pagados	918.958	(918.958)	153.032	(153.032)
	Filial	Venta de energía	55.612	55.612	196.484	196.484
Inversiones Endesa Norte S.A. Chilectra S.A.	Filial	Compra energía	67.908.135	(67.908.135)	65.276.964	(65.276.964)
	Filial	Servicios prestados	1.819.569	1.819.569	1.888.763	1.888.763
	Filial	Servicios recibidos	-	-	406.232	(406.232)
	Filial	Intereses cobrados	3.813.828	3.813.828	2.565.988	2.565.988
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Filial	Intereses pagados	528.255	(528.255)	91.102	(91.102)
	Filial	Intereses cobrados	177.791	177.791	134.868	134.868
	Filial de la matriz	Venta de energía	151.711.430	151.711.430	144.807.300	144.807.300
	Filial de la matriz	Servicios prestados	874.179	874.179	961.916	961.916
Hidroeléctrica El Chocón S.A. Endesa Costanera S.A.	Filial de la matriz	Servicios recibidos	45.648	(45.648)	49.236	(49.236)
	Filial	Servicios prestados	33.553	33.553	33.504	33.504
	Filial	Intereses cobrados	1.975.390	1.975.390	1.372.117	1.372.117
	Filial	Servicios prestados	750.490	750.490	484.009	484.009
Endesa Argentina S.A. Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Filial	Servicios prestados	166.406	166.406	82.116	82.116
	Filial	Servicios recibidos	44.159	(44.159)	93.442	(93.442)
	Filial	Venta de energía	33.895.456	33.895.456	23.005.118	23.005.118
	Filial	Compra energía	46.712.087	(46.712.087)	51.273.519	(51.273.519)
Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Servicios prestados	1.033.994	1.033.994	1.007.417	1.007.417
	Filial	Servicios recibidos	-	-	2.195	(2.195)
	Filial	Intereses cobrados	3.763.479	3.763.479	2.849.280	2.849.280
	Filial	Servicios prestados	1.394.856	1.394.856	1.365.815	1.365.815
Energis S.A.	Filial	Intereses pagados	932.880	(932.880)	991.542	(991.542)
	Matriz	Servicios prestados	54.538	54.538	14.940	14.940
	Matriz	Servicios recibidos	974.642	(974.642)	786.754	(786.754)
	Matriz	Intereses cobrados	16.073	16.073	18.301	18.301
Synopsis Soluciones y Serv. I.T. Ltda.	Matriz	Intereses pagados	201.398	(201.398)	423.843	(423.843)
	Filial de la matriz	Servicios prestados	10.103	10.103	6.273	6.273
	Filial de la matriz	Servicios recibidos	1.753.830	(1.753.830)	1.703.678	(1.703.678)
	Filial	Intereses cobrados	50.589	50.589	-	-
GasAtacama Generación S.A.	Coligada	Servicios prestados	740.079	740.079	-	-
Endesa ECO	Filial	Intereses cobrados	58.995	58.995	-	-
	Filial	Intereses pagados	5.287	(5.287)	-	-
Totales			386.200.912	31.597.786	366.621.886	22.421.306

NOTA 07.

EXISTENCIAS

Las existencias corresponden principalmente a combustibles para la generación de las centrales térmicas, las cuales están valorizadas según lo descrito en Nota 2 i.

NOTA 08.

IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

a) El Impuesto a la Renta por pagar (recuperar) al 31 de diciembre de 2006 y 2005, corresponde siguiente detalle:

	2006	2005
	M\$	M\$
Provisión Impuesto a la Renta, neto	22.096.990	642.618
Crédito fiscal por recuperar	(2.676.679)	(1.266.999)
Crédito impuesto primera categoría por utilidades absorbidas	(7.187.649)	(3.427.005)
Impuestos por recuperar	(9.864.328)	(4.694.004)

El impuesto a la renta e impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2006 y 2005, corresponde al siguiente detalle:

	2006	2005
	M\$	M\$
a) Monto de la renta líquida utilidad (pérdida)	128.826.176	(67.992.690)
b) Monto provisión Impuesto Único a la renta Art.21	196.540	642.618
c) Saldo de utilidades tributarias retenidas (FUT)	250.880.763	90.366.392
d) Crédito FUT	40.251.221	219.272

b) La Sociedad ha reconocido impuestos diferidos durante ambos ejercicios. Los saldos por impuestos diferidos registrados de acuerdo a los Boletines Técnicos N° 60 y 69 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y Circular N° 1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S.), son los siguientes:

	2006				2005			
	impuesto diferido activo		impuesto diferido pasivo		impuesto diferido activo		impuesto diferido pasivo	
	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos Anticipados	-	921.096	-	-	-	1.000.798	-	-
Provisión de vacaciones	286.147	-	-	-	263.814	-	-	-
Activos en leasing	-	-	-	464.611	-	-	-	560.949
Depreciación activo fijo	-	-	-	101.018.114	-	-	-	86.008.853
Indemnización años de servicio	-	-	-	966.090	-	-	-	1.065.486
Otros eventos	-	-	-	390.970	-	-	-	485.414
Gastos financieros	-	-	-	14.411.357	-	102.542	-	14.339.667
Provisión obligaciones laborales	479.580	713.665	-	-	367.335	716.683	-	-
Contingencias	811.857	-	-	-	1.226.686	-	-	-
Gastos de adm. Imputables a obras	-	-	-	3.756.520	-	-	-	4.148.807
Gastos de estudios	-	-	-	8.420.626	-	-	-	8.498.040
Repuestos utilizados	-	-	-	811.521	-	-	-	857.794
Descuento sobre Bonos	-	-	-	334.190	-	-	-	420.913
Cuentas complementarias neto de amortización	-	(785.644)	-	(74.464.956)	-	(818.379)	-	(78.932.010)
Provisión de valuación	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	1.577.584	849.117	-	56.109.043	1.857.835	1.001.644	-	37.453.913

c) El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2006 y 2005 corresponde al siguiente detalle:

	2006	2005
	M\$	M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(22.096.990)	(642.618)
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	4.214.796	-
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(16.971.777)	(11.689.053)
Beneficio tributario por pérdidas tributarias	-	-
Efecto por amortización cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(4.434.319)	(4.434.319)
Totales	(39.288.290)	(16.765.990)

NOTA 09.

OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2006	2005
	M\$	M\$
Instrumentos financieros con Compromiso de Retroventa (*)	36.623.574	9.195.317
Otros	164.760	168.222
Totales	36.788.334	9.363.539

(*) El detalle de los Instrumentos Financieros con Compromiso de Retroventa es el siguiente:

Código	Institución Emisora	Moneda o índice	Tipo de documento	Fecha de Compra	Fecha de Término	Valor de Suscripción M\$	Tasa %	Valor Final M\$	Valor de Mercado a fecha de cierre	
									2006 M\$	2005 M\$
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	26/dici/2006	2/ener/2007	2.835	0,50%	2.838	2.837	18.519
CRV	Banco Chile	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	2.088.356	0,50%	2.090.793	2.090.097	1.854.651
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	3.400.030	0,50%	3.403.997	3.402.863	-
CRV	BancoEstado	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	4.482.144	0,50%	4.487.373	4.485.879	27
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	1.381.954	0,50%	1.383.567	1.383.106	921.545
CRV	Citibank	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	2.575.532	0,50%	2.578.537	2.577.679	-
CRV	Corpbanca	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	2.205.438	0,50%	2.208.011	2.207.276	3.862
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	27/dici/2006	3/ener/2007	2.836	0,53%	2.840	2.838	3.184
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.R.	27/dici/2006	3/ener/2007	110.999	0,53%	111.136	111.078	-
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.R.	27/dici/2006	3/ener/2007	7.431.474	0,53%	7.440.665	7.436.726	-
CRV	Banco Boston	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	4/ener/2007	69.833	0,54%	69.921	69.871	209.686
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	28/dici/2006	4/ener/2007	11.161	0,54%	11.175	11.167	318.792
CRV	Banco Chile	Pesos	L.H.	28/dici/2006	4/ener/2007	3.899.575	0,52%	3.904.307	3.901.603	-
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	4/ener/2007	1.510.572	0,54%	1.512.476	1.511.388	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	L.H.	28/dici/2006	4/ener/2007	2.925	0,52%	2.928	2.926	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	4/ener/2007	5.408.433	0,54%	5.415.248	5.411.354	-
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	29/dici/2006	2/ener/2007	161	0,51%	162	162	5.393.871
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	2/ener/2007	65.715	0,51%	65.760	65.737	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	2/ener/2007	1.945.426	0,51%	1.946.748	1.946.088	-
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.R.	29/dici/2006	2/ener/2007	2.898	0,51%	2.900	2.899	-
CRV	Banco Boston	Pesos	D.P.R.	-	-	-	-	-	-	418.087
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.R.	-	-	-	-	-	-	1.308
CRV	Banco del Desarrollo	Pesos	D.P.F.	-	-	-	-	-	-	51.785
								36.641.382	36.623.574	9.195.317

NOTA 10.
ACTIVO FIJO

La composición del saldo del activo fijo al cierre de cada ejercicio es la siguiente:

	2006 M\$	2005 M\$
Activo fijo bruto		
Terrenos	27.339.725	27.464.602
Edificios y construcciones	2.334.917.724	2.237.126.457
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	22.433.866	28.413.987
Total construcciones y obras de infraestructura	2.357.351.590	2.265.540.444
Maquinarias y equipos	8.917.292	8.781.967
Trabajos en ejecución	27.059.913	13.894.713
Materiales de construcción	1.323.344	1.832.778
Activos en Leasing (*)	29.363.992	29.363.992
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	5.504.523	4.243.220
Total otros activos fijos	63.251.772	49.334.703
Mayor valor por retasación técnica construcciones y obras de infraestructura	11.920.882	11.912.238
Total mayor valor retasación técnica	11.920.882	11.912.238
Depreciación		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio de:		
Construcciones y obras en infraestructura	(1.168.011.871)	(1.115.031.130)
Maquinarias y equipos	(7.649.176)	(6.820.255)
Otros activos fijos	-	(2.063.833)
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio de retasación técnica:		
Construcciones y obras de infraestructura	(6.856.911)	(6.533.815)
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(49.720.684)	(50.853.976)
Depreciación del ejercicio (gastos de administración y ventas)	(199.590)	(90.508)
Total depreciación acumulada	(1.232.438.232)	(1.181.393.517)
Total activo fijo neto	1.236.343.029	1.181.640.437

El cargo a resultados por depreciación en los ejercicios 2006 y 2005 asciende a M\$ 49.920.274 y M\$50.944.484, respectivamente.

La Sociedad tiene contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, con un límite de MUS\$200.000, incluyéndose para estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Esta póliza cubre los activos propios y los de sus filiales de generación en Chile, la prima asociada a esta póliza se registra proporcionalmente en cada Sociedad en el rubro Gastos pagados por anticipado.

(*) Activos en Leasing

Corresponde a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Abengoa Chile S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.

El saldo de la obligación neta total al 31 de diciembre de 2006 asciende a M\$ 24.636.351, (M\$ 24.933.503 en 2005), y se presenta en el rubro acreedores varios de corto y largo plazo.

NOTA 11. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El saldo de este rubro corresponde a la inversión en las sociedades relacionadas para cada ejercicio según el siguiente detalle :

RUT	Sociedades	País de origen	Moneda de control de la inversión	Número de acciones	Porcentaje participación	
					2006 %	2005 %
0-E	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Dólar EEUU	4.416.141	0,887466	0,887466
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Dólar EEUU	18.127.421	12,3326	12,3326
0-E	Endesa Argentina S.A.	Argentina	Pesos Chilenos	24.153.079	97,9900	97,9900
96.589.170-6	Pangue S.A.	Chile	Pesos Chilenos	274.969.000	94,9752	94,9700
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	Chile	Pesos Chilenos	567.584.802	92,6500	92,6500
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Chile	Pesos Chilenos	2.447.999	75,0000	75,0000
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.[1]	Chile	Pesos Chilenos	2.447.999	25,0000	25,0000
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Chile	Pesos Chilenos	72.038.222	99,9428	99,9428
96.827.970-K	Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	Chile	Pesos Chilenos	608.676	-	50,0000
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Chile	Pesos Chilenos	53.972.639	99,9900	99,9900
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	Chile	Pesos Chilenos	7.900.000	98,7500	98,7500
96.526.450-7	Enigesas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	229.038	99,5100	99,5100
96.830.980-3	GasAtacama S.A.	Chile	Pesos Chilenos	1.147	0,00115	0,00115
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	85	0,0213	0,0213
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	425	42,5000	42,5000
0-E	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	Panamá	Pesos Chilenos	15.093.057	100,0000	100,0000
0-E	Endesa Chile Internacional S.A.	Islas Cayman	Pesos Chilenos	562.614.631	100,0000	100,0000
0-E	Central Hidroeléctrica de Betania S.A.	Colombia	Dólar EEUU	1.071.512.726.795	5,0100000	0,0044713
0-E	Capital de Energía S.A. (CESA)	Colombia	Dólar EEUU	9.767.537.999	-	0,0500
76.313.310-9	Endesa ECO S.A.	Chile	Pesos Chilenos	1.799.820	99,9900	99,9900
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.[2]	Chile	Pesos Chilenos	1.019.999	51,0000	-
Total						

(1) 25 % del patrimonio fue valorizado a valor justo al momento de compra en el año 2005 de acuerdo a Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y a instrucciones de la Circular N° 1698 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

(2) Sociedad en etapa de Organización y Puesta en Marcha.

b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente ejercicio

- CONSTITUCIÓN DE SOCIEDADES

Con fecha 4 de septiembre de 2006, Endesa Chile y su filial Endesa Inversiones Generales S.A. suscribieron la escritura de constitución de una nueva sociedad filial cuya razón social es Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. y cuyo objeto es el desarrollo, financiamiento, propiedad y explotación de un proyecto hidroeléctrico en la Décima Primera Región de Aysén. El capital de la sociedad fue de un millón de pesos dividido en cien acciones nominativas, de única serie, ordinarias, de igual valor cada una y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió noventa y nueve acciones, representativas del 99% del capital social y enteró y pagó su totalidad en la suma de \$986.040, Endesa Inversiones Generales S.A. suscribió una acción, representativa de 1% del capital social y enteró y pagó su totalidad en la suma de \$10.000.

Posteriormente con fecha 21 de septiembre de 2006 se celebró la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. en la cual se aprobó aumentar el

capital social de la Sociedad a la nueva suma de veinte mil millones de pesos dividido en dos millones de acciones nominativas, todas de una misma y única serie, sin valor nominal que se suscribirá, enterará y pagará dentro del plazo de tres años, contado desde la fecha de celebración de la mencionada Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas. De esta manera, de las un millón novecientas noventa y nueve mil novecientas acciones correspondientes al aumento del capital social, Endesa Chile suscribirá un millón diecinueve mil novecientas acciones, representativas del 51% del aumento de capital y de un 50,99995% del nuevo capital social de la Sociedad, mientras que el nuevo accionista Colbún S.A. suscribirá novecientas ochenta mil acciones, representativas del 49% del aumento de capital y de un 49% del nuevo capital social. Endesa Inversiones Generales S.A. no ejercerá su derecho de opción de suscripción preferente por lo cual su participación del nuevo capital social de la Sociedad será de un 0,00005%.

Con fecha 10 de octubre de 2006, Endesa Chile suscribió y pagó la cantidad de 1.019.899 acciones de pago por un valor total de \$10.158.194.040 cantidad que corresponde a \$10.000 por acción,

Patrimonio de sociedades		Resultado del ejercicio		Resultado devengado		VP		Valor contable de la inversión	
2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
258.305.995	266.890.692	(13.239.877)	(10.092.635)	(117.499)	(89.568)	2.292.378	2.368.564	2.292.378	2.368.564
139.758.763	143.443.519	(6.186.904)	(11.048.688)	(763.003)	(1.362.586)	17.235.825	17.690.249	17.235.825	17.690.249
39.793.197	41.485.035	(2.413.625)	(9.716.647)	(2.365.111)	(9.521.342)	38.993.353	40.651.185	38.993.353	40.651.185
116.788.311	97.690.886	38.948.354	19.783.241	36.991.273	18.788.144	110.919.920	92.777.035	110.919.920	92.777.035
216.562.913	212.394.647	67.661.976	61.448.070	62.688.821	56.931.637	200.645.538	196.783.641	200.645.538	196.783.641
37.339.862	38.768.314	(1.428.452)	(9.203.149)	(1.071.339)	(1.776.189)	28.004.897	29.076.236	28.004.897	29.076.236
42.642.378	44.395.866	(1.751.447)	(9.331.327)	(437.862)	(2.332.830)	10.660.595	11.098.966	10.660.595	11.098.966
89.544.515	87.041.265	2.503.250	(2.434.382)	2.501.818	(2.432.989)	89.493.296	86.991.477	89.493.296	86.991.477
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86.863.797	82.628.714	2.712.714	6.296.689	2.712.443	6.296.059	86.855.113	82.620.451	86.855.113	82.620.451
2.761.274	2.713.483	1.800.147	1.203.397	1.777.645	1.176.513	2.726.758	2.679.564	2.726.758	2.679.564
3.601.663	3.390.238	1.182.942	985.200	1.177.146	980.372	3.584.015	3.373.626	3.584.015	3.373.626
179.364.050	170.025.373	6.373.709	12.340.047	73	142	2.057	1.950	2.057	1.950
15.853.446	16.525.445	4.531.558	4.313.870	963	917	3.369	3.511	3.369	3.511
17.159.888	17.939.876	4.393.321	4.203.589	1.867.161	1.786.525	7.292.952	7.624.447	7.292.952	7.624.447
919.552.010	1.028.095.845	58.085.691	29.463.527	58.085.691	29.463.527	919.552.010	1.028.095.845	919.552.010	1.028.095.845
229.797.224	205.066.561	15.762.063	(9.102.849)	15.762.063	(9.102.849)	229.797.224	205.066.561	229.797.224	205.066.561
338.438.193	374.886.708	1.013.673	2.480.263	(934.994)	11.090	16.955.753	1.676.249	16.955.753	1.676.249
-	360.943.855	-	19.783.507	-	9.891	-	180.472	-	180.472
494.039	183.426	(88.587)	(354)	(88.578)	(354)	493.990	183.409	493.990	183.409
19.972.020	-	-	-	-	-	10.185.720	-	10.185.720	-
2.754.593.538	3.194.509.748	179.860.506	101.371.369	177.786.711	88.826.110	1.775.694.763	1.808.943.438	1.775.694.763	1.808.943.438

suma equivalente al valor de colocación acordado en la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., en este mismo acto suscribió y pagó la cantidad de 1 acción de pago por un valor total de \$10.000, suma equivalente al valor de colocación acordado en la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.. El pago de la acción suscrita se efectuó en conformidad a los términos establecidos en la escritura pública de "Pago de Acciones Suscritas por Transferencia de Nuda Propiedad y Constitución de Usufructo de Derechos de Aprovechamiento de Agua" la cual se suscribe por las partes con esta misma fecha, esto es, con la suma de \$9.955 pagada en dinero efectivo y mediante el aporte en dominio de la nuda propiedad de los derechos de aprovechamiento de aguas que se singularizan en dicha escritura, valorizados en la suma de \$5.

- SUSCRIPCIÓN DE CAPITAL

Con fecha 8 de noviembre de 2006, la Sociedad enteró aporte de capital pendiente de suscribir por M\$ 399.160 en Endesa ECO S.A.

- COMPRA DE ACCIONES

Con fecha 13 de enero de 2006, la Sociedad adquirió 5.500 acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A. por un valor de M\$5.638, incrementando su participación en dicha sociedad a un 94,973981%.

Con fecha 3 de julio de 2006, Compañía Eléctrica Conosur S.A. filial de Endesa Chile, procedió a efectuar una reducción de capital por M\$65.008.682, mediante la transferencia de 959.880.114 acciones de Central Hidroeléctrica de Betania S.A. equivalentes al 3,8447% de la Sociedad por un valor de M\$15.645.527 y mediante el entero en caja de un valor de M\$49.363.155. Con lo anterior Endesa Chile incrementó su participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A. a un 4,2919%.

Con fecha 29 de diciembre de 2006 se protocolizó la escritura de la escisión de Central Hidroeléctrica de Betania S.A., con la cual se formaliza el traspaso de propiedad de los bienes que formaban parte del negocio al Grupo Corfivalle.

Con esta operación, el Grupo Endesa Chile entregó a Corfivalle la Subestación Eléctrica de Betania S.A. y el 3,81% de la participación en la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P., a cambio del 14,3% de participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A., que a dicha fecha poseía Corfivalle, con lo cual el Grupo Endesa Chile aumentó su participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A desde un 85,62% a un 99,99%, correspondiéndole a Endesa Chile un 0,7181%, incrementando su participación en dicha sociedad a un 5,01%.

Con fecha 20 de julio de 2006, la Sociedad adquirió 3.500 acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A. por un valor de M\$3.514, incrementando su participación en dicha sociedad a un 94,975189%.

- AUMENTO DE CAPITAL

Con fecha 3 de abril de 2006, Endesa Chile Internacional, procedió a aumentar su capital en US\$ 155.496.143,04 (M\$83.700.797), concurriendo Endesa Chile en un 100%.

- DISMINUCIÓN DE CAPITAL

Empresa	Fecha	US\$	M\$
Endesa Chile Internacional	3/1/06	5.300.000	2.787.850
Endesa Chile Internacional	12/1/06	30.720.000	16.483.968
Endesa Chile Internacional	9/2/06	8.000.000	4.349.706
Endesa Chile Internacional	27/2/06	56.300.000	29.841.991
Endesa Chile Internacional	27/2/06	20.754.980	11.001.242
Endesa Chile Internacional	2/3/06	2.750.000	1.456.589
Endesa Chile Internacional	15/3/06	1.600.000	870.184
Endesa Chile Internacional	2/6/06	7.089.939	3.809.566
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	3/7/06	119.554.983	64.750.711
Endesa Chile Internacional	3/8/06	7.500.000	4.055.316
Total			139.407.123

c. Movimientos y hechos ocurridos durante el ejercicio anterior**- CONSTITUCIÓN DE SOCIEDADES**

Con fecha 18 de abril de 2005, Endesa Chile y su filial Endesa Inversiones Generales S.A. suscribieron la escritura de constitución de una nueva sociedad filial cuya razón social es Endesa ECO S.A. y cuyo objeto será promover y desarrollar proyectos de energías renovables. El capital de la sociedad es de quinientos ochenta millones de pesos dividido en cinco millones ochocientos mil acciones nominativas y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió cinco millones setecientos noventa y nueve mil cuatrocientas veinte acciones, representativas del

99,99% del capital social y enteró y pagó un millón setecientos noventa y nueve mil ochocientos veinte acciones en la suma de M\$ 179.982 y Endesa Inversiones Generales S.A. suscribió quinientos ochenta acciones, representativas del 0,01% del capital social y enteró y pagó ciento ochenta acciones en la suma de M\$ 18. El saldo del capital se enterará y pagará dentro del plazo de tres años, contado desde la fecha de constitución, en la proporción correspondiente a cada accionista.

- COMPRA DE ACCIONES Y DERECHOS

Con fecha 11 de agosto de 2005, la Sociedad y su filial Endesa Inversiones Generales S.A., adquirieron el 99,999% y el 0,001% de los derechos de la Sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., por un monto de M\$ 8.360.472 y M\$ 82, respectivamente. La Sociedad de Inversiones Lo Venecia es titular en forma indirecta del 25,001% del capital social de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., con lo cual Endesa Chile S.A. ha pasado a detentar en forma directa e indirecta el 100% del capital accionario de Compañía Eléctrica San Isidro S.A.

De acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas establecidas en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad procedió a evaluar los activos y pasivos adquiridos de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. al 31 de julio de 2005, a sus respectivos valores justos.

La diferencia determinada por la Sociedad entre el valor justo y el valor libro del patrimonio de la Compañía Eléctrica San Isidro S.A. a la fecha de adquisición ascendió a M\$ 6.645.776 y se origina por el mayor valor económico de los activos fijos en relación a su valor contable. Este monto asignado al activo fijo, será depreciado sobre una base de 18 años, vida útil remanente de dichos activos.

Producto de lo anterior, los activos y pasivos de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. valorizados sobre la base de sus valores libros (por un 74,999% de su participación) y de sus valores justos (por un 25,001% de su participación), que han sido incluidos en el proceso de consolidación de la Sociedad al 31 de diciembre de 2005, son los siguientes:

	Valor libros M\$	Diferencia Proporcional M\$	Valor ajustado M\$
Activos			
Total activo circulante	14.128.702	-	14.128.702
Total activo fijo neto	86.866.792	1.659.591	88.526.383
Total otros activos	4.503.545	-	4.503.545
Total Activos	105.499.039	1.659.591	107.158.630
Pasivos y Patrimonio			
Total pasivo circulante	37.923.949	-	37.923.949
Total pasivo a largo plazo	29.604.165	281.640	29.885.805
Total patrimonio	37.970.925	1.377.951	39.348.876
Total Pasivos y Patrimonio	105.499.039	1.659.591	107.158.630

La metodología aplicada para la adquisición del 25,001% de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., fue efectuada bajo el método de adquisición.

Con fecha 6 de septiembre de 2005, la Sociedad adquirió 189.000 acciones de Ingendesa S.A. por un valor de M\$ 60.606, incrementando su participación en dicha sociedad a un 98,75%.

Con fecha 29 de noviembre de 2005, la Sociedad adquirió 1 acción de Inversiones Eléctricas Quillota S.A. por un monto de M\$ 14, esta compra ocasiona la disolución de esta Sociedad, por el sólo ministerio de la ley, por haberse reunido la totalidad de sus acciones.

Con fecha 29 de noviembre de 2005, la Sociedad adquirió el 0,001% de los Derechos de la Sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda. por un monto de M\$ 83, esta compra ocasiona la disolución de esta Sociedad, por el sólo ministerio de la ley, por haberse reunido la totalidad de sus derechos sociales.

- VENTA DE ACCIONES.

Con fecha 22 de noviembre de 2005, la Sociedad, vendió 1 acción de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. a Endesa Inversiones Generales S.A., por un monto de M\$ 14.

- DISMINUCIÓN DE CAPITAL

Empresa	Fecha	US\$	M\$
Endesa Chile Internacional	5/1/05	29.355.000	17.722.822
Endesa Chile Internacional	7/3/05	66.645.000	41.768.239
Endesa Chile Internacional	7/4/05	13.250.000	8.211.886
Endesa Chile Internacional	5/5/05	10.250.000	6.182.645
Endesa Chile Internacional	18/5/05	6.000.000	3.654.067
Endesa Chile Internacional	27/5/05	42.430.000	25.972.614
Capital de Energía (Cesa)	26/5/05	27.180,91	16.552
Endesa Chile Internacional	2/8/05	7.430.000	4.317.828
Endesa Chile Internacional	23/8/05	7.350.000	4.127.905
Endesa Chile Internacional	29/8/05	8.390.000	4.733.815
Endesa Chile Internacional	2/9/05	2.700.000	1.506.621
Endesa Chile Internacional	16/9/05	3.733.000	2.068.154
Endesa Chile Internacional	14/11/05	880.000	472.713
Endesa Chile Internacional	28/11/05	7.150.000	3.816.536
Endesa Chile Internacional	15/12/05	7.000.000	3.678.418
Total			128.250.815

d. Detalle inversiones en el exterior

De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., la Sociedad ha registrado en forma de calce la diferencia de cambio producida en los pasivos contraídos en la misma moneda de control de la inversión, los que de esta manera quedan asociados como instrumentos de cobertura del riesgo de exposición cambiaria de la misma.

Los montos al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

Empresa	País de origen	Monto de inversión		Moneda de control	Monto del pasivo	
		2006 M\$	2005 M\$		2006 M\$	2005 M\$
Betania S.A.	Colombia	16.955.753	1.676.249	US\$	3.944.630	3.877.001
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	2.292.378	2.368.564	US\$	1.203.372	1.182.741
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	Panamá	919.552.010	1.028.095.845	Pesos Chilenos	723.411.803	646.163.053
Totales		938.800.141	1.032.140.658		728.559.805	651.222.795

NOTA 12.
INVERSIONES EN OTRAS SOCIEDADES

El detalle de estas inversiones es el siguiente:

RUT	Sociedades	Participación %	Número de acciones	Monto	
				2006 M\$	2005 M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysén S.A.	0,0000	2.516.231	2.158.061	2.168.431
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	7,6900	-	77.901	77.901
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán Ltda.	0,0000	-	14.135	14.135
Totales				2.250.097	2.260.467

ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

RUT	Banco o Institución financiera	Moneda o Índice de reajuste	Años de Vencimiento					Fecha cierre per. act.	Fecha cierre	
			Más de 1	Más de 2	Más de 3	Más de 5	Más de 10	Total	Tasa de	
			hasta 2	hasta 3	hasta 5	hasta 10	largo plazo	interés	período anterior	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	al cierre	anual	Total	
							al cierre	promedio	al cierre	
							M\$	M\$	M\$	
0-E	Banco Nationale de Paris Paribas	Dólares	2.430.049	1.752.439	-	-	-	4.182.488	5,78	6.499.168
0-E	Export Development Corp.Loan 8186	Dólares	762.225	762.225	1.524.450	2.286.675	-	5.335.575	6,61	5.993.254
0-E	Banco Nationale de Paris Paribas (Ralco)	Dólares	871.028	871.028	1.742.056	3.484.113	-	6.968.225	5,98	7.704.858
0-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	Dólares	-	-	5.656.644	-	-	5.656.644	5,71	8.503.016
0-E	Banco Santander Central Hispano S.A.	Dólares	-	-	7.004.256	-	-	7.004.256	5,71	8.503.016
0-E	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.N.Y.Branch	Dólares	-	-	5.872.925	-	-	5.872.925	5,71	6.802.413
0-E	Citibank N.A.Nassau, Bahamas Branch	Dólares	-	-	7.004.256	-	-	7.004.256	5,71	8.503.016
0-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	Dólares	-	-	2.941.455	-	-	2.941.455	5,71	4.421.568
0-E	Deutsche Bank AG New York Branch	Dólares	-	-	1.508.438	-	-	1.508.438	5,71	2.267.470
0-E	ING Bank N.V.	Dólares	-	-	7.240.504	-	-	7.240.504	5,71	10.883.860
0-E	Banco San Paolo IMI S.P.A.	Dólares	-	-	4.525.315	-	-	4.525.315	5,71	6.802.413
0-E	HSBC Bank plc Spanish Branch	Dólares	-	-	3.771.096	-	-	3.771.096	5,71	5.668.675
0-E	ABN AMRO Bank	Dólares	-	-	1.885.548	-	-	1.885.548	5,71	2.834.339
0-E	Instituto de Crédito Oficial	Dólares	-	-	2.684.134	-	-	2.684.134	5,71	2.834.339
0-E	The Royal Bank of Scotland PLC	Dólares	-	-	399.293	-	-	399.293	5,71	-
0-E	Export Development Canada	Dólares	-	-	998.231	-	-	998.231	5,71	-
0-E	Banco Nationale de Paris Paribas Panama Branch	Dólares	-	-	798.585	-	-	798.585	5,71	-
0-E	Banesto N.Y. Branch	Dólares	-	-	399.293	-	-	399.293	5,71	-
97030000-7	BancoEstado	Dólares	-	-	549.027	-	-	549.027	5,71	-
Totales			4.063.302	3.385.692	56.505.506	5.770.788	-	69.725.288		88.221.405

Porcentaje obligaciones moneda extranjera	100,00%
Porcentaje obligaciones moneda nacional	0,00%

Con fecha 10 de noviembre de 2004, Endesa Chile ha suscrito un nuevo crédito por MUS\$ 250.000, con el cual procedió a pre-pagar el crédito suscrito con fecha 4 de febrero de 2004.

El nuevo crédito de Endesa Chile contempla amortización al vencimiento el 11 de noviembre de 2010 y un spread sobre libor de 0,375%.

La operación se materializó sin garantías, avales o restricciones de inversiones o endeudamiento.

Con fecha 26 de enero de 2006, Endesa Chile ha suscrito un crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, de los cuales se han girado MUS\$ 15.000 al 31 de diciembre de 2006.

Con fecha 7 de diciembre de 2006, Endesa Chile ha suscrito un crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, de los cuales se han girado MUS\$ - al 31 de diciembre de 2006.

Los créditos Revolving de Endesa Chile se pueden prepagar y girar durante la vigencia del crédito, con vencimiento el 26 de julio de 2011 y el 7 de diciembre de 2009, y tienen un spread sobre libor de 0,300% y 0,250%, respectivamente.

Las operaciones se materializaron sin garantías, avales o restricciones

NOTA 17. OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO

a. Al 31 de diciembre de 2006, se encuentran vigentes las siguientes emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional:

- El 9 de agosto de 2001 se inscribió bajo el N° 264, la cuarta emisión de bonos por U.F.7.500.000 la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2001. Las series E-1 y E-2 se encuentran totalmente canceladas al 31 de julio de 2006.
- El 26 de noviembre de 2002 se inscribió bajo el N° 317 y 318 y se procedió a su modificación el 2 de octubre de 2003, la quinta emisión de bonos por U.F. 8.000.000, la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2003.

La clasificación de riesgo de las dos últimas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

	Categoría
- Feller-Rate Clasificadora de Riesgo Ltda	A+
- Comisión Clasificadora de Riesgo	A+
- Fitch Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.	A+

CONDICIONES DE LAS EMISIONES

CUARTA EMISIÓN

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos : Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión : Hasta siete millones quinientos mil Unidades de Fomento (U.F.7.500.000) divididas en:
 - Serie E-1: 1.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.
 - Serie E-2: 500 título de U.F.10.000 cada uno.
 - Serie F: 150 título de U.F.10.000 cada uno.
Reajuste : La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización : - Series E-1 y E-2: 1° de agosto de 2006.
 - Series F: 1° de agosto de 2022
Rescate anticipado : Sólo en el caso de los bonos serie F, a contar del 1° de febrero de 2012.
Tasa de interés nominal : 6,20% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 1° de agosto y 1° de febrero de cada año, a partir del 1° de agosto de 2001. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$699.850 (M\$ 3.502.284 en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía : No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Plazo de colocación : 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

QUINTA EMISIÓN

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos : Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión : Ocho millones Unidades de Fomento (U.F.8.000.000) divididas en:
 - Serie G: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.
 - Serie H: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.
Reajuste : La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización : Serie G: 15 de octubre de 2010.
 Serie H semestrales y sucesivas a partir del 15 de abril de 2010.
Rescate anticipado : Sólo en el caso de los bonos serie G, a contar del 16 de octubre de 2004.
Tasa de interés nominal : Serie G: 4,8% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 2,3719%.

Serie H: 6,2% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.

Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 15 de abril y 15 de octubre de cada año, a partir del 15 de abril de 2004. Los intereses devengado al cierre del ejercicio ascienden a M\$1.657.990, (M\$1.659.427 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía : No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Plazo de colocación : 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

b. La Sociedad ha efectuado cuatro emisiones y colocación de bonos de oferta pública y privada en el mercado internacional de acuerdo al siguiente detalle:

La clasificación de riesgo de estas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

	Categoría
- Standard & Poor's	BBB-
- Moodys Investors Services.	Ba1
- Fitch	BBB-

PRIMERA EMISIÓN

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión : Seiscientos cincuenta millones de Dólares (US\$650.000.000) divididos en:
 - Serie 1: US\$230.000.000
 - Serie 2: US\$220.000.000
 - Serie 3: US\$200.000.000
Reajuste : La variación del dólar americano.
Plazo de amortización del capital : Serie 1 vencimiento total el 1° de febrero del 2027
 Serie 2 vencimiento total el 1° de febrero del 2037 (tiene un Put option el 1° de febrero del 2009, fecha en la cual, los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses acumulados).
 Serie 3 vencimiento total el 1° de febrero del 2097.
Tasa de interés nominal : Serie 1 tasa 7,875% anual
 Serie 2 tasa 7,325% anual
 Serie 3 tasa 8,125% anual
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1° de febrero y 1° de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997.

Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$11.197.384, (M\$11.005.411 en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.

SEGUNDA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización del capital	: Serie 1 vencimiento total el 15 de julio del 2008.
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 7,75% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 15 de enero y 15 de julio de cada año, a partir del 15 de enero de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$7.564.374 (M\$7.434.687.- en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.

TERCERA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización del capital	: Serie 1 vencimiento total el 1 de abril del 2009.
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 8,50% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de octubre y 1 de abril de cada año, a partir del 1 de octubre de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$4.525.315 (\$4.447.731 en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.

CUARTA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Bonos electrónicos a la orden, denominados en dólares norteamericanos, en el mercado estadounidense y europeo, bajo norma "Rule 144A" y "Regulation S"
Monto de la emisión	: Seiscientos millones de dólares estadounidenses (US\$600.000.000) divididos en: - Serie 01.08.2013 : US\$ 400.000.000 - Serie 01.08.2015 : US\$ 200.000.000
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización del capital	: Serie de MMUS\$ 400 vencimiento total el 1 de agosto del 2013. Serie de MMUS\$ 200 vencimiento total el 1 de agosto del 2015
Tasa de interés nominal	: Serie de MMUS\$ 400 tasa 8,35% anual. Serie de MMUS\$ 200 tasa 8,625% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de febrero y 1 de agosto de cada año, a partir del 23 de julio de 2003. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$11.235.647, (M\$ 11.043.020 en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.

RECOMPRA DE BONOS

Endesa Chile Internacional, filial de Endesa en un 100%, efectuó durante el mes de noviembre de 2001 un Tender Offer, para la compra total o parcial en efectivo de la primera emisión de las siguientes series de bonos en dólares (Yankee Bonds).

- Serie 1: MUS\$230.000 a 30 años con vencimiento el año 2027.
- Serie 3: MUS\$200.000 a 100 años con vencimiento el año 2097.

Como resultado de la oferta que expiró el 21 de noviembre de 2001 se compraron bonos de la serie 1 y serie 3 en un valor de MUS\$21.324 y MUS\$134.828, respectivamente cuyos valores nominales era de MUS\$24.119 y MUS\$159.584 para cada serie.

El descuento en la colocación de bonos ha sido diferido en el mismo ejercicio de las correspondientes emisiones. Su valor al 31 de diciembre de 2006 asciende a M\$8.906.891 (M\$10.592.246. en 2005) y se presenta en rubro Otros de Otros Activos.

El detalle de las obligaciones con el público de corto y largo plazo es el siguiente:

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado	Unidad de reajusta del bono	Tasa de Interés	Plazo final	Periodicidad		Valor par		Colocación en Chile o en el extranjero
						Pago de Interés	Pago de amortización	2006 M\$	2005 M\$	
Bonos primera emisión	Uno	230.000.000	US\$	7,88	1-02-2027	Semestral	Al vencimiento	4.017.881	3.948.996	Extranjero
Bonos primera emisión	Dos	220.000.000	US\$	7,33	1-02-2037	Semestral	Al vencimiento	3.574.778	3.513.491	Extranjero
Bonos primera emisión	Tres	200.000.000	US\$	8,13	1-02-2097	Semestral	Al vencimiento	3.604.725	3.542.924	Extranjero
Bonos segunda emisión	Uno	400.000.000	US\$	7,75	15-07-2008	Semestral	Al vencimiento	7.564.374	7.434.687	Extranjero
Bonos tercera emisión	Uno	400.000.000	US\$	8,50	1-04-2009	Semestral	Al vencimiento	4.525.315	4.447.731	Extranjero
264	E-1 y E-2	6.000.000	UF	6,20	1-08-2006	Semestral	Al vencimiento	-	112.915.513	Chile
264	F	1.500.000	UF	6,20	1-08-2022	Semestral	Semestral	699.850	700.457	Chile
144A		400.000.000	US\$	8,35	1-08-2013	Semestral	Al vencimiento	7.409.094	7.282.070	Extranjero
144A		200.000.000	US\$	8,63	1-08-2015	Semestral	Al vencimiento	3.826.553	3.760.949	Extranjero
318	G	4.000.000	UF	4,80	15-10-2010	Semestral	Al vencimiento	724.858	725.487	Chile
317	H	4.000.000	UF	6,20	15-04-2010	Semestral	Semestral	933.132	933.942	Chile
Total porción corto plazo								36.880.560	149.206.247	
Bonos primera emisión	Uno	230.000.000	US\$	7,88	1-02-2027	Semestral	Al vencimiento	122.449.700	120.350.375	Extranjero
Bonos primera emisión	Dos	220.000.000	US\$	7,33	1-02-2037	Semestral	Al vencimiento	117.125.800	115.117.750	Extranjero
Bonos primera emisión	Tres	200.000.000	US\$	8,13	1-02-2097	Semestral	Al vencimiento	106.478.000	104.652.500	Extranjero
Bonos segunda emisión	Uno	400.000.000	US\$	7,75	15-07-2008	Semestral	Al vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
Bonos tercera emisión	Uno	400.000.000	US\$	8,50	1-04-2009	Semestral	Al vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
264	F	1.500.000	UF	6,20	1-08-2022	Semestral	Semestral	27.504.570	27.528.422	Chile
144A		400.000.000	US\$	8,35	1-08-2013	Semestral	Al vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
144A		200.000.000	US\$	8,63	1-08-2015	Semestral	Al vencimiento	106.478.000	104.652.500	Extranjero
318	G	4.000.000	UF	4,80	15-10-2010	Semestral	Al vencimiento	73.345.520	73.409.124	Chile
317	H	4.000.000	UF	6,20	15-04-2010	Semestral	Semestral	73.345.520	73.409.124	Chile
Total largo plazo								1.265.595.110	1.247.034.795	

NOTA 18. PROVISIONES

a. Provisiones de corto plazo

	2006 M\$	2005 M\$
Indemnización por años de servicio	58.902	123.681
Provisión beneficios del personal	4.504.278	3.740.273
Proveedores y servicios	1.022.103	477.290
Provisión obsolescencia de materiales	-	510.500
Provisión contingencias	3.363.970	6.634.872
Otras provisiones	478.208	-
Totales	9.427.461	11.486.616

b. Provisiones de largo plazo

El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

	2006 M\$	2005 M\$
Indemnización por años de servicio	4.101.238	3.657.452
Beneficios post-jubilatorio	4.198.031	4.231.387
Totales	8.299.269	7.888.839

NOTA 19. INDEMNIZACIONES AL PERSONAL POR AÑOS DE SERVICIO

Como se indica en la nota 2o, la Sociedad tiene constituida una provisión para cubrir indemnizaciones por años de servicio de su personal.

El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

Indemnización años de servicio	Largo plazo	
	2006 M\$	2005 M\$
Saldo Inicial al 1° de Enero	3.582.225	2.861.071
Aumento de la provisión	1.715.038	851.936
Pagos del período	-	-
Traspaso al corto plazo	(1.196.025)	(55.555)
Totales	4.101.238	3.657.452

NOTA 20. OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO

El detalle del rubro es el siguiente:

	2006 M\$	2005 M\$
Ingreso diferido Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	3.410.426	3.584.890
Ingreso diferido Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	1.014.790	1.060.916
Ingreso diferido Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	992.994	1.099.511
Ingreso diferido Betania S.A.(fee operador)	-	205.298
Provisión patrimonio negativo Filiales	9.290.132	10.729.051
Fair value Swap, Collar	248.019	137.686
Totales	14.956.361	16.817.352

NOTA 21. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

a. Variaciones del patrimonio

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2006 y 2005 las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos.

Rubros	2006				
	Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta de acciones propias M\$	Otras reservas M\$	Déficit período de desarrollo M\$	Utilidades (Pérdidas) acumuladas M\$
Saldo inicial	1.115.200.845	218.760.487	(34.508.449)	-	232.182.953
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	-	110.622.993
Dividendo definitivo ejercicio anterior	-	-	-	-	(47.734.212)
Dividendos provisorios	-	-	-	-	-
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	(303.015)	-
Reserva por cobertura de inversiones B.T. 64	-	-	3.009.095	-	-
Ajustes VPP filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	1.690.431	-	-
Reservas BT N° 72	-	-	(6.410.324)	-	-
Revalorización capital propio	23.419.218	4.593.970	(724.677)	-	6.005.570
Utilidad del ejercicio	-	-	-	-	-
Saldo final	1.138.620.063	223.354.457	(36.943.924)	(303.015)	301.077.304
Saldos actualizados					

b. Dividendos

De acuerdo con las disposiciones de la Ley N°18.046, la Sociedad deberá destinar no menos del 30% de la utilidad al pago de dividendos a los accionistas.

En los últimos años la Sociedad ha pagado los siguientes dividendos a sus accionistas:

Fecha de pago	Monto por acción		Tipo de dividendo
	Valor histórico \$	Actualizado al 31.12.2006 \$	
Abril 1996	3,46337	5,02208	Definitivo
Julio 1996	3,10000	4,41360	Provisorio
Octubre 1996	5,00000	7,03562	Provisorio
Enero 1997	3,00000	4,15489	Provisorio
Abril 1997	5,95117	8,07933	Definitivo
Julio 1997	2,30000	3,10450	Provisorio
Octubre 1997	4,80000	6,34138	Provisorio
Enero 1998	1,00000	1,30288	Provisorio
Abril 1998	3,64800	4,69823	Definitivo
Mayo 1999	2,06200	2,55318	Definitivo
Abril 2001	0,96000	1,10878	Definitivo
Abril 2002	0,94000	1,07702	Definitivo
Abril 2004	2,30000	2,49630	Definitivo
Abril 2005	4,13000	4,37697	Definitivo
Marzo 2006	5,82000	5,96550	Definitivo
Diciembre 2006	2,57000	2,57000	Provisorio

c. Número de acciones

El detalle del número de acciones es el siguiente:

Serie	Número de acciones suscritas	Número de acciones pagadas	Número de acciones con derecho a voto
UNICA	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580

d. Capital

El detalle del capital suscrito y pagado es el siguiente:

Serie	Capital suscrito M\$	Capital pagado M\$
UNICA	1.138.620.063	1.138.620.063

2005								
Dividendos Provisorios	Utilidad del período	Total Patrimonio	Capital pagado	Sobreprecio en venta de acciones propias	Otras reservas	Utilidades (Pérdidas) acumuladas	Utilidad del período	Total Patrimonio
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
-	110.622.993	1.642.258.829	1.076.448.692	211.158.771	23.237.060	174.264.702	83.788.756	1.568.897.981
-	(110.622.993)	-	-	-	-	83.788.756	[83.788.756]	-
-	-	(47.734.212)	-	-	-	[33.873.246]	-	(33.873.246)
[21.078.509]	-	(21.078.509)	-	-	-	-	-	-
-	-	(303.015)	-	-	-	-	-	-
-	-	3.009.095	-	-	(15.132.065)	-	-	(15.132.065)
-	-	1.690.431	-	-	(9.755.463)	-	-	(9.755.463)
-	-	(6.410.324)	-	-	(33.694.515)	-	-	(33.694.515)
42.157	-	33.336.238	38.752.153	7.601.716	836.534	8.002.741	-	55.193.144
-	189.541.318	189.541.318	-	-	-	-	110.622.993	110.622.993
[21.036.352]	189.541.318	1.794.309.851	1.115.200.845	218.760.487	(34.508.449)	232.182.953	110.622.993	1.642.258.829
			1.138.620.063	223.354.457	(35.233.126)	237.058.795	112.946.076	1.676.746.265

e. Otras reservas

El detalle de las partidas incluidas en esta cuenta es el siguiente:

2006	Saldos al 01-01-2006	Corrección monetaria	Movimiento del ejercicio	Saldos at 31.12.2006
	M\$	M\$	M\$	M\$
Revalorización acumulada del capital	1.771.077	37.193	-	1.808.270
Revalorización ex DFL N° 4	1.214.256	25.499	-	1.239.755
Otras reservas de revalorización	79.016	1.659	-	80.675
Reserva de retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS)	30.375.611	637.888	-	31.013.499
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	25.543.605	536.416	-	26.080.021
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(346.109)	(7.268)	-	(353.377)
Reserva Boletín Técnico N° 72 (1)	(33.694.515)	(707.585)	(6.410.324)	(40.812.424)
Ajuste VPP filiales nacionales en mon. extranjera	(18.308.193)	(384.472)	1.690.431	(17.002.234)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(6.447.148)	(135.390)	-	(6.582.538)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (2)	(34.696.049)	(728.617)	3.009.095	(32.415.571)
Totales	(34.508.449)	(724.677)	(1.710.798)	(36.943.924)

(1) Producto de una reestructuración societaria hecha en Colombia, con fecha 30 de enero de 2006 se procedió a liquidar la Sociedad Capital de Energía S.A. (Cesa). Como consecuencia de dicha reestructuración y de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para esta transacción efectuada por empresas bajo control común se ha reconocido un incremento patrimonial en reservas por un valor de M\$ 3.189.180. Con fecha 1 de junio de 2006, se llevó a cabo en Perú la fusión por absorción de la Sociedad Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanillas S.A. ("Etevensa"), por parte de la Sociedad filial Edegel S.A.A. Como consecuencia de dicha fusión y de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para esta transacción efectuada por empresas bajo control común se ha reconocido una disminución patrimonial en reservas por un valor de M\$ 9.599.504.

(2) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	Saldo al 01-01-2006 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo al al 31.12.2006 M\$
Endesa Argentina S.A.	(5.179.740)	(108.775)	707.280	(4.581.235)
Endesa Chile Internacional S.A.	1.746.303	36.672	-	1.782.975
Distrilec Inversora S.A.	(127.437)	(2.676)	20.685	(109.428)
Cono Sur S.A.	(29.607.397)	(621.755)	2.423.217	(27.805.935)
Endesa Costanera S.A.	(1.402.465)	(29.452)	142.782	(1.289.135)
Betania S.A.	120.154	2.523	(303.324)	(180.647)
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(245.467)	(5.154)	18.455	(232.166)
Total	(34.696.049)	(728.617)	3.009.095	(32.415.571)

2005	Saldo al 01-01-2005 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo al 31.12.2005 M\$	Saldo Act. al 31.12.2006 M\$
Revalorización acumulada del capital	1.709.534	61.543	-	1.771.077	1.808.270
Revalorización ex DFL N° 4	1.172.062	42.194	-	1.214.256	1.239.755
Otras reservas de revalorización	76.270	2.746	-	79.016	80.675
Reserva de retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS)	29.320.088	1.055.523	-	30.375.611	31.013.499
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	24.655.989	887.616	-	25.543.605	26.080.021
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(334.082)	(12.027)	-	(346.109)	(353.377)
Reserva Boletín Técnico N° 72 (3)	-	-	(33.694.515)	(33.694.515)	(34.402.100)
Ajuste VPP filiales nacionales en mon. extranjera	(8.255.531)	(297.199)	(9.755.463)	(18.308.194)	(18.692.666)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales ext.	(6.223.116)	(224.032)	-	(6.447.148)	(6.582.537)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (4)	(18.884.154)	(679.830)	(15.132.065)	(34.696.049)	(35.424.666)
Totales	23.237.060	836.534	(58.582.043)	(34.508.450)	(35.233.126)

(3) Con fecha 10 de junio de 2005 fue constituida la Sociedad Endesa Brasil S.A. con el objeto de concentrar todos los activos eléctricos del Grupo Endesa en Brasil. Producto de lo anterior, Endesa Chile a través de sus filiales Edegel S.A. y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A., aportaron sus inversiones en Cachoeira Dourada S.A. (99,61%) y CIEN (45%), reemplazando a cambio participación en Endesa Brasil S.A. como sigue: Edegel S.A. un 4,18% y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. un 38,7%.

Lo anterior generó, de acuerdo al método de unificación de intereses, reconocer una reserva patrimonial correspondiente al diferencial entre la aplicación de los porcentajes determinados en las ecuaciones de canje aplicado al patrimonio bajo principios contables generalmente aceptados en Chile de Endesa Brasil S.A., versus el valor contable de las inversiones directas que Edegel y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. tenían en Cachoeira Dourada S.A. y CIEN, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

(4) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	Saldos Act. 01-01-2005 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo act. al al 31.12.2005 M\$	Saldos Act. al 31.12.2006 M\$
Endesa Argentina S.A.	6.871	247	(5.186.858)	(5.179.740)	(5.288.515)
Endesa Chile Internacional S.A.	1.685.621	60.682	-	1.746.303	1.782.975
Distrilec Inversora S.A.	29.837	1.074	(158.348)	(127.437)	(130.113)
Cono Sur S.A.	(20.075.849)	(722.731)	(8.771.112)	(29.569.692)	(30.190.656)
Endesa Costanera S.A.	(513.231)	(18.476)	(870.758)	(1.402.465)	(1.431.917)
CESA	(14.244)	(513)	(22.948)	(37.705)	(38.497)
Betania S.A.	115.979	4.175	-	120.154	122.679
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(119.138)	(4.288)	(122.041)	(245.467)	(250.622)
Total	(18.884.154)	(679.830)	(15.132.065)	(34.696.049)	(35.424.666)

NOTA 22.

OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE EXPLOTACIÓN

a. Otros ingresos fuera de explotación

	2006	2005
	M\$	M\$
Utilidad por venta de activos	90.260	3.880.205
PPM utilidades absorbidas	-	1.212.512
Ingresos por dietas de directorios en el exterior	42.992	59.191
Ajuste de inversión empresas relacionadas	1.426.250	227.151
Recuperación de gastos	221.557	36.915
Venta de Derechos de Línea de Transmisión	-	183.236
Reverso de provisiones por contingencias	5.904.455	-
Reliquidación Peajes y Virt's	2.936.859	2.692.410
Indemnizaciones y comisiones recibidas	3.662.758	-
Utilidad empresas relacionadas con patrimonio negativo	1.765.549	-
Devolución Tesorería AT 2002	-	157.952
Otros ingresos	242.993	648.954
Total	16.293.673	9.098.526

b. Otros egresos fuera de explotación

	2006	2005
	M\$	M\$
Pérdida por venta de activos	173.596	368.513
Ajustes inversiones empresas relacionadas	992.690	1.843.473
Resultado de inversiones con patrimonio negativo	276	1.791.051
Provisión por litigios y contingencias	2.022.901	9.694.767
Beneficio al personal retirado	1.024.362	852.892
Reliquidación energía y potencia	4.473.231	2.105.899
Amortiz. de los aportes Chilectra, CGE y dirección de riego	555.554	555.554
Remuneración del Directorio	240.962	233.471
Giro diferencia impuestos	534.348	-
Otros egresos	1.453.956	1.439.829
Total	11.471.876	18.885.449

NOTA 23. CORRECCIÓN MONETARIA

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de diciembre de 2006 y 2005, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

	Indice de reajustabilidad	Abonos (cargos) a resultados	
		2006 M\$	2005 M\$
Activos (cargos) abonos			
Activo fijo	IPC	23.777.227	43.251.934
Inversiones en empresas relacionadas	IPC	36.057.017	65.801.667
Otros activos no monetarios	IPC - UF	3.852.861	6.130.650
Activos monetarios	IPC	2.312.006	4.721.793
Cuentas de gastos y costos	IPC	3.470.311	8.365.047
Total (cargos) abonos		69.469.422	128.271.091
Pasivos (cargos) abonos			
Patrimonio	IPC	(33.336.238)	(56.352.200)
Pasivos no monetarios	IPC - UF	(30.474.603)	(58.657.345)
Pasivos monetarios	IPC	(195.332)	(814.397)
Cuentas de ingresos	IPC	(5.021.237)	(11.562.931)
Total (cargos) abonos		(69.027.410)	(127.386.873)
Utilidad por corrección monetaria		442.012	884.218

NOTA 24. DIFERENCIA DE CAMBIO

El detalle de las diferencias de cambio generadas en 2006 y 2005 es el siguiente:

	Moneda	2006 M\$	2005 M\$
Activos (cargos) abonos			
Disponible	us\$	423.720	970.370
Depósito a plazo	us\$	131.777	1.422.855
Documentos por cobrar empresas relacionadas	us\$	958.163	1.595.661
Deudores a largo plazo	us\$	-	-
Otros	us\$	8.784	(178.789)
Total (cargos) abonos		1.522.444	3.810.097
Pasivos (cargos) abonos			
Obligaciones con bcos. e inst. financ. corto plazo	us\$	248.281	-
Obligaciones con bancos en instituciones financieras			
largo plazo porción corto plazo	us\$	-	(2.633.022)
	up	-	(30.922)
	yenes	-	(51.283)
	euros	-	1.264
Obligaciones con bcos. e inst. financ. largo plazo	us\$	1.604.911	21.020.338
	libras	-	42.099
	yenes	-	65.769
	euros	-	5.390
Obligaciones con el público (bonos)	us\$	(7.452.552)	48.630.126
Acreeedores varios	us\$	(211.446)	3.130.240
Doctos. y cuentas por pagar a empresas relacionadas	us\$	(1.444.741)	(9.656.334)
Otros pasivos	us\$	-	(1.100.659)
Otros pasivos (forwards y swap)	us\$	36.854	(3.920.586)
Total (cargos) abonos		(7.218.693)	55.502.420
Utilidad (Pérdida) por diferencia de cambio		(5.696.249)	59.312.517

NOTA 25.

GASTOS DE EMISIÓN Y COLOCACIÓN DE TÍTULOS ACCIONARIOS Y DE TÍTULOS DE DEUDA

Durante los ejercicios de 2006 y 2005, no se han efectuado emisiones y colocaciones de títulos accionarios ni de deuda.

NOTA 26.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El detalle de los otros flujos originados por actividades de financiamiento e inversión son los siguientes:

Ejercicio 2006:

Otros desembolsos por financiamiento

- Egresos por Fees Revolving Facility Mitsubishi M\$ 570.450
- Egresos por Fees Sindicado Revolving Caja Madrid M\$ 22.147
- Forwards M\$ 533.184
- Otros gastos M\$ 16.391

NOTA 27.

CONTRATOS DE DERIVADOS

Al 31 de diciembre de 2006, la Sociedad mantiene contratos collar y swaps con instituciones financieras, con el objeto de cubrir la posición cambiaria de pasivos de largo plazo denominados en moneda extranjera (dólares estadounidenses) de acuerdo al siguiente detalle:

Tipo de derivado	Tipo de contrato	Valor del contrato USD	Descripción de los Contratos						Valor de la partida protegida M\$	Cuentas contables que afecta				
			Plazo de vencimiento o expiración	Item específico	Posición compra/venta	Partida o transacción protegida		Activo/pasivo		Efecto en resultado		Monto	Realizado	No realizado
						Nombre	Monto			Nombre	Monto			
S	CCTE	50.000.000	3° Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Oblig. con el Público	26.619.500	26.619.500	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	16.047	-	(32.594)		
S	CCTE	25.000.000	3° Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Oblig. con el Público	13.309.750	13.309.750	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	191.819	-	(785)		
S	CCTE	50.000.000	3° Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Oblig. con el Público	26.619.500	26.619.500	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	(23.804)	-	(27.930)		
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	(19.851)	-	(19.851)		
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	(23.391)	(385)	(23.391)		
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	5.857	-	5.857		
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	2.111	-	2.111		
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	9.560	-	9.560		
							119.787.750	119.787.750		158.348	(385)	(87.023)		

Otros ingresos de Inversión

- Recuperación préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A. M\$ 542.842.
- Reparto de Capital Endesa Chile Internacional M\$ 74.656.412
- Escisión Cesa M\$ 181.179
- Disminución Cono Sur S.A. M\$ 49.167.269
- Venta participación CDEC-SIC M\$ 9.142
- Liquidación CESA M\$ 311.240

Otros desembolsos de Inversión

- Liquidación Swap M\$10.840.312
- Otros M\$ 1.366

Ejercicio 2005 :

Otros desembolsos por financiamiento

- Egresos por pérdida liquidación Forward M\$ 3.870.707

Otros ingresos de Inversión

- Recuperación préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A. M\$ 2.106.789
- Reparto de Capital Endesa Chile Internacional M\$ 128.250.813
- Absorción IEQ y Lo Venecia M\$ 148.995

NOTA 28. CONTINGENCIAS, RESTRICCIONES, COMPROMISOS Y GARANTÍAS

a. Juicios y otras acciones legales en que se encuentre involucrada la empresa

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, entre los más relevantes se encuentran los siguientes:

Demandante : Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas
Demandado : Empresa Eléctrica Pangue S.A. y Endesa
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 8895-2003

Origen/Materia : Los demandantes, ex accionistas de Pangue S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse Pangue. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en Pangue S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400. Por último demandan que, de no haberse celebrado dicho contrato, Pangue S.A. debió haberles distribuido dividendos por un monto de US\$1.742.211.

Etapa procesal/instancia : Se citó a las partes a oír sentencia.
Cuantía : \$3.604.380.176.

Demandante : Francisco Javier Errázuriz Talavera,
Francisco Javier Errázuriz Ovalle
y Matías Errázuriz Ovalle
Demandado : Endesa, Francisco Fernández Montero,
Luis Felipe Acuña Rivas,
René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus
Tribunal : Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 3.622-2003

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de los demandantes acciones criminales basadas en hechos ocurridos en el predio de propiedad de estos últimos denominado "La Esperanza de Marchigüe" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Los demandantes estiman que la interposición de estas acciones en su contra les habrían causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Etapa procesal/instancia: Se dictó sentencia favorable a Endesa, la cual fue apelada por los demandantes, estando pendiente su conocimiento por el tribunal de alzada.
Cuantía : \$1.400.000.000.

Demandante : María Elena Teresa Sola Ruedi
Demandado : Endesa, Ministro de Economía y Superintendente de Electricidad y Combustibles
Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
Rol/Identificación : 4340-2004

Origen/Materia: Se demanda que se cambie el régimen de servidumbre por el de expropiación y además se pague por mayor superficie inundada. En subsidio, solicita se determine nuevamente el monto de la indemnización pagada por la servidumbre.

Etapa procesal/instancia : El tribunal rechazó la excepción dilatoria de incompetencia y el incidente de abandono de procedimiento alegados por Endesa. Se interpuso recurso de apelación en contra de estas resoluciones.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : Jaime Arrieta Correa y otros
Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 15279-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapa procesal/instancia : Endesa contestó la demanda, el Fisco interpuso excepciones dilatorias las que fueron recibidas a prueba por el Tribunal.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : Inversiones M.D. Ltda. y otros
Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa
Tribunal : Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 7957-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapa procesal/instancia : Se encuentra decretada medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aguas de Endesa, relacionados con el Proyecto Neltume. El tribunal ordenó la suspensión de la tramitación de la causa hasta la resolución del incidente de acumulación de autos con las siguientes causas: del 9° Juzgado Civil, rol 15279-2005, caratulada Arrieta con Fisco y Otros y la del 10° Juzgado Civil, caratulada Jordán con Fisco y Otros, rol 1608-2005. En cuanto al fondo del asunto se encuentra terminado el período de discusión.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : José Manuel Jordán Barahona y otros
 Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa
 Tribunal : Décimo Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 1608-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberaños del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapas procesal/instancia : Se encuentra pendiente la apelación de Endesa de la resolución que resolvió las excepciones dilatorias opuestas por las partes. En cuanto al fondo del asunto, el tribunal dictó el auto de prueba. El plazo para rendir prueba está suspendido visto que se encuentra pendiente incidente referido a la nulidad de la notificación del auto de prueba practicada a Endesa.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : Sociedad Agrícola Lolco S.A.
 Demandado : Fisco de Chile y Endesa
 Tribunal : Juzgado de Letras de Curacautín
 Rol/Identificación : 16007

Origen/Materia : Reclamación en contra de la tasación efectuada por la Comisión de Hombres Buenos que determinó el monto que Endesa debe pagar a los propietarios de los predios de las servidumbres constituidas con motivo de concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco.

Etapas procesal/instancia : La Corte de Apelaciones de Temuco desestimó el recurso de casación en la forma y revocó sólo en parte la sentencia apelada. La contraria interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema, y el 13 de diciembre de 2006, se procedió a su vista quedando en estado de dictarse sentencia.

Cuantía : \$1.125.692.626.

Demandante : Endesa
 Demandado : Bunster Barrueto y Otros
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
 Rol/Identificación : 3938

Origen/Materia : Gestión iniciada por Endesa de consignación del monto determinado por la Comisión de Hombres Buenos por las servidumbres constituidas con motivo de la concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco. En el mismo expediente los demandados formularon reclamo en contra de la tasación efectuada por la Comisión.

Etapas procesal/instancia : Se dictó sentencia de primera instancia favorable a Endesa. La parte demandada interpuso recurso de apelación, el que se encuentra pendiente en su conocimiento por la Corte de Apelaciones de Concepción.

Cuantía : \$2.574.000.000.

Demandante : Endesa
 Demandado : SEC
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
 Rol/Identificación : 5783-04

Origen/Materia : Reclamación Resolución N° 1439 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002.

Etapas procesal/instancia : Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía : Multa: 1.500 UTA.

Demandante : Endesa, Pangué S.A. y Pehuenche S.A.
 Demandado : Fisco de Chile
 Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapas procesal/instancia : Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
 Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro
 Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapas procesal/instancia : Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía : \$423.593.899.

Demandante : Sociedad Agrícola Ganadera y Forestal Las Cruces Ltda.
 Demandado : Endesa
 Tribunal : Duodécimo Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 2838-2005

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que Endesa habría hecho uso indiscriminado y arbitrario de recursos legales de modo de privar a la actora de sus derechos de aprovechamiento de aguas. La parte demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de esta sociedad le habría causado a ésta daños materiales y morales, cuyo resarcimiento se viene en demandar.

Etapas procesal/instancia : Se dictó el auto de prueba, y se notificó a ambas partes, encontrándose actualmente en etapa de prueba.

Cuantía : \$ 2.423.662.016.

Demandante : Luis Danús Covian y otras quince personas
 Demandado : Endesa y Pangue S.A.
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
 Rol/Identificación : 4563

Origen/Materia : Se deduce demanda a fin de que se declare por el tribunal que sobre el Fundo Ralco existe una comunidad de la cual forman parte y tienen derechos como copropietarios la parte demandante y los demandados.

Estado procesal/instancia : ENDESA y PANGUE se desistieron de la solicitud de notificación de la demanda aproximadamente a 600 personas como codemandadas, por cuanto el tribunal resolvió que estas notificaciones debían ser de cargo de éstas. Las demandadas interpusieron excepciones dilatorias.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : María Victoria Errázuriz Ovalle, María Ignacia Errázuriz Ovalle, María Victoria Ovalle Ovalle
 Demandados : Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A
 Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 7361-2005

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de la familia de las demandantes (padre y hermanos) acciones criminales basados en hechos ocurridos en el predio de propiedad de éstos últimos denominado "La Esperanza de Marchigue" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Las demandantes estiman que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Estado procesal/instancia : Los demandados interpusieron la excepción dilatoria de litis pendencia y en subsidio la de cosa juzgada, las que fueron recibidas a prueba por el tribunal.

Cuantía : \$3.200.000.000.

Demandante : José María Lladser Prado
 Demandado : Endesa
 Tribunal : Vigésimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 575-2006

Origen/Materia : Se demanda el pago de indemnización de perjuicios, en atención a que la demandada abrió las compuertas del embalse Rapel en junio del año 2005, evacuación que produjo supuestos deterioros en el predio de propiedad del demandante.

Etapas procesal/instancia : La causa se encuentra en etapa de prueba.

Cuantía : \$ 192.000.000.

Demandante : Inmobiliaria Adela Ester Limitada
 Demandado : Endesa
 Tribunal : Segundo Juzgado de Letras de Coronel
 Rol/Identificación : 6308-2006

Origen/Materia : La demandante exige el pago de indemnización de perjuicios por daño emergente, lucro cesante y daño moral derivado de la paralización de obras de que fue objeto a solicitud de Endesa, quién interpuso denuncia de obra nueva aduciendo un derecho de servidumbre de acueducto, derecho que no fue acreditado en juicio. Luego, con fecha 21 de junio de 2001 Endesa inicia demanda de constitución de servidumbre de acueducto, acción de la que más adelante se desiste, hecho por el cuál la demandante alega que también se le provocó perjuicios.

Etapas procesal/instancia : ENDESA dedujo excepción dilatoria de incompetencia, la que se encuentra pendiente de resolución por el Tribunal.

Cuantía : \$ 315.000.000.

Demandante : Endesa
 Demandado : SEC
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
 Rol/Identificación : 10805-05

Origen/Materia : Reclamación Resoluciones N° 817 de 27.04.2004 y N° 1838 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003.

Etapas procesal/instancia : Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía : Multa: 560 UTA.

Demandante : Endesa
 Demandado : YPF
 Tribunal : Corte Arbitral de la Cámara de Comercio Internacional (CCI)
 Rol/Identificación : 14210-CCO

Origen/Materia : Se demanda la indemnización de daños y perjuicios causados a Endesa en razón de incumplimientos contractuales de YPF respecto del contrato de suministro de gas natural celebrado entre las partes para la Central Tal Tal.

Etapas procesal/instancia : Con fecha 5 de octubre se dictó por el tribunal la Orden Procesal N°1, la cual fija el calendario procesal y las reglas de producción de la prueba, encontrándose en curso esta etapa probatoria.

Cuantía : El perjuicio actual se estima en US\$ 31.442.461 y el daño futuro se avalúa en US\$ 322.412.217.

b. Otras contingencias

Existen otros juicios y procedimientos que en conjunto ascienden M\$ 1.027.559 al 31 de diciembre de 2006 (M\$ 1.190.247 en 2005).

c. Restricciones a la gestión

Derivado de obligaciones contraídas con instituciones financieras, la Sociedad debe cumplir a nivel consolidado con algunos indicadores y obligaciones, entre los cuales se destacan, entre otros:

- Relación entre deuda y flujo de caja de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no superior a 9.25x, en 2006,

- que evoluciona hasta 7.50x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y EBITDA de cuatro trimestres consolidado, no superior a 5.9x, en 2006, que evoluciona hasta 4.20x, en 2010;
- Relación entre flujo de caja y gastos financieros de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no inferior a 1.50x, en 2006, que evoluciona hasta 2.00x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y patrimonio más interés minoritario, no superior a 107.0%, en 2006, que evoluciona hasta 100%, en 2010;
- No menos del 50% del activo consolidado total de ENDESA debe estar dedicado a las actividades de generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica;
- Patrimonio mínimo a lo menos igual a 45.000.000 unidades de fomento.

Los covenants financieros de convenio de créditos suscritos en enero y diciembre de 2006 son menos exigentes que los indicados más arriba.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, éstas se cumplen satisfactoriamente.

OTRAS RESTRICCIONES

Como es práctica habitual en créditos bancarios y en operaciones de mercados de capital, una porción del endeudamiento financiero de Endesa Chile está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado. De no ser subsanados ciertos incumplimientos de parte de subsidiarias relevantes, podrían resultar en un incumplimiento cruzado a nivel de Endesa Chile y, en este caso, eventualmente podrían llegar a ser exigibles pasivos de Endesa Chile.

e. Garantías indirectas

Acreedor de la garantía	Deudor Nombre	Relación	Tipo de garantía	Activos	Saldos pendientes de pago		Liberación de Garantías	
				comprometidos	a la fecha de cierre			
				Valor contable	2006	2005	2007	2008
			M\$	M\$	M\$	M\$		
J.P. Morgan & Co. Y C.S.F.B.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	-	-	78.489.375	-	-
2º Juzgado Civil de Quillota	Cia. Eléctrica San Isidro	Filial	Fianza	10.000	10.000	-	10.000	-
Compañía Vestas S.A.U.	Endesa ECO S.A.	Filial	Aval	6.601.636	6.601.636	-	6.601.636	-
Vestas Eólica S.A.U.	Endesa ECO S.A.	Filial	Aval	5.439.682	5.439.682	-	-	5.439.682
Banco Español de Crédito	Cia. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	6.581.821	6.581.821	10.785.677	-	6.581.821
TOTALES				18.633.139	18.633.139	89.275.052	6.611.636	12.021.503

NOTA 29.

CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

La Sociedad ha recibido Boletas de Garantía de Contratistas para garantizar el cumplimiento de obras y trabajos, por un monto ascendente a M\$1.593.331 (M\$5.348.795 en 2005).

El no pago, después de cualquier período de gracia aplicable de deudas de esta compañía o de alguna de sus filiales más relevantes, por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, podría dar lugar al pago anticipado del crédito sindicado suscrito en 2004; en los créditos suscritos en enero y diciembre de 2006, el umbral es de 50 millones de dólares. Análogamente, el no pago, después de cualquier período de gracia aplicable de deudas de la compañía o de cualquiera de sus filiales por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, daría lugar al pago anticipado de los bonos Yankee. Además, algunos convenios de crédito contienen disposiciones según las cuales ciertos eventos distintos del no pago, en estas compañías o en alguna de sus filiales más relevantes, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas y por monto superior a US\$ 50 millones, expropiación de activos, podría ocasionar la declaración de aceleración de esos créditos.

No hay cláusulas en los convenios de crédito por las cuales cambios en la clasificación corporativa o de la deuda de estas compañías por las agencias clasificadoras de riesgo produzcan la obligación de hacer prepagos de deuda. Sin embargo, una variación en la clasificación de riesgo de la deuda en moneda extranjera según la agencia clasificadora de riesgo Standard & Poor's (S&P), puede producir un cambio en el margen aplicable de los créditos sindicados suscritos en 2004 y en 2006.

d. Garantías directas

La Sociedad ha tomado Boletas de Garantía a favor de terceros para garantizar el cumplimiento de Obras y trabajos, por un monto ascendente a M\$ 5.610.319 (M\$ 109.820 en 2005).

NOTA 30.

MONEDA NACIONAL Y EXTRANJERA

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 los activos y pasivos en moneda extranjera son los siguientes:

Rubro	Moneda	Monto	
		2006 M\$	2005 M\$
Activos			
Activos Circulantes			
Disponibles	\$ no reajutable	67.051	575.973
Depósitos a plazo	US\$	-	187.801
Valores negociables	\$ no reajutable	3.869	3.869
Deudores por ventas	\$ no reajutable	37.979.355	27.937.032
Documentos por cobrar	\$ no reajutable	-	-
Deudores varios	\$ reajustables	-	560.913
	\$ no reajutable	53.502.096	24.473.566
	US\$	50.400	23.451
Doctos. y cuentas por cobrar EE RR	\$ reajustables	1.349.005	72.744.836
	\$ no reajutable	68.075.760	68.405.052
	US\$	3.072.216	2.707.135
Existencias	\$ no reajutable	3.097.740	10.613.960
	US\$	1.821.376	-
Impuestos por recuperar	\$ no reajutable	9.864.328	4.694.004
Gastos pagados por anticipados	\$ no reajutable	168.167	48.607
	US\$	556.247	613.336
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	1.577.584	1.857.835
Otros activos circulantes	\$ no reajutable	36.788.334	9.363.539
	US\$	-	-
Activos Fijos			
Terrenos	\$ no reajutable	27.339.725	27.464.602
Const. y obras de infraestructura	\$ no reajutable	2.357.351.590	2.265.540.444
Maquinarias y Equipos	\$ no reajutable	8.917.292	8.781.967
Otros activos fijos	\$ no reajutable	63.251.772	49.334.703
Mayor valor retasación técnica	\$ no reajutable	11.920.882	11.912.238
Depreciación	\$ no reajutable	(1.232.438.232)	(1.181.393.517)
Otros Activos			
Inversión en empresas relacionadas	\$ no reajutable	1.758.739.010	1.808.943.438
	US\$	16.955.753	-
Inversión en otras sociedades	\$ no reajutable	2.250.097	2.260.467
Menor valor de inversiones	\$ no reajutable	2.854.198	3.037.355
Mayor valor de inversiones	\$ no reajutable	(7.458.268)	(9.504.823)
Deudores a largo plazo	\$ no reajutable	848.909	949.565
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ reajustables	127.835.181	68.483.396
	US\$	55.290.843	53.665.758
Otros activos largo plazo	\$ no reajutable	21.840.286	25.263.950
	US\$	25.714	-
Total Activos	\$ reajustables	129.184.186	141.789.145
	\$ no reajustables	3.226.541.545	3.160.563.826
	US\$	77.772.549	57.197.481
		3.433.498.280	3.359.550.452

Pasivo circulante:

Rubro	Moneda	Hasta 90 días				Más de 90 días hasta 1 año			
		2006		2005		2006		2005	
		Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
Obligaciones con bancos e inst. financ. corto plazo	\$ no reajutable	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con bancos e inst. financ. largo plazo porción corto plazo	US\$	-	-	-	-	4.474.286	5,96	4.414.149	3,33
	Euros	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajutable	-	-	-	-	2.357.840	5,61	115.275.399	2,88
	US\$	-	-	-	-	34.522.720	8,22	33.930.848	8,22
Cuentas por pagar	\$ no reajutable	27.568.329	-	15.201.326	-	-	-	-	-
	US\$	5.900.150	-	3.027.389	-	-	-	-	-
	Euros	510.511	-	177.844	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ no reajutable	455.319	-	357.413	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	779.663	6,50	719.527	6,50
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	\$ no reajutable	92.746.782	-	52.467.134	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	10.762.854	4,29
Provisiones	\$ no reajutable	-	-	-	-	9.427.461	-	11.486.616	-
Retenciones	\$ no reajutable	329.667	-	138.705	-	-	-	-	-
Impuesto a la renta	\$ no reajutable	-	-	-	-	22.096.990	-	642.618	-
Otros pasivos circulantes	\$ reajutable	-	-	-	-	61.309	-	13.262.749	5,31
	\$ no reajutable	-	-	-	-	48.676	-	96.806	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	13	-
Total pasivos circulantes	\$ no reajutable	121.100.097		68.164.578		31.573.127		12.226.040	
	US\$	5.900.150		3.027.389		39.776.669		49.827.391	
	\$ reajutable	-		-		2.419.149		128.538.148	
	Euros	510.511		177.844		-		-	
		127.510.758		71.369.811		73.768.945		190.591.579	

Pasivos de largo plazo al 31 de diciembre de 2006

Rubro	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		5 a 10 años		Más de 10 años	
		Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
Obligaciones con bancos e inst. financ.	US\$	7.448.994	6,00	56.505.506	6,00	5.770.788	6,00	-	-
Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajustables	1.100.182	6,00	82.073.636	6,00	23.470.566	6,00	67.551.226	6,00
	US\$	425.912.000	8,13	-	-	212.956.000	8,13	452.531.500	7,77
Acreedores varios	\$ no reajutable	148.680	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	1.714.654	6,50	1.944.804	6,50	6.081.981	6,50	14.115.249	6,50
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	\$ no reajutable	67.404	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ no reajutable	747.904	-	747.904	-	1.869.760	-	4.933.701	-
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	4.346.680	-	4.046.312	-	10.390.125	-	36.476.809	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ no reajutable	939.048	-	939.046	-	1.106.375	-	11.723.873	-
	US\$	222.305	-	25.714	-	-	-	-	-
Total pasivos a largo plazo	\$ no reajutable	6.249.716		5.733.262		13.366.260		53.134.383	
	\$ reajustables	1.100.182		82.073.636		23.470.566		67.551.226	
	US\$	435.297.953		58.476.024		224.808.769		466.646.769	
		442.647.851		146.282.922		261.645.595		587.332.358	

Pasivos de largo plazo al 31 de diciembre de 2005

2005	Rubro	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		5 a 10 años		Más de 10 años	
			Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
	Obligaciones con bancos e inst. financ.	US\$	7.459.078	2,78	73.485.223	2,78	7.277.104	2,78	-	-
	Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajustables	1.835.228	2,88	80.896.854	2,88	28.262.510	2,88	63.352.078	2,88
		US\$	209.305.000	8,13	209.305.000	8,13	209.305.000	8,13	444.773.125	7,77
	Documentos por pagar	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
	acreedores varios	\$ no reajustable	146.698	-	-	-	-	-	-	-
		US\$	1.582.402	6,50	1.794.801	6,50	5.612.872	6,50	15.223.901	6,50
	Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	\$ no reajustable	67.463	-	-	-	-	-	-	-
		US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
	Provisiones	\$ no reajustable	715.735	-	715.735	-	1.789.338	-	4.668.031	-
	impuestos diferidos	\$ no reajustable	2.529.422	-	2.159.243	-	5.720.483	-	26.043.121	-
	Otros pasivos a largo plazo	\$ reajustables	-	-	-	-	-	-	-	-
		\$ no reajustable	933.639	-	933.639	-	1.341.100	-	13.265.989	-
		US\$	342.985	-	-	-	-	-	-	-
	Total pasivos a largo plazo	\$ no reajustable	4.392.957		3.808.617		8.850.921		43.977.141	
		\$ reajustables	1.835.228		80.896.854		28.262.510		63.352.078	
		US\$	218.689.465		284.585.024		222.194.976		459.997.026	
			224.917.650		369.290.495		259.308.407		567.326.245	

NOTA 31. SANCIONES

Durante el ejercicio, la Sociedad, su Directorio y sus Administradores no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

NOTA 32. HECHOS POSTERIORES

No se han producido hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2006 y la fecha de emisión de los estados financieros.

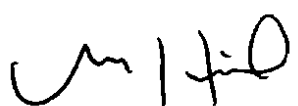
NOTA 33. MEDIO AMBIENTE

Durante el ejercicio 2006, la Sociedad ha efectuado desembolsos por un valor de M\$2.478.793, los cuales corresponden principalmente a:

- Gastos operativos - correspondiente a estudios, monitoreos, seguimientos y análisis de laboratorios, los cuales son llevados a gastos del ejercicio M\$2.339.416.

- Inversiones relacionadas con los siguientes proyectos los cuales son activados M\$139.377

- Central El Toro - Recuperación pasivos ambientales y obras requeridas por la certificación de su SGA en la Norma ISO 14.001.
- San Isidro - Certificación de cilindros de CO₂ y mantención de certificaciones
- Bocamina - Certificación SGA en la Norma ISO 14.001.
- Tarapacá - Control en línea material particulado, normalización de analizadores gases y II etapa del proyecto paisajístico de la Central.
- Huasco - Construcción de un perfil antiderrames de combustibles.
- Sauzal - Recuperación pasivos ambientales



Maurilio Salgado Izquierdo
Contador General



Rafael Mateo Alcalá
Gerente General

Informe de los Inspectores de Cuentas

A los señores Accionistas:

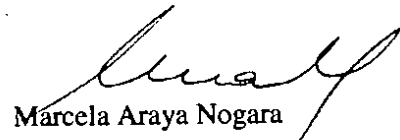
En consideración al mandato que nos otorgó la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 21 de Marzo de 2006, hemos examinado el Balance General de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de Diciembre de 2006 y el correspondiente Estado de Resultados por el ejercicio de 12 meses terminados en esa fecha. Nuestra labor incluyó el conocimiento de los procedimientos y la revisión selectiva de cuentas, documentos e informes que los sustentaron.

Es opinión de estos inspectores de cuentas que dicho Balance General y Estado de Resultados, conjuntamente con el Dictamen de los Auditores independientes y las Notas a los Estados Financieros, reflejan razonablemente la situación financiera de este ejercicio, por lo que, no se afectan los resultados del negocio ni los intereses de los señores accionistas.

En consecuencia, no tenemos observaciones que formular.



Rolf Heller Ihle



Marcela Araya Nogara

Santiago, 30 de Enero de 2007

ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

Al 31 DE DICIEMBRE DE 2006

(cifras en millones de pesos, salvo que se especifique otra cosa)

A) RESUMEN

En 2006 Endesa Chile alcanzó una utilidad neta de \$ 189.541 millones, lo que representa una mejora de \$ 76.595 millones o un aumento de 67,8% respecto a los \$ 112.946 millones registrados en 2005. Este aumento es reflejo de \$ 53.887 millones de mejor resultado no operacional, así como de \$ 45.187 millones de mejora en el resultado operacional, producto de la puesta en valor de las inversiones acometidas.

Los eventos más relevantes que se pueden destacar en el año 2006 son los siguientes:

- Consolidación de Endesa Chile como compañía Investment Grade en 2006, alcanzando dicha clasificación por parte de las tres agencias internacionales que nos clasifican: Moody's, Standard & Poor's y Fitch Credit Rating.
- Con respecto al Proyecto Aysén, el 31 de agosto el directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. El 6 de septiembre se constituyó el directorio de la sociedad y el 10 de octubre se firmó el pacto de accionistas que definió el aporte de capital de Endesa Chile en 51%. La elaboración del estudio de impacto ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. recibió el premio a la Mejor Iniciativa Empresarial de 2006 por el Diario Financiero.
- El 29 de septiembre Endesa Chile, ENAP, Metrogas y GNL Chile firmaron el acuerdo que define la estructura del Proyecto Gas Natural Licuado (GNL), en el que Endesa Chile participa con un 20% y que forma parte de la estrategia frente a la falta de gas proveniente de Argentina.
- Destacada participación en el proceso de licitación a distribuidoras en Chile para el período 2010-2024, adjudicándose Endesa Chile y filiales 6.400 GWh/año que corresponde al 100% de sus ofertas y al 59 % del total de ofertas materializadas, a un precio en torno a los 65 dólares por MWh, con lo que Endesa Chile a partir del año 2010 disminuirá la dependencia del precio regulado, asegurando la estabilidad de los flujos futuros.

El resultado de explotación de 2006 alcanzó \$ 153.194 millones, siendo un 41,8 % superior a los \$ 108.007 millones obtenidos en 2005. Los ingresos de explotación aumentaron en \$ 52.851 millones, mientras que los costos de explotación crecieron en \$ 6.861 millones.

Los ingresos por ventas de energía se incrementaron en un 11 %, debido al 3,2 % de crecimiento en las ventas físicas de energía, producto de la buena hidrología y disponibilidad del parque generador, así como del crecimiento de la demanda y los mayores precios medios

de venta. Por otro lado, los costos de explotación crecieron en un 1,8%, incrementándose el costo por compras de energía en \$ 2.892 millones, los costos por peaje y transporte de energía en \$ 2.543 millones y los costos por combustibles en \$ 1.126 millones. La generación hidroeléctrica del año 2006 alcanzó 10.370,3 GWh, incrementándose en un 9,6 % respecto a 2005, mientras que la generación térmica llegó a 1.271,9 GWh, equivalente a un 11,8 % de reducción.

Por su parte, el resultado fuera de explotación del año 2006 alcanzó una utilidad de \$ 73.057 millones, cifra que se compara con una utilidad de \$ 19.170 millones en el año 2005. Este mejor resultado no operacional de \$ 53.887 millones se explica principalmente por \$ 88.961 millones de mejor resultado neto de inversiones en empresas relacionadas, \$ 15.768 millones de mejor resultado neto de gastos financieros, \$ 14.608 millones de mejor resultado neto de otros ingresos y egresos fuera de la explotación, parcialmente compensados por y \$ 65.451 millones de menores resultados por corrección monetaria y diferencia de cambio.

El mejor resultado neto en inversión en empresas relacionadas se debe principalmente a los mejores resultados en Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. por \$ 28.622 millones, en Empresa Eléctrica Pangué S.A. por \$ 18.203 millones, en Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. por \$ 4.934 millones, en Endesa Chile Internacional S.A. por \$ 24.865 millones, en Pehuenche por \$ 5.757 millones, menor pérdida en Endesa Argentina S.A. por \$ 7.156 millones y Compañía Eléctrica San Isidro S.A. por \$ 2.600 millones, parcialmente compensados por menores resultados obtenidos en Inversiones Endesa Norte S.A. por \$ 3.584 millones.

Los gastos financieros netos de ingresos financieros disminuyeron en \$ 15.768 millones desde \$ 119.883 millones en 2005 a \$ 104.115 millones en 2006, derivados de un menor endeudamiento y menor tipo de cambio promedio, y a los mayores ingresos financieros producto de colocaciones usando los excedentes de caja.

El mejor resultado de otros ingresos y egresos netos fuera de la explotación se debe básicamente a mayores ingresos por reliquidación de energía y potencia y reverso de provisiones por contingencias y litigios e indemnizaciones y comisiones recibidas.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta negativa de \$ 65.451 millones en el año 2006 respecto del año 2005. La corrección monetaria presenta una variación negativa de \$ 442 millones, que se explica debido a que la variación de la inflación del año 2006 alcanzó a un 2,1% en comparación al 3,6% del año 2005 sobre los activos y pasivos no monetarios y aquellos denominados en U.F. Las diferencias de cambio muestran una variación negativa por \$ 65.009 millones, al pasar de una utilidad de \$ 59.313 millones en 2005 a una pérdida de 5.696 millones en 2006, originado principalmente por el 3,88% de depreciación del peso chileno respecto del dólar en 2006, comparado con el 8,06% de apreciación del peso chileno con respecto del dólar en 2005.

En relación a los impuestos a la renta e impuestos diferidos, estos originaron un aumento de \$ 22.522 millones en el año 2006, comparado con el año 2005. El impuesto a la renta acumulado alcanzó a \$ 39.288 millones, compuesto por un gasto de \$ 17.882 millones de impuesto a la renta asociado a los mejores resultados alcanzados por la compañía y \$ 21.406 millones por impuestos diferidos que representan un aumento de \$ 5.283 millones con respecto al año 2005, que se explica principalmente por aumento de depreciación Ralco.

Inversiones

Endesa Chile se encuentra desarrollando cuatro proyectos y efectuando numerosos estudios de posibles alternativas de inversión a futuro. De los proyectos actualmente en marcha, el primero en entrar en operaciones será el proyecto de ampliación de la central San Isidro. Con una inversión aproximada de US\$ 200 millones, entrará en operación comercial en ciclo abierto con una potencia estimada de 220 MW en abril de 2007, usando petróleo diesel, y cerrará el ciclo al año siguiente elevando su capacidad a aproximadamente 300 MW. En 2009, una vez que se encuentre disponible el gas natural licuado (GNL) en Chile, alcanzará su plena potencia de 377 MW. Asimismo, la compañía está participando activamente en la iniciativa auspiciada por el gobierno para aumentar la diversificación de la matriz energética a través del proyecto GNL con un 20 % de propiedad del nuevo terminal de regasificación, en el que participa junto con Enap, Metrogas y British Gas, siendo este último el proveedor del gas. La sociedad GNL Chile S.A. ya ha acordado las condiciones de desarrollo del proyecto Project Development Agreement (PDA) con British Gas.

El segundo proyecto en entrar en operaciones será la central hidroeléctrica de pasada Palmucho, la cual aprovechará el caudal ecológico de la central Ralco, con 32 MW de capacidad. La inversión requerida se proyecta en US\$ 43,8 millones, para comenzar operaciones durante el segundo semestre de 2007.

En cuanto a las decisiones de inversión de largo plazo, el 30 de agosto el directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., la que se constituyó el 4 de septiembre y en la que Endesa Chile tiene el 51% del capital social y Colbún S.A. el 49% restante. Cabe señalar que el 1 de diciembre de 2006 la elaboración del estudio de impacto ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. Este proyecto refleja los esfuerzos de Endesa Chile por contribuir a la mayor seguridad futura del sistema eléctrico chileno. La capacidad instalada total del proyecto es de aproximadamente 2.400 MW y la inversión estimada es de alrededor de US\$ 2.400 millones, excluyendo la línea de transmisión.

En Julio, Endesa Chile sometió el proyecto denominado "Ampliación Central Bocamina" al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). El proyecto consiste en construir y poner en servicio una Segunda Unidad generadora de electricidad de aproximadamente 350 MW de potencia instalada. El proyecto también incluye la instalación de un filtro de mangas en la actual primera unidad de la Central Bocamina, con el objetivo de reducir las emisiones de material particulado, actualmente en Instalación.

Paralelamente, siguiendo con la iniciativa de desarrollar proyectos de energía renovables no convencionales a través de su filial Endesa ECO, durante el segundo semestre de 2007 se contempla la entrada en servicios del Parque Eólico Canela en el SIC. Este proyecto estará ubicado a 295 km al norte de Santiago, en la comuna de Canela, IV región, con una potencia de 18,15 MW y una inversión estimada de aproximadamente US\$ 31 millones. La declaración de impacto ambiental de éste para la primera etapa del proyecto ya fue aprobada, en tanto que la declaración de impacto ambiental para la segunda etapa se encuentra en trámite.

Adicionalmente, en el año 2008 Endesa ECO pondrá en servicio la minicentral hidroeléctrica de pasada Ojos de Agua, la cual estará ubicada a aproximadamente 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La inversión para esta planta de 9,5 MW de potencia se estima en aproximadamente US\$ 20 millones.

En el mes de septiembre, Electrogas, sociedad formada por Endesa Chile (42,5%), el grupo Matte (42,5%) y ENAP (15,0%) anunció la intención de construir un oleoducto en la V Región, el cual va desde Concón hasta Lo Venecia, lugar donde se ubican los ciclos combinados de ambas generadoras. Esto implica una inversión de US\$ 6,1 millones, esperando su puesta en operación para mayo de 2007.

Tarifas reguladas

En octubre de 2006, la CNE dio a conocer el Informe Técnico Definitivo de Fijación de Precios de Nudo para el Sistema Interconectado Central (SIC) en el cual se define un precio en el nudo de Alto Jahuel de US\$ 67,31 por MWh.

Financiamiento

En abril de 2006 venció un Bono Yankee por US\$ 150 millones emitido por Endesa Chile Internacional y en agosto venció un bono local por aproximadamente US\$ 200 millones. Estos vencimientos se enfrentaron con flujos propios de la compañía y sus filiales y las fuentes de liquidez disponibles. El 26 de enero, a través de Endesa Chile Agencia, se contrató un Crédito Revolving por US\$ 200 millones, a un plazo de 5,5 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 30 puntos base. En diciembre, para aumentar las fuentes de liquidez disponibles de la compañía, Endesa Chile, a través de su Agencia en Islas Caimán, firmó un contrato por un nuevo Crédito Revolving de US\$ 200 millones, a un plazo de 3 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 25 puntos base. Al cierre de 2006, del total de US\$ 650 millones disponibles en Créditos Revolving, se encuentran utilizados US\$ 100 millones.

Sostenibilidad y Medio Ambiente

En materia de sostenibilidad empresarial, en abril de 2006 Endesa Chile formalizó y remitió su primera Comunicación de Progreso respecto a la implementación de los diez principios del Pacto Mundial. Endesa Chile editó por cuarto año consecutivo su reporte de sostenibilidad y se convirtió en la primera empresa del sector eléctrico en adherir

al Global Compact y en reportar a esa entidad su comunicación del progreso sobre la base del Global Reporting Initiative (GRI). Siguiendo esta línea, durante el primer semestre se publicaron los Informes de Sostenibilidad de las filiales Betania y Emgesa en Colombia y Costanera en Argentina.

El 13 de julio, Endesa Chile obtuvo el noveno lugar en el II Ranking ProHumana y Revista Capital, patrocinado por la Confederación de la Producción y el Comercio de Chile, que destaca a las compañías líderes en Responsabilidad Social Empresarial (RSE). Este estudio evalúa el desarrollo e implementación de la RSE desde la perspectiva de los propios empleados, reflejando la valoración, el conocimiento, la percepción y las prácticas que ellos tienen en sus empresas, basándose en el cumplimiento de los siete compromisos de Política de Sostenibilidad de la empresa.

El 21 de julio, Endesa Chile y Chilectra recibieron distinción de Acción RSE. Ambas compañías fueron reconocidas y destacadas por la constante mejora que registran sus vínculos con la comunidad y el medio ambiente.

En septiembre de 2006, Endesa Chile logró un importante resultado en la evaluación de Sostenibilidad Corporativa que realizó la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research). La agencia suiza es la encargada de seleccionar a las empresas miembros del Dow Jones Sustainability Indexes (DJSI), el indicador más reconocido en el mundo para atraer a grandes inversionistas comprometidos con el Desarrollo Sostenible Empresarial (DSE). El puntaje sitúa a la compañía en el rango de las empresas eléctricas líderes a nivel mundial en esta materia. Este importante logro es producto del trabajo y esfuerzo de todas las áreas de la organización y sus empleados.

En noviembre de 2006, Endesa Chile recibió el premio Sofopa Responsabilidad Social 2006, reconocimiento que distingue en forma pública a la empresa que mejor ejemplifique el compromiso integral y permanente con la responsabilidad social empresarial. Este premio fue obtenido por los esfuerzos que ha centrado la empresa en materia ambiental, en la relación con la comunidad, su entorno y trabajadores, y en el impulso a programas permanentes y específicos dirigidos a las localidades donde está presente.

En diciembre de 2006, y con la presencia de la Presidenta de la República, Sra. Michelle Bachelet, se inauguró la Plaza y Museo de Ralco, centro cultural que busca conservar y transmitir el valor, la cultura y la historia de la etnia pehuenche. Esta iniciativa fue impulsada por Endesa Chile y la Fundación Pehuén, en conjunto con CMPC y el municipio de Alto Bío-Bío.

En el ámbito de la estrategia de cambio climático, continuó la tramitación en el marco del Mecanismo de Desarrollo Limpio del proyecto Minicentral Hidroeléctrica Ojos de Agua, en la Región del Maule, Chile, de propiedad de Endesa Eco, filial de Endesa Chile. Al término de 2006 se completó el proceso de validación por parte de la Entidad Operacional Designada (DOE) para su registro como proyecto MDL en 2007.

El 16 de noviembre, el Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (Cigre) premió a Central Ralco como "El Proyecto Eléctrico más Emblemático de la Década", en donde se destacó el aporte de la generadora al desarrollo de Chile y los desarrollos técnicos, sociales y ambientales a los que se enfrentó durante su construcción.

Gobierno Corporativo

El 19 de abril, durante el "Primer Gran Encuentro de Inversionistas Chile 2006", el equipo de Relaciones con Inversores de Endesa Chile obtuvo el primer lugar en la categoría "Investor Relations: Empresas con ADR y Alta Capitalización Bursátil del ranking Top 100, realizado por la Revista Capital y Santander Investment, destacando a Endesa Chile como una de las compañías que mayor valor agrega a sus accionistas y por su brillante desempeño en la relación con la comunidad de inversores.

El 26 de octubre, en sesión ordinaria del directorio de Endesa Chile se nombró a los señores Mario Valcarce Durán y Pedro Larrea Paguaga como presidente y vice-presidente del directorio de la compañía, respectivamente, designándose, además, al señor Mario Valcarce Durán como nuevo integrante del Comité de Directores. Por su parte, el 1 de noviembre el señor Manuel José Irrázaval Aldunate asumió el cargo de Gerente de Administración y Finanzas de Endesa Chile, tras la renuncia del señor Alejandro González Dale.

El 16 de noviembre, en la segunda jornada del Octavo Foro Latibex en Madrid, Endesa Chile fue premiada por la alianza Affinitas, que lidera la prestigiosa firma española de abogados Garrigues, como la empresa chilena inscrita en el Mercado de Valores Latinoamericano de la Bolsa de Madrid (Latibex) con mejores prácticas de gobierno corporativo, destacando el esfuerzo de la compañía en políticas de buen gobierno y transparencia.

El 14 de diciembre, la clasificadora de riesgo internacional Moody's Investors Service otorgó a Endesa Chile la clasificación Baa3 con perspectivas estables, con lo que la compañía consolidó su posición de investment grade con las principales agencias de rating, esperando, de esta manera, estar en una mejor posición en el mercado de deuda internacional y ante futuros requerimientos de financiamiento.

Conclusión

La compañía se encuentra desarrollando proyectos como San Isidro con 377 MW, Palmucho con 32 MW, Ojos de Agua con 9,5 MW y la central eólica en Chile, Canela con 18,15 MW. Asimismo, ha presentado el Estudio de Impacto Ambiental para la segunda planta a carbón en Bocamina de 350 MW y avanza con firmeza en proyectos como Aysén con 2.400 MW, de gran relevancia para la compañía y el país, así como también está participando en la regasificadora de GNL que dotará al SIC de una mayor independencia energética.

En forma paralela, la compañía continúa realizando estudios de futuros desarrollos energéticos especialmente en Chile y también en los demás mercados en los que opera, para contribuir de forma responsable al necesario abastecimiento eléctrico, participar del crecimiento de los distintos y diversos mercados, captar nuevas oportunidades de negocio

y destinar a ello de modo rentable los recursos generados, con firme compromiso con los reguladores, el Desarrollo Sostenible Empresarial y el Medio Ambiente.

B) RESULTADOS

(Miles de Pesos)	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005	Variac. ABSOLUTA dic. 2006/2005
Ingresos de Explotación	505.541	558.392	10,5 %	52.851
Ventas Energía	490.757	544.613	11,0 %	53.856
Ventas Ss. Consult. y Trab. Terceros	14.784	13.779	[6,8 %]	[1.005]
Costo de Explotación	(379.648)	(386.509)	[1,8 %]	(6.861)
Costos Variables	(311.604)	(318.165)	[2,1 %]	(6.561)
Combustible	(32.572)	(33.698)	(3,5 %)	(1.126)
Compras Energía y Potencia	(207.691)	(210.583)	(1,4 %)	(2.892)
Peaje y transporte de energía	(71.341)	(73.884)	(3,6 %)	(2.543)
Otros C.V.	-	-	-	-
Depreciación	(50.854)	(49.721)	2,2 %	1.133
Costos Fijos	(17.190)	(18.623)	(8,3 %)	(1.433)
Gastos de Adm. y Ventas	(17.885)	(18.689)	(4,5 %)	(804)
Resultado de Explotación	108.007	153.194	41,8 %	45.187
Ingresos Financieros	9.644	12.933	34,1 %	3.289
Utilidad Inv. empresas relacionadas	115.445	183.678	59,1 %	68.233
Otros Ingresos Fuera de Expl.	9.099	16.294	79,1 %	7.195
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(26.619)	(5.891)	77,9 %	20.728
Amort. Menor Valor de Inversiones	(183)	(183)	0,0 %	-
Gastos Financieros	(129.527)	(117.048)	9,6 %	12.479
Otros Egresos Fuera de Expl.	(18.885)	(11.472)	39,3 %	7.413
Corrección Monetaria	884	442	(50,0 %)	(442)
Diferencia de Cambio	59.313	(5.696)	(109,6 %)	(65.009)
Resultado Fuera de Explotación	19.170	73.057	281,1 %	53.887
Impuesto a la Renta	(16.766)	(39.288)	(134,3 %)	(22.522)
Ítemes extraordinarios	-	-	-	-
Interés Minoritario	-	-	-	-
Amortización Mayor Valor de Inv.	2.535	2.579	1,7 %	44
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	112.946	189.541	67,8 %	76.595
R.A.I.I.D.A.I.E (1)	317.619	388.580	22,3 %	70.961
Cobertura de gastos financieros (2)	2,45	3,32	35,4 %	0,87

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Ítemes Extraordinarios, más Gastos Financieros, más Amortización Menor Valor de Inversiones, más Otros Egresos Fuera de la Explotación, menos Otros Ingresos Fuera de la Explotación, más la depreciación del ejercicio, extraída del Estado de Flujo de Efectivo.

(2) calculado como R.A.I.I.D.A.I.E. / Gastos Financieros.

RENTABILIDAD:

Índices	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005
Rentabilidad del patrimonio	6,77 %	10,92 %	60,5 %
Rentabilidad del activo	3,24 %	5,58 %	74,9 %
Rend. activos operacionales	9,02 %	12,67 %	38,5 %
Utilidad por acción (\$)	13,77	23,11	67,8 %
Retorno de dividendos	0,0085	0,0089	4,7 %

C) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL:

(Millones de Pesos)	dic.-2005	dic.-2006	Variac. % dic. 2006/2005	Var. Absoluta dic. 2006/2005
Activos Circulantes	224.811	217.973	(3,0 %)	(6.838)
Activos Fijos	1.181.640	1.236.343	4,6 %	54.703
Otros Activos	1.953.099	1.979.182	1,3 %	26.083
Total Activos	3.359.550	3.433.498	2,2 %	73.948
Pasivos Circulantes	261.961	201.279	(23,2 %)	(60.682)
Pasivos a Largo Plazo	1.420.843	1.437.909	1,2 %	17.066
Patrimonio	1.676.746	1.794.310	7,0 %	117.564
Total Pasivos	3.359.550	3.433.498	2,2 %	73.948

Al 31 de diciembre de 2006, los activos totales de la compañía presentan un aumento de \$ 73.948 millones respecto de igual período del año anterior, lo que se debe principalmente a:

El activo circulante presenta una disminución de \$ 6.838 millones, atribuido principalmente a disminuciones en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas por \$71.360 millones, principalmente por repactación de deuda de Pangué y existencias por \$ 5.695, parcialmente compensados por aumentos en deudores por ventas y deudores varios por \$ 38.536 millones, que corresponde a dividendos por cobrar a Pehuenche y Cono Sur S.A. y de reliquidación de peajes (Ley Corta) y otros activos circulantes por \$ 27.425 millones, básicamente instrumentos financieros con compromiso de retroventa.

El activo fijo presenta un aumento de \$ 54.703 millones, explicado principalmente por la incorporación de activos y parcialmente compensadas por la depreciación del ejercicio.

Los otros activos presentan un aumento de \$ 26.083 millones, explicado principalmente por aumento en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas por \$ 60.970 millones, principalmente por el traspaso de deuda al largo plazo de Pangué y parcialmente compensados por disminución en inversiones en empresas relacionadas, principalmente por disminución de capital en Endesa Chile Internacional S.A. y Cono Sur S.A.

El pasivo circulante presenta una disminución de \$ 60.682 millones, que se explica principalmente por disminución en obligaciones con el público (bonos) por \$ 112.326 millones, por pagos, parcialmente compensados por aumento en documentos y cuentas por pagar en empresas relacionadas por \$ 29.517 millones, básicamente Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y Empresa Eléctrica Pangué S.A. y aumento en impuesto a la renta por \$ 21.454 millones.

Los pasivos a largo plazo aumentaron en \$ 17.066 millones, explicados principalmente por aumento de impuestos diferidos a largo plazo por \$ 18.800 millones.

El patrimonio aumentó en \$ 117.564 millones, respecto de diciembre de 2005. Esta variación se explica principalmente por el aumento en las utilidades acumuladas por \$ 116.600 millones y aumento de la utilidad del período por \$ 76.595 millones, compensada por la disminución en otras reservas por \$ 1.720 millones y pago de dividendos por \$ 70.009 millones.

(Índices)	dic.-2005	dic.-2006	Variac. % dic. 2006/2005
Liquidez corriente	0,86	1,08	25,6 %
Razón ácida	0,75	0,82	9,3 %
Pasivo exigible / Patrimonio	1,00	0,91	(9,0 %)
% Deuda corto plazo	15,6	12,3	(21,1 %)
% Deuda largo plazo	84,4	87,7	3,9 %

Al 31 de diciembre de 2006 la liquidez corriente alcanzó a 1,08 veces, mientras que la razón ácida llegó a 0,82 veces. El aumento en la liquidez se explica principalmente por disminución de pasivos circulantes, básicamente disminución de obligaciones con el público (bonos) y disminución de activos circulantes, principalmente documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas, por traspaso al largo plazo de la deuda de Pangué S.A.

La razón de endeudamiento en 2006 se sitúa en 0,91 veces, disminuyendo en un 9,0% con respecto a 2005. Se observa un menor endeudamiento, con una reducción en los pasivos a largo plazo, explicada principalmente por menores deudas con bancos e instituciones financieras y obligaciones con el público (bonos).

D) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERÍODO

Flujo de Efectivo (Millones de Pesos)	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005	Var. Absoluta dic. 2006/2005
De la Operación	90.641	250.931	176,8 %	160.290
De Financiamiento	(156.852)	(27.190)	82,7 %	129.662
De Inversión	12.402	(196.789)	(1686,8 %)	(209.191)
Flujo Neto del período	(53.809)	26.952	150,1 %	80.762
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente	9.959	36.691	268,4 %	26.732

Las actividades de operación generaron un flujo positivo en 2006 de \$ 250.931 millones, lo que representa un aumento de un 176,8% respecto del año 2005. Este flujo está compuesto principalmente por una utilidad a diciembre de 2006 de \$ 189.541 millones, más los cargos a resultados que no representan flujos netos de efectivo por (\$ 99.865) millones, las disminuciones de activos que afectan al flujo de efectivo por \$ 151.285 millones, los aumentos de pasivos que afectan al flujo de efectivo por \$ 9.887 millones y pérdida en venta de activo fijo por \$ 83 millones.

Las actividades de financiamiento generaron un flujo negativo de \$ 27.190 millones, originado principalmente por pago de préstamos por \$ 296.261 millones, pago de préstamos a empresas relacionadas por \$ 11.994 millones, pago de dividendos por \$ 70.009 millones y otros desembolsos por financiamiento por \$ 1.142 millones, parcialmente compensado por obtención de préstamos por \$ 352.216 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de \$ 196.789 millones, lo que se explica principalmente por préstamos a empresas relacionadas por \$ 210.284 millones, incorporaciones de activo fijo por \$ 103.852 millones, inversiones permanentes en empresas relacionadas y otros desembolsos de inversión por \$ 21.409 millones, compensados por otros ingresos de inversión por \$ 124.868 millones, recaudaciones de préstamos de empresas relacionadas por \$ 1.087 millones, y venta de activo fijo por \$ 12.801 millones.

MERCADO EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:

(Cifras en GWh)	2005	2006
Total generación de energía	10.903,0	11.642,2
Generación hidroeléctrica	9.461,2	10.370,3
Generación térmica	1.441,8	1.271,9
Compras de energía	6.959,2	6.755,4
Compras a empresas generadoras relacionadas	6.103,4	5.762,4
Compras a otros generadores	842,9	992,9
Compras en el spot	12,9	-
Pérdidas de transmisión y consumos propios	235,1	212,1
Total ventas de energía	17.627,1	18.185,5
Ventas a precios regulados	6.116,3	6.406,7
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	4.232,0	4.187,9
Ventas a precios no regulados	3.037,1	3.236,5
Ventas internas a precios no regulados	-	-
Ventas al spot	3.426,9	2.976,2
Ventas a empresas generadoras relacionadas	814,7	1.378,2
VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA	35.900,1	38.258,8
Participación sobre las ventas (%)	47%	44%

F) ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

CHILE

• **Riesgo hidrológico:** En lo que va transcurrido del año hidrológico abril 2006 - marzo 2007, la probabilidad de excedencia cerró en diciembre en 33,8%, lo que representa una hidrología normal-húmeda en el sistema. El nivel de los embalses se encuentra con más de 8.380 GWh de energía embalsada.

E) VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN EL MERCADO EN QUE OPERA LA EMPRESA:

CHILE

- La Comisión Nacional de Energía emitió el Informe Definitivo de Precios de Nudo para el SIC para el período octubre 2006-abril 2007. Posterior al ajuste con la banda del precio medio de clientes libres, el precio medio definitivo en Alto Jahuel 220 kV alcanzó un valor de 67,31 US\$/MWh, equivalente a 36,25 \$/KWh, que representan un alza de 7,8% en dólares y de 9,8% en pesos respecto a los valores medios definitivos de abril pasado.
- El proceso de Adjudicación de Bloques de Energía Licitados por las EEDD del Sistema Interconectado Central implicarán contratos que cubrirán un 92% la energía requerida por las distribuidoras a un precio promedio de la energía de 52,5 US\$/MWh. El volumen adjudicado versus el volumen ofertado fue el siguiente: ENDESA 99,9% (6.395 GWh), Gener 77,1% (1.389 GWh), Colbún 73,3% (2.200 GWh) y Guacolda 89,2% (900 GWh). Los suministros corresponden a contratos de largo plazo (mínimo 10 años), y comienzan el año 2010. La condición de aplicación de precio de suministro a costo marginal para aquellas empresas distribuidoras sin contrato estará vigente hasta el 31 de diciembre de 2009.

- **Riesgo de combustibles:** La mayor disponibilidad de agua producto del deshielo, hizo disminuir durante el cuarto trimestre del año 2006 el despacho de generación térmica y, consecuentemente, las restricciones de gas natural.
- **Variación de demanda:** La demanda de energía eléctrica creció en un 6,3 % en el SIC en 2006 en relación al año anterior.

G) ANÁLISIS DEL RIESGO CAMBIARIO Y DE TASAS DE INTERÉS

La compañía tiene un alto porcentaje de sus créditos denominados en dólares debido a que en la legislación eléctrica chilena las tarifas presentan un alto grado de indexación a esta moneda. Sin perjuicio de esta cobertura natural de índole económica, la compañía en un escenario de alta volatilidad del dólar, ha continuado con su política de cubrir parcialmente su descalce contable entre pasivos y activos en dólares, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio.

Considerando la importante reducción del descalce contable en los últimos años, que ha llegado a niveles prudentes, la empresa ha modificado su política de cobertura dólar-peso para establecer un descalce contable máximo admisible, sobre el cual se realizarán operaciones de cobertura.

Al 31 de diciembre de 2006, la empresa en términos individuales tiene cubierto en Chile, mediante contratos swap dólar-peso, un monto de US\$ 125 millones. A igual fecha del año anterior, la empresa no prescindió estar cubierta mediante contratos forwards dólar-peso ni swaps dólar-peso. La variación se debe a que el descalce contable fue mayor que el exigido por política de la compañía.

En términos de riesgo de tasa de interés, en términos individuales, la compañía tiene una relación de deuda en tasa fija y tasa variable de aproximadamente 99 % / 1 % fijo / variable al 31 de diciembre de 2006. El porcentaje de deuda en tasa fija ha disminuido levemente si se compara con el 100% / 0% fijo / variable que se tenía a igual fecha del año anterior, pero igualmente ha permitido minimizar el riesgo de las fluctuaciones en las tasas de interés.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES	170
BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS	172
ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS	174
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS	175
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	177
ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	225

"Con excepción de los Estados Financieros Consolidados y sus correspondientes notas, la información restante contenida en la presente Memoria Anual no ha sido auditada."



■ Huérfanos 770, 5 Piso
Santiago, Chile

■ Teléfono : (56-2) 676 1000
Fax : (56-2) 676 1010
Casilla : 2823

Informe de los Auditores Independientes

Señores Accionistas y Directores de
Empresa Nacional de Electricidad S.A.:

1. Hemos efectuado una auditoría a los balances generales consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2006 y 2005 y a los correspondientes estados consolidados de resultados y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A.. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros, con base en las auditorías que efectuamos. No hemos examinado los estados financieros al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de ciertas sociedades filiales, los cuales representan a nivel consolidado un 35,12% de los activos totales al 31 de diciembre de 2006 y un 38,08% de los ingresos totales por el año terminado en esa fecha (37,13% de los activos totales al 31 de diciembre de 2005 y 37,01% de los ingresos totales por el año terminado en esa fecha). Adicionalmente, no hemos examinado los estados financieros al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de ciertas sociedades coligadas, los cuales representan a nivel consolidado un 7,74% de los activos totales al 31 de diciembre de 2006 y un 19,75% de los resultados del ejercicio terminado en esa fecha (7,63% de los activos totales al 31 de diciembre de 2005 y 11,70% de los resultados del ejercicio terminado en esa fecha). Aquellos estados financieros fueron examinados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestra opinión aquí expresada, en lo que se refiere a los importes incluidos de dichas sociedades filiales y coligadas, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores.
2. Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de errores significativos. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los importes y las informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías y los informes de otros auditores constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

Firma miembro de Ernst & Young Global



3. En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2006 y 2005 y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.



Rabén López D.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 19 de enero de 2007

Firma miembro de Ernst & Young Global

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005
(En miles de pesos)

ACTIVOS	2006 M\$	2005 M\$
ACTIVO CIRCULANTE:		
Disponible	21.356.149	10.233.607
Depósitos a plazo	92.305.965	61.738.121
Valores negociables	5.231.667	1.910.279
Deudores por ventas	146.854.403	101.630.637
Deudores varios	53.868.866	37.425.026
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	32.891.940	36.126.926
Existencias	20.407.340	22.498.562
Impuestos por recuperar	2.343.399	5.759.221
Gastos pagados por anticipado	4.095.085	1.645.822
Impuestos diferidos	2.127.187	2.533.680
Otros activos circulantes	36.842.914	9.416.353
Total activos circulantes	418.324.915	290.918.234
ACTIVO FIJO:		
Terrenos	52.038.451	50.607.097
Construcciones y obras de infraestructura	5.547.703.129	5.385.457.061
Maquinarias y equipos	1.175.291.899	1.030.224.699
Otros activos fijos	180.761.318	92.700.372
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	66.304.521	65.363.502
Depreciación acumulada	(2.871.523.046)	(2.632.140.817)
Total activos fijos	4.150.576.272	3.992.211.914
OTROS ACTIVOS:		
Inversiones en empresas relacionadas	523.266.785	479.933.142
Inversión en otras sociedades	3.900.249	19.462.024
Menor valor de inversiones	11.093.901	17.384.151
Mayor valor de inversiones	(36.568.652)	(36.882.274)
Deudores a largo plazo	69.067.592	26.991.972
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	90.524.359	91.713.736
Intangibles	25.684.788	26.442.886
Amortización acumulada	(8.954.127)	(9.087.225)
Otros	37.770.705	77.746.196
Total otros activos	715.785.600	693.704.608
TOTAL ACTIVOS	5.284.686.787	4.976.834.756

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

PASIVOS Y PATRIMONIO	2006 M\$	2005 M\$
PASIVO CIRCULANTE:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras corto plazo	56.543.139	12.590.825
Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo	60.732.303	29.493.362
porción corto plazo	70.488.209	309.820.243
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	31.263.006	28.286.001
Obligaciones a largo plazo con vencimiento dentro de un año	25.954.958	4.788.644
Dividendos por pagar	87.751.397	57.110.493
Cuentas por pagar	35.429.198	27.168.606
Acreedores varios	8.230.557	7.320.939
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	24.774.981	23.326.157
Provisiones	12.096.518	8.222.715
Retenciones	47.246.571	16.525.424
Impuesto a la renta	414.853	691.751
Ingresos percibidos por adelantado	691.709	13.502.419
Otros pasivos circulantes		
Total pasivos circulantes	461.617.399	538.847.579
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	286.480.126	166.029.465
Obligaciones con el público (bonos)	1.465.956.032	1.423.185.268
Obligaciones con otras instituciones	57.143.548	53.796.618
Acreedores varios	95.114.715	30.088.858
Provisiones	30.001.755	29.167.853
Impuestos diferidos a largo plazo	136.564.317	101.563.955
Otros pasivos a largo plazo	22.310.601	3.897.303
Total pasivos a largo plazo	2.093.571.094	1.807.729.320
INTERES MINORITARIO	935.188.443	953.511.592
PATRIMONIO:		
Capital pagado	1.138.620.063	1.138.620.063
Sobreprecio en venta de acciones propias	223.354.457	223.354.457
Otras reservas	[36.943.924]	[35.233.126]
Utilidades acumuladas	301.077.304	237.058.795
Utilidad del ejercicio	189.541.318	112.946.076
Menos: Dividendos provisorios	[21.036.352]	-
Déficit acumulado período de desarrollo filiales	[303.015]	-
Total patrimonio	1.794.309.851	1.676.746.265
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	5.284.686.787	4.976.834.756

Las notas adjuntas forman parte Integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005
 (En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
RESULTADOS OPERACIONALES		
Ingresos de explotación	1.337.120.927	1.146.622.685
Costos de explotación	(793.260.032)	(704.080.979)
MARGEN DE EXPLOTACIÓN	543.860.895	442.541.706
Gastos de administración y ventas	(39.385.780)	(39.387.634)
RESULTADO OPERACIONAL	504.475.115	403.154.072
RESULTADOS NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	14.817.725	15.878.356
Utilidad inversión en empresas relacionadas	42.470.166	21.822.874
Otros ingresos fuera de la explotación	29.967.647	33.979.022
Pérdida inversión en empresas relacionadas	(125.208)	(7.968.413)
Amortización menor valor de inversiones	(942.823)	(1.395.070)
Gastos financieros	(171.918.963)	(182.548.712)
Otros egresos fuera de la explotación	(43.567.721)	(54.711.669)
Corrección monetaria	1.487.491	1.345.633
Diferencias de cambio	3.607.972	15.213.875
RESULTADO NO OPERACIONAL	(124.203.714)	(158.384.104)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA E ÍTEMES EXTRAORDINARIOS	380.271.401	244.769.968
Impuesto a la renta	(130.856.751)	(93.885.428)
Ítemes extraordinarios	-	-
UTILIDAD ANTES DE INTERÉS MINORITARIO	249.414.650	150.884.540
Interés minoritario	(65.910.792)	(53.570.412)
UTILIDAD LÍQUIDA	183.503.858	97.314.128
Amortización mayor valor de inversiones	6.037.460	15.631.948
UTILIDAD DEL EJERCICIO	189.541.318	112.946.076

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADOS
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005
(En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Utilidad del ejercicio	189.541.318	112.946.076
Resultado en venta de activos:		
(Utilidad) en ventas de activos fijos	(3.151.353)	(3.759.670)
Cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	147.179.481	147.847.499
Depreciación del ejercicio	175.306.509	174.051.934
Amortización de intangibles	1.107.842	1.224.929
Castigos y provisiones	26.119	2.381.701
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(42.470.166)	(21.822.874)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	125.208	7.968.413
Amortización Menor Valor de Inversiones	942.823	1.395.070
Amortización Mayor Valor de Inversiones	(6.037.460)	(15.631.948)
Corrección monetaria neta	(1.487.491)	(1.345.633)
Diferencias de cambio neta	(3.607.972)	(15.213.875)
Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo	(604.515)	(10.995.989)
Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	23.878.584	25.835.771
Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones:	(107.185.467)	(30.309.712)
Deudores por ventas	(96.008.886)	(15.896.100)
Existencias	4.362.769	(9.208.658)
Otros activos	(15.539.350)	(5.204.954)
Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones):	127.806.001	(3.677.522)
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	57.663.231	(52.577.911)
Intereses por pagar	(1.648.023)	1.615.799
Impuesto a la renta por pagar	60.951.465	34.821.128
Otras cuentas por pagar relacionadas con resultados fuera de la explotación	3.232.305	41.004.192
Impuesto al Valor Agregado y otros similares por pagar	7.607.023	(28.540.730)
Utilidad del interés minoritario	65.910.792	53.570.412
Flujo neto originado por actividades de la operación	420.100.772	276.617.083
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Obtención de préstamos	533.509.671	87.280.481
Obligaciones con el público	46.524.338	81.097.423
Préstamos documentados de empresas relacionadas	33.717.574	40.989.242
Pago de dividendos	(114.307.804)	(85.956.593)
Reparto de capital	-	(82.654.369)
Pago de préstamos	(359.693.635)	(325.231.364)
Pago de obligaciones con el público	(269.476.648)	(46.799.299)
Pago de préstamos documentados de empresas relacionadas	(5.267.991)	(39.626.771)
Otros desembolsos por financiamiento	(1.171.986)	(3.870.707)
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	(136.166.481)	(374.771.957)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADOS, CONTINUACIÓN

POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005
(En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Ventas de activo fijo	18.324.063	4.317.050
Ventas de inversiones permanentes	49.392	-
Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas	12.816.512	33.772.919
Otros ingresos de inversión	1.036.326	6.594.626
Incorporación de activos fijos	(170.084.895)	(60.014.716)
Inversiones permanentes	(10.168.352)	(8.598.019)
Préstamos documentados a empresas relacionadas	(41.510.509)	(25.508.210)
Otros desembolsos de inversión	(10.844.647)	(6.838.745)
Flujo neto originado por actividades de inversión	(200.382.110)	(56.275.095)
FLUJO NETO TOTAL DEL PERÍODO	83.552.181	(154.429.969)
EFFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(11.112.397)	(5.651.512)
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	72.439.784	(160.081.481)
SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	83.073.421	243.154.902
SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	155.513.205	83.073.421

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(en miles de pesos)

NOTA 01.

INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

a. Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el N° 114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR'S en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC).

b. De las sociedades filiales que se consolidan, sólo Pehuenche S.A. está inscrita en el Registro de Valores bajo el número 293 y, como tal, está sujeta a la fiscalización de dicha Superintendencia.

NOTA 02.

CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados por los ejercicios terminados

al 31 de diciembre de 2006 y 2005, han sido preparados de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y a las normas e instrucciones impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros, incluyen los activos, pasivos, resultados y flujo de efectivo de las sociedades filiales en los que la tenencia de acciones o aportes sociales son superiores al 50% del capital.

Los estados financieros de las sociedades extranjeras al 31 de diciembre de 2006 y 2005 han sido preparados de acuerdo a la normativa establecida en los Boletines Técnicos, N° 72, N° 64 y N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

b. Bases de presentación

Con fecha 1 de junio de 2006, se llevó a cabo la fusión por absorción de Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. -Etevensa (relacionada indirecta por controlador común) por parte de Edegel S.A. (filial de Endesa Chile), la cual fue acordada en Juntas de Accionistas de ambas Sociedades de fecha 17 de enero de 2006. Por lo anterior, los estados financieros y los montos indicados en notas al 31 de diciembre de 2006 incorporan a la sociedad Etevensa S.A.

Los estados financieros de diciembre de 2005 y sus respectivas notas han sido ajustados extracontablemente en un 2,1 %, a fin de permitir la comparación con los estados financieros al 31 de diciembre de 2006.

c. Reclasificaciones

Se han efectuado las siguientes reclasificaciones a los estados financieros de diciembre de 2005:

Reclasificaciones en el Balance General

Desde cuenta	Monto M\$		A cuenta	Monto M\$	
	cargo (abono)			cargo (abono)	
Mayor valor retasación tec. activo fijo	(368.441.249)		Terrenos		4.158.060
			Construcciones y obras de infraestructura		265.229.616
			Maquinarias y equipos		98.857.837
			Otros activos fijos		195.736

d. Bases de consolidación

Estos estados financieros consolidados incluyen los activos, pasivos, estados de resultados y de flujos de efectivos de las siguientes filiales:

R.U.T. N°	Razón Social	Porcentaje de participación al 31 de Diciembre			
		2006		2005	
		Directa	Indirecta	Total	Total
96.526.450-7	Enigesa S.A.	99,51	0,49	100,00	100,00
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	98,75	1,25	100,00	100,00
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	92,65	0,00	92,65	92,65
Extranjera	Endesa Argentina S.A.	97,99	2,00	99,99	99,99
Extranjera	Endesa-Chile Internacional	100,00	0,00	100,00	100,00
96.589.170-6	Pangue S.A.	94,98	0,01	94,99	94,99
Extranjera	Hidroinvest S.A.	0,00	69,93	69,93	69,93
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	0,00	65,19	65,19	65,19
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	12,33	51,93	64,26	64,26
Extranjera	Endesa Brasil Participacoes Ltda.	5,00	95,00	100,00	100,00
96.671.360-7	Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	99,95	0,00	99,95	99,95
Extranjera	Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.	100,00	0,00	100,00	100,00
Extranjera	Central Hidroeléctrica Betania S.A. (*)	5,01	94,98	99,99	85,62
Extranjera	Capital de Energía S.A. (*)	0,00	0,00	0,00	51,00
Extranjera	Emgesa S.A. (*) (1)	0,00	23,45	23,45	51,32
Extranjera	Edegel S.A. (2)	0,00	55,44	55,44	63,56
Extranjera	Generandes Perú S.A.	0,00	59,63	59,63	59,63
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	100,00	0,00	100,00	100,00
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	99,94	0,06	100,00	100,00
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	99,99	0,01	100,00	100,00
Extranjera	Ingendesa Do Brasil Limitada	0,00	100,00	100,00	100,00
76.313.310-9	Endesa Eco S.A.	99,99	0,01	100,00	100,00

(*) Ver nota 11b)

(1) Sociedad consolidada producto de la cesión de derechos por parte de Endesa Internacional a Betania, en el pacto de accionistas de fecha 14 de septiembre de 2004.

(2) Con fecha 01 de junio de 2006 se produjo la fusión por absorción de la empresa Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. por parte de la filial Edegel S.A.. (Ver notas 3 y 11b).

Todas las transacciones y saldos significativos entre las sociedades consolidadas han sido eliminados y la parte proporcional correspondiente a inversionistas minoritarios de las filiales se incluye en el rubro interés minoritario del balance general y del estado de resultados.

e. Corrección monetaria

Los estados financieros de ambos ejercicios han sido ajustados mediante la aplicación de las normas de corrección monetaria, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, y que corresponden a los criterios establecidos por el Boletín N° 58 del Colegio de Contadores de Chile A.G.. Los efectos de estos ajustes se muestran en Nota N° 25.

f. Bases de conversión

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en otras unidades de equivalencia, se presentan a los siguientes tipos de cambio y valores de cierre vigentes en cada ejercicio:

	31 de Diciembre			
	2006	2005	2006	2005
	Unidades por US\$	Unidades por US\$	\$	\$
Dólar Estadounidense Observado	1,00	1,00	532,39	512,50
Libra Esterlina	0,51	0,58	1.041,86	880,43
Peso Colombiano	2.238,79	2.284,22	0,24	0,22
Nuevo Sol Peruano	3,196	3,43	166,58	149,42
Real Brasileiro	2,138	2,34	249,01	219,02
Yen Japonés	119,09	118,04	4,47	4,34
Euro	0,76	0,85	702,08	606,08
Unidad de Fomento (U.F.)	0,03	0,03	18.336,38	17.974,81
Peso Argentino	3,062	2,91	173,87	181,92

g. Depósitos a plazo y valores negociables

Los depósitos a plazo se presentan valorizados a su valor nominal con las actualizaciones pactadas, incluyendo los correspondientes reajustes e intereses devengados al cierre de los respectivos ejercicios. (Nota 4)

Los valores negociables de la Sociedad y sus filiales corresponden a acciones de sociedades que se presentan al costo corregido, el que no excede su valor de mercado.

h. Existencias

Las existencias están valorizadas al costo promedio de adquisición corregido monetariamente al cierre de cada ejercicio. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de reposición.

i. Estimación para cuentas incobrables

Los deudores por ventas al cierre de cada ejercicio se presentan netos de la estimación de deudores incobrables. (Nota 5).

La estimación ha sido realizada considerando la antigüedad de las cuentas por cobrar.

j. Otros activos circulantes

El saldo incluye principalmente depósitos por garantías y obligaciones, pactos de retroventa y, otros.

Las operaciones de compra de instrumentos financieros con compromiso de retroventa se presentan a sus valores de inversión, más los intereses y reajustes devengados al cierre, de acuerdo con las cláusulas de los respectivos contratos. (Nota 9)

k. Activo fijo

Los bienes del activo fijo en explotación sujetos a los convenios mutuos a que se refería el D.F.L. N° 4 del año 1959, están valorizados al costo neto de reemplazo fijado por la ex Superintendencia de Servicios Eléctricos y Gas (SEG) más la corrección monetaria aplicada desde la fecha de fijación hasta el cierre de los respectivos periodos. La última valorización, de acuerdo a los términos anteriores, fue efectuada el año 1980.

Los bienes en explotación adquiridos con posterioridad a la última fijación de costo neto de reemplazo se presentan al costo de adquisición corregido monetariamente. El costo financiero de los créditos obtenidos para financiar las obras en ejecución se capitalizan durante el periodo de su construcción.

En 1986 se incorporó al valor del activo el ajuste por retasación técnica, resultante de la aplicación de las Circulares N° 550 y 566 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, la Sociedad ha evaluado la recuperabilidad del valor de sus inversiones en el exterior en consideración a lo establecido en los Boletines Técnicos N° 33 y N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

Como resultado de esta evaluación no se han determinado ajustes que afecten los valores de estos activos en los periodos presentados.

Los bienes recibidos en arrendamiento, cuyos contratos reúnen las características de leasing financiero, se contabilizan como adquisición de activo fijo, reconociendo la obligación total y los intereses sobre la base de lo devengado. Dichos bienes no son jurídicamente de propiedad de la Sociedad, por lo cual, mientras no ejerza la opción de compra, no puede disponer libremente de ellos.

l. Depreciación

La depreciación es calculada sobre la base del método lineal considerando su vida útil estimada.

m. Intangibles

A contar del ejercicio 1998 se ha implementado la aplicación del Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores de Chile A.G. que define este tipo de activos y sus plazos de amortización. Estos corresponden principalmente a Servidumbres y Derechos de Paso.

n. Inversiones en empresas relacionadas

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su valor patrimonial (VP) determinado al cierre de cada ejercicio.

Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 11).

Los valores de las inversiones y resultados obtenidos por las sociedades radicadas en el extranjero, están determinados de acuerdo a la normativa de los Boletines Técnicos N° 64 y N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

La Sociedad y sus filiales han evaluado la recuperabilidad del valor de sus inversiones al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G.. Como resultado de esta evaluación no existen indicios de deterioro del valor de los activos asociados al negocio adquirido.

o. Mayores y Menores valores de inversión

Los saldos de los mayores y menores valores, están determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El efecto en los resultados por las amortizaciones de los mayores y menores valores de inversión es determinado en forma lineal en donde se consideran, entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excede los 20 años.

La Sociedad y sus filiales han evaluado la recuperabilidad del valor de sus menores valores al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G.. Como resultado de esta evaluación no existen indicios de deterioro de los activos asociados al negocio adquirido.

p. Inversiones en otras Sociedades

Las inversiones en otras sociedades se presentan a su costo de adquisición corregido monetariamente.

q. Obligaciones con el público

Las obligaciones con el público por emisión de bonos se presentan en el pasivo a su valor nominal de los Bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza en el plazo de vencimiento de los mismos (Nota 19).

r. Impuesto a la Renta e Impuesto diferidos**- IMPUESTOS A LA RENTA**

Al 31 de diciembre de 2006, la Sociedad y sus filiales han registrado una provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M\$ 99.414.184 (M\$ 61.403.295 en 2005). (Nota 8).

- IMPUESTOS DIFERIDOS

La Sociedad y sus filiales han reconocido en resultados el efecto de impuestos diferidos originados por diferencias temporarias, beneficios tributarios por pérdidas tributarias y otros eventos que crean diferencias entre el resultado contable y tributario, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 60 y boletines complementarios del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas indicadas en Circular N° 1466 y N° 1560 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS). Los impuestos diferidos se han determinado de acuerdo a las tasas de impuestos que estarían vigentes a la fecha estimada de reverso de las diferencias temporarias, que le dieron origen.

Al 31 de diciembre de 2006, la Sociedad y sus filiales han reconocido en resultados un cargo neto de M\$ 31.442.567 (M\$ 32.482.133 en 2005) (Nota 8).

s. Indemnizaciones por años de servicio

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 6,5% y considerando una permanencia promedio variable de acuerdo a los años de servicio del personal.

t. Vacaciones del personal

A contar del 1 de enero de 1994, el costo anual de vacaciones del personal, es reconocido como gasto en los estados financieros sobre base devengada.

u. Beneficios post-jubilatorios

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios acordados con el antiguo personal de la Sociedad, de acuerdo a los respectivos contratos colectivos de trabajo, han sido calculados sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros, utilizando una tasa de descuento de un 6,5%.

v. Ingresos de explotación

Se ha considerado como ingreso de la explotación la energía suministrada y no facturada al cierre de cada período, la que es

valorizada al precio de venta según las tarifas vigentes.

Dichos montos son presentados en el activo circulante en el rubro Deudores por ventas. El costo de dicha energía está incluido en el rubro Costos de Explotación. De igual forma se ha reconocido como ingreso lo concerniente a los valores recibidos por concepto de peajes por vehículos motorizados y prestación de servicios de ingeniería e inspección.

w. Contratos de derivados

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, la Sociedad y sus filiales han suscrito contratos de compraventa de divisas y de coberturas de tasas de interés con instituciones financieras. Estos contratos se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 57 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

x. Gastos de investigación y desarrollo

Los gastos de investigación que realiza la Sociedad son principalmente de dos tipos:

- De aplicación general (hoyas hidrográficas, recursos hidroeléctricos, registros sísmicos, etc.) los cuales se debitan directamente a resultados del período.
- De estudios específicos de nuevas obras, los cuales se activan, llevándose a resultados cuando entran en operación.

y. Efectivo y Efectivo equivalente

Los estados de flujo de efectivo se han preparado de acuerdo al método indirecto.

El efectivo y efectivo equivalente presentado en los estados de flujos de efectivo, corresponde a los conceptos disponible, depósitos a plazo, valores negociables e instrumentos adquiridos con pacto de retroventa cuyo plazo es inferior a 90 días y que se clasifican en otros activos circulantes.

Para los efectos de clasificación, el concepto de flujo operacional comprende fundamentalmente recaudación de clientes, pago a proveedores, pago de remuneraciones y pagos de impuestos.

z. Software computacional

Los software computacionales de la Sociedad y sus filiales han sido adquiridos como paquetes computacionales, los cuales se amortizan durante un período de tres años.

NOTA 3. CAMBIOS CONTABLES

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2006, se han efectuado cambios contables con respecto al ejercicio anterior como se indica a continuación.

Cambio en la entidad informante

Conforme a lo señalado en nota 2b), 11b) y 23e), con fecha 1 de junio de 2006, se llevó a cabo la fusión por absorción de Etevensa (relacionada indirecta por controlador común) por parte de Edegel S.A. (filial de

Endesa Chile), la cual fue acordada en Juntas de Accionistas de ambas Sociedades de fecha 17 de enero de 2006.

La transacción descrita se ha registrado de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A. G., combinaciones de empresas bajo control común en base a la metodología de la unificación de intereses.

Como consecuencia de esta reorganización de entidades bajo control común, la participación en la filial Edegel S.A. disminuyó al 55,44% originando una disminución patrimonial, rubro otras reservas, de M\$ 9.599.504 (Ver nota 23e). Adicionalmente, los estados financieros fusionados a contar del 1 de junio de 2006, implicaron incorporar activos y pasivos por M\$ 140.370.073 y M\$ 97.826.807, respectivamente.

NOTA 4. DEPÓSITOS A PLAZO

El saldo de este rubro al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

R.U.T.	Institución emisora	Tasa de interés	Vencimientos	Saldos al 31 de Diciembre	
				2006 M\$	2005 M\$
Extranjero	Banco Boston	3,34%	2/1/07	13.040	1.769.150
Extranjero	Banco Continental	4,97%	2/1/07	8.409.664	5.427.374
Extranjero	Banco Frances	9,65%	2/1/07	893.660	5.651.785
Extranjero	Banco Galicia	6,34%	2/1/07	1.899.867	874.372
Extranjero	Banco HSBC	3,34%	2/1/07	25.733	-
Extranjero	Banco Itau	3,34%	2/1/07	470.318	855.388
Extranjero	Banco Nationale de Paris	3,34%	2/1/07	59.116	345.388
Extranjero	Banco Río de la Plata	8,03%	2/1/07	7.177.698	1.878.843
97.039.000-6	Banco Santander	1,20%	2/1/07	112.638	64.798
Extranjero	Bank of America	4,76%	2/1/07	10.068.547	7.667.815
Extranjero	CDT Otros	8,68%	2/1/07	241.517	1.604
Extranjero	Citibank	5,02%	2/1/07	19.910.493	10.707.099
Extranjero	Citibank New York	4,73%	2/1/07	3.274.876	2.007.759
Extranjero	Corficolombiana Multiplicar	6,95%	2/1/07	3.128.703	-
Extranjero	Corficolombiana Valor Plus	6,18%	2/1/07	8.335.933	-
Extranjero	FAM Fondo Ganadero	6,86%	2/1/07	716	691
Extranjero	FCE efectivo BBVA	7,45%	2/1/07	105.144	-
Extranjero	FCO sumar	6,48%	2/1/07	223.214	-
Extranjero	Fiducolumbia	6,80%	2/1/07	6.630.055	1.443
Extranjero	Fiduoccidente	5,93%	2/1/07	231.720	750.145
Extranjero	Fondeos	7,32%	2/1/07	16.268.513	-
Extranjero	Fondo Correval	5,91%	2/1/07	5.876	-
Extranjero	Fondo Surenta	6,90%	2/1/07	2.622.708	-
Extranjero	Fondo Surgir	5,09%	2/1/07	2.194.030	-
Extranjero	Serfinco	5,81%	2/1/07	2.186	155.497
Extranjero	Banco Correval	-	-	-	1.415.787
Extranjero	Banco de Crédito	-	-	-	1.525.102
Extranjero	Banco Santander	-	-	-	5.326.851
Extranjero	Banco Wiese Sudameris	-	-	-	1.143.826
Extranjero	BBVA Colombia	-	-	-	1.354.992
Extranjero	Citibank N.A. (Over night)	-	-	-	187.801
Extranjero	Credit Bank	-	-	-	1.916.263
Extranjero	Fidubogota	-	-	-	1.211
Extranjero	Fiduciaria del Valle	-	-	-	1.453.103
Extranjero	Fiduvallé Multiplicar	-	-	-	3.235.306
Extranjero	Fondo C.Fidunion	-	-	-	2.275
Extranjero	HSBC	-	-	-	666.789
Extranjero	Porvenir	-	-	-	515.766
Extranjero	Otros depósitos	-	-	-	4.833.898
Total				92.305.965	61.738.121

NOTA 5. DEUDORES CORTO Y LARGO PLAZO

El saldo de este rubro al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

Rubro	Hasta 90 días		Más de 90 días hasta 1 año		Sub total	Total Circulante		Largo plazo	
	2006	2005	2006	2005	2006	2006	2005	2006	2005
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores por venta	145.795.502	102.218.114	2.741.243	1.781.275	148.536.745	146.854.403	101.630.637	-	-
Estimación deudas incobrables	(395.629)	(587.477)	(1.286.713)	(1.781.275)	(1.682.342)	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estimación deudas incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios [*]	44.276.781	20.492.339	10.525.132	17.806.414	54.801.913	53.868.866	37.425.026	69.067.592	26.991.972
Estimación deudas incobrables	(239.213)	(238.297)	(693.834)	(635.430)	(933.047)	-	-	-	-
Totales						200.723.269	139.055.663	69.067.592	26.991.972

(*) Se incluye un monto de M\$ 29.089.378 (M\$ 19.709.125 en 2005) que corresponde a la deuda que tienen las demás Sociedades Generadoras del sistema con Endesa S.A. y filiales generadoras chilenas, por concepto de reliquidación de peajes en razón de la aplicación, desde el 13 de marzo de 2004, de la Ley N° 19.940 (Ley Corta.).

Deudores por área geográfica corto y largo plazo

País	2006		2005	
	M\$	Porcentaje	M\$	Porcentaje
Chile	105.676.505	39,17%	66.173.094	39,86%
Perú	29.194.782	10,82%	17.241.627	10,38%
Argentina	88.070.081	32,64%	42.602.989	25,66%
Colombia	41.406.712	15,35%	35.140.940	21,16%
Panamá	5.442.781	2,02%	4.888.985	2,94%
Total	269.790.861	100,00%	166.047.635	100,00%

NOTA 6.

SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

A continuación se muestra los saldos de documentos y cuentas por cobrar y pagar y las transacciones más significativas entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidadas.

a. Cuentas por cobrar

R.U.T.	Sociedad	Saldo al 31 de Diciembre			
		Corte plazo		Largo plazo	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	2.884	324.740	-	-
Extranjera	Atacama Finance Co.	61.561	21.654	90.523.990	91.713.359
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	1.214.855	807.996	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	16.086.746	13.983.325	369	377
Extranjera	Compañía de Interconexión Energética S.A.	830.055	164.750	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	13.798.604	15.597.938	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	3.325	4.133.387	-	-
Extranjera	Endesa Internacional S.A.	26.369	-	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica Piura S.A.	107.578	2.240	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	89.005	540.943	-	-
Extranjera	Etevensa	-	74.759	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Tal Tal Ltda.	1.973	32.847	-	-
78.932.860-9	GasAtacama Generación S.A.	61.365	21.026	-	-
96.830.980-3	GasAtacama S.A.	-	179.951	-	-
Extranjera	Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza S.A.	91.335	28.327	-	-
Extranjera	Cam Colombia Ltda.	64.078	106.955	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	12.741	9.502	-	-
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	143	910	-	-
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	283.820	-	-	-
77.573.910-K	Consortio Ingendesa - Minmetal Ltda	-	8.511	-	-
77.625.850-4	Consortio Ara - Ingendesa Ltda.	147.575	69.704	-	-
76.197.570-6	Sociedad Consortio Ingendesa Ara Ltda	7.928	17.461	-	-
Total		32.891.940	36.126.926	90.524.359	91.713.736

b. Cuentas Por Pagar

R.U.T.	Sociedad	Saldo al 31 de Diciembre			
		Corte plazo		Largo plazo	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	13.615	23.422	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	14.431	7.944	-	-
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	830.055	164.750	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	45.997	1.674.662	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	3.410.454	3.088.929	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	242.903	747.271	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	760.823	648.878	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	24.870	-	-
96.543.670-7	Compañía Americana de Multiservicios Ltda.	417	1.323	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	223.051	204.122	-	-
Extranjera	Cam Colombia Ltda.	437.756	584.296	-	-
Extranjera	Synapsis Perú S.A.	326.560	122.311	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia S.A.	122.666	12.147	-	-
78.932.860-9	Gas Atacama Generación S.A.	644.376	-	-	-
77.625.850-4	Consortio Ara-Ingendesa Ltda.	153.015	1.582	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	9.698	12.068	-	-
Extranjera	Cam Perú S.A.	56.201	2.364	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica Piura S.A.	938.539	-	-	-
Total		8.230.557	7.320.939	-	-

1) DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR CORTO PLAZO

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar corto plazo, corresponden principalmente a:

- Operaciones del giro y servicios varios, los cuales tienen vencimiento a 30 días y no tienen reajustabilidad.
- Cuentas corrientes mercantiles, las cuales tienen cláusulas de reajustabilidad y pago de intereses.

El saldo por pagar a Enersis S.A. en ambos ejercicios se origina por operaciones de financiamiento, está expresado en pesos y dólares estadounidenses, y devengan intereses a tasas de mercado.

El saldo por cobrar a Atacama Finance Co. corresponde a los préstamos otorgados por Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. para financiar las obras en construcción de Gasoducto Atacama Argentina S.A., Gasoducto Atacama Chile S.A. y GasAtacama Generación S.A.. Los préstamos están expresados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de un 7,5% anual y con vencimientos a septiembre de 2008.

c. Transacciones más significativas y su efecto en resultado:

Empresas	R.U.T.	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	al 31 de Diciembre 2006		al 31 de Diciembre 2005	
				Monto M\$	Efecto en resultado (cargos/abono)	Monto M\$	Efecto en resultado (cargos/abono)
Atacama Finance Co.	Extranjera	Coligada	Intereses	6.495.898	6.495.898	4.924.252	4.924.252
			Corrección monetaria	1.886.303	1.886.303	3.863.870	3.863.870
			Diferencia de cambio	1.643.119	1.643.119	12.609.487	(12.609.487)
Cia. Americana Multiservicios Ltda.	96.543.670-7	Matriz Común	Servicios prestados	-	-	640	640
Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	232.562	232.562	37.642	37.642
Compañía de Energía del Mercosur S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	5.843.513	5.843.513	11.260.086	11.260.086
			Compra de energía	41.526	(41.526)	880.128	(880.128)
Codensa S.A.	Extranjera	Coligada	Compra de energía	18.138.527	(18.138.527)	16.566.188	(16.566.188)
			Venta de energía	51.416.097	51.416.097	65.315.588	65.315.588
			Servicios prestados	60.692	60.692	65.266	65.266
			Servicios recibidos	703.296	(703.296)	937.341	(937.341)
			Intereses	1.029.642	1.029.642	-	-
Cia. Transmisión del Mercosur S.A.	Extranjera	Coligada	Compra de energía	662.293	(662.293)	2.045.956	(2.045.956)
Cia. Interconexión Energética S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	662.293	662.293	5.241.923	5.241.923
			Diferencia de cambio	657.059	657.059	160.333	160.333
Cam Perú S.A.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	326.561	(326.561)	43.142	(43.142)
Chilectra S.A.	96.800.570-7	Matriz Común	Venta de energía	151.711.430	151.711.430	144.807.300	144.807.300
			Servicios prestados	2.488.217	2.488.217	2.494.882	2.494.882
			Servicios recibidos	99.328	(99.328)	87.293	(87.293)
GasAtacama Generación S.A.	78.932.860-9	Coligada	Servicios prestados	970.233	970.233	147.268	147.268
Empresa Eléctrica Piura S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	678.308	678.308	722.645	722.645
			Servicios prestados	93.113	93.113	2.576	2.576
Enersis S.A.	94.271.000-3	Matriz	Intereses	183.980	(183.980)	405.541	(405.541)
			Servicios	131.952	131.952	317.112	317.112
			Diferencia de cambio	101.922	101.922	696.076	696.076
Endesa Internacional S.A.	Extranjera	Matriz	Servicios recibidos	4.122.187	(4.122.187)	-	-
			Intereses	75.054	(75.054)	-	-
			Corrección monetaria	60.276	(60.276)	-	-
			Diferencia de cambio	12.693	(12.693)	-	-
Ingendesa do Brasil Ltda.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	-	-	4.710	(4.710)
Consortio Ingendesa-ARA Ltda.	76.197.570-6	Coligada	Servicios prestados	164.767	164.767	219.092	219.092
Etevensa	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	-	-	1.026.031	1.026.031
			Servicios prestados	-	-	547.344	547.344
Electrogas S.A.	96.806.130-5	Coligada	Compra de gas	1.967.300	(1.967.300)	1.585.550	(1.585.550)
Endesa Brasil S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	181.764	181.764	68.806	68.806
Edenor S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	25.218.836	25.218.836	27.007.867	27.007.867
Endesa España	Extranjera	Matriz Común	Servicios prestados	-	-	40.041	40.041
Cam Colombia Ltda.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	498.655	(498.655)	353.766	(353.766)
Synapsis Sol y Serv. IT Ltda.	96.529.420-1	Matriz Común	Servicios	1.969.348	(1.969.348)	1.867.086	(1.867.086)
Synapsis Colombia S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	488.919	(488.919)	451.912	(451.912)
Synapsis Brasil S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios	1.722	1.722	88.224	(88.224)
Synapsis Perú S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	277.318	(277.318)	280.020	(280.020)
Consortio ARA-Ingendesa Ltda.	77.625.850-4	Coligada	Servicios prestados	800.048	800.048	1.926.343	1.926.343
Cachoeira Dourada S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	8.620	8.620	32.440	32.440
Transmisora Eléc. de Quillota Ltda.	77.017.930-0	Coligada	Intereses	26.889	26.889	61.924	61.924
			Servicios prestados	5.118	5.118	4.901	4.901
Ampla Energía y Servicios S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	-	-	80.290	80.290
Soc. Agrícola Pastos Verdes	78.970.360-4	Coligada	Servicios prestados	8.981	8.981	-	-
Consortio Ingendesa Minmetal Ltda	77.573.910-K	Coligada	Servicios prestados	63.059	63.059	106.440	106.440

**NOTA 7.
EXISTENCIAS**

Las existencias corresponden principalmente a combustibles para la generación de las centrales térmicas, las cuales están valorizadas según lo descrito en nota 2h).

**NOTA 8.
IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS**

- Información general

El impuesto a la renta por pagar (recuperar) al 31 de diciembre de 2006 y 2005, corresponde al siguiente detalle:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Provisión Impuesto a la renta, neto	47.246.571	16.525.424
Débito (Crédito) fiscal por recuperar	4.844.250	(2.332.216)
Crédito impuesto 1º categoría por Utilidades absorbidas	(7.187.649)	(3.427.005)
Total impuestos por recuperar	(2.343.399)	(5.759.221)

a. La Sociedad matriz ha determinado renta líquida imponible positiva en el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre que asciende a M\$ 128.826.176 en 2006 (renta líquida imponible negativa de M\$ 67.992.690 en 2005).

b. El saldo de las utilidades (pérdidas) tributarias retenidas y créditos asociados de la Sociedad matriz por los periodos es el siguiente:

Año	Monto pérdida	Monto crédito
	M\$	M\$
2005	90.366.392	219.272
2006	250.880.763	40.251.221

c. Los efectos de las diferencias temporarias de la Sociedad Matriz y sus filiales generaron en 2006 un cargo neto a resultados ascendente a M\$ 31.442.567 (M\$ 32.482.133 en 2005) por concepto de impuesto diferido.

d. La Sociedad y sus filiales han reconocido impuestos diferidos durante ambos ejercicios. Los saldos por impuestos diferidos registrados de acuerdo a los Boletines Técnicos N° 60 y 69 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y Circular N° 1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S), son los siguientes:

Conceptos	Saldo al 31 de Diciembre 2006				Saldo al 31 de Diciembre 2005			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$
Provisión cuentas incobrables	1.252	8.830.945	-	-	5.650	5.544.228	-	-
Ingresos Anticipados	69.163	921.096	-	-	116.519	1.000.798	-	-
Provisión de vacaciones	485.550	-	-	-	421.541	-	-	-
Activos en leasing	-	-	-	464.611	-	-	-	560.949
Depreciación Activo Fijo	-	14.058.210	-	280.108.840	-	-	-	246.340.055
Indemnización años de servicio	-	-	-	1.029.663	-	-	-	1.143.220
Otros eventos	-	-	-	273.675	-	-	-	7.253
Cargos diferidos	-	-	-	778.163	-	-	-	1.163.741
Gastos financieros	-	-	-	13.738.128	-	102.542	-	13.254.965
Pérdidas tributarias	-	45.221.891	-	-	-	59.197.759	-	-
Contingencias	997.329	1.316.906	-	-	1.226.686	-	-	-
Gastos activados	-	-	-	844.422	-	-	-	-
Gastos imputados a obras	-	-	-	3.756.520	-	-	-	4.148.807
Gastos de estudios	-	-	-	8.420.626	-	-	-	8.498.040
Repuestos utilizados	-	-	-	811.521	-	-	-	857.794
Provisión de gastos	94.313	-	-	-	395.949	-	-	-
Descuentos bonos	-	-	-	334.190	-	-	-	420.912
Intangibles El Chocón	-	-	-	419.071	-	-	-	468.814
Aportes reembolsables en activo	-	-	-	390.970	-	-	-	485.414
Obsolescencia de materiales	-	1.621.780	-	-	-	1.530.717	-	-
Beneficios pensionales	479.580	923.959	-	-	367.335	1.189.189	-	-
Impuestos crédito externo	-	-	-	897.409	-	-	-	959.303
Comisiones crédito externo	-	-	-	86.472	-	-	-	125.399
Cuentas complementarias (neto amort acumulada)	-	(4.383.113)	-	(135.435.965)	-	(4.680.446)	-	(142.823.949)
Provisión de valuación	-	(28.157.575)	-	-	-	(29.838.025)	-	-
Total	2.127.187	40.354.099	-	176.918.416	2.533.680	34.046.762	-	135.610.717

e. El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2006 y 2005 corresponde al siguiente detalle:

Item	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(103.628.980)	(61.403.295)
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	4.214.796	-
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(25.573.664)	(27.319.344)
Beneficio por pérdidas tributarias	16.504	199.450
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(5.776.845)	(3.246.860)
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambio en la provisión de valuación	(108.562)	(915.714)
Otros cargos o abonos a la cuenta	-	(1.199.665)
Total gasto	(130.856.751)	(93.885.428)

NOTA 9. OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Este rubro del activo circulante, incluye los siguientes conceptos:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Depósitos para pagos de obligaciones y garantías	133.821	136.631
Inst. financieros con pacto de retroventa (1)	36.623.573	9.195.317
Otros	85.520	84.405
Totales	36.842.914	9.416.353

(1) El detalle de los instrumentos financieros con pacto de retroventa es el siguiente:

Código	Institución Emisora	Moneda o índice	Tipo de documento	Fecha de Compra	Fecha de Término	Valor de Suscripción M\$	Tasa %	Valor Final	Valor de Mercado a a fecha de cierre		
									M\$	M\$	
									2006	2005	
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	2.835	0,50%	2.838	2.837	18.519	
CRV	Banco Chile	Pesos	CERO	26/dici/2006	02/ener/2007	2.088.356	0,50%	2.090.793	2.090.097	1.854.651	
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	3.400.030	0,50%	3.403.997	3.402.863	-	
CRV	BancoEstado	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	4.482.144	0,50%	4.487.373	4.485.879	27	
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	1.381.954	0,50%	1.383.567	1.383.106	921.545	
CRV	Citibank	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	2.575.532	0,50%	2.578.537	2.577.679	-	
CRV	Corpbanca	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	2.205.438	0,50%	2.208.011	2.207.276	3.862	
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.R.	27/dici/2006	03/ener/2007	2.836	0,53%	2.840	2.838	3.184	
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	CERO	27/dici/2006	03/ener/2007	110.999	0,53%	111.136	111.078	-	
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.F.	27/dici/2006	03/ener/2007	7.431.474	0,53%	7.440.665	7.436.726	-	
CRV	Banco Boston	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	04/ener/2007	69.833	0,54%	69.921	69.871	209.686	
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	28/dici/2006	04/ener/2007	11.161	0,54%	11.175	11.167	318.792	
CRV	Banco Chile	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	04/ener/2007	3.899.575	0,52%	3.904.307	3.901.603	-	
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.R.	28/dici/2006	04/ener/2007	1.510.572	0,54%	1.512.476	1.511.388	-	
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	L.H.	28/dici/2006	04/ener/2007	2.925	0,52%	2.928	2.926	-	
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	L.H.	28/dici/2006	04/ener/2007	5.408.433	0,54%	5.415.248	5.411.354	-	
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	29/dici/2006	02/ener/2007	161	0,51%	162	162	5.393.871	
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	02/ener/2007	65.715	0,51%	65.760	65.737	-	
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	02/ener/2007	1.945.426	0,51%	1.946.748	1.946.087	-	
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	02/ener/2007	2.898	0,51%	2.900	2.899	-	
CRV	Banco Boston	Pesos	D.P.R.	-	-	-	-	-	-	418.087	
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.R.	-	-	-	-	-	-	1.308	
CRV	Banco del Desarrollo	Pesos	D.P.F.	-	-	-	-	-	-	51.785	
									36.641.382	36.623.573	9.195.317

NOTA **10.**
ACTIVO FIJO

La composición del saldo del activo fijo al cierre de cada ejercicio es la siguiente:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006	2005
	M\$	M\$
Activo Fijo Bruto		
Terrenos	52.038.451	50.607.097
Construcciones y obras de infraestructura		
Edificios y construcciones	5.525.269.263	5.357.043.075
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	22.433.866	28.413.986
Total construcciones y obras de infraestructura	5.547.703.129	5.385.457.061
Maquinarias y equipos	1.175.291.899	1.030.224.699
Otros activos fijos		
Trabajos en ejecución	49.484.681	28.087.191
Materiales de construcción	4.363.291	4.822.177
Activo fijo en leasing (*)	99.127.980	28.233.205
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	21.720.908	23.840.937
Vehículos	1.811.415	1.885.083
Otros activos	4.253.043	5.831.779
Total otros activos fijos	180.761.318	92.700.372
Mayor valor por retasación técnica		
Construcciones y obras de infraestructura	66.304.521	65.363.502
Total mayor valor por retasación técnica	66.304.521	65.363.502
Total activo fijo	7.022.099.318	6.624.352.731
Depreciación		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio		
Construcciones y obras de infraestructura	(2.128.502.841)	(1.973.821.879)
Maquinarias y equipos	(525.315.364)	(463.378.111)
Otros activos fijos	(27.927.741)	(7.940.951)
Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio	(2.681.745.946)	(2.445.140.941)
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica de		
Construcciones y obras de infraestructura	(14.470.591)	(12.947.942)
Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica	(14.470.591)	(12.947.942)
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(174.798.940)	(173.635.634)
Depreciación del ejercicio (gasto administración y ventas)	(507.569)	(416.300)
Total depreciación ejercicio con cargo a resultado	(175.306.509)	(174.051.934)
Total depreciación acumulada al cierre del ejercicio	(2.871.523.046)	(2.632.140.817)
Total Activo Fijo Neto	4.150.576.272	3.992.211.914

El cargo a resultados por depreciación en los ejercicios 2006 y 2005 asciende a M\$ 175.306.509 y M\$ 174.051.934, respectivamente.

(*) Activos en Leasing

a. En Endesa Chile S.A. M\$ 29.363.992 corresponden a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Huépil S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.

b. En la filial peruana Edegel S.A. M\$ 69.763.988 corresponden a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado (ex Etevensa) efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú, BBVA - Banco Continental y Citibank.

Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 3,65%.

- La Sociedad y sus filiales extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$200.000, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a ésta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

NOTA 11. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El detalle de las inversiones al 31 de diciembre de 2006 y 2005 es el siguiente:

R.U.T	Sociedades relacionadas	País de origen	Moneda de control de la inversión	Número de acciones	Porcentaje de participación	
					31.12.2006	31.12.2005
Extranjera	Cía. de Interconexión Energética S.A. (3)	Brasil	Dólar	-	-	45,00%
78.932.860-9	Gas Atacama Generación S.A.	Chile	Dólar	-	0,05%	0,05%
78.952.420-3	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Chile	Dólar	-	0,05%	0,05%
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	Chile	Dólar	-	0,05%	0,05%
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. (5)	Chile	Pesos	1.020.000	51,00%	-
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos	425	42,50%	42,50%
76.014.570-k	Inversiones GasAtacama Holding Ltda.	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
Extranjera	Cía. de Energía del Mercosur S.A. (2)	Argentina	Dólar	6.305.400	45,00%	45,00%
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
Extranjera	Endesa Brasil S.A. (3)	Brasil	Dólar	67.256.360	40,45%	40,45%
96.830.980-3	GasAtacama S.A.	Chile	Pesos	1.147	0,001147%	0,001147%
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Pesos	85	0,02125%	0,02125%
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Dólar	4.416.141	0,887466%	0,887466%
77.625.850-4	Consortio ARA - Ingendesa Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
76.197.570-6	Sociedad Consortio Ingendesa Ara Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
77.573.910-K	Consortio Ingendesa Minmetal Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
Extranjera	Central Térmica San Martín S.A. (4)	Argentina	Dólar	500.006	23,10%	23,10%
Extranjera	Central Térmica Manuel Belgrano S.A. (4)	Argentina	Dólar	500.006	23,10%	23,10%
Total						

(1) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Ingendesa

(2) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidada de la filial Endesa Argentina

(3) Ver nota 11c.

(4) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidadas de las filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A.

(5) Filial no consolidada de Endesa Matriz (En etapa de organización y puesta en marcha)

b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente ejercicio.

- Con fecha 4 de septiembre de 2006, Endesa Chile y su filial Endesa Inversiones Generales S.A. suscribieron la escritura de constitución de una nueva sociedad filial cuya razón social es Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. y cuyo objeto es el desarrollo, financiamiento, propiedad y explotación de un proyecto hidroeléctrico en la Décima Primera Región de Aysén. El capital de la sociedad es de un millón de pesos dividido en cien acciones nominativas, de única serie, ordinarias, de igual valor cada una y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió noventa y nueve acciones, representativas del 99% del capital social y enteró y pagó su totalidad en la suma de M\$990, Endesa Inversiones Generales S.A. suscribió una acción, representativa de 1% del capital social y enteró y pagó su totalidad en la suma de M\$10.

Posteriormente con fecha 21 de septiembre de 2006 se celebró la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. en la cual se aprobó aumentar el capital social de la Sociedad a la nueva suma de veinte mil millones de pesos dividido en dos millones de acciones nominativas, todas de una misma y única serie, sin valor nominal que se suscribirá, enterará y pagará dentro del plazo de tres años, contado desde la fecha de celebración de la mencionada Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas. De esta manera, de las un millón novecientos noventa y nueve mil novecientos acciones correspondientes al aumento del capital social, Endesa Chile suscribiría un millón diecinueve mil novecientos acciones, representativas del 51% del aumento de capital y de un 50,99995% del nuevo capital social de la Sociedad, mientras que el nuevo accionista Colbún S.A. suscribiría novecientos ochenta

Patrimonio de la sociedad		Resultado del ejercicio		Resultado devengado		VP / VPP		Valor contable de la inversión	
31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
-	-	-	(17.497.116)	-	(7.873.702)	-	-	-	-
25.992.826	40.700.209	(15.417.047)	(10.285.893)	(7.709)	(5.143)	12.996	20.350	12.996	20.350
73.302.051	61.743.533	10.544.902	8.645.600	5.272	4.324	36.651	30.872	36.651	30.872
80.930.367	68.369.574	11.304.767	12.203.699	5.652	6.101	40.465	34.185	40.465	34.185
19.972.020	-	-	-	-	-	10.185.730	-	10.185.730	-
17.159.888	17.939.876	4.393.321	4.203.589	1.867.161	1.786.525	7.292.952	7.624.447	7.292.952	7.624.447
178.505.773	169.777.794	5.686.489	12.697.243	2.843.246	6.348.622	89.252.887	84.888.897	89.252.887	84.888.897
8.257.640	8.114.350	1.749	113.039	787	50.867	3.715.938	3.651.457	3.715.938	3.651.457
6.901.090	6.468.906	428.224	350.385	214.112	175.192	3.450.545	3.234.453	3.450.545	3.234.453
1.005.342.841	933.041.318	92.224.764	32.452.492	37.307.648	13.127.993	406.690.954	377.442.846	406.690.954	377.442.846
179.364.050	170.025.373	6.373.709	12.340.047	73	142	2.057	1.950	2.057	1.950
15.853.446	16.525.445	4.531.558	4.313.870	963	917	3.369	3.511	3.369	3.511
258.305.995	266.890.692	(13.239.877)	(10.092.635)	(117.499)	(89.568)	2.292.378	2.368.564	2.292.378	2.368.564
323.546	863.643	186.142	299.310	93.071	149.655	161.773	431.822	161.773	431.822
154.620	136.862	117.360	125.513	58.680	62.757	77.310	68.432	77.310	68.432
29.154	183.176	147.002	219.558	73.501	109.779	14.577	91.588	14.577	91.588
78.364	85.966	-	-	-	-	18.102	19.884	18.102	19.884
78.359	85.966	-	-	-	-	18.101	19.884	18.101	19.884
				42.344.958	13.854.461	523.266.785	479.933.142	523.266.785	479.933.142

mil acciones, representativas del 49% del aumento de capital y de un 49% del nuevo capital social. Endesa Inversiones Generales S.A. no ejercerá su derecho de opción de suscripción preferente por lo cual su participación del nuevo capital social de la Sociedad será de un 0,00005% .

Con fecha 10 de octubre de 2006, Endesa Chile suscribió y pagó la cantidad de 1.019.899 acciones de pago por un valor total de \$10.158.194.040 cantidad que corresponde a \$10.000 por acción, suma equivalente al valor de colocación acordado en la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. en este mismo acto suscribió y pagó la cantidad de 1 acción de pago por un valor total de \$10.000, suma equivalente al valor de colocación acordado en la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.. El pago de la acción suscrita se efectuó en conformidad a los términos establecidos en la escritura pública de "Pago de Acciones Suscritas por Transferencia de Nuda Propiedad y Constitución de Usufructo

de Derechos de Aprovechamiento de Agua" la cual se suscribe por las partes con esta misma fecha, esto es, con la suma de \$9.955 pagada en dinero efectivo y mediante el aporte en dominio de la nuda propiedad de los derechos de aprovechamiento de aguas que se singularizan en dicha escritura, valorizados en la suma de \$5.

Compra de acciones

- Con fecha 13 de enero de 2006, la Sociedad adquirió 5.500 acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A. por un valor de M\$5.638, incrementando su participación en dicha sociedad a un 94,973981%.
- Producto de una reestructuración societaria hecha en Colombia, con fecha 30 de enero de 2006 se procedió a liquidar la Sociedad Capital de Energía S.A. (Cesa), dueña de un 48,48% de Emgesa S.A.. Cesa a su vez era controlada por Central Hidroeléctrica Betania S.A. en un 51,00%.

Como consecuencia de dicha reestructuración y de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para esta transacción efectuada por empresas bajo control común se contabilizó en base a la metodología de la unificación de intereses e implicó disminuir la participación de Emgesa S.A. a un 23,45% y reconocer un incremento patrimonial en reservas por un valor de M\$ 3.189.180 (ver nota 23e).

- Con fecha 1 de junio de 2006 se llevó a cabo en Perú la fusión por absorción de la Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. (Etevensa) por parte de la filial Edegel S.A.

Como consecuencia de dicha fusión y de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., esta combinación de empresas bajo control común, se contabilizó en base a la metodología de la unificación de intereses e implicó disminuir la participación en Edegel S.A. a un 55,44% y reconocer una disminución patrimonial, rubro otras reservas, ascendente a M\$ 9.599.504 (Ver nota 23e).

- Con fecha 20 de julio de 2006, la Sociedad adquirió 3.500 acciones de Empresa Eléctrica Pangue S.A. por un valor de M\$3.514, incrementando su participación en dicha sociedad a un 94,975189%.
- Mediante acta de conciliación suscrita el 5 de octubre de 2004, la Corporación Financiera del Valle se comprometió a dejar de ser accionista de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P., a través de una operación de intercambio de activos a ser celebrada entre el Grupo Corfivalle y el Grupo Endesa Chile cuando se finiquitasen mandatoriamente los procesos legales definidos por ambas partes previos a la entrega de la titularidad de los activos involucrados. Con fecha 29 de diciembre de 2006 se protocolizó la escritura de la escisión de Betania, con la cual se formaliza el traspaso de propiedad de los bienes que formaban parte del negocio al Grupo Corfivalle.

Con esta operación, el Grupo Endesa Chile entregó a Corfivalle la Subestación Eléctrica de Betania S.A. E.S.P. y el 3,81% de la participación en la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P., a cambio del 14,3% de participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P que a dicha fecha posela Corfivalle, con lo cual el Grupo Endesa Chile aumentó su participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P desde un 85,62% a un 99,99%.

De acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas establecidas en la circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad procedió a evaluar los activos y pasivos adquiridos de Central Hidroeléctrica de Betania S.A., a sus respectivos valores justos, como resultado de esta evaluación se concluyó que los valores justos no difieren significativamente de los valores contables.

Producto de lo anterior, la citada compra del interés minoritario fue registrada de acuerdo a lo establecido en el Boletín técnico N° 72 del

Colegio de Contadores de Chile A.G. e implicó reconocer un mayor valor de inversiones ascendente a M\$ 7.314.475. (Ver nota 12b).

c. Movimientos y hechos ocurridos durante el ejercicio anterior

- Con fecha 18 de abril de 2005, Endesa Chile y su filial Enigesa suscribieron la escritura de constitución de una nueva sociedad filial cuya razón social es Endesa Eco S.A. y cuyo objeto será promover y desarrollar proyectos de energías renovables. El capital de la sociedad es de quinientos ochenta millones de pesos dividido en cinco millones ochocientos mil acciones nominativas y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió cinco millones setecientos noventa y nueve mil cuatrocientas veinte acciones, representativas del 99,99% del capital social y enteró y pagó un millón setecientos noventa y nueve mil ochocientos veinte acciones en la suma de M\$ 179.982 y Enigesa suscribió quinientos ochenta acciones representativas del 0,01% del capital social y enteró y pagó ciento ochenta acciones en la suma de M\$ 18. El saldo del capital se enterará y pagará dentro del plazo de tres años contado desde la fecha de constitución, en la proporción correspondiente a cada accionista.
- Con fecha 10 de junio de 2005 fue constituida la Sociedad Endesa Brasil S.A. cuyo objetivo es la participación en el capital social de otras compañías y sociedades que actúan o vengán a ser constituida para actuar, directa o indirectamente, en cualquier segmento del sector eléctrico, transmisión, distribución, generación y comercialización de energía eléctrica en Brasil y en el exterior. Endesa Brasil fue creada como un holding de energía concentrando todos los activos eléctricos del Grupo Endesa en Brasil.

La sociedad participa en el capital de las siguientes compañías: Companhia de Interconexão Energética - CIEN, Central Geradora Termelétrica Fortaleza – CGTF, Companhia de Energética do Ceará – COELCE, Ampla Energia e Serviços S.A., Ampla Investimentos e Serviços S.A., Investluz S.A. y Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. – CDSA.

Producto de lo anterior, a Endesa Brasil S.A. se le aportaron todas las participaciones controladas por empresas del Grupo. Los aportes fueron efectuados por Enersis, Endesa Chile, Chilectra y Endesa Internacional. Endesa Chile, a través de sus filiales Edegel S.A. y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. aportaron sus inversiones en Cachoeira Dourada S.A. (99,61%) y CIEN (45%), recibiendo a cambio participación en Endesa Brasil como sigue: Edegel S.A. un 4,18% y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. un 36,27%.

- Con fecha 11 de agosto de 2005, la Sociedad y su filial Endesa Inversiones Generales S.A., adquirieron el 99,999% y el 0,001% de los derechos de la Sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., por un monto de M\$ 8.360.472 y M\$ 82, respectivamente. La Sociedad de Inversiones Lo Venecia es titular en forma indirecta del 25,001% del capital social de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., con lo cual Endesa Chile S.A. ha pasado a tener en forma directa e indirecta el 100% del capital accionario de Compañía Eléctrica San Isidro S.A.

De acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas establecidas en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad procedió a evaluar los activos y pasivos adquiridos de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. al 31 de julio de 2005, a sus respectivos valores justos.

La diferencia determinada por la Sociedad entre el valor justo y el valor libro del patrimonio de la Compañía Eléctrica San Isidro S.A. a la fecha de adquisición ascendió a M\$ 6.645.776 y se origina por el mayor valor económico de los activos fijos en relación a su valor contable. Este monto asignado al activo fijo, será depreciado sobre una base de 18 años, vida útil remanente de dichos activos.

Producto de lo anterior, los activos y pasivos de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. valorizados sobre la base de sus valores libros (por un 74,999% de su participación) y de sus valores justos (por un 25,001% de su participación), que han sido incluidos en el proceso de consolidación de la Sociedad al 31 de diciembre de 2005, son los siguientes:

	Valor libros M\$	Diferencia proporcional M\$	Valor ajustado M\$
ACTIVOS			
Total activo circulante	14.128.702	-	14.128.702
Total activo fijo neto	86.866.792	1.659.591	88.526.383
Total otros activos	4.503.545	-	4.503.545
TOTAL ACTIVOS	105.499.039	1.659.591	107.158.630
PASIVOS Y PATRIMONIO			
Total pasivo circulante	37.923.949	-	37.923.949
Total pasivo a largo plazo	29.604.165	281.640	29.885.805
Total patrimonio	37.970.925	1.377.951	39.348.876
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	105.499.039	1.659.591	107.158.630

d. De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., en 2006 y 2005 la Sociedad ha registrado en forma de calce la diferencia de cambio producida en los pasivos contratados en la misma moneda de control de la inversión, los que de esta manera quedan asociados como instrumento de cobertura del riesgo de exposición cambiaria de la misma. Los montos al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

Empresa	País de origen	Monto inversión		Moneda de control	Monto del pasivo	
		M\$	M\$		M\$	M\$
		2006	2005		2006	2005
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	Colombia	331.103.269	319.463.341	US\$	244.249.312	240.501.705
Endesa Brasil S.A.	Brasil	364.622.736	338.400.058	US\$	370.553.280	370.536.087
Edegel S.A.	Perú	140.498.360	153.272.201	US\$	112.553.841	117.491.638
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	176.190.422	159.724.269	US\$	78.476.027	74.213.758
Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Argentina	3.715.938	3.651.457	US\$	2.490.419	2.581.450
Endesa Costanera S.A.	Argentina	82.724.307	82.679.287	US\$	48.643.241	52.664.511
Distrielec Inversora S.A.	Argentina	2.292.378	2.368.564	US\$	1.203.372	1.182.741
Total		1.101.147.410	1.059.559.177		858.169.492	859.171.890

La metodología aplicada para la adquisición del 25,001% de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., fue efectuada bajo el método de adquisición.

- Con fecha 6 de septiembre de 2005, la Sociedad adquirió 189.000 acciones de Ingendesa S.A., por un valor de M\$ 61.879, incrementando su participación en dicha sociedad a un 100% directa e indirectamente.
- Con fecha 29 de noviembre de 2005, la Sociedad adquirió 1 acción de Inversiones Eléctricas Quillota S.A. por un monto de M\$ 14, esta compra ocasiona la disolución de esta Sociedad, por el solo ministerio de la ley, por haberse reunido la totalidad de sus acciones.
- Con fecha 29 de noviembre de 2005, la Sociedad adquirió el 0,001% de los Derechos de la Sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda. por un monto de M\$ 85, esta compra ocasiona la disolución de esta Sociedad por el solo ministerio de la ley, por haberse reunido la totalidad de sus derechos sociales.

Disolución de sociedades

- Con fecha 03 de octubre de 2005 se procedió a la disolución y liquidación de la Sociedad Lajas Inversoras S.A., dueña del 99,61% de la sociedad brasileña Cachoeira Dourada S.A.. Los activos de la Sociedad fueron distribuidos entre los accionistas de manera proporcional a sus aportes de participación en la Sociedad. Los accionistas de Lajas Inversora eran Edegel S.A. en un 11,47% y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. en un 88,53%.

Venta de acciones

- Con fecha 22 de noviembre de 2005, la Sociedad vendió 1 acción de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. a Endesa Inversiones Generales S.A., por un monto de M\$ 14.

NOTA 12. MENOR Y MAYOR VALOR DE INVERSIONES

a. De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad ha dado reconocimiento al menor valor resultante en la adquisición de acciones de las siguientes empresas, y su saldo al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se desglosa como sigue:

RUT	Empresa	Saldo al 31 de Diciembre			
		2006		2005	
		Amortización del ejercicio M\$	Saldo Menor Valor M\$	Amortización del ejercicio M\$	Saldo Menor Valor M\$
Extranjera	Emgesa S.A.	724.050	7.846.896	1.176.819	13.924.538
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	5.226	63.583	5.225	68.809
Extranjera	Edegel S.A.	30.390	329.224	29.869	353.449
96.589.170-6	Pangue S.A.	183.157	2.854.198	183.157	3.037.355
Total		942.823	11.093.901	1.395.070	17.384.151

b. De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad ha dado reconocimiento al mayor valor resultante en la adquisición de acciones de las siguientes empresas, y su saldo al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se desglosa como sigue:

RUT	Empresa	Saldo al 31 de Diciembre			
		2006		2005	
		Amortización del ejercicio M\$	Saldo Mayor Valor M\$	Amortización del ejercicio M\$	Saldo Mayor Valor M\$
Extranjera	Edegel S.A.	1.693.940	22.162.386	7.495.788	23.447.324
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	2.578.829	7.091.791	2.534.616	9.504.823
Extranjera	Central Hidroeléctrica Betania S.A. (*)	1.681.106	7.314.475	5.415.785	1.703.645
Extranjera	Emgesa S.A.	83.585	-	185.759	2.226.482
Total		6.037.460	36.568.652	15.631.948	36.882.274

(*) Ver nota 11b)

NOTA 13. INVERSIONES EN OTRAS SOCIEDADES

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	Saldo al 31 de Diciembre	
				2006 M\$	2005 M\$
Extranjera	Club de la Banca y Comercio	1	-	2.060	1.891
Extranjera	Club Empresarial	1	1,00%	23.044	5.365
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysén S.A.	2.516.231	-	2.158.061	2.168.431
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán	-	-	14.135	14.135
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	-	14,84%	136.234	226.109
77.345.310-1	CDEC-SING Ltda.	-	7,83%	152.709	109.131
Extranjera	Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	-	1,69%	-	15.555.025
Extranjera	Financiera Eléctrica Nacional	4.098	0,10%	110.256	108.609
Extranjera	Electrificadora de la Costa Atlántica	6.795.148	0,19%	91.500	23.330
Extranjera	Electrificadora del Caribe	42.784.058	0,71%	1.212.250	1.249.998
Total				3.900.249	19.462.024

NOTA **14.**
INTANGIBLES

El detalle de este rubro es el siguiente:

Conceptos	Saldo Bruto M\$	Amortización acumulada M\$	Saldo al 31 de Diciembre	
			2006 M\$	2005 M\$
Servidumbre de paso	2.886.422	(2.161.870)	724.552	753.172
Derechos de agua	13.969.167	(1.951.614)	12.017.553	12.184.290
Salex- Cuarta Linea Comahue	6.946.625	(3.280.587)	3.666.038	4.059.993
Software	1.528.627	(1.228.469)	300.158	112.436
Otros	353.947	(331.587)	22.360	245.770
Total	25.684.788	(8.954.127)	16.730.661	17.355.661

NOTA **15.**
OTROS ACTIVOS - OTROS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Descuento en colocación de bonos	8.938.877	11.385.954
Aportes financieros reembolsables	2.299.823	2.855.377
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	7.142.213	7.010.249
Impuesto ganancia mínima presunta	12.632.641	10.906.483
Gastos por colocación de bonos	4.244.621	4.822.041
Fair Value contratos derivados	1.239.618	137.687
Inversión Empresa Eléctrica de Bogotá (1)	-	39.598.937
Otros	1.272.912	1.029.468
Total	37.770.705	77.746.196

(1) Ver nota 11b)

NOTA 16.

OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o Institución financiera	Tipos de monedas e índice de reajuste										Saldos totales	
		US\$		Euros		Otras monedas extranj.		\$ Reajustables		Moneda no reajustables		al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
	Corto Plazo												
97.032.000-8	Banco BBVA Bñif	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	5
Extranjero	Banco Barings	-	605.415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	605.415
Extranjero	Banco Continental	2.184	2.355.647	-	-	5.069.490	-	-	-	-	-	5.071.674	2.355.647
Extranjero	Banco Ciudad de Buenos Aires	-	-	-	-	2.102.568	2.116.073	-	-	-	-	2.102.568	2.116.073
Extranjero	Banco de Crédito e Inversiones - Perú	-	-	-	-	-	568.943	-	-	-	-	-	568.943
Extranjero	Banco de Galicia y Buenos Aires	591.097	570.880	-	-	-	-	-	-	-	-	591.097	570.880
Extranjero	Banco de Bogotá	-	-	-	-	19.712.308	-	-	-	-	-	19.712.308	-
Extranjero	Banco Itau	864.585	1.217.109	-	-	-	-	-	-	-	-	864.585	1.217.109
Extranjero	AVVillas	-	-	-	-	2.857.004	-	-	-	-	-	2.857.004	-
Extranjero	Banco Provincia de Buenos Aires	1.347.575	1.241.702	-	-	-	-	-	-	-	-	1.347.575	1.241.702
Extranjero	Banco Santander	-	-	-	-	4.566.626	2.955.910	-	-	-	-	4.566.626	2.955.910
Extranjero	Citibank	-	-	-	-	4.926.327	343.784	-	-	-	-	4.926.327	343.784
Extranjero	Banco Bladex	2.439.560	615.357	-	-	-	-	-	-	-	-	2.439.560	615.357
Extranjero	Bancolombia	-	-	-	-	12.063.815	-	-	-	-	-	12.063.815	-
	Totales	5.245.001	4.606.110	-	-	51.298.138	6.984.710	-	5	-	-	56.543.139	12.590.825
	Monto de capital adeudado	4.377.268	4.501.853	-	-	51.208.360	5.578.405	-	-	-	-	55.585.628	12.080.258
	Tasa interés promedio anual ponderado	6,94%	5,85%	-	-	7,94%	8,71%	-	1,00%	-	-	7,85%	7,21%

	al 31 de Diciembre	
	2006	2005
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	100,00%	100,00%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	0,00%	0,00%
Total	100,00%	100,00%

NOTA 17.

OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS LARGO PLAZO PORCIÓN CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o Institución financiera	Tipos de monedas e índice de reajuste										Saldos totales	
		US\$		Euros		Yen		Otras monedas extranjeras		\$ Reajustables		al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
	Largo Plazo / porción corto plazo												
Extranjero	Bancafe	-	-	-	-	-	-	1.224.653	1.203.288	-	-	1.224.653	1.203.288
Extranjero	Bancolombia	-	-	-	-	-	-	4.456.393	3.208.770	-	-	4.456.393	3.208.770
Extranjero	Banesto	4.413.387	4.391.906	-	-	-	-	-	-	-	-	4.413.387	4.391.906
Extranjero	Banco Continental	1.326.929	-	-	-	-	-	9.829.342	3.937	-	-	11.156.271	3.937
Extranjero	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	-	-	-	-	-	-	1.012.536	-	-	-	1.012.536	-
97.030.000-7	BancoEstado	-	-	-	-	-	-	-	-	386.869	1.825.596	386.869	1.825.596
Extranjero	Banco de Crédito	-	-	-	-	-	-	10.125	3.034	-	-	10.125	3.034
Extranjero	Banco Mediocredito Italiano	-	-	-	-	-	-	2.028.368	1.841.361	-	-	2.028.368	1.841.361
Extranjero	Banco Nationale Paris	3.508.128	3.493.889	-	-	-	-	-	-	-	-	3.508.128	3.493.889
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	-	-	-	-	-	-	1.152.921	-	-	-	1.152.921	-
Extranjero	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	14.456	18.541	-	-	-	-	-	-	-	-	14.456	18.541
Extranjero	Conavi	-	-	-	-	-	-	2.041.089	2.005.482	-	-	2.041.089	2.005.482
Extranjero	Colpatría	-	-	-	-	-	-	816.521	802.193	-	-	816.521	802.193
Extranjero	Corfinsura	-	-	-	-	-	-	3.265.742	3.208.770	-	-	3.265.742	3.208.770
Extranjero	Granahorrar	-	-	-	-	-	-	1.224.653	1.203.288	-	-	1.224.653	1.203.288
Extranjero	Davivienda	-	-	-	-	-	-	2.836.477	2.419.275	-	-	2.836.477	2.419.275
Extranjero	Export Development Corporation	1.800.708	1.733.770	-	-	-	-	-	-	-	-	1.800.708	1.733.770
Extranjero	J.P. Morgan Chase Bank	13.405.136	93.751	-	-	-	-	-	-	-	-	13.405.136	93.751
Extranjero	Citibank	2.134.696	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.134.696	-
Extranjero	Kreditanstalt Fur Weideraubau	300.064	298.660	-	-	-	-	-	-	-	-	300.064	298.660
Extranjero	Credit Suisse First Boston	11.218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.218	-
Extranjero	Skandinaviska Enskilda Banken	882.607	1.737.851	-	-	-	-	-	-	-	-	882.607	1.737.851
Extranjero	Deutsche Bank	123.514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123.514	-
Extranjero	Standard Bank	123.515	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123.515	-
Extranjero	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd. New York Branch	-	2.517	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.517
Extranjero	WestLB AG, New York Branch	2.308.262	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.308.262	-
Extranjero	Scotiabank	-	-	-	-	-	-	91.477	-	-	-	91.477	-
	Totales	30.355.137	11.768.368	-	-	-	-	29.990.297	15.899.398	386.869	1.825.596	60.732.303	29.493.362
	Monto de capital adeudado	29.412.041	10.941.478	-	-	-	-	29.819.999	13.514.489	386.869	1.825.596	59.618.909	26.281.563
	Tasa interés promedio anual ponderado	6,61%	5,59%	-	-	-	-	7,70%	10,96%	9,00%	9,00%	7,16%	8,70%

	al 31 de Diciembre	
	2006	2005
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	99,36%	93,81%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	0,64%	6,19%
Total	100,00%	100,00%

NOTA **18.**

OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o Institución financiera	Moneda o índice reajuste	Años al Vencimiento					Total largo plazo 31.12.2006	Tasa de interés anual prom.	Total largo plazo 31.12.2005
			Más de 1 año hasta 2	Más de 2 años hasta 3	Más de 3 años hasta 5	Más de 5 años hasta 10	Más de 10 años			
			M\$	M\$	M\$	M\$	Plazo Años Monto M\$			
Extranjero	ABN Amro Bank	US\$	-	-	1.885.548	-	-	1.885.548	5,71%	2.834.339
Extranjero	Instituto de Crédito Oficial	US\$	-	-	2.684.134	-	-	2.684.134	5,71%	2.834.339
Extranjero	Bancafe	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	1.145.385
Extranjero	Bancolombia	\$ Colom	-	23.071.588	-	-	-	23.071.588	9,07%	3.054.361
Extranjero	Banesto	US\$	2.168.434	-	-	-	-	2.168.434	6,83%	6.393.772
Extranjero	Banco Bilbao Viscaya Argentina S.A.	US\$	-	-	5.656.644	-	-	5.656.644	5,71%	8.503.016
		\$ Colom	-	19.620.308	-	-	-	19.620.308	9,07%	-
97.030.000-7	BancoEstado	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	-	971.845
		US\$	-	-	549.027	-	-	549.027	5,71%	-
Extranjero	Banco Nacionales de Paris	US\$	2.430.049	1.752.439	-	-	-	4.182.488	5,78%	6.499.168
		US\$	871.028	871.028	1.742.056	3.484.113	-	6.968.225	5,98%	7.704.858
Extranjero	Banco Medio Crédito	\$ Arg	2.022.063	2.022.063	3.033.467	-	-	7.077.593	1,75%	8.209.989
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	US\$	-	-	7.004.256	-	-	7.004.256	5,71%	8.503.016
Extranjero		\$ Colom	-	22.337.554	-	-	-	22.337.554	9,07%	-
Extranjero	Bank Of Tokio Mitsubishi Ltda.	US\$	-	-	5.872.925	-	-	5.872.925	5,71%	6.802.413
Extranjero	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	US\$	-	-	2.941.455	-	-	2.941.455	5,71%	4.421.568
Extranjero	Citibank N.A.	US\$	-	-	7.004.256	-	-	7.004.256	5,71%	8.503.016
Extranjero	Citibank	US\$	-	10.647.800	-	-	-	10.647.800	6,00%	-
Extranjero	Colpatría	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	763.591
Extranjero	Conavi	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	1.908.976
Extranjero	Corfinsura	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	3.054.361
Extranjero	Davienda	\$ Colom	-	7.502.299	-	-	-	7.502.299	9,07%	2.290.771
Extranjero	Export Development Corporation Loan	US\$	762.225	762.225	1.524.450	2.286.675	-	5.335.575	6,61%	5.993.258
		US\$	773.075	773.075	386.537	-	-	1.932.687	6,25%	2.659.373
Extranjero	Export Development Canada	US\$	-	-	998.231	-	-	998.231	5,71%	-
Extranjero	Oranahorrar	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	1.145.405
Extranjero	Kreditanstalt Fur Wiederaubau	US\$	436.853	-	-	-	-	436.853	4,85%	715.607
Extranjero	JP Morgan Chase Bank	US\$	-	-	-	-	-	-	-	13.081.562
Extranjero	WestLB AG, New York Branch	US\$	-	8.518.240	-	-	-	8.518.240	6,45%	-
Extranjero	Banco de Crédito	Soles	16.990.017	-	-	-	-	16.990.017	5,00%	6.329.174
Extranjero	Banco Continental	Soles	-	-	-	-	-	-	-	8.998.102
		US\$	-	10.257.565	8.656.800	-	-	18.914.365	5,00%	-
Extranjero	Skandinaviska Enskilda Banken	US\$	-	-	-	-	-	-	-	864.649
Extranjero	Credit Suisse First Boston	US\$	4.565.624	9.126.686	2.279.390	-	-	15.971.700	11,12%	15.697.875
Extranjero	Banco Provincia de Buenos Aires	US\$	-	-	-	-	-	-	-	523.263
Extranjero	Deutsche Bank AG, New York Branch	US\$	-	-	1.508.438	-	-	1.508.438	5,71%	2.267.470
		US\$	3.105.607	6.211.218	17.302.675	-	-	26.619.500	8,89%	-
Extranjero	Scotiabank	Soles	8.326.400	-	-	-	-	8.326.400	6,75%	-
Extranjero	ING Bank N.V., Curacao Branch	US\$	-	-	7.240.504	-	-	7.240.504	5,71%	10.883.860
Extranjero	San Paolo	US\$	-	-	4.525.315	-	-	4.525.315	5,71%	6.802.413
Extranjero	HSBC	US\$	-	-	3.771.096	-	-	3.771.096	5,71%	5.668.670
Extranjero	The Royal Bank of Scotland PLC	US\$	-	-	399.293	-	-	399.293	5,71%	-
Extranjero	B.N.P. Paribas Panama Branch	US\$	-	-	798.585	-	-	798.585	5,71%	-
Extranjero	Banesto N.Y. Branch	US\$	-	-	399.293	-	-	399.293	5,71%	-
Extranjero	Standard Bank	US\$	3.105.607	6.211.218	17.302.675	-	-	26.619.500	8,89%	-
Totales			45.556.982	129.685.306	105.447.060	5.770.788	-	286.480.126	-	164.029.465

	al 31 de Diciembre	
	2006	2005
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	100,00%	99,44%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	0,00%	0,56%
Total	100,00%	100,00%

- Con fecha 10 de noviembre de 2004, Endesa Chile ha suscrito un nuevo crédito por MUS\$ 250.000, con el cual procedió a pre-pagar el crédito suscrito con fecha 4 de febrero de 2004.

El nuevo crédito de Endesa Chile contempla amortización al vencimiento el 11 de noviembre de 2010 y un spread sobre libor de 0,375%.

La operación se materializó sin garantías, avales o restricciones de inversiones o endeudamiento.

- Con fecha 26 de enero de 2006, Endesa Chile ha suscrito un crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, de los cuales se han girado MUS\$ 85.000 al 30 de septiembre de 2006.

- Con fecha 7 de diciembre de 2006 Endesa Chile ha suscrito un crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, de los cuales se han girado MUS\$ - al 31 de diciembre de 2006.

Los revolving de Endesa Chile se pueden prepagar y girar durante la vigencia del crédito, con vencimiento el 26 de julio de 2011 y el 7 de diciembre de 2009 y un spread sobre libor de 0,300% y 0,250%, respectivamente.

La operación se materializó sin garantías, avales o restricciones de inversiones o endeudamiento.

NOTA 19.

OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO - EMISIÓN BONOS

El detalle de las obligaciones con el público corto y largo plazo es el siguiente:

Bonos Largo plazo - Porción corto plazo										
Número de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal cotado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de Interés	Plazo Final	Periodicidad		Valor par		Colocación en Chile o en el Extranjero
						Pago de Intereses	Pago de Amortizaciones	2006 M\$	2005 M\$	
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US\$	7,88%	1-2-2027	Semestral	Al Vencimiento	3.604.972	3.537.645	Extranjero
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US\$	7,33%	1-2-2037	Semestral	Al Vencimiento	3.574.778	3.513.491	Extranjero
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US\$	8,13%	1-2-2097	Semestral	Al Vencimiento	785.969	734.801	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	7,75%	15-7-2008	Semestral	Al Vencimiento	7.564.374	7.434.687	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	8,50%	1-4-2009	Semestral	Al Vencimiento	4.525.315	4.447.731	Extranjero
Bonos Endesa	E-1 y E-2	6.000.000	U.F.	6,20%	1-8-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	112.915.513	Chile
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	1-8-2022	Semestral	Semestral	699.850	700.457	Chile
Bonos Endesa	144A	400.000.000	US\$	8,35%	1-8-2013	Semestral	Al Vencimiento	7.409.094	7.282.070	Extranjero
Bonos Endesa	144A	200.000.000	US\$	8,63%	1-8-2015	Semestral	Al Vencimiento	3.826.553	3.760.949	Extranjero
Bonos Endesa	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	724.858	725.487	Chile
Bonos Endesa	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15-10-2008	Semestral	Semestral	933.132	933.942	Chile
Bonos Endesa	B	400.000.000.000	\$ Col.	10,70%	10-11-2011	Trimestral	Al Vencimiento	1.401.250	1.115.596	Extranjero
Bonos Edegel	Uno	30.000.000	US\$	8,75%	3-6-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	15.806.229	Extranjero
Bonos Edegel	Dos	30.000.000	US\$	8,41%	14-2-2007	Semestral	Al Vencimiento	16.480.993	503.052	Extranjero
Bonos Edegel	Tres	30.000.000	US\$	8,75%	13-6-2007	Semestral	Al Vencimiento	16.042.565	71.032	Extranjero
Bonos Edegel	Tres A	50.000.000	Soles	4,13%	4-9-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	7.726.866	Extranjero
Bonos Edegel	Tres B	50.000.000	Soles	4,88%	30-10-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	7.687.466	Extranjero
Bonos Edegel	Cuatro A	50.000.000	Soles	4,75%	12-12-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	7.643.621	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco A 2º emisión	10.000.000	US\$	3,75%	26-1-2009	Semestral	Al Vencimiento	85.404	83.940	Extranjero
Bonos Edegel	Seis A 2º emisión	30.000.000	Soles	5,88%	27-2-2008	Semestral	Al Vencimiento	100.281	91.840	Extranjero
Bonos Edegel	Seis B 2º emisión	20.000.000	Soles	5,88%	18-6-2008	Semestral	Al Vencimiento	10.223	9.362	Extranjero
Bonos Edegel	Siete A 2º emisión	10.000.000	US\$	7,33%	26-7-2009	Semestral	Al Vencimiento	167.150	126.819	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho A 2º emisión	22.370.000	Soles	6,00%	10-3-2008	Semestral	Al Vencimiento	68.296	62.547	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho B 2º emisión	25.700.000	Soles	6,47%	30-3-2008	Semestral	Al Vencimiento	69.212	63.386	Extranjero
Bonos Edegel	Nueve A 2º emisión	70.000.000	Soles	6,91%	1-6-2009	Semestral	Al Vencimiento	67.088	61.441	Extranjero
Bonos Edegel	Diez A 2º emisión	35.000.000	Soles	6,72%	21-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	75.057	68.739	Extranjero
Bonos Edegel	Once A 2º emisión	20.000.000	US\$	3,71%	18-11-2012	Semestral	Al Vencimiento	75.311	73.979	Extranjero
Bonos Edegel	Doce A 2º emisión	25.000.000	Soles	6,47%	20-10-2013	Semestral	Al Vencimiento	52.365	-	Extranjero
Bonos Edegel	Trece A 2º emisión	25.000.000	Soles	6,09%	27-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	44.397	-	Extranjero
Bonos Edegel	Catorce A 2º emisión	30.000.000	Soles	6,16%	27-11-2011	Semestral	Al Vencimiento	28.193	-	Extranjero
Bonos Edegel	Quince A 2º emisión	30.000.000	Soles	6,16%	27-11-2011	Semestral	Al Vencimiento	190.202	54.716	Extranjero
Bonos Emgesa	A-1	15.000.000.000	\$ Col.	9,36%	26-1-2007	Trimestral	Al Vencimiento	-	3.529.370	Extranjero
Bonos Emgesa	B-7	19.500.000.000	\$ Col.	9,13%	23-2-2007	Trimestral	Al Vencimiento	-	1.136.232	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	229.825.000.000	\$ Col.	10,30%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	-	182.356	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	60.000.000.000	\$ Col.	9,87%	10-11-2009	Trimestral	Al Vencimiento	94.157	85.905	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	8.928.433.000	\$ Col.	10,25%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	50.992	46.530	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	15.889.565.000	\$ Col.	10,62%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	1.156.693	12.707.360	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1 2º emisión	50.000.000.000	\$ Col.	12,43%	26-7-2006	Trimestral	Al Vencimiento	-	1.054.346	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1	85.000.000.000	\$ Col.	12,43%	26-7-2006	Trimestral	Al Vencimiento	-	4.467.004	Extranjero
Bonos Emgesa	A-10	210.000.000.000	\$ Col.	10,33%	23-2-2015	Trimestral	Al Vencimiento	579.485	19.471.553	Extranjero
Bonos Emgesa	A1	15.000.000.000	\$ Col.	8,68%	26-7-2006	Trimestral	Al Vencimiento	-	79.902.183	Extranjero
Bonos Emgesa Chile Internacional	Unica	150.000.000	US\$	7,20%	1-4-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	-	Extranjero
Total - porción corto plazo								70.488.209	309.820.243	

Bonos Largo plazo										
Número de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal cotado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de Interés	Plazo Final	Periodicidad		Valor par		Colocación en Chile o en el Extranjero
						Pago de Intereses	Pago de Amortizaciones	2006 M\$	2005 M\$	
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US\$	7,88%	1-2-2027	Semestral	Al Vencimiento	109.608.986	107.729.807	Extranjero
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US\$	7,33%	1-2-2037	Semestral	Al Vencimiento	117.125.800	115.117.750	Extranjero
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US\$	8,13%	1-2-2097	Semestral	Al Vencimiento	21.517.074	21.148.177	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	7,75%	15-7-2008	Semestral	Al Vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
Bonos Endesa	Unica	400.000.000	US\$	8,50%	1-4-2009	Semestral	Al Vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	1-8-2022	Semestral	Semestral	27.504.570	27.528.422	Chile
Bonos Endesa	144A	400.000.000	US\$	8,35%	1-8-2013	Semestral	Al Vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
Bonos Endesa	144A	200.000.000	US\$	8,63%	1-8-2015	Semestral	Al Vencimiento	106.478.000	104.652.500	Extranjero
Bonos Endesa	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	73.345.520	73.409.124	Chile
Bonos Endesa	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15-10-2008	Semestral	Semestral	73.345.520	73.409.124	Chile
Bonos Endesa	B	400.000.000.000	\$ Col.	10,70%	10-11-2011	Trimestral	Al Vencimiento	95.121.057	68.723.204	Extranjero
Bonos Edegel	Dos	30.000.000	US\$	8,41%	14-2-2007	Semestral	Al Vencimiento	-	15.697.875	Extranjero
Bonos Edegel	Tres	30.000.000	US\$	8,75%	13-6-2007	Semestral	Al Vencimiento	-	15.697.875	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco A 2º emisión	10.000.000	US\$	3,75%	26-1-2009	Semestral	Al Vencimiento	5.323.900	5.232.625	Extranjero
Bonos Edegel	Seis A 2º emisión	30.000.000	Soles	5,88%	27-2-2008	Semestral	Al Vencimiento	4.995.840	4.575.306	Extranjero
Bonos Edegel	Seis B 2º emisión	20.000.000	Soles	5,88%	18-6-2008	Semestral	Al Vencimiento	3.330.560	3.050.204	Extranjero
Bonos Edegel	Siete A 2º emisión	10.000.000	US\$	8,50%	26-7-2009	Semestral	Al Vencimiento	5.323.900	5.232.625	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho A 2º emisión	22.370.000	Soles	6,00%	10-3-2008	Semestral	Al Vencimiento	3.725.230	3.411.653	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho B 2º emisión	25.700.000	Soles	6,47%	30-3-2008	Semestral	Al Vencimiento	4.279.769	3.919.512	Extranjero
Bonos Edegel	Nueve A 2º emisión	70.000.000	Soles	6,91%	1-6-2009	Semestral	Al Vencimiento	11.656.960	10.675.714	Extranjero
Bonos Edegel	Diez A 2º emisión	35.000.000	Soles	6,72%	21-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	5.828.480	5.337.857	Extranjero
Bonos Edegel	Once A 2º emisión	20.000.000	US\$	3,71%	18-11-2012	Semestral	Al Vencimiento	10.647.800	10.465.250	Extranjero
Bonos Edegel	Doce A 2º emisión	25.000.000	Soles	6,47%	20-10-2013	Semestral	Al Vencimiento	4.163.200	-	Extranjero
Bonos Edegel	Trece A 2º emisión	25.000.000	Soles	6,09%	27-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	4.163.200	-	Extranjero
Bonos Edegel	Catorce A 2º emisión	30.000.000	Soles	6,16%	27-11-2011	Semestral	Al Vencimiento	4.995.840	-	Extranjero
Bonos Edegel	Quince A 2º emisión	30.000.000	Soles	6,16%	27-11-2011	Semestral	Al Vencimiento	54.652.729	52.647.645	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	229.825.000.000	\$ Col.	10,30%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	14.268.154	13.764.473	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	8.928.433.000	\$ Col.	9,87%	10-11-2009	Trimestral	Al Vencimiento	2.243.172	3.686.110	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	15.889.565.000	\$ Col.	10,25%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	3.992.085	2.071.243	Extranjero
Bonos Emgesa	A-10	250.000.000.000	\$ Col.	10,33%	23-2-2015	Trimestral	Al Vencimiento	59.450.686	48.106.193	Extranjero
Total largo plazo								1.465.956.032	1.423.186.268	

Endesa Individual

1) Al 31 de diciembre de 2006, se encuentran vigentes las siguientes emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional:

- El 9 de agosto de 2001 se inscribió bajo el N° 264, la cuarta emisión de bonos por UF 7.500.000, la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2001. Las series E-1 y E-2 se encuentran totalmente cancelada al 31 de julio de 2006.
- El 26 de noviembre de 2002 se inscribió bajo el N° 317 y 318 y se procedió a su modificación el 2 de octubre de 2003, la quinta emisión de bonos por U.F. 8.000.000, la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2003.

La clasificación de riesgo de las dos últimas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

Entidad Clasificadora	Categoría
- Feller – Rate Clasificadora de Riesgo Ltda.	A +
- Comisión Clasificadora de Riesgo	A +
- Fitch Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.	A +

Condiciones de las Emisiones

CUARTA EMISIÓN

- Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.
- Valores emitidos : Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
- Monto de la emisión : Hasta siete millones quinientos mil Unidades de Fomento (U.F. 7.500.000) divididas en:
 - Serie E-1: 1.000 títulos de 1.000 U.F. cada uno.
 - Serie E-2: 500 títulos de 10.000 U.F. cada uno.
 - Serie F: 150 títulos de 10.000 U.F. cada uno.
- Reajuste : La variación de la Unidad de Fomento.
- Plazo de amortización: Series E-1 y E-2: 1 de agosto de 2006
Series F: 1 de agosto de 2022
- Rescate anticipado : Sólo en el caso de los bonos serie F, a contar del 1 de febrero de 2012.
- Tasa de interés nominal: 6,2% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.
- Plazo de colocación : 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.
- Garantía : No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
- Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 1 de agosto y 1 de febrero de cada año, a partir del 1 de agosto de 2001. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 699.850 (M\$ 3.502.284 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

QUINTA EMISIÓN

- Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.
- Valores emitidos : Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
- Monto de la emisión : Ocho millones de Unidades de Fomento (U.F.8.000.000) divididas en:
 - Serie G: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.
 - Serie H: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.
- Reajuste : La variación de la Unidad de Fomento.

- Plazo de amortización : Serie G: 15 de octubre de 2010.
Serie H semestrales y sucesivas a partir del 15 de abril de 2010.
- Rescate anticipado : Sólo en el caso de los bonos serie G, a contar del 16 de octubre de 2004.
- Tasa de interés nominal: Serie G: 4,8% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 2,3719%.
Serie H: 6,2% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.
- Plazo de colocación : 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.
- Garantía : No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
- Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 15 de abril y 15 de octubre de cada año, a partir del 15 de abril de 2004. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 1.657.990, (M\$ 1.659.429 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

2) La Sociedad ha efectuado cuatro emisiones y colocación de bonos de oferta pública en el mercado internacional de acuerdo al siguiente detalle:

La clasificación de riesgo de estas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente :

Entidad Clasificadora	Categoría
- Standard & Poor's	BBB-
- Moodys Investors Services	Ba1
- Fitch	BBB-

PRIMERA EMISIÓN

- Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.
- Valores emitidos : Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
- Monto de la emisión : Seiscientos cincuenta millones de Dólares (US\$650.000.000) divididos en:
 - Serie 1: US\$ 230.000.000
 - Serie 2: US\$ 220.000.000
 - Serie 3: US\$ 200.000.000
- Reajuste : La variación del dólar americano.
- Plazo de amortización: Serie 1 vencimiento total el 1 de febrero de 2027 del capital.
Serie 2 vencimiento total el 1 de febrero de 2037 (tiene un Put option el 1 de febrero de 2009, fecha en la cual, los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses acumulados).
Serie 3 vencimiento total el 1 de febrero de 2097.
- Tasa de interés nominal: Serie 1 tasa 7,875% anual
Serie 2 tasa 7,325% anual
Serie 3 tasa 8,125% anual
- Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de febrero y 1 de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 11.197.384 (M\$ 11.005.411 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

SEGUNDA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie 1 vencimiento total el 15 de julio de 2008 del capital
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 7,75% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 15 de enero y 15 de julio de cada año, a partir del 15 de enero de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 7.564.374 (M\$ 7.434.687 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

TERCERA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie 1 vencimiento total el 1 de abril de 2009 del capital
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 8,50% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de octubre y 1 de abril de cada año, a partir del 1 de octubre de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 4.525.315 (M\$ 4.447.731 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

CUARTA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Bonos electrónicos a la orden, denominados en dólares norteamericanos, en el mercado estadounidense y europeo, bajo norma "Rule 144 A" y "Regulation S".
Monto de la emisión	: Seiscientos millones de dólares estadounidenses (US\$600.000.000) divididos en: - Serie 01.08.2013: US\$ 400.000.000 - Serie 01.08.2015: US\$ 200.000.000
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie MMUS\$ 400 vencimiento total el 1 de agosto de 2013 Serie MMUS\$ 200 vencimiento total el 1 de agosto de 2015
Tasa de interés nominal	: Serie MMUS\$ 400 tasa 8,35% anual. Serie MMUS\$ 200 tasa 8,625% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de febrero y 1 de agosto de cada año, a partir del 23 de julio de 2003. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 11.235.647 (M\$ 11.043.019 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Recompra de Bonos Endesa Chile Internacional

Esta sociedad, filial de Endesa Chile en un 100%, efectuó durante el mes de noviembre de 2001 un Tender Offer, para la compra total o parcial en efectivo de la primera emisión de las siguientes series de bonos en dólares (Yankee Bonds).

- Serie 1 : MUS\$ 230.000 a 30 años con vencimiento el año 2027.
- Serie 3 : MUS\$ 200.000 a 100 años con vencimiento el año 2097.

Como resultado de la oferta que expiró el 21 de noviembre de 2001 se compraron bonos de la serie 1 y serie 3 en un valor de MUS\$ 21.324 y MUS\$ 134.828, respectivamente cuyos valores nominales eran de MUS\$ 24.119 y MUS\$ 159.584 para cada serie.

Filiales

1) Endesa Chile Internacional

a) Endesa Chile Internacional ha efectuado una emisión de Bonos (Yankee Bonds) con fecha 1 de abril de 1996.

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

Entidad Clasificadora	Categoría
- Standard & Poor's	BBB-
- Moody's Investors Service	Ba1

Condición de la Emisión

PRIMERA EMISIÓN

Emisor	: Endesa Chile Internacional
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (150.000 bonos)
Monto de la emisión	: Ciento cincuenta millones de dólares estadounidenses (US\$150.000.000)
Amortización del capital	: Vencimiento total al 1 de abril de 2006
Tasa de interés nominal	: 7,2% anual vencido
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, a partir del 1 de octubre de 1996. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -- (M\$ 1.412.809 en 2005)
Garantía	: Garantía de Empresa Nacional de Electricidad S.A. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra totalmente pagada.

2) Edegel S.A. ha efectuado veinte y una emisiones de Bonos con fechas 4 de junio de 1999, 15 de febrero de 2000, 14 de junio de 2000, 27 de noviembre de 2000, 22 de agosto de 2001, 06 de junio de 2003, 4 de septiembre de 2003, 29 de octubre de 2003, 12 de diciembre de 2003, 26 de enero de 2004, 27 de febrero de 2004, 18 de junio de 2004, 26 de julio de 2004, 10 de marzo de 2005, 30 de marzo de 2005, 1 de junio de 2005, 21 de octubre de 2005, 18 de noviembre de 2005 y las tres últimas emisiones con fecha 18 de noviembre de 2006. Las emisiones vigentes se detallan a continuación:

Condición de la Emisión

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (110.000 bonos).
Monto de la emisión	: Ciento diez millones de dólares estadounidenses (US\$110.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 3 de junio 2006, 14 de febrero 2007, 13 de junio 2007 y 21 de noviembre del 2005, respectivamente.
Tasa de interés nominal	: 8,75%, 8,41%, 8,75% y 8,44% anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 708.922 (M\$ 682.437 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (10.000 bonos)
Monto de la emisión	: Cincuenta millones de Nuevos Soles (NS50.000.000)
Amortización del capital	: Vencimiento total al 04 de septiembre de 2006.
Tasa de interés nominal	: 4,13% anual vencido.

Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -- (M\$ 101.356 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra cancelada.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (10.000 bonos).

Monto de la emisión : Cincuenta millones de Nuevos Soles (NS50.000.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 30 de octubre de 2006.
Tasa de interés nominal : 4,88% anual vencido.

Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -- (M\$ 61.956 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra totalmente cancelada.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (10.000 bonos).

Monto de la emisión : Cincuenta millones de Nuevos Soles (NS50.000.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 12 de diciembre de 2006.

Tasa de interés nominal : 4,75% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -- (M\$ 18.110 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra totalmente cancelada.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en dólares (10.000 bonos)

Monto de la emisión : Diez millones de dólares (US\$ 10.000.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 26 de enero de 2009.
Tasa de interés nominal : 3,75% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 85.404 (M\$ 83.940 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (6.000 bonos).

Monto de la emisión : Treinta millones de Nuevos Soles (NS30.000.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 27 de septiembre de 2008.

Tasa de interés nominal : 5,88% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 100.281 (M\$ 91.840 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (4.000 bonos).

Monto de la emisión : Veinte millones de Nuevos Soles (NS20.000.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 18 de junio 2008.
Tasa de interés nominal : 5,88% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 10.223 (M\$ 9.363 en 2005)

y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en dólares (10.000 bonos).

Monto de la emisión : Diez millones de dólares (US\$ 10.000.000).
Amortización del capital : Vencimiento total al 26 de julio 2009.

Tasa de interés nominal : 7,33 % anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 167.150 (M\$ 126.819 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (4.474 bonos).

Monto de la emisión : Veintidos millones trescientos setenta mil Soles (S/. 22.370.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 10 de marzo de 2008.
Tasa de interés nominal : 6,00 % anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 68.296 (M\$ 62.547 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (5.140 bonos).

Monto de la emisión : Veinticinco millones setecientos mil Soles (S/.25.700.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 30 de marzo de 2008.
Tasa de interés nominal : 6,47 % anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 69.212 (M\$ 63.386 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (14.000 bonos).

Monto de la emisión : Setenta millones de Soles (S/.70.000.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 01 de junio de 2009.
Tasa de interés nominal : 6,91 % anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 67.088 (M\$ 61.441 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (7.000 bonos).

Monto de la emisión : Treinta y cinco millones de Soles (S/.35.000.000).

Amortización del capital : Vencimiento total al 21 de octubre de 2010.
Tasa de interés nominal : 6,72 % anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 75.057 (M\$ 68.739 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en dólares (20.000 bonos).

Monto de la emisión : Veinte millones de dólares (US\$ 20.000.000)
Amortización del capital : Vencimiento total al 18 de noviembre de 2012.

Tasa de interés nominal : 3,71 % anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de Intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio

ascienden a M\$ 75.311 (M\$ 73.979 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
 Monto de la emisión : Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
 Amortización del capital : Vencimiento total al 20 de octubre de 2013
 Tasa de interés nominal : 6,47 % anual vencido.
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 52.365 y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
 Monto de la emisión : Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
 Amortización del capital : Vencimiento total al 27 de octubre de 2010.
 Tasa de interés nominal : 6,09 % anual vencido.
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 44.397 y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (6.000 bonos).
 Monto de la emisión : treinta millones de Soles (S/. 30.000.000).
 Amortización del capital : Vencimiento total al 27 de noviembre de 2011.
 Tasa de interés nominal : 6,16 % anual vencido.
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 28.193 y se presentan en el pasivo circulante.

3) Emgesa S.A. ha efectuado tres emisiones de Bonos con fechas 08 de octubre de 1999, 09 de julio de 2001 y 23 de febrero de 2005, completando la primera emisión, con fecha 26 de febrero de 2003 la segunda y 23 de febrero de 2005 la tercera.

PRIMERA EMISIÓN

Emisor : Emgesa S.A.
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en \$ Colombianos
 Monto de la emisión : \$ Colombianos 530.000.000.000.
 Amortización del capital : Vencimientos entre el 2004 y 2009 por un monto de 449.554.880 \$ Colombianos.
 Tasa de interés nominal : 8,97% tasa promedio anual.
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán trimestrales y anuales.
 Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 1.492.044 (M\$ 1.598.953 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

SEGUNDA EMISIÓN

Emisor : Emgesa S.A.
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en \$ Colombianos
 Monto de la emisión : \$ Colombianos 50.000.000.000
 Amortización del capital : Vencimiento el 26 de julio de 2006
 Tasa de interés nominal : 12,43% tasa promedio anual.
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán anuales.
 Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -- (M\$ 1.784.508 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra cancelada.

TERCERA EMISIÓN

Emisor : Emgesa S.A.
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en \$ Colombianos
 Monto de la emisión : \$ Colombianos 250.000.000.000
 Amortización del capital : Vencimiento el 23 de febrero de 2015
 Tasa de interés nominal : IPC + 5,04% trimestre vencido (10,33%).
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán anuales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 579.485 (M\$ 523.342 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

4) Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. ha efectuado una emisión de Bonos el 11 de noviembre de 2004, completando la primera emisión.

PRIMERA EMISIÓN

Emisor : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.
 Valores emitidos : Bonos ordinarios en \$ Colombianos
 Monto de la emisión : \$ Colombianos 400.000.000.000
 Amortización del capital : Vencimiento entre el 2009 y el 2011, por un monto de 400.000.000.000 pesos colombianos.
 Tasa de interés nominal : IPC + 6,29% (10,70%) efectivo anual
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán trimestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 1.401.205 (1.115.596 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

El descuento en la colocación de bonos ha sido diferido en el mismo ejercicio de las correspondientes emisiones. Su valor al 31 de diciembre 2006 asciende a M\$ 8.938.877 (M\$ 11.385.954 en 2005) y se presenta en el rubro Otros Activos a Largo Plazo.

NOTA 20. PROVISIONES Y CASTIGOS

El detalle de este rubro es el siguiente:

a Provisiones de corto plazo

	Saldo al 31 de Diciembre	
	Corto Plazo	
	2006	2005
	M\$	M\$
Remuneraciones y otros beneficios a los trabajadores	10.041.838	9.333.113
Provisión contingencias y juicios	5.676.933	8.874.402
Provisión para gastos y costos	8.808.123	3.306.365
Indemnización años de servicios	58.902	123.681
Provisión compra de energía y potencia	-	822.448
Otras provisiones	189.185	866.148
Total	24.774.981	23.326.157

b Provisiones de largo plazo

	Saldo al 31 de Diciembre	
	Largo Plazo	
	2006	2005
	M\$	M\$
Beneficios post jubilatorios	4.241.073	4.231.387
Pensión complementaria trabajadores de filiales ext.	19.818.218	19.239.708
Indemnización años de servicios	5.942.464	5.301.605
Otras provisiones	-	395.153
Total	30.001.755	29.167.853

NOTA **21.**

INDEMNIZACIONES AL PERSONAL POR AÑOS DE SERVICIO

Este rubro incluye la provisión de indemnización por años de servicios la cual es calculada de acuerdo con lo expuesto en la Nota 2s. El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

Largo Plazo

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006	2005
	M\$	M\$
Saldo inicial (1 de enero)	5.301.605	4.488.763
Aumento de la provisión	1.884.341	1.057.749
Pagos del ejercicio	(1.243.482)	(244.907)
Total	5.942.464	5.301.605

NOTA **22.**

INTERÉS MINORITARIO

a. El interés minoritario corresponde a la participación patrimonial de los accionistas minoritarios de las siguientes filiales:

Sociedad	Saldo al 31 de Diciembre de 2006			Saldo al 31 de Diciembre de 2005		
	Patrimonio	Porcentaje	Total	Patrimonio	Porcentaje	Total
	M\$	participación	M\$	M\$	participación	M\$
Capital de Energía S.A.	-	-	-	360.943.855	49,00%	176.862.490
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	338.438.193	0,01%	20.448	374.886.708	14,38%	53.900.461
Endesa Costanera S.A.	139.758.763	35,74%	49.942.665	143.443.519	35,74%	51.259.409
Edegel S.A.	464.027.142	44,56%	206.758.769	440.365.430	36,44%	160.485.896
Emgesa S.A.	618.289.529	76,55%	473.281.467	595.283.825	51,52%	306.671.773
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	116.788.312	5,00%	5.858.335	97.690.887	5,02%	4.900.370
Endesa Argentina S.A.	39.793.197	0,01%	3.979	41.485.034	0,01%	4.148
Generandes Perú S.A.	235.060.927	40,37%	94.891.793	256.441.790	40,37%	103.523.037
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	188.190.814	34,81%	65.509.222	171.383.120	34,81%	59.658.465
Hidroinvest S.A.	76.517.705	30,07%	23.008.874	68.639.517	30,07%	20.639.903
Pehuenche S.A.	216.562.914	7,35%	15.917.374	212.394.646	7,35%	15.611.006
Túnel El Melón S.A.	(8.966.075)	0,05%	(4.483)	(10.732.330)	0,05%	(5.366)
Total			935.188.443			953.511.592

b. El interés minoritario correspondiente a la participación en los resultados de los accionistas minoritarios en las siguientes filiales:

Sociedad	Saldo al 31 de Diciembre de 2006			Saldo al 31 de Diciembre de 2005		
	Resultado del	Porcentaje	Total	Resultado del	Porcentaje	Total
	ejercicio	de	M\$	ejercicio	de	M\$
	M\$	participación	M\$	M\$	participación	M\$
Capital de Energía S.A.	-	-	-	19.783.507	49,00%	9.693.919
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	1.013.673	0,01%	61	2.480.263	14,38%	356.608
Central Cachoeira Dourada S.A.	-	-	-	23.461.480	0,39%	92.466
Endesa Costanera S.A.	(6.186.904)	35,74%	(2.210.884)	(11.048.688)	35,74%	(3.948.239)
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	-	-	-	(10.268.767)	50,00%	(5.134.383)
Edegel S.A.	8.637.978	44,56%	3.848.865	35.247.397	36,44%	12.845.491
Emgesa S.A.	62.646.331	76,55%	47.953.824	41.236.222	51,52%	21.243.623
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	38.948.354	5,00%	1.953.727	19.783.241	5,02%	992.367
Endesa Argentina S.A.	(2.413.625)	0,01%	(241)	(9.716.647)	0,01%	(972)
Generandes Perú S.A.	6.372.945	40,37%	2.572.695	29.805.937	40,37%	12.032.365
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	13.818.182	34,81%	4.810.109	2.638.290	34,81%	918.388
Hidroinvest S.A.	6.679.741	30,07%	2.008.598	(122.186)	30,07%	(36.742)
Pehuenche S.A.	67.661.976	7,35%	4.973.155	61.448.069	7,35%	4.516.433
Túnel El Melón S.A.	1.766.256	0,05%	883	(1.823.705)	0,05%	(912)
Total			65.910.792			53.570.412

NOTA 23. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

a. Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2006 y 2005, las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

Rubros	Saldo al 31 de Diciembre de 2006						
	Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidades acumuladas M\$	Superávit (déficit) en período de desarrollo filial M\$	Dividendos Provisorios M\$	Utilidad del Ejercicio M\$
Saldo inicial	1.115.200.845	218.760.487	(34.508.449)	232.182.953	-	-	110.622.993
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	110.622.993	-	-	(110.622.993)
Dividendo definitivo ejercicio anterior	-	-	-	(47.734.212)	-	-	-
Dividendos provisorios	-	-	-	-	-	(21.078.509)	-
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	-	(303.015)	-	-
Reserva por cobertura de inversion B.T. N°64	-	-	3.009.095	-	-	-	-
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	1.690.431	-	-	-	-
Reservas BT N° 72	-	-	(6.410.324)	-	-	-	-
Revalorización capital propio	23.419.218	4.593.970	(724.677)	6.005.570	-	42.157	-
Utilidad del ejercicio	-	-	-	-	-	-	189.541.318
Saldo final							
Saldo actualizados	1.138.620.063	223.354.457	(36.943.924)	301.077.304	(303.015)	(21.036.352)	189.541.318

b. Distribución de dividendos.

De acuerdo con las disposiciones de la Ley 18.046, la sociedad deberá destinar no menos del 30% de la utilidad al pago de dividendos a los accionistas.

En los últimos años la sociedad ha pagado dividendos a sus accionistas. El detalle al 31 de diciembre de 2006 es el siguiente:

Fecha de Pago	Valor Histórico (\$)	Valor Actualizado (\$)	Tipo de Dividendo
Abril 1996	3,46337	5,02208	Definitivo
Julio 1996	3,10000	4,41360	Provisorio
Octubre 1996	5,00000	7,03562	Provisorio
Enero 1997	3,00000	4,15489	Provisorio
Abril 1997	5,95117	8,07933	Definitivo
Julio 1997	2,30000	3,10450	Provisorio
Octubre 1997	4,80000	6,34138	Provisorio
Enero 1998	1,00000	1,30288	Provisorio
Abril 1998	3,64800	4,69823	Definitivo
Mayo 1999	2,06200	2,55318	Definitivo
Abril 2001	0,96000	1,10878	Definitivo
Abril 2002	0,94000	1,07702	Definitivo
Abril 2004	2,30000	2,49630	Definitivo
Abril 2005	4,13000	4,37697	Definitivo
Marzo 2006	5,82000	5,96550	Definitivo
Diciembre 2006	2,57000	2,57000	Provisorio

c. Número de acciones

Serie	Diciembre de 2006		
	Número de acciones suscritas	Número de acciones pagadas	Número de acciones con derecho a voto
Unica	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580

d. Capital

Serie	Diciembre de 2006	
	Capital suscrito M\$	Capital pagado M\$
Unica	1.138.620.063	1.138.620.063

Saldo al 31 de Diciembre de 2005

Total patrimonio M\$	Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidades acumuladas M\$	Utilidad del período M\$	Total patrimonio M\$
1.642.258.829	1.076.448.692	211.158.771	23.237.060	174.264.702	83.788.756	1.568.897.981
-	-	-	-	83.788.756	(83.788.756)	-
(47.734.212) (21.078.509)	-	-	-	(33.873.246)	-	(33.873.246)
(303.015)	-	-	-	-	-	-
3.009.095	-	-	(15.132.065)	-	-	(15.132.065)
1.690.431 (6.410.324)	-	-	(9.755.463) (33.694.515)	-	-	(9.755.463) (33.694.515)
33.336.238	38.752.153	7.601.716	836.534	8.002.741	-	55.193.144
189.541.318	-	-	-	-	110.622.993	110.622.993
	1.115.200.845	218.760.487	(34.508.449)	232.182.953	110.622.993	1.642.258.829
1.794.309.851	1.138.620.063	223.354.457	(35.233.126)	237.058.795	112.946.076	1.676.746.265

e. Otras reservas

	al 31 de Diciembre de 2006			al 31 de Diciembre de 2005					
	Saldo Inicial	Corrección monetaria	Movimiento del ejercicio	Saldo Inicial	Saldo Inicial	Corrección monetaria	Movimiento del ejercicio	Saldo Histórico	Saldo Actualizado
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Revalorización acumulada del capital	1.771.077	37.193	-	1.808.270	1.709.534	61.543	-	1.771.077	1.808.270
Revalorización ex DFL N° 4	1.214.256	25.499	-	1.239.755	1.172.062	42.194	-	1.214.256	1.239.755
Otras reservas de revalorización	79.016	1.659	-	80.675	76.270	2.746	-	79.016	80.675
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circs.550 y 566 SVS).	30.375.611	637.888	-	31.013.499	29.320.088	1.055.523	-	30.375.611	31.013.499
Mayor valor inversiones en filiales(Circs. 550 y 566 SVS)	25.543.605	536.416	-	26.080.021	24.655.989	887.616	-	25.543.605	26.080.021
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(346.109)	(7.268)	-	(353.377)	(334.082)	(12.027)	-	(346.109)	(353.377)
Reserva Boletín Técnico N° 72 (1)	(33.694.515)	(707.585)	(6.410.324)	(40.812.424)	-	-	(33.694.515)	(33.694.515)	(34.402.100)
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	(18.308.193)	(384.472)	1.690.431	(17.002.234)	(8.255.531)	(297.199)	(9.755.463)	(18.308.193)	(18.692.666)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(6.447.148)	(135.390)	-	(6.582.538)	(6.223.116)	(224.032)	-	(6.447.148)	(6.582.537)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (2)	(34.696.049)	(728.617)	3.009.095	(32.415.571)	(18.884.154)	(679.830)	(15.132.065)	(34.696.049)	(35.424.666)
Total	(34.508.449)	(724.677)	(1.710.798)	(36.943.924)	23.237.060	836.534	(50.882.043)	(34.508.449)	(35.233.126)

(1) Incremento de reserva en el ejercicio, producto de la reestructuración societaria realizada en Colombia con fecha 30 de enero de 2006 por un valor de M\$3.189.180 y una disminución de reserva por un monto de M\$9.599.504 producto de la fusión por absorción de Etevensa (Ver nota 11b).

(2) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N°64

	al 31 de Diciembre de 2006			al 31 de Diciembre de 2005					
	Saldo	Corrección	Movimiento	Saldo	Saldo	Corrección	Movimiento	Saldo	Saldo
	01/01/06	monetaria	del ejercicio	31/12/06	01/01/05	monetaria	del ejercicio	31/12/05	31/12/05
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	(histórico)	(actualizado)	
Endesa Argentina	(5.179.740)	(108.775)	707.280	(4.581.235)	6.871	247	(5.186.858)	(5.179.740)	(5.288.515)
Endesa Chile Internacional	1.746.303	36.672	-	1.782.975	1.685.621	60.682	-	1.746.303	1.782.975
Distrilec Inversora S.A.	(127.437)	(2.676)	20.685	(109.428)	29.837	1.074	(158.348)	(127.437)	(130.113)
Cesa S.A.	-	-	-	-	(14.244)	(513)	(22.948)	(37.705)	(38.497)
C.H.Betania S.A. (Endesa Colombia S.A. Año 2003)	120.154	2.523	(303.324)	(180.647)	115.979	4.175	-	120.154	122.679
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(245.467)	(5.154)	18.455	(232.166)	(119.138)	(4.288)	(122.041)	(245.467)	(250.622)
Cono Sur S.A.	(29.607.397)	(621.755)	2.423.217	(27.805.935)	(20.075.849)	(722.731)	(8.771.112)	(29.569.692)	(30.190.656)
Endesa Costanera S.A.	(1.402.465)	(29.452)	142.782	(1.289.135)	(513.231)	(18.476)	(870.758)	(1.402.465)	(1.431.917)
Total	(34.696.049)	(728.617)	3.009.095	(32.415.571)	(18.884.154)	(679.830)	(15.132.068)	(34.696.049)	(35.424.666)

NOTA 24.

OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE LA EXPLOTACION

a. Otros ingresos fuera de la explotación:

El detalle de los otros ingresos fuera de explotación de cada ejercicio, es el siguiente:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006	2005
	M\$	M\$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	34.557	10.986.369
Ajuste inversiones empresas relacionadas	1.426.281	227.151
Utilidad en venta de activos fijos	3.324.949	4.158.843
Recuperación de costos y cartera de clientes	878.268	2.344.640
Reliquidación de energía y potencia años anteriores	5.082.701	7.695.386
Devolución impuestos años anteriores	-	1.813.550
Dividendos Empresa Eléctrica de Bogotá	-	932.684
Indemnizaciones y comisiones recibidas	7.981.564	1.876.636
Servicios de proyectos, inspecciones y otros	545.478	788.079
Reverso provisión contingencias y otras provisiones	8.691.946	1.084.015
Otros	2.001.903	2.071.669
Total	29.967.647	33.979.022

b. Otros egresos fuera de la explotación:

El detalle de los otros egresos fuera de explotación de cada ejercicio, es el siguiente:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006	2005
	M\$	M\$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	15.692.016	13.544.648
Ajuste inversiones empresas relacionadas	1.051.646	4.228.429
Pérdida en venta de activo fijo	173.596	399.173
Costo venta de materiales y activo fijo	557.828	228.100
Remuneración del directorio	240.962	233.471
Provisión contingencias y litigios	8.215.354	16.332.763
Reliquidación energía y potencia	6.566.564	8.686.575
Beneficio personal retirado y otras indemnizaciones	1.074.377	867.703
Multas impositivas y otros ajustes de impuestos	2.988.948	1.888.764
Impuesto al patrimonio Colombia	2.976.641	3.456.142
Otros	4.029.789	4.845.901
Total	43.567.721	54.711.669

NOTA **25.**
CORRECCIÓN MONETARIA

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de diciembre de 2006 y 2005, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

	Índice de reajustabilidad	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$
Activo			
Activo circulante	I.P.C.	5.758.423	9.760.657
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas filiales	I.P.C.	1.826.027	3.863.870
Activo fijo	I.P.C.	38.197.648	67.357.017
Inversión en empresas relacionadas Coligadas	I.P.C.	9.871.299	6.140.135
Mayor y menor valor de Inversiones	I.P.C.	(476.918)	(1.475.290)
Otros activos	I.P.C. - U.F.	16.724.750	56.461.399
Cuenta de gasto y costos	I.P.C.	4.935.010	11.399.923
Total (cargos) abonos		76.836.239	153.507.711
Pasivo			
Capital propio financiero	I.P.C.	(33.336.238)	(56.352.200)
Pasivos circulantes y largo plazo	I.P.C. - U.F.	(30.804.815)	(73.626.076)
Interés minoritario	I.P.C.	(2.826.309)	(5.255.832)
Cuenta de ingreso	I.P.C.	(8.381.386)	(16.927.970)
Total (cargos) abonos		(75.348.748)	(152.162.078)
Utilidad por corrección monetaria		1.487.491	1.345.633

NOTA 26. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de las diferencias de cambio por rubro de balance al 31 de diciembre de 2006 y 2005 es el siguiente:

Activos (cargos) / abonos	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre		Pasivos (cargos) / abonos	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006	2005			2006	2005
Activos circulantes				Pasivos circulantes			
Disponible	US\$	421.960	1.371.950	Obligaciones con bcos e inst. financ. c/plazo	US\$	-	-
	Otras	(2.576)	-				
Depósitos a plazo	US\$	(452.269)	2.182.287	Obligaciones con bcos e inst. financ. L/plazo	US\$	20.093	(3.245.814)
	Otras	-	(234.743)	- porción c/plazo	Yen	-	(51.283)
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US\$	143.672	(516.627)		Euro	-	1.264
	Otras	-	-		Libras	-	(30.922)
Documentos cobrar (neto)	US\$	2.567	(22.532)		Up	-	-
	Otras	11.599	-				
Deudores varios (neto)	Otras	(9.060)	(22.397)	Obligaciones con el público - porción c.p.	US\$	(3.577.144)	9.949.604
				Obligaciones largo plazo con vencimiento			
				- dentro de un año	US\$	-	(498.415)
Otros activos circulantes	US\$	574	(2.629.570)	Documentos por pagar emp. relac.	US\$	-	1.222.203
	Otras	(2.472)	(29.208)	Ingresos percibidos por adelantado	US\$	(548.241)	-
				Provisiones	US\$	-	16.215
Derivados	US\$	36.854	-	Cuentas por pagar	Otras	-	(2.072.405)
					US\$	6.908	-
				Acreeedores varios	Otras	1.852	-
				Otros pasivos circulantes	US\$	-	-
					Otras	(211.446)	-
					US\$	239.161	1.273.268
					Otras	105	-
Activos largo plazo				Pasivos largo plazo			
Deudores a largo plazo	US\$	-	-	Obligaciones con bancos e inst. financieras	US\$	1.344.795	24.221.686
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US\$	2.258.428	(12.458.654)		Yen	-	65.769
Otros activos a largo plazo	US\$	10.186.104	(38.085.884)		Euro	-	5.390
					Libras	-	42.099
					Up	-	-
Forwards	US\$	-	-	Obligaciones con el público (bonos)	US\$	(5.775.803)	36.444.978
				Documentos por pagar	US\$	-	-
				Acreeedores varios	US\$	-	3.448.597
					Euro	-	-
				Otros pasivos a largo plazo	US\$	(474.996)	(1.100.657)
				Documentos por pagar emp. relac.	US\$	(12.693)	-
				Forwards	US\$	-	(4.032.324)
Total (cargos) abonos		12.595.381	(50.445.378)	Total (cargos) abonos		(8.987.409)	65.659.253
				Utilidad por diferencia de cambio		3.607.972	15.213.875

NOTA 27. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El detalle de los otros desembolsos por financiamiento al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Liquidación de forwards	(533.184)	(3.870.707)
Revolving Facility Mitsubishi Fees	(570.450)	-
Otros	(68.352)	-
Total	(1.171.986)	(3.870.707)

El detalle de los otros ingresos de inversión al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Recuperación de préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A.	542.842	2.106.789
Devolución capital coligada Empresa Energía de Bogotá.	-	4.487.837
Otros	493.484	-
Total	1.036.326	6.594.626

El detalle de los otros desembolsos de inversión al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Liquidación swap	(10.840.312)	-
Aporte caja Endesa Brasil	-	(4.568.787)
Recompra de inversión	-	(2.223.269)
Otros	[4.335]	[46.689]
Total	(10.844.647)	(6.838.745)

NOTA 28. CONTRATOS DERIVADOS

Al 31 de diciembre de 2006, la Sociedad y sus filiales, mantienen contratos de derivados con instituciones financieras, con el objeto de cubrir el riesgo de tasa de cambio y de tipo de interés de acuerdo al siguiente detalle:

Tipo de derivado	Tipo de contrato	Descripción de los contratos				Partida o transacción protegida		Valor de la partida protegida	Cuentas contables que afecta			
		Valor del contrato US\$	Plazo de vencimiento	Item específico	Posición compra y venta	Monto M\$	Monto M\$		Activo/pasivo		Efecto en resultado	
									Nombre	Nombre	Monto	Realizado
S	CCTE	125.000.000	III Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Oblig. con el Público	66.548.750	66.548.750	Otros Act.L/P/Otros Pas.L/P	184.062	-	(61.309)
OE	CCTE	40.000.000	III Trimestre 2010	Tasa de interés	C/V	Oblig. con Bancos	21.295.600	21.295.600	Otros Act.L/P/Otros Pas.L/P	(43.242)	(395)	(43.242)
OE	CCTE	60.000.000	III Trimestre 2009	Tasa de interés	C/V	Oblig. con Bancos	31.943.400	31.943.400	Otros Act.L/P/Otros Pas.L/P	17.528	-	17.528

NOTA 29. CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES

El detalle de las garantías otorgadas por Endesa y sus filiales al 31 de diciembre de 2006 y 2005 es el siguiente:

a) Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Deudor			Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de Diciembre de			Liberación de garantías			
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo	Moneda	Contable	Moneda	2006	2005	2007	Activos 2008	Activos 2009	Activos 2010
Bancos Acreedores	Pangua S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	91.220.201	M\$	4.403.734	7.108.191	-	-	-	-
Banco Estado	Tunel el Melón	Acreedor	Prenda sobre 45% Ing. Explot.		M\$	2.064.958	M\$	386.869	2.797.441	-	-	-	-
Soc. de Energía de la Rep. Argentina	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	72.580.273	M\$	9.105.961	10.051.350	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	84.241.470	M\$	30.130.080	20.383.142	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	24.978.865	M\$	21.295.600	20.930.500	-	-	-	-
Varlos Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	5.610.319	109.820	-	-	-	-
Varlos Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	124.837.126	M\$	84.298.633	62.581.672	-	-	-	-

b) Garantías indirectas

Acreedor de la Garantía	Deudor	Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de Diciembre de			Liberación de garantías				
		Tipo de Garantía	Tipo	Valor	Moneda	2006	2005	2007	Activos 2008	Activos 2009	Activos 2010	
J.P. Morgan & Co. Y C.S.F.B.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	-	M\$	-	78.489.375	-	-	-	-
2º Juzgado Civil de Quillota	Cía. Eléctrica San Isidro	Filial	Fianza	M\$	10.000	M\$	10.000	-	10.000	-	-	-
Compañía Vestas	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	6.601.636	M\$	6.601.636	-	6.601.636	-	-	-
Vestas Eólica S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	5.439.682	M\$	5.439.682	-	-	-	5.439.682	-
Banco Español de Crédito	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	M\$	6.581.821	M\$	6.581.821	10.785.677	-	-	6.581.821	-

c Juicios y otras acciones legales en que se encuentre involucrada la empresa y sus filiales:

Endesa (Matriz)

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, entre los más relevantes se encuentran los siguientes:

Demandante : Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas.
Demandado : Empresa Eléctrica Pangué S.A. y Endesa
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 8895-2003

Origen/Materia: Los demandantes, ex accionistas de Pangué S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse Pangué. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en Pangué S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400. Por último demandan que, de no haberse celebrado dicho contrato, Pangué S.A. debió haberles distribuido dividendos por un monto de US\$1.742.211.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$3.604.380.176

Demandante: Francisco Javier Errázuriz Talavera, Francisco Javier Errázuriz Ovalle y Matías Errázuriz Ovalle.

Demandado: Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus

Tribunal: Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago

Rol/Identificación: 3.622-2003

Origen/Materia: La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de los demandantes acciones criminales basadas en hechos ocurridos en el predio de propiedad de estos últimos denominado "La Esperanza de Marchigue" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Los demandantes estiman que la interposición de estas acciones en su contra les habrían causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Etapa procesal/instancia: Se dictó sentencia favorable a Endesa, la cual fue apelada por los demandantes, estando pendiente su conocimiento por el tribunal de alzada.

Cuantía: \$1.400.000.000

Demandante : María Elena Teresa Sola Ruedi
Demandado : Endesa, Ministro de Economía y Superintendente de Electricidad y Combustibles
Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
Rol/Identificación : 4340-2004

Origen/Materia: Se demanda que se cambie el régimen de servidumbre por el de expropiación y además se pague por mayor superficie inundada. En subsidio, solicita se determine nuevamente el monto de la indemnización pagada por la servidumbre.

Etapa procesal/instancia: El tribunal rechazó la excepción dilatoria de incompetencia y el incidente de abandono de procedimiento alegados por Endesa. Se interpuso recurso de apelación en contra de estas resoluciones.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Jaime Arrieta Correa y otros
Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 15279-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapa procesal/instancia: Endesa contestó la demanda, el Fisco interpuso excepciones dilatorias las que fueron recibidas a prueba por el Tribunal.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Inversiones M.D. Ltda. y otros
Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa
Tribunal : Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 7957-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapa procesal/instancia: Se encuentra decretada medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aguas de Endesa, relacionados con el Proyecto Neltume. El tribunal ordenó la suspensión de la tramitación de la causa hasta la resolución del incidente de acumulación de autos con las siguientes causas: del 9° Juzgado Civil, rol 15279-2005, caratulada Arrieta con Fisco y Otros y la del 10° Juzgado Civil, caratulada Jordán con Fisco y Otros, rol 1608-2005. En cuanto al fondo del asunto se encuentra terminado el período de discusión.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : José Manuel Jordán Barahona y otros
Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa
Tribunal : Décimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 1608-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la apelación de Endesa de la resolución que resolvió las excepciones dilatorias opuestas por las partes. En cuanto al fondo del asunto, el tribunal dictó el auto de prueba. El plazo para rendir prueba está suspendido visto que se encuentra pendiente incidente referido a la nulidad de la notificación del auto de prueba practicada a Endesa.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Sociedad Agrícola Lolco S.A.
 Demandado : Fisco de Chile y Endesa
 Tribunal : Juzgado de Letras de Curacautín
 Rol/Identificación : 16007

Origen/Materia: Reclamación en contra de la tasación efectuada por la Comisión de Hombres Buenos que determinó el monto que Endesa debe pagar a los propietarios de los predios de las servidumbres constituidas con motivo de concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco.
 Etapa procesal/instancia: La Corte de Apelaciones de Temuco desestimó el recurso de casación en la forma y revocó sólo en parte la sentencia apelada. La contraria interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema, y el 13 de diciembre de 2006, se procedió a su vista quedando en estado de dictarse sentencia.

Cuantía: \$1.125.692.626

Demandante : Endesa
 Demandado : Bunster Barrueto y Otros
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
 Rol/Identificación : 3938

Origen/Materia: Gestión iniciada por Endesa de consignación del monto determinado por la Comisión de Hombres Buenos por las servidumbres constituidas con motivo de la concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco. En el mismo expediente los demandados formularon reclamo en contra de la tasación efectuada por la Comisión.

Etapa procesal/instancia: Se dictó sentencia de primera instancia favorable a Endesa. La parte demandada interpuso recurso de apelación, el que se encuentra pendiente en su conocimiento por la Corte de Apelaciones de Concepción.

Cuantía: \$2.574.000.000

Demandante : Endesa
 Demandado : SEC
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
 Rol/Identificación : 5783-04

Origen/Materia: Reclamación Resolución N° 1439 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía: Multa: 1.500 UTA

Demandante : Endesa, Pangué S.A. y Pehuenche S.A.
 Demandado : Fisco de Chile
 Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
 Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro
 Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899

Demandante : Sociedad Agrícola Ganadera y Forestal Las Cruces Ltda.
 Demandado : Endesa
 Tribunal : Duodécimo Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 2838-2005

Origen/Materia: La demanda se funda en el hecho de que Endesa habría hecho uso indiscriminado y arbitrario de recursos legales de modo de privar a la actora de sus derechos de aprovechamiento de aguas. La parte demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de esta sociedad le habría causado a ésta daños materiales y morales, cuyo resarcimiento se viene en demandar.

Etapa procesal/instancia: Se dictó el auto de prueba, y se notificó a ambas partes, encontrándose actualmente en etapa de prueba.

Cuantía: \$ 2.423.662.016.-

Demandante : Luis Danús Covian y otras quince personas
 Demandado : Endesa y Pangué S.A.
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
 Rol/Identificación : 4563

Origen/Materia: Se deduce demanda a fin de que se declare por el tribunal que sobre el Fundo Ralco existe una comunidad de la cual forman

parte y tienen derechos como copropietarios la parte demandante y los demandados.

Etapa procesal/instancia: ENDESA y PANGUE se desistieron de la solicitud de notificación de la demanda aproximadamente a 600 personas como codemandadas, por cuanto el tribunal resolvió que estas notificaciones debían ser de cargo de éstas. Las demandadas interpusieron excepciones dilatorias.

Cuantía: Indeterminada.

Demandante : María Victoria Errázuriz Ovalle, María Ignacia Errázuriz Ovalle, María Victoria Ovalle Ovalle
Demandados : Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A
Rol/Identificación : 7361-2005
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia: La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de la familia de las demandantes (padre y hermanos) acciones criminales basados en hechos ocurridos en el predio de propiedad de estos últimos denominado "La Esperanza de Marchigüe" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querrelas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Las demandantes estiman que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Estado procesal/instancia: Los demandados interpusieron la excepción dilatoria de litis pendencia y en subsidio la de cosa juzgada, las que fueron recibidas a prueba por el tribunal.

Cuantía: \$ 3.200.000.000

Demandante : José María Lladser Prado
Demandados : Endesa
Tribunal : Vigésimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 575-2006

Origen/Materia: Se demanda el pago de indemnización de perjuicios, en atención a que la demandada abrió las compuertas del embalse Rapel en Junio del año 2005, evacuación que produjo supuestos deterioros en el predio de propiedad del demandante.

Estado procesal/instancia: La causa se encuentra en etapa de prueba.

Cuantía: \$ 192.000.000

Demandante : Inmobiliaria Adela Ester Limitada
Demandados : Endesa
Rol/Identificación : 6308-2006
Tribunal : Segundo Juzgado de Letras de Coronel

Origen/Materia: La demandante exige el pago de indemnización de perjuicios por daño emergente, lucro cesante y daño moral derivado de la paralización de obras de que fue objeto a solicitud de Endesa, quién interpuso denuncia de obra nueva aduciendo un derecho de servidumbre de acueducto, derecho que no fue acreditado en juicio. Luego, con fecha 21 de Junio de 2001 Endesa inicia demanda de constitución de servidumbre de acueducto, acción de la que más adelante se desista, hecho por el cual la demandante alega que también se le provocó perjuicios.

Estado procesal/instancia: ENDESA dedujo excepción dilatoria de

incompetencia, la que se encuentra pendiente de resolución por el Tribunal.

Cuantía: \$ 315.000.000

Demandante : Endesa
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 10805-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 817 de 27.04.2004 y N° 1838 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003.

Etapa procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 560 UTA

Demandante : Endesa
Demandados : YPF
Rol/Identificación : 14210/CCO
Tribunal : Corte Arbitral de la Cámara de Comercio Internacional (CCI)

Origen/Materia: Se demanda la indemnización de daños y perjuicios causados a Endesa en razón de incumplimientos contractuales de YPF respecto del contrato de suministro de gas natural celebrado entre las partes para la Central Tal Tal.

Estado procesal/instancia: Con fecha 5 de octubre se dictó por el tribunal la Orden Procesal N°1, la cual fija el calendario procesal y las reglas de producción de la prueba, encontrándose en curso esta etapa probatoria.

Cuantía: El perjuicio actual se estima en US\$ 31.442.461 y el daño futuro se avalúa en US\$ 322.412.217.

Otras contingencias

Existen otros juicios y procedimientos que en conjunto ascienden a M\$ 1.027.559 al 31 de diciembre de 2006 (M\$ 1.190.247 en 2005).

PANGUE

Demandante: Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas.

Demandado: Empresa Eléctrica Pangué S.A. y Endesa

Tribunal: Séptimo Juzgado Civil de Santiago

Rol/Identificación: 8895-2003

Origen/Materia: Los demandantes, ex accionistas de Pangué S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Raico, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse Pangué. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en Pangué S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400. Por último demandan que, de no haberse celebrado dicho contrato, Pangué S.A. debió haberles distribuido dividendos por un monto de US\$1.742.211. Se

opusieron excepciones dilatorias a la demanda, las cuales se encuentran pendientes en su resolución por el tribunal. El Tribunal decretó medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aprovechamiento de aguas inscritos a nombre de Empresa Eléctrica Pangué S.A.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$3.604.380.176

Demandante : Municipalidad de Hualqui
 Demandado : Empresa Eléctrica Pangué S.A.
 Tribunal : Segundo Juzgado Civil de Concepción
 Rol/Identificación : 6693-2003

Origen/Materia: Se demanda basado en la Ley 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente, persiguiendo la demandante la reparación e indemnización del daño ambiental supuestamente ocasionado por la Operación de la Central Pangué, particularmente por los vertimientos ocurridos en el 2001 y 2002, por una suma de \$1.000.000.000, además de que se obligue a la demandada a adoptar las medidas de protección y mitigación que se indican (construcción de un muro de contención y canalización del estero Huakui, por un costo de \$920.000.000; y obligación de avisar la apertura de las compuertas).

Etapa procesal/instancia: La parte demandante interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema en contra de la sentencia de segunda instancia que rechazó la demanda en todas sus partes, el cual se encuentra pendiente en su examen de admisibilidad.

Cuantía: \$1.920.000.000

Demandante : Empresa Eléctrica Pangué S.A.
 Demandado : SEC
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
 Rol/Identificación : 5785-04

Origen/Materia: Reclamación Resolución N° 1432 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía: Multa 1.000 UTA

Demandante : Endesa, Pangué S.A. y Pehuenche S.A.
 Demandado : Fisco de Chile
 Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Luis Danús Covian y otras quince personas
 Demandado : Endesa y Pangué S.A.

Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
 Rol/Identificación : 4563

Origen/Materia: Se deduce demanda a fin de que se declare por el tribunal que sobre el Fundo Ralco existe una comunidad de la cual forman parte y tienen derechos como copropietarios la parte demandante y los demandados.

Etapa procesal/instancia: ENDESA y PANGUE se desistieron de la solicitud de notificación de la demanda aproximadamente a 600 personas como codemandadas, por cuanto el tribunal resolvió que estas notificaciones debían ser de cargo de éstas. Las demandadas interpusieron excepciones dilatorias.

Cuantía: Indeterminada.

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
 Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro
 Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899

Demandante : Pangué
 Demandado : SEC
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
 Rol/Identificación : 10803-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 818 de 27.04.2004 y N° 1834 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003

Etapa procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa 560 UTA

PEHUENCHE

Demandante : Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.
 Demandado : Empresa Eléctrica Colbún S.A.
 Tribunal : Vigésimo Juzgado Civil de Santiago
 Rol/Identificación : 5863-2001

Origen/Materia: Se demanda el cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios, cobrándose los servicios prestados por Pehuenche S.A. a Colbún S.A. durante la última sequía por MUS\$ 7.000. Colbún dedujo demanda reconvenzional por el pago de MUS\$ 2.000 por las pérdidas que le habría provocado no poder operar el embalse bajo la cota 422,30 durante los meses de abril y mayo de 2001, por efecto de la sentencia de término dictada por la Corte de Apelaciones de Talca, en el juicio de obligación de

abastecimiento al canal Maule Norte Bajo, la que habría sido dejada sin efecto por la Corte Suprema.

Etapa procesal/instancia: La Corte de Apelaciones admitió a tramitación el recurso de casación interpuesto por la demandada y fijó el monto a título de garantía para el evento que Pehuenche inicie la ejecución de la sentencia en \$ 500.000.000. Pehuenche constituyó fiador de resultas a ENIGESA, por la suma ordenada. Se solicitó el cumplimiento del fallo ante el Tribunal de primera instancia.

Cuantía: US\$7.000.000

Demandante : Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 5784-04

Origen/Materia: Reclamación Resolución N° 1429 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía: 1.500 UTA

Demandante : Endesa, Pangué S.A. y Pehuenche S.A.
Demandado : Fisco de Chile
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro
Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899

Demandante : Pehuenche
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 10801-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 806 de 27.04.2004 y N° 1836 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003.

Etapa procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 350 UTA

SAN ISIDRO

Demandante : San Isidro
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 5782-04

Origen/Materia: Reclamación Resolución N° 1428 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía: Multa: 500 UTA

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro
Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899

Demandante : San Isidro
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 10799-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 819 de 27.04.2004 y N° 1830 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003

Etapa procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 350 UTA

EDEGEL S.A.A.
(Perú)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
Demandado/Contribuyente : EDEGEL
Tribunal : SUNAT
Rol/Identificación : 150350000212

Origen/Materia: Acotación Tributaria – Fiscalización 1996-1999 (Impuesto a la Renta - Revaluación de Activos Fijos con ocasión de la escisión efectuada en 1996)

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento la reclamación de las Resoluciones 012-03-0001628 y 012-02-0004919.

Cuantía: S/. 14.000.000,00 o su equivalente en US\$ 4.375.000,00 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
 Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
 Tribunal : SUNAT
 Rol/Identificación : 0150340004124

Origen/Materia: Acotación Tributaria – Fiscalización Ejercicio 2000 (Impuesto General a las Ventas – Ejercicio 2000 – Desconocimiento a la realidad económica de los servicios de asesoría facturados por Generandes)

Etapa Procesal/Instancia: El proceso está pendiente de pronunciamiento por parte de la Administración Tributaria.

Cuantía: S/. 24.915.243,00 o su equivalente US\$ 7.786.013,40 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
 Demandado/Contribuyente : Talleres Moyopampa /EDEGEL S.A.A.
 Tribunal : SUNAT
 Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación Tributaria (Atribución de responsabilidad solidaria de EDEGEL con Talleres Moyopampa – Pago de Impuesto a la Renta – Regularización Ejercicio Gravable 1994 – Personas Jurídicas. Periodos mayo 94 a junio 94)

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: S/. 4.102.283,25 o su equivalente US\$ 1.281.963,52 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : ESSALUD
 Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
 Tribunal : ESSALUD
 Rol/Identificación : 603-REC-GCC-GCR-IPSS-97

Origen/Materia: Pago de aportes de los Decretos Leyes 22482 (Salud), 19990 (Pensiones) y 18846 (Accidentes de Trabajo) periodos abril 1994 – marzo 1996

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: S/. 8.204.386,12 o su equivalente US\$ 2.563.870,66 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : Municipalidad de San Ramón
 Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
 Tribunal : Municipalidad de San Ramón
 Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación de Tributos Municipales (Impuesto Predial y Multa – Ejercicio 2000 a 2004)

Etapa Procesal/Instancia: El Tribunal Fiscal expidió la Resolución (RTF N° 02637-4-2006 de fecha 17 de mayo del 2006) haciendo efectivo el apercibimiento de iniciar acciones penales contra el Alcalde de la Municipalidad de San Ramón y el Ejecutor Coactivo por haber incumplido con las Resoluciones emanadas del Tribunal, disponiendo se curse un oficio al Procurador Público del Ministerio de Economía y Finanzas a efecto que inicie las acciones legales pertinentes.

Cuantía: S/. 3.414.163,93 o su equivalente US\$ 1.066.926,23 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
 Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
 Tribunal : SUNAT
 Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación Tributaria– Impuesto a la Renta (Ejercicio Fiscal 2000) – Impuesto a la Renta – Tercera Categoría – Pagos a Cuenta – Ejercicio Fiscal 2001

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: S/. 78.435.550,00 o su equivalente US\$ 24.511.109,38 (t.c. S/3.20)

GENERANDES PERÚ S.A.

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
 Demandado/Contribuyente : GENERANDES PERÚ S.A..
 Tribunal : SUNAT
 Rol/Identificación : 0260340031172

Origen/Materia: Acotación Tributaria contra diversas Resoluciones de Determinación y Multa por Impuesto General a las Ventas e Impuesto a la Renta – Ejercicio 2000.

Etapa Procesal/Instancia: El proceso se encuentra pendiente de pronunciamiento por parte de la Administración Tributaria.

Cuantía: S/. 28.800.000 o su equivalente US\$ 9.000.000,00 (t.c. S/3.20)

CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.
 (Colombia)

Demandante : Consultoría Colombiana S.A. y Consultores Regionales Asociados Ltda.
 Demandado : ICEL – Electrificadora del Huila S.A. y Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.
 Tribunal : Tribunal Administrativo de Neiva (Huila)
 Rol/Identificación : Proceso ordinario.

Origen / Materia: Daños y perjuicios por no haber adjudicado contratación, luego de realizar el estudio preliminar de factibilidad (elaborado en el año 1992) del proyecto El Quimbo.

Etapa procesal / instancia: Se encuentra en etapa probatoria
 Cuantía: US\$ 1.000.000

Demandante : 380 personas de Distintas localidades
 Demandado : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.
 Tribunal : Diferentes Juzgados de los Departamentos del Huila y Tolima
 Rol/Identificación : Responsabilidad Civil Extracontractual

Origen / Materia: Se demanda la responsabilidad de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP. por las inundaciones ocurridas durante los años 1986, 1989, 1994 y 1999, las cuales supuestamente arrasaron y dañaron los cultivos y predios de los diferentes demandantes.

Etapa procesal / instancia: En algunas demandas se han dictado sentencias de 1ra. Instancia desfavorables para la compañía, en otras, el proceso se encuentra en etapa de prueba o bien, se están contestando las demandas, es decir, se encuentran en etapa inicial.

Cuantía: US\$8.909.980

Demandante : Fariel San Juan
 Demandado : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.
 Tribunal : Juzgado 3 y 4 Civil del Circuito de Neiva
 Rol/Identificación : Acción Popular por el impacto de la construcción de la represa en la economía de la región.

Origen / Materia: Construcción de un sistema que permita el paso a los peces en la época de subienda.

Mantener el nivel del agua a un punto justo equitativo y ordenar a la CHB a realizar planes de desarrollo compensatorios, tales como una procesadora y empacadora de pescado.

Etapa procesal / instancia: En el Juzgado 3ro. con fecha 18 de abril del año en curso se presentó la propuesta de pacto de cumplimiento. Este pacto fue aprobado por el juez, mediante providencia proferida el 25 de septiembre de 2006. Esta actividad ya se está ejecutando a través del la División Medioambiental de la Empresa Una vez cumplidos los compromisos adquiridos, se dispondrá la terminación del proceso y el archivo del expediente.

En el Juzgado Cuarto; la audiencia de pacto de cumplimiento se llevó a cabo el pasado 30 de agosto de 2006. La obligación que resultó para la Empresa fue la elaboración de dos estudios para el desarrollo de proyectos turísticos en la región, los cuales, deberán ser desarrollados por el municipio de Yaguará y/o por la gobernación del Huila. El plazo para presentar estos estudios, será hasta el 1ro. de febrero de 2007. Este pacto de cumplimiento fue aprobado mediante providencia del 8 de septiembre de 2006. Entregados los estudios, se ordenará la terminación y archivo del proceso.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Antioqueña de Energía (EADE)
 Demandado : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP.
 Tribunal : Juzgado 1 Civil del Circuito de Neiva
 Rol/Identificación : Proceso Ordinario

Origen / Materia: Que se ordene la indemnización por incumplimiento del suministro de energía.

Etapa procesal / instancia: Con fecha 28 de septiembre de 2006, se contestó la demanda, proponiendo todos los medios posibles para la defensa de los intereses de Betania.

Cuantía: US\$3.500.000

EMGESA S.A ESP.
 (Colombia)

Demandante : Orlando Enrique Guaqueta y Habitantes de Sibaté
 Demandado : Emgesa S.A. ESP.
 Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP.– EEB –

Corporación Autónoma Regional – CAR –

Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Primera

Rol/Identificación : Acción de grupo

Origen / Materia: La demanda busca que las Entidades respondan solidariamente por los daños y perjuicios derivados de la contaminación en el embalse de El Muña, a raíz del bombeo que hace EMGESA S.A. ESP. de las aguas contaminadas del río Bogotá.

Etapa procesal / instancia: Mediante auto de fecha 9 de agosto de 2006, notificado el 10 de agosto de 2006, el Tribunal Administrativo de Cundinamarca, decretó la acumulación de esta acción con la acción de grupo de Miguel Ángel Chávez.

Cuantía: US\$1.200.000.000 (Aproximadamente)

Demandante : Gustavo Moya
 Demandado : Emgesa S.A. ESP, Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP., el Distrito Capital de Bogotá, la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá, el Municipio de Sibaté y otras industrias y entidades gubernamentales que presuntamente por acción u omisión contribuyen a la contaminación del río Bogotá.

Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Cuarta

Rol/Identificación : Acción Popular

Origen / Materia: Que se declare a las entidades demandadas responsables por los perjuicios ocasionados al medio ambiente como consecuencia del almacenamiento de aguas contaminadas efectuadas por las demandadas sobre el Embalse de El Muña. Este proceso fue acumulado con los procesos cuyo objeto es la descontaminación del río Bogotá.

Etapa procesal / instancia: Mediante providencia de fecha 30 de noviembre de 2006, el Consejo de Estado, Sección Primera, en fallo de tutela del 30 de noviembre del mismo año, confirmó el fallo proferido por la Sección Quinta del mismo órgano, por medio del cual se rechazó por improcedente la acción de tutela incoada por el Ministerio de Ambiente, Vivienda y Desarrollo Territorial contra la Magistrada Nelly Villamizar quien integra la Subsección "B" de la Sección Cuarta del Tribunal Administrativo de Cundinamarca.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Miguel Ángel Chávez - Nancy Stella Martínez Pulido y Otros.

Demandado : Emgesa y 17 entidades municipales y organismos gubernamentales.

Tribunal : Tribunal administrativo de Cundinamarca – Sección Cuarta

Rol/Identificación : Acción de grupo

Origen / Materia: Se busca la indemnización de perjuicios ocasionados por el vertimiento de aguas contaminadas del Río Bogotá en el Embalse Muña.

Etapa procesal / instancia: Mediante auto de fecha 9 de agosto de 2006 el Tribunal Administrativo de Cundinamarca decretó la acumulación de esta acción con la acción de grupo de Orlando Enrique Guaqueta.

Cuantía: US\$500.000. (Aproximadamente)

Demandante : Héctor Molsés Camacho y Otros
 Demandado : Emgesa S.A. ESP. y Chivor S.A. ESP.
 Tribunal : Juzgado 36 Civil del Circuito
 Rol/Identificación : Responsabilidad Civil Extracontractual
 Origen / Materia : Inundaciones de predios

Etapa procesal / instancia: Con fecha 12 de noviembre de 2006, se dictó la sentencia de segunda instancia, confirmando en todas sus partes la sentencia inicial, es decir, absolviendo a las empresas demandadas. La parte demandante interpuso recurso de casación contra la sentencia de segunda instancia, dicho recurso fue concedido y se está en espera que el proceso se remita a la Corte Suprema de Justicia.

Cuantía: US\$1.800.000

Demandante : EMGESA S.A. ESP.
 Demandado : Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca - CAR-
 Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Primera
 Rol/Identificación : Acción de Nulidad y Restablecimiento del Derecho

Origen / Materia: Que se declaren nulos los actos administrativos expedidos por la CAR (Resolución 506 del 28 de marzo de 2005 y 1189 del 8 de julio de 2005) y que se le restablezca a EMGESA los derechos que han sido violados con la expedición de los mismos, ya que imponen unas obras a ejecutar en el embalse del Muña, de cuya efectividad depende el mantenimiento de la concesión de aguas. Los fundamentos de inconformidad son:

(i) Imposición de obligaciones de terceros a la Sociedad.(ii)Imposición de solidaridad inexistente.(iii)Desconocimiento y obligatoriedad de fallos judiciales (iv) Impone injustificadamente y sin fundamento legal una medida de compensación a favor del Municipio de Sibate.

Etapa procesal / instancia: El 6 de octubre de 2006 se ordenó que el demandado procediera a contestar la demanda, tras lo cual se opuso a todas las pretensiones de la demandante.

Cuantía: US\$ 70.700.000, (Aproximadamente)

Demandante : Juan Andrés Cano García y otros
 Demandado : Emgesa y 18 entidades más, entre las que se encuentran los ministerios de Minas y de Ambiente, la CAR, Instituto Nacional de Minas, y vario municipios de la zona de influencia.
 Tribunal : Administrativo de Cundinamarca Sección primera
 Rol/Identificación : Acción Popular

Origen / Materia: Se demanda a Emgesa como responsable de daño ecológico que presenta el Embalse de Tominé y más concretamente de la reducción del volumen de agua del embalse desde 1997 y la presencia de abundante buchón en el mismo, por cuanto ha omitido su función de garante del bien público que utiliza para cumplir con su objeto social. Argumenta que Emgesa no ha invertido en la recuperación y conservación del recurso hídrico y que a la fecha no ha realizado ningún tipo de trabajo para extraer el buchón.

Etapa procesal / instancia: El 23 de octubre se notificó auto que fijó como fecha para la audiencia de pacto de cumplimiento el 7 de diciembre de 2006; dicha audiencia fue suspendida hasta tanto se involucren al proceso a todos los agentes contaminantes del embalse.

Cuantía: US\$5.700.000

HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.
 (Argentina)

Demandante : AFIP –DGI
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
 Tribunal : Tribunal Fiscal de la Nación
 Rol/Identificación : 19399-I

Origen/Materia: La AFIP le determinó de oficio a la Sociedad la obligación de ingresar la suma de M\$ 305.131 por concepto de impuesto a las ganancias- retenciones a beneficiarios del exterior, por entender que la Sociedad omitió efectuar tales retenciones con ocasión de ciertos pagos efectuados al exterior por gestiones para la obtención de un préstamo bancario efectuadas durante el ejercicio 1994. La empresa no efectuó las retenciones por considerar que se trata de ganancias de fuente extranjera no sujetas al impuesto. El 20 de febrero de 2001 HECSA interpuso un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación.

Etapa procesal/instancia: Autos para sentencia.

Cuantía: M\$ 998.389 por concepto de Impuesto e intereses; M\$ 213.592 por concepto de Multa.

Demandante : AFIP –DGI
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
 Tribunal : Tribunal Fiscal de la Nación
 Rol/Identificación : 19400-I

Origen/Materia: Con fecha 28 de diciembre de 2000 la AFIP notificó a la Sociedad: i) la determinación de oficio de los débitos y créditos fiscales del Impuesto al Valor Agregado por los períodos diciembre 1993 a julio 1995; ii) la obligación de compensar los importes a ingresar con los importes a favor y; iii) la obligación de ingresar la suma de M\$ 138.069 en concepto de intereses resarcitorios calculados al 11 de diciembre de 2000. Asimismo, resolvió aplicarle a HECSA una multa de M\$174.305 por presunta infracción al artículo 45 de la ley 11.683. La AFIP consideró erróneo el momento en que la Sociedad determinó el nacimiento del hecho imponible en dichos períodos, estimando aplicable al caso, lo dispuesto por el art. 18 del decreto reglamentario de la Ley del impuesto al valor agregado. El 20 de febrero de 2001 HECSA interpuso recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. El Tribunal Fiscal de la Nación revocó la determinación de oficio efectuada por la AFIP, con costas a su cargo y dicha sentencia fue apelada por la AFIP ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal.

Etapa procesal/instancia: El 23 de noviembre de 2006 se rechazó el recurso extraordinario interpuesto por la AFIP.

Cuantía: M\$ 312.374

Demandante : Provincia de Neuquén
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
 Tribunal : Corte Suprema de Justicia de la Nación
 Rol/Identificación : N 114/99

Origen/Materia: El 26 de junio de 2000, la Sociedad fue notificada de una demanda por cobro de intereses por regalías supuestamente abonadas fuera de término, iniciada por la provincia de Neuquén ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación. La demanda incluye un monto inicial de aproximadamente M\$ 273.671. En respuesta a un punto de pericia propuesto

por la provincia de Neuquén, el perito contable realizó una liquidación según las normas nacionales, determinando una eventual deuda de la Sociedad de M\$ 900.537. La pericia fue impugnada.

Etapa procesal/instancia: La etapa probatoria ha concluido. El expediente se encuentra en espera de dictarse sentencia.

Cuantía: M\$ 900.537 (según pericia)

Demandante : Provincia de Neuquén
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
 Tribunal : Corte Suprema de Justicia de la Nación
 Rol/Identificación : N 164/99

Origen/Materia: El 27 de septiembre de 2000 la Sociedad fue notificada de una demanda interpuesta por la Provincia de Neuquén contra el Estado Nacional y las generadoras hidroeléctricas del Comahue para obtener el cobro de las regalías sobre los fondos acumulados en la Cuenta Salex. La acción pretendería cobrar el 12% de los fondos que entendiendose aportados por cada generador a la referida cuenta. En el año 2004 se realizó una pericia contable que determinó montos supuestamente acumulados por empresa y los respectivos porcentajes y en base a ello estimó un monto total en concepto de regalías. La pericia fue impugnada.

Etapa procesal/instancia: La etapa probatoria ha concluido. El expediente se encuentra en espera de dictarse sentencia.

Cuantía: M\$ 280.428

Demandante : Provincia de Río Negro
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
 Tribunal : Sede Administrativa
 Rol/Identificación : --

Origen/Materia: La Sociedad ha recibido por parte de la Dirección Provincial de Catastro de la Provincia de Río Negro la boleta de pago del impuesto inmobiliario correspondiente a la cuota 05/2004, que estableció una valuación catastral de M\$51.291.257 y un impuesto a pagar de M\$ 68.388. El 25 de octubre de 2004 la Sociedad presentó el correspondiente reclamo cuestionando la valuación catastral del inmueble. La Dirección General de Rentas envió a la Sociedad los formularios para el pago de las cuotas de 5 y 6 de 2004 y 1 a 6 de 2005. La Sociedad presentó una nota rechazando cada una de esas boletas.

Etapa procesal/instancia: Pendiente procedimiento administrativo.

Cuantía: M\$ 969.939 Capital e intereses

Demandante : Hidroinvest S.A.
 Demandado : AFIP –DGI
 Tribunal : Tribunal Fiscal de la Nación
 Rol/Identificación : 19366-I

Origen/Materia: La AFIP demandó a la Sociedad el pago del impuesto a las ganancias por un monto de M\$ 677.907 que presuntamente Hidroinvest S.A. debió abonar sobre la diferencia entre los valores de adquisición y transferencia de los bonos entregados al Estado Nacional por haber obtenido un beneficio en dicha operación. La Sociedad interpuso recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación contra la resolución referida. Con fecha 26 de mayo de 2004 el Tribunal Fiscal de la Nación falló confirmando la resolución de la AFIP respecto del impuesto y sus intereses, imponiendo las costas a Hidroinvest, pero revocó la imposición de una multa equivalente al 70% del impuesto omitido. Con el objeto de

evitar el inicio de la ejecución fiscal del presunto crédito determinado por la AFIP-DGI y confirmado por el Tribunal Fiscal de la Nación, el 30 de julio de 2004 la sociedad abonó la suma de M\$ 677.907 en concepto de capital y M\$ 2.372.485 en concepto de intereses, dejando expresa constancia que el pago se efectuaba en disconformidad y a las resultas del recurso de revisión y apelación limitada interpuesto contra la sentencia del Tribunal Fiscal de la Nación. Contra el fallo del Tribunal Fiscal de la Nación, la Sociedad y el Fisco interpusieron recurso de apelación ante la Cámara Nacional en lo Contencioso Administrativo Federal.

Etapa procesal/instancia: El expediente se encuentra a sentencia desde el 27 de septiembre de 2005.

Cuantía: M\$ 3.050.391

ENDESA COSTANERA S.A.
 (Argentina)

El 25 de julio de 1990, el Gobierno de Italia autorizó a Medio Crédito Centrale a otorgar al Gobierno de la República Argentina, un crédito financiero de hasta US\$ 93.995.562 destinado a financiar la adquisición de bienes y la provisión de servicios de origen italiano, utilizados en la rehabilitación de cuatro grupos de la central termoeléctrica propiedad de Servicios Eléctricos del Gran Buenos Aires ("SEGBA"). Dicho crédito financió la adquisición de los bienes y servicios incluidos en la Orden de Trabajo N° 4322 (la "Orden"), emitida por SEGBA a favor de un consorcio liderado por Ansaldo S.p.A. de Italia.

De acuerdo con los términos del "Convenio relativo a la orden de trabajo N° 4322": (i) SEGBA otorgó a Endesa Costanera S.A. un mandato por el cual ésta administró la ejecución de las prestaciones contenidas en la Orden y ejecutó los trabajos y servicios que conforme a la Orden correspondían a SEGBA; y (ii) Endesa Costanera S.A. se obligó a pagar a la Secretaría de Energía de la Nación (la "Secretaría de Energía") las cuotas de capital e intereses que derivan del crédito otorgado por Medio Crédito Centrale, a una tasa de 1,75 % anual (el "Convenio").

En garantía del cumplimiento de las obligaciones económicas asumidas por Endesa Costanera S.A., los compradores -tenedores de las acciones clase "A" de Endesa Costanera S.A.- constituyeron una prenda sobre el total de las acciones clase "A" de su propiedad. De producirse un incumplimiento que dé lugar a la ejecución de la garantía, la Secretaría de Energía podría proceder inmediatamente a la venta de las acciones prendadas mediante concurso público y podría ejercer los derechos políticos que corresponden a las acciones prendadas.

Por aplicación de la Ley N° 25.561, el decreto N° 214/02 y sus disposiciones reglamentarias, la obligación de pago a cargo de Endesa Costanera S.A. emergente del Convenio ha quedado "pesificada" a la relación de cambio de un peso igual a un dólar estadounidense, con más la aplicación del coeficiente de estabilización de referencia ("CER") y manteniendo la tasa de interés original de la obligación.

El 10 de enero de 2003, el Poder Ejecutivo Nacional dictó el decreto N° 53/03 que modificó el decreto N° 410/02 incorporando un inciso j) en su artículo primero. Mediante esta norma se exceptúa de la "pesificación" a la obligación de dar sumas de dinero en moneda extranjera de los estados provinciales, municipalidades, empresas del sector público y privado al Gobierno Nacional originada en préstamos subsidiarios o de otra naturaleza

y avales, originariamente financiados por organismos multilaterales de crédito, u originados en pasivos asumidos por el Tesoro Nacional y refinanciados con los acreedores externos.

Endesa Costanera S.A. considera que el préstamo resultante del Convenio no encuadra en ninguno de los supuestos previstos en el decreto N° 53/03 y aún en el supuesto que se entendiera que encuadra existen sólidos fundamentos que determinan la inconstitucionalidad del decreto N° 53/03, en tanto viola en forma manifiesta el principio de igualdad y el derecho de propiedad establecido en la Constitución Nacional. La contingencia máxima que se produciría de cumplirse el citado supuesto implicaría, al 31 de diciembre de 2006, una disminución patrimonial, neta de sus efectos impositivos, de aproximadamente US\$ 20 millones. A la fecha, la Secretaría de Energía no ha efectuado reclamo alguno por los pagos "pesificados" efectuados por Endesa Costanera S.A.

Al 31 de diciembre de 2006, la deuda de Endesa Costanera S.A. con relación al Convenio, incluyendo los intereses devengados alcanza los US\$ 17.103.426.

El 29 de septiembre de 2005 Endesa Costanera S.A. formalizó con Credit Suisse First Boston Internacional un préstamo por US\$ 30.000.000, en reemplazo del Préstamo Sindicado y el Préstamo JP Morgan Chase Bank, por un período de 54 meses, amortizable en siete cuotas trimestrales iguales, venciendo la primera de ellas el 30 de septiembre de 2008 y la última el 31 de marzo de 2010.

El préstamo devenga una tasa LIBO de 90 días más 575 puntos básicos. Adicionalmente se mantiene la prenda con registro en primer grado sobre el Ciclo Combinado Siemens en favor del acreedor.

Con fecha 30 de septiembre de 2005 los bancos participantes del Préstamo Sindicado y el JP Morgan Chase Bank cedieron la totalidad del saldo pendiente de deuda a esa fecha al Credit Suisse First Boston Internacional.

La deuda en concepto de capital e intereses al 31 de diciembre de 2006 asciende a US\$ 30.020.757.-

En virtud de lo dispuesto en el anexo VI A al "Concurso Público Internacional para la Venta de las Acciones de Endesa Costanera Sociedad Anónima", se realizó la transferencia del dominio del inmueble de Endesa Costanera S.A. sujeta a la condición resolutoria de que el mismo se encuentre afectado a ser asiento de una central eléctrica en funcionamiento por un plazo de veinticinco años a contar desde la toma de posesión.

Si por cualquier circunstancia, el inmueble deja de estar afectado a dicho fin durante el plazo señalado, el dominio se considerará revocado por esta causa, retornando la titularidad de dicho dominio en forma inmediata y de pleno derecho a SEGBA S.A. o, en su caso, al Estado Nacional.

Al 31 de diciembre de 2004, Endesa Costanera S.A. mantenía a favor de los Bancos Bilbao Vizcaya Argentaria S.A., Bank Boston N.A., Bank of América N.A., HSBC Bank plc, Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A., Banco Comafi (anteriormente Scotiabank Quilmes S.A.) y JP Morgan Chase Bank ("los Bancos"), una prenda con registro en primer grado de su Ciclo Combinado Siemens por aproximadamente US\$ 52.000.000. Con

motivo de la refinanciación del citado préstamo mencionado en la nota 5.b), al 31 de diciembre de 2006 Credit Suisse First Boston International es beneficiaria de dicha prenda, la cual fue reducida a US\$ 40.000.000. Por su parte ING Bank Curacao participa, también a esta última fecha, de la citada prenda, en función de los derechos emanados por operaciones concertadas con anterioridad.

Endesa Costanera S.A. entregó a favor de Mitsubishi Corporation una prenda con registro en primer grado sobre el activo financiado hasta la suma de US\$ 56.593.687.

d Restricciones a la gestión:

ENDESA S.A. (MATRIZ)

Derivado de obligaciones contraídas con instituciones financieras, la Sociedad debe cumplir a nivel consolidado con algunos indicadores y obligaciones, entre los cuales se destacan los siguientes:

- Relación entre deuda y flujo de caja de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no superior a 9.25x, en 2006, que evoluciona hasta 7.50x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y EBITDA consolidado de cuatro trimestres, no superior a 5.90x, en 2006, que evoluciona hasta 4.20x, en 2010;
- Relación entre flujo de caja y gastos financieros de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no inferior a 1.50x, en 2006, que evoluciona hasta 2.00x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y patrimonio más interés minoritario, no superior a 107.0%, en 2006, que evoluciona hasta 100%, en 2010;
- No menos del 50% del activo consolidado total de ENDESA debe estar dedicado a las actividades de generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica;
- Patrimonio mínimo, a lo menos igual a 45 millones de unidades de fomento.

Los covenants financieros del convenio de crédito suscrito en Enero y diciembre de 2006 son menos exigentes que los anotados más arriba.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, éstas se cumplen satisfactoriamente.

PEHUENCHE S.A.

El convenio de crédito con The Chase Manhattan Bank N.A. impone a Pehuenche S.A. obligaciones y restricciones, algunas de ellas de carácter financiero, entre las cuales destacan: Pasivo financiero de largo plazo no superior a 1,5 veces el patrimonio, y un patrimonio mínimo de la compañía ascendente a UF 9.500.000.

ENDESA COSTANERA S.A.

En virtud de lo dispuesto en el anexo VI-A al "Concurso Público Internacional para la Venta de las Acciones de Central Costanera Sociedad Anónima", se realizó la transferencia del dominio del inmueble de Central Costanera S.A. sujeta a la condición resolutoria de que el mismo se encuentre afectado a ser asiento de una central eléctrica en funcionamiento por un plazo de

veinticinco años a contar desde la toma de posesión.

Si por cualquier circunstancia que fuere, el inmueble deja de estar afectado a dicho fin durante el plazo indicado, el dominio se considerará revocado por esta causa, retornando la titularidad de dicho dominio en forma inmediata y de pleno derecho a SEGBA S.A. o, en su caso, al Estado Nacional.

Las exigencias en cuanto a coeficientes financieros más exigentes son las contenidas en el crédito con CSFBI, según enmienda del 30 de Septiembre de 2005, y son las que siguen: La deuda de largo plazo con terceros no puede exceder de 215 MMUS\$ (excluyendo deuda de corto plazo, deuda comercial, préstamos intercompañía y saldo de deuda con MedioCrédito Italiano); la deuda a menos de 180 días no puede exceder de 10 MMUS\$. Existen, además, cláusulas que restringen el cambio de control de la sociedad y cláusulas que condicionan los pagos a los accionistas, incluyendo subordinación de la deuda relacionada al cumplimiento de ciertos indicadores financieros.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se han cumplido todas estas obligaciones.

EL CHOCÓN

Los documentos correspondientes al crédito contratado el 7 de Septiembre de 2006 contienen la obligación de cumplir los siguientes índices financieros: relación Ebitda a gastos financieros no inferior a 3.5; deuda a Ebitda no superior a 3.0; patrimonio neto, no inferior a 690 millones de pesos argentinos.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se han cumplido todas estas obligaciones.

EDEGEL

Indicadores financieros originados por contratos de créditos de programas de Bonos:

Índice de endeudamiento no mayor de 0.90

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se ha cumplido esta obligación.

BETANIA

1. Limitaciones para el pago de deuda relacionada.
2. Limitaciones a cambios en el controlador.
3. Covenants Financieros:
 - a. Ebitda/Servicio de Deuda Financiera Senior no menor a 1.3
 - b. Flujo de Caja antes de pago de Div. /Servicio de Deuda Financiera Senior no menor a 1.4
 - c. Patrimonio / Deuda Senior no menor a 2.5.

Al 31 de Diciembre de 2006 y 2005 se han cumplido todas estas obligaciones.

e Otras restricciones

Como es práctica habitual en créditos bancarios y en operaciones de mercados de capital, una porción del endeudamiento financiero de ENDESA está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado. De no ser subsanados ciertos incumplimientos de parte de subsidiarias relevantes, podrían resultar en un incumplimiento cruzado a nivel de ENDESA y, en este caso, eventualmente podrían llegar a ser exigibles pasivos de ENDESA.

El no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable - de deudas de esta compañía o de alguna de sus filiales más relevantes, por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, podría dar lugar al pago anticipado del crédito sindicado suscrito en 2004; en los créditos suscritos en enero y diciembre de 2006, el umbral es de 50 millones de dólares. Análogamente, el no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable - de deudas de la compañía o de cualquiera de sus filiales por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, daría lugar al pago anticipado de los bonos Yankee. Además, algunos convenios de crédito contienen disposiciones según las cuales ciertos eventos distintos del no pago, en estas compañías o en alguna de sus filiales más relevantes, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas y por monto superior a US\$ 50 millones, expropiación de activos, podría ocasionar la declaración de aceleración de esos créditos.

No hay cláusulas en los convenios de crédito por las cuales cambios en la clasificación corporativa o de la deuda de estas compañías por las agencias clasificadoras de riesgo produzcan la obligación de hacer prepagos de deuda. Sin embargo, una variación en la clasificación de riesgo de la deuda en moneda extranjera según la agencia clasificadora de riesgo Standard & Poor's (S&P), puede producir un cambio en el margen aplicable de los créditos sindicados suscritos en 2004 y en 2006.

NOTA 30. CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

Endesa (Matriz)

La Sociedad ha recibido boletas de garantía de contratistas y terceros (principalmente Proyecto Ralco) para garantizar el cumplimiento de obras de trabajo, por un monto ascendente a M\$ 1.593.331 (M\$ 5.348.795 en 2005).

Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ 302.744 al 31 de diciembre de 2006 (M\$ -- en 2005).

Enigesa S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ 63.623 al 31 de diciembre de 2006 (M\$ 56.230 en 2005).

NOTA **31.**
MONEDA NACIONAL Y EXTRANJERA

Al cierre de cada ejercicio los activos y pasivos en moneda nacional y extranjera son los siguientes:

a. Activo circulante

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$
Disponible	\$ no Reaj.	393.297	1.046.141
	US\$	2.190.450	334.444
	\$ Col.	12.785.306	7.005.432
	Soles	5.091.925	969.057
	\$ Arg.	807.347	785.599
	Reales	87.824	92.934
Depósitos a plazo	US\$	32.394.826	26.744.564
	\$ Col.	40.921.625	15.962.802
	Soles	8.409.664	6.481.684
	\$ Arg.	10.467.212	12.484.273
	Reales	112.638	64.798
	Valores negociables	\$ no Reaj.	3.900
US\$		248	-
\$ Col.		4.394.879	-
Soles		832.640	1.906.378
Deudores por venta, neto		\$ no Reaj.	58.702.977
	US\$	1.727.283	4.871.415
	\$ Col.	35.451.850	28.966.765
	Soles	22.212.586	6.578.357
	\$ Arg.	28.759.707	19.031.059
	Deudores varios	\$ Reaj.	-
\$ no Reaj.		39.240.313	22.373.023
US\$		263.319	30.448
\$ Col.		5.954.862	6.177.002
Soles		2.965.813	3.374.855
\$ Arg.		1.596	22.501
Reales		5.442.963	4.886.283
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ no Reaj.	16.755.598	15.209.664
	US\$	1.241.224	-
	\$ Col.	13.862.682	19.838.280
	Soles	110.903	77.000
	\$ Arg.	-	807.996
	Reales	921.533	193.986
Existencias, neto	\$ no Reaj.	6.300.428	13.363.570
	US\$	1.821.376	3.112.365
	\$ Col.	2.272.241	2.919.805
	Soles	8.472.026	3.102.822
	\$ Arg.	1.541.269	-
	Impuestos por recuperar	\$ no Reaj.	1.709.270
US\$		612.350	1.267.866
Reales		17.710	-
Soles		4.069	-
\$ Arg.		-	3.149.962
Gastos pagados por anticipado	\$ Reaj.	-	10.481
	\$ no Reaj.	628.837	257.219
	US\$	632.737	613.336
	\$ Col.	595.212	38.721
	Soles	1.589.173	353.502
	\$ Arg.	649.126	372.563
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	2.032.874	2.137.047
	\$ Col.	94.313	396.633
Otros activos circulantes	\$ no Reaj.	36.788.334	9.363.537
	Soles	1.094	1.275
	\$ Col.	-	1.047
	\$ Arg.	53.096	50.362
	Reales	390	132
	Total activo corto plazo		418.324.915

b. Activo fijo

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$
Terrenos	\$ no Reaj.	31.333.035	30.930.615
	\$ Col.	11.532.632	10.300.423
	Soles	4.077.812	4.368.437
	\$ Arg.	5.094.972	5.007.622
Construcciones y obras de infraestructura	\$ no Reaj.	3.324.372.214	3.226.883.844
	\$ Col.	1.442.501.663	1.400.996.100
	Soles	529.948.983	510.998.036
	\$ Arg.	250.880.269	246.579.081
Maquinarias y equipos	\$ no Reaj.	13.105.441	12.816.940
	\$ Col.	13.266.626	12.969.062
	Soles	542.484.250	423.122.991
	\$ Arg.	606.391.678	581.280.277
	Reales	43.904	35.429
Otros activos fijos	\$ no Reaj.	73.688.031	57.490.728
	\$ Col.	8.100.846	15.265.137
	Soles	91.787.436	12.970.160
	\$ Arg.	7.179.812	6.970.904
	Reales	5.193	3.443
Mayor valor de retasación técnica activo fijo, neto	\$ no Reaj.	11.920.882	11.912.238
	\$ Col.	54.383.639	53.451.264
Depreciación acumulada	\$ no Reaj.	(1.547.302.974)	(1.468.886.626)
	\$ Col.	(420.555.624)	(381.016.206)
	Soles	(457.390.526)	(377.108.665)
	\$ Arg.	(446.258.349)	(405.114.014)
	Reales	(15.573)	(15.306)
Total activo fijo		4.150.576.272	3.992.211.914

c. Otros activos

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$
Inversiones en empresas relacionadas	\$ no Reaj.	110.441.200	96.345.100
	US\$	412.825.585	383.548.274
	\$ Arg.	-	39.768
Inversión en otras sociedades	\$ no Reaj.	2.469.093	2.478.037
	\$ Col.	1.406.052	16.936.962
	Soles	25.104	7.257
	\$ Arg.	-	39.768
Menor valor de inversiones	\$ no Reaj.	2.917.781	3.106.163
	US\$	329.224	353.449
	\$ Col.	7.846.896	13.924.539
Mayor valor de inversiones	\$ no Reaj.	(14.406.266)	(9.504.823)
	US\$	-	(1.703.645)
	\$ Col.	-	(2.226.482)
	Soles	(22.162.386)	(23.447.324)
Deudores a largo plazo	\$ Reaj.	6.795.037	-
	\$ no Reaj.	887.532	1.032.540
	US\$	2.049.292	2.095.347
	Soles	26.953	314.656
	\$ Arg.	59.308.778	23.549.429
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ no Reaj.	369	23.230.340
	US\$	90.523.990	68.483.396
Otros activos largo plazo	\$ no Reaj.	22.614.828	25.823.976
	US\$	25.714	29.658
	\$ Col.	13.492.392	53.011.201
	Soles	1.139.759	780.372
	\$ Arg.	17.228.673	15.456.650
Total otros activos		715.785.600	693.704.608
Total activos por moneda	\$ Reaj.	6.795.037	571.395
	\$ no Reaj.	2.194.596.994	2.120.937.608
	US\$	546.637.618	489.780.917
	\$ Col.	1.248.308.092	1.274.918.487
	Soles	739.627.278	574.850.850
	\$ Arg.	542.105.186	510.513.800
	Reales	6.616.582	5.261.699
Total activos por moneda		5.284.686.787	4.976.834.756

d. Pasivos circulantes

Rubro	Moneda	Hasta 90 días				90 días a un año			
		al 31 de Diciembre 2006		al 31 de Diciembre 2005		al 31 de Diciembre 2006		al 31 de Diciembre 2005	
		Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	\$ Reaj.	-	-	5	0,30%	-	-	-	-
	\$ no Reaj.	-	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	3.827.406	6,94%	3.068.854	4,49%	1.417.595	6,94%	3.537.256	6,10%
	\$ Col.	44.126.080	8,24%	3.299.694	8,94%	-	-	-	-
	Soles	5.069.490	5,01%	568.943	5,00%	-	-	-	-
	\$ Arg.	16.128	8,72%	-	-	2.086.440	8,72%	2.116.073	9,50%
Obligaciones con bancos e inst. financ. largo plazo - porción corto plazo	\$ Reaj.	-	-	1.825.596	9,00%	386.869	9,00%	-	-
	US\$	10.531.672	4,76%	93.032	3,00%	19.823.465	7,60%	11.675.336	5,45%
	Soles	9.930.944	5,00%	6.971	4,41%	-	-	-	-
	\$ Arg.	-	-	929.120	1,75%	2.029.368	1,75%	912.241	1,75%
	\$ Col.	18.030.985	9,85%	-	-	-	-	14.051.066	12,00%
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	\$ Reaj.	-	-	-	-	2.357.840	5,61%	115.275.399	6,19%
	US\$	32.851.423	5,00%	16.665.051	7,00%	31.291.055	8,22%	110.613.557	7,48%
	\$ Col.	3.472.779	10,31%	43.850.968	11,14%	-	-	-	-
	Soles	515.112	5,00%	23.415.268	5,00%	-	-	-	-
Obligaciones Largo Plazo con vencimiento dentro de un año	US\$	20.404.380	7,42%	13.477.672	7,42%	10.858.626	7,42%	14.808.329	7,42%
Dividendos por pagar	\$ no Reaj.	1.240.210	-	1.101.476	-	-	-	-	-
	\$ Col.	24.630.571	-	3.629.889	-	-	-	-	-
	Soles	83.544	-	56.650	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	633	-	629	-	-	-	-	-
	Reales	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar	\$ Reaj.	-	-	27.379	-	-	-	-	-
	\$ no Reaj.	41.950.102	-	21.690.259	-	-	-	-	-
	US\$	5.923.329	-	3.042.727	-	-	-	-	-
	Euro	510.511	-	177.845	-	-	-	-	-
	\$ Col.	3.183.692	-	7.076.603	-	-	-	-	-
	Soles	12.946.340	-	6.676.737	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	23.226.042	-	18.418.421	-	-	-	-	-
	Reales	11.381	-	522	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ no Reaj.	2.484.470	-	7.638.183	-	-	-	-	-
	US\$	13.845.880	-	-	-	779.663	-	9.023.224	-
	\$ Col.	2.734.887	-	2.539.916	-	-	-	-	-
	Soles	15.580.222	-	7.767.157	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	52	-	52	-	-	-	-	-
	Reales	4.024	-	74	-	-	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	US\$	-	-	-	-	-	-	172.694	-
	\$ no Reaj.	2.070.582	-	3.325.958	-	-	-	-	-
	Reales	844.486	-	23.422	-	-	-	-	-
	\$ Col.	3.970.876	-	3.666.246	-	-	-	-	-
	Soles	1.330.998	-	124.675	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	-	-	7.944	-	-	-	-	-
	Reales	13.615	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ no Reaj.	1.951.203	-	3.176.410	-	11.376.489	-	13.043.020	-
	US\$	3.460	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Col.	8.584.256	-	4.764.306	-	-	-	-	-
	Soles	1.846.197	-	207.749	-	-	-	1.577.692	-
	\$ Arg.	1.008.346	-	554.659	-	-	-	-	-
	Reales	-	-	-	-	5.030	-	2.321	-
Retenciones	\$ no Reaj.	3.651.250	-	2.385.860	-	-	-	-	-
	\$ Col.	728.310	-	564.601	-	-	-	-	-
	Soles	3.212.557	-	1.833.002	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	4.499.114	-	3.431.164	-	-	-	3.055	-
	Reales	5.287	-	5.033	-	-	-	-	-
Impuesto a la renta	\$ no Reaj.	11.057	-	-	-	32.571.130	-	-	-
	\$ Col.	10.810.435	-	10.791.256	-	-	-	-	-
	Soles	-	-	4.806.215	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.140.368	-	927.953	-	707.546	-	-	-
	Reales	-	-	-	-	6.035	-	-	-
Ingresos percibidos por adelantado	\$ no Reaj.	-	-	6.350	-	414.853	-	685.401	-
Otros pasivos circulantes	\$ Reaj.	-	-	-	-	61.309	-	13.262.750	-
	\$ no Reaj.	-	-	-	-	48.676	-	96.806	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	12	-
	Soles	471.520	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	110.204	-	142.851	-	-	-	-	-
Total pasivos a corto plazo por moneda	\$ Reaj.	-	-	1.852.980	-	2.806.018	-	128.538.149	-
	\$ no Reaj.	53.358.874	-	39.524.496	-	44.411.148	-	13.825.227	-
	US\$	87.387.550	-	36.347.336	-	64.170.404	-	149.830.408	-
	Euro	510.511	-	177.845	-	-	-	-	-
	Yen	-	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Col.	120.272.871	-	80.183.479	-	-	-	14.051.066	-
	Soles	50.986.924	-	45.463.367	-	-	-	1.577.692	-
	\$ Arg.	32.000.887	-	24.412.793	-	4.822.354	-	3.031.369	-
	Reales	878.793	-	29.051	-	11.065	-	2.321	-
	Libra	-	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos a corto plazo		348.396.410		227.991.347		116.220.989		310.856.232	

e. Pasivos a largo plazo 2006

Rubro	Moneda	Uno a tres años		Tres a cinco años		Cinco a diez años		Más de diez años	
		Monto M\$	Tasa Interés	Monto M\$	Tasa interés	Monto M\$	Tasa interés	Monto M\$	Tasa interés
			Promedio anual		Promedio anual		Promedio anual		Promedio anual
Obligaciones con bancos e Inst. instituciones financieras	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	73.349.996	7,62%	102.433.583	6,86%	5.770.788	6,23%	-	-
	Soles	25.316.417	5,58%	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	4.044.126	1,75%	3.033.467	1,75%	-	-	-	-
	\$ Col.	72.531.749	9,07%	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con el público (Bonos)	\$ Reaj.	-	-	73.345.520	4,80%	-	-	100.850.090	6,20%
	US\$	436.559.800	8,08%	-	-	330.081.800	8,29%	248.251.860	7,64%
	\$ Col.	-	-	75.156.140	10,23%	154.571.743	10,56%	-	-
	Soles	27.988.359	6,41%	5.828.480	6,72%	13.322.240	6,23	-	-
Documentos por pagar	US\$	29.803.192	7,42%	23.455.926	7,42%	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.884.430	-	-	-	-	-	-	-
Acreeedores varios	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	130.779	-
	\$ no Reaj.	7.677.797	-	36.413.334	-	6.081.981	-	14.115.249	-
	US\$	30.695.575	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ no Reaj.	908.801	-	808.854	-	8.466.082	-	-	-
	\$ Col.	-	-	-	-	19.818.218	-	-	-
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	27.411.348	-	4.046.312	-	23.364.195	-	36.558.670	-
	Soles	-	-	44.230.281	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	953.511	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ Reaj.	2.309.258	-	1.539.918	-	3.400.637	-	-	-
	\$ no Reaj.	338.365	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	222.305	-	592.493	-	-	-	-	-
	\$ Col.	5.512.899	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	8.394.726	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo por moneda	\$ Reaj.	2.309.258	-	74.885.438	-	3.400.637	-	100.980.869	-
	\$ no Reaj.	36.336.111	-	41.268.500	-	37.912.258	-	50.673.919	-
	US\$	570.630.868	-	126.482.002	-	335.852.588	-	248.251.860	-
	\$ Col.	78.044.648	-	75.156.140	-	174.389.961	-	-	-
	Soles	53.304.776	-	50.058.761	-	13.322.240	-	-	-
	\$ Arg.	17.276.793	-	3.033.467	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo		757.902.454		370.884.308		564.877.684		399.906.648	

f. Pasivos a largo plazo 2005

Rubro	Moneda	Uno a tres años		Tres a cinco años		Cinco a diez años		Más de diez años	
		Monto M\$	Tasa Interés	Monto M\$	Tasa interés	Monto M\$	Tasa Interés	Monto M\$	Tasa Interés
			Promedio anual		Promedio anual		Promedio anual		Promedio anual
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	\$ Reaj.	971.845	9,00%	-	-	-	-	-	-
	US\$	31.060.803	7,33%	21.415.563	8,56%	75.681.139	6,00%	-	-
	Soles	15.327.276	5,52%	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.648.965	1,75%	3.648.964	1,75%	912.060	1,75%	-	-
	\$ Col.	-	-	13.362.850	12,00%	-	-	-	-
Obligaciones con el público [Bonos]	\$ Reaj.	73.409.124	6,20%	73.409.124	4,80%	-	-	27.528.422	6,20%
	US\$	240.700.751	7,86%	219.770.250	8,39%	324.422.750	8,29%	243.995.733	7,64%
	\$ Col.	13.744.473	9,31%	58.404.999	10,98%	116.829.396	10,92%	-	-
	Soles	14.956.675	6,06%	16.013.571	6,85%	-	-	-	-
Documentos por pagar	US\$	44.445.917	7,42%	-	-	9.350.701	7,42%	-	-
acreedores varios	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	109.717	-
	\$ no Reaj.	181.080	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	7.166.487	-	1.794.801	-	5.612.872	-	15.223.901	-
Provisiones	\$ no Reaj.	1.220.926	-	737.397	-	1.789.338	-	6.122.794	-
	\$ Col.	18.991.813	-	305.585	-	-	-	-	-
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	24.706.300	-	3.592.292	-	16.060.433	-	27.233.896	-
	Soles	-	-	29.971.034	-	-	-	-	-
Otros pasivos a largo plazo	US\$	137.685	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.759.618	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo por moneda	\$ Reaj.	74.380.969	-	73.409.124	-	-	-	27.638.139	-
	\$ no Reaj.	26.108.306	-	4.329.689	-	17.849.771	-	33.356.690	-
	US\$	323.511.643	-	242.980.614	-	415.067.462	-	259.219.634	-
	\$ Col.	32.736.286	-	72.073.434	-	116.829.396	-	-	-
	Soles	30.283.951	-	45.984.605	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	7.408.583	-	3.648.964	-	912.060	-	-	-
	Reales	-	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo		494.429.738		442.426.430		560.658.689		320.214.463	

NOTA 32.
SANCIONES

Durante el ejercicio, la Sociedad, su Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

NOTA 33.
MEDIO AMBIENTE

Durante el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2006, la Sociedad y sus filiales nacionales y extranjeras han efectuado desembolsos por un valor de M\$ 2.563.363, los cuales corresponden principalmente a:

Gastos operativos: Correspondientes a estudios, monitoreos, seguimiento y análisis de laboratorios, los cuales son llevados a gastos del ejercicio M\$ 2.339.416. Protección del medio ambiente en Hidroeléctrica El Chocón S.A. y Endesa Costanera S.A. (Actualización de normas, limpieza de cámaras separadoras de hidrocarburos, medición de emisiones gaseosas, medición Nox y SO2, ISO 9001, 14001 y 18001) equivalentes a M\$ 84.570.

Inversiones relacionados con los siguientes proyectos, los cuales son activados M\$ 139.377:

- Central El Toro – Recuperación pasivos ambientales y obras requeridas por la certificación de su SGA en la Norma ISO 14001.
- San Isidro – Certificación de cilindros CO₂ y mantención de certificaciones.
- Central Bocamina – Certificación de un Sistema de Gestión Ambiental en la Norma ISO 14.001.
- Tarapacá – Control en línea material particulado, normalización de analizadores gases y II etapa del proyecto paisajístico de la Central.
- Huasco – Construcción de un perfil antiderrames de combustibles.
- Sauzal – Recuperación pasivos ambientales.

NOTA **34.**
HECHOS POSTERIORES

- No se han producido hechos posteriores entre el 31 de diciembre de 2006 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros que les pueden afectar significativamente.



Maurilio Salgado Izquierdo
Contador General



Rafael Mateo Alcalá
Gerente General

ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006

A) RESUMEN

La utilidad neta de Endesa Chile en el año 2006 alcanzó a \$ 189.541 millones, lo que representa una mejora de \$ 76.595 millones o un aumento de 67,8 % respecto a los \$ 112.946 millones registrados en el año anterior. Este aumento se explica por la mejora en el resultado operacional por la puesta en valor de las inversiones acometidas, así como por mejores resultados no operacionales.

El resultado de explotación de Endesa Chile consolidada ascendió a \$ 504.475 millones en 2006, aumentando 25,1 % respecto a los \$ 403.154 millones registrados el año anterior. El aumento de la producción es consecuencia de la buena hidrología y de los mejores niveles de embalses alcanzados durante el año 2006, que potenciaron las cifras operacionales de Chile. Es importante señalar que las cifras consolidadas de 2006 no consideran el resultado operacional de Cachoeira Dourada en Brasil, la cual fue desconsolidada a comienzos del cuarto trimestre del año 2005.

El EBITDA o resultado operacional más depreciación y amortización de Endesa Chile consolidada alcanzó \$ 680.889 millones en 2006, un aumento de 17,7 % respecto a 2005. La distribución de EBITDA por país, ajustado por la participación de propiedad en cada filial, muestra que Chile contribuye con un 76,2 %, Colombia con un 10,1 %, Argentina con un 7,9 % y Perú con un 5,9 %.

Los eventos más relevantes que se pueden destacar en el año 2006 son los siguientes:

- En julio de 2006 la compañía batió su récord histórico de generación mensual en Chile. Las buenas condiciones de lluvia en julio y la total disponibilidad del parque generador contribuyeron a este resultado.
- Consolidación de Endesa Chile como compañía Investment Grade en 2006 por parte de las tres agencias internacionales que nos clasifican: Standard & Poor's, Fitch Credit Rating y el reciente aumento en la clasificación internacional por parte de Moodys.
- Con respecto al Proyecto Aysén, el 31 de agosto el Directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. El 6 de septiembre se constituyó el Directorio de la sociedad y el 10 de octubre se firmó el pacto de accionistas que definió el aporte de capital de Endesa Chile en 51%. La elaboración del estudio de impacto ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. recibió el premio a la Mejor Iniciativa Empresarial de 2006 por el Diario Financiero.
- El 29 de septiembre Endesa Chile, ENAP, Metrogas y GNL Chile firmaron el acuerdo que define la estructura del Proyecto Gas Natural Licuado (GNL), en el que Endesa Chile participa con un 20 % y que forma parte de la estrategia frente a la falta de gas proveniente de Argentina.

- Destacada participación en el proceso de licitación a distribuidoras en Chile para el período 2010-2024, adjudicándose Endesa Chile 6.400 GWh/año que corresponde al 100% de sus ofertas y al 59 % del total de ofertas materializadas, a un precio en torno a los 65 dólares por MWh, con lo que Endesa Chile a partir del año 2010 disminuirá la dependencia del precio regulado, asegurando la estabilidad de los flujos futuros.

En 2006, los ingresos de explotación consolidados aumentaron un 16,6 %, alcanzando los \$ 1.337.121 millones, que se compara favorablemente con los \$ 1.146.623 millones obtenidos en 2005. La producción de energía eléctrica aumentó 5,6 %, llegando a los 52.949,4 GWh a diciembre de 2006, como resultado de la buena hidrología, el incremento de demanda, y los mayores precios de venta promedio en todos los mercados y países en los que opera Endesa Chile.

Los costos de explotación consolidados del año 2006 llegaron a \$ 793.260 millones, un aumento de \$ 89.179 millones respecto al valor obtenido el año anterior. El incremento en el gasto en combustibles a diciembre de 2006 en \$ 77.541 millones, equivalente a un aumento de 49,5 % respecto a 2005 es producto principalmente de la fusión de Etevensa con Edegel en junio de 2006, con lo que se incrementó la generación térmica en Perú, primero en ciclo simple y, a partir de noviembre en ciclo combinado. La mayor producción de energía total de la compañía permitió disminuir los costos por compras de energía y potencia en 6,0 %, lo que implicó una disminución de \$ 7.724 millones por ese concepto.

A continuación se presenta un análisis desde la perspectiva del negocio por país:

Debido a una hidrología favorable en Chile, particularmente durante el período de junio a septiembre de 2006, y a un buen derretimiento de las nieves acumuladas, el resultado de explotación aumentó potenciado por el incremento de la generación hidroeléctrica de 8,8 % y un mejor escenario de precios durante el 2006. Un aumento de la demanda por sobre el 6 % y los constantes cortes del suministro de gas natural desde Argentina han presionado al sistema eléctrico, que ha estado muy ajustado en su capacidad instalada.

Al realizar un análisis de la situación operacional de cada país, se debe tener en cuenta la depreciación del peso chileno frente al dólar, la cual alcanzó una variación de 3,9 % respecto a diciembre del año anterior (\$ 532,39 por dólar al cierre de diciembre de 2006 versus \$ 512,50 por dólar al cierre de diciembre de 2005). Cabe señalar la importancia de tomar en consideración el valor del tipo de cambio del peso chileno con respecto al dólar al comparar cifras de un año a otro en pesos chilenos de acuerdo al tratamiento contable de los resultados en moneda extranjera a la que obliga el Boletín Técnico N° 64.

El resultado de explotación en Argentina aumentó debido a la mejora de las operaciones de nuestras filiales en ese país. Endesa Costanera registró

una cifra positiva de \$ 5.217 millones en el resultado de explotación, comparado con el valor negativo de \$ 1.982 millones en 2005, debido principalmente al aumento en los precios de energía por el reconocimiento del mayor costo del sistema. Asimismo, la central hidroeléctrica El Chocón registró un mayor resultado de explotación de \$ 16.171 millones producto de una mejor hidrología que, junto con el aumento de precios en el mercado, potenciaron los resultados operacionales.

En Colombia, el resultado de explotación disminuyó en un 1,4% en 2006, básicamente debido a una reducción de \$ 4.893 millones en el resultado operacional de Betanía, como resultado de un menor precio promedio de venta para la compañía, a pesar de un incremento en las ventas físicas de 11,6 %. El resultado operacional de Emgesa compensó esto último con un incremento de \$ 3.143 millones en 2006.

Edegel, en Perú, registró un resultado de explotación de \$ 55.536 millones en 2006, que se compara favorablemente con \$ 54.954 millones alcanzados en 2005, incrementándose en \$ 582 millones. Los mayores ingresos de explotación que incluyen también la operación de la central térmica Ventanilla fueron menos que compensados por el aumento en los costos de explotación, aumentando el resultado de explotación de Edegel en un 1,1%.

El resultado no operacional del año 2006 de Endesa Chile consolidada fue de \$ 124.204 millones negativos, comparado con \$158.385 millones negativos del año 2005, afectando favorablemente el resultado final de la compañía en comparación con el año anterior. Las principales variaciones en el resultado no operacional son las siguientes:

Los gastos financieros consolidados disminuyeron en \$10.630 millones, desde \$182.549 millones en el año 2005 a \$171.919 millones en 2006, lo que equivale a una disminución de un 5,8 %, derivado principalmente del menor volumen de deuda, apreciación promedio del peso con respecto al dólar y capitalización de gastos financieros asociados a proyectos de inversión. Por su parte, los ingresos financieros consolidados disminuyeron en \$ 1.060 millones, desde \$ 15.878 millones en 2005 a \$ 14.818 millones en 2006, explicado básicamente por la desconsolidación de los ingresos financieros de Cachoeira Dourada por \$ 3.992 millones, los cuales fueron parcialmente compensados por aumento de saldos en caja promedio.

El resultado neto de inversiones en empresas relacionadas se incrementó en \$ 28.490 millones en el año 2006 en relación al año 2005, lo que se explica básicamente por \$24.180 millones de mejor resultado reconocido en Endesa Brasil S.A., sociedad holding creada en octubre de 2005 con motivo de la reestructuración societaria en Brasil y del resultado negativo devengado de \$ 7.874 millones en el año 2005 por la ex sociedad coligada CIEN, compensado en parte por \$ 3.505 millones de menor resultado positivo de la coligada Gasatamarca.

Los otros ingresos y egresos netos fuera de explotación presentan un mayor resultado de \$ 7.133 millones, que se explica fundamentalmente por \$ 15.726 millones de menores provisiones por contingencias y litigios, por \$ 6.190 millones de indemnizaciones y compensaciones, básicamente del MOP a Túnel El Melón S.A., compensados por \$13.099 millones de menor resultado por ajuste por conversión del Boletín

Técnico N°64 del Colegio de Contadores de Chile A.G. de nuestras filiales en el extranjero, principalmente de las filiales Betanía y Edegel, por \$ 6.117 millones por efecto de la desconsolidación de Cachoeira Dourada y por \$ 1.676 millones de menor recuperación de costos y cartera de clientes.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta negativa de \$ 11.464 millones en el año 2006 respecto del 2005, originado principalmente por los efectos del 1,8% de depreciación real del peso chileno respecto al dólar en 2006, frente al 11,7 % de apreciación real en 2005.

En relación a los impuestos a la renta e impuestos diferidos, éstos aumentaron en \$36.971 millones en el año 2006, comparado con el año 2005. El impuesto a la renta consolidado acumulado alcanzó a \$ 130.857 millones, compuesto por un gasto de \$ 99.414 millones de impuesto a la renta, que acumula un aumento con respecto a 2005 de \$ 38.011 millones, asociados a los mejores resultados tributables principalmente de Endesa Chile y sus filiales en Chile y \$ 31.442 millones por impuesto diferido que representan una disminución de \$ 961 millones con respecto a 2005.

Inversiones

Endesa Chile se encuentra desarrollando cuatro proyectos y efectuando numerosos estudios de posibles alternativas de inversión a futuro. De los proyectos actualmente en marcha, el primero en entrar en operaciones será el proyecto de ampliación de la central San Isidro. Con una inversión aproximada de US\$ 200 millones, entrará en operación comercial en ciclo abierto con una potencia estimada de 220 MW en abril de 2007 usando petróleo diesel, y cerrará el ciclo al año siguiente elevando su capacidad a aproximadamente 300 MW. En 2009, una vez que se encuentre disponible el gas natural licuado (GNL) en Chile, alcanzará su plena potencia de 377 MW. Asimismo, la compañía está participando activamente en la iniciativa auspiciada por el gobierno para aumentar la diversificación de la matriz energética a través del proyecto GNL con un 20% de propiedad del nuevo terminal de regasificación, en el que participa junto con Enap, Metrogas y British Gas, siendo este último el proveedor del gas. La sociedad GNL Chile S.A. ya ha acordado las condiciones de desarrollo del proyecto Project Development Agreement (PDA) con British Gas.

El segundo proyecto en entrar en operaciones será la central hidroeléctrica de pasada Palmucho, la cual aprovechará el caudal ecológico de la central Ralco, con 32 MW de capacidad. La inversión requerida se proyecta en US\$ 43,8 millones, para comenzar operaciones durante el segundo semestre de 2007.

En cuanto a las decisiones de inversión de largo plazo, el 30 de agosto el Directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., la que se constituyó el 4 de septiembre y en la que Endesa Chile tiene el 51% del capital social y Colbún S.A. el 49 % restante. Cabe señalar que el 1 de diciembre de 2006 la elaboración del estudio de impacto ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. Este proyecto refleja los esfuerzos de Endesa Chile

por contribuir a la mayor seguridad futura del sistema eléctrico chileno. La capacidad instalada total del proyecto es de aproximadamente 2.400 MW y la inversión estimada es de alrededor de US\$ 2.400 millones, excluyendo la línea de transmisión.

En Julio, Endesa Chile sometió el proyecto denominado "Ampliación Central Bocamina" al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). El proyecto consiste en construir y poner en servicio una Segunda Unidad generadora de electricidad de aproximadamente 350 MW de potencia instalada. El proyecto también incluye la instalación de un filtro de mangas en la actual primera unidad de la Central Bocamina, con el objetivo de reducir las emisiones de material particulado, actualmente en instalación.

Paralelamente, siguiendo con la iniciativa de desarrollar proyectos de energía renovables no convencionales a través de su filial Endesa ECO, durante el segundo semestre de 2007 se contempla la entrada en servicios del Parque Eólico Canela en el SIC. Este proyecto estará ubicado a 295 km al norte de Santiago, en la comuna de Canela, IV región, con una potencia de 18,15 MW y una inversión estimada de aproximadamente US\$ 31 millones. La declaración de impacto ambiental de éste para la primera etapa del proyecto ya fue aprobada, en tanto que la declaración de impacto ambiental para la segunda etapa se encuentra en trámite.

Adicionalmente, en el año 2008 Endesa ECO pondrá en servicio la minicentral hidroeléctrica de pasada Ojos de Agua, la cual estará ubicada a aproximadamente 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La inversión para esta planta de 9,5 MW de potencia se estima en aproximadamente US\$ 20 millones.

En el mes de septiembre, Electrogas, sociedad formada por Endesa Chile (42,5%), el grupo Matte (42,5%) y ENAP (15,0%) anunció la intención de construir un oleoducto en la V Región, el cual va desde Concón hasta Lo Venecia, lugar donde se ubican los ciclos combinados de ambas generadoras. Esto implica una inversión de US\$ 6,1 millones, esperando su puesta en operación para mayo de 2007.

El 2 de marzo de 2006, la filial de Endesa Chile en Colombia, Emgesa, completó la compra de los activos de Termocartagena, ubicada en la Costa Atlántica, a través de un proceso de licitación por su precio mínimo, cercano a los US\$ 17 millones, a la vez que anunció un plan de inversión de aproximadamente US\$ 17 millones con el objeto de restaurar la planta, para llegar a 202 MW de potencia, la cual estará operativa durante 2007.

En Perú, el 1 de junio de 2006 se materializó la fusión entre la filial de Endesa Chile en Perú, Edegel, y Etevensa, filial de Endesa Internacional. Como consecuencia de esta fusión, el grupo se consolida como generador líder en Perú en un sistema con demanda creciente y regulación bien adaptada. Esta fusión mejora el mix de generación. Durante el mes de octubre concluyó la construcción del ciclo combinado de la segunda caldera de la central térmica Ventanilla, quedando con una potencia instalada final cercana a los 500 MW, la cual entró en operación comercial en noviembre. Por su parte, el 19

de julio la Unidad UTI 6 de la central térmica Santa Rosa inició su operación comercial utilizando gas natural proveniente de Camisea, lo que implicó una inversión de US\$ 4,5 millones, incrementando su potencia a 227 MW.

En Argentina, Foninverem es el fondo de inversión creado con el fin de normalizar el mercado eléctrico mayorista argentino para financiar la construcción de dos ciclos combinados de 800 MW cada uno. En diciembre de 2005, en este fondo se constituyeron dos sociedades generadoras, de las cuales Endesa Chile, a través de sus filiales en Argentina, tiene un 26,2 % de participación. Estas sociedades son Termoeléctrica José de San Martín S.A. y Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. En octubre se adjudicó el suministro de los equipos de ambos ciclos a la empresa Siemens. La fecha prevista para la entrada en operación es enero de 2009, momento a partir del cual las empresas empezarán a recuperar sus acreencias con los flujos generados por el proyecto a través del contrato de venta de su producción al MEM (CAMESA) por 10 años.

Tarifas reguladas

En octubre de 2006, la CNE dio a conocer el Informe Técnico Definitivo de Fijación de Precios de Nudo para el Sistema Interconectado Central (SIC) en el cual se define un precio en el nudo de Alto Jahuel de US\$ 67,31 por MWh.

De igual modo, la CNE entregó para el nudo Crucero un valor de US\$ 61,04 por MWh en el Informe Técnico Definitivo de Fijación de Precios de Nudo para el Sistema interconectado del Norte Grande (SING).

En Perú, el 19 de junio el Consejo Directivo Osinerg modificó la tarifa de barra con la resolución N° 248 2006-OS/CD. Esta modificación cambió los precios de barra establecidos para mayo en forma retroactiva. Estos nuevos precios vigentes entre los meses de mayo de 2006 y abril de 2007 determinaron un valor de US\$ 36,87 por MWh monómico en la barra Lima.

Financiamiento

En abril de 2006 venció un Bono Yankee por US\$ 150 millones emitido por Endesa Chile Internacional y en agosto venció un bono local por aproximadamente US\$ 200 millones. Estos vencimientos se enfrentaron con flujos propios de la compañía y sus filiales y las fuentes de liquidez disponibles. El 26 de enero, a través de Endesa Chile Agencia, se contrató un Crédito Revolving por US\$ 200 millones, a un plazo de 5,5 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 30 puntos base. En diciembre, para aumentar las fuentes de liquidez disponibles de la compañía, Endesa Chile, a través de su Agencia en Islas Caimán, firmó un contrato por un nuevo Crédito Revolving de US\$ 200 millones, a un plazo de 3 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 25 puntos base. Al cierre de 2006, del total de US\$ 650 millones disponibles en Créditos Revolving, se encuentran utilizados US\$ 100 millones.

En cuanto a las filiales extranjeras que Endesa Chile consolida, en 2006 se realizó una serie de operaciones con el fin de refinanciar créditos de corto plazo y aumentar la vida media de la deuda.

En Perú, Edegel firmó en julio un crédito bancario con West LB por un monto de US\$ 20 millones a un plazo de 3 años; en octubre colocó dos bonos locales en el mercado peruano por 25 millones de soles cada uno (aproximadamente US\$ 16 millones) a 7 años y también en octubre refinanció un pagaré con Scotiabank por un monto de 50 millones de soles a un plazo de 2 años. En diciembre, para refinanciar préstamos de corto plazo, Edegel firmó un crédito bancario con Citibank por US\$ 24 millones a un plazo de 3 años.

En Argentina, Hidroeléctrica El Chocón firmó un crédito bancario por US\$ 100 millones con Standard Bank y Deutsche Bank a un plazo de 5 años. Los fondos se utilizaron para prepagar las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2007.

En Colombia, con el objeto de prepagar deuda, Betania emitió en febrero un bono local en el mercado colombiano por 100.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 44 millones) a un plazo de 7 años y en junio firmó un crédito estructurado por aproximadamente 305.009 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 123 millones) con vencimiento en abril de 2012.

También en Colombia, en febrero Emgesa S.A. colocó un bono local en el mercado colombiano por 40.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 17,5 millones) a un plazo de 10 años y cuyo objeto fue financiar la adquisición de Termocartagena por aproximadamente US\$ 17 millones. Del mismo modo, para enfrentar el vencimiento de bonos locales, durante el mes de julio por un total de 150.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 60 millones), Emgesa firmó una serie de créditos a corto plazo con la banca local, que incluyeron uno por 80.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 33 millones), otro crédito por 50.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 21 millones) y un tercer crédito por un monto de 20.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 8 millones), los que se tomaron por un plazo de 180 días, a la espera de que el mercado colombiano se estabilice para realizar emisiones de mayor plazo.

Por lo anterior, la deuda financiera neta con terceros de Endesa Chile consolidada pasó de US\$ 3.830 millones en 2005 a US\$ 3.779 millones en 2006, reduciéndose en un 1,4% en dólares, equivalente a US\$ 52 millones, compatible dicha reducción con el plan de inversiones acometido. La variación de deuda se produjo principalmente por la disminución de deuda en Endesa Chile individual, gracias a la generación propia de caja y los flujos recibidos desde las filiales.

Sostenibilidad y Medio Ambiente

En materia de sostenibilidad empresarial, en abril de 2006 Endesa Chile formalizó y remitió su primera Comunicación de Progreso respecto a la implementación de los diez principios del Pacto Mundial. Endesa Chile editó por cuarto año consecutivo su reporte de sostenibilidad y se convirtió en la primera empresa del sector eléctrico en adherir al Global Compact y en reportar a esa entidad su comunicación del progreso sobre la base del Global Reporting Initiative (GRI). Siguiendo esta línea, durante el primer semestre se publicaron los Informes de Sostenibilidad de las filiales Betania y Emgesa en Colombia y Costanera

en Argentina.

En mayo de 2006, la filial peruana Edegel recibió el premio al "Desarrollo Sostenible 2006" por proyectos de promoción del desarrollo local y gestión ambiental. El primero fue al "Programa de promoción de la corresponsabilidad para la conservación del medio ambiente", en la categoría "Esfuerzos de protección o gestión ambiental adicionales a los compromisos de cumplimiento normativo". El segundo premio fue por el "Proyecto de reubicación de Pacaybamba", que ganó en la categoría "Esfuerzos de promoción del desarrollo local".

El 13 de julio, Endesa Chile obtuvo el noveno lugar en el II Ranking ProHumana y Revista Capital, patrocinado por la Confederación de la Producción y el Comercio de Chile, que destaca a las compañías líderes en Responsabilidad Social Empresarial (RSE). Este estudio evalúa el desarrollo e implementación de la RSE desde la perspectiva de los propios empleados, reflejando la valoración, el conocimiento, la percepción y las prácticas que ellos tienen en sus empresas, basándose en el cumplimiento de los siete compromisos de Política de Sostenibilidad de la empresa.

El 21 de julio, Endesa Chile y Chilectra recibieron distinción de Acción RSE. Ambas compañías fueron reconocidas y destacadas por la constante mejora que registran sus vínculos con la comunidad y el medio ambiente.

En septiembre de 2006, Endesa Chile logró un importante resultado en la evaluación de Sostenibilidad Corporativa que realizó la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research). La agencia suiza es la encargada de seleccionar a las empresas miembros del Dow Jones Sustainability Indexes (DJSI), el indicador más reconocido en el mundo para atraer a grandes inversionistas comprometidos con el Desarrollo Sostenible Empresarial (DSE). El puntaje sitúa a la compañía en el rango de las empresas eléctricas líderes a nivel mundial en esta materia. Este importante logro es producto del trabajo y esfuerzo de todas las áreas de la organización y sus empleados.

En noviembre de 2006, Endesa Chile recibió el premio Sofofa Responsabilidad Social 2006, reconocimiento que distingue en forma pública a la empresa que mejor ejemplifique el compromiso integral y permanente con la responsabilidad social empresarial. Este premio fue obtenido por los esfuerzos que ha centrado la empresa en materia ambiental, en la relación con la comunidad, su entorno y trabajadores, y en el impulso a programas permanentes y específicos dirigidos a las localidades donde está presente.

En diciembre de 2006 y con la presencia de la Presidenta de la República, Sra. Michelle Bachelet, se inauguró la Plaza y Museo de Ralco, centro cultural que busca conservar y transmitir el valor, la cultura y la historia de la etnia pehuenche. Esta iniciativa fue impulsada por Endesa Chile y la Fundación Pehuén, en conjunto con CMPC y el municipio de Alto Bío-Bío.

Al término de 2006, la potencia instalada en las centrales que cuentan con sus Sistemas de Gestión Ambiental (SGA) certificados en la norma ISO 14001 alcanzó el 95,3 % (11.735,6 MW), referido a la

potencia total instalada al 31 de diciembre de 2006 (12.319,6 MW) en las empresas filiales. Destaca en diciembre la recepción de los certificados que acreditan que las centrales termoeléctricas Bocamina (Chile) y Cartagena (Colombia) implementaron con éxito sus respectivos sistemas de gestión ambiental (SGA) en la Norma ISO 14001.

Otros hitos importantes de la gestión ambiental son la resolución de 16 pasivos ambientales en las centrales de generación en Sudamérica, la realización de las inspecciones de gestión ambiental en todas las filiales en Latinoamérica, la elaboración y análisis de sitios para la conservación de la biodiversidad en instalaciones de Endesa Chile y la gestión ambiental de los diversos proyectos en construcción.

En el ámbito de la estrategia de cambio climático, continuó la tramitación en el marco del Mecanismo de Desarrollo Limpio del proyecto Minicentral Hidroeléctrica Ojos de Agua, en la Región del Maule, Chile, de propiedad de Endesa Eco, filial de Endesa Chile. Al término de 2006 se completó el proceso de validación por parte de la Entidad Operacional Designada (DOE) para su registro como proyecto MDL en 2007.

El 16 de noviembre, el Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (Cigre) premió a Central Ralco como "El Proyecto Eléctrico más Emblemático de la Década", en donde se destacó el aporte de la generadora al desarrollo de Chile y los desarrollos técnicos, sociales y ambientales a los que se enfrentó durante su construcción.

Gobierno Corporativo

El 19 de abril, durante el "Primer Gran Encuentro de Inversionistas Chile 2006", el equipo de Relaciones con Inversores de Endesa Chile obtuvo el primer lugar en la categoría "Investor Relations: Empresas con ADR y Alta Capitalización Bursátil del ranking Top 100, realizado por la Revista Capital y Santander Investment, destacando a Endesa Chile como una de las compañías que mayor valor agrega a sus accionistas y por su brillante desempeño en la relación con la comunidad de inversores.

El 26 de octubre, en sesión ordinaria del Directorio de Endesa Chile se nombró a los señores Mario Valcarce Durán y Pedro Larrea Paguaga como presidente y vice-presidente del directorio de la compañía, respectivamente, designándose, además, al señor Mario Valcarce Durán como nuevo integrante del Comité de Directores. Por su parte, el 1 de noviembre el señor Manuel José Irrázaval Aldunate asumió el cargo de Gerente de Administración y Finanzas de Endesa Chile, tras la renuncia del señor Alejandro González Dale.

El 16 de noviembre, en la segunda jornada del Octavo Foro Latibex en Madrid, Endesa Chile fue premiada por la alianza Affinitas, que lidera la prestigiosa firma española de abogados Garrigues, como la empresa chilena inscrita en el Mercado de Valores Latinoamericano de la Bolsa de Madrid (Latibex) con mejores prácticas de gobierno corporativo, destacando el esfuerzo de la compañía en políticas de buen gobierno y transparencia.

El 14 de diciembre, la clasificadora de riesgo internacional Moody's Investors Service otorgó a Endesa Chile la clasificación Baa3 con perspectivas estables, con lo que la compañía consolidó su posición de Investment Grade con las principales agencias de rating, esperando, de esta manera, estar en una mejor posición en el mercado de deuda internacional y ante futuros requerimientos de financiamiento.

Conclusión

Endesa Chile ha mostrado un crecimiento sostenido en la generación de EBITDA, donde destaca el aporte de sus operaciones en Chile, país donde Endesa Chile tiene una posición de mercado relevante, que tiene una regulación eléctrica adecuada y donde Endesa Chile ha tomado la iniciativa de acometer nuevas inversiones en forma responsable.

En este contexto, la compañía se encuentra desarrollando proyectos como San Isidro con 377 MW, Palmucho con 32 MW, Ojos de Agua con 9,5 MW y el primer parque eólico en el SIC, Canela con 18,15 MW. Asimismo, ha presentado el Estudio de Impacto Ambiental para la segunda planta a carbón en Bocamina de 350 MW y avanza con firmeza en proyectos como Aysén con 2.400 MW, de gran relevancia para la compañía y el país, así como también está participando en la regasificadora de GNL que dotará al SIC de una mayor independencia energética. La absorción de la central Ventanilla de ciclo combinado en Perú, por nuestra filial Edegel, la adquisición de una planta térmica en Colombia y la participación activa en el desarrollo del Foninveem en Argentina, son otras actividades acometidas en los demás países donde Endesa Chile opera.

En forma paralela, la compañía continúa realizando estudios de futuros desarrollos energéticos especialmente en Chile y también en los demás mercados en los que opera, para contribuir de forma responsable al necesario abastecimiento eléctrico, participar del crecimiento de los distintos y diversos mercados, captar nuevas oportunidades de negocio y destinar a ello de modo rentable los recursos generados, con firme compromiso con los reguladores, el Desarrollo Sostenible Empresarial y el Medio Ambiente.

B) RESULTADOS

(Millones de Pesos)	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % enero-dic. 2006/2005	Variac. ABSOLUTA dic. 2006/2005
Ingresos de Explotación	1.146.623	1.337.121	16,6 %	190.498
Ventas Energía	1.109.963	1.272.581	14,7 %	162.618
Ventas Ss. Consult. y Trab.Terceros	36.660	64.540	76,0 %	27.880
Costo de Explotación	(704.081)	(793.260)	(12,7 %)	(89.179)
Costos Variables	(467.729)	(542.046)	(15,9 %)	(74.317)
Combustible	(156.609)	(234.149)	(49,5 %)	(77.540)
Compras Energía y Potencia	(107.758)	(121.839)	(13,1 %)	(14.081)
Peaje y transporte de energía	(157.447)	(140.435)	10,8 %	17.012
Otros C.V.	(45.915)	(45.623)	0,6 %	292
Depreciación	(173.635)	(174.799)	(0,7 %)	(1.164)
Costos Fijos	(62.717)	(76.415)	(21,8 %)	(13.698)
Gastos de Adm. y Ventas	(39.388)	(39.386)	0,0 %	2
Resultado de Explotación	403.154	504.475	25,1 %	101.321
Ingresos Financieros	15.878	14.818	(6,7 %)	(1.060)
Utilidad Inv. empresas relacionadas	21.823	42.470	94,6 %	20.647
Otros Ingresos Fuera de Expl.	33.979	29.968	(11,8 %)	(4.011)
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(7.968)	(125)	98,4 %	7.843
Amort. Menor Valor de Inversiones	(1.395)	(943)	32,4 %	452
Gastos Financieros	(182.549)	(171.919)	5,8 %	10.630
Otros Egresos Fuera de Expl.	(54.712)	(43.568)	20,4 %	11.144
Corrección Monetaria	1.345	1.487	10,5 %	142
Diferencia de Cambio	15.214	3.608	(76,3 %)	(11.606)
Resultado Fuera de Explotación	(158.385)	(124.204)	21,6 %	34.181
Impuesto a la Renta	(93.885)	(130.856)	(39,4 %)	(36.971)
Ítemes extraordinarios	-	-	-	-
Interés Minoritario	(53.570)	(65.911)	(23,0 %)	(12.341)
Amortización Mayor Valor de Inv.	15.632	6.037	(61,4 %)	(9.595)
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	112.946	189.541	67,8 %	76.595
R.A.I.I.D.A.I.E [1]	623.498	742.040	19,0 %	118.542
Cobertura de gastos financieros [2]	3,42	4,32	26,4 %	0,90

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Ítemes Extraordinarios, más Gastos Financieros, más Amortización Menor Valor de Inversiones, más Otros Egresos Fuera de la Explotación, menos Otros Ingresos Fuera de la Explotación, más la depreciación del ejercicio, extraída del Estado de Flujo de Efectivo.

(2) Calculado como R.A.I.I.D.A.I.E. / Gastos Financieros.

C) DESGLOSE DE INGRESOS Y COSTOS DE EXPLOTACIÓN

(MILES DE PESOS)	Ingresos Explotación		Costo Explotación		Gastos Adm. y Ventas		Resultado Operacional	
	enero-dic		enero-dic		enero-dic		enero-dic	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
ARGENTINA	160.087	235.416	(144.220)	(195.691)	(2.683)	(3.170)	13.184	36.554
COLOMBIA	264.191	273.825	(135.822)	(147.909)	(5.290)	(4.586)	123.080	121.330
BRASIL	42.673	-	(20.030)	-	(3.683)	-	18.960	-
PERÚ	120.134	168.182	(56.569)	(100.804)	(8.612)	(11.843)	54.954	55.536
CHILE	559.537	659.698	(347.440)	(348.856)	(19.119)	(19.787)	192.977	291.055
TOTAL CONSOLIDADO	1.146.623	1.337.121	(704.081)	(793.260)	(39.388)	(39.386)	403.154	504.475

(*) El desglose por filial y por país es neto de transacciones intercompañías. Chile incluye las inversiones en Chile y todas las sociedades de inversión.

(MILES DE PESOS)	Ingresos Explotación			
	enero-dic.		% Ingresos	
	2005	2006	2005	2006
CHOCÓN (ARGENTINA)	40.356	61.684	3,5%	4,6%
COSTANERA (ARGENTINA)	119.732	173.732	10,4%	13,0%
BETANIA (COLOMBIA)	39.922	36.722	3,5%	2,7%
EMGESA (COLOMBIA)	224.269	237.103	19,6%	17,7%
CACHOEIRA (BRASIL)	42.673	-	3,7%	0,0%
EDEGEL (PERÚ)	120.134	168.182	10,5%	12,6%
NACIONAL (*)	559.537	659.698	48,8%	49,3%
TOTAL CONSOLIDADO	1.146.623	1.337.121	100,0%	100,0%

(MILES DE PESOS)	Costo Explotación			
	enero-dic.		% Costos	
	2005	2006	2005	2006
CHOCÓN (ARGENTINA)	(24.414)	(29.400)	3,5%	3,7%
COSTANERA (ARGENTINA)	(119.806)	(166.291)	17,0%	21,0%
BETANIA (COLOMBIA)	(22.309)	(23.760)	3,2%	3,0%
EMGESA (COLOMBIA)	(113.512)	(124.150)	16,1%	15,7%
CACHOEIRA (BRASIL)	(20.030)	-	2,8%	0,0%
EDEGEL (PERÚ)	(56.569)	(100.804)	8,0%	12,7%
NACIONAL (*)	(347.440)	(348.856)	49,3%	44,0%
TOTAL CONSOLIDADO	(704.081)	(793.260)	100,0%	100,0%

(MILES DE PESOS)	Gastos de Administración			
	enero-dic.		% Gastos	
	2005	2006	2005	2006
CHOCÓN (ARGENTINA)	(775)	(947)	2,0%	2,4%
COSTANERA (ARGENTINA)	(1.908)	(2.223)	4,8%	5,6%
BETANIA (COLOMBIA)	(467)	(710)	1,2%	1,8%
EMGESA (COLOMBIA)	(4.823)	(3.876)	12,2%	9,8%
CACHOEIRA (BRASIL)	(3.683)	-	9,4%	0,0%
EDEGEL (PERÚ)	(8.612)	(11.843)	21,9%	30,1%
NACIONAL (*)	(19.119)	(19.787)	48,5%	50,2%
TOTAL CONSOLIDADO	(39.388)	(39.386)	100,0%	100,0%

Ingresos de Explotación:

Los ingresos de explotación consolidados a Diciembre de 2006, aumentaron un 16,6 %, alcanzando los \$ 1.337.121 millones, que se compara con los \$ 1.146.623 millones alcanzados a Diciembre de 2005. La producción de energía eléctrica aumentó 2.828 GWh, llegando a los 52.949 GWh en 2006, como resultado de la buena hidrología junto al incremento de demanda en todos los mercados y países en los que opera Endesa Chile. La mayor producción en cada uno de los países, junto a mejores precios de venta, refleja el aumento del ingreso de explotación.

Los ingresos de explotación en Chile en 2006 aumentaron en un 17,9%, de \$ 559.537 millones en 2005 a \$ 659.698 millones en 2006, producto de un aumento de la producción de energía de 6,4 %, potenciado por una mayor generación hidroeléctrica y un mejor escenario de precios para el período en análisis. Endesa Chile y filiales en Chile, durante el 2006 entregó ventas al mercado spot por 4.991 GWh, cuyo precio de energía promedio de mercado estuvo en torno a los US\$ 44,8 por MWh. A su vez, las ventas físicas de energía a clientes regulados, los cuales están sujetos a una nueva matriz energética reconocida en el sistema de fijación de precios, aumentaron en 1,7 %, alcanzando los 10.756 GWh. El aumento de las ventas de electricidad refleja un incremento de 12,7% del precio promedio de ventas de \$ 25,3 por kWh en 2005 a \$ 28,5 por kWh en 2006, debido a los aumentos registrados en los precios de mercado.

Los ingresos de explotación en Argentina aumentaron en un 47,1% de \$ 160.087 millones en 2005 a \$ 235.416 millones en 2006. Los mayores ingresos son resultado de una mejor hidrología que ha permitido aumentar la producción de energía hidráulica en 1.111 GWh respecto al año anterior. Las ventas físicas de energía de El Chocón sumaron 5.191 GWh en 2006, un aumento del 26,2 % con respecto al año anterior. Los volúmenes de las ventas físicas de energía de Endesa Costanera subieron en un 3,2 % durante 2006, alcanzando 8.736 GWh, comparado con los 8.466 GWh del año anterior, debido a la mayor demanda de electricidad y su capacidad de generar con combustibles líquidos. Adicionalmente, se aprecia un aumento en los precios de energía debido al reconocimiento de los mayores costos de combustibles en el sistema. El precio promedio de ventas de la Compañía en Argentina aumentó en un 32,8%, de \$ 12,7 por kWh en 2005 a \$ 16,9 por kWh en 2006.

Los ingresos de explotación en Colombia aumentaron en un 3,6 %, de \$ 264.191 millones en 2005 a \$ 273.825 millones en 2006. Los ingresos de explotación de Emgesa aumentaron en \$ 12.834 millones en 2006 comparado con 2005, principalmente porque aumentó la producción hidráulica en un 5,2 % debido a la buena hidrología. El precio medio de venta de Emgesa aumentó en 6,3 %. Lo anterior fue parcialmente compensado por una disminución de \$ 3.200 millones en los ingresos de explotación de Betania, debido a una caída en el precio medio de venta de 17,6 %, a pesar del incremento en las ventas físicas de 11,6 %. El precio promedio de venta para la compañía en Colombia aumentó en un 1,9 %, de \$ 17,5 por kWh en 2005 a \$ 17,8 por kWh en 2006.

Los ingresos de explotación derivados de las ventas de nuestra generadora eléctrica de Perú, Edegel, aumentaron en un 40,0%, de

\$ 120.134 millones en 2005 a \$ 168.182 millones en 2006, debido principalmente a un incremento en las ventas físicas de energía de 2.167 GWh equivalente a un aumento de 47,1 %, a pesar de que el precio de venta medio disminuyó en 4,2 % por efecto de la llegada del gas natural de Camisea al sistema eléctrico peruano. El precio promedio de ventas disminuyó de \$ 25,8 por kWh en 2005 a \$ 24,7 por kWh en 2006.

Costos de explotación:

Los costos de explotación consolidados a Diciembre de 2006 llegaron a \$ 793.260 millones, un aumento de \$ 89.179 millones respecto al valor obtenido a igual fecha del año anterior. El incremento en el gasto en combustibles a diciembre de 2006 en \$ 77.541 millones, equivalente a un aumento de 49,5% respecto a Diciembre de 2005, es producto principalmente de la mayor generación térmica en Perú dado por una mayor generación en ciclo simple de la central térmica Ventanilla que opera utilizando el gas natural de Camisea, y de los mayores precios de los combustibles en Argentina. La mayor producción de energía de la compañía permitió disminuir los costos por compras de energía y potencia en 6,0 %, lo que implicó una disminución de \$ 7.724 millones.

Los costos de explotación en Chile aumentaron en un 0,4% en 2006 con respecto al 2005. La mayor generación térmica durante el último trimestre del año 2006 provocada por los fuertes recortes al suministro de gas natural desde Argentina hicieron que los costos por combustibles y otros costos fijos aumentaran en \$ 12.469 millones a pesar de la buena hidrología durante el año, valor que fue compensado por \$ 12.983 millones de menores costos por compras de energía y potencia. El costo de generación variable promedio, con la excepción de las compras de electricidad, disminuyó en un 2,1%, de \$9,0 por kWh en 2005 a \$ 8,8 por kWh en 2006, producto del aumento del 8,8% de la generación hidroeléctrica en Chile. El costo de las compras de electricidad, tanto en lo que se refiere a la energía como a la capacidad, bajaron de los \$ 66.772 millones en 2005 a \$ 53.789 millones en 2006, principalmente debido a la disminución de 42,0% de las compras físicas de energía, mientras que el precio promedio de compras pasó de \$ 29,4 por kWh en 2005 a \$ 40,9 por kWh en 2006.

Los costos de explotación en Argentina aumentaron en \$ 51.471 millones, de \$ 144.220 millones en 2005 a \$ 195.691 millones en 2006. La generación térmica y la hidroeléctrica aumentaron en un 3,7% y un 28,3%, respectivamente. El costo de combustible aumentó en \$ 45.281 millones, lo que se atribuye esencialmente a la generación eléctrica a base de combustibles líquidos (fuel oil) y representa la principal razón del aumento de los costos en Argentina. El mayor uso de los combustibles líquidos fue consecuencia de la escasez de gas natural en Argentina. El costo de generación variable promedio, excluyendo el costo de las compras de electricidad, aumentó de \$ 7,9 por kWh en 2005 a \$ 10,6 por kWh en 2006, debido al mayor costo del combustible. Las compras de electricidad, tanto en lo que se refiere a la energía como a la capacidad, aumentaron en \$ 894 millones durante 2006 debido principalmente a un aumento del precio promedio de compras, que subió de \$ 15,1 por kWh en 2005 a \$ 21,6 por kWh en 2006.

Los costos de explotación en Colombia aumentaron un 8,9%, de \$ 135.822 millones en 2005 a \$ 147.909 millones en 2006. Los peajes y los costos en transporte de energía aumentaron en \$ 6.147 millones, debido a que la producción de energía aumentó 5,9%. Lo anterior llevó a un aumento del costo de generación variable promedio que, excluyendo el costo de las compras de energía, aumentó de \$ 3,3 por kWh en 2005 a \$3,9 por kWh en 2006. Asimismo, el aumento de la generación térmica en Colombia de 46,1% hizo que el costo de combustibles aumentara \$ 1.520 millones. Las compras de electricidad, tanto en lo que se refiere a la energía como a la capacidad, aumentaron levemente en \$ 184 millones durante 2006 principalmente atribuido al mayor precio de compras promedio, que subió de \$ 15,7 por kWh en 2005 a \$ 18,1 por kWh en 2006, a pesar de que las compras físicas de energía disminuyeron en 13,2%.

Los costos de explotación en Perú aumentaron en un 78,2%, de \$ 56.569 millones en 2005 a \$ 100.804 millones en 2006. Este aumento se debe principalmente a un aumento de \$ 25.043 millones en los costos de combustibles por una mayor generación térmica en ciclo simple de la central térmica Ventanilla, así como a un aumento de otros costos fijos en \$ 5.100 millones, planta térmica que se incorporó a los activos de Edegel en Junio de 2006 El costo de generación variable promedio que, excluyendo las compras de electricidad, fue \$ 7,7 por kWh en 2006 con respecto a \$ 5,9 por kWh en 2005. Las compras de electricidad, tanto en lo que se refiere a la energía como potencia, aumentaron en \$ 4.625 millones durante 2006 lo que se atribuye fundamentalmente a la subida del precio promedio de compras, que pasó de \$ 22,7 por kWh en 2005 a \$ 37,3 por kWh en 2006.

RENTABILIDAD:

Indices	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005
Rentabilidad del patrimonio	6,77 %	10,92 %	61,3 %
Rentabilidad del activo	2,13 %	3,69 %	73,4 %
Rend. activos operacionales	9,24 %	12,39 %	34,1 %
Utilidad por acción (\$)	13,77	23,11	67,8 %
Retorno de dividendos	0,0085	0,0089	4,7 %

D) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

(Millones de Pesos)	dic. 2005	dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005	Var. Absoluta dic. 2006/2005
Activos Circulantes	290.918	418.325	43,8 %	127.407
Activos Fijos	3.992.212	4.150.576	4,0 %	158.364
Otros Activos	693.705	715.786	3,2 %	22.081
Total Activos	4.976.835	5.284.687	6,2 %	307.852
Pasivos Circulantes	538.848	461.617	(14,3 %)	(77.231)
Pasivos a Largo Plazo	1.807.729	2.093.571	15,8 %	285.842
Interes minoritario	953.512	935.189	(1,9 %)	(18.323)
Patrimonio	1.676.746	1.794.310	7,0 %	117.564
Total Pasivos	4.976.835	5.284.687	6,2 %	307.852

Al 31 de diciembre de 2006 los activos totales de la Compañía presentan un aumento de \$ 307.852 millones respecto de igual período del año anterior, lo que se debe principalmente a:

Los activos circulantes aumentaron en \$ 127.407 millones, lo que se explica principalmente por un aumento en deudores por venta por \$45.224 millones, deudores varios por \$ 16.444 millones, básicamente por concepto de reliquidación de peajes (Ley Corta), aumento en disponible y depósitos a plazo por \$ 41.690 millones, principalmente en las filiales Cono Sur S.A., Emgesa S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A., y otros activos circulantes por \$ 27.427 millones, básicamente por instrumentos financieros con pacto de retroventa en Endesa, parcialmente compensados por disminución en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas, existencias e impuestos por recuperar por \$ 8.742 millones.

Los activos fijos presentan un aumento de \$ 158.364 millones, que se explica principalmente por la incorporación de los activos filios de Etevensa, producto de la fusión con Edegel por \$ 126.807 millones, nuevas incorporaciones de activos por \$170.084 millones y el efecto del tipo de cambio de los activos fijos de las empresas filiales en el extranjero por aproximadamente \$ 37.000 millones, producto de la metodología de llevar en dólares históricos los activos no monetarios según Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G. en las filiales que residen en países inestables. Lo anterior está parcialmente compensado por la depreciación del ejercicio por \$ 175.307 millones.

Los otros activos presentan un aumento de \$ 22.081 millones, lo que se debe fundamentalmente a: el incremento en la inversión en empresas relacionadas por \$43.334 millones, principalmente por Endesa Brasil S.A. y por la incorporación de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén

S.A.; el aumento en deudores a largo plazo por \$42.076 millones, principalmente el Fondo de Inversión Mercado Eléctrico Mayorista (FONINMEM) en Argentina y fallo arbitral del litigio MOP-Túnel El Melón S.A. Esto fue compensado parcialmente por: una disminución en inversiones en otras sociedades por \$ 15.562 millones, básicamente por la escisión de Cesa; por \$1.190 millones de disminución de documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas; por disminución de otros activos por \$ 39.975 millones, básicamente producto de la entrega de la inversión en Empresa Eléctrica Bogotá que mantenía la filial colombiana Betania, producto del intercambio de activos con Corfivalle; y disminución en el menor valor de inversiones e intangibles por \$ 7.048 millones, correspondiente a amortización del ejercicio.

Los pasivos circulantes presentan una disminución de \$ 77.231 millones, que se explica principalmente por: una reducción en obligaciones con el público (bonos) por \$ 239.332 millones; por pagos de bonos efectuados por Endesa Chile, Endesa Chile Internacional, Emgesa y Edegel. Esto fue compensado parcialmente por: aumentos en obligaciones con bancos e instituciones financieras por \$ 75.191 millones; y dividendos por pagar, cuentas por pagar, acreedores varios e impuestos a la renta por \$ 90.789 millones.

Los pasivos a largo plazo aumentaron en \$ 285.842 millones, lo cual se explica principalmente por aumento en obligaciones con bancos e instituciones financieras por \$120.450 millones, principalmente en las filiales Edegel, Chocón y Betania, parcialmente compensado por pagos en Endesa Chile, Celta y Endesa Costanera y por traspasos al corto plazo de la filial Pehuenche; por aumentos en acreedores varios y otros pasivos a largo plazo por \$ 83.440 millones, principalmente por mayor obligación del Leasing en Edegel derivado de la fusión con Etevensa; aumento en impuestos diferidos por \$ 35.000 millones y aumento en obligaciones con el público (bonos) por \$ 42.770 millones, básicamente por nuevas emisiones netas de pagos en filiales extranjeras y por el efecto por diferencia de tipo de cambio.

El interés minoritario presenta una disminución de \$ 18.323 millones, debido principalmente a la liquidación de la sociedad colombiana Capital de Energía S.A. (Cesa) y a la escisión de Central Hidroeléctrica de Betania S.A., parcialmente compensado por el aumento de los patrimonios de las filiales extranjeras controladas en dólares bajo el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

El patrimonio aumentó en \$ 117.564 millones respecto de diciembre de 2005. Esta variación se explica principalmente por el aumento en las utilidades acumuladas por \$64.019 millones y aumento de la utilidad del período por \$ 76.595 millones, compensado por la disminución en otras reservas por \$ 1.711 millones y pago de dividendos por \$ 21.036 millones.

Vencimientos de deuda con terceros:

(Millones de pesos)	2007	2008	2009	2010	2011	Balance	TOTAL
Chile	25.269	221.296	335.821	125.924	14.986	567.550	1.290.846
Endesa Chile (*)	25.269	221.296	335.821	125.924	14.986	567.550	1.290.846
Argentina	39.972	31.499	39.485	31.778	32.703	-	175.437
Costanera	34.862	25.287	27.062	19.356	10.521	-	117.088
Chocón	-	6.211	12.422	12.422	22.183	-	53.239
Hidroinvest	5.110	-	-	-	-	-	5.110
Perú	57.643	74.350	38.274	18.589	12.484	51.584	252.924
Edegel	57.643	74.350	38.274	18.589	12.484	51.584	252.924
Colombia	56.955	-	75.156	38.048	57.073	131.983	359.215
Emgesa	43.081	-	75.156	-	-	59.451	177.688
Betania	13.874	-	-	38.048	57.073	72.532	181.527
TOTAL	179.839	327.145	488.736	214.340	117.246	751.116	2.078.422

(*) Incluye Endesa Chile, Endesa Chile Internacional, Pangué, Pehuenche, San Isidro, Celta y Túnel El Melón. Asimismo, en el año 2009 incluye la cancelación de US\$ 220 millones del Yankee Bond como consecuencia del ejercicio de la opción de venta que poseen los tenedores.

LIQUIDEZ Y ENDEUDAMIENTO

(Índices)			Variac. %
	dic. 2005	dic. 2006	dic. 2006/2005
Liquidez corriente	0,54	0,91	68,5 %
Razón ácida	0,46	0,76	65,2 %
Pasivo exigible / Patrimonio	1,40	1,42	1,4 %
Pasivo exigible / (Patrimonio e Int.Min.)	0,89	0,94	5,6 %
% Deuda corto plazo	23,01	18,1	(21,3 %)
% Deuda largo plazo	77,0	81,9	6,3 %

El índice de liquidez corriente a diciembre de 2006 alcanza a 0,91 veces, aumentando en un 68,5% con respecto a diciembre de 2005, y la razón ácida llega a 0,76 veces, aumentando en un 65,2% con respecto al año anterior. El aumento en los índices de liquidez de la compañía se explica por el incremento de los activos circulantes y la reducción de los pasivos circulantes antes mencionada.

La razón de endeudamiento a diciembre de 2006 se sitúa en 1,42 veces, manteniéndose en los mismos niveles con respecto al año 2005. Esto, a pesar de la inclusión en Edegel S.A. de la nueva deuda como consecuencia de la fusión por absorción de Etevensa, aumentando en 1,4%.

VALOR LIBRO Y VALOR ECONÓMICO DE LOS ACTIVOS

Los valores de los bienes del activo fijo se encuentran ajustados de acuerdo a los criterios contables establecidos por la Superintendencia de Valores y Seguros en las Circulares Nos. 550 y 566 de 1985.

La depreciación es calculada sobre el valor actualizado de los bienes, de acuerdo con los años de vida útil restante de cada bien.

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan valorizadas a su valor patrimonial proporcional. En el caso de las sociedades extranjeras, la aplicación de esta metodología se ha efectuado sobre estados financieros preparados conforme a la normativa establecida en los Boletines Técnicos N° 72 y N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los valores intangibles se encuentran corregidos monetariamente y se amortizan de acuerdo a la normativa señalada en el Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

De acuerdo al Oficio Circular N°150 del 31 de enero de 2003, de la Superintendencia de Valores y Seguros, la sociedad ha evaluado al cierre de los estados financieros del año 2006, la recuperabilidad de los activos asociados a sus inversiones, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los activos expresados en moneda extranjera se presentan al tipo de cambio vigente al cierre de cada período.

Las inversiones en instrumentos financieros con pactos se presentan de acuerdo a su valor de compra más la proporción de los intereses correspondientes conforme a la tasa implícita de cada operación.

Las cuentas y documentos por cobrar a empresas relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corto y largo plazo. Las operaciones se ajustan a condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo a principios y normas de contabilidad generalmente aceptados y a las Instrucciones impartidas al respecto por la Superintendencia de Valores y Seguros, expuestas en Nota 2 de los Estados Financieros.

E) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS

Flujo de Efectivo (Millones de Pesos)	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005dic.	Var. Absoluta 2006/2005
De la Operación	276.617	420.101	51,9 %	143.484
De Financiamiento	(374.772)	(136.166)	63,7 %	238.606
De Inversión	(56.275)	(200.382)	(256,1 %)	(144.107)
Flujo Neto del período	(154.430)	83.552	154,1 %	237.982
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente	83.073	155.513	87,2 %	72.440

Las actividades de la operación generaron un flujo positivo de \$ 420.101 millones, lo que representa un aumento de un 51,9% respecto a diciembre de 2005. Este flujo está compuesto principalmente por una utilidad del período de \$ 189.541 millones, más los cargos a los resultados que no representan flujos netos de efectivo por \$ 147.179 millones, variaciones de activos que afectan al flujo de efectivo por (\$ 107.185) millones, variaciones de pasivos que afectan al flujo de efectivo por \$ 127.806 millones, utilidades en venta de activos por \$ 3.151 millones e interés minoritario por \$ 65.911 millones.

Las actividades de financiamiento originaron un flujo negativo de \$ 136.166 millones, lo que representa un aumento de un 63,7% respecto a diciembre de 2005. Este flujo está originado principalmente por pago de préstamos y obligaciones con el público (bonos) por \$ 629.170 millones, pago de dividendos por \$ 114.308 millones, y otros desembolsos por \$ 6.440 millones. Lo anterior se compensa con aumento por obtención de préstamos y obligaciones con el público (bonos) por \$ 613.752 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de \$ 200.382 millones, que se explica principalmente por incorporaciones de activo fijo por \$170.085 millones, préstamos documentados a empresas relacionadas por \$ 41.510 millones, otros desembolsos de inversión por \$ 10.845 millones, inversiones permanentes por \$ 10.168 millones, compensado por recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas por \$ 12.817 millones, así como por ventas de activo fijo y otros ingresos de inversión por \$ 19.409 millones.

Flujos de caja provenientes del exterior (1)

(Millones de pesos)	Intereses recibidos		Dividendos Recibidos		Red Capital		Amortiz. Intercomp.		Otros	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
Argentina	6.143,8	4.563,1	-	-	-	-	-	63.886,8	1.090,0	1.069,3
Perú	-	-	7.529,3	10.127,7	-	-	-	-	9.763,1	-
Brasil	-	-	19.226,4	13.139,0	-	-	-	-	-	-
Colombia	-	19.279,8	-	-	-	-	22.685,5	92.276,7	-	-
Total	6.143,8	23.842,9	26.755,7	23.266,7	-	-	22.685,5	156.163,5	10.853,1	1.069,3

(Millones de pesos)	Total	
	2005	2006
Argentina	7.233,8	69.519,1
Perú	17.292,4	10.127,7
Brasil	19.226,4	13.139,0
Colombia	22.685,5	111.556,5
Total	66.438,0	204.342,3

(1) Cada transacción fue originalmente expresada en dólares y llevada a pesos chilenos al tipo de cambio de cierre del 31 de diciembre de 2006.

F) VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN LOS MERCADOS EN QUE OPERA LA EMPRESA

ARGENTINA

- El 23 de diciembre entró en servicio la central nuclear Atucha (357 MW), planta no perteneciente a nuestro grupo, que estaba indisponible desde el 21 de septiembre de 2006, lo que ayuda al abastecimiento del país.

CHILE

- La Comisión Nacional de Energía emitió el Informe Definitivo de Precios de Nudo para el SIC para el período octubre 2006-abril 2007. Posterior al ajuste con la banda del precio medio de clientes libres, el precio medio definitivo en Alto Jahuel 220 kV alcanzó un valor de 67,31 US\$/MWh, equivalente a 36,25 \$/KWh, que representan un alza de 7,8% en dólares y de 9,8% en pesos respecto a los valores medios definitivos de abril pasado.
- El proceso de Adjudicación de Bloques de Energía Licitados por las EEDD del Sistema Interconectado Central implicarán contratos que cubrirán un 92% la energía requerida por las distribuidoras a un precio promedio de la energía de 52,5 US\$/MWh. El volumen adjudicado versus el volumen ofertado fue el siguiente: ENDESA 99,9% (6.395 GWh), Gener 77,1% (1.389 GWh), Colbún 73,3% (2.200 GWh) y Guacolda 89,2% (900 GWh). Los suministros corresponden a contratos de largo plazo (mínimo 10 años), y los suministros comienzan el año 2010. La condición de aplicación de precio de suministro a costo marginal para aquellas empresas distribuidoras sin contrato estará vigente hasta el 31 de diciembre del 2009.

COLOMBIA

- Durante el tercer trimestre del año 2006 la CREG emitió las resoluciones CREG071-2006, CREG079-2006, CREG086-2006, CREG096-2006 y CREG 112-2006 que reglamentan el nuevo cargo por confiabilidad que reemplaza al cargo por capacidad desde el 1 de diciembre del 2006. El mecanismo implementado consta de un período de transición de tres años (hasta noviembre de 2009), en donde el valor a remunerar depende de la obligación de energía firme asignada a cada central, la cual depende de la demanda a remunerar, así como de la energía firme declarada por cada una de las centrales (que se calcula mediante un modelo que determina la energía que genera cada central para la condición hidrológica anual más crítica de manera independiente del sistema). Los agentes reciben a prorrata de la energía declarada. El precio para el período de transición es de 13.045 US\$/MWh.

PERÚ

- A partir de las 00:00 hrs. del día 19 de octubre, el COES aprueba el ingreso de operación comercial del ciclo combinado de la Central Ventanilla, con una potencia de 457 MW trabajando con las unidades TG-3 y TG-4 sin fuego adicional. Esta central es inaugurada con la presencia del presidente Alan García el día 8 de noviembre.
- Durante noviembre se iniciaron las pruebas de una turbina a gas de propiedad de Enersur (Tractebel) con una potencia de 170 MW. Esta planta utiliza gas natural de Camisea como combustible y se inauguró oficialmente el día 11 de diciembre.
- Se desarrollaron con éxito las licitaciones de energía convocadas por Luz del Sur y Distriluz. De esta forma, en el caso de Luz del Sur se recibieron ofertas por 542 MW (correspondiendo 113 MW para Edegel y 11 MW para Eepsa) y en el caso de Distriluz se recibieron ofertas por 292 MW (correspondiendo 31 MW para Edegel y 3.4 MW para Eepsa). Los precios de adjudicación fueron similares a la tarifa regulada, sin embargo este valor será firme a lo largo de la vigencia de los contratos (4 años).

MERCADOS EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:

1) MERCADO CHILENO

ene-dic. 2006 (GWh)	Endesa	Pangua	Pehuenche	San Isidro	ENDESA SIC CONSOLIDADO	ENDESA SING	TOTAL CHILE CONSOLIDADO
Total generación de energía	11.642,2	2.432,3	4.345,4	802,3	19.222,3	750,9	19.973,2
Generación hidroeléctrica	10.370,3	2.432,3	4.345,4	-	17.148,1	-	17.148,1
Generación térmica	1.271,9	-	-	802,3	2.074,2	750,9	2.825,1
Compras de energía	6.755,4	15,2	-	1.363,0	992,9	323,9	1.316,8
Compras a empresas generadoras relacionadas	5.762,4	15,2	-	1.363,0	7.140,6	-	7.140,6
Compras a otros generadores	992,9	-	-	-	992,9	-	992,9
Compras en el spot	-	-	-	-	-	323,9	323,9
Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros	212,1	53,0	88,7	5,5	359,3	7,8	367,1
Total ventas de energía	18.185,5	2.394,3	4.256,7	2.189,8	19.855,8	1.067,0	20.922,8
Ventas a precios regulados	6.406,7	-	161,1	-	6.567,8	-	6.567,8
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	4.187,9	-	-	-	4.187,9	-	4.187,9
Ventas a precios no regulados	3.236,5	4,5	132,0	737,6	4.110,6	1.065,8	5.176,3
Ventas internas a precios no regulados	-	-	-	-	-	-	-
Ventas al spot	2.976,2	-	2.013,2	-	4.989,5	1,2	4.990,6
Ventas a empresas generadoras relacionadas	1.378,2	2.389,8	1.950,4	1.422,2	7.140,6	-	7.140,6
VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA	38.258,8	38.258,8	38.258,8	38.258,8	38.258,8	12.027,0	50.285,8
Participación sobre las ventas (%)	44%	0%	6%	2%	52%	9%	42%

ene-dic. 2005 (GWh)	Endesa	Pangua	Pehuenche	San Isidro	ENDESA SIC CONSOLIDADO	ENDESA SING	TOTAL CHILE CONSOLIDADO
Total generación de energía	10.903,0	2.241,0	4.059,5	1.177,5	18.381,0	382,8	18.763,8
Generación hidroeléctrica	9.461,2	2.241,0	4.059,5	-	15.761,7	-	15.761,7
Generación térmica	1.441,8	-	-	1.177,5	2.619,3	382,8	3.002,1
Compras de energía	6.959,2	97,4	-	1.564,5	1.704,7	563,7	2.268,4
Compras a empresas generadoras relacionadas	6.103,4	97,4	-	715,6	6.916,4	-	6.916,4
Compras a otros generadores	842,9	-	-	-	842,9	-	842,9
Compras en el spot	12,9	-	-	848,9	861,8	563,7	1.425,5
Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros	235,1	17,9	39,8	5,0	297,7	4,0	301,7
Total ventas de energía	17.627,1	2.320,5	4.019,7	2.737,1	19.788,0	942,5	20.730,5
Ventas a precios regulados	6.116,3	-	112,5	114,4	6.343,3	-	6.343,3
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	4.232,0	-	-	-	4.232,0	-	4.232,0
Ventas a precios no regulados	3.037,1	0,7	117,4	699,6	3.854,8	942,5	4.797,3
Ventas internas a precios no regulados	-	-	-	-	-	-	-
Ventas al spot	3.426,9	-	1.839,4	91,6	5.357,9	-	5.357,9
Ventas a empresas generadoras relacionadas	814,7	2.319,8	1.950,4	1.831,5	6.916,4	-	6.916,4
VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA	35.908,1	35.900,1	35.900,1	35.900,1	35.900,1	11.546,3	47.446,4
Participación sobre las ventas (%)	47%	0%	6%	3%	55%	8%	44%

2) CHILE Y OTROS MERCADOS

ene-dic. 2006 (GWh)	Costanera	Chocón	Cachoeira	Betania	Emgesa	Edeget	Chile
Total generación de energía	8.709,0	5.041,3	-	2.204,2	10.359,8	6.662,0	19.973,2
Generación hidroeléctrica	-	5.041,3	-	2.204,2	10.026,1	4.197,3	17.148,1
Generación térmica	8.709,0	-	-	-	333,6	2.464,6	2.825,1
Compras de energía	106,6	149,5	-	850,1	2.033,3	273,5	1.316,8
Compras a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	-	-	7.140,6
Compras a otros generadores	106,6	-	-	-	249,6	-	992,9
Compras en el spot	-	149,5	-	850,1	1.783,7	273,5	323,9
Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros	80,1	-	-	-	120,5	169,0	367,1
Total ventas de energía	8.735,5	5.190,8	-	3.054,3	12.272,6	6.766,5	20.922,8
Ventas a precios regulados	-	-	-	317,9	3.073,1	1.709,4	6.567,8
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	-	-	-	1.199,0	2.077,7	1.013,6	4.187,9
Ventas a precios no regulados	608,6	1.017,8	-	-	3.019,5	3.422,3	5.176,3
Ventas internas a precios no regulados	149,2	340,9	-	-	-	-	-
Ventas al spot	7.977,7	3.832,1	-	1.537,4	4.102,3	621,1	4.990,6
Ventas a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	(0,0)	-	7.140,6
VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA	97.871,2	97.871,2	349.727,7	70.570,7	70.570,7	22.283,9	50.285,8
Participación sobre las ventas (%)	9%	5%	0%	4%	17%	30%	42%
ene-dic. 2005 (GWh)	Costanera	Chocón	Cachoeira	Betania	Emgesa	Edeget	Chile
Total generación de energía	8.401,8	3.930,7	2.644,8	2.100,9	9.763,3	4.516,3	18.763,8
Generación hidroeléctrica	-	3.930,7	2.644,8	2.100,9	9.534,9	4.094,6	15.761,7
Generación térmica	8.401,8	-	-	-	228,3	421,8	3.002,1
Compras de energía	125,3	182,3	252,7	636,1	2.703,1	245,8	2.268,4
Compras a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	18,0	-	-	6.916,4
Compras a otros generadores	-	-	-	13,2	87,9	111,4	642,9
Compras en el spot	125,3	182,3	252,7	604,8	2.615,2	134,3	1.425,5
Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros	61,3	-	-	-	108,1	162,2	301,7
Total ventas de energía	8.465,7	4.113,0	2.897,5	2.737,0	12.358,2	4.599,9	20.730,5
Ventas a precios regulados	-	-	1.928,8	432,1	2.331,2	978,4	6.343,3
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	-	-	-	1.000,5	2.932,8	1.027,2	4.232,0
Ventas a precios no regulados	652,7	743,6	664,1	31,2	3.071,9	1.760,1	4.797,3
Ventas internas a precios no regulados	530,0	401,2	-	-	-	-	-
Ventas al spot	7.283,0	2.968,2	304,6	1.273,1	4.004,4	834,2	5.357,9
Ventas a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	18,0	-	6.916,4
VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA	87.779,6	87.779,6	336.145,9	69.058,6	69.058,6	19.522,7	47.446,4
Participación sobre las ventas (%)	10%	5%	1%	4%	18%	24%	44%

G) ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

ARGENTINA

- **Riesgo hidrológico:** Durante el año 2006, la tendencia de los aportes del Comahue indican que los mismos se mantuvieron en un 34 % por encima de la media; en Uruguay los aportes estuvieron en torno al 45 % de la media, mientras que los ríos Paraná y Futaleufú estuvieron en torno a la media histórica.
- **Variación de demanda:** La demanda de energía eléctrica creció en un 10,4 % en 2006 en relación a 2005.

CHILE

- **Riesgo hidrológico:** En lo que va transcurrido del año hidrológico abril 2006 - marzo 2007, la probabilidad de excedencia cerró en diciembre en 33,8%, lo que representa una hidrología normal-húmeda en el sistema. El nivel de los embalses se encuentra con más de 8.380 GWh de energía embalsada.
- **Riesgo de combustibles:** La mayor disponibilidad de agua producto del deshielo, hizo disminuir durante el cuarto trimestre del año 2006 el despacho de generación térmica y, consecuentemente, las restricciones de gas natural.
- **Variación de demanda:** La demanda de energía eléctrica creció en un 6,3 % en el SIC y 4,8 % en el SING en 2006 en relación al año anterior.

COLOMBIA

- **Riesgo hidrológico:** Los aportes totales del SIN en el año 2006 fueron del 108% con respecto al promedio histórico. Para Guavio y Betania los afluentes en el año 2006 fueron de 99 % y 108 % respectivamente (condición normal para ambas cuencas).
- **Precio de los combustibles:** Debido al mecanismo de declaración de ofertas, el precio de los combustibles es sólo una componente del precio declarado. Para condiciones secas el precio declarado podría subir por la percepción de los agentes. El grupo Endesa posee generación termoeléctrica de gas natural en Termocartagena y generación de carbón en Termozipa.
- **Variación de demanda:** La demanda de energía eléctrica creció en un 4,1 % en 2006 en relación a 2005.

PERÚ

- **Riesgo hidrológico:** Al 31 de diciembre de 2006 el volumen total embalsado en lagunas y reservorios alcanzó los 150.8MMm3, lo cual representa el 45.6 % de la capacidad total, siendo 12.3 % superior al volumen registrado en un año promedio.
- **Precio de los combustibles:** El precio internacional del petróleo afecta directamente el precio de los combustibles líquidos que utilizan la mayoría de centrales térmicas, por lo cual los precios de energía en el sistema se ven afectados fuertemente.
- **Variación de demanda:** La demanda de energía eléctrica creció en un 7,7 % en 2006 en relación a 2005.

H) ANÁLISIS DEL RIESGO CAMBIARIO Y DE TASAS DE INTERÉS

La compañía tiene un alto porcentaje de sus créditos denominados en dólares debido a que la mayor parte de las ventas en los distintos mercados donde opera presentan un alto grado de indexación a esta moneda. Los mercados de Brasil y Colombia presentan una menor indexación al dólar, por lo que las filiales en estos mercados tienen mayor endeudamiento en moneda local.

Sin perjuicio de esta cobertura natural al tipo de cambio, la compañía en un escenario de volatilidad del dólar, ha continuado con su política de cubrir parcialmente sus pasivos en esta moneda, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio. Considerando la importante reducción del descalce contable en los últimos años, que ha llegado a niveles prudentes, la empresa ha modificado su política de cobertura dólar-peso para establecer un descalce contable máximo admisible sobre el cual se realizarán operaciones de cobertura.

Al 31 de diciembre de 2006, la empresa en términos consolidados tiene cubierto en Chile, mediante contratos swap dólar-peso, un monto de US\$ 125 millones. A igual fecha del año anterior, la empresa no precisó estar cubierta mediante contratos forwards dólar-peso ni swaps dólar-peso. La variación se debe a que el descalce contable fue mayor que el exigido por política de la compañía.

En términos de riesgo de tasa de interés, en términos consolidados, la compañía tiene una relación de deuda en tasa fija y tasa variable de aproximadamente 83 % / 17 % fijo/variable al 31 de diciembre de 2006. El porcentaje de deuda en tasa fija ha disminuido si se compara con la relación 93% / 7 % de deuda fija / variable que se tenía a igual fecha del año anterior, pero igualmente ha permitido minimizar el riesgo de las fluctuaciones en las tasas de interés.

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS EMPRESAS FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS
EMPRESAS FILIALES

242

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS EMPRESAS FILIALES

BALANCES GENERALES RESUMIDOS

(Al 31 de diciembre de 2005 y 2006, en miles de pesos)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangue S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A (*)	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006
Activos						
Activos Circulantes	24.549.291	44.315.990	22.864.447	51.365.915	208.243.340	193.512.300
Activos Fijos	321.025.148	309.904.698	167.990.470	163.441.935	1.686.316.739	1.820.137.733
Otros Activos	208.166	198.795	524.734	508.336	529.202.537	498.206.577
Total Activos	345.782.605	354.419.483	191.379.651	215.316.186	2.423.762.616	2.511.856.620
Pasivos						
Pasivos Circulantes	19.060.199	49.257.470	79.028.187	12.335.836	163.930.436	232.937.850
Pasivos a Largo Plazo	114.327.760	88.599.099	14.660.577	86.192.038	428.436.223	567.458.461
Interés Minoritario	-	-	-	-	803.300.112	791.908.281
Capital y Reservas	191.330.391	191.330.391	77.917.424	77.917.424	751.006.372	693.584.877
Superávit (Déficit) Período Desarrollo Filial	-	-	-	-	-	-
Utilidades (Pérdidas) Acumuladas	59.104	(23.188)	(9.778)	(77.466)	247.625.946	277.089.477
Resultados del Ejercicio	61.448.069	67.661.976	19.783.241	38.948.354	29.463.527	58.085.697
Dividendos Provisorios (menos)	(40.442.918)	(42.406.265)	-	-	-	(109.208.033)
Total Pasivos y Patrimonio	345.782.605	354.419.483	191.379.651	215.316.186	2.423.762.616	2.511.856.620

ESTADOS DE RESULTADOS RESUMIDOS

(Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2005 y 2006, en miles de pesos)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangue S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A (*)	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006
Resultado Operacional						
Ingresos de Explotación	97.435.888	114.210.842	49.308.649	61.962.107	426.998.521	442.006.890
Costos de Explotación	(26.387.881)	(25.956.098)	(21.476.124)	(13.743.084)	(212.420.502)	(248.713.033)
Márgen de Explotación	71.048.007	88.254.744	27.832.525	48.219.023	214.578.019	193.293.857
Gastos de Administración y Ventas	(252.742)	(183.992)	(259.121)	(118.319)	(17.693.573)	(16.573.711)
Resultado de Operación	70.795.265	88.070.752	27.573.404	48.100.704	196.884.446	176.720.133
Resultado no Operacional:						
Ingresos fuera de Explotación	3.180.419	1.107.659	1.069.174	1.255.280	52.229.937	59.098.133
Egresos fuera de Explotación	(6.112.981)	(5.084.101)	(7.094.703)	(2.397.816)	(85.690.514)	(80.961.800)
Corrección Monetaria y Diferencia de Cambio	5.963.475	17.608	1.164.689	62.676	(33.271.613)	7.687.866
Resultado no Operacional	3.030.913	(3.958.834)	(4.860.840)	(1.079.860)	(66.732.190)	(14.175.800)
Impuesto a la Renta	(12.378.109)	(16.449.942)	(2.929.323)	(8.072.490)	(57.500.653)	(53.491.040)
Ítemes Extraordinarios	-	-	-	-	-	-
Interés Minoritario	-	-	-	-	(56.285.408)	(54.426.222)
Amortización Mayor Valor de Inversiones	-	-	-	-	13.097.332	3.458.633
Resultado del Ejercicio	61.448.069	67.661.976	19.783.241	38.948.354	29.463.527	58.085.697

(*) Estados financieros consolidados

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO RESUMIDOS

(Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2005 y 2006, en miles de pesos)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangue S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A (*)	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006
Flujo neto originado por actividades de operación	48.851.319	90.027.862	9.243.512	45.246.966	151.979.907	145.877.450
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	(48.138.846)	(88.718.037)	(8.003.506)	(22.562.857)	(269.039.933)	(131.627.533)
Flujo neto originado por actividades de inversión	(712.242)	(1.281.941)	(1.239.797)	(22.682.596)	13.459.089	37.675.120
Flujo neto total positivo (negativo) del período	231	27.884	209	1.513	(103.600.937)	51.925.037
Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente	(105)	(1.502)	(211)	(1.601)	(4.074.793)	(8.611.700)
Variación neta del efectivo y efectivo equivalente	126	26.382	(2)	(88)	(107.675.730)	43.313.280
Saldo inicial de efectivo y efectivo equivalente	2.829	2.955	460	458	156.811.266	49.135.533
Saldo final de efectivo y efectivo equivalente	2.955	29.337	458	370	49.135.536	92.448.813

(*) Flujos de efectivo consolidados

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

246

Inversiones S.A.	Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte S.A.		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.		Endesa ECO S.A.		
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
	1.340.099	148.302	2.757.546	-	-	14.425.404	14.946.500	184.400	174.401
1.761.886	22.779.219	21.497.697	-	-	88.690.996	92.039.214	-	5.066.679	
906.990	-	6.795.037	85.043.114	89.406.582	4.598.119	4.494.469	72	16.575	
4.008.975	22.927.521	31.050.280	85.043.114	89.406.582	107.714.519	111.480.183	184.472	5.257.655	
240.228	18.013.542	17.297.870	2.414.398	2.542.785	38.720.351	36.751.205	1.046	4.763.616	
167.083	15.646.309	22.718.485	-	-	30.225.853	37.389.115	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.422.570	9.448.138	9.448.138	60.447.972	61.970.340	33.350.180	33.350.180	183.780	582.980	
-	(15.665)	(15.665)	(70)	(71)	-	-	-	-	
(3.848)	(18.341.098)	(20.164.804)	15.884.125	22.180.814	14.621.284	5.418.135	-	(354)	
1.182.942	(1.823.705)	1.766.256	6.296.689	2.712.714	(9.203.149)	(1.428.452)	(354)	(88.587)	
4.008.975	22.927.521	31.050.280	85.043.114	89.406.582	107.714.519	111.480.183	184.472	5.257.655	

Inversiones S.A.	Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte S.A.		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.		Endesa ECO S.A.		
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
	4.252.114	3.774.874	4.588.795	-	-	76.234.735	82.491.238	-	-
(2.842.175)	(4.272.226)	(5.256.174)	-	-	(85.598.660)	(81.889.161)	-	(2.048)	
1.409.939	(497.352)	(667.379)	-	-	(9.363.925)	602.077	-	(2.048)	
(332)	(48.979)	(12.535)	(1.689)	(1.707)	(323.430)	(108.762)	(1.046)	(7.498)	
1.409.607	(546.331)	(679.914)	(1.689)	(1.707)	(9.687.355)	493.315	(1.046)	(9.546)	
83.881	17.294	4.245.253	6.359.046	2.854.201	1.050.983	1.669.752	620	5.267	
(49.790)	(1.681.722)	(2.131.017)	(145.251)	(190.887)	(5.359.134)	(4.435.899)	-	(81.069)	
(2.176)	387.054	331.934	84.583	51.107	3.196.088	483.921	-	(19.743)	
31.915	(1.277.374)	2.446.170	6.298.378	2.714.421	(1.112.063)	(2.282.226)	620	(95.545)	
(258.580)	-	-	-	-	1.596.269	360.459	72	16.504	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.182.942	(1.823.705)	1.766.256	6.296.689	2.712.714	(9.203.149)	(1.428.452)	(354)	(88.587)	

Inversiones S.A.	Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte S.A.		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.		Endesa ECO S.A.		
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
	1.749.401	(116.325)	1.290.377	-	(177.800)	(15.484.889)	11.489.272	-	(66.128)
(1.545.991)	144.090	(1.242.878)	-	177.800	20.965.796	(7.591.528)	183.780	4.522.133	
(203.690)	-	-	-	-	(5.464.138)	(3.824.397)	(183.678)	(4.453.289)	
(280)	27.765	47.499	-	-	16.769	73.347	102	2.716	
56	(39.483)	(1.262)	-	-	(16.527)	-	-	(2.699)	
(224)	(11.718)	46.237	-	-	242	73.347	102	17	
530	86.845	75.127	-	-	7	249	-	102	
306	75.127	121.364	-	-	249	73.596	102	119	

Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.		Endesa Argentina S.A. (*)		Endesa Chile Internacional		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. (*)		Endesa Inve Generales
2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
18.227.091	21.796.910	51.877.796	59.910.853	27.888.195	124.121.798	7.270.532	7.890.458	1.076.714
89.507.352	79.427.381	434.723.870	423.288.382	-	-	679.068	495.707	1.809.997
174.679	234.470	51.176.250	80.289.592	257.680.744	106.283.212	751.383	378.495	935.710
107.909.122	101.458.761	537.777.916	563.488.827	285.568.939	230.405.010	8.700.983	8.764.660	3.822.421
13.004.353	8.301.632	105.435.382	212.951.541	80.502.367	607.786	4.357.067	4.144.392	262.751
7.863.505	3.612.615	241.610.489	155.048.008	14.416.771	14.668.248	1.628.437	1.856.114	169.433
-	-	149.247.011	155.696.081	-	-	1.995	2.880	-
88.150.544	88.150.544	25.576.194	26.297.982	383.056.260	391.773.372	2.174.501	2.178.422	2.407.932
-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.325.102	(1.109.280)	25.625.487	15.908.840	(183.303.610)	(192.406.459)	[2.383]	[2.112]	[2.895]
(2.434.382)	2.503.250	(9.716.647)	(2.413.625)	(9.102.849)	15.762.063	1.203.397	1.800.147	985.200
-	-	-	-	-	-	[662.031]	[1.215.183]	-
107.909.122	101.458.761	537.777.916	563.488.827	285.568.939	230.405.010	8.700.983	8.764.660	3.822.421

Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.		Endesa Argentina S.A. (*)		Endesa Chile Internacional		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.		Endesa Inve Generales
2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
27.265.172	29.240.072	160.140.260	235.415.937	-	-	14.848.390	19.795.559	4.072.759
(30.626.059)	(28.710.972)	(144.899.501)	(196.777.731)	-	-	(12.474.693)	(16.767.975)	(2.803.461)
(3.360.887)	529.100	15.240.759	38.638.206	-	-	2.373.697	3.027.584	1.269.298
(350.290)	(308.072)	(2.828.425)	(3.302.134)	-	-	(1.244.141)	(1.161.966)	(3.157)
(3.711.177)	221.028	12.412.334	35.336.072	-	-	1.129.556	1.865.618	1.266.141
1.584.798	3.693.248	2.093.647	1.822.399	19.960.083	15.019.063	410.287	353.654	148.598
(1.372.666)	(713.409)	(22.220.160)	(22.265.856)	(7.888.148)	(1.697.054)	(38.587)	(21.854)	(195.740)
771.895	(697.279)	(682.638)	18.137	(21.174.784)	2.440.054	(74.434)	(24.403)	(5.762)
984.027	2.282.560	(20.809.151)	(20.425.320)	(9.102.849)	15.762.063	297.266	307.397	(52.904)
292.768	(338)	(5.749.608)	(13.479.050)	-	-	(222.818)	(372.018)	(228.037)
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	4.429.778	(3.845.327)	-	-	(607)	(850)	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
(2.434.382)	2.503.250	(9.716.647)	(2.413.625)	(9.102.849)	15.762.063	1.203.397	1.800.147	985.200

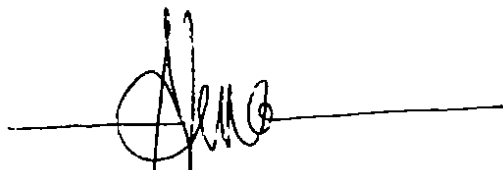
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.		Endesa Argentina S.A. (*)		Endesa Chile Internacional		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. (*)		Endesa Inve Generales
2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
(1.191.167)	2.697.645	21.474.705	29.350.246	10.049.679	5.824.343	(720.006)	2.546.319	648.970
2.090.196	(7.346.054)	(12.705.542)	(12.273.512)	(128.234.251)	(71.692.101)	1.224.281	(2.488.764)	698.782
(899.847)	4.651.720	(15.573.339)	(15.059.715)	118.134.944	65.942.315	(427.808)	(285.735)	(1.351.058)
(818)	3.311	(6.804.176)	2.017.019	(49.628)	74.557	76.467	(228.180)	(3.306)
(411)	(4.229)	(3.285.032)	400.697	20.462	(1.352)	(19.171)	(12.526)	3
(1.229)	(918)	(10.089.208)	2.417.716	(29.166)	73.205	57.296	(240.706)	(3.303)
4.446	3.217	33.373.305	23.284.097	32.243	3.077	551.687	608.983	3.833
3.217	2.299	23.284.097	25.701.813	3.077	76.282	608.983	368.277	530

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

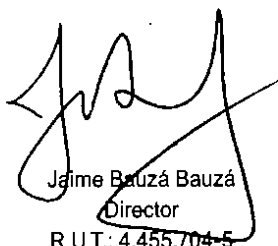
Los Directores de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. y su Gerente General, firmantes de esta declaración, se hacen responsables bajo juramento de la veracidad de toda la información proporcionada en la presente Memoria Anual, en cumplimiento de la Norma de Carácter General N° 30, de fecha 10 de noviembre de 1989, emitida por la Superintendencia de Valores y Seguros.



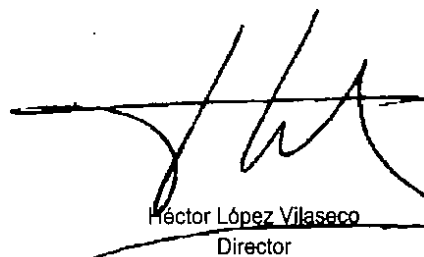
Mario Valcarce Durán
Presidente del Directorio
R.U.T.: 5.850.972.-8



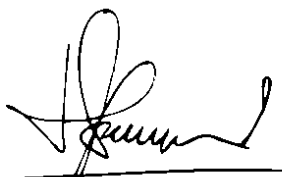
Pedro Larrea Paguaga
Vicepresidente del Directorio
R.U.T.: 48.077.275-K



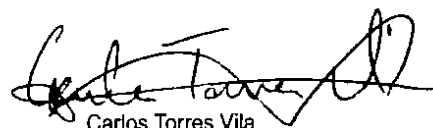
Jaime Bauzá Bauzá
Director
R.U.T.: 4.455.704-5



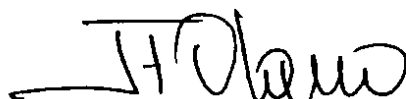
Héctor López Vilaseco
Director
R.U.T.: 14.738.725-3



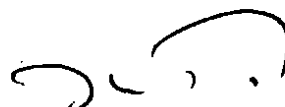
Enrique García Álvarez
Director
Pasaporte Español: 00368833-M



Carlos Torres Vila
Director
Pasaporte Español: 50710025-Q



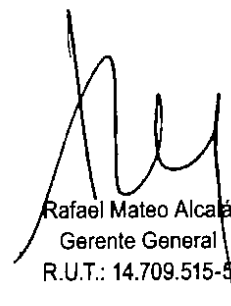
José Fernández Olano
Director
RUT: 48.100.453-5



Jaime Estévez Valencia
Director
R.U.T.: 4.774.243-9



Leonidas Vial Echeverría
Director
R.U.T.: 5.719.922-9



Rafael Mateo Alcalá
Gerente General
R.U.T.: 14.709.515-5

endesa

