endesa chile 05

MEMORIA ANUAL 2005

endesa chile

ENDESA CHILE SE CONSTITUYÓ BAJO LA RAZÓN SOCIAL DE EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. SU CAPITAL SOCIAL ES DE M$ 1.115.200.845, 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 M$ 4.874.470.868 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005. ENDESA CHILE ES CONTROLADA POR ENERSIS S.A. Y OPERA EN LOS MERCADOS ELÉCTRICOS DE 5 PAÍSES EN LATINOAMÉRICA. EN EL AÑO 2005 OBTUVO UNA UTILIDAD DEL EJERCICIO DE M$ 110.622.993 Y UN RESULTADO OPERACIONAL DE M$ 394.861.971. EMPLEADOS A FINALES DE 2005 DABA OCUPACIÓN DIRECTA A 1.560 PERSONAS, A TRAVÉS DE SUS EMPRESAS FILIALES DONDE ESTÁ PRESENTE EN LATINOAMÉRICA.

endesa chile 05

CAPÍTULO		PÁGINA
	CARTA DEL PRESIDENTE	2
	HECHOS DESTACADOS DEL AÑO	6
	ADMINISTRACIÓN	8
01	DATOS MÁS RELEVANTES DE ENDESA CHILE CONSOLIDADA	14
02	IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA	16
	DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS	17
03	RESEÑA HISTÓRICA	18
	PARTICIPACIÓN EN FILIALES Y COLIGADAS	20
	ESTRUCTURA CORPORATIVA	22
04	RECURSOS HUMANOS	24
05	MEDIO AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE	28
06	TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN	30
07	PROPIEDAD DE LA EMPRESA	32
	TRANSACCIONES BURSÁTILES	34
	POLÍTICA DE INVERSIONES Y FINANCIAMIENTO	36
08	RESUMEN OPERACIONAL DE ENDESA CHILE Y FILIALES	38
09	OPERACIONES EN ARGENTINA	50
10	OPERACIONES EN BRASIL	56
11	OPERACIONES EN CHILE	60
12	OPERACIONES EN COLOMBIA	68
13	OPERACIONES EN PERÚ	72
	OTROS NEGOCIOS	75
	INVERSIONES	77
	ACTIVIDADES FINANCIERAS	77
	DIVIDENDOS	82
	HECHOS ESENCIALES O RELEVANTES INFORMADOS A LA SVS	84
14	INFORMACIÓN SOBRE FILIALES Y COLIGADAS	90
15	ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES	107
16	ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	161
17	ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS EMPRESA FILIALES	253
18	DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD	257

CARTA DEL PRESIDENTE

Estimados Accionistas:

Tengo el agrado de presentar a ustedes la Memoria Anual y los Estados Financieros de Endesa Chile, correspondiente al ejercicio 2005.

Con este motivo, quisiera compartir con ustedes algunas consideraciones respecto de alguno de los asuntos más destacables ocurridos durante el período, tanto para la empresa como para la industria en la que se desenvuelve.

Durante el período, la relevante posición de la compañía en la industria energética nacional se ha visto reforzada, toda vez que cuenta con un parque de generación hidráulico de primer nivel, el que ha sido -en gran medida- el soporte de esta actividad en el Sistema Interconectado Central (SIC).

En ese contexto, motivo de gran orgullo es la importancia que han revestido los 690 MW de capacidad que Ralco ha aportado al sistema, alcanzando el 9,2 % de la generación total del SIC, en un escenario de franco crecimiento de la demanda energética, y en el que la escasez de gas natural, que ya se manifestó en el 2004, se extendió también en el año 2005.

Lo anterior justifica claramente nuestra posición a favor de las centrales hidráulicas como la principal fuente de energía en Chile. El agua, recurso que en el país existe con notable abundancia, tendrá un rol clave en el camino de lograr la necesaria autonomía energética.

En ese marco, la compañía estudia concienzudamente la factibilidad de desarrollar el proyecto hidroeléctrico Aysén, que considera la construcción de cerca de 2.400 MW distribuidos en cuatro centrales en la XI Región, sobre la base de la generosidad de los caudales de los ríos Baker y Pascua y la permanente y elevada pluviometría de la zona. Tengan ustedes la certeza de que Endesa Chile actuará con la responsabilidad de siempre y no escatimará recursos para implementar los más altos estándares de calidad existentes, en especial, aquellos relativos al cuidado y respeto del Medioambiente y la Comunidad.

SOLIDEZ FINANCIERA

En el ejercicio 2005, Endesa Chile obtuvo una utilidad neta de $ 110.623 millones, una mejora de 27,4 % sobre los $ 86.805 millones alcanzados en 2004.

Asimismo, durante el pasado ejercicio Endesa Chile continuó sus esfuerzos de reducción de gastos financieros y tasas de endeudamiento. La factibilidad de acceso a los mercados de deuda de la que hoy goza la empresa es –en gran medida- el resultado de un concienzudo trabajo que ha marcado estilo en los últimos años.

Espero que el camino recorrido en el ámbito financiero siga marcando el futuro de la compañía, lo que nos permitirá mejorar cada día más nuestra posición financiera en los mercados en los que Endesa Chile está presente.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN

El resultado operacional del ejercicio 2005 ascendió a $394.862 millones, cifra que representa un incremento de 3,3 % respecto de los $ 382.310 millones anotados en el período precedente, que se explica fundamentalmente por los buenos resultados obtenidos en Chile y en Brasil. Así, este adelanto operacional es fruto de una política comercial consistente con el mix de generación de la empresa y las condiciones de los mercados en los que opera y que brindan a Endesa Chile una favorable plataforma para enfrentar el futuro.

No obstante, este avance operacional fue parcialmente compensado por los menores resultados en Argentina derivados, primordialmente, del impacto del negocio de exportación a Brasil, a la vez que Colombia y Perú mantuvieron los niveles operacionales similares a los obtenidos en 2004.

Endesa Chile dejó de consolidar las cifras contables de Cachoeira Dourada en el último trimestre de 2005, una vez que ésta pasó a formar parte del holding Endesa Brasil S.A. No obstante, el resultado operacional del período enero-septiembre de la generadora brasileña mostró un positivo avance al superar las cifras de 2004 en un 25,2 %, alcanzando $ 18.570 millones frente a los $ 14.829 millones de 2004.

En Chile, el resultado operacional de 2005 alcanzó a $ 189.008 millones, un 21,9 % superior a 2004. En tanto, las ventas físicas de energía eléctrica de la compañía y filiales en Chile alcanzaron 20.731 GWh, equivalente a un 12,3 % sobre 2004.

En tanto, en Argentina el resultado operacional llegó a $ 12.913 millones, comparado con los $ 35.616 millones registrados el año anterior, que se explica principalmente por las operaciones de la central El Chocón.

En Colombia, el resultado operacional ascendió a $ 120.548 millones durante 2005, inferior en $ 2.173 millones al anotado en 2004. La menor hidrología que predominó en el período en la zona del Guavio, obligó a nuestra filial Emgesa a reducir la generación hidráulica en un 4,3 % y, a la vez, aumentar la generación térmica respecto de 2004.

En Perú, el resultado operacional de Edegel durante 2005 alcanzó a $ 53.823 millones, 0,4 % inferior al logrado en 2004.

INVERSIONES Y PRECIOS

Con todo, y debido a la compleja situación del entorno energético que atravesó Chile derivada de la escasez del gas argentino, y a los efectos que también provoca aquella respecto del negocio de interconexión eléctrica entre Argentina y Brasil, la compañía sigue con atención la evolución de la situación, a fin de minimizar los riesgos y aprovechar las oportunidades que surgieran en los distintos mercados, en especial, ante la creciente demanda de energía eléctrica en la región, que llegó a 5,8 % en Argentina; 4,3 % en Brasil; 3,8 % en Colombia; 4% en Chile; y 5% en Perú.

Por ello, Endesa Chile está promoviendo activamente nuevas inversiones donde destaca el proyecto de ampliación Central San Isidro, que involucrará una potencia máxima en ciclo combinado con gas natural licuado (GNL) de 377 MW y que –hemos estimado- entrará en operación comercial en ciclo abierto durante 2007 y en ciclo combinado un año después. Este proyecto supondrá una inversión aproximada de US $ 200 millones.

Además, Endesa Chile participa en el proyecto GNL, junto con otros actores sectoriales. Dicho proyecto contribuirá a la operación con gas para el mencionado nuevo ciclo combinado.

Asimismo, Endesa Chile está llevando a cabo la construcción de la central hidroeléctrica de pasada Palmucho, de 32 MW, que aprovechará el caudal ecológico de la central Ralco y donde los recursos requeridos ascienden a un total aproximado de US $ 32 millones. Su puesta en servicio está programada para finales del año 2007.

En agosto de 2005, Endesa Eco, filial de Endesa Chile dedicada a la promoción de energías renovables, presentó ante la Comisión Nacional de Medio Ambiente Región del Maule la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para la construcción de la minicentral hidroeléctrica Ojos de Agua, que se ubicará a unos 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La minicentral hidroeléctrica, que tendrá una potencia de 9 MW y una producción media anual de 60 GWh, contempla una inversión de unos US $ 16 millones.

Cabe reiterar aquí la decisión de la compañía de iniciar la etapa de prospección para el desarrollo del proyecto que busca construir cuatro centrales en Aysén, XI Región de Chile. Creemos que estas centrales, que consideran una capacidad instalada cercana a los 2.400 MW y, de seguir adelante, requerirían una inversión del orden de US $ 2.000 millones, constituyen una necesidad para el sistema eléctrico chileno. El compromiso con este importante proyecto es una muestra más del responsable y continuo compromiso de Endesa Chile con el desarrollo energético del país.

En materia de precios, las modificaciones a la Ley Eléctrica definidas por la denominada Ley Corta II han tenido repercusión en las tarifas reguladas de generación, que han reflejado valores más concordantes con la realidad de los costos del sistema eléctrico en Chile y los precios internacionales de los combustibles fósiles. La citada Ley toma en consideración también la incertidumbre del abastecimiento de gas natural procedente de Argentina.

Además, el 29 de abril se publicó en el Diario Oficial el Decreto Nº 152 del Ministerio de Economía, en el cual se incorporó un reajuste del 30% en la banda de los precios de clientes libres. Como consecuencia directa de ello, el precio de nudo pasó de US $ 45,40 por MWh a US $ 55,47 por MWh.

SOSTENIBILIDAD, MEDIO AMBIENTE Y GOBIERNO CORPORATIVO

Uno de los hechos destacados de la compañía y sus filiales en 2005 es la obtención de la certificación ambiental en la norma ISO 14.001 de sus centrales Ralco, San Antonio, Tequendama, Limonar, La Tinta, Charquito y La Junca. Con esto, el 92,6 % de la capacidad instalada en América Latina queda certificada bajo esta norma internacional. De un total de 46 centrales, 43 han sido ya certificadas. También Cachoeira Dourada , que a partir del 1 de octubre ya no consolida con Endesa Chile, logró la certificación ambiental ISO 14.001 en mayo de 2005, lo que representa una prueba más de nuestro compromiso con el medio ambiente.

En septiembre de 2005, Endesa Chile obtuvo un excelente resultado en la evaluación 2005 que realiza la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research), lo que refleja el excelente desempeño en Sostenibilidad Corporativa del año 2004, puntaje que la ubica entre las empresas líderes a nivel mundial en la materia.

En tanto, y en el ámbito del Gobierno Corporativo, en el mes de julio de 2005, y en cumplimiento con la Ley Sarbanes Oxley de Estados Unidos, Endesa Chile estableció el Comité de Auditoría, compuesto por miembros del Directorio, el cual acordó aprobar el Procedimiento sobre el Canal Ético y Tratamiento de Denuncias relacionadas con la contabilidad, el control interno de la información financiera y los aspectos relativos a la auditoría, en cumplimiento de la exigencia de la sección 301 de dicha ley.

Final y especialmente, quisiera referirme a la decisión tomada por el Directorio de Endesa Chile en la sesión ordinaria de julio de 2005, relativa a aceptar la renuncia del señor Héctor López Vilaseco a la Gerencia General. Agradecemos sinceramente el aporte y la entrega que por años efectuó el señor López a la compañía, a la que desde ahora contribuirá desde el Directorio. El pasado 1 de septiembre, el Directorio nombró para sustituirle a D. Rafael Mateo Alcalá, que ocupaba hasta entonces el cargo de Gerente de Producción y Transporte. Estamos convencidos que su profesionalismo y entrega, ya probadas durante años en Endesa Chile, son una garantía para la conducción de la empresa, y constituirán un ejemplo para toda la organización.

En ese mismo contexto, quisiera hacer extensivo mis agradecimientos a todos quienes forman parte de la compañía y que a través de una comprometida y ardua labor han contribuido al positivo ejercicio del que, mediante las cifras y hechos señalados en estas palabras, el Directorio, que me honro en presidir, es garante y testigo. Ya lo he mencionado en otras oportunidades: en Endesa Chile trabaja un equipo profesional de primera línea, el cual, tengan ustedes la certeza, seguirá haciendo de la compañía un ejemplo de organización y de liderazgo.

LUIS RIVERA NOVO
PRESIDENTE ENDESA CHILE

HECHOS DESTACADOS DEL AÑO

1. Con fecha 18 de abril de 2005, Endesa Chile suscribió la escritura de constitución de una nueva sociedad filial, cuya razón social es Endesa Eco S.A. Su objeto es promover y desarrollar proyectos de energías renovables, tales como minihidro, eólica, geotérmica, solar, biomasa y otras, y actuar como depositaria y comercializadora de los certificados de reducción de emisiones que se obtengan de dichos proyectos. En agosto de 2005, Endesa Eco presentó ante la Comisión Nacional de Medio Ambiente, Región del Maule, la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para la construcción de la minicentral hidroeléctrica Ojos de Agua, que se ubicará a unos 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La minicentral hidroeléctrica, que tendrá una potencia de 9 MW y una producción media anual de 60 GWh, contempla una inversión de US$ 15,5 millones.

2. Con fecha 19 de mayo de 2005, se publicó, en el Diario Oficial, la ley 20.018, denominada Ley Corta II. Los aspectos destacados de esta ley, que implica un cambio estructural en la regulación eléctrica chilena, son la incorporación de un reajuste del 30% en la banda de los precios de clientes libres y la posibilidad de firmar contratos de largo plazo a un precio fijo con distribuidoras. Las nuevas tarifas resultantes reflejan el costo real del sistema.

3. En abril de 2005, la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), Endesa Chile y Metrogas firmaron un "Acuerdo para el Desarrollo del Proyecto de Gas Natural Licuado o GNL", en el cual se establecen compromisos de compra de GNL y del servicio de regasificación del mismo. Durante junio, Endesa Chile suscribió un convenio denominado "Pool Agreement" con Colbún, Empresa Nacional de Petróleo (Enap), Metrogas y AES Gener, con el objetivo de desarrollar en conjunto un proceso de licitación internacional para seleccionar y adjudicar, a uno o más proveedores, el suministro de gas natural licuado (GNL).

4. El 31 de mayo de 2005, el Directorio de Endesa Chile aprobó por unanimidad constituir una sociedad anónima holding domiciliada en Brasil, bajo la razón social de Endesa Brasil S.A., mediante la cual se procedería a una reorganización de los activos que Endesa Chile, a través de sus filiales Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. y Edegel S.A.A., y su matriz Enersis S.A. y Endesa Internacional S.A. (filial de Endesa S.A.), tienen en ese país. La nueva sociedad tiene como objetivo simplificar la estructura accionaria de los activos del Grupo Endesa en Brasil, crear mayor estabilidad para los flujos de caja locales, mejorar el acceso al financiamiento por terceros, facilitar el posicionamiento del grupo para capturar nuevas oportunidades de negocio y obtener sinergias operativas.

8. En octubre de 2005, Standard & Poor's Ratings Services confirmó las clasificaciones BBB- de Endesa Chile y revisó la perspectiva a positiva desde estable, lo que refleja la expectativa de la clasificadora de que el perfil financiero de la compañía -especialmente sus indicadores de cobertura de servicio de deuda-, se beneficien de una mayor generación de fondos como resultado de mayores precios de electricidad. Durante el mismo mes, la agencia Moody's Investor Services revisó la perspectiva a positiva desde estable, al igual como ya lo había hecho la agencia internacional Fitch el 9 de febrero pasado.

9. El 29 de noviembre de 2005, los directorios tanto de nuestra filial Edegel, en Perú, como de la filial de Endesa S.A., Etevensa, aprobaron la fusión de ambas empresas. Ésta contempla la absorción de Etevensa por parte de Edegel, potenciando nuestra presencia en aquel país. De esta forma, Endesa Chile contaría con una participación de mercado equivalente a un 33 %. El 17 de enero de 2006, la decisión del directorio fue ratificada por las juntas de accionistas de ambas compañías.

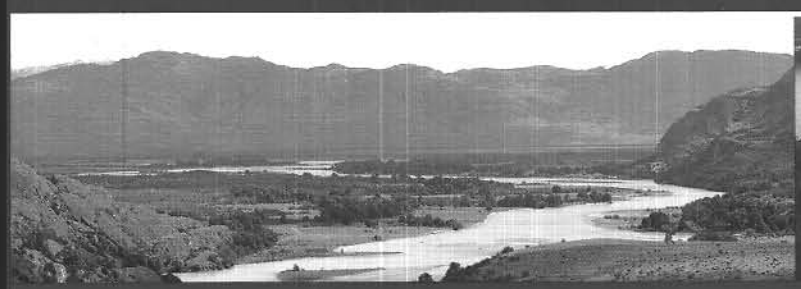
10. Endesa Chile obtuvo un récord de generación total de la energía en el año 2005, la cual alcanzó 18.764 gigavatios hora producidas para el año. Crucial en este logro fue la contribución de la central Ralco, la cuál probó nuevamente su valor a la compañía y al sistema interconectado central, pues su producción llegó a 3.487 MWh en 2005, contribuyendo con el 9,2 % de la generación del SIC.

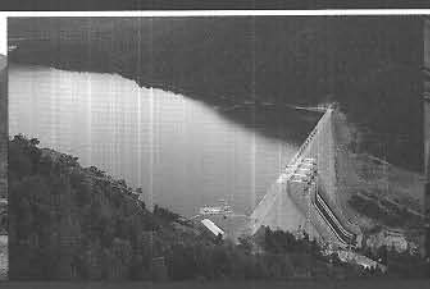
11. En diciembre de 2005 el Directorio de la compañía aprobó la construcción del Proyecto de Ampliación Central San Isidro, que involucra una potencia máxima en ciclo combinado con gas natural licuado (GNL) de 377 MW y una inversión en torno a los US$ 200 millones, la cual se estima entrará en operación comercial en ciclo abierto el 31 de marzo de 2007. La operación en ciclo combinado entraría en operación comercial a partir de febrero de 2008. Cabe mencionar que el 11 de agosto de 2005, Endesa Chile adquirió un 25 % adicional de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., con lo cual la participación directa e indirecta en Compañía Eléctrica San Isidro S.A. llega al 100 % de su capital accionario.

5. El 31 de mayo de 2005, el Directorio de Endesa Chile autorizó la construcción de la central hidroeléctrica de pasada Palmucho, de 32 MW. Ésta aprovechará el caudal ecológico de la central Ralco, su inversión total proyectada alcanza los US$ 32 millones y su puesta en servicio está programada para el segundo semestre de 2007. Este proyecto ha sido ingresado por la compañía al circuito MDL (Mecanismo de Desarrollo Limpio), que constituye uno de los mecanismos de flexibilidad del protocolo de Kioto.

6. El 30 de junio de 2005, el Directorio de Endesa Chile aprobó la constitución de un nuevo órgano societario denominado Comité de Auditoria, requerido por la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas y por exigencia del Sarbanes Oxley Act. Entre sus funciones se encuentra ser uno de los proponentes de la designación y compensación de auditores externos a la junta de accionistas, fiscalizar el trabajo de dichos auditores, aprobar previamente servicios de auditoría externa que sean prestados por auditores externos, y establecer el procedimiento para la recepción y gestión de quejas en el ámbito contable, de control interno o de auditoría.

7. En septiembre de 2005, Endesa Chile obtuvo un resultado de 71 % en la evaluación 2005 que realiza la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research), lo que refleja el excelente desempeño en Sostenibilidad Corporativa del año 2004. Dicha calificación permite que la compañía se ubique en el rango de las empresas líderes a nivel mundial en esta materia. Esta evaluación sitúa a Endesa Chile trece puntos porcentuales por sobre la media de las empresas evaluadas por el instituto de investigación (58 %), y once puntos por sobre el resultado que obtuvo la compañía en el año anterior (60 %).





12. El proyecto hidroeléctrico de la región de Aysén se encuentra en una etapa inicial de prospección, sobre los cuales se están comenzando los primeros estudios. La compañía trabajará con los más altos estándares de calidad en el desarrollo de la iniciativa, y con especial preocupación por el medioambiente y el entorno social. Por otro lado, Endesa Chile y Transelec firmaron un Memorando de Entendimiento, acuerdo que busca desarrollar los estudios del Proyecto de Transmisión que unirá las centrales que la compañía generadora planea construir en la Undécima Región con el Sistema Interconectado Central (SIC).

13. Endesa Chile y sus filiales en Latinoamérica finalizaron, a diciembre de 2005, con el 97,9 % de su capacidad instalada certificada bajo la norma ambiental ISO 14001, lo que equivale a 12.129 MW. Con ello, a la fecha 43 instalaciones han validado sus procesos de gestión en dicha norma. Lo anterior demuestra el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente, a través de la mejora continua en sus procesos de gestión.

14. Al 31 de diciembre de 2005, están certificadas en OHSAS 18001 el 95,4 % de la potencia instalada, y un 80, 9 % de los trabajadores. De esta forma, Endesa Chile y filiales continúan manteniendo el liderazgo en la implementación de estos sistemas, como un manera de garantizar la seguridad y salud ocupacional de los trabajadores.

15. Durante 2005, el precio de la acción de Endesa Chile experimentó una importante alza de 55,1 %, elevando su precio desde $ 334,99 (cifra con que abrió el año) a $ 519,50 (cifra que alcanzó a fines de diciembre). El alza de los ADR fue incluso mayor, ya que el precio se elevó en 67,9 %, al pasar de los US$ 18,24 a US$ 30,62 por ADR en iguales fechas.

ADMINISTRACIÓN

PRESIDENTE

Luis Rivera Novo
Ingeniero de Caminos, Canales y Puertos
Universidad Politécnica de Madrid
R.U.T.: 48.071.010-K

VICEPRESIDENTE

Antonio Pareja Molina
Licenciado en Ciencias Económicas y Empresariales
Universidad de Granada
Pasaporte Español: 24280698-N

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

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
RUT: 48.100.453-5

Antonio Tuset Jorratt
Ingeniero Comercial
Universidad de Chile
R.U.T.: 4.566.169-5

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

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

El actual Directorio fue designado en Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de marzo de 2004, a excepción de los señores José Fernández Olano (designado en sesión de directorio de fecha 30 de junio de 2005, en reemplazo del señor Andrés Regué Godall) y Héctor López Vilaseco, (designado en sesión de directorio de fecha 30 de septiembre de 2005, en reemplazo del señor Ignacio Blanco Fernández).

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 EL AÑO 2005

(Miles de pesos)

DIRECTOR	DIETA ENDESA CHILE	DIETA FILIALES	COMITÉS DE DIRECTORES (1)	PARTICIPACIÓN	TOTAL
Luis Rivera Novo	39.182	-	7.750	-	46.932
Antonio Pareja Molina	27.453	-	0	-	27.453
Jaime Bauzá Bauzá	19.591	-	7.750	-	27.341
Héctor López Vilaseco (2)	6.528	-	0	-	6.528
Ignacio Blanco Fernández (3)	12.418	-	0	-	12.418
Enrique García Álvarez	19.591	-	1.937	-	21.528
Carlos Torres Vila	17.013	-	0	-	17.013
José Fernández Olano (4)	10.777	-	1.937	-	12.714
Andrés Regué Godall (5)	9.153	6.150	0	-	15.303
Antonio Tuset Jorratt	19.591	-	9.687	-	29.278
Leonidas Vial Echeverría	18.298	-	0	-	18.298
TOTAL	**199.595**	**6.150**	**29.061**	**-**	**234.806**

(1) Corresponde a las remuneraciones percibidas como miembro del Comité de Directores y del Comité de Auditoría.
(2) El señor Héctor López Vilaseco es director de Endesa Chile a partir del 30 de septiembre de 2005.
(3) El señor Ignacio Blanco Fernández fue director de la compañía hasta el 30 de septiembre de 2005.
(4) El señor José Fernández Olano es director de Endesa Chile a partir del 30 de junio de 2005.
(5) El señor Andrés Regué Godall fue director de la compañía hasta el 30 de junio de 2005.

PRINCIPALES EJECUTIVOS

GERENTE GENERAL
Rafael Mateo Alcalá
Ingeniero Industrial
Escuela Técnica Superior
de Ingenieros Industriales de Zaragoza
R.U.T.: 14.709.515-5

COMUNICACIÓN
Renato Fernández Baeza
Periodista y Bachiller en Ciencias Sociales
Universidad Gabriela Mistral
R.U.T.: 10.871.675-4

FISCAL
Carlos Martín Vergara
Abogado
Universidad Católica de Valparaíso
R.U.T.: 6.479.975-4

ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
Alejandro González Dale
Ingeniero Comercial
Universidad de Chile
R.U.T.: 10.054.917-4

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 Iglesis Guillard
Ingeniero Civil Eléctrico
Universidad de Chile
R.U.T.: 7.289.154-6

REMUNERACIÓN DE LOS EJECUTIVOS PRINCIPALES Y GERENTES

La remuneración total percibida por los ejecutivos principales y gerentes de Endesa Chile, independiente si reportan o no al gerente general, durante el año 2005, asciende a la cantidad de $ 2.205.037.375.

PLANES DE INCENTIVO

Endesa Chile tiene para sus ejecutivos 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 bonos que se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

INDEMNIZACIÓN POR AÑOS DE SERVICIO

Durante 2005, no hubo pago por indemnización por años de servicio a los ejecutivos principales de la empresa.

ADMINISTRACIÓN DE PRINCIPALES FILIALES

GENERACIÓN ARGENTINA (1)
Miguel Ortiz Fuentes
Ingeniero Naval Mecánico
Escuela Naval de Chile
R.U.T.: 5.249.741-8

GENERACIÓN BRASIL
Francisco Bugallo Sánchez
Ingeniero Eléctrico
Universidad de Cartagena, España
Pasaporte Español: 33224179-N

GENERACIÓN COLOMBIA
Lucio Rubio Díaz
Licenciado en Ciencias Económicas
y Empresariales
Universidad Santiago de Compostela
Pasaporte Español: 32642408-A

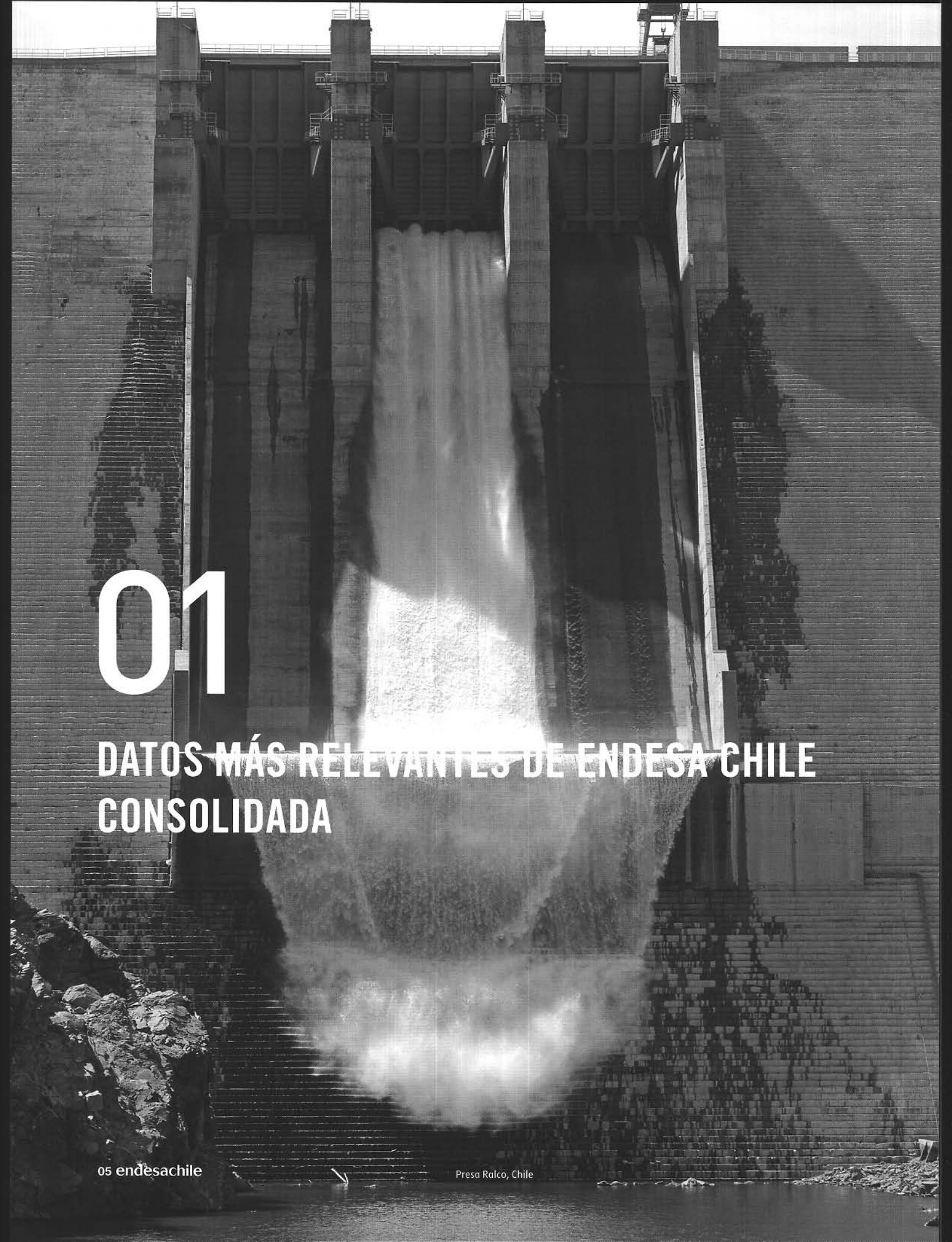
GENERACIÓN PERÚ
José Griso Gines
Capitán de Marina Mercante
Sub Secretaría de Marina Mercante
Pasaporte Español: 32401928-B

INGENDESA
Rodrigo Alcaíno Mardones
Ingeniero Civil Estructuras
Universidad de Chile
R.U.T.: 6.130.728-1

INDEMNIZACIÓN POR AÑOS DE SERVICIO

Durante 2005, no hubo pago por indemnización por años de servicio a los ejecutivos de las principales filiales de la empresa.

(1) Se designó al señor José Miguel Granged Bruñen en el cargo de Gerente de Generación Argentina a partir del 1 de febrero de 2006.



01

DATOS MÁS RELEVANTES DE ENDESA CHILE CONSOLIDADA

Presa Ralco, Chile

	AL 31 DE DICIEMBRE DE CADA AÑO				
	2001	2002	2003	2004	2005
EN ARGENTINA					
Número de Trabajadores	285	284	283	311	311
Número de Centrales Generadoras	5	5	5	5	5
Capacidad Instalada (MW)	3.622	3.622	3.622	3.623	3.624
Energía Eléctrica Generada (GWh)	9.948	7.291	7.997	11.290	12.333
Ventas de Energía (GWh)	12.988	7.897	9.259	11.604	12.579
EN BRASIL (1)					
Número de Trabajadores	47	52	53	53	-
Número de Centrales Generadoras	1	1	1	1	-
Capacidad Instalada (MW)	658	658	658	658	-
Energía Eléctrica Generada (GWh)	2.256	2.467	3.024	3.262	2.645
Ventas de Energía (GWh)	3.743	3.591	3.770	3.902	2.898
EN CHILE					
Número de Trabajadores	870	818	708	725	765
Número de Centrales Generadoras	20	20	21	22	22
Capacidad Instalada (MW)	3.935	3.935	3.763	4.477	4.477
Energía Eléctrica Generada (GWh)	15.741	16.286	16.524	16.797	18.764
Ventas de Energía (GWh)	18.673	18.344	18.681	18.462	20.731
EN COLOMBIA					
Número de Trabajadores	386	315	319	319	326
Número de Centrales Generadoras	10	8	9	10	11
Capacidad Instalada (MW)	3.035	2.735	2.589	2.609	2.657
Energía Eléctrica Generada (GWh)	10.106	10.699	10.794	11.881	11.864
Ventas de Energía (GWh)	14.591	14.639	14.481	15.148	15.077
EN PERÚ					
Número de Trabajadores	164	154	152	154	158
Número de Centrales Generadoras	8	8	8	8	8
Capacidad Instalada (MW)	1.003	1.003	967	967	969
Energía Eléctrica Generada (GWh)	4.176	4.279	4.287	4.136	4.516
Ventas de Energía (GWh)	4.239	4.158	4.443	4.328	4.600
	(millones de pesos al 31 de diciembre de 2005)				
Activo Total	6.822.906	6.997.330	5.803.640	5.509.095	4.874.471
Pasivo Total	3.734.985	3.856.065	2.925.454	2.715.739	2.298.312
Interés Minoritario	1.536.469	1.606.882	1.293.121	1.167.977	933.900
Patrimonio	1.551.452	1.534.384	1.585.065	1.625.378	1.642.259
Ingresos de Explotación	1.121.082	1.006.129	977.247	1.069.838	1.123.039
Costos de Explotación	(710.660)	(595.877)	(584.519)	(651.842)	(689.599)
Resultado Operacional	373.210	371.333	359.465	382.310	394.862
Resultado No Operacional	(265.768)	(336.154)	(190.085)	(171.053)	(155.126)
Resultado Neto	77.393	(9.995)	82.967	86.805	110.623
Índice de Liquidez	0,46	0,48	0,84	1,27	0,54
Coeficiente de Endeudamiento (2)	1,21	1,23	1,02	0,97	0,89

(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 al cierre de 2005 no se incluye la dotación de personal ni la capacidad instalada de la central Cachoeira Dourada en Brasil. Por lo mismo, 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.

02

IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA

Centro de Control de Generación, Endesa Chile

NOMBRE	EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. (ENDESA O ENDESA CHILE)
TIPO DE ENTIDAD	SOCIEDAD ANÓNIMA ABIERTA
RUT	91.081.000-6
DIRECCIÓN	AVENIDA SANTA ROSA 76
	833-0099 SANTIAGO
TELÉFONO	(56-2) 6309000
FAX	(56-2) 6354720
	(56-2) 6353938
CASILLA	1392 DE SANTIAGO
WEB SITE	WWW.ENDESA.CL
TELÉFONO RELACIÓN CON INVERSIONISTAS	6342329
FAX RELACIÓN CON INVERSIONISTAS	6354980
AUDITORES 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 del 6 de marzo de 1945 e inscrito en el Registro de Comercio de Santiago a fs. 727 N° 532 el día 16 de marzo del mismo año.

Los estatutos de la sociedad han experimentado numerosas modificaciones, entre las que cabe destacar la del año 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 del año 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 los Fondos de Pensiones pudieran ser invertidos en acciones de la empresa; y la del año 1988, que amplió el objeto social incluyendo en él la prestación de servicios de consultoría.

Además, debe mencionarse la modificación del año 1992, que volvió a ampliar el objeto social, permitiendo expresamente a la empresa 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; la del año 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 del año 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 del año 1999, que permitió aumentar el porcentaje máximo de concentración accionaria al 65 % del capital con derecho a voto de la sociedad; y la del año 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.

03

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 de la nación. 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 permanentemente las diferentes actividades de la compañía.

En mayo de 1992 se inició el proceso de internacionalización de la compañía, 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 a dicha 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.

El 23 de junio de 2004, Endesa Chile conmemoró 10 años de transacción de sus ADR en la New York Stock Exchange (NYSE), a través de una ceremonia en dicha bolsa, donde estuvieron presentes los principales inversionistas, directores y ejecutivos de la compañía, así como representantes de la NYSE.

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 Endesa Chile y filiales en el SIC, y un 6 % de crecimiento 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 una nueva subsidiaria llamada Endesa Eco S.A., la cual tiene por objeto 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 que se obtengan de dichos proyectos.

A partir del 1 de octubre de 2005, Endesa Chile dejó de consolidar la sociedad Centrais Elétricas 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 contribuidos 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 inicial de 37,85 %.

Actualmente, Endesa Chile, directamente y -a través de sus filiales- opera 46 centrales en Latinoamérica, con una capacidad instalada de 11.726 MW, constituyéndose en una de las empresas generadoras de energía eléctrica más grandes en la región.

PARTICIPACIÓN EN FILIALES Y COLIGADAS

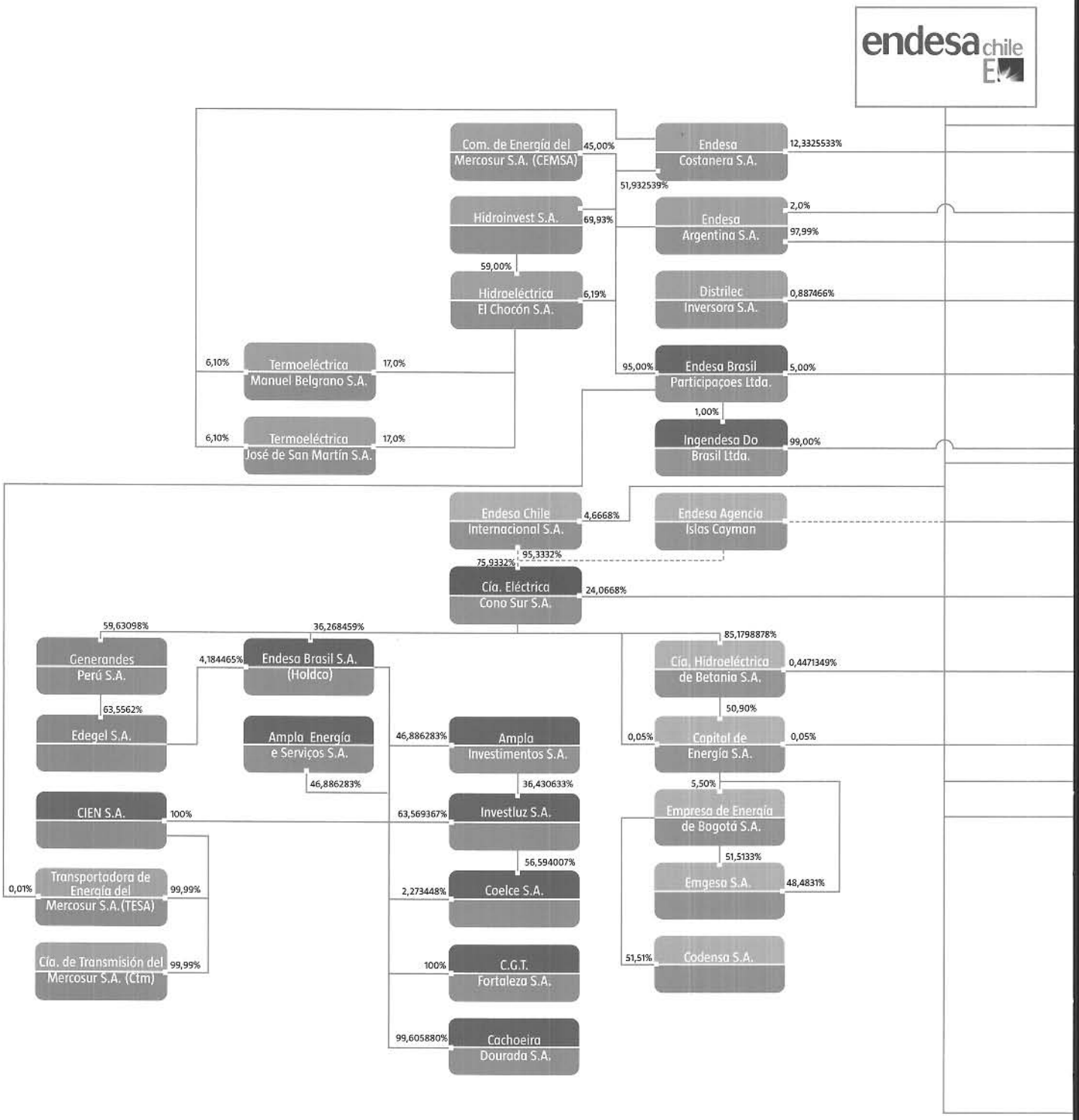
EMPRESAS FILIALES	% PARTICIPACIÓN	
	2004	2005
EN ARGENTINA		
ENDESA COSTANERA S.A. (1)	64,26	64,26
HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.	47,44	47,44
ENDESA ARGENTINA S.A.	99,99	99,99
HIDROINVEST S.A.	69,92	69,92
EN BRASIL		
ENDESA BRASIL PARTICIPACOES LTDA.	100,00	100,00
INGENDESA DO BRASIL LTDA.	97,66	99,99
EN CHILE		
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A. (PEHUENCHE S.A.)	92,65	92,65
EMPRESA ELÉCTRICA PANGUE S.A. (PANGUE 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.) (2)	75,00	100,00
EMPRESA DE INGENIERÍA INGENDESA S.A. (INGENDESA)	97,64	99,99
SOCIEDAD CONCESIONARIA TÚNEL EL MELÓN S.A.	99,95	99,95
ENDESA INVERSIONES GENERALES S.A. (ENIGESA)	99,96	99,96
INVERSIONES ENDESA NORTE S.A.	100,00	100,00
ENDESA ECO S.A. (3)	-	100,00
EN COLOMBIA		
EMGESA S.A. E.S.P. (EMGESA)	22,42	22,42
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.	85,62	85,62
CAPITAL DE ENERGIA S.A.(CESA)	43,68	43,68
EN PERÚ		
EDEGEL S.A.A. (EDEGEL)	37,90	37,90
GENERANDES PERÚ S.A.	59,63	59,63
EN PANAMÁ Y CAYMAN ISLANDS		
COMPAÑÍA ELÉCTRICA CONO SUR S.A.	100,00	100,00
ENDESA CHILE INTERNACIONAL	100,00	100,00

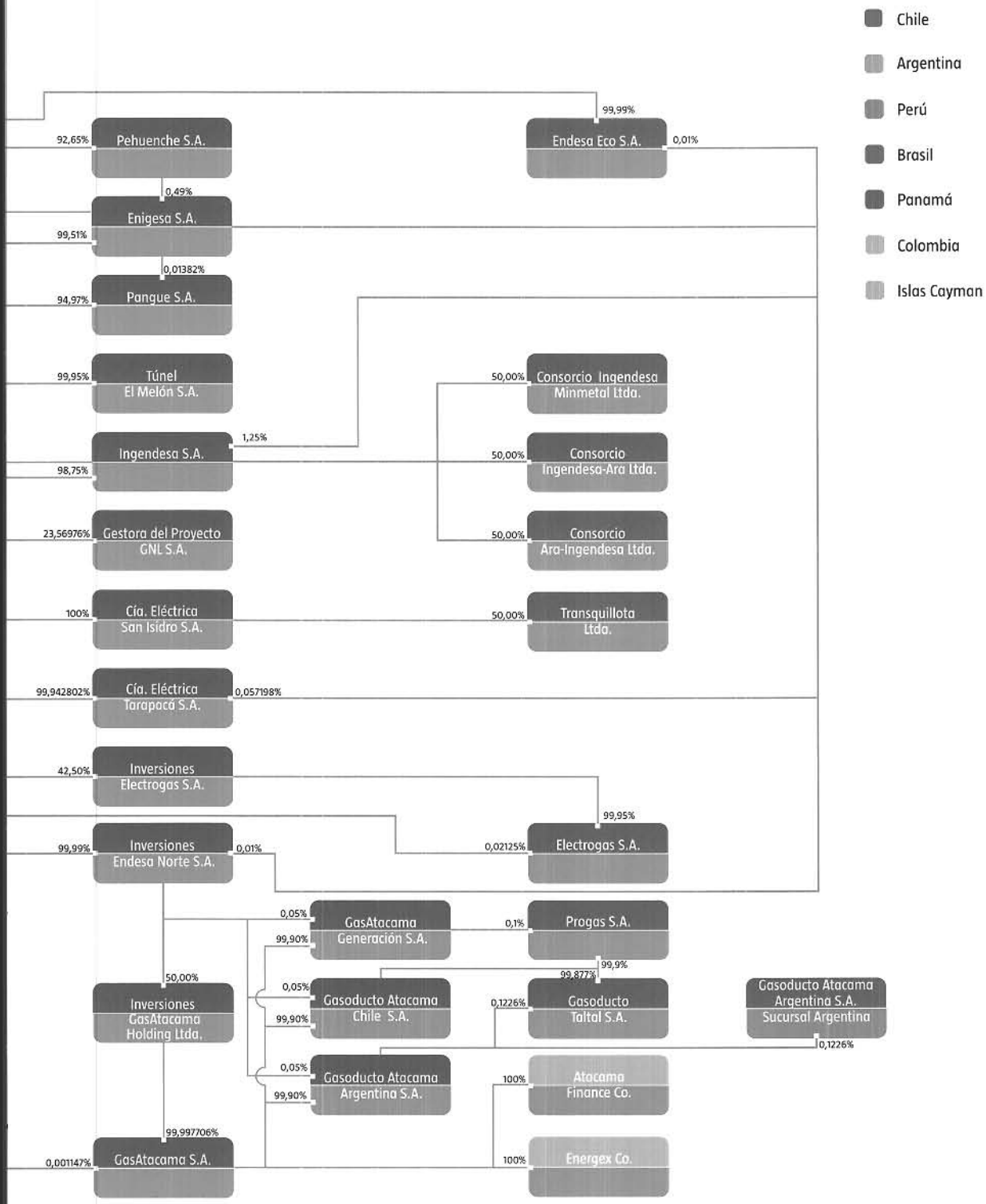
(1) Central Costanera S.A. cambió su razón social a Endesa Costanera S.A. el 20 de septiembre de 2005.
(2) El 11 de agosto de 2005 Endesa Chile adquirió directa e indirectamente un 25 % adicional de Compañía Eléctrica San Isidro S.A.
(3) El 18 de abril de 2005 se constituyó la sociedad Endesa ECO S.A., con el objetivo de promover y desarrollar proyectos de energías renovables.

EMPRESAS COLIGADAS	% PARTICIPACIÓN	
	2004	2005
EN ARGENTINA		
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL MERCOSUR S.A. (CEMSA)	45,00	45,00
COMPAÑÍA DE TRANSMISIÓN DEL MERCOSUR S.A. (CTM)	45,00	37,85
TRANSPORTADORA DE ENERGÍA S.A. (TESA)	45,00	37,85
TERMOELECTRICA MANUEL BELGRANO S.A. (1)	-	11,98
TERMOELECTRICA JOSE DE SAN MARTIN S.A. (1)	-	11,98
EN BRASIL		
ENDESA BRASIL S.A. (2)	-	37,85
CENTRAIS ELÉTRICAS CACHOEIRA DOURADA S.A. (3)	92,51	37,71
COMPAÑÍA DE INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA S.A. (CIEN)	45,00	37,85
AMPLA ENERGÍA E SERVIÇOS S.A. (4)	-	17,75
AMPLA INVESTIMENTOS E SERVIÇOS S.A. (4)	-	17,75
COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ (COELCE) (4)	-	18,14
CGTF-CENTRAL GERADORA TERMELÉTRICA FORTALEZA S.A. (4)	-	37,85
INVESTLUZ S.A. (4)	-	30,53
EN CHILE		
ELECTROGAS S.A.	42,50	42,50
TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA. (TRANSQUILLOTA)	37,50	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.	48,82	50,00
SOCIEDAD CONSORCIO INGENDESA-ARA LTDA.	48,82	50,00
CONSORCIO ARA-INGENDESA LTDA.	48,82	50,00
PROGAS S.A.	50,00	50,00
GESTORA DEL PROYECTO GNL S.A. (5)	-	23,57
EN CAYMAN ISLANDS		
ENERGEX CO.	50,00	50,00
ATACAMA FINANCE CO.	50,00	50,00

(1) Sociedades constituidas el 13 de diciembre de 2005 para llevar a cabo la construcción de las centrales asociadas al FONINVEMEN, en Argentina.
(2) Con fecha 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.
(3) Tras la creación del holding Endesa Brasil S.A., Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. dejó de ser filial de Endesa Chile.
(4) Sociedades en las cuales Endesa Chile pasó a tener participación indirecta en octubre de 2005, tras la creación del holding Endesa Brasil S.A.
(5) Sociedad creada el 16 de noviembre de 2005 para obtener el suministro de gas natural licuado, su regasificación y entrega en la zona central de Chile.

ESTRUCTURA CORPORATIVA




Chile
Argentina
Perú
Brasil
Panamá
Colombia
Islas Cayman
Pehuenche S.A.
92,65%
0,49%
Enigesa S.A.
99,51%
0,01382%
Pangue S.A.
94,97%
99,99%
Endesa Eco S.A.
0,01%
Túnel El Melón S.A.
99,95%
Ingendesa S.A.
98,75%
1,25%
Gestora del Proyecto GNL S.A.
23,56976%
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.
100%
Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.
99,942802%
0,057198%
Inversiones Electrogas S.A.
42,50%
Inversiones Endesa Norte S.A.
99,99%
0,01%
Consorcio Ingendesa Minmetal Ltda.
50,00%
Consorcio Ingendesa-Ara Ltda.
50,00%
Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.
50,00%
Transquillota Ltda.
50,00%
Electrogas S.A.
99,95%
0,02125%
GasAtacama Generación S.A.
0,05%
99,90%
Progas S.A.
0,1%
99,9%
99,877%
Inversiones GasAtacama Holding Ltda.
50,00%
Gasoducto Atacama Chile S.A.
0,05%
99,90%
Gasoducto Taltal S.A.
0,1226%
Gasoducto Atacama Argentina S.A. Sucursal Argentina
0,1226%
Gasoducto Atacama Argentina S.A.
0,05%
99,90%
Atacama Finance Co.
100%
GasAtacama S.A.
99,997706%
0,001147%
Energex Co.
100%

04

RECURSOS HUMANOS

DOTACIÓN DE PERSONAL

En el cuadro siguiente se indica la dotación de personal de Endesa Chile y sus filiales al 31 de diciembre de 2005 (1):

EMPRESAS	EJECUTIVOS SUPERIORES	PROFESIONALES Y TÉCNICOS	OTROS TRABAJADORES	TOTAL
ARGENTINA				
Endesa Costanera S.A.	5	240	17	262
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	1	42	6	49
TOTAL DOTACIÓN EN ARGENTINA	**6**	**282**	**23**	**311**
CHILE				
Endesa Chile	32	416	36	484
Pehuenche S.A.	-	3	-	3
Pangue S.A.	-	-	-	-
San Isidro S.A.	-	-	-	-
Celta S.A.	1	-	-	1
Ingendesa (2)	4	215	34	253
Túnel El Melón S.A.	1	22	1	24
TOTAL DOTACIÓN EN CHILE	**38**	**656**	**71**	**765**
COLOMBIA				
Emgesa S.A.	7	259	26	292
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	1	32	1	34
TOTAL DOTACIÓN EN COLOMBIA	**8**	**291**	**27**	**326**
PERÚ				
Edegel S.A.A.	6	136	16	158
TOTAL DOTACIÓN EN PERÚ	**6**	**136**	**16**	**158**
TOTAL DOTACIÓN ENDESA CHILE Y FILIALES	**58**	**1.365**	**137**	**1.560**

(1) Corresponde a la dotación de personal permanente. No se incluye la dotación de personal de Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A., en Brasil, ya que dejó de ser filial de Endesa Chile en el cuarto trimestre de 2005.
(2) En la dotación de personal de Ingendesa, en Chile, se incluye la dotación de la filial de Ingendesa en Brasil y la de la sucursal en Perú.

ACTIVIDADES DE RECURSOS HUMANOS

CAPACITACIÓN

El plan de capacitación de 2005 tuvo como objetivo continuar potenciando en las personas un nuevo estilo de trabajo que permita la adquisición de habilidades que desarrollan la capacidad emprendedora, la creatividad e innovación, así como el desarrollo de otras competencias en el ámbito técnico-profesional, que respondan a las necesidades propias del negocio de generación eléctrica.

En el marco del Campus Latam, nuestra comunidad de aprendizaje, el personal de generación en Latinoamérica ha continuado con el levantamiento de contenidos de los módulos de la malla plan común de competencias técnicas. Así, se crearon 36 módulos, de los cuales, 22 se plasmaron en modalidad e-learning.

El total de trabajadores capacitados en 2005 fue de 445, lo que implica un 92 % de cobertura en la participación de actividades formativas, llegando a las 1.513 participaciones. El total de horas de capacitación del año fue de 21.398 horas, lo que arroja una tasa de capacitación de 1,8 % (horas de capacitación / horas trabajadas). El índice de capacitación fue de 44 horas / persona (horas de capacitación / dotación promedio).

PREVENCIÓN DE RIESGOS

Es importante destacar que, en 2005, Endesa Chile cumplió 50 años de actividades continuas y sistemáticas en pro de la prevención de riesgos. Para conmemorar este acontecimiento se realizaron durante el año diversas actividades que involucraron a trabajadores propios, personal de empresas colaboradoras y comunidad.

Por otra parte, en 2005 fueron certificadas en el Sistema de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional, OHSAS 18.001, las siguientes centrales generadoras: Cachoeira Dourada, en Brasil; El Chocón, Arroyito y Costanera, en Argentina; Guavio, San Antonio, Tequendama, Limonar, La Tinta, Charquito, La Junca y Martín de Corral, en Colombia; así como Sauzal, Sauzalito, Rapel, Ralco, Pangue, Antuco, El Toro y Abanico, en Chile.

Con la certificación de este grupo de centrales, la potencia total certificada al 31 de diciembre de 2005 alcanzó al 91,9 % en Endesa Chile y sus filiales de Latinoamérica.

El desempeño en prevención de riesgos se mide principalmente a través de dos indicadores: el primero, el índice de frecuencia, el cual indica cuántos accidentes se produjeron en la empresa por cada millón de horas hombre que trabajan en un período, fue de 1,68 en Endesa Chile en 2005. El segundo indicador, el índice de gravedad, el cual señala las consecuencias de los accidentes medidos en días perdidos por cada millón de horas hombres trabajadas en el mismo período, fue de 6 en Endesa Chile en 2005, el más bajo obtenido por la empresa en toda su historia.

A nivel latinoamericano, el índice de frecuencia fue de 3,7 y el índice de gravedad fue de 46. Cabe destacar que durante 2005 en la región, no hubo que lamentar la ocurrencia de ningún accidente grave o fatal en las empresas de generación eléctrica, tanto en personal propio como en empresas colaboradoras.

ADMINISTRACIÓN DE RECURSOS HUMANOS

Como actividad relevante de la Unidad de Administración de Recursos Humanos desarrollada durante 2005, se puede mencionar el Lanzamiento Espacio Endesa, concepto que nace con el propósito de otorgar a los trabajadores y sus familia oportunidades de extensión y desarrollo cultural, así como de esparcimiento. Esto, como una forma de potenciar y estimular en el ámbito laboral los valores de la cultura y el deporte en beneficio del bienestar y desarrollo del trabajador y su grupo familiar.

DESARROLLO DE RECURSOS HUMANOS

De acuerdo con los resultados obtenidos en la encuesta de clima aplicada en octubre de 2004, se preparó y publicó un plan de acción tendiente a abordar los aspectos considerados como potencial de desarrollo, donde destacan las acciones realizadas en torno a:

- Rotaciones Asistidas, Pasantías y Rotaciones de Puestos, que tienen como objetivo fomentar la rotación interna como fórmula de aprendizaje y desarrollo profesional.
- Ofertas internas de empleo, que tienen como objetivo generar oportunidades de desarrollo profesional a los trabajadores de Endesa Chile, a través de concursos internos que permitan seleccionar a los mejores candidatos para ser promovidos a otros cargos, compatibilizando tanto los requerimientos de la empresa como las motivaciones del trabajador. Se realizaron cinco concursos.

- Charlas de temas de interés, que tienen por objetivo difundir materias que nos permitan conocer las funciones y proyectos emprendidos por otras áreas.

- Realización por parte de la alta dirección de reuniones en Santiago y visitas a centrales, incluyendo desayunos u otras iniciativas, que tienen como objetivo fortalecer canales de comunicación más expeditos y lograr un mayor acercamiento entre quienes trabajan en la empresa.

- Realización de Encuesta de Innovación.

- Difusión de Encuesta de Clima, cuyo propósito fue comunicar los resultados de la encuesta y el Plan de Acción para el período 2005-2006, realizando el seguimiento del plan, a través de un espacio informativo en Intranet de Endesa Chile y murales en las centrales.

- Capacitación en el negocio eléctrico acorde con las mallas de competencias técnicas del negocio, actividades que tienen como finalidad fomentar el aprendizaje y desarrollo profesional.

En la orientación a 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, se aplicó 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 se conforma de variados indicadores de capital humano, como son -entre otros- las competencias, rasgos de personalidad, motivaciones y estilos de liderazgo en la conformación de equipos. Para lo anterior, durante el año se entrevistó y aplicó diferentes cuestionarios a 131 trabajadores.

A comienzos de año se realizó una encuesta electrónica de innovación, a través del Campus Endesa, en la que participó el 80,4% de los trabajadores. Como consecuencia de los resultados, se elaboró un plan de acción para reformular el Programa de Innovación en los aspectos de difusión, formación (potenciación de capacidades de descubrir), mayor frecuencia de premiación, temáticas (generales y dirigidas a necesidades), cobertura total y enfoque de procesos (materiales, información y negocio). Esta reformulación entregó un total de 228 propuestas recibidas durante 2005.

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 octubre de 2005 se firmó el Contrato Colectivo de Trabajo con la comisión negociadora del Grupo Pangue, que reúne a operadores y ayudantes de operación, con una vigencia que se extiende desde el 1 de enero de 2006 hasta el 31 de diciembre de 2008.

En diciembre de 2005 se firmó el Contrato Colectivo de Trabajo con representantes del Sindicato de Trabajadores Interempresas N° 7 ENDESA y Filiales, con una vigencia que se extiende desde el 1 de enero de 2006 hasta el 31 de diciembre de 2008.

Por su parte, mantienen su vigencia los contratos colectivos firmados con anterioridad.

05

MEDIO AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE

Endesa Chile cuenta con una estructura consolidada para la coordinación de las materias relacionadas con la Sostenibilidad Empresarial. En cada una de las filiales de generación de Endesa Chile existen Comités de Medio Ambiente y Desarrollo Sostenible, compuestos por los más altos ejecutivos de cada compañía.

Desde abril de 2005, todas las filiales de generación en Sudamérica se encuentran adheridas al Pacto Mundial de Naciones Unidas, con lo cual se han comprometido de manera individual con los diez principios de este acuerdo global de derechos humanos, laborales y ambientales.

En julio de 2005, y por tercer año consecutivo, Endesa Chile se sometió a una evaluación internacional de su desempeño sostenible, realizada por el Instituto de Investigación del Sustainable Asset Management (SAM), que selecciona a las empresas que formarán parte del Dow Jones Sustainable Index (DJSI). En esta ocasión, Endesa Chile obtuvo un notable aumento de once puntos porcentuales en su calificación respecto del año anterior, lo que le permitió pasar de 60 puntos en 2004 a 71 puntos en 2005. Con este puntaje, Endesa Chile está trece puntos porcentuales por sobre el promedio y se sitúa dentro del rango de los líderes mundiales en sostenibilidad corporativa, del sector de servicios eléctricos. Cabe destacar que en el desempeño de la relación con los inversionistas, la compañía obtuvo el máximo puntaje, 100%.

En 2005, Endesa Chile editó su tercer Informe de Sostenibilidad, dando cuenta de las actividades desarrolladas en 2004. Y de manera análoga, sus filiales en Argentina, Colombia y Perú editaron durante 2005 su primer Informe de Sostenibilidad.

Como otra muestra de transparencia hacia las partes interesadas, se creó un minisitio de sostenibilidad empresarial dentro de la página Web de Endesa Chile, en el cual se encuentra información completa sobre las políticas, actuaciones y publicaciones relacionadas con el desempeño sostenible de la empresa, y su relación con las comunidades, los trabajadores, el medio ambiente, el gobierno corporativo, entre otros.

Endesa Chile continúa consolidando la implantación de Sistemas de Gestión Ambiental en sus instalaciones, alcanzando a diciembre de 2005, la certificación en la norma ISO 14.001 de 43 centrales de generación en Argentina, Brasil, Chile, Colombia y Perú, lo que representa el 97,9 % de su capacidad instalada en Sudamérica.

El Directorio de Endesa Chile aprobó la realización de una inversión ambiental significativa, al autorizar la compra e instalación de un precipitador electrostático para la chimenea de la central termoeléctrica Bocamina, con el objetivo de abatir las emisiones de material particulado generado por la combustión de carbón, habiéndose iniciado el proceso de licitación correspondiente para su instalación en 2006.

Como una muestra del compromiso de la empresa con el desarrollo de energías renovables, en 2005 se creó la filial Endesa Eco, cuya misión es contribuir al desarrollo y fomento de las energías renovables (mini hidráulica, eólica, geotérmica, solar, biomasa y otras), con tecnologías limpias y amigables con el medio ambiente, para satisfacer la creciente demanda de energía y de esta forma, garantizar el desarrollo sostenible.

En cuanto a la participación de la empresa en las directrices globales de Cambio Climático (Protocolo de Kyoto), debe destacarse la identificación, evaluación y tramitación del registro de dos proyectos de Mecanismo Desarrollo Limpio (MDL). Se trata de la central hidroeléctrica Callahuanca de Edegel, en Perú, y de la futura minicentral hidroeléctrica Ojos de Agua de Endesa Eco, en Chile.

Las acciones concretas que desarrolladas en 2005 en el ámbito de la sostenibilidad se encuentran enmarcadas dentro del Plan Operativo de Sostenibilidad Empresarial, en el cual se han definido actuaciones de mejora en cada una de las dimensiones del desarrollo sostenible, económica, ambiental y social.

Mayor información del desempeño de Endesa Chile, respecto de los siete compromisos de la política de sostenibilidad de la empresa, está publicada en Informe de Sostenibilidad 2005.

06

TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN

Con la clara visión de que la innovación puede surgir de los más diversos lugares de la organización, y de que es necesario crear y mantener una atmósfera propicia para su desarrollo y evolución, Endesa Chile creó en agosto de 2005 la Subgerencia de Tecnología, Innovación y Soporte Técnico, que tiene -entre otros objetivos- la responsabilidad de fomentar, articular y sistematizar dentro de la línea de negocio de generación en la región, todas las iniciativas relacionadas con la innovación que involucra adoptar nuevas tecnologías que agreguen valor al negocio.

Gracias a esta nueva área, Endesa Chile focalizará sus esfuerzos en:

- La concreción e implementación de las herramientas necesarias para desarrollar una cultura de innovación en toda la organización, a fin de favorecer la germinación de ideas, el desarrollo de conceptos y el florecimiento de nuevos proyectos.

- Fomentar la sistematización de la innovación en las empresas de la línea de negocio de generación en Latinoamérica.

- Difundir el conocimiento asociado a las nuevas tendencias mundiales sobre tecnología e innovación.

- Aprovechar la trayectoria desarrollada por Soporte Técnico, unidad depositaria del conocimiento tecnológico del negocio principal.

- Convertir a la innovación en una competencia, valor y ventaja distintiva en el negocio eléctrico, haciéndola parte de la identidad y cultura empresarial.

PRINCIPALES ACTUACIONES DEL AÑO

Se realizaron una serie de actividades desde la perspectiva de la innovación:

- A comienzos de año se realizó una encuesta electrónica de innovación, a través de Campus Endesa, donde participaron el 80,4% de los trabajadores. Como consecuencia de los resultados, se elaboró un plan de acción para reformular el Programa de Innovación en los aspectos de difusión, formación (potenciación de capacidades de descubrir), mayor frecuencia de premiación, temáticas (generales y dirigidas a necesidades), cobertura total y enfoque de procesos (materiales, información y negocio).

- Durante septiembre se llevaron a cabo, en las centrales de la empresa y en Santiago, las premiaciones con motivo del Programa de Innovación y Creatividad, correspondiente al período comprendido entre mayo y julio de 2005. En ese lapso, se recibieron 95 propuestas, de las cuales 44 fueron aprobadas.

- En noviembre se realizó en Santiago el seminario Gestión Estratégica de la Innovación, desarrollado por profesores del Centro de Educación Ejecutiva de la Universidad Adolfo Ibáñez, con el objeto de que los principales ejecutivos de Endesa Chile en Latinoamérica, compartieran la importancia de la innovación para la estrategia y competitividad de las empresas en la actualidad, como también un lenguaje común dentro de la organización.

DESAFÍOS

Endesa Chile ha demostrado una actitud constante de superación de sus propias metas y -en virtud de esta larga trayectoria- ha decidido iniciar un proceso de estudio, con el fin de identificar ámbitos y proyectos de innovación realizados, diagnosticar el estado actual de sistematicidad de la gestión de la innovación y definir un plan estratégico de innovación y tecnología para Endesa Chile, sus empresas filiales y de administración delegada, bajo el contexto de aprovechar la sinergia organizacional de tal forma que se articulen los esfuerzos a través de planes estratégicos de innovación.

En los distintos países en que Endesa Chile está presente, se requiere un lenguaje común en tecnología e innovación, es decir, contar con sistemas, prácticas y plataformas tecnológicas comunes de tal forma de contar con una comunicación eficaz y eficiente.

Endesa Chile posee una cultura de innovación propia, ajustada a sus necesidades y a los requerimientos impuestos por las líneas estratégicas de la compañía, la misma que potenciada, permitirá obtener el máximo valor de los nuevos desafíos que emprenda.

07 PROPIEDAD DE LA EMPRESA

Caverna de máquinas, Ralco

Al 31 de diciembre de 2005, el capital accionario de la empresa ascendía a 8.201.754.580 acciones suscritas y pagadas, distribuidas en 23.163 accionistas.

DOCE MAYORES ACCIONISTAS

NOMBRE	AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005	
	CANTIDAD DE ACCIONES	% DE PARTICIPACIÓN
ENERSIS S.A. (1)	4.919.488.794	59,98%
A.F.P. PROVIDA S.A.	475.862.057	5,80%
A.F.P. HABITAT S.A.	448.252.263	5,47%
CITIBANK N.A.(BANCO DEPOSITARIO CIRCULAR 1375)	410.954.700	5,01%
A.F.P. CUPRUM S.A.	280.859.870	3,42%
A.F.P. BANSANDER S.A.	213.185.327	2,60%
A.F.P. SANTA MARÍA S.A.	201.051.776	2,45%
A.F.P. PLANVITAL S.A.	66.335.114	0,81%
BANCHILE CORREDORES DE BOLSA S.A.	53.880.362	0,66%
CITIBANK CHILE CTA.DE TERCEROS CAP.XIV RES	43.512.699	0,53%
LARRAÍN VIAL S.A. CORREDORA DE BOLSA	39.950.049	0,49%
COINDUSTRIA LTDA.	33.834.298	0,41%
TOTAL	7.187.167.309	87,63%

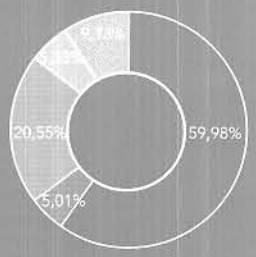
(1) Enersis S.A. es filial de la matriz española, Endesa S.A.

Enersis S.A. es el controlador de Endesa Chile, con un 59,98 % de participación directa.

Cabe mencionar que durante 2005 no hubo transacciones de accionistas mayoritarios de la compañía.

DISTRIBUCION DE LA PROPIEDAD

Enersis	59,98%
ADR (Citibank N.A.)	5,01%
Adm. Fondos de pensiones	20,55%
Personas Naturales	5,33%
Otros	9,13%



CAMBIOS EN LA PROPIEDAD

Los cambios de mayor importancia que se produjeron en la propiedad de Endesa Chile durante 2005 se indican a continuación:

- A.F.P. Provida disminuyó su participación de 6,1553 % en 2004 a un 5,8020 % en 2005.
- A.F.P. Santa María disminuyó su participación de 2,6932 % en 2004 a un 2,4513 % en 2005.
- A.F.P. Bansander disminuyó su participación de 2,8188 % en 2004 a un 2,5993 % en 2005.
- Citibank N.A. Banco Depositario aumentó su participación de 4,7503 % en 2004 a un 5,0106 % en 2005.
- Larraín Vial S.A. Corredores de Bolsa aumentó su participación de 0,2568 % en 2004 a un 0,4871 % en 2005.
- Citibank Chile Cuenta de Terceros Cap. XIV aumentó su participación de 0,3251 % en 2004 a un 0,5305 % en 2005.

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

Durante 2005, 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 2005 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.

POLÍTICA DE INVERSIONES Y FINANCIAMIENTO

La Política de Inversiones y Financiamiento del ejercicio 2006 será oportunamente aprobada por el directorio de la compañía y sometida a la consideración de la Junta General Ordinaria, prevista para el 21 de marzo de 2006.

POLÍTICA DE INVERSIONES

Durante el ejercicio 2005, la sociedad efectuará inversiones según lo establece su estatuto, en las siguientes áreas de inversión, indicándose en cada caso el límite máximo:

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 Chile Consolidado.

2. Aportes de capital a las sociedades filiales y coligadas

2.1 Se efectuarán aportes a las filiales Pangue S.A., Pehuenche S.A., San Isidro S.A., Celta S.A., así como a las coligadas Electrogas S.A., Gasoducto Atacama Chile S.A., Gasoducto Taltal S.A., Gasoducto Atacama Argentina S.A. y GasAtacama Generación 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. Se considerará como máximo de inversión en estas filiales para el año 2005 un monto equivalente al 0,5 % del patrimonio más Interés Minoritario de Endesa Chile Consolidado.

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 el año 2005, 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 el año 2005, un monto equivalente al 10 % 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 Chile 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

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 Chile.

Otras Materias

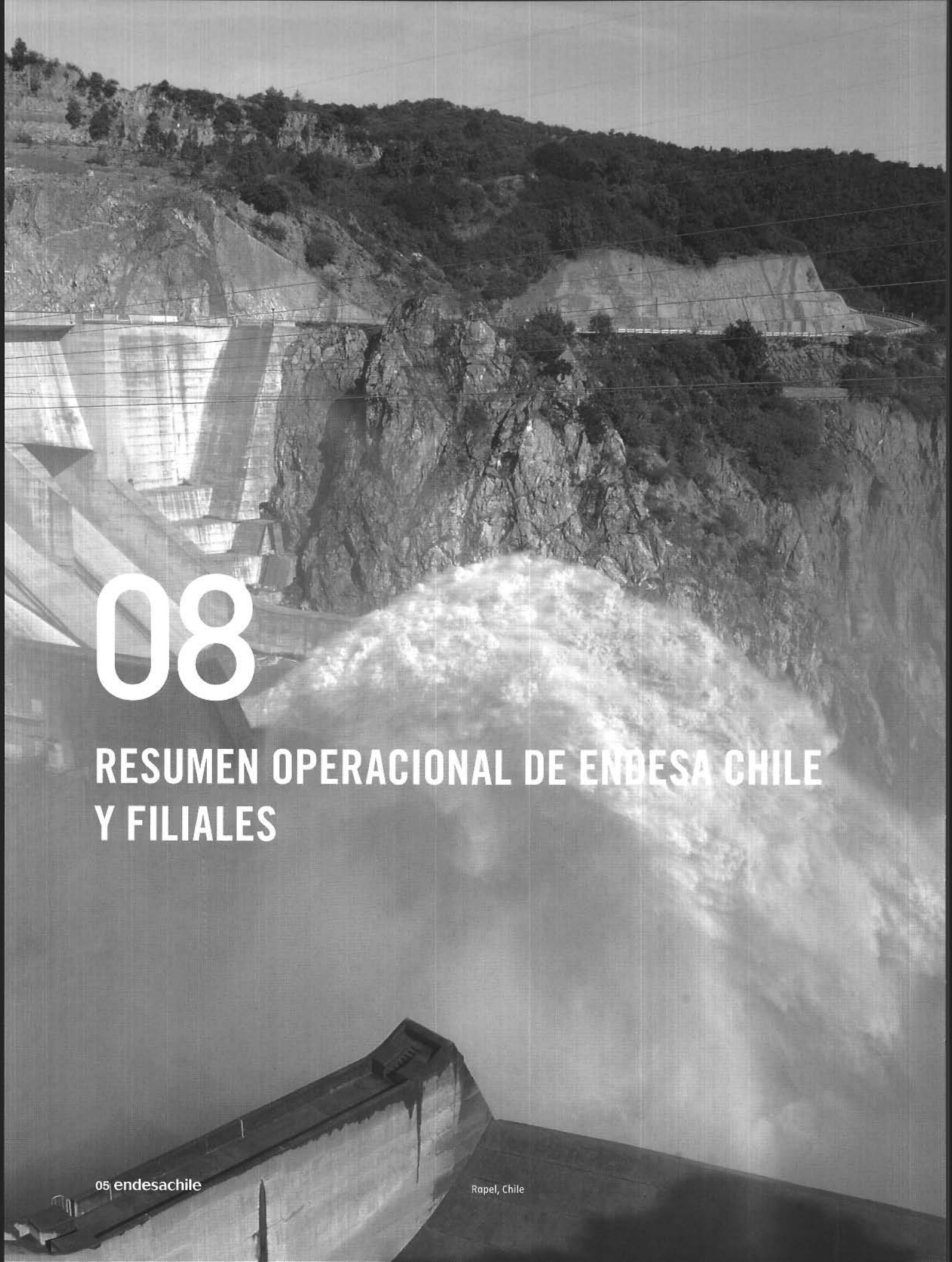
Para llevar a cabo las políticas de inversiones y financiamiento, la administración de la sociedad tendrá facultades suficientes para celebrar y modificar los contratos de compra, venta o arrendamiento de bienes y servicios que sean necesarios para el desarrollo de las actividades propias de la empresa, 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 la Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., de la Empresa Eléctrica Pangue S.A., de Endesa Argentina S.A., de San Isidro S.A. y de Celta S.A., 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.

Asimismo, 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.



08

RESUMEN OPERACIONAL DE ENDESA CHILE Y FILIALES

Rapel, Chile

Las principales actividades que desarrolla Endesa Chile y sus filiales están relacionadas con la generación y comercialización de energía eléctrica y, adicionalmente, la venta de servicios de consultoría e ingeniería en todas sus especialidades. Endesa Chile opera 46 centrales a lo largo de cinco países en Latinoamérica, con una capacidad instalada total de 11.726 MW.

En Argentina, a través de Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A., opera un total de 3.623,6 MW de potencia, que representa el 16 % del total del sistema interconectado del país.

En Brasil, como consecuencia de la creación del holding Endesa Brasil S.A., Endesa Chile dejó de consolidar Centrais Elétricas Cachoeira Dourada (658 MW), lo que implica que a partir del 1 de octubre de 2005 dicha capacidad instalada no se considera dentro de la capacidad instalada total que tiene Endesa Chile en la región. De igual forma, la propiedad de Endesa Chile en la compañía CIEN fue aportada a Endesa Brasil S.A., holding consolidado por Enersis S.A.

Endesa Chile es la principal empresa generadora de energía eléctrica en Chile y una de las más grandes empresas del país, operando un total de 4.476,7 MW de potencia, lo que representa el 37 % de la capacidad instalada en el país. El 76 % de la capacidad instalada de Endesa Chile y sus filiales en Chile es hidráulica y el 24 % es térmica. Endesa Chile participa en el Sistema Interconectado Central (SIC), principal sistema del país, el que abastece el 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 alrededor del 50 % del SIC. La empresa también participa en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), a través de su filial Celta S. A., e indirectamente a través de Gasoducto Atacama Chile S.A. y GasAtacama Generación S.A., suministrando a diversas empresas mineras y con ventas en el mercado spot. La capacidad instalada de Celta S.A. en este sistema alcanza 182 MW, que representa el 5 % del SING. Si se considera 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 S.A. E.S.P. y de Emgesa, opera un total de 2.657,2 MW de potencia, lo que representa el 20 % de la capacidad instalada colombiana.

En Perú, por medio de Edegel, opera un total de 968,5 MW de potencia, que representa el 22 % del sistema peruano.

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

CAPACIDAD INSTALADA (MW) (2)	2004	2005
EN ARGENTINA	3.623,0	3.623,6
EN BRASIL (1)	658,0	-
EN CHILE	4.476,7	4.476,7
EN COLOMBIA (3)	2.608,6	2.657,2
EN PERÚ (4)	966,5	968,5
TOTAL	**12.332,8**	**11.726,0**

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH)	2004	2005
EN ARGENTINA	11.290	12.333
EN BRASIL(1)	3.262	2.645
EN CHILE	16.797	18.764
EN COLOMBIA	11.881	11.864
EN PERÚ	4.136	4.516
TOTAL	**47.366**	**50.122**

VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH)	2004	2005
EN ARGENTINA	11.604	12.579
EN BRASIL (1)	3.902	2.898
EN CHILE	18.462	20.731
EN COLOMBIA	15.148	15.077
EN PERÚ	4.328	4.600
TOTAL	**53.444**	**55.885**

(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 al cierre de 2005 no se incluye la capacidad instalada de la central Cachoeira Dourada en Brasil. Un detalle de dicha capacidad instalada se presenta en el capítulo Operaciones en Brasil.
(2) Las cifras de capacidad instalada reflejan la potencia eléctrica máxima resultante de las características técnicas de cada unidad generadora al cierre del ejercicio.
(3) En 2005, en Emgesa, Colombia, se incorporaron dos plantas menores de 7 MW cada una en Guavio (para abastecimiento de consumos auxiliares, por lo que no se modifica la capacidad efectiva neta de Guavio reconocida en el SIN) y una planta menor de 19,5 MW en La Junca. Asimismo, durante el ejercicio las capacidades instaladas de Termozipa y Betania, Colombia, se modificaron levemente, en razón de la homologación de la metodología de medición.
(4) En 2005, en Perú, la capacidad instalada en Santa Rosa se modificó levemente, en razón de la homologación de la metodología de medición.

DESCRIPCIÓN DEL SECTOR INDUSTRIAL

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

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

Endesa Costanera, Argentina

libre acceso. Las compañías de distribución pueden comprar la energía a través de contratos o en el MEM.

El sistema de despacho argentino es similar al modelo chileno, con un 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 y Puertos 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 o a precios spot establecidos por el Cammesa. 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 excesos o déficits 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. Para el sector eléctrico, la Secretaría de Energía fijó condiciones de operación especiales que rompieron con el sistema marginalista para el MEM. A través de las 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 de gas, no harían parte de 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 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, implica que el suministro se vea 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 objetivo

obtener los recursos necesarios para la construcción de dos ciclos combinados de 800 MW. 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 (FONINVEMEM). 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, más el gestionar la construcción de las 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 FONINVEMEM, las cuales son: Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. y Termoeléctrica José de San Martín S.A. Al 31 de diciembre de 2005, Endesa Costanera S. A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A. tienen una participación del 6,11 % y 17,06 %, respectivamente, en las sociedades generadoras antes mencionadas. Se espera que la fecha de entrada en operación comercial de estas centrales sólo con turbinas a gas sea en diciembre de 2007, y que la entrada en operación comercial con ciclo combinado completo sea en junio de 2008.

En el caso del mercado de gas, a través de los decretos 180 y 181 del año 2004, se establecieron medidas que buscaban recomponer el mercado. Se determinó un sendero de recuperación de precios del gas boca de pozo (res 208), se crearon las figuras de fideicomisos para enfrentar las obras necesarias para ampliaciones de trasporte y se creó el Mercado Electrónico de Gas.

Durante 2005, se emitieron diversas resoluciones relativas al tema del gas, entre las que cabe destacar: 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.

La capacidad instalada del MEM a diciembre de 2005 fue de 23.302 MW, de los cuales 60 % correspondían a capacidad termoeléctrica. La demanda máxima en 2005 fue de 16.143 MW y el consumo anual alcanzó a los 87.780 GWh. Durante el ejercicio, la demanda aumentó un 5,8 % respecto del año anterior.

Aparte del MEM, existe un pequeño subsistema denominado MEMSP, que atiende usuarios del Sistema Patagónico y cuya capacidad instalada es de 777 MW a diciembre de 2005, lo que equivale a 3,2 % de la capacidad total de Argentina.

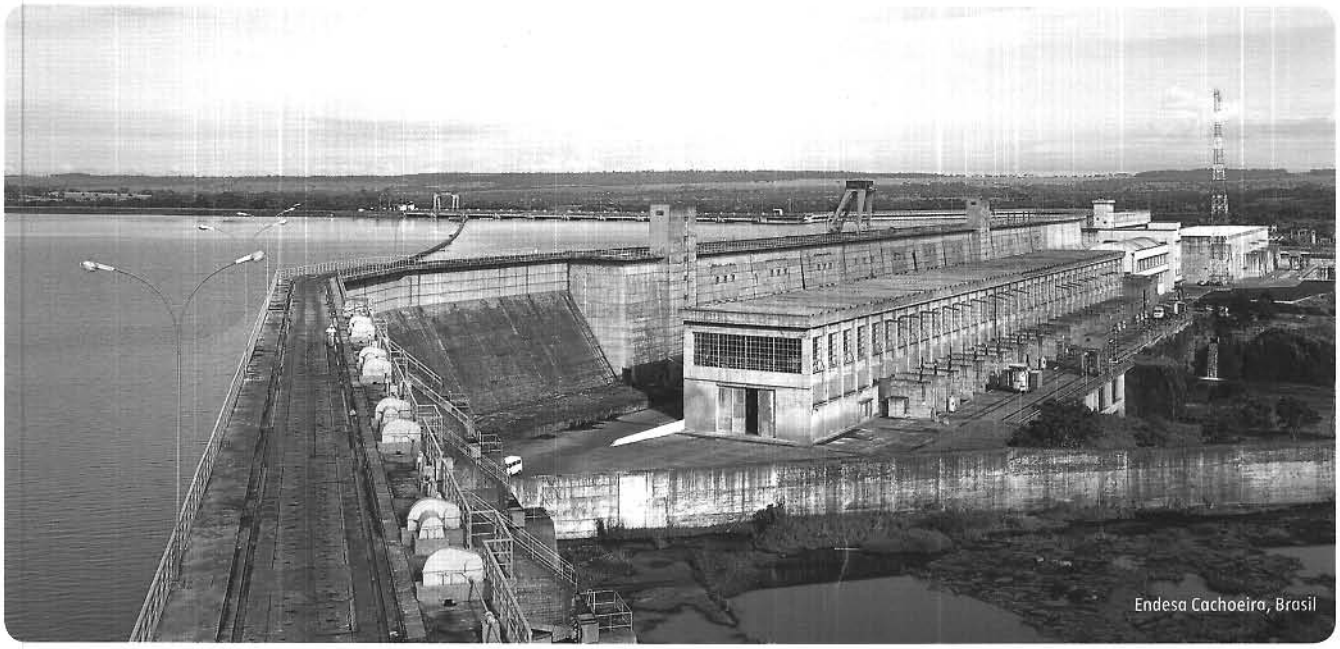
Endesa Chile, a través de sus filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A., es uno de los principales operadores en la actividad de generación en Argentina, con un 16 % del total de la capacidad instalada en el MEM, y con el 14 % en términos de ventas de energía durante 2005. A ellos se agregan CTM y TESA, empresas transportistas dueñas de las líneas de interconexión con Brasil; y CEMSA, empresa comercializadora que ha establecido contratos de exportación hacia ese país a través de la empresa brasileña CIEN. 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 (FONINVEMEN) en un 6,11 % y 17,06 %, respectivamente.

BRASIL

Bajo la actual estructura regulatoria, la industria eléctrica en Brasil es extensamente regulada por el Gobierno Federal, actuando a través del Ministerio de Minas y Energía (MME); y las políticas regulativas son implementadas por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL). El Operador Nacional del Sistema (ONS) es un organismo independiente, encargado de realizar el despacho económico del sistema a nivel horario. El precio para las transacciones spot es determinado por el Mercado Asignador de Energía (MAE), que es controlado por el gobierno.

La capacidad instalada a diciembre de 2005 era de 92.871 MW, de los cuales el 77 % correspondía a capacidad hidroeléctrica y el 23 % a capacidad termoeléctrica y nuclear. La demanda máxima en 2005 fue de 60.918 MW y las ventas de energía alcanzaron 336.146 GWh, lo que representa un incremento del 3,9 % con respecto al año anterior.

Luego del racionamiento del año 2002, la autoridad decidió reestudiar las reglas de operación económica del sistema interconectado. Es así como el 31 de julio de 2004, el MME publicó el decreto 5163-2004, que define un nuevo marco regulatorio, en especial, en relación con la comercialización de energía eléctrica y el proceso de concesiones


Endesa Cachoeira, Brasil

para el ingreso de nuevas centrales. Los aspectos fundamentales del nuevo modelo implementado son la separación de los mercados libre y regulado y, en este último, la obligación de las distribuidoras de contratar el suministro para clientes regulados a través de licitaciones públicas realizadas por la CCEE, las que son separadas entre licitaciones de energía existente (la energía liberada de los contratos iniciales fijados al momento de la apertura del mercado) y energía nueva (energía de nuevas plantas en el mercado).

El 9 de diciembre de 2004 se realizó el primer proceso de licitación de energía existente. A la fecha ya son cuatro los procesos realizados en los que se han comercializado contratos de hasta ocho años de duración, los que se iniciarán entre 2006 y 2009. El 16 de diciembre de 2005 se realizó el primer proceso de licitación de energía nueva, por un total de 1.008 MW hidráulicos y 2.278 MW termoeléctricos, con períodos de duración de 30 años y 15 años, respectivamente.

CHILE

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL Nº 1 de 1982 del Ministerio de Minería y su correspondiente Reglamento contenido en el D.S. Nº 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley: La Comisión Nacional de Energía (CNE) tiene 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) 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 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. La ley, además, establece la creación 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 producen la electricidad con fuentes hidroeléctricas y térmicas. El sector de transmisión lo conforman empresas que transportan la energía en alto voltaje producida por las empresas generadoras, las que venden esta energía a distintos tipos de clientes. Finalmente, el sector de distribución lo componen empresas que compran la energía y luego la distribuyen al público.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías involucradas en la generación eléctrica 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, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores.

Como se desprende, la decisión de generación de cada compañía está supeditada al plan de operación del CDEC. Cada empresa a su vez puede tomar libremente la decisión de vender esta 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 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.

(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 empresas generadoras o distribuidoras.

Es necesario indicar que dada la modificación en la ley efectuada en 2004, el límite de potencia para optar a la condición de cliente libre se reducirá a 500 KW a partir del ejercicio 2006, continuando como límite obligatorio los 2000 KW de consumo.

(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, en forma horaria se valoriza al costo marginal resultante de la operación económica del sistema. Para la potencia, las transferencias son valorizadas al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

La remuneración de la potencia de cada generador en Chile proviene de un cálculo realizado centralizadamente por el CDEC, del cual se obtiene la potencia firme para cada central, valor que es independiente de su despacho.

Las principales modificaciones regulatorias durante 2005 fueron:

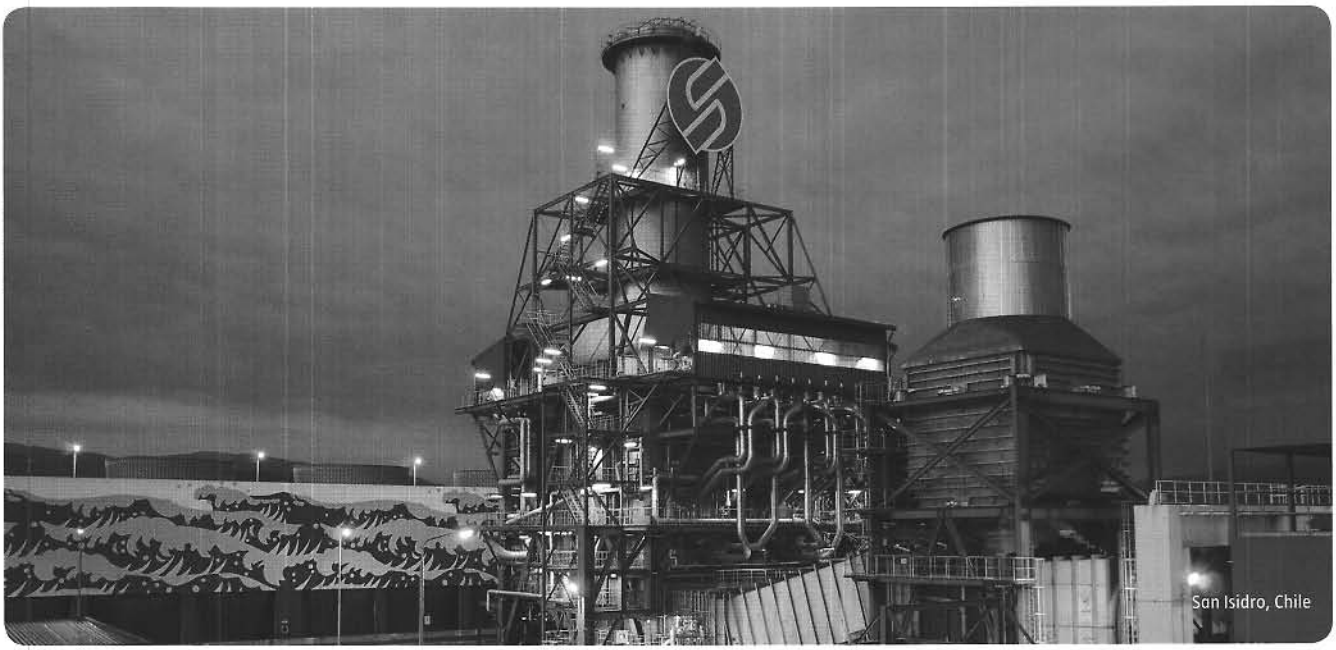
En mayo de 2005 se publicó en el Diario Oficial la Ley 20.018, llamada "Ley Corta II" que, entre otros, define la obligación por parte de las empresas distribuidoras de disponer permanentemente de suministro para el total de su demanda, debiendo realizar licitaciones públicas de largo plazo para mantener esta condición; establece que los retiros sometidos a regulación de precios de 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 un 30%, y posibilita a las empresas generadoras a pactar directamente reducciones o aumentos temporales de consumo con clientes cuyo consumo es inferior a 500 KW.

En junio de 2005 se publicó en el Diario Oficial la Modificación del Código de Aguas. La normativa fija el pago de una patente por el no uso del agua y promueve un acceso competitivo a su aprovechamiento, debido a que cuando hay más una solicitud por un derecho, la adjudicación se hará por remate. Este cobro de patente se aplica a partir del 1 de enero de 2006. Debido al interés hidroeléctrico de la zona, quedan excluidas la localidad de Palena, entre la X y XII Región, donde empezará a regir en 2013.

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 sistema de Aysén y el sistema 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 a diciembre de 2005 de 8.538 MW (definida como la potencia máxima utilizada para el cálculo de la potencia firme para 2005), es un sistema mayoritariamente hidráulico. Un 58 % corresponde a capacidad hidroeléctrica y un 42 % a capacidad termoeléctrica. La demanda máxima en el SIC en 2005 fue de 5.768 MW y la generación bruta alcanzó 37.965 GWh, que representa un incremento de 4,5 %.

Endesa Chile, actuando directamente y a través de sus filiales Pehuenche S.A., Pangue S.A. y San Isidro S.A., es el principal operador de este sistema, con el 50 % del total de la capacidad instalada y 55 % en términos de ventas de energía durante 2005. Otros operadores importantes en este mercado son AES Gener S.A. y Colbún S.A.


San Isidro, Chile

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, en caso de desabastecimiento de gas natural.

El SING cubre el norte del país, desde Arica hasta Coloso en el sur, abarcando unos 700 km. Este sistema, con una capacidad instalada a diciembre de 2005 de 3.596 MW, es predominantemente termoeléctrico (99,6 % de la capacidad instalada total). La generación máxima bruta en el SING en 2005 fue de 1.631 MW y la generación bruta alcanzó los 12.658 GWh, que representa un incremento del 2,7 % con respecto al año anterior.

Endesa Chile, actuando a través de su filial Celta S.A. y su coligada GasAtacama Generación S.A., es un operador importante del SING, con un 26,7 % del total de la capacidad instalada y 35,3 % en términos de ventas de energía durante 2005. 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 regulativo para el suministro de servicios residenciales públicos, incluyendo electricidad, y la Ley N° 143 de 1994 (La ley eléctrica colombiana), que establece el marco regulativo 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: i) establecer las condiciones para una gradual desregulación 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 una Bolsa de Energía a precios spot o mediante contratos libremente negociados con otros partícipes 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 se realiza mediante transacciones bilaterales, las cuales pueden realizarse entre generadores, distribuidores, comercializadores y clientes no regulados. Sin embargo, la CREG está trabajando desde 2004 en una propuesta que modifica la operativa de contratación en el mercado colombiano pasando a ser un sistema electrónico de contratos.

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.

LEY ELÉCTRICA

La Ley Eléctrica en Chile data del año 1982 y determina los procedimientos de la fijación tarifaria para los clientes regulados, además de establecer mecanismos de regulación del sector. En mayo de 1999 dicha ley fue modificada. Los cambios en el marco legal del sector, en lo fundamental, dicen relación con el pago de compensaciones en caso de racionamiento frente a eventos hidrológicos desfavorables, y mayores montos de las multas que puede aplicar la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) a las compañías. Ambas variables han afectado las condiciones de contratación de las empresas sujetas a regulación de tarifas. Asimismo, a mediados del año 2002, el Poder Ejecutivo de Chile despachó al Congreso un proyecto de reforma del marco regulativo del sector eléctrico en Chile, denominado "Ley Corta". Dicha ley fue aprobada por el parlamento chileno el 23 de enero de 2004. Dentro de los objetivos fundamentales de la ley, se cuenta una nueva regulación de los sistemas de transporte de electricidad; regulación de un sistema de peajes de distribución, modificación a la regulación de ingresos por concepto de capacidad y formalización de un mercado de servicios complementarios. Con el objetivo de continuar con las reformas necesarias al marco regulatorio chileno, el 19 de mayo de 2005 se público en el Diario Oficial la denominada "Ley Corta II". Esta ley amplió la banda alrededor de los precios de clientes libres, utilizada para fijación de los precios de nudo, a un 30% y permite firmar contratos con empresas distribuidoras a largo plazo y a precio fijo. Estas reformas permiten reflejar de mejor manera el costo asociado a la generación de energía.

En cuanto a los demás países en los que opera la compañía, en Argentina existe una ley eléctrica que data de 1992; en Perú, desde 1993; en Colombia, desde 1994; y en Brasil, desde 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 extensas 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 señalar 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 en el ámbito medioambiental más alla de la exigidas por la legislación. Al 31 de diciembre de 2005, el 97,8 % de la potencia instalada de Endesa Chile y filiales en Latinoamérica estaba certificada bajo la norma internacional ISO 14.001, habiéndose certificado 7 centrales durante 2005. Si se considera en este porcentaje a Cachoeira Dourada, serían 8 las centrales certificadas, llegando a 97,9 % de la potencia instalada.

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. Con el propósito de disminuir el riesgo relacionado con situaciones de sequía extrema, Endesa Chile ha estado readecuando su política comercial, considerando compromisos de venta acordes con la capacidad de energía firme de sus centrales generadoras en un año seco, y privilegiando a sus mejores contratos y clientes.

Los riesgos cambiarios pueden tener un efecto adverso en nuestros resultados operacionales y en nuestra condición financiera.

En el pasado, el peso chileno y las demás divisas sudamericanas con las cuales Endesa Chile y sus filiales opera, han estado sujetas a grandes depreciaciones y apreciaciones frente al dólar estadounidense y pueden estar sujetas a importantes fluctuaciones en el futuro. Históricamente, una parte importante de nuestro endeudamiento consolidado se ha expresado en dólares estadounidenses y, a pesar de que una porción de nuestros ingresos se vincula con el dólar estadounidense, generalmente hemos estado expuestos y continuamos sustancialmente expuestos a las fluctuaciones de nuestras monedas locales frente a esa divisa producto de las demoras y otras restricciones asociadas a la indexación de nuestros aranceles con el dólar estadounidense.

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 a 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 tienen obligaciones sustanciales en virtud de contratos de venta de electricidad a precio fijo y a largo plazo, cuyos valores fluctúan según el mercado de la electricidad. Además, 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 cada mercado eléctrico, 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 siempre existe una correlación entre 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, puede 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.

COVENANTS FINANCIEROS Y VARIACIONES DE TIPOS DE CAMBIO

Endesa Chile tiene deuda sujeta a covenants financieros y otras restricciones contractuales. Asimismo, eventuales variaciones en los tipos de cambio podrían afectar negativamente los resultados operacionales de la compañía.

INTERVENCIÓN DE AUTORIDADES ESTATALES EN ECONOMÍAS LATINOAMERICANAS

Se ha visto que las autoridades estatales de los países latinoamericanos a menudo cambian las políticas monetarias, crediticias y tarifarias, entre otras, con el objetivo de influir en el rumbo de la economía. Cualquier accionar estatal orientado a controlar la inflación y a influir en otras políticas, a menudo conlleva controles salariales, tarifarios y de precios además de otras medidas impuestas. Los cambios realizados en las políticas de estas autoridades estatales con respecto a tarifas, controles cambiarios, reglamentos e imposiciones pueden tener un efecto adverso en la actividad comercial y el resultado operacional de Endesa Chile, al igual que la inflación, devaluación, inestabilidad social y otros desarrollos políticos, económicos o diplomáticos, incluyendo la reacción del gobierno frente a dichas circunstancias.

ENTORNO ECONÓMICO EN LATINOAMÉRICA

Todas las operaciones de Endesa Chile se encuentran situadas en Latinoamérica. En la actualidad, el 48 % de su resultado operacional consolidado proviene de Chile, y el 52 % restante, fuera del país. Por consiguiente, sus resultados son muy sensibles al desempeño de la economía latinoamericana en su totalidad. El entorno macroeconómico en la región ha sido favorable para Endesa Chile durante 2005, con tasas de variación del producto positivas y crecientes 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, en particular, aquellas que utilizan el gas natural del país trasandino como insumo para cumplir sus contratos.

En Argentina, producto de este déficit, el precio local del gas natural ha sufrido un aumento, lo que podría ocasionar una reducción en nuestros márgenes de explotación, al no poder traspasar dichos costos mayores a nuestros clientes.

Actualmente, la central de Endesa Chile, Tal Tal, y la filial San Isidro dependen del gas natural que se suministra a la zona central de Chile para su generación termoeléctrica, y tienen contratos de compra mínima obligada con proveedores argentinos. El 26 de marzo de 2004, el Estado argentino emitió una resolución que permite la suspensión parcial de las exportaciones del combustible. Por otra parte, dicha resolución concede al Presidente de la República de Argentina la autoridad para suspender en forma temporal los contratos de suministro a largo plazo con los exportadores argentinos. En el caso de sufrir interrupciones continuas en el suministro del gas natural desde Argentina, posiblemente se deberá sustituir el gas natural por combustibles más costosos, tales como el carbón y/o el diesel, con el fin de mantener nuestro actual nivel de generación, lo que se traducirá en mayores costos de generación y menores márgenes de explotación.

Sin embargo, para paliar el riesgo de suministro de gas natural, Endesa Chile participa en un "Pool Agreement" del proyecto de gas natural licuado o GNL, acuerdo que fue firmado el día 20 de junio de 2005, fecha que coincide con el inicio del proceso de licitación. En el proyecto que es liderado por la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), participan además otras compañías como Colbún, AES Gener y Metrogas, y tiene por objeto el poder garantizar fuentes independientes de suministro de gas para nuestras centrales de ciclo combinado.

09

OPERACIONES EN ARGENTINA

Arroyito, Argentina

CENTRALES GENERADORAS

Las centrales generadoras de las empresas filiales de Endesa Chile en Argentina y la potencia instalada correspondiente a cada una de ellas se indica a continuación:

CAPACIDAD INSTALADA (MW) (1)	2004	2005
ENDESA COSTANERA		
COSTANERA (TURBO VAPOR)	1.131,0	1.131,0
COSTANERA (CICLO COMBINADO)	852,0	851,0
CBA (CICLO COMBINADO)	320,0	321,6
TOTAL	**2.303,0**	**2.303,6**
EL CHOCÓN		
EL CHOCÓN (HIDROELÉCTRICA)	1.200,0	1.200,0
ARROYITO (HIDROELÉCTRICA)	120,0	120,0
TOTAL	**1.320,0**	**1.320,0**
TOTAL ARGENTINA	**3.623,0**	**3.623,6**

(1) Corresponde a la potencia instalada informada por el Cammesa.

GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH) (1)	2004	2005
ENDESA COSTANERA	7.859	8.402
EL CHOCÓN	3.431	3.931
TOTAL GENERACIÓN EN ARGENTINA	**11.290**	**12.333**

VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH)	2004	2005
ENDESA COSTANERA	7.973	8.466
EL CHOCÓN	3.631	4.113
TOTAL VENTAS EN ARGENTINA	**11.604**	**12.579**

(1) Corresponde a la generación total, descontados los consumos propios.

ACTIVIDADES Y PROYECTOS

ENDESA COSTANERA S.A.

Durante 2005, la demanda del sistema eléctrico argentino registró un crecimiento del orden del 5,8 % respecto del año anterior, lo que determinó una mayor utilización del parque térmico con combustibles líquidos del Sistema Interconectado Nacional (SIN). Como consecuencia del aumento de la demanda energética, Endesa Costanera produjo durante el año 8.402 GWh netos, un 6,9 % más que el ejercicio anterior, siendo su consumo de gas natural de 1.518 millones de m^3, 3 % superior al 2004. Para satisfacer este incremento de su despacho, la sociedad consumió adicionalmente 349.690 toneladas de fuel oil, lo que representa un aumento del 37 % en relación con 2004; y 7.348 m^3 de gasoil, lo que representa una disminución del 54 % en relación al 2004.

Cabe mencionar que en lo que respecta al fuel oil, en virtud de las inusuales cantidades previstas a utilizar durante 2005, las autoridades decidieron por una parte comprar fuel oil a través de Cammesa por cuenta y orden del Estado Nacional tanto de proveedores externos como internos, y por otra, que Cammesa adelantara los recursos para financiar compras de combustible líquido a los generadores térmicos. Del total del fuel oil consumido por Endesa Costanera S.A., 35 % fue suministrado por Cammesa, 29 % fue prefinanciado por la misma, y el 36 % restante correspondió a combustible propio adquirido por la compañía para la operatoria del swap con central San Isidro de Chile y para abastecer la exportación a Brasil durante los meses de marzo, abril y mayo.

A partir del 1 de septiembre de 2005, las autoridades decidieron poner en aplicación el "unbundling" de gas, según los términos del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional (PEN) Nº 180/04 y las Resoluciones MPFIPS Nº 208/04 y S.E. Nº 752/05. A partir de dicha fecha, la Sociedad se vio impedida de abastecerse de gas directamente desde la Distribuidora ("unbundling"), dejando de estar vigentes los contratos de gas de largo plazo establecidos oportunamente con MetroGas S. A., encontrándose actualmente en un proceso de negociación para restablecer los mismos con productores y/o comercializadoras argentinas.

Por otra parte, cabe mencionar que durante 2005 se registró requerimiento de energía bajo los contratos de exportación a Brasil. Debido a restricciones normativas que impidieron el uso de gas natural para generar con las unidades asignadas a dichos contratos y que impidieron comprar en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) para cubrir los faltantes; y el mantenimiento estacional de algunas de las unidades turbo vapor, Endesa Costanera debió invocar fuerza mayor parcial, dado que no pudo abastecer la totalidad de la energía demandada; y además de acuerdo a lo previsto en los acuerdos de exportación, planteara a Companhia de Interconexão Energética S. A. (CIEN) y a Comercializadora de Energía del Mercosur (CEMSA) la recomposición de la ecuación económica de los contratos al tener que utilizar fuel oil con un costo de generación mucho mayor que el precio del contrato.

Al 31 de diciembre de 2005, ante la imposibilidad de CIEN y CEMSA de suministrar contratos de energía proveniente de Argentina y dado el incumplimiento producido en los pagos de cargos fijos por parte de las brasileñas Furnas y Tractebel, CIEN ha retenido una parte sustancial de los pagos de las facturas referentes al suministro de las líneas Garabí 1 y 2, invocando la aplicación de multas.

El 12 de enero de 2006, el Directorio de Endesa Costanera S.A. además resolvió constituir una provisión para cubrir el riesgo de incobrabilidad de las cuentas por cobrar existentes con CIEN y CEMSA, por un valor de 91.523.640 pesos argentinos.

Las partes se encuentran desarrollando extensas negociaciones a fin de consensuar un acuerdo que contemple los intereses involucrados y que permita superar la controversia planteada, y la continuación de los negocios de exportación de energía a Brasil en base a las nuevas condiciones imperantes en los mercados eléctricos de ambos países, en virtud de los acuerdos celebrados recientemente entre los gobiernos de Argentina y Brasil.

En el aspecto operacional, cabe destacar que en marzo de 2005 la Compañía estableció un hito en la generación térmica del país, con una producción que superó el millón de Megavatios-hora, lo que implica una generación promedio horaria de 1.354 MW.

Mediante los contratos de mantenimiento de largo plazo (LTSA) implementados y puestos en marcha oportunamente con las empresas Siemens Westinghouse Power Corporation y Mitsubishi Heavy Industries de Japón, Endesa Costanera ha realizado las correspondientes Inspecciones de Combustores "Combustion Inspection" de ambas Turbinas a Gas MHI 701 F de 264 MW cada una, pertenecientes al Ciclo Combinado II de 851 MW.

Endesa Costanera, Argentina

Con respecto a las unidades convencionales, se realizó en el mes de marzo la Reparación General del Monoblock Nº 6, compuesto por una turbina de vapor Hitachi de 350 MW y caldera Babcock Oberhausen de origen alemán.

En el aspecto financiero, merece citarse que en el mes de septiembre de 2005, Endesa Costanera S.A. alcanzó un acuerdo con Credit Suisse First Boston Internacional a fin de reestructurar el préstamo sindicado y el suscripto con JP Morgan Chase, conjuntamente ambos por un monto de US$ 30,5 millones, contemplando dicha reestructuración -entre otros aspectos- la extensión del plazo de vencimiento del pago de capital.

En materia regulatoria, el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) continuó intervenido por la autoridad en lo que se refiere a dos aspectos claves: la formación del precio de venta de energía horaria y el pago de lo producido por los generadores. Por efectos de las citadas medidas, la sociedad recibe parcialmente el pago de sus acreencias mensuales, siendo el resto destinado al Fondo para Inversiones Necesarias que permitan Incrementar la Oferta de Energía Eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista (FONINVEMEM). Dicho fondo fue creado por la autoridad, Resolución S.E. Nº 712/04, ante la evidente falta de inversión en oferta de energía eléctrica, invitando a las generadoras privadas a derivar los montos que el Estado adeuda al sector y por espacio de 3 años, con el fin de obtener los recursos económicos suficientes para incorporar nueva generación de tecnología de ciclos combinados.

El 27 de octubre de 2005, Endesa Costanera S.A., junto a otros generadores, manifestó su decisión de realizar la gestión de la construcción de las centrales y operar y mantener estas instalaciones por un período de 10 años, suscribiendo el acuerdo de adhesión definitiva. A fines de 2005, la compañía constituyó–con los otros generadores participantes- las Sociedades que tendrán a cargo dichos proyectos, siendo la participación de Endesa Costanera S.A. de 6,11 % en los nuevos proyectos.

HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.

Con condiciones hidrológicas favorables, la compañía logró generar un 14,6 % más de energía respecto del año anterior. La generación neta del complejo El Chocón Arroyito alcanzó los 3.932 GWh, llegando el embalse al final del año con un 97 % de reservas energéticas respecto de su capacidad a cota máxima. Por tanto, frente a un año de pronóstico inicialmente medio en términos de aportes, la estrategia de comercialización se centró en recuperar cota del embalse, dando prioridad en asegurar el cumplimiento de los compromisos de aportes de agua al Río Limay definidos por la Autoridad Interjurisdiccional de Cuencas (AIC).

En el aspecto comercial, Hidroeléctrica El Chocón S.A. continuó focalizando su gestión a fin de 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 2005 se incrementó

un 16 % su participación en el mercado de contratos a término, alcanzando a 1.145 GWh la energía comercializada en el mismo.

En el transcurso del año, se continuó trabajando con el grupo Generadores de Energía Eléctrica del Area Comahue (GEEAC) para la construcción de la 5º línea Comahue-Cuyo, con aportes Salex del Corredor Comahue-Buenos Aires y Centro-Cuyo. Su realización, implicaría inicialmente una mayor transmisión del Comahue del orden de los 400 MW.

Durante 2005, se concretó el proyecto de ampliación de la capacidad de transmisión de las estaciones de Choele Choel y Olavarría, lo que permitirá, una vez superados algunos ajustes pertinentes, incrementar la capacidad de transporte en 300 MW, redundando en un mayor acceso al mercado para la sociedad.

En cuanto al proyecto Desconexión de 3 reactores de la Central El Chocón, la compañía solicitó al Organismo Encargado de Despacho (OED) a finales de 2004, el retiro de servicio programado de tres reactores de 80 MVAr (Megavolt ampere reactivo) cada uno, con el objeto de evitar probables daños e indisponibilidades en las instalaciones cedidas en concesión a Hidroeléctrica El Chocón S.A.

Como corolario de la gestión realizada ante Cammesa, el ENRE, Transener y la Secretaría de Energía (SE), la autoridad emitió la Resolución S.E. Nro 1192/05. La misma dispone, entre otras cosas, la instalación de dos bancos de reactores fuera del ámbito fisico de responsabilidad de Hidroeléctrica El Chocón S.A. con cargo a la demanda por un presupuesto oficial de 15 millones de pesos argentinos. Adicionalmente, la citada resolución establece que la desafección definitiva de los 3 reactores de la central El Chocón se hará efectiva al ponerse en servicio los nuevos, y que el Estado se hará cargo del destino final de los rezagos. Aún no se dispone de la fecha correspondiente, pero se estima que ocurrirá en el primer semestre de 2006.

En el aspecto operacional, durante 2005 la disponibilidad acumulada en el año del complejo El Chocón y Arroyito fue del 98,9 %, habiéndose cumplimentado en forma satisfactoria el mantenimiento mayor programado del transformador Principal N° 3, así como las inspecciones de rodetes de turbinas de El Chocón.

En el ámbito de la seguridad de presas, durante 2005 se desarrolló la tercera Auditoría de Consultor Independiente a requerimiento del ORSEP (Organismo Regulador de Seguridad de Presas) para los emplazamientos de El Chocón y Arroyito, contando como Consultores Independientes al Dr. Giovanni Lombardi (Suiza) y al Ing. Oscar Vardé (Argentina). Esta actividad es obligatoria, ya que así lo exige el Contrato de Concesión.

En términos generales, los resultados de la auditoría mostraron un comportamiento satisfactorio para ambos emplazamientos y fueron muy bien recibidas las mejoras en la temática de Seguridad de Presas que Hidroeléctrica El Chocón S.A. implementó en los últimos años.

Igualmente, el 5 de mayo de 2005, el directorio de Hidroeléctrica El Chocón S.A. autorizó la inversión necesaria para incrementar la cota de la presa de Arroyito, que permita una mayor regulación de las crecidas y salvaguardar de esta manera la seguridad de evacuación y vertimiento, a la vez que posibilita aumentar la generación de la central en aproximadamente 51 GWh/año medio.

En el período se dieron los primeros pasos hacia el Desarrollo Sostenible Empresarial, siguiendo los conceptos corporativos en la materia. Se definió la Política de Sostenibilidad Empresarial orientada hacia una gestión integral, incorporando los conceptos de crecimiento económico, responsabilidad social y compromiso ambiental. Así, se publicó el primer Informe de Sostenibilidad, donde se describen las actividades del año anterior.

En ese sentido, el 29 de julio de 2005 la compañía obtuvo la certificación OHSAS 18.001(99). Este acontecimiento reafirma nuestro compromiso de mantener un ambiente laboral sano y seguro, de acuerdo a nuestra Política de Seguridad y Salud Ocupacional y está alineado con la Política de Sostenibilidad Empresarial, mencionada precedentemente, bajo la cual se orientan las estrategias y actuaciones de Hidroeléctrica El Chocón S.A.

Adicionalmente, se concretó la adhesión al Pacto Global, como evidencia del compromiso con los principios fundamentales de respeto por los derechos humanos, las normas laborales y el medio ambiente.

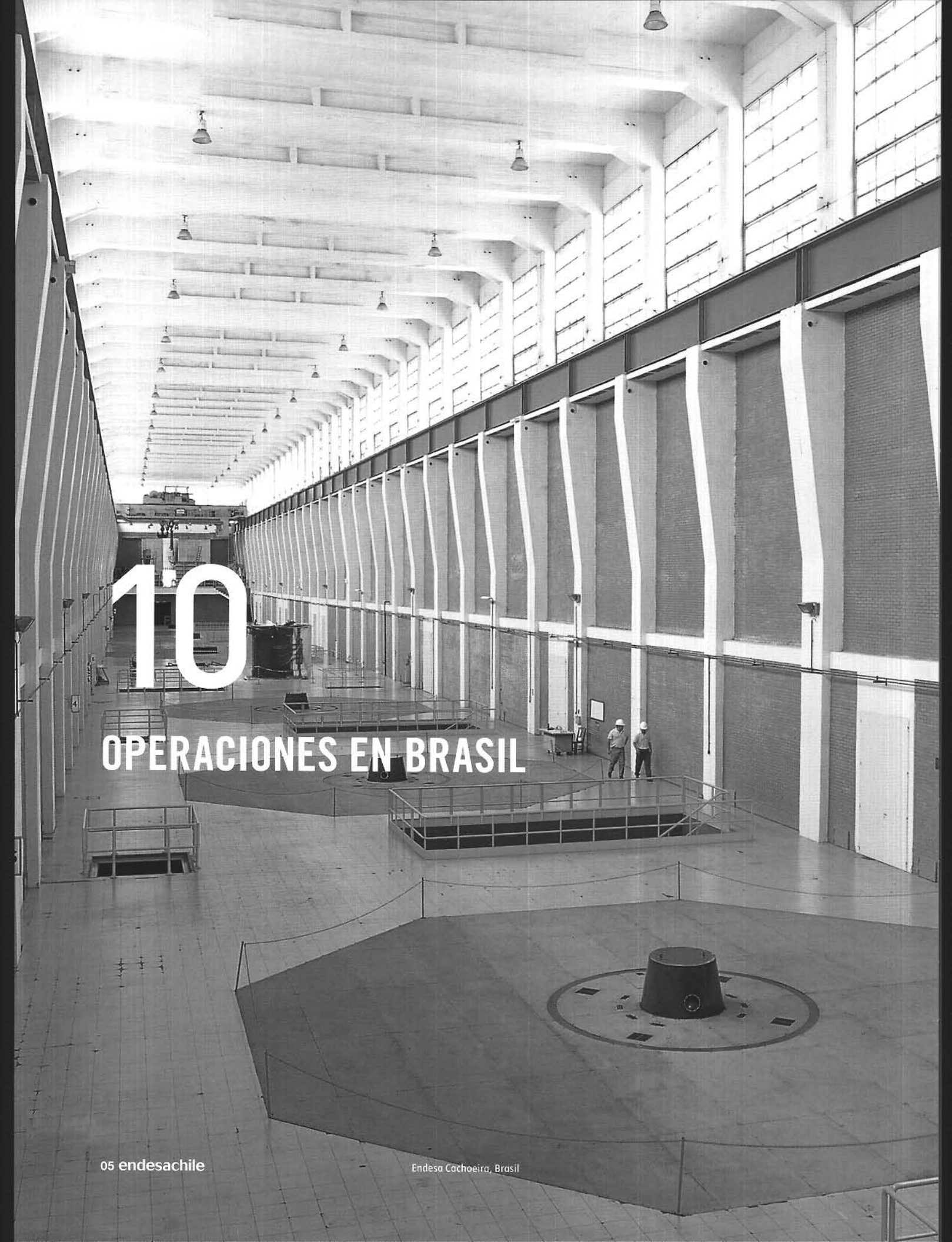
En materia regulatoria, el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) continuó intervenido por la Autoridad en lo que se refiere a dos aspectos claves: la formación del precio de venta de energía horaria y al pago de lo producido por los generadores.

Por efectos de las citadas medidas, la sociedad recibe parcialmente el pago de sus acreencias mensuales, siendo el resto destinado al Fondo para Inversiones Necesarias que permitan Incrementar la Oferta de Energía Eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista (FONINVEMEM).

Dicho fondo fue creado por la autoridad, Resolución S.E. Nº 712/04, ante la evidente falta de inversión en oferta de energía eléctrica, invitando a las generadoras privadas a derivar los montos que el Estado adeuda al sector y por espacio de 3 años con el fin de obtener los recursos económicos suficientes para incorporar nueva generación de tecnología de ciclos combinados.

El 27 de octubre de 2005, Hidroeléctrica El Chocón S.A., junto a otros generadores, manifestó su decisión de realizar la gestión de la construcción de las centrales y operar y mantener estas instalaciones por un período de 10 años, suscribiendo el Acuerdo de Adhesión Definitiva. A fines de 2005, la compañía constituyó, con los otros generadores participantes, las sociedades que tendrán a cargo dichos proyectos, siendo la participación de Hidroeléctrica el Chocón S.A. de 17,06 % en los nuevos proyectos.

El Chocón, Argentina



10 OPERACIONES EN BRASIL

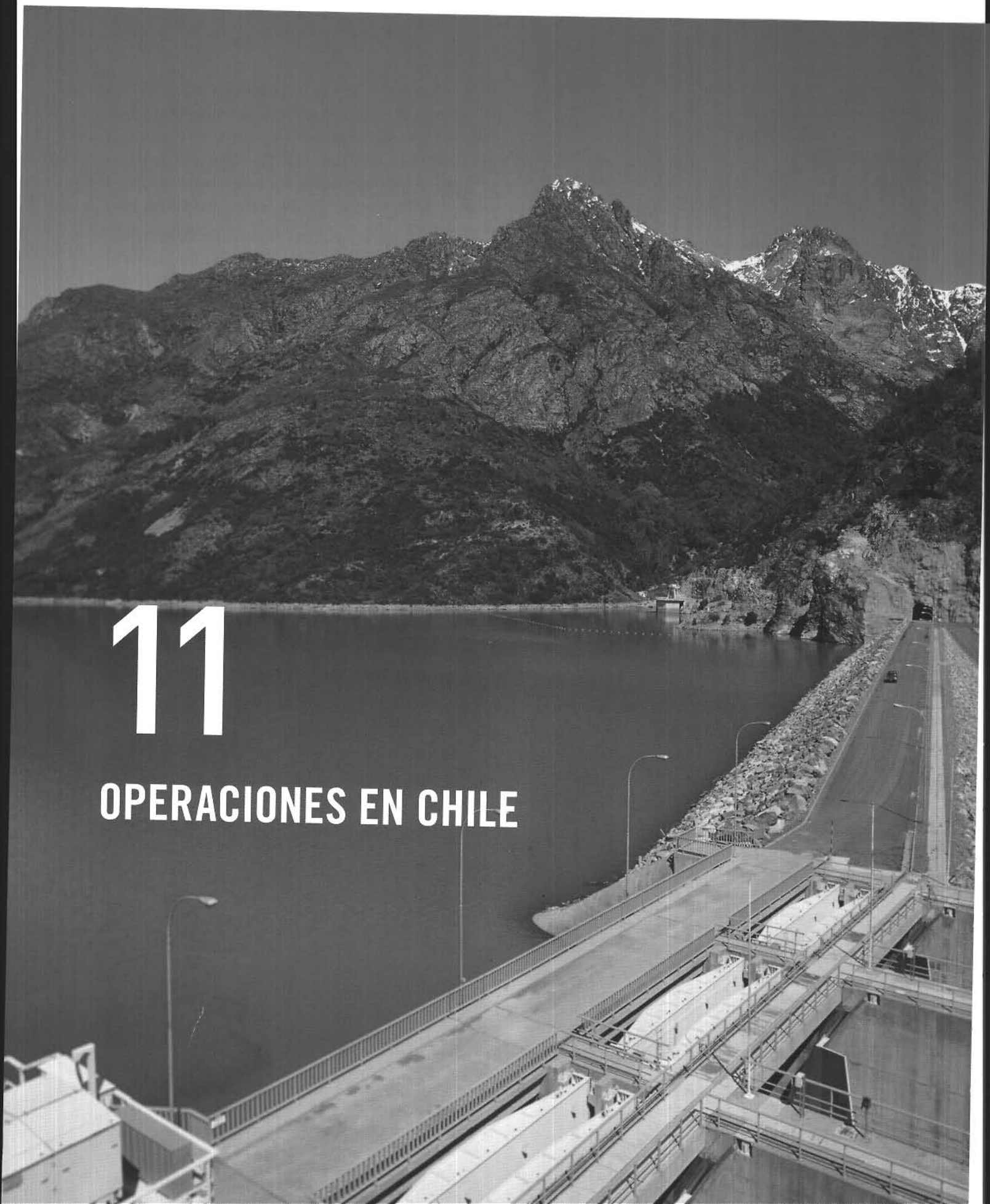
Endesa Cachoeira, Brasil

GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH) (1)	2004	2005
CACHOEIRA DOURADA	3.262	2.645
TOTAL GENERACIÓN EN BRASIL	**3.262**	**2.645**

VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH) (1)	2004	2005
CACHOEIRA DOURADA	3.902	2.898
TOTAL VENTAS EN BRASIL	**3.902**	**2.898**

(1) Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. fue filial de Endesa Chile hasta el 30 de septiembre de 2005, fecha de constitución de Endesa Brasil S.A., a partir de la cual pasó a ser filial de Enersis S.A., por lo que esta tabla muestra la generación y las ventas de Cachoeira Dourada de todo el año 2004 y de los primeros nueve meses de 2005.



11

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)	
			2004	2005
Los Molles	Endesa Chile	Hidráulica	18,0	18,0
Rapel	Endesa Chile	Hidráulica	377,0	377,0
Sauzal	Endesa Chile	Hidráulica	76,8	76,8
Sauzalito	Endesa Chile	Hidráulica	12,0	12,0
Cipreses	Endesa Chile	Hidráulica	106,0	106,0
Isla	Endesa Chile	Hidráulica	68,0	68,0
Abanico	Endesa Chile	Hidráulica	136,0	136,0
El Toro	Endesa Chile	Hidráulica	450,0	450,0
Antuco	Endesa Chile	Hidráulica	320,0	320,0
Ralco	Endesa Chile	Hidráulica	690,0	690,0
Tal Tal	Endesa Chile	Fuel/Gas	244,9	244,9
Diego de Almagro	Endesa Chile	Fuel/Gas	46,8	46,8
Huasco tg	Endesa Chile	Fuel/Gas	64,2	64,2
Huasco Vapor	Endesa Chile	Carbón	16,0	16,0
Bocamina	Endesa Chile	Carbón	128,0	128,0
Pehuenche	Pehuenche	Hidráulica	566,0	566,0
Curillinque	Pehuenche	Hidráulica	89,0	89,0
Loma Alta	Pehuenche	Hidráulica	40,0	40,0
Pangue	Pangue	Hidráulica	467,0	467,0
Tarapacá tg	Celta	Fuel/Gas	24,0	24,0
Tarapacá carbón	Celta	Carbón	158,0	158,0
San Isidro	San Isidro	Fuel/Gas	379,0	379,0
TOTAL			**4.476,7**	**4.476,7**

(1) Las cifras de capacidad instalada reflejan la potencia eléctrica máxima resultante de las características técnicas de cada unidad generadora al cierre del ejercicio.

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 (En caso de incluir la coligada GasAtacama Generación Limitada, la potencia instalada en el SING alcanza al 27 %).

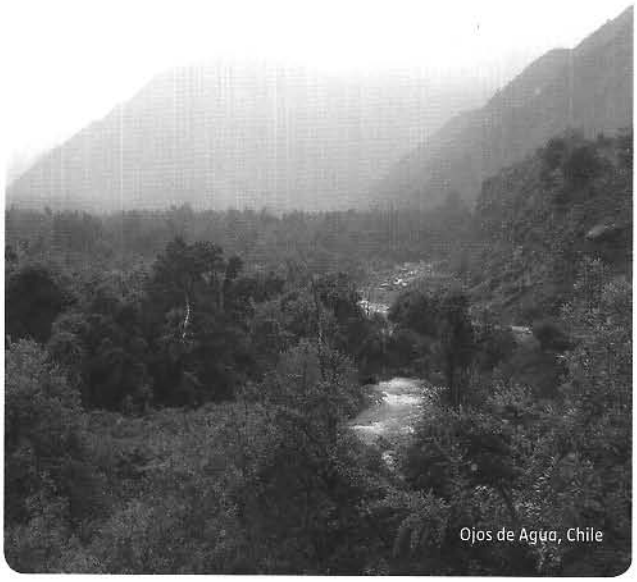
ENDESA ECO

Como una muestra del compromiso de Endesa con el desarrollo de las energías renovables, en 2005 se creó la empresa Endesa Eco. La misión de esta nueva filial de Endesa Chile es contribuir al desarrollo y fomento de las energías renovables (minihidráulica, eólica, geotérmica, solar, biomasa y otras), con tecnologías limpias y amigables con el medio ambiente, para satisfacer la creciente demanda de energía garantizando, además, un desarrollo sostenible.

A continuación se describe el primer proyecto en construcción, decidido por Endesa Eco durante 2005, la minicentral de pasada Ojos de Agua. Esta minicentral estará ubicada en la cuenca del río Maule, aprovechará las filtraciones de la laguna Invernada y el desnivel que existe entre la zona en que afloran las aguas y la casa de máquinas, ubicada en las inmediaciones de la actual central hidroeléctrica Cipreses.

El proyecto consistirá en 3 bocatomas que captarán las aguas del río Cipreses, del estero Ojos de Agua y del estero Laguna Verde, respectivamente, conduciendo las aguas a través de un canal común hasta una cámara de carga, cruzando el río mediante un sifón e ingresando 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.

A la fecha, se ha adjudicado la ingeniería a Ingendesa mediante el contrato COA-01 para, a inicios de 2006, adjudicar los contratos "Obras civiles y casa de máquinas (COA-20)" y "Suministro y montaje equipamiento (COA-50)".


Ojos de Agua, Chile

Se espera el inicio de la construcción para mayo de 2006 y su puesta en servicio para marzo de 2008.

Endesa Eco se encuentra además estudiando la factibilidad de implementar, dentro de los próximos años, un parque eólico conectado al SIC. Para esto, se han dado diversos pasos, como la firma de un acuerdo de colaboración con la Universidad de Magallanes (CERE-Umag), con el fin de dimensionar el potencial eólico del país. Se está focalizando el análisis en 14 zonas de interés en Chile, utilizando programas de simulación de mesoescala para definir los puntos aptos donde instalar torres anemométricas que midan los vientos durante -a lo menos un año-, y así determinar su potencial real. Posteriormente, se evaluarán los proyectos en los puntos de mayor atractivo.

También se ha firmado un Convenio con el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD), para realizar acciones conjuntas con el objetivo de desarrollar estudios, generar proyectos de energías renovables y eficiencia energética, y convocar a diversos actores relacionados con el sector energía del país.

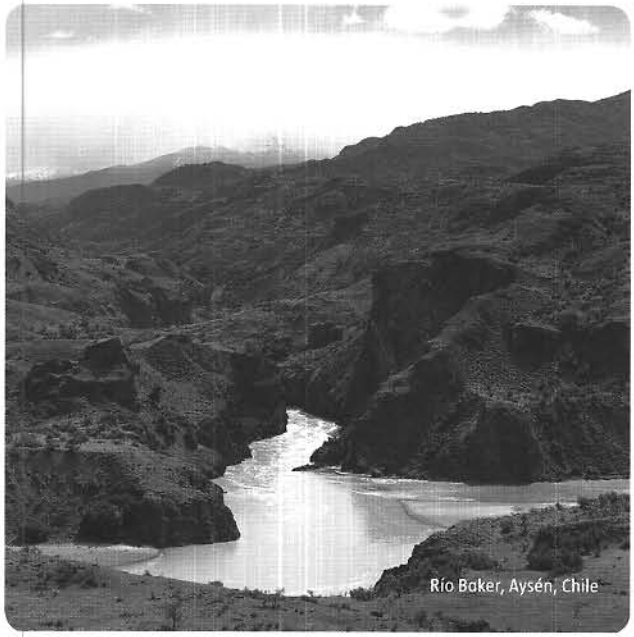
PROYECTOS EN ESTUDIO

Endesa Chile se encuentra constantemente analizando las alternativas de crecimiento que puede desarrollar en los países en los que opera, proyectos que son implementados en la medida que en estos países exista estabilidad política y regulatoria y que los proyectos sean atractivos para la compañía, conforme con las políticas establecidas por su Directorio.

Consecuentemente, Endesa Chile se encuentra en etapa de estudio y evaluación de diversos proyectos en Chile como lo son las iniciativas hidroeléctricas de: Neltume (400 MW), Los Cóndores (100 MW), Choshuenco (134 MW) y Puelo (1.280 MW).

En especial, se debe mencionar los estudios que se están realizando sobre las centrales en los ríos Baker y Pascua, en la región de Aysén, ubicados a aproximadamente 2.000 kilómetros al sur de Santiago, que a continuación se detallan.

En los ríos Baker y Pascua, de gran potencial hidroeléctrico, Endesa Chile dispone de los derechos de agua para desarrollar cuatro centrales hidroeléctricas. Estas son genéricamente Baker 1 (680 MW) y Baker 2 (360 MW), en el río Baker, y Pascua 1 (450 MW) y Pascua 2 (940 MW),


Río Baker, Aysén, Chile

en el río Pascua. Esta iniciativa representará un aporte al SIC de aproximadamente 2.400 MW, con un factor de planta promedio de las centrales cercano al 85 %, y será una solución de mediano plazo al abastecimiento energético del SIC, utilizando recursos naturales y renovables.

Según el cronograma general del proyecto, se espera iniciar la construcción de la primera central en el año 2009, la que debería entrar en operaciones a fines de 2012, fecha en que también se deberá contar con el sistema de transmisión habilitado hasta la Región Metropolitana. Sucesivamente, se proseguirá con la puesta en marcha del resto de las centrales, esperando concluir el proyecto en su totalidad a fines de 2018.

Endesa Chile durante 2005 inició, con la participación de Ingendesa, el desarrollo del Anteproyecto de Factibilidad de realización de los proyectos de los ríos Baker y Pascua, que incluye los estudios en terreno y el estudio de Línea Base Ambiental. Estos estudios concluirán a comienzos de 2007 con la recomendación respecto de su ejecución.

Para los efectos del desarrollo de los estudios a nivel de Anteproyecto del Sistema de Transmisión requerido, el que contempla un sistema en corriente continua en alta tensión (HVDC) de alrededor de 2.000 km., entre las cercanías de localidad de Cochrane en la Décimo Primera Región y la Región Metropolitana, Endesa Chile y la Empresa Transelec han suscrito un acuerdo para el desarrollo de las etapas de Anteproyecto y Proyecto de estas líneas. Estas etapas se desarrollarán en forma paralela a la ejecución del Anteproyecto de generación por parte de Endesa Chile. Adicionalmente y en conjunto con Ingendesa, se desarrollarán los estudios para las líneas de enlace que permitirán conectar las centrales con el sistema en corriente continua.

OTRAS ACTIVIDADES

LEY CORTA II

Con fecha 19 de mayo de 2005 entró en vigencia la Ley 20.018, también denominada Ley Corta II, que modifica el DFL N° 1/82, Ley General de Servicios Eléctricos. Su principal característica es incorporar mecanismos de mercado con el objetivo de incentivar la inversión en el sector eléctrico y hacer frente a la crisis del gas natural proveniente de Argentina.

Los principales mecanismos de mercado definidos por esta Ley son: i) se incorpora un procedimiento de licitación abierto y público de suministro eléctrico para los consumos regulados de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, quienes pueden contratar con plazos de hasta 15 años a un precio estable que puede superar el precio de nudo en determinados porcentajes definidos por la Ley; ii) se amplía el rango de actuación de la banda de precios libres para definir el precio de nudo de la energía, desde un rango fijo de + 5%, a un rango que es variable en función de las condiciones esperadas de abastecimiento del sistema, el cual puede alcanzar valores de + 30% como umbrales máximos; y iii) el abastecimiento de energía a empresas distribuidoras que no cuentan con contratos se realizará a costo marginal, permitiendo el traspaso del costo real de la energía suministrada.

Cabe destacar que las modificaciones antes señaladas son favorables para la industria, pues hacen posible definir precios acordes con los costos del suministro eléctrico, incluyendo la crisis del gas, y con ello reducir el riesgo comercial.

NORMA TÉCNICA

El 16 de mayo del 2005, el Ministerio de Economía dictó la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, que incluye los estándares que deben regir la operación de las instalaciones para el abastecimiento de los sistemas eléctricos. El CDEC y las empresas se encuentran realizando los estudios y las modificaciones de las instalaciones requeridas para el cumplimiento de dicha norma.

CRISIS DEL SUMINISTRO DE GAS NATURAL

La operación del año 2005 del sistema eléctrico chileno fue afectada por la crisis del gas argentino, que significó una interrupción parcial de las exportaciones hacia Chile durante el primer semestre del año, principalmente desde la cuenca Neuquina, que en su momento de mayor restricción significó para Endesa Chile que su filial San Isidro no dispusiera de gas natural para operar. Esto obligó a la compañía a estructurar un mecanismo de intercambio de combustibles con centrales generadoras argentinas, tomando el gas que ellas disponían a cambio de colocar otro tipo de combustible en dichas centrales para que éstas pudieran seguir funcionando. El costo de la operación fue soportado íntegramente por la filial San Isidro.

Esto causó que la oferta de generación que utiliza gas natural se haya encarecido al tener que pagar además del costo del gas natural, los costos incrementales de la estructuración del mecanismo de intercambio. Es importante señalar que este mecanismo fue ampliamente utilizado por las empresas generadoras del SIC.

Con la mejoría de las condiciones hidrológicas en el mes de junio se redujo la necesidad de generación térmica, lo que no hizo necesario mantener el mecanismo de intercambio de combustibles.

Asimismo, durante el invierno se observó una mayor disponibilidad de gas natural en todas las cuencas argentinas dada la alta hidraulicidad en ese país, además de un invierno cálido, lo que significó disponer, en esa época, de gas cada vez que fue solicitado por los cargadores chilenos.

La crisis del gas tuvo un impacto menor para la compañía debido a la composición mayoritariamente hidroeléctrica de su parque generador.

Endesa Chile ha procurado que sus unidades que operan con gas natural enfrenten el año 2006 con el equipamiento y permisos ambientales requeridos para generar con petróleo diesel en caso de sufrir restricciones en su suministro de gas.

PROYECTO USO DE PETROLEO DIESEL EN UNIDAD 2 DE CENTRAL TALTAL

Durante 2005, una vez aprobada la Declaración de Impacto Ambiental, se finalizaron los trabajos para dejar operativa la Unidad 2 de central Tal Tal, para su operación con petróleo diesel como combustible alternativo.

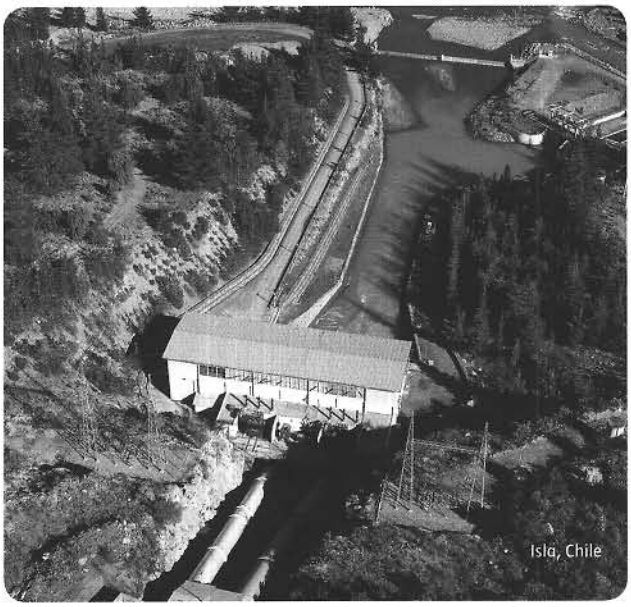
CONSORCIO DE EMPRESAS PARA COMPRA DE GAS NATURAL LICUADO

El 20 de junio de 2005, se firmó un "Pool Agreement" para comprometer la participación de Endesa Chile y otras cuatro empresas nacionales (ENAP, Colbún, Metrogas, AES Gener) como compradoras, en la licitación conjunta que viabilizará el proyecto de abastecimiento de gas natural licuado o GNL en el país en lo referente al suministro de gas licuado y a la planta de regasificación. Es así como el 26 de agosto se recibieron las propuestas preliminares para dicho abastecimiento, proceso cuya adjudicación se espera realizar en los primeros meses del año 2006.

Igualmente, el directorio de Endesa Chile aprobó los términos de referencia aceptables para el compromiso de compra de gas, así como una participación de hasta US$ 20 millones durante 2006 en el capital social de la compañía propietaria de la planta de regasificación (GNL Chile S.A.). Lo anterior tiene por objeto poder garantizar fuentes independientes de suministro de gas para nuestras centrales de ciclo combinado.

PROYECTO DE MODERNIZACIÓN DE CENTRAL ISLA

Durante 2005, se realizó la modernización de las unidades 1 y 2, que comprendió el cambio de los sistemas de control, protecciones, regulador de voltaje y regulador de velocidad. Este cambio se realizó debido a la obsolescencia de estos equipos y para facilitar su futuro telemando.


Isla, Chile

APROBACIÓN DEL CÓDIGO DE AGUAS

Tras la aprobación del congreso, en junio de 2005 se promulgó el nuevo código de aguas, normativa que regula la tenencia de derechos de agua, iniciándose a partir de 2006 el pago por algunas de las patentes.

CERTIFICACIÓN ISO 14.001

Al 31 de diciembre de 2005, se logró la certificación medio ambiental en norma ISO 14.001 de 18 centrales sobre un universo de 22, lo que significa tener certificado el 94 % de la potencia instalada en Chile. De esta manera, Endesa Chile y sus filiales está alineada con su política de alcanzar tanto la eficiencia energética de sus centrales, como el desarrollo de sus actividades operacionales respetando el medio ambiente.

CERTIFICACIÓN OHSAS 18.001

Al 31 de diciembre de 2005, están certificadas en OHSAS 18.001, 15 de 22 centrales, lo que significa tener certificado un 87,2 % de la potencia instalada en Chile. Asimismo, el 87,3 % de los trabajadores se encuentra certificado bajo esta norma. El resto de las centrales de Endesa Chile se certificará durante 2006. De esta forma, Endesa Chile y sus filiales continúan manteniendo el liderazgo en la implantación de estos sistemas, como una manera de garantizar la seguridad y salud ocupacional de sus trabajadores.

CENTROS DE EXPLOTACION ZONAL (CEZ)

Durante 2005, se hicieron las modernizaciones y adaptaciones para el funcionamiento de los Centros Zonales de Explotación Pehuenche y Antuco. Esto permitirá en el mediano plazo la operación centralizada de las centrales ubicadas en las cuencas del Maule, del Laja y del Bio Bio, respectivamente.

12

OPERACIONES EN COLOMBIA

Embalse El Guavio, Colombia

CENTRALES GENERADORAS

Las centrales generadoras de las empresas filiales de Endesa Chile en Colombia y la potencia instalada, correspondiente a cada una de ellas, se indican a continuación:

CAPACIDAD INSTALADA (MW)	2004	2005
EMGESA		
GUAVIO (HIDROELÉCTRICA) (1)	1.150,0	1.164,0
CADENA PAGUA (SISTEMA HIDROELÉCTRICO)	600,0	601,2
TERMOZIPA (TERMOELÉCTRICA) (2)	223,0	235,5
PLANTAS MENORES (HIDROELÉCTRICA) (3)	95,6	115,6
TOTAL	**2.068,6**	**2.116,3**
BETANIA		
BETANIA (HIDROELÉCTRICA) (4)	540,0	540,9
TOTAL COLOMBIA	**2.608,6**	**2.657,2**

GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH)	2004	2005
EMGESA	10.028	9.763
BETANIA	1.853	2.101
TOTAL GENERACIÓN EN COLOMBIA	**11.881**	**11.864**

VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH)	2004	2005
EMGESA	12.614	12.340
BETANIA	2.534	2.737
TOTAL VENTAS EN COLOMBIA	**15.148**	**15.077**

(1) En 2005, en Guavio se incorporaron dos plantas menores de 7 MW cada una para abastecimiento de consumos auxiliares, por lo que no se modifica la capacidad efectiva neta de Guavio reconocida en el SIN.
(2) La capacidad instalada de Termozipa se modificó levemente en 2005, en razón de la homologación de la metodología de medición.
(3) En enero de 2005, se incorporó La Junca, de 19,5 MW, clasificada como Plantas Menores.
(4) La capacidad instalada de Betania se modificó levemente en 2005, en razón de la homologación de la metodología de medición.

ACTIVIDADES Y PROYECTOS

EMGESA S.A. E.S.P.

La compañía, que mantenía un exceso de liquidez atrapado en caja, solicitó a las autoridades locales autorización para realizar una reducción de capital que le fue aprobada por un valor de 400.000 millones de pesos colombianos. Los recursos le fueron girados a los accionistas Capital Energía S.A. (Cesa) y a la Empresa de Energía de Bogotá (EEB). En total, Cesa recibió 195.000 millones de pesos colombianos. El 50,9 % del dinero recibido por Cesa fue girado a la Central Hidroeléctrica de Betania, compañía que lo usó para efectuar prepagos de deudas.

La colocación del primer lote de la tercera emisión de bonos ordinarios de Emgesa por valor total de 210.000 millones de pesos colombianos (US$ 90,9 millones), tuvo una sobredemanda cercana al 800 % (US$ 724 millones) sobre el monto de la oferta. Los títulos, que son a la orden y pueden ser negociados en el mercado secundario, fueron colocados en una serie al Índice de Precios al Consumidor (IPC) a 10 años, y la tasa de colocación fue IPC + 5,04%, tasa inferior a la de los títulos del Gobierno a este mismo plazo. La sobredemanda recibida y la tasa de corte obtenida, hicieron que esa operación se constituyera en la más exitosa del país en el mercado de capitales hasta la fecha en que se ejecutó. Los recursos provenientes de la emisión fueron destinados para sustitución de deuda de corto a largo plazo, mejorando el perfil de la deuda de la compañía. La emisión obtuvo una calificación AAA por parte de la firma calificadora de riesgos BRC Investor Services. La gran demostración de confianza de los bancos locales e inversionistas ratifica la solidez financiera de Emgesa en el mercado de capitales en Colombia.

Emgesa llevó a cabo una investigación sobre la satisfacción de sus clientes del mercado No Regulado (grandes consumidores de energía) con resultados muy positivos. El nivel de satisfacción general obtuvo una calificación de 4 en una escala de 5, y los clientes perciben a la empresa en un nivel superior (valores sobre 4) en solidez, transparencia, confianza, credibilidad y responsabilidad socio-ambiental.

Concluyó la certificación de los sistemas integrales de gestión en seguridad, salud ocupacional y medio ambiente para las centrales menores (Charquito, San Antonio, Tequendama, Limonar y La Tinta) así como el Guavio. La Sede Administrativa se constituyó en la primera de generación del Grupo en Latinoamérica en ser certificada. Hoy estas centrales y la Sede Administrativa cumplen con los requisitos de las normas ISO 14001 y OHSAS 18001. En la actualidad, la sede y, esas centrales trabajan en lograr un único sistema de gestión para los temas ambientales y de seguridad y salud ocupacional. Emgesa se convirtió en la primera generadora de energía del Grupo en Latinoamérica en obtener la certificación.

La compañía presentó este año su primer informe de sostenibilidad, el cual ratifica el compromiso adquirido por la compañía de orientar su gestión hacia el desarrollo sostenible empresarial. Esta es otra muestra de cómo la empresa se inserta amigablemente en el entorno social y ecológico en donde tiene sus centros productivos.

Además del uso racional de los recursos naturales e insumos que se requieren en el proceso de generación de energía, la empresa también está muy pendiente del impacto que genera su actividad, controlando residuos y emisiones inherentes a la operación de las centrales, siempre dentro de un enfoque preventivo.

Emgesa se encuentra realizando un programa de obras que conduzca a mitigar el impacto ambiental que se genera en el embalse del Muña, como consecuencia de usar aguas del río Bogotá, con trabajos como remover la maleza acuática. Además, este año se inició una prueba piloto para erradicar el buchón del embalse aplicando un herbicida. Estos hechos se enmarcan en la política de recuperación del embalse que desde hace varios años viene efectuando Emgesa y que incluyó desecar 140 hectáreas de las colas del embalse. En ese contexto, se ha logrado la vinculación del Gobierno con un documento oficial que agrupa todas las herramientas y las entidades que tienen como meta la recuperación del embalse. Se espera que a mediados de 2006, todo el espejo de agua del Muña esté libre de maleza acuática.

En febrero de 2006, luego de una oferta pública, Emgesa se adjudicó la opción de compra de Termocartagena, generadora térmica de 186 MW de capacidad instalada. El valor ofertado fue US$ 17 millones, igual al valor mínimo establecido para la oferta. De esta forma, Emgesa mejoraría su mix de generación.

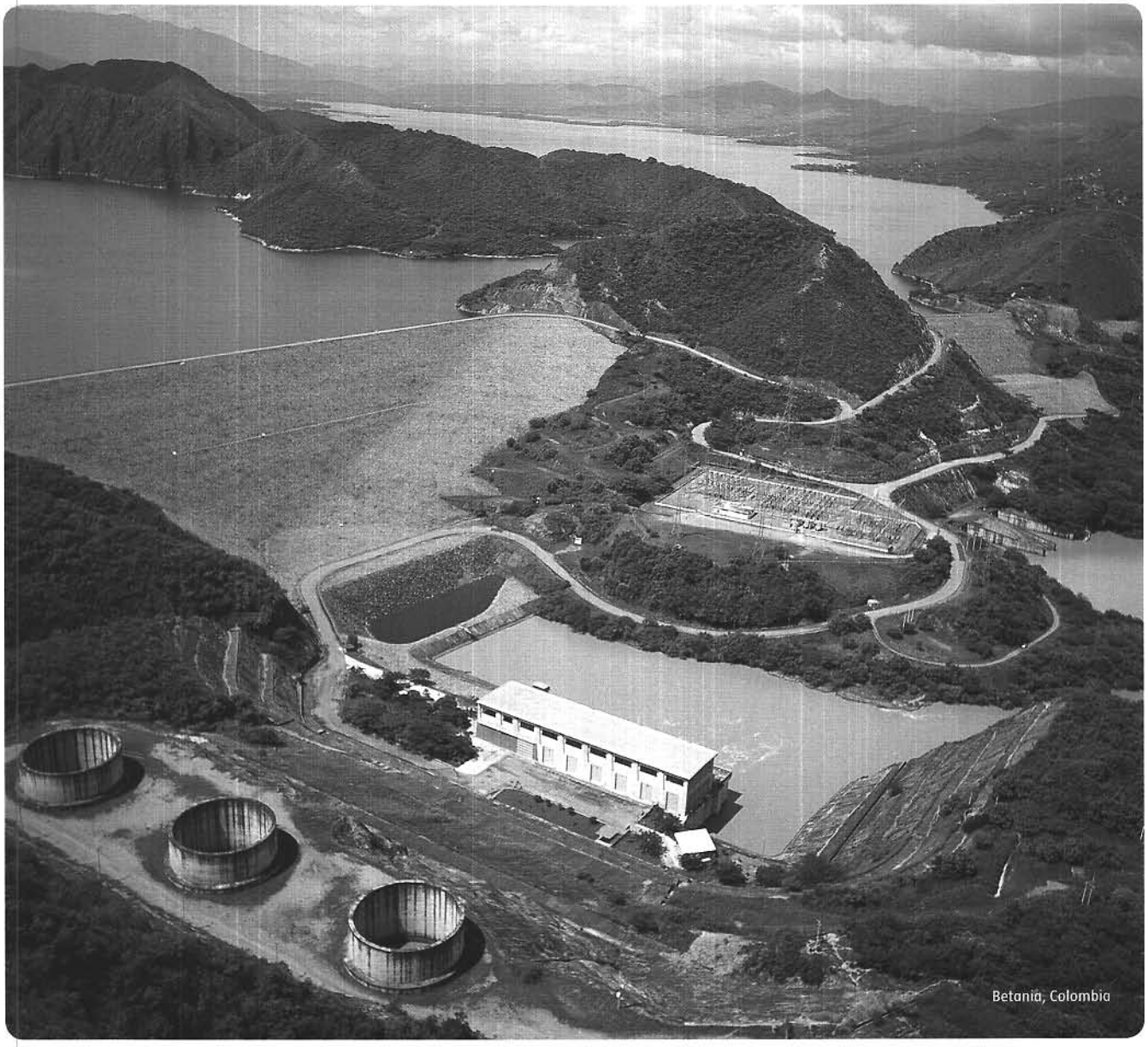
A comienzos de diciembre de 2005, Emgesa renovó su imagen corporativa. El nuevo logo viene acompañado de la marca Endesa.

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

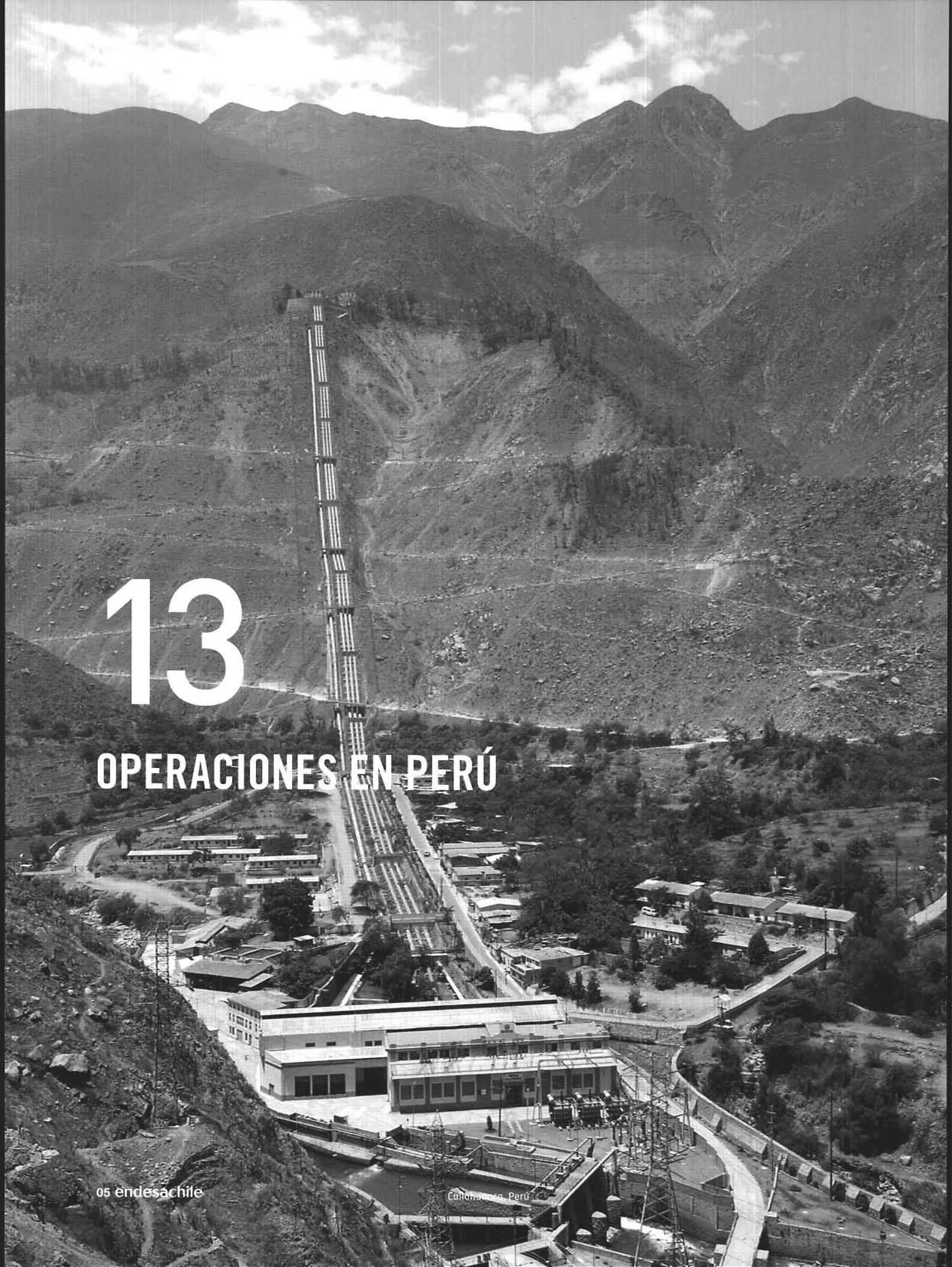
La Central celebró sus 25 años de constituida y alcanzó su máxima generación bruta diaria con 13.040 MWh. La celebración fue la ocasión para que la Junta Directiva de Betania recibiera de manos de la alcaldesa de Neiva, Cielo González Villa, la condecoración "Ciudad de Neiva".

Durante la celebración de las bodas de plata se oficializó el cambio de marca de Betania, que ahora va acompañada de la marca Endesa, en una muestra del respaldo internacional que le entrega el primer grupo eléctrico de Latinoamérica.

En julio de 2005, la Asamblea General de Accionistas de Capital Energía S.A. (Cesa) y de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. aprobaron la escisión total de CESA. Tras la realización de ese ejercicio se culmina un proceso de reordenamiento societario de las compañías de generación en Colombia.



Betania, Colombia



13

OPERACIONES EN PERÚ

Callahuanca, Perú

CENTRALES GENERADORAS

Las centrales generadoras de la filial Edegel en Perú y la potencia instalada, correspondiente a cada central, se indica a continuación:

CAPACIDAD INSTALADA (MW) (1)	2004	2005
EDEGEL		
HUINCO (HIDROELÉCTRICA)	247,35	247,35
MATUCANA (HIDROELÉCTRICA)	128,58	128,58
CALLAHUANCA (HIDROELÉCTRICA)	75,06	75,06
MOYOPAMPA (HIDROELÉCTRICA)	64,71	64,71
HUAMPANI (HIDROELÉCTRICA)	30,17	30,17
YANANGO (HIDROELÉCTRICA)	42,61	42,61
CHIMAY (HIDROELÉCTRICA)	150,90	150,90
SANTA ROSA (TERMOELÉCTRICA) (2)	227,14	229,11
TOTAL	**966,52**	**968,49**

(1) Las cifras de capacidad instalada corresponden a la potencia efectiva informada por el Osinerg.
(2) La capacidad instalada de Santa Rosa se modificó levemente en 2005, en razón de la homologación de la metodología de medición.

GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH)	2004	2005
EDEGEL	4.136	4.516
TOTAL GENERACIÓN EN PERÚ	**4.136**	**4.516**

VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWH)	2004	2005
EDEGEL	4.328	4.600
TOTAL VENTAS EN PERÚ	**4.328**	**4.600**

permitió aumentar las ventas físicas de energía eléctrica en 8,0 %, aumentando sus ingresos de explotación en $ 1.848 millones. Por otro lado, los costos de explotación de Betania aumentaron en $ 3.241 millones debido principalmente a $ 3.725 millones por mayores costos por compras de energía y potencia reflejo de un mayor precio promedio del mercado spot durante el año.

En Perú, el resultado operacional de Edegel durante el año 2005 alcanzó a $ 53.823 millones, 0,4 % inferior al alcanzado durante el año 2004. Los ingresos de explotación se redujeron en $ 10.153 millones debido a un menor precio promedio de venta de energía eléctrica, que expresado en pesos chilenos alcanzó una baja de un 13,8 %. Esto se vio compensado por una reducción de los costos de explotación de $ 10.669 millones producto de menores costos por combustible y compras de energía y potencia, dado que el año 2004 fue un año de hidrología seca en Perú y explicado también por el uso de gas natural proveniente de Camisea en vez de diesel, que permitió que la electricidad térmica se generara a un costo variable mucho menor. Las ventas físicas de energía se incrementaron en 6,3 %, aumentando significativamente las ventas a clientes regulados.

El resultado no operacional consolidado del año 2005 fue de $ 155.126 millones negativos, comparado con $ 171.053 millones negativos del año 2004, 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 $ 20.696 millones, desde $ 199.490 millones en el año 2004 a $ 178.794 millones en el año 2005, derivado del menor endeudamiento y de la apreciación del peso chileno con respecto al dólar. Por su parte, los mayores saldos en caja promedio incrementaron los ingresos financieros en $ 103 millones, desde $ 15.449 millones en el año 2004 a $ 15.552 millones en 2005.

El resultado neto de inversiones en empresas relacionadas se redujo en $ 6.325 millones en el año 2005 en relación al año 2004, lo que se explica básicamente por menores resultados netos devengados de nuestra coligada brasileña Compañía de Interconexión Energética S.A. (CIEN), derivado de la falta de abastecimiento desde Argentina a Brasil cuyo aporte a Endesa Chile alcanzó una utilidad de $ 6.677 millones en el año 2004, que se compara con una pérdida de $ 7.712 millones en el año 2005. Es necesario señalar que a contar de octubre de 2005, Endesa Chile, a través de sus filiales Edegel S.A.A. y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A., aportaron sus inversiones en Cachoeira Dourada S.A. y CIEN a la conformación del holding Endesa Brasil S.A., recibiendo a cambio un 37,85 % de participación directa e indirecta en Endesa Brasil S.A. El resultado positivo reconocido en Endesa Brasil S.A. por el período octubre-diciembre de 2005 de $ 12.858 millones compensa parcialmente el efecto negativo de CIEN. Asimismo, la absorción de la sociedad Inversiones Eléctricas Quillota S.A. por Endesa Chile en el año 2005 implicó reconocer un menor resultado de $ 3.677 millones.

Los otros ingresos y egresos netos fuera de explotación presentan un mejor resultado de $ 8.748 millones, que se explica fundamentalmente por $ 24.464 millones de mejor 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 en las filiales colombianas Emgesa y Betania, la ex filial brasileña Cachoeira Dourada S.A. y la filial peruana Edegel S.A.A.; así como por $ 13.169 millones de menores provisiones de reliquidación de energía y potencia, los que fueron parcialmente compensados por $ 20.861 millones de mayores provisiones de contingencias y litigios y por $ 7.164 millones de menores resultados por liquidación de contrato de derivados swaps.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta negativa de $ 7.445 millones en el año 2005 respecto al año anterior, al pasar de una utilidad de $ 23.664 millones en 2004 a una utilidad de $ 16.219 millones en el año 2005, dado que durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2005, el peso chileno se apreció en términos reales respecto del dólar en un 11,7 % en comparación a la apreciación real del peso chileno respecto del dólar en 2004, que alcanzó un 8,6 %.

En relación a los impuestos a la renta e impuestos diferidos, estos originaron una disminución de $ 4.836 millones en el año 2005, comparado con el año 2004. El impuesto a la renta consolidado acumulado alcanzó a $ 91.954 millones, compuesto por un gasto de $ 60.140 millones de impuesto a la renta, que acumula un aumento con respecto al año 2004 de $ 5.462 millones, asociados a los mejores resultados tributables, y $ 31.814 millones por impuesto diferido que representa una disminución de $ 10.298 millones con respecto al año 2004. El menor gasto por impuesto diferido es producto de mejores resultados de las compañías con la consiguiente reducción de la pérdida tributaria, básicamente Endesa Costanera S.A. en Argentina y por el término del convenio de estabilidad jurídica de Edegel en Perú, parcialmente compensado por el aumento en Endesa Chile, con motivo de la amortización de la Central Ralco.

CLASIFICACIÓN DE RIESGO

La clasificación de riesgo de la deuda externa de Endesa Chile es BBB- con perspectivas positiva según Standard & Poor's y Fitch y Ba1 con perspectivas positivas según Moody's. Por su parte, los bonos locales de Endesa Chile están clasificados en A+ por parte de Fitch Chile y Feller Rate.

Producto de la exitosa estrategia financiera iniciada por Endesa Chile durante 2003, al igual que las mejoras macroeconómicas y operacionales en los países en los que opera la empresa, en enero de 2005 Moody's subió la clasificación de riesgo de la deuda externa de Endesa Chile desde Ba2 a Ba1, complementando esta subida mediante la modificación de la perspectiva a positiva en octubre del mismo año. Por su parte, Fitch elevó la clasificación desde BBB- con perspectivas estables, a BBB- con perspectivas positivas en febrero de 2005. Asimismo, en octubre de 2005, Standard & Poor's elevó la clasificación desde BBB- con perspectivas estables, a BBB- con perspectivas positivas.

SEGUROS

OPERACIONALES

En diciembre de 2004, Endesa Chile y filiales renovaron los términos de su programa de seguros regional de todo riesgo a través de una licitación privada donde fueron invitadas a participar los principales corredores de seguros del mundo. Dicho seguro fue renovado hasta el 30 de junio de 2006, mientras que la cobertura de responsabilidad civil que venció el 30 de junio de 2005 fue renovada hasta junio de 2006.

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

- 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.

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

- 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.

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 (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 el caso de la central Ralco, en el mes de enero fue presentada a la compañía de seguros el reclamo por la cobertura de retraso de puesta en marcha, lo que ha significado un extenso trabajo de evaluación y verificación de pérdidas por parte del ajustador asignado al caso.

REFINANCIAMIENTOS DURANTE 2005

En 2005, las filiales nacionales realizaron una serie de prepagos voluntarios de deuda, principalmente con el objetivo de reducir los gastos financieros y a su vez reducir la tasa media de endeudamiento.

En abril de 2005, San Isidro prepagó el componente nacional (equivalente a US$ 6,4 millones a una tasa fija de 7,3 %) y el componente extranjero (alrededor de US$ 38,7 millones, a tasa fija de 6,63 %) del crédito con Mitsubishi Corporation. En el mes de mayo,

HECHOS ESENCIALES O RELEVANTES INFORMADOS A LA SVS

- Con fecha 21 de Enero de 2005 y de conformidad con la normativa pertinente de esa Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad Informó el siguiente hecho en carácter de relevante:

  Durante el mes de diciembre de 2004, el Panel de Expertos previsto en la Ley General de Servicios Eléctricos, resolvió una serie de divergencias presentadas por las empresas generadoras integrantes del CDEC-SIC, en relación con el cáculo de Potencia Firme al interior del mencionado organismo.

  Que la luz de las resoluciones emitidas por el mencionado Panel de Expertos con fecha 9 de diciembre de 2004, la Dirección de Operaciones del CDEC-SIC, infomó a las empresas generadoras del Sistema en el curso de esta semana, el resultado de las reliquidaciones de los balances de Potencia Firme correspondiente al período abril 2000 a marzo 2004, así como el resultado de dichas reliquidaciones para el período abril 2004 a noviembre 2004.

  Que como resultado de las mencionadas reliquidaciones practicada por el CDEC-SIC – y su consecuente pago – los Estados Financieros a nivel consolidado de Empresa Nacional de Electricidad S.A., serán impactados negativamente en una suma de $ 14.522.772.161 por el período abril 2000 a Marzo 2004 y en una suma de $ 3.665.377.677 por el período abril 2004 noviembre 2004.

  Empresa Nacional de Electricidad S.A. cree oportuno informar al mercado que, sin perjuicio que la Compañía procederá a efectuar los pagos que resultan de dichas liquidaciones, ello no significa la aprobación de ellas. En efecto, Empresa Nacional de Electricidad S.A. se reserva el derecho de hacer efectivas todas las vías judiciales de impugnación a la luz de las garantías fundamentales que resguarda la Constitución Política de Estado y que fueron afectadas en los señalados dictámenes del Panel de Expertos y en la Resolución Ministerial N° 35 del Ministerio de Economía. A mayor abundamiento, y tal como se informó oportunamente al mercado, con fecha 28 de Diciembre de 2004, Empresa Nacional de Electricidad S.A. interpuso Recurso de Nulidad de Derecho Público en contra de la Resolución Ministerial N° 35 del Ministerio de Economía, que abrió de manera extemporania y sin competencia para ello, las reliquidaciones de Potencia entre las empresas generadoras del Sistema para el período 2000 – 2003.

  En este mismo sentido, nos hacemos un deber informar al mercado que con fecha 20 de Enero pasado, Empresa Nacional de Electricidad S.A., solicitó al CDEC-SIC se convocara a una reunión extraordinaria de Directorio, a los efectos de pronunciarse sobre la representación que la Dirección de Operaciones del CDEC-SIC realizó de los embalses Laja y Rapel en el cálculo de Potencia Firme, lo que probablemente originará un nueva divergencia para ser resuelta por el Panel de Expertos.

  Los montos señalados en el hecho relevante precedente, han sido provisionados en los Estados Financieros de la Sociedad al 31 de Diciembre de 2004.

- Con fecha 28 de Enero de 2005, se informa que el Directorio de la Compañía, en su sesión del día 27 de Enero del presente año, acordó convocar a Junta Ordinaria de Accionistas de Empresa Nacional de Electricidad S.A. a celebrarse el día 8 de Abril de 2005 a las 10:00 hrs. en el Centro de Convenciones Espacio Riesco Ltda., Av. El Salto N° 5.000, comuna de Huechuraba, Santiago, y a Junta Extraordinaria de Accionistas a celebrarse el mismo día y lugar, inmediatamente a continuación de la Junta Ordinaria.

  La Junta Ordinaria tendrá por objeto conocer y pronunciarse 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 2004;
  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. Fijación de la Remuneración del Directorio;
  6. Fijación de la Remuneración del Comité de Directores y determinación de su presupuesto;
  7. Informe del Comité de Directores;
  8. Designación de Auditores Externos;
  9. Elección de dos Inspectores de Cuentas titulares y dos suplentes y determinación de su remuneración.
  10. 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 tendrá por objeto conocer y pronunciarse sobre las siguientes materias:

1. Modificar el artículo 1° de los Estatutos Sociales en el sentido que para fines estrictamente publicitarios, pueda utilizarse indistintamente como nombre de fantasía de la Compañía, los nombres de "ENDESA" o "ENDESA CHILE".
2. Adoptar todos los acuerdos que fueren necesarios para cumplir y llevar a efecto debidamente lo aprobado en el punto anterior.

- Con fecha 28 de Febrero de 2005, se informa como un hecho esencial, que el Directorio de la Compañía en sesión ordinaria celebrada con esta fecha, acordó modificar la acutal política de dividendos de la Compañía, la cual fue informada en la última junta ordinaria de accionistas de Empresa Nacional de Electricidad S.A., celebrada con fecha 26 de Marzo de 2004.

La modificación consiste en el acuerdo del directorio de proponer a la próxima junta ordinaria de accionistas a celebrarse el día 8 de Abril de 2005, la distribución como dividendo definitivo de un monto equivalente al 50% de las utilidades líquidas del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2004.

La referida modifiación, que implica el aumentar de un 30 a un 50% el reparto de las utilidades del referido período, se traduce en el acuerdo del directorio adoptado con esta misma fecha de proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas del próximo mes de abril, un acuerdo de reparto de un dividendo definitivo ascendente a la cantidad de $4,13 por acción el cual, de ser aprobado por la referida junta, será pagado a contar del día 18 de abril de 2005.

- Con fecha 08 de Abril de 2005, se celebró la Junta Ordinaria de Accionistas en la cual se conocieron y aprobaron 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 2004;
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. Fijación de la Remuneración del Directorio;
6. Fijación de la Remuneración del Comité de Directores y determinación de su presupuesto;
7. Información del Comité de Directores;
8. Designación de Auditores Externos;
9. Elección de dos Inspectores de Cuentas titulares y dos suplentes y determinación de su remuneración;
10. 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.

Con esta misma fecha se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas, la cual tuvo por objeto conocer y aprobar las siguientes materias:

1. Modificar el artículo 1° de los Estatutos Sociales en el sentido que para fines estríctamente publicitarios, puede utilizarse indistintamente como nombre de fantasía de la Compañía, los nombres de "ENDESA o ENDESA CHILE".
2. Adoptar todos los acuerdos que fueren necesarios para cumplir y llevar a efecto debidamente lo aprobado en el punto anterior.

- Con fecha 18 de Abril de 2005, se informa como un hecho de carácter esencial, que con esta fecha se ha suscrito la escritura de constitución de una nueva sociedad filial de Empresa Nacional de Electricidad S.A., cuya razón social es Endesa Eco S.A. y cuyo objeto será promover y desarrollar proyectos de energías renovables, tales como minihidro, eólica, geotérmica, solar, biomasa y otras y actuar como depositaria y comercializadora de los certificados de reducción de emisiones que se obtengan de dichos proyectos. En el cumplimiento de su objeto, la sociedad podrá actuar directamente o a través de sociedades filiales o coligadas, tanto en el país como en el extranjero.

- Con fecha 27 de Abril de 2005, de conformidad con lo establecido en los artículos 9° y 10° de la Ley de Mercado de Valores y Normas de la Superintendencia de Valores y Seguros, se informó al organizmo fiscalizador que en el día de hoy nuestra filial argentina Central Costanera S.A. ha informado a la Comisión Nacional de Valores de la República Argentina, la comunicación que a continuación se transcribe y que se adjunta a la presente:

de Hecho Esencial, que el directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. (Endesa Chile) acordó en la sesión ordinaria celebrada con fecha 31 de Mayo de 2005, lo siguiente:

Autorizar a la administración ejecutiva de Empresa Nacional de Electricidad S.A. para firmar una nota de proceder preliminar con Mitsubishi, en el marco del Proyecto de Ampliación Central San Isidro, proyecto 100% de Endesa Chile, con una potencia máxima en ciclo combinado con Gas Natural Licuado (GNL) de 377 MW, la cual entraría en operación comercial en ciclo abierto con una fecha estimada al 31 de Marzo de 2007. La operación en ciclo combinado entraría en operación comercial a partir de Febrero de 2008.

Una nota de proceder total debe ratificarse por el directorio de Endesa Chile antes del 31 de Diciembre de 2005, una vez que se tenga conocimiento de la disponibilidad de Gas Natural Licuado para Chile, de conformidad con los resultados de la licitación internacional que se convocará al efecto.

Adicionalmente, el directorio acordó autorizar la suscripción de un contrato de mantenimiento de largo plazo (12 años) con Mitsubishi de la Ampliación de la Central San Isidro, contrato que sólo entrará en vigencia con la nota de proceder total y al inicio de la operación comercial en ciclo abierto, esto es al 31 de Marzo de 2007.

El directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. acordó, igualmente, autorizar formalmente la construcción de la Central Hidroeléctrica Palmucho con una potencia de 32 MW, la cual utilizará el caudal ecológico de la Central Ralco, adjudicándose a la firma Salfa Ingeniería y Construcción S.A. el contrato de obras civiles CPL-20 "Excavaciones abiertas y subterráneas". Este proyecto ha sido ingresado por la Compañía al circuito MDL (Mecanismo de Desarrollo Limpio), que constituye uno de los mecanismos de flexibiidad del Protocolo de Kioto.

- Con fecha 21 de Junio de 2005, de acuerdo a lo establecido en los Artículos 9 y 10 de la Ley N° 18.045, sobre Mercado de Valores, se informó con carácter de Hecho Relevante, lo siguiente:

La Empresa Nacional de Electricidad S.A. ("Endesa Chile") ha suscrito con fecha 20 de Junio del presente un convenio denominado "Pool Agreement" con Colbún S.A., Empresa Nacional del Petróleo ("ENAP"), y Metrogas S.A., con el objeto de desarrollar en forma coordinada con las empresas antes nombradas, un proceso de licitación internacional destinado a buscar, seleccionar y adjudicar a uno o más proveedores el suministro de gas natural licuado("GNL"), su transporte hasta un puerto en la bahía de Quintero en la Quinta Región, su almacenamiento, regasificación y entrega a compradores de la zona central. Dicho proceso tiene como objetivo lograr un suministro energético confiable y comercialmente razonable que disminuya la dependencia de la matriz energética de la zona central del país respecto al gas natural procedente de Argentina.

Mediante la suscripción del Pool Agreement, Endesa Chile y los demás firmantes del convenio han tenido en consideración las economías de escala que se lograrían mediante la agregación de sus volúmenes demandados, con la consiguiente mejora de las condiciones comerciales que se obtendrían para el suministro de GNL y las operaciones complementarias arriba indicadas.

En forma simultánea a la suscripción del Pool Agreement, sus partes han dado inicio a un proceso de licitación internacional mediante el envío de invitaciones a ofertar y un memorando de información a los principales actores del mercado del GNL.

- Con fecha 30 de Junio de 2005, en sesión de Directorio celebrada con esta fecha, se aceptó la renuncia al cargo de Director de la Sociedad del señor Andrés Regué Godall, designándose como nuevo Director de la Sociedad al señor José María Fernández Olano.

- Con fecha 30 de Junio de 2005, de conformidad con lo establecido en los artículos 9° y 10°, inciso segundo, de la Ley N° 18.045 y lo previsto en la Norma de Carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, se informó con carácter de Hecho Esencial, que el Directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. acordó, por la unanimidad de sus miembros integrantes, en su sesión celebrada el día 30 de Junio de 2005, lo siguiente:

1. Aprobar en tiempo y forma la constitución del Comité de Auditoría, 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 Empresa Nacional de Electricidad S.A. es un emisor de American Depositary Receipts (ADR's), los cuales se encuentran debidamente registrados ante la NYSE, y es también emisor de bonos registrados en los Estados Unidos de América.

2. El Comité de Auditoría tendrá, entre otras, las siguientes funciones: i) ser uno de los proponentes de la designación y compensación de auditores externos a la junta de accionistas; 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.

3. El Comité de Auditoría de Empresa Nacional de Electricidad S.A. se encuentra integrado por los directores señores José María Fernández Olano, Enrique García Alvarez y Antonio Tuset Jorratt, todos los cuales cumplen con los requisitos previstos en la Sarbanes Oxley Act y su normativa complementaria para ser designados como integrantes de dicho Comité. El Directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. ha designado como experto financiero del mencionado Comité de Auditoría a don José María Fernández Olano.

- Con fecha 25 de Julio de 2005, se informa como un 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 la renuncia presentada por el señor Héctor López Vilaseco a su cargo de Gerente General de la Compañía, la que se hará efectiva con fecha 1° de Septiembre de 2005.

El directorio acordó dejar expresa constancia del reconocimiento a la fructífera gestión desarrollada por el señor Héctor López Vilaseco como Gerente General de la Compañía en los cinco años en que le cupo desempeñar dicho alto cargo.

El directorio acordó a continuación designar como Gerente General de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al señor Rafael Mateo Alcalá a contar del 1° de Septiembre de 2005.

- Con fecha 26 de Julio de 2005, de conformidad con lo dispuesto en las normas legales y reglamentarias vigentes, se informa como hecho relevante que el directorio de la Compañía en sesión celebrada con fecha 25 de Julio de 2005, acordó aprobar, a recomendación del Comité de Auditoría de la Compañía, el Procedimiento sobre el Canal Etico y el Tratamiento de Denuncias, todo ello en cumplimiento de la exigencia de la Sección 301 de la Ley Sarbanes Oxley de los Estados Unidos de Norteamérica, que requiere para las compañías que transan sus valores en los mercados norteamericanos el que adopten un procedimiento para la recepción y el tratamiento de denuncias relacionadas con la contabilidad, el control interno sobre la información financiera y los aspectos relativos a la auditoría.

En virtud de lo anterior, la Compañía ha dado cumplimiento a este requerimiento de la Ley Sarbanes Oxley que tiene un plazo que expira el 31 de Julio de 2005.

- Con fecha 11 de Agosto de 2005, de conformidad con las disposiciones legales y reglamentarias vigentes, se informa como hecho en el carácter de relevante que con fecha 11 de Agosto del presente, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (Endesa Chile) y su filial Endesa Inversiones Generales S.A., adquirieron el 99,999% y el 0,001%, respectivamente, de los derechos sociales de la sociedad Globeleq Chile Inversiones Eléctricas Ltda. (Globeleq Chile Ltda.), sociedad que ha pasado a ser una filial de Endesa Chile, bajo la nueva razón social de Inversiones Lo Venecia Ltda. y que es titular en forma indirecta del 25,001% del capital social de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., filial de Endesa Chile.

Las sociedades vendedoras fueron las sociedades Latin America Holding I, Ltd. y Latin America Holding II, Ltd., filiales de la sociedad inglesa CDC Group PLC y el precio total de la transacción ascendió a US$ 21.063.757.-

La sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda. además de la participación ascendente al 25,001% del capita social de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., mantiene activos financieros por alrededor de US$ 6.000.000 aproximadamente.

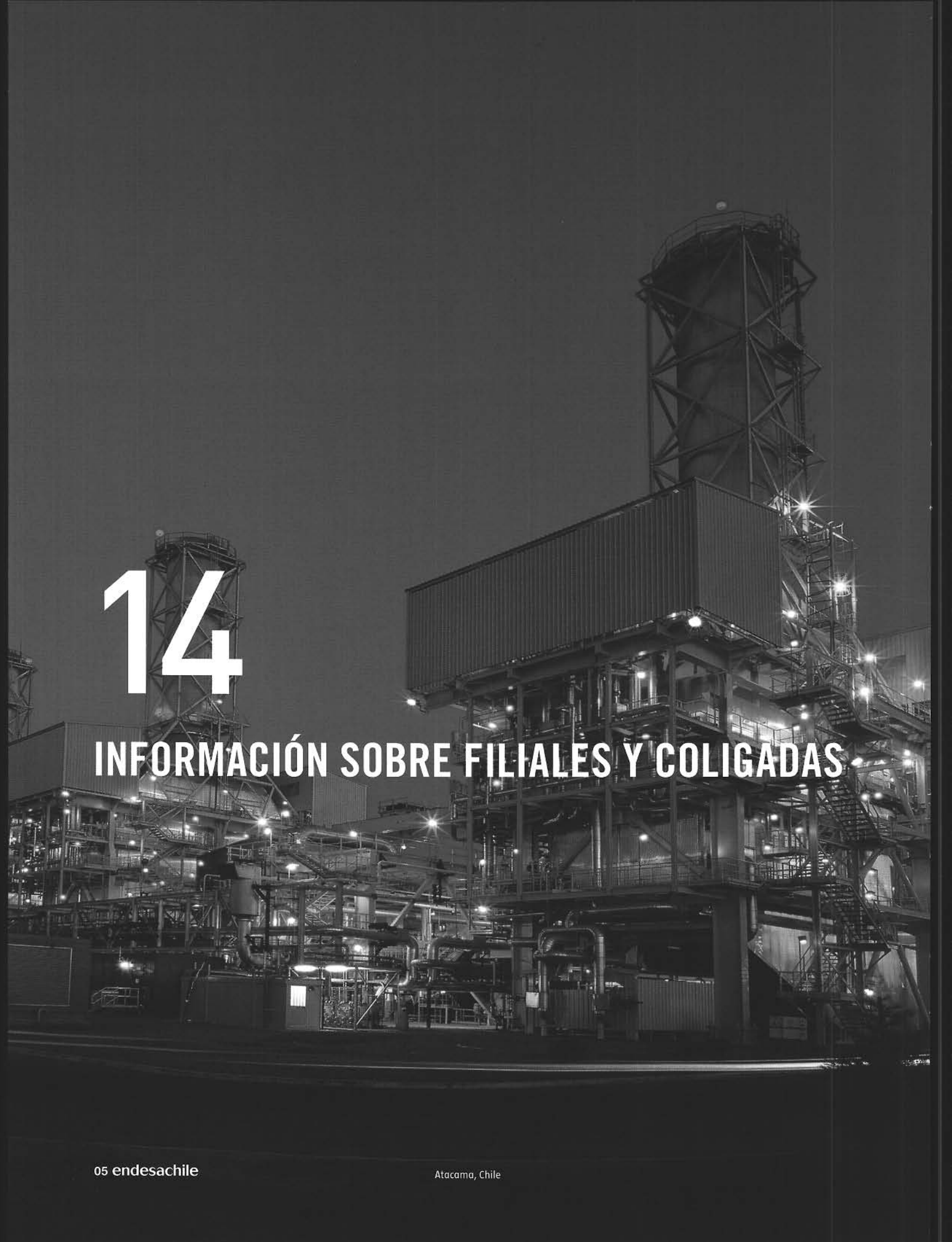
Con la transacción que se informa, Endesa Chile ha pasado a detentar de forma directa e indirecta el 100% del capital accionario de Compañía Eléctrica San Isidro S.A.

- Con fecha 3 de Octubre de 2005, la sociedad informó a la Superintendencia de Valores y Seguros que el Directorio de la Compañía en sesión de fecha 30 de Septiembre de 2005, aceptó la renuncia presentada al cargo de Director de la Compañía del señor Ignacio Blanco Fernández, designándose como nuevo Director de la Sociedad al señor Héctor López Vilaseco.

- Con fecha 15 de diciembre de 2005, la sociedad informó a la Superintendencia de Valores y seguros, que el directorio en sesión ordinaria celebrada con esta fecha acordó aprobar la nota de proceder total con Mitsubishi, respecto del Proyecto de Ampliación Central San Isidro, proyecto que consiste en la construcción de una central de ciclo combinado con Gas Natural Licuado (GNL), con una potencia máxima de 377 MW.

Con la aprobación por parte del directorio de Endesa Chile de la nota de proceder total antes del 31 de diciembre de este año, se da cumplimiento al hito que faltaba para el arranque definitivo del proyecto.

El Proyecto de Ampliación Central San Isidro cuenta con todas las autorizaciones medioambientales correspondientes.



14

INFORMACIÓN SOBRE FILIALES Y COLIGADAS

Atacama, Chile

ENDESA COSTANERA S.A.

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

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

OBJETO SOCIAL
El objeto de la sociedad es la producción de energía eléctrica y su comercialización en bloque.

CAPITAL PAGADO: $ 83.025.513 miles.

DIRECTORES TITULARES

• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Máximo Bomchil
VICEPRESIDENTE
• Julio Valbuena Sánchez
GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL ENDESA CHILE
• Carlos Martín Vergara
FISCAL ENDESA CHILE
• José María Hidalgo Martín-Mateos
• Roberto Fagan
• César F. Amuchástegui
• Juan Luis Rivera Palma
• Eduardo J. Romero

DIRECTORES SUPLENTES
• Francisco Monteleone
• Fernando C. Antognazza
• Jorge Burlando Bonino
• Sergio Schmois
• José Miguel Granged Bruñen
• Gabriel Cerdá
• Bernardo Iriberri
• José Cox Donoso
• Alfredo Mauricio Vítolo

PRINCIPALES EJECUTIVOS
• Miguel Ortiz Fuentes
GERENTE GENERAL
GERENTE DE GENERACIÓN ARGENTINA
• Gabriel Cerdá
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
• Rigoberto Allendes
GERENTE DE RECURSOS HUMANOS
• Jorge Burlando
GERENTE PLANIFICACIÓN Y CONTROL
• Sergio Schmois
GERENTE COMERCIAL
• Francisco Monteleone
GERENTE DE PRODUCCIÓN

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Se encuentra vigente un contrato a través del cual Endesa Chile asume la responsabilidad por la operación de Endesa Costanera S.A., obligándose a prestar a esta empresa servicios de supervisión de la gestión técnica, económica, financiera y administrativa, hasta mayo de 2007.

HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.

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

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

OBJETO SOCIAL
El objeto de la sociedad es la producción de energía eléctrica y su comercialización.

CAPITAL PAGADO: $ 173.336.725 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Francisco Mezzadri Moreno
VICEPRESIDENTE
• José Miguel Granged Bruñen
• Miguel Ortiz Fuentes
GERENTE DE GENERACIÓN ARGENTINA
• Julio Valbuena Sánchez
GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL ENDESA CHILE
• Eduardo Adrián Carbajo
• José Luis Mazzone
• Enrique Díaz Riva

DIRECTORES SUPLENTES
• Fernando Claudio Antognazza
• Francisco Domingo Monteleone
• José María Hidalgo Martín-Mateos
• Carlos Martín Vergara
FISCAL ENDESA CHILE
• José Luis Sierra
• Luis A. Acuña
• Carlos Arturo Principi
• José Luis Zúñiga

GERENTE GENERAL
Fernando Claudio Antognazza

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Se encuentra vigente un contrato a través del cual Endesa Chile asume la responsabilidad por la operación de Hidroeléctrica El Chocón S.A., 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.

ENDESA ARGENTINA S.A.

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

Domicilio: Suipacha 268, piso 12, Buenos Aires, Argentina.

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: $ 23.649.282 miles.

DIRECTORES TITULARES
• José Miguel Granged Bruñen
PRESIDENTE
• Néstor José Belgrano
VICEPRESIDENTE
• Francisco Martín Gutiérrez

DIRECTORES SUPLENTES
• 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 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: $ 10.514.597 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Francisco Mezzadri
VICEPRESIDENTE
• Miguel Ortiz Fuentes
GERENTE DE GENERACIÓN ARGENTINA
• José Miguel Granged Bruñen
• Fernando Claudio Antognazza
• Julio Valbuena Sánchez
GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL ENDESA CHILE
• Francisco Domingo Monteleone
• Carlos Principi

DIRECTORES SUPLENTES
• Carlos Martín Vergara
FISCAL ENDESA CHILE
• Daniel Garrido
• José María Hidalgo Martín-Mateos
• Roberto Fagan
• Gabriel Cerdá
• Rigoberto Allendes Verdugo
• Sergio Falzone
• Viviana Soria

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

ENDESA BRASIL PARTICIPACOES LTDA.

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

Domicilio: Praia de Botafogo 228, oficina N°1.105, Río de Janeiro, R.J. 22 359-900 - 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; y la detección y estudio de nuevos mercados y alternativas de inversión, particularmente en el sector eléctrico.

CAPITAL PAGADO: $ 619.296 miles.

APODERADOS
• Juan Antonio Madrigal Royo
• Nicolás Pérez Pérez
• Emilio López Ordobás
• 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: Rua Uruguaiana N° 94, pavimento 05, Centro - Río de Janeiro, RJ - CEP 20.050 - 090, 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, 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: $ 109.475 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: $ 167.750.678 miles.

DIRECTORES
• Claudio Iglesis Guillard
PRESIDENTE
GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
• Alan Fischer Hill
VICEPRESIDENTE
• Leonardo Contreras Rivera
• Pedro Gatica Kerr
• Enrique Lozán Jiménez
• Osvaldo Muñoz Díaz
• Alejandro Wendling Aliaga

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 Biobío.

CAPITAL PAGADO: $ 76.139.754 miles.

DIRECTORES
• Claudio Iglesis Guillard
PRESIDENTE
GERENTE DE GENERACIÓN 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: $ 86.337.457 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: $ 32.664.231 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Alejandro Wendling Aliaga
PRESIDENTE
• Alan Fisher Hill
Vicepresidente
• Claudio Iglesis Guillard
GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
• Gustavo Rioseco Wackerling
• Pedro Gatica Kerr

DIRECTORES SUPLENTES
• Alejandro García Chacón
• Carlo Carvallo Artiga
• Osvaldo Muñoz Díaz
• Claudio Betti Pruzo

GERENTE GENERAL
Claudio Iglesis Guillard
GERENTE DE GENERACIÓN 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 consultaría 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: $ 1.995.972 miles.

DIRECTORES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Rafael De Cea Chicano
• Santiago Sabugal García

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: $ 9.253.808 miles.

DIRECTORES
• Alejandro González Dale
PRESIDENTE
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Jorge Alé Yarad
• Renato Fernández Baeza
GERENTE COMUNICACIONES 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: $ 2.559.012 miles.

DIRECTORES
• Alejandro González Dale
PRESIDENTE
GERENTE 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 el Area 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: $ 77.521.124 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Alejandro González Dale
PRESIDENTE
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Rafael Mateo Alcalá
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Andrés Salvestrini Balmaceda

DIRECTORES SUPLENTES
• Claudio Iglesis Guillard
GERENTE DE GENERACIÓN CHILE
• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
• Raúl Arteaga Errázuriz

GERENTE GENERAL
Juan Benabarre Benaiges
GERENTE 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, otorgada en la notaria de Santiago de Iván Tamargo Barros, extracto publicado en el Diario Oficial con fecha 26 de abril de 2005. Inscrita en el Registro de Comercio a cargo del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fojas 13371, N° 9793, correspondiente al año 2005.

Domicilio: Santa Rosa 76 piso 12, Santiago, Chile, sin perjuicio de sucursales o agencias.

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: $180.000 miles

DIRECTORES
• Rafael Mateo Alcalá
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE

• Alejandro González Dale
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Renato Fernández Baeza
GERENTE DE COMUNICACIONES ENDESA CHILE

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 3 Santa Fe de 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: $ 555.785.238 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Andrés Regué Godall
PRESIDENTE
• Rafael Errázuriz Ruiz-Tagle
GERENTE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA ENDESA CHILE
• Alejandro González Dale
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Lucio Rubio
GERENTE DE GENERACIÓN COLOMBIA
• José Antonio Vargas Lleras
• Enrique Borda Villegas
• Camilo Sandoval Sotelo
• Juan Rincón Arévalo

DIRECTORES SUPLENTES
• Gustavo López Tobón
• Rafael Carbonell
• Andrés Caldas
• Carlos Alberto Luna Cabrera
• Martha Veleño Quintero
• Fernando Gutiérrez Medina
• Henry Navarro Sánchez
• Héctor Zambrano Rodríguez
• Manuel Jiménez Castillo

PRINCIPALES EJECUTIVOS
• Lucio Rubio Díaz
GERENTE DE GENERACIÓN COLOMBIA
GERENTE GENERAL
• Andrés Caldas Rico
ASESOR JURÍDICO
• Gustavo López Tobón
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
• Juan Rincón Arévalo
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: Carrera 5 N° 6-28, Edificio Metropolitano, Torre B, piso 5°, Neiva, Colombia.

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

CAPITAL PAGADO: $ 360.982.963 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Lucio Rubio Díaz
PRESIDENTE
GERENTE DE GENERACIÓN COLOMBIA
• Alejandro González Dale
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Rafael Errázuriz Ruiz-Tagle
GERENTE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA ENDESA CHILE

DIRECTORES SUPLENTES
• Andrés Regué Godall
• Fernando Gutiérrez Medina
• Carlos Alberto Luna Cabrera

GERENTE GENERAL
Carlos Alberto Luna Cabrera

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Se encuentra vigente un contrato a través del cual Endesa Chile 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.

CAPITAL DE ENERGÍA S.A. (CESA)

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Comercial.

Domicilio: Santafé de Bogotá, D.C. Colombia.

OBJETO SOCIAL
La empresa tiene por objeto participar como "compañía inversionista" y llegar a ser adjudicataria en el proceso de capitalización de la Empresa de Energía Eléctrica de Bogotá S.A. E.S.P. Asimismo, efectuar inversiones en sociedades dedicadas a la generación y/o distribución y/o comercialización y/o transmisión de energía eléctrica.

CAPITAL PAGADO: $ 339.318.563 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Andrés Regué Godall
PRESIDENTE
• Rafael Errázuriz Ruiz-Tagle
GERENTE DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA ENDESA CHILE
• Lucio Rubio Díaz
GERENTE DE GENERACIÓN COLOMBIA
• Alejandro González Dale
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE

DIRECTORES SUPLENTES
• Fernando Gutiérrez Medina
• Carlos Alberto Luna Cabrera
• Gustavo López Tobón
• Juan Manuel Pardo Gómez

GERENTE GENERAL
Lucio Rubio Díaz
GERENTE DE GENERACIÓN COLOMBIA

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

EDEGEL S.A.A. (EDEGEL)

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

Domicilio: Av. Víctor Andrés Belaúnde N° 147 Vía Principal N° 102 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: $ 401.577.519 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Javier García Burgos Benfield
VICEPRESIDENTE
• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
• Fritz Du Bois Freund
• José María Hidalgo Martín-Mateos
• Ricardo Harten Costa
• Alfonso Bustamante Canny

DIRECTORES SUPLENTES
• José Graña Miró-Quesada
• Edwin Vásquez Sánchez
• Francisco García Calderón
• Roberto Cornejo Spickernagel
• Milagros Noriega Cerna
• 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
• Robert 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 del Perú.

Domicilio: Av. Víctor Andrés Belaúnde N°147, Torre Real, 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: $ 192.606.485 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Javier García Burgos Benfield
VICEPRESIDENTE
• José Griso Ginés
GERENTE DE GENERACIÓN PERÚ
• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
• José María Hidalgo Martín-Mateos
• Mario Valcarce Durán
GERENTE GENERAL ENERSIS S.A.
• Joseph Lessard Meath
• Fritz Du Bois Freund

DIRECTORES SUPLENTES
• Edwin Vásquez Sánchez
• Juan Antonio Rozas Mori
• César Montero Flores
• Julio Lemaitre Solares
• 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: $ 924.324.645 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Alejandro González Dale
PRESIDENTE
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Andrés Salvestrini Balmaceda
• Alfredo Ergas Segal
GERENTE REGIONAL DE FINANZAS ENERSIS S.A.
• Carlos Martin 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 Larraín.

CAPITAL PAGADO: $ 361.674.589 miles.

DIRECTORES
• Alejandro González Dale
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Carlos Martín Vergara
FISCAL ENDESA CHILE
• Andrés Salvestrini Balmaceda
• Alfredo Ergas Segal
GERENTE REGIONAL DE FINANZAS ENERSIS S.A.

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 en la ciudad de Buenos Aires.

Domicilio: Avenida España 3301, Sector B, Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto principal 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 con forme a la normativa vigente. 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: $ 7.181.150 miles.

DIRECTORES TITULARES
• José María Hidalgo Martín-Mateos
PRESIDENTE
• José Agustín Venegas Maluenda
VICEPRESIDENTE
GERENTE DE TRADING Y COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE
• José Miguel Granged Bruñen

DIRECTORES SUPLENTES
• Juan Carlos Blanco
• Roberto José Fagan
• Daniel Garrido

GERENTE GENERAL
Roberto José Fagan

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 en la ciudad de Buenos Aires.

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

OBJETO SOCIAL
Tiene por objeto dedicarse a las siguientes actividades: Comercial: 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: $ 8.100.174 miles.

DIRECTORES TITULARES
• José María Hidalgo Martín-Mateos
PRESIDENTE
• Francisco Javier Bugallo Sánchez
VICEPRESIDENTE
GERENTE DE GENERACIÓN DE BRASIL
• Arturo Pappalardo

DIRECTORES SUPLENTES
• José Agustín Venegas Maluenda
GERENTE 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 en la ciudad de Buenos Aires, República Argentina.

Domicilio: Bartolomé Mitre N° 797, Piso 13, Oficina 79, Buenos Aires, República 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: $ 6.111.258 miles.

DIRECTORES TITULARES
• José María Hidalgo Martín-Mateos
PRESIDENTE
• Francisco Javier Bugallo Sánchez
VICEPRESIDENTE
GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL
• Arturo Pappalardo

DIRECTORES SUPLENTES
• José Agustín Venegas Maluenda
GERENTE 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
Persona jurídica de derecho privado

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

Domicilio: Suipacha 268, Piso 12, Buenos Aires, República 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: $ 84.198 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Jose Miguel Granged
PRESIDENTE
• Roberto José Fagan
VICEPRESIDENTE
• Jean-Louis Betouret
• Horacio Jorge T. Turri
• Pierre Marie Ranger
• Vicente Javier Giorgio
• Jorge Aníbal Rauber
• Guillermo Luis Fiad

DIRECTORES SUPLENTES
• Gustavo Alberto Matta y Trejo
• José María Vásquez
• María Gabriela Roselló
• Francisco D. Monteleone
• Sergio Daniel Camps
• Patricio Ricardo A. Testorelli
• Milton Gustavo Tomás Pérez
• Segio Raúl Sánchez

PRINCIPALES EJECUTIVOS
• Miguel Ortiz Fuentes
GERENTE GENERAL
• 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.

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 Argentina.

Domicilio: Suipacha 1111, Piso 18, Buenos Aires, República 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: $ 84.198 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Horacio Jorge T. Turri
PRESIDENTE
• Pierre Marie Ranger
VICEPRESIDENTE
• Jean-Louis Betouret
• Jose Miguel Granged
• Roberto José Fagan
• Vicente Javier Giorgio
• Jorge Aníbal Rauber
• Guillermo Luis Fiad

DIRECTORES SUPLENTES
• Gustavo Alberto Matta y Trejo
• José María Vásquez
• María Gabriela Roselló
• Francisco D. Monteleone
• Sergio Daniel Camps
• Patricio Ricardo A. Testorelli
• Milton Gustavo Tomás Pérez
• Segio Raúl Sánchez

PRINCIPALES EJECUTIVOS
• Florencio Alberto Olmos
GERENTE GENERAL
• 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.

ENDESA BRASIL S.A.

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad anónima constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil por estatuto social de fecha 10 de junio de 2005 e inscrita en Registro del Comercio del Estado de Río de Janeiro con el N° 33.3.0027645-9 de 22 de julio del mismo año.

Domicilio: Praia do flamenco, 200, 11° andar. Rio de Janeiro, Brasil.

OBJETO SOCIAL

La Compañía tiene por objeto social: (i) 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; (ii) la prestación de servicios de transmisión, distribución, generación o comercialización de energía eléctrica y actividades afines y (iii) 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: $ 181.617.645 miles

DIRECTORES
• Mario Fernando Santos
PRESIDENTE
• Alberto Martins Rivals
VICEPRESIDENTE
• Antonio Basílio Pires de Carvalho e Albuquerque
• Rafael Mateo Alcalá
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Rafael López Rueda
GERENTE GENERAL CHILECTRA S.A.
• Mario Valcarce Durán
GERENTE GENERAL ENERSIS S.A.
• Héctor López Vilaseco
DIRECTOR ENDESA CHILE

PRINCIPALES EJECUTIVOS
• Marcelo Llévenes
GERENTE GENERAL
• Francisco Bugallo
VICE-CEO
• Abel Alves Rochinha
CFO y Relaciones con Inversionistas
• Aurelio de Oliveira
PLANIFICACIÓN Y CONTROL
• Eugenio Cabanes
RELACIONES INSTITUCIONALES
• Antonio Basilio E Albuquerque
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 Abierta, constituida en Brasil, con sede en Goiania.

Domicilio: Av.República del Líbano 2.417, oficina N°702, Ed. Paladium Center Goiania, Goiás - 74.115.030 – 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: $ 132.825.650 miles.

DIRECTORES TITULARES

• Francisco Javier Bugallo Sánchez
PRESIDENTE
GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL
• Aurélio de Oliveira
• Guilherme Gomes Lencastre

PRINCIPALES EJECUTIVOS
Francisco Bugallo Sánchez
GERENTE GENERAL
GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL
Manuel Herrera Vargas
DIRECTOR DE COMERCIALIZACIÓN
José Ignácio 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 de Botafogo 228, Ala B, 4° Andar, Río de Janeiro, R.j. 22 359-900 – Brasil.

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 $ 99.749.413 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Marcelo Llévenes Rebolledo
PRESIDENTE
• Francisco Javier Bugallo
GERENTE DE GENERACIÓN BRASIL
• José Venegas Maluenda
GERENTE 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, Rio 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: 1.505.524.306 reales

DIRECTORES TITULARES
• Mario Jorge Correia Minderico
PRESIDENTE
• Mario Fernando de Melo Santos
VICEPRESIDENTE
• Joao Alves de Azevedo Ribeiro
• Marcos da Silva Crespo
• Rafael López Rueda
• Gerardo Marcelo Rogelio Silva Iribarne
• Martín Serrano Spoerer
• Antonio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque

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

PRINCIPALES EJECUTIVOS
• Marcelo Llévenes Rebolledo
DIRECTOR PRESIDENTE
• José Alves de Mello Franco
DIRECTOR DE REGULACIÓN
• Carlos Alberto Oliveira
DIRECTOR COMERCIAL
• Eunice Rios Guimarães Batista
DIRECTOR DE RECURSOS HUMANOS
• Claudio Rivera Moya
DIRECTOR DE PÉRDIDAS
• Abel Alves Rochinha
DIRECTOR ADMINISTRATIVO-FINANCIERO
• Ana Gonçalves Rebello
DIRECTOR JURÍDICO
• Albino Motta da Cruz
DIRECTOR TÉCNICO
• Carlos Ewandro Naegele Moreira
DIRECTOR DE RELACIONES INSTITUCIONALES Y COMUNICACIÓN
• 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, Rio 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 y participar de otras sociedades del sector energético como accionista.

CAPITAL PAGADO: 120.000.000 reales

DIRECTORES TITULARES
• Manuel Jorge Correia Minderico
PRESIDENTE
• Mário Fernando de Melo Santos
VICE PRESIDENTE
• Rafael López Rueda
• Gonzalo Carbó
• Antonio Basílio
• Marcelo Silva Iribarne
• Martín Serrano Spoerer
• João Ricardo de Azevedo Ribeiro
• Marcelo Andrés Llévenes Rebolledo

DIRECTORES SUPLENTES
• 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 R{io 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: $ 191.825.482 miles

DIRECTORES TITULARES
• Eunice Rios Guimarães Batista
• Cristóbal Sánchez Romero
• Antônio Cleber Uchoa Cunha
• José Alves de Mello Franco
• Jorge Parente Frota Júnior
• Carlos Silva de Almeida e Loureiro
• Luis Gastão Bittencourt da Silva
• Fernando de Moura Avelino
• Gonzalo Vial Vial

DIRECTORES SUPLENTES
• José Nunes de Almeida Neto
• Antonio Viana de Barros
• Antônio Basílio Pires e Albuquerque
• Priscila Sartori Pacheco e Silva
• Antônio José Sellare
• Juarez Ferreira de Paula
• Antônio Gouvêa Vieira

PRINCIPALES EJECUTIVOS
• Marcelo Llévenes Rebolledo
PRESIDENTE
• Luciano Galasso Samaria
VICEPRESIDENTE
• 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 TERMELÉTRICA FORTALEZA S.A.

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad anónima extranjera de capital cerrado constituida el 22 de agosto de 2001 en la ciudad de Río de Janeiro, Brasil.

Domicilio: Rodovia 422, Km 1 s/n°, Complexo Industrial e Portuário de Pecém Caucaia – Ceará

OBJETO SOCIAL
(i) Estudiar, proyectar, construir y explorar los sistemas de producción, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica que le vengan 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.

(ii) La adquisición, la obtención y la exploración de cualesquier derechos,

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

(iii) 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: $ 33.121.850 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Francisco Bugallo Sánchez
PRESIDENTE
• Marcelo Llévenes Rebolledo
DIRECTOR
• Guilherme Gomes Lencastre
DIRECTOR

PRINCIPALES EJECUTIVOS
• Manuel Herrera Vargas
GERENTE GENERAL
• Raimundo Câmara Filho
GERENTE
• Guilherme Gomes Lencastre
GERENTE FINANCIERO
• José Pires Medeiros
GERENTE TÉCNICO

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: $ 954.618.954 reales.

DIRECTORES TITULARES
Sociedad sin Directorio. Es administrada por un Comité de Gerentes cuyo presidente es Cristián Fierro Montes. Dicho Comité también lo integran:

• Antonio Osvaldo Alves Teixeira
• Silvia Pereira Cunha
• José Renato Ferreira Barreto
• Luciano Alberto Galasso Samaria
• Abel Pérez Claro

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: Apoquindo 3076 oficina 402, Las Condes – 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: $ 11.089.019 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Claudio Iglesis Guillard
PRESIDENTE
GERENTE DE GENERACIÓN CHILE
• Jaime Fuenzalida Alessandri
• Vacante
• Pedro Gatica Kerr
• Víctor Briano Peralta

DIRECTORES SUPLENTES
• Pedro Cruz Viné
• Gustavo Rioseco Wackerling
• Francisco Courbis Grez
• Hugo Fuentes Bizarra
• Felipe Aldunate Hederra

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. (TRANSQUILLOTA)

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 Menególlez
• Eduardo Morel Montes
• Gustavo Rioseco Wackerling

APODERADOS SUPLENTES
• 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 de la sociedad: 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, 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 la 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
GERENTE REGIONAL FINANZAS ENERSIS S.A.
• Tom Millar
• Francisco Mezzadri

DIRECTORES SUPLENTES
• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

• Rafael De Cea Chocano
• David Baughman
• David Kehoe

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 transformó a Sociedad Anónima con fecha 17 de diciembre de 2003, manteniendo los accionistas la misma participación.

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 Limuitada 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.

CAPITAL PAGADO: $ 149.385.595 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Alejandro González Dale
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Tom Miller
• Fernando Gallino

DIRECTORES SUPLENTES
• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
• Claudio Iglesis Guillard
GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
• David Baughman
• 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.

CAPITAL PAGADO: $ 32.865.368 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Alejandro González Dale
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Tom Miller
• Francisco Mezzadri

DIRECTORES SUPLENTES
• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
• Rafael De Cea Chocano
• David Baughman
• 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.

CAPITAL PAGADO: $ 61.960.040 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Alejandro González Dale
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Tom Miller
• Francisco Mezzadri

DIRECTORES SUPLENTES
• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
• Rafael De Cea Chocano
• David Baughman
• 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: 78.952.429-3.

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.

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, II Región.

CAPITAL PAGADO: $ 54.083.449 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rafael Mateo Alcalá
PRESIDENTE
GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
• Alejandro González Dale
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Tom Miller
• Francisco Mezzadri

DIRECTORES SUPLENTES
• Juan Benabarre Benaiges
GERENTE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
• Rafael De Cea Chocano
• David Baughman
• 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: $ 11.050.925 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Claudio Iglesis Guillard
PRESIDENTE
GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
• Jaime Fuenzalida Alessandri
• Gabriel Alejandro Marcuz
• Pedro Gatica Kerr
• Sergio Arévalo Espinoza

DIRECTORES SUPLENTES
• Andrés Vargas de la Piedra
• Felipe Aldunate Hederra
• Pedro Cruz Viné
• Gustavo Rioseco Wakerling
• Francisco Courbis Grez

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 17 de diciembre de 2003, manteniendo los accionistas la misma participación.

Rut: 77.032.280-4.

Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto transportar, comercializar y distribuir 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 II Región, incluyendo la construcción, emplazamiento y explotación de gasoductos y demás actividades relacionadas directa o indirectamente con dicho objeto.

CAPITAL PAGADO: $ 1.801.813 miles.

DIRECTORES TITULARES
• Rudolf Araneda Kauert
• Pedro De la Sotta Sánchez
• Rafael Zamorano Chaparro
• Eric Bongardt Boettinger

DIRECTORES SUPLENTES
• 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 de lo ya expresado, 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 PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE

APODERADOS SUPLENTES
- Rodrigo Alcaíno 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, inscrita por escritura pública de fecha 18 de octubre de 2004, otorgada en la notaria de Santiago de Gabriel Ogalde Rodríguez, extracto publicado en el Diario Oficial con fecha 15 de Noviembre de 2004. Inscrita en el Registro de Comercio a cargo del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fojas 36118, N° 26931, correspondiente al año 2004.

Rut: 76.197.570-6

Domicilio: Santa Rosa 76 piso 10, Santiago, Chile, sin perjuicio de sucursales o agencias.

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 Alcaíno Mardones

GERENTE GENERAL INGENDESA
- Alejandro Santolaya de Pablo

APODERADOS SUPLENTES
- Cristian Araneda Valdivieso
- Elías Arce Cyr
- Julio Montero Montegu
- 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, inscrita por escritura pública de fecha 12 julio de 2001, otorgada en la notaria de Santiago de Pedro Reveco Hormazabal, extracto publicado en el Diario Oficial con fecha 24 de Noviembre de 2001. Inscrita en el Registro de Comercio a cargo del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fojas 18436, N° 14799, correspondiente al año 2001.

Rut: 77.625.850-4

Domicilio: Santa Rosa 76 piso 10, Santiago, Chile, sin perjuicio de sucursales o agencias.

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 Alcaíno Mardones

GERENTE GENERAL INGENDESA
- Alejandro Santolaya de Pablo

APODERADOS SUPLENTES
• Fernando Orellana Welch
• Julio Montero Montegu
• 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 de responsabilidad limitada, inscrita por escritura pública de fecha 12 julio de 2001, otorgada en la notaria de Santiago de Pedro Reveco Hormazabal, extracto publicado en el Diario Oficial con fecha 24 de Noviembre de 2001. Inscrita en el Registro de Comercio a cargo del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fojas 18436, N° 14799, correspondiente al año 2001.

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: $ 1.203 miles.

DIRECTORES
• Rudolf Araneda Kauert
• Luis Cerda Ahumada
• Pedro De la Sotta Sánchez

GERENTE GENERAL
Alejandro Saez Carreño

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

GESTORA DEL PROYECTO GNL S.A.

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad anónima cerrada, constituida por escritura pública de fecha 16 de noviembre de 2005, otorgada en la notaria de Santiago de Eduardo Avello Concha, extracto publicado en el Diario Oficial con fecha 12 de diciembre de 2005. Inscrita en el Registro de Comercio a cargo del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fojas 45395, N° 32317, correspondiente al año 2005.

Domicilio: Isidora Goyenechea 3477, piso 19, Las Condes, Santiago, sin perjuicio de sucursales, agencias u oficinas, tanto en el país como en el extranjero.

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: $10.000 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 Iglesis Guillard
GERENTE DE GENERACIÓN CHILE
• Gonzalo Palacios Vásquez
• Felipe Aldunate Hederra
• Héctor Rojas Brito

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

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: $ 5.125 miles.

DIRECTORES
• Alejandro González Dale
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Tom Miller
• Andrés Salvestrini Balmaceda
• Dan Dexter

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: $ 3.228.750 miles.

DIRECTORES
• Alejandro González Dale
GERENTE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ENDESA CHILE
• Tom Miller
• Andrés Salvestrini Balmaceda
• Dan Dexter

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

15

ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

	PÁGINA
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES	108
BALANCES GENERALES INDIVIDUALES	110
ESTADOS DE RESULTADOS INDIVIDUALES	112
ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUALES	113
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES	115
INFORME DE LOS INSPECTORES DE CUENTA	152
ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES	153

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

ERNST & YOUNG

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 de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 2005 y 2004 y a los correspondientes estados 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 auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2005 y 2004 de ciertas filiales y coligadas, las cuales representan, a nivel consolidado un 40,89% de los activos totales y un 37,39% de los ingresos, respectivamente (38,87% y 38,78% en 2004). Dichos estados financieros fueron auditados 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 filiales y coligadas, está basada 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 los otros auditores constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

Firma miembro de Ernst & Young Global

ERNST & YOUNG

3. Los mencionados estados financieros individuales han sido preparados para reflejar la situación financiera individual de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y para ser presentados a la Superintendencia de Valores y Seguros, a base de los criterios descritos en nota 2 (a), antes de proceder a la consolidación, línea a línea, de los estados financieros de las filiales detalladas en nota 11. En consecuencia, para su adecuada interpretación, estos estados financieros individuales deben ser leídos y analizados en conjunto con los estados financieros consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y sus filiales, los que son requeridos por los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

4. En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros individuales presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 2005 y 2004 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con los principios descritos en nota 2 (a).

Cristián Bastián E.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 19 de enero de 2006

Firma miembro de Ernst & Young Global

ESTADOS DE RESULTADOS INDIVIDUALES

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2005 y 2004
(En miles de pesos)

	2005 M$	2004 M$
RESULTADO OPERACIONAL :		
INGRESOS DE EXPLOTACION	495.142.879	411.528.821
COSTOS DE EXPLOTACION	**(371.839.751)**	**(326.013.983)**
MARGEN DE EXPLOTACION	123.303.128	85.514.838
GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS	**(17.517.241)**	**(17.627.388)**
RESULTADO OPERACIONAL	**105.785.887**	**67.887.450**
RESULTADO NO OPERACIONAL		
Ingresos financieros	9.445.974	9.102.702
Utilidad inversión empresas relacionadas	113.070.340	68.937.031
Otros ingresos fuera de la explotación	8.911.387	36.103.591
Pérdida inversión empresas relacionadas	(26.071.212)	(20.228.872)
Amortización menor valor de inversiones	(179.390)	(179.390)
Gastos financieros	(126.862.923)	(139.904.151)
Otros egresos fuera de la explotación	(18.497.012)	(12.371.052)
Corrección monetaria	866.031	1.484.743
Diferencia de cambio	58.092.573	79.563.094
RESULTADO NO OPERACIONAL	**18.775.768**	**22.507.696**
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	**124.561.655**	**90.395.146**
IMPUESTO A LA RENTA	(16.421.146)	(6.387.168)
UTILIDAD LÍQUIDA	**108.140.509**	**84.007.978**
Amortización mayor valor de inversiones	2.482.484	2.797.173
UTILIDAD DEL EJERCICIO	**110.622.993**	**86.805.151**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUALES

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2005 y 2004

(En miles de pesos)

	2005 M$	2004 M$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Utilidad del ejercicio	110.622.993	86.805.151
Resultados en ventas de activos:		
(Utilidad) pérdida en venta activos fijos	(3.439.464)	(27.698)
Cargos (abonos) a resultados que no significan movimientos de efectivo:		
Depreciación del ejercicio	49.896.654	42.193.834
Amortización menor valor de inversiones	179.390	179.390
Amortización mayor valor de inversiones	(2.482.484)	(2.797.173)
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(113.070.340)	(68.937.031)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	26.071.212	20.228.872
Corrección monetaria neta	(866.031)	(1.484.743)
Diferencia de cambio neta	(58.092.573)	(79.563.094)
Otros cargos a resultados que no representan flujo de efectivo	8.147.063	9.961.945
Variación de activos que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones		
Deudores por ventas	7.345.975	22.579.790
Existencias	(5.565.763)	(1.390.550)
Otros activos	61.475.830	97.896.824
Variación de pasivos que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones)		
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	(2.718.151)	(77.682.766)
Otras cuentas por pagar relacionadas con el resultado fuera de explotación	11.272.292	19.537.593
Flujo neto originado por actividades de la operación	**88.776.603**	**67.500.344**
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Obtención de préstamos	8.643.577	67.504.753
Préstamos documentados de empresas relacionadas	40.146.172	3.173.555
Otras fuentes de financiamiento	-	5.856.592
Pago de dividendos	(35.160.430)	(20.051.263)
Pago de préstamos	(82.200.282)	(141.356.483)
Pago de obligaciones con el público	(18.823.989)	(2.512.833)
Pago de préstamos a empresas relacionadas	(62.439.385)	(3.845.767)
Pago de gastos por emisión y colocación de obligaciones con el público	-	(491.910)
Otros desembolsos por financiamiento	(3.791.094)	(2.816.709)
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	**(153.625.431)**	**(94.540.065)**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUALES, CONTINUACIÓN

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2005 y 2004
(En miles de pesos)

	2005 M$	2004 M$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Ventas de activo fijo	4.222.894	636.875
Venta de inversiones permanentes a empresas relacionadas	1.190.303	-
Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas	35.094.857	160.026.754
Recaudación de otros préstamos a empresas relacionadas	1.571.559	20.014.851
Otros ingresos de inversión	127.822.328	88.602.179
Incorporación de activos fijos	(19.825.555)	(67.607.415)
Inversiones permanentes en empresas relacionadas	(8.421.174)	(1.221.198)
Préstamos documentados a empresas relacionadas	(84.720.348)	(74.477.021)
Otros préstamos a empresas relacionadas	(44.788.365)	(52.931.056)
Flujo neto originado por actividades de inversión	**12.146.499**	**73.043.969**
FLUJO NETO TOTAL DEL EJERCICIO	**(52.702.329)**	**46.004.248**
EFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**11.244.059**	**(87.678)**
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**(41.458.270)**	**45.916.570**
SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**51.212.521**	**5.295.951**
SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**9.754.251**	**51.212.521**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

(En miles de pesos)

1. 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 Nº114 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).

2. 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 (1º de enero al 31 de diciembre de 2005 y 2004).

c. Bases de presentación

Los estados financieros del ejercicio anterior han sido ajustados extracontablemente en un 3,6% para efectos de permitir la comparación con los estados financieros del presente ejercicio.

d. Reclasificaciones

No se han efectuado reclasificaciones a los estados financieros de diciembre de 2004.

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 Nº58 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 2005, calculado con un mes de desfase, de un 3,6% (2,5%) en 2004).

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 2005 y 2004, según las siguientes equivalencias:

	UNIDADES POR DÓLAR		$ EQUIVALENTES	
	2005	2004	2005	2004
Dólar estadounidense observado	1,00	1,00	512,50	557,40
Libra esterlina	0,58	0,52	880,43	1.073,37
Yen japonés	118,04	103,03	4,34	5,41
Euro	0,85	0,73	606,08	760,13
Peso Argentino	2,91	2,97	181,92	187,65

Los activos y pasivos pactados en Unidades de Fomento (UF) han sido ajustados a su valor de cierre de $17.974,81 ($17.317,05 en 2004)

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 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. Nº 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 ejercicio de su construcción.

En 1986 se incorporó al valor del activo el ajuste por retasación técnica, resultante de la aplicación de las Circulares Nº 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 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 Nº 64 y Nº 72 (que derogó parcialmente el Boletín Técnico Nº 42) del Colegio de Contadores de Chile A.G..

La Sociedad evalúa la recuperabilidad del valor de sus inversiones de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico Nº 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G..Como resultado de esta evaluación al 31 de diciembre de 2005 y 2004 no existen indicios de deterioro del valor de los activos asociados al negocio adquirido.

m. Menor y mayor valor de inversiones

El saldo del menor y mayor valor, están determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular Nº 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros (que derogó a la circular Nº 368 al 30 de diciembre de 2003). 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 excede los 20 años.

La sociedad evalúa la recuperabilidad del valor de sus menores valores de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico Nº 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G..

Como resultado de esta evaluación al 31 de diciembre de 2005 y 2004 no existen indicios de 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 2005 y 2004 la Sociedad no ha registrado provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por existir pérdida tributaria en ambos ejercicios.

r. Impuestos diferidos

A contar del 1º 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 Nº60 y Boletines complementarios del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas indicadas en Circular Nº1466 y Nº1560 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

A contar del 1º de enero de 1994, 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 2005 y 2004, la Sociedad mantiene contratos de compraventa de divisas y cobertura de tasa de interés con instituciones financieras.

Estos se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico Nº57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

u. Flujos de efectivo

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 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 amortizan de inmediato llevándolos a gastos del ejercicio.

- De estudios específicos de nuevas obras, las cuales se activan. Durante los ejercicios 2005 y 2004, no han habido gastos por este concepto.

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 durante un período de tres años.

3. CAMBIOS CONTABLES

Durante 2005, los principios de contabilidad de general aceptación han sido aplicados uniformemente en relación con el ejercicio anterior.

4. DEPÓSITOS A PLAZO Y VALORES NEGOCIABLES

El detalle de estos rubros es el siguiente:

Depósitos a plazo:

INSTITUCIÓN	VALOR CONTABLE 2005 M$	VALOR CONTABLE 2004 M$
Banco BBVA	-	39.732.172
Citibank N.A (over nigth)	183.938	-
Total Depósitos a plazo	**183.938**	**39.732.172**

Valores negociables :

Acciones

RUT	INSTITUCIÓN	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN	VALOR BURSÁTIL UNITARIO $	VALOR BURSÁTIL INVERSIÓN M$	COSTO CORREGIDO 2005 M$	COSTO CORREGIDO 2004 M$
86.977.200-3	Empresa Eléctrica Melipilla S.A.	3.527	0.0300	8.000	28.216	2.120	2.120
90.042.000-5	Cia. General de Electricidad S.A.	2.092	0.0000	3.000	6.276	1.320	1.320
90.635.000-9	Cía. de Telecomunicaciones S.A.	442	0.0000	1.120	495	350	350
Valor Cartera Inversiones					**34.987**	**3.790**	**3.790**

5. DEUDORES CORTO Y LARGO PLAZO

a. El detalle de los deudores de corto y largo plazo es el siguiente:

RUBRO	CIRCULANTE HASTA 90 DÍAS 2005 M$	CIRCULANTE HASTA 90 DÍAS 2004 M$	CIRCULANTE MÁS DE 90 DÍAS HASTA 1 AÑO 2005 M$	CIRCULANTE MÁS DE 90 DÍAS HASTA 1 AÑO 2004 M$	TOTAL CIRCULANTE (NETO) 2005 M$	TOTAL CIRCULANTE (NETO) 2004 M$	LARGO PLAZO 2005 M$	LARGO PLAZO 2004 M$
Deudores por ventas	27.362.421	21.831.113	-	-	27.362.421	21.831.113	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-		-	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios (*)	22.140.250	19.362.254	2.402.287	5.914.982	24.542.537	25.277.236	930.034	1.710.760
TOTALES					**51.904.958**	**47.108.349**	**930.034**	**1.710.760**

(*) Se incluye un monto de M$ 8.172.612 (M$ 4.033.912 en 2004), 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).

6. 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 en empresas relacionadas es el siguiente:

a. Documentos y cuentas por cobrar

R.U.T.	SOCIEDADES	CORTO PLAZO 2005 M$	CORTO PLAZO 2004 M$	LARGO PLAZO 2005 M$	LARGO PLAZO 2004 M$
94.271.000-3	Enersis S.A.	504.796	82.848	-	-
96.524.320-8	Chilectra S.A.	13.492.036	12.037.703	-	-
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	626.216	7.260.470	82.111.930	63.688.647
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	1.073.812	38.658	-	-
96.671.360-7	Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	15.633.469	11.192.963	13.150.395	12.607.138
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	2.362.501	2.312.355	-	-
96.783.220-0	Cía Eléctrica San Isidro S.A.	33.061.556	8.170.390	24.374.457	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	1.580.293	1.498.570	-	-
96.589.170-6	Pangue S.A.	71.226.746	3.907.011	-	70.426.793
0-E	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	128.330	789.049	-	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	611.837	633.703	-	-
0-E	Endesa Chile Internacional S.A.	578.153	651.441	-	-
96.526.450-7	Enigesa S.A.	16.924	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios Ltda.	1.493	1.428.952	-	-
	TOTALES	**140.898.162**	**50.004.113**	**119.636.782**	**146.722.578**

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 largo, que está pactado en U.F., devenga un interés a una tasa promedio de 8,32% (en 2005), y una tasa de 5,32% (en 2004).

- 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 4,53% (TAB 180+1,0%) anual (en 2005) y a una tasa de 2,17% (TAB 180+1,0) anual (en 2004), y en US$ devenga intereses a una tasa de 5,33% (Libor+0,75%) (en 2005).

- El saldo por cobrar a corto y largo plazo a Pangue S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, está pactado en Unidades de Fomento (UF) devengando intereses a una tasa de 2,25% anual (en 2005) y a una tasa de 2,25% anual (en 2004).

- 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 5,3822% (Libor+1%)(en 2005).

b. Saldos documentos y cuentas por pagar

R.U.T.	SOCIEDADES	CORTO PLAZO		LARGO PLAZO	
		2005	2004	2005	2004
		M$	M$	M$	M$
94.271.000-3	Enersis S.A.	622.386	1.387.375	-	52.980
96.524.320-8	Chilectra S.A.	1.637.425	28.563	-	-
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	12.283.239	10.801.380	-	-
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	2.257.246	1.565.823	66.075	96.609
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	4.467.239	4.932.473	-	-
96.589.170-6	Pangue S.A.	15.448.575	15.067.948	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	-	20.326	-	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	13.210.156	21.724.407	-	-
0-E	Endesa Argentina S.A.	59.891	-	-	-
96.526.450-7	Enigesa S.A.	669.563	2.559.850	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios I.T. Ltda.	550.463	344.732	-	-
96.530.650-1	Cía. Americana de Multiservicios Ltda.	1.296	-	-	-
0-E	Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	10.541.483	482.546	-	33.888.649
76.313.310-9	Endesa ECO S.A.	180.507	-	-	-
	TOTALES	**61.929.469**	**58.915.423**	**66.075**	**34.038.238**

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.
- Los saldos por pagar a corto y largo plazo a Cía. Eléctrica Cono Sur S.A. por operaciones de financiamiento, están pactados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa promedio de 4,7338% (en 2005), y tasas promedio de 2,90% (en 2004).
- El saldo por pagar a corto plazo a Enersis S.A. por operaciones de financiamiento, está pactados en dólares estadounidenses, devenga intereses a una tasa de 3,84421% (Libor+0,1%).
- El saldo por pagar a largo plazo a Ingendesa S.A. (en 2005 y 2004), 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	2005 MONTO M$	2005 EFECTO EN RESULTADO (CARGO)/ABONO) M$	2004 MONTO M$	2004 EFECTO EN RESULTADO (CARGO)/ABONO) M$
Enigesa S.A.	Filial	Servicios prestados	1.449.929	1.449.929	1.429.520	1.429.520
	Filial	Servicios recibidos	(862.276)	(862.276)	(761.539)	(761.539)
	Filial	Intereses pagados	(58.755)	(58.755)	(9.106)	(9.106)
Ingendesa S.A.	Filial	Servicios prestados	107.174	107.174	61.046	61.046
	Filial	Servicios recibidos	(518.124)	(518.124)	(60.806)	(60.806)
	Filial	Intereses cobrados	33.467	33.467	6.698	6.698
	Filial	Intereses pagados	(10.949)	(10.949)	(11.587)	(11.587)
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	Filial	Intereses pagados	(825.087)	(825.087)	(1.033.033)	(1.033.033)
Pangue S.A.	Filial	Venta de energía	9.183.236	9.183.236	11.182.539	11.182.539
	Filial	Compra energía	(47.527.698)	(47.527.698)	(45.569.360)	(45.569.360)
	Filial	Servicios prestados	751.073	751.073	750.962	750.962
	Filial	Intereses cobrados	1.920.161	1.920.161	2.366.490	2.366.490
	Filial	Intereses pagados	(149.884)	(149.884)	(133.027)	(133.027)
Pehuenche S.A.	Filial	Venta de energía	192.443	192.443	42.976	42.976
	Filial	Compra energía	(63.934.343)	(63.934.343)	(55.076.467)	(55.076.467)
	Filial	Servicios prestados	1.849.915	1.849.915	1.661.371	1.661.371
	Filial	Servicios recibidos	(397.877)	(397.877)	(3.999)	(3.999)
	Filial	Intereses cobrados	2.513.211	2.513.211	2.008.350	2.008.350
	Filial	Intereses pagados	(89.228)	(89.228)	-	-
Inversiones Endesa Norte S.A.	Filial	Intereses cobrados	132.094	132.094	102.290	102.290
Chilectra S.A.	Filial de la matriz	Venta de energía	141.828.893	141.828.893	133.680.224	133.680.224
	Filial de la matriz	Servicios prestados	942.131	942.131	700.104	700.104
	Filial de la matriz	Servicios recibidos	(48.223)	(48.223)	-	-
	Filial de la matriz	Intereses cobrados	-	-	14.086	14.086
Endesa Chile Internacional S.A.	Filial	Intereses cobrados	-	-	2.174.022	2.174.022
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Filial	Servicios prestados	32.815	32.815	27.741	27.741
	Filial	Intereses cobrados	1.343.895	1.343.895	883.828	883.828
Hidroélectrica el Chocon S.A.	Filial	Servicios prestados	474.054	474.054	367.730	367.730
Endesa Costanera S.A.	Filial	Servicios prestados	80.427	80.427	399.607	399.607
Endesa Argentina S.A.	Filial	Servicios recibidos	(91.520)	(91.520)	(100.124)	(100.124)
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Filial	Venta de energía	22.531.947	22.531.947	2.703.063	2.703.063
	Filial	Compra energía	(50.218.922)	(50.218.922)	(46.710.911)	(46.710.911)
	Filial	Servicios prestados	986.696	986.696	1.705.032	1.705.032
	Filial	Servicios recibidos	(2.150)	(2.150)	(188.211)	(188.211)
	Filial	Intereses cobrados	2.790.676	2.790.676	294.301	294.301
Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Servicios prestados	1.337.723	1.337.723	1.468.913	1.468.913
	Filial	Intereses pagados	(971.148)	(971.148)	(659.275)	(659.275)
Enersis S.A.	Matriz	Servicios prestados	14.633	14.633	-	-
	Matriz	Servicios recibidos	(770.572)	(770.572)	(766.244)	(766.244)
	Matriz	Intereses cobrados	17.925	17.925	72.977	72.977
	Matriz	Intereses pagados	(415.125)	(415.125)	(2.104.973)	(2.104.973)
Synapsis Soluciones y Servicios I.T. Ltda.	Filial de la matriz	Servicios prestados	6.144	6.144	-	-
	Filial de la matriz	Servicios recibidos	(1.668.638)	(1.668.638)	(1.594.361)	(1.594.361)
TOTALES			**21.960.143**	**21.960.143**	**9.320.847**	**9.320.847**

7. 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.

8. IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

El Impuesto a la Renta por pagar (recuperar) al 31 de diciembre de 2005 y 2004, corresponde al siguiente detalle:

	2005 M$	2004 M$
Provisión Impuesto a la Renta, neto	629.401	496.483
Crédito fiscal por recuperar	(1.240.939)	(1.844.619)
Crédito impuesto primera categoría por utilidades absorvidas	(3.356.518)	(6.680.880)
Impuestos por recuperar	(4.597.457)	(8.525.499)

El impuesto a la renta e impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2005 y 2004, corresponde al siguiente detalle:

	2005 M$	2004 M$
a) Monto de la renta líquida utilidad (pérdida)	(66.594.212)	(40.250.928)
b) Monto provisión Impuesto Único a la renta Art.21	629.401	496.483
c) Saldo de utilidades tributarias retenidas (FUT) o (Pérdidas de arrastre)	88.507.730	78.031.017
d) Crédito FUT	214.762	6.088.358

e) 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:

	2005				2004			
	IMPUESTO DIFERIDO ACTIVO		IMPUESTO DIFERIDO PASIVO		IMPUESTO DIFERIDO ACTIVO		IMPUESTO DIFERIDO 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$
Ingresos Anticipados	-	980.214	-	-	-	1.058.277	-	-
Provisión de vacaciones	258.388	-	-	-	226.680	-	-	-
Activos en leasing	-	-	-	549.411	-	-	-	366.961
Depreciación activo fijo	-	-	-	84.239.817	-	-	-	75.787.259
Indemnización años de servicio	-	-	-	1.043.571	-	-	-	1.209.222
Otros eventos	-	-	-	475.430	-	-	-	576.022
Contratos de derivados	-	-	-	-	1.673.910	-	-	-
Gastos financieros	-	100.433	-	14.044.728	-	113.742	-	14.610.842
Provisión obligaciones laborales	359.780	701.942	-	-	301.441	755.653	-	-
Contingencias	1.201.455	-	-	-	193.077	-	-	-
Gastos de adm. Imputables a obras	-	-	-	4.063.474	-	-	-	4.447.693
Gastos de estudios	-	-	-	8.323.252	-	-	-	8.399.073
Repuestos utilizados	-	-	-	840.151	-	-	-	928.167
Descuento sobre Bonos	-	-	-	412.255	-	-	-	500.675
Cuentas complementarias neto de amortización	-	(801.547)	-	(77.308.531)	-	(833.609)	-	(81.683.710)
Provisión de valuación	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTALES	**1.819.623**	**981.042**	**-**	**36.683.558**	**2.395.108**	**1.094.063**	**-**	**25.142.204**

f) El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2005 y 2004 corresponde al siguiente detalle:

	2005 M$	2004 M$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(629.401)	(496.483)
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(11.448.630)	(2.771.757)
Beneficio tributario por pérdidas tributarias	-	1.224.187
Efecto por amortización cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(4.343.115)	(4.343.115)
TOTALES	**(16.421.146)**	**(6.387.168)**

9. OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2005 M$	2004 M$
Instrumentos financieros con pacto de retroventa (*)	9.006.187	11.388.572
Fair Value Forward	-	158.437
Otros	164.761	170.692
TOTALES	**9.170.948**	**11.717.701**

(*) 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	VALOR DE MERCADO A FECHA DE CIERRE 2005 M$	VALOR DE MERCADO A FECHA DE CIERRE 2004 M$
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	29/12/05	02/01/06	18.132	0,50%	18.144	18.138	656.536
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	29/12/05	02/01/06	5.281.168	0,50%	5.284.689	5.282.929	8.334
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	30/12/05	02/01/06	312.191	0,42%	312.322	312.235	-
VRC	Corpbanca	Pesos	D.P.F.	30/12/05	02/01/06	3.783	0,42%	3.784	3.783	-
VRC	Banco Estado	Pesos	D.P.F.	30/12/05	02/01/06	26	0,42%	26	26	6.790.375
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	30/12/05	02/01/06	3.119	0,51%	3.120	3.119	3.060
VRC	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	30/12/05	02/01/06	902.436	0,51%	902.897	902.591	1.051.465
VRC	Banco del desarrollo	Pesos	D.P.F.	30/12/05	02/01/06	50.712	0,51%	50.737	50.720	1.667.028
VRC	Banco chile	Pesos	D.P.F.	30/12/05	02/01/06	1.816.195	0,51%	1.817.122	1.816.504	256.836
VRC	Banco Boston	Pesos	D.P.F.	30/12/05	02/01/06	205.338	0,51%	205.443	205.373	428.754
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.R.	30/12/05	02/01/06	1.281	0,51%	1.282	1.281	73.439
VRC	Banco Boston	Pesos	D.P.R.	30/12/05	02/01/06	409.419	0,51%	409.628	409.488	452.745
								9.009.194	**9.006.187**	**11.388.572**

10. ACTIVO FIJO

La composición del saldo del activo fijo al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

	2005 M$	2004 M$
ACTIVO FIJO BRUTO		
Terrenos	26.899.708	27.693.431
Edificios y construcciones	2.191.113.083	2.143.634.317
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	27.829.565	30.305.744
Total construcciones y obras de infraestructura	**2.218.942.648**	**2.173.940.061**
Maquinarias y equipos	**8.601.339**	**39.732.656**
Trabajos en ejecución	13.608.925	10.644.059
Materiales de construcción	1.795.081	1.670.381
Activos en Leasing (*)	28.760.031	28.760.031
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	4.155.946	2.718.502
Total otros activos fijos	**48.319.983**	**43.792.973**
Mayor valor por retasación técnica construcciones y obras de infraestructura	11.667.226	11.667.226
Total mayor valor retasación técnica	**11.667.226**	**11.667.226**
Depreciación		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio de:		
Construcciones y obras en infraestructura	(1.092.097.090)	(1.052.633.778)
Maquinarias y equipos	(6.679.976)	(7.142.039)
Otros activos fijos	(2.021.384)	(1.372.903)
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio de retasación técnica:		
Construcciones y obras de infraestructura	(6.399.428)	(5.706.798)
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(49.808.008)	(41.356.497)
Depreciación del ejercicio (gastos de administración y ventas)	(88.646)	(837.337)
Total depreciación acumulada	**(1.157.094.532)**	**(1.109.049.352)**
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	**1.157.336.372**	**1.187.776.995**

El cargo a resultados por depreciación en los ejercicios 2005 y 2004 asciende a M$49.896.654 y M$42.193.834, respectivamente.

La Sociedad tiene contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, con un límite de MUS$100.000, 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 2005 asciende a M$ 24.420.669, y se presenta en el rubro acreedores varios de corto y largo plazo.

11. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El detalle de las inversiones al 31 de diciembre de 2005 y 2004 es el siguiente:

RUT	SOCIEDADES	PAÍS DE ORIGEN	MONEDA DE CONTROL DE LA INVERSIÓN	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE PARTICIPACIÓN		PATRIMONIO DE SOCIEDADES		RESULTADO DEL EJERCICIO		RESULTADO DEVENGADO		VP		VALOR CONTABLE DE LA INVERSIÓN	
					2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
					%	%	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
0-E	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Dólar EEUU	4.416.141	0,887466	0,8875	261.401.265	305.675.233	(9.885.049)	(10.002.453)	(87.726)	(88.769)	2.319.847	2.712.766	2.319.847	2.712.766
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Dólar EEUU	18.127.421	12,3326	12,3326	140.493.163	170.495.800	(10.821.438)	5.673.607	(1.334.560)	699.701	17.326.395	21.026.486	17.326.395	21.026.486
0-E	Endesa Argentina S.A.	Argentina	Pesos Chilenos	24.153.079	97,9900	99,9900	40.631.768	55.441.812	(9.516.794)	(469.091)	(9.325.506)	(459.662)	39.815.069	54.327.432	39.815.069	54.327.432
96.589.170-6	Pangue S.A.	Chile	Pesos Chilenos	274.960.000	94,9700	94,9700	95.681.573	81.276.427	19.376.338	5.014.196	18.401.708	4.761.982	90.868.790	77.188.223	90.868.790	77.188.223
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	Chile	Pesos Chilenos	567.584.802	92,6500	92,6500	208.026.099	197.547.780	60.184.202	28.873.983	55.760.663	26.751.745	192.736.181	183.028.018	192.736.181	183.028.018
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Chile	Pesos Chilenos	2.447.999	75,0000	50,0000	37.970.925	54.361.382	(9.013.858)	14.724.770	(1.739.656)	7.362.385	28.478.194	27.180.691	28.478.194	27.180.691
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.(1)	Chile	Pesos Chilenos	2.447.999	25,0000	0,0000	43.482.729	-	(9.139.400)	-	(2.284.849)	-	10.870.682	-	10.870.682	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Chile	Pesos Chilenos	72.038.222	99,9428	99,9428	85.250.994	87.635.305	(2.384.311)	2.149.855	(2.382.947)	2.148.626	85.202.230	87.585.178	85.202.230	87.585.178
96.827.970-K	Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	Chile	Pesos Chilenos	608.676	50,0000	50,0000	-	27.198.853	-	7.354.718	-	3.677.360	-	13.599.427	-	13.599.427
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Chile	Pesos Chilenos	53.972.639	99,9900	99,9900	80.929.201	84.520.926	6.167.178	6.423.395	6.166.561	6.422.752	80.921.108	84.512.474	80.921.108	84.512.474
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	Chile	Pesos Chilenos	7.900.000	98,7500	96,3875	2.657.672	2.447.815	1.178.645	981.872	1.152.314	946.402	2.624.451	2.359.388	2.624.451	2.359.388
96.526.450-7	Enigesa S.A.	Chile	Pesos Chilenos	229.038	99,5100	99,5100	3.320.507	3.733.789	964.936	1.261.439	960.208	1.255.258	3.304.237	3.715.493	3.304.237	3.715.493
	GasAtacama S.A. (Ex Adm.															
96.830.980-3	Proyecto Atacama S.A.)	Chile	Pesos Chilenos	1.147	0,00115	0,00115	166.528.279	173.350.266	12.086.236	12.936.709	139	148	1.910	1.988	1.910	1.988
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	85	0,0213	0,0213	16.185.548	17.262.409	4.225.142	5.210.816	898	1.107	3.439	3.668	3.439	3.668
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	425	42,5000	42,5000	17.570.887	18.753.039	4.117.129	5.086.971	1.749.780	2.161.962	7.467.627	7.970.042	7.467.627	7.970.042
0-E	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	Panama	Pesos Chilenos	15.093.059	100,0000	100,0000	1.006.949.897	1.104.704.726	28.857.519	12.716.204	28.857.519	12.716.204	1.006.949.897	1.104.704.743	1.006.949.897	1.104.704.743
0-E	Endesa Chile Internacional S.A.	Islas Cayman	Pesos Chilenos	506.448.603	100,0000	100,0000	200.848.738	337.151.024	(8.915.621)	(19.658.951)	(8.915.621)	(19.658.951)	200.848.738	337.151.023	200.848.738	337.151.023
0-E	Endesa de Colombia S.A.	Colombia	Pesos Chilenos	13.769	-	5,0990	-	-		479.924	-	24.471	-	-	-	
0-E	Cía Elect. Betania	Colombia	Dólar EEUU	111.632.381.681	0,4471349	0,4471349	367.176.012	410.982.836	2.429.249	(4.806.254)	10.862	(21.490)	1.641.772	1.837.628	1.641.772	1.837.628
0-E	Capital de Energía S.A. (CESA)	Colombia	Dólar EEUU	9.767.537.999	0,0500	0,0500	353.519.936	449.097.351	19.376.598	13.854.574	9.688	6.928	176.760	224.549	176.760	224.549
76.313.310-9	Endesa ECO S.A.	Chile	Pesos Chilenos	1.799.820	99,9900	-	179.653	-	(347)	-	(347)	-	179.635	-	179.635	-
TOTAL							**3.128.804.846**	**3.581.636.773**	**99.286.354**	**87.806.284**	**86.999.128**	**48.708.159**	**1.771.736.962**	**2.009.129.217**	**1.771.736.962**	**2.009.129.217**

(1) Patrimonio a valor justo 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.

b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente ejercicio

- 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 ochocientas mil acciones nominativas y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió cinco millones setecientas noventa y nueve mil cuatrocientas veinte acciones, representativas del 99,99% del capital social y enteró y pagó un millón setecientas noventa y nueve mil ochocientas veinte acciones en la suma de M$ 179.982 y Endesa Inversiones Generales S.A. suscribió quinientas 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

Las siguientes empresas han procedido a disminuir su capital, con lo cual Endesa Chile ha recibido los siguientes montos :

EMPRESA	FECHA	US$	M$
Endesa Chile Internacional	05/01/05	29.355.000	17.358.298
Endesa Chile Internacional	07/03/05	66.645.000	40.909.147
Endesa Chile Internacional	07/04/05	13.250.000	8.042.983
Endesa Chile Internacional	05/05/05	10.250.000	6.055.480
Endesa Chile Internacional	18/05/05	6.000.000	3.578.910
Endesa Chile Internacional	27/05/05	42.430.000	25.438.407
Capital de Energía (Cesa)	26/05/05	27.180.91	16.211
Endesa Chile Internacional	02/08/05	7.430.000	4.229.018
Endesa Chile Internacional	23/08/05	7.350.000	4.043.002
Endesa Chile Internacional	29/08/05	8.390.000	4.636.450
Endesa Chile Internacional	02/09/05	2.700.000	1.475.633
Endesa Chile Internacional	16/09/05	3.733.000	2.025.616
Endesa Chile Internacional	14/11/05	880.000	462.990
Endesa Chile Internacional	28/11/05	7.150.000	3.738.037
Endesa Chile Internacional	15/12/05	7.000.000	3.602.760
TOTAL			**125.612.941**

c. Movimientos y hechos ocurridos durante el ejercicio anterior

- Aumento de capital

• Con fecha 3 de marzo de 2004, Endesa de Colombia S.A. procedió a aumentar su capital, concurriendo Endesa S.A. con un aporte de US$ 51.000 (M$32.123). Dicho aporte no modificó el porcentaje de participación en dicha Sociedad.

• Con fecha 10 de noviembre de 2004, Endesa Inversiones Generales S.A. procedió a aumentar su capital, concurriendo Endesa S.A. con un aporte de M$1.189.075. Dicho aporte no modificó el porcentaje de participación en dicha Sociedad.

- Venta de acciones

• Con fecha 17 de noviembre de 2004, la Sociedad, vendió 492.920 acciones de Endesa Argentina S.A. a Endesa Inversiones Generales S.A., por un monto de M$ 1.181.168, este monto representa el 2% de su participación en dicha Sociedad.

- Disminución de Capital

• Con fecha de 30 de diciembre de 2004, Endesa Chile Internacional S.A. procedió a disminuir su capital, con lo cual Endesa S.A. recibió US$80.740.000 (M$ 46.827.898).

- Liquidación de sociedades

• Con fecha 17 de diciembre, se procedió a liquidar Endesa de Colombia S.A., en virtud de la liquidación a Endesa S.A. le correspondió una participación de 111.632.381.681 acciones de Central Hidroeléctrica Betania S.A. equivalentes al 0,4471349% de dicha Sociedad, por un monto de M$ 1.960.852.

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 2005 son los siguientes:

EMPRESA	PAÍS DE ORIGEN	MONTO DE INVERSIÓN M$	MONEDA DE CONTROL	MONTO DEL PASIVO M$
Betania S.A.	Colombia	1.641.772	US$	3.797.259
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	2.319.847	US$	1.158.414
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	Panamá	1.006.949.897	Pesos Chilenos	632.872.726
TOTALES		**1.010.911.516**		**637.828.399**

12. INVERSIONES EN OTRAS SOCIEDADES

El detalle de estas inversiones es el siguiente:

RUT	SOCIEDADES	PARTICIPACIÓN %	NÚMERO DE ACCIONES	MONTO 2005 M$	MONTO 2004 M$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysen S.A.	0,0000	2.516.231	2.123.831	2.121.475
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	7,6900	-	76.299	76.299
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán	0,0000	-	13.844	13.844
	TOTALES			**2.213.974**	**2.211.618**

13. MENOR Y MAYOR VALOR DE INVERSIONES

De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad ha dado reconocimiento al menor y mayor valor resultante en la adquisición de las siguientes empresas y su saldo al 31 de diciembre de 2005 y 2004, es el siguiente:

a) Menor valor

RUT	SOCIEDAD	2005 MONTO AMORTIZADO EN EL PERÍODO M$	2005 SALDO MENOR VALOR M$	2004 MONTO AMORTIZADO EN EL PERÍODO M$	2004 SALDO MENOR VALOR M$
96.589.170-6	Pangue S.A.	(179.390)	2.974.882	(179.390)	3.154.272

b) Mayor valor

RUT	SOCIEDAD	2005 MONTO AMORTIZADO EN EL PERÍODO M$	2005 SALDO MAYOR VALOR M$	2004 MONTO AMORTIZADO EN EL PERÍODO M$	2004 SALDO MAYOR VALOR M$
0-E	Central Costanera S.A.	2.482.484	(9.309.327)	2.797.173	(13.286.585)

14. OTROS ACTIVOS - OTROS

	2005 M$	2004 M$
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	5.301.739	5.664.204
Descuento en colocación de bonos	10.374.384	12.451.217
Gastos por colocación de bonos	4.722.861	5.288.401
Aportes financieros reembolsables	2.796.647	3.340.774
Gastos crédito Sindicado	1.413.833	3.302.547
Fair value contratos derivados	134.855	832.012
TOTALES	**24.744.319**	**30.879.155**

15. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS A CORTO PLAZO

Largo plazo/ porción corto plazo

RUT	BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA	TIPOS DE MONEDAS E ÍNDICE DE REAJUSTE: DÓLARES 2005 M$	DÓLARES 2004 M$	EUROS 2005 M$	EUROS 2004 M$	YENES 2005 M$	YENES 2004 M$	OTRAS MONEDAS EXTRANJERAS 2005 M$	OTRAS MONEDAS EXTRANJERAS 2004 M$	TOTALES 2005 M$	TOTALES 2004 M$
0-E	Banco Nationale de Paris	2.459.452	2.807.536	-	-	-	-	-	-	2.459.452	2.807.536
0-E	Banco Nationale de Paris	962.573	1.096.703	-	-	-	-	-	-	962.573	1.096.703
0-E	Export Development Corporation Loan	883.173	927.826	-	-	-	-	-	-	883.173	927.826
0-E	The Bank of Tokio-Mitsubishi	-	5.584.839	-	129.909	-	427.679	-	430.284	-	6.572.711
0-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	-	5.890	-	-	-	-	-	-	-	5.890
0-E	Banco Santander Central Hispano S.A.	-	5.890	-	-	-	-	-	-	-	5.890
0-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	18.160	5.890	-	-	-	-	-	-	18.160	5.890
0-E	Citibank N.A.Nassau, Bahamas Branch	-	5.890	-	-	-	-	-	-	-	5.890
	TOTALES	**4.323.358**	**10.440.464**	**-**	**129.909**	**-**	**427.679**	**-**	**430.284**	**4.323.358**	**11.428.336**
	Monto de capital adeudado	3.911.498	9.939.353	-	128.690		426.606		423.401	3.911.498	10.918.050
	Tasa interés promedio anual ponderado	5,55	4,11		3,00		0,90		5,88	5,55	4,04
	Porcentaje obligaciones moneda extranjera		100%								
	Porcentaje obligaciones moneda nacional		0%								

16. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS Y OTRAS INSTITUCIONES- LARGO PLAZO

Para completar el financiamiento de sus obras de electrificación, para adquirir en el extranjero maquinarias y equipos para sus sistemas eléctricos y para financiar sus inversiones en el exterior, la Sociedad, ha contratado préstamos con diferentes organismos financieros, bancos y entidades comerciales, tanto nacionales como extranjeros.

El total de gastos financieros de la Sociedad, provenientes principalmente del servicio de préstamos ascendió a M$126.862.923.- (M$139.904.151.- en 2004).

Durante el ejercicio 2005, se han imputado gastos financieros al costo de obras en ejecución por M$-.- (M$7.508.124.- en 2004).

Con el fin de disminuir los riesgos de las diferencias de cambio por los préstamos en moneda extranjera distinta del dólar, la Sociedad ha realizado una estrategia de cobertura de riesgo mediante operaciones de Swap internacional y cobertura de futuro de moneda.

Obligaciones con bancos e instituciones financieras a largo plazo al 31 de diciembre de 2005 y de 2004.

RUT	BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA	MONEDA O ÍNDICE DE REAJUSTE	AÑOS DE VENCIMIENTO MÁS DE 1 HASTA 2 M$	MÁS DE 2 HASTA 3 M$	MÁS DE 3 HASTA 5 M$	MÁS DE 5 HASTA 10 M$	MÁS DE 10 M$	FECHA CIERRE PERÍODO ACTUAL TOTAL LARGO PLAZO AL CIERRE M$	TASA DE INTERÉS ANUAL PROMEDIO M$	FECHA CIERRE PERIODO ANTERIOR TOTAL LARGO PLAZO AL CIERRE M$
0-E	Banco Nationale de Paris	Dólares	1.821.926	2.339.263	2.204.304	-	-	6.365.493	5,78	9.808.204
0-E	Export Development Corp.Loan 8186	Dólares	733.748	733.748	1.467.496	2.934.992	-	5.869.984	4,82	7.362.006
0-E	Banco Nationale de Paris	Dólares	838.487	838.487	1.676.974	4.192.436	-	7.546.384	5,98	9.447.761
0-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	Dólares	-	-	8.328.125	-	-	8.328.125	4,91	36.091.650
0-E	Banco Santander Central Hispano S.A.	Dólares	-	-	8.328.125	-	-	8.328.125	4,91	36.091.650
0-E	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.N.Y.Branch	Dólares	-	-	6.662.500	-	-	6.662.500	4,91	-
0-E	Citibank N.A.Nassau, Bahamas Branch	Dólares	-	-	8.328.125	-	-	8.328.125	4,91	36.091.650
0-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	Dólares	-	-	4.330.625	-	-	4.330.625	4,91	36.091.650
0-E	Deutsche Bank AG New York Branch	Dólares	-	-	2.220.833	-	-	2.220.833	4,91	-
0-E	ING Bank N.V.	Dólares	-	-	10.660.000	-	-	10.660.000	4,91	-
0-E	Banco San Paolo IMI S.P.A.	Dólares	-	-	6.662.500	-	-	6.662.500	4,91	-
0-E	HSBC Bank plc Spanish Branch	Dólares	-	-	5.552.083	-	-	5.552.083	4,91	-
0-E	ABN AMRO Bank	Dólares	-	-	2.776.042	-	-	2.776.042	4,91	-
0-E	Instituto de Crédito Oficial	Dólares	-	-	2.776.042	-	-	2.776.042	4,91	-
	Totales		**3.394.161**	**3.911.498**	**71.973.774**	**7.127.428**	**-**	**86.406.861**		**170.984.571**
	Porcentaje obligaciones moneda extranjera		100,00%							
	Porcentaje obligaciones moneda nacional		0,00%							

Con fecha 15 de Mayo de 2003, Endesa S.A. y un conjunto de 23 bancos, para los que actúa como Agente Citibank N.A., han suscrito un crédito sindicado para refinanciar deudas bancarias por US$742.857.142,86.

Producto de este refinanciamiento, las obligaciones de Endesa cuyos vencimientos estaban programados para los años 2003 y 2004, se difirieron hasta el año 2008, con amortizaciones de capital a partir del año 2005.

El crédito sindicado que abarca la refinanciación, elimina el evento de tener que prepagar las obligaciones por una rebaja de la clasificación de riesgo de la compañía a niveles inferiores al grado de inversión. (" Investment grade ")

Endesa Chile ha prepagado la totalidad del crédito sindicado con recursos provenientes de la venta de activos y colocación de bonos en el mercado internacional y local durante el año 2003 y a un nuevo crédito por MUS$ 250.000 suscrito con fecha 4 de febrero de 2004.

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.

17. OBLIGACIONES CON EL PUBLICO

a. Al 31 de diciembre de 2005, se encuentran vigentes las siguientes emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional:

- El 7 de diciembre de 1990 se inscribió, bajo el Nº131, la tercera emisión de bonos por U.F.4.000.000. De esta emisión, al 31 de diciembre de 2003 se han colocado U.F.2.030.000. El saldo de U.F.1.970.000 ha quedado anulado, por haber vencido el plazo de colocación. Esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 2 de mayo de 2005.

- El 9 de agosto de 2001 se inscribió bajo el Nº264, la cuarta emisión de bonos por U.F.7.500.000 la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2001.

- 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

Tercera Emisión

Emisor	:	Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	:	Bonos al portador en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión	:	Cuatro millones de Unidades de Fomento (U.F.4.000.000) divididas en: - Serie C-1: 120 bonos de U.F.10.000 cada uno. - Serie C-2: 800 bonos de U.F.1.000 cada uno. - Serie D-1: 120 bonos de U.F.10.000 cada uno.
Reajuste	:	La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización	:	Series C-1 y C-2: 15 años (5 años de gracia y 10 años para amortizar el capital). Series D-1 y D-2: 20 años (5 años de gracia y 15 años para amortizar el capital).
Amortización del capital	:	Series C-1 y C-2: 20 cuotas semestrales y sucesivas a partir del 1º de mayo de 1996. Series D-1 y D-2: 30 cuotas semestrales y sucesivas a partir del 1º de mayo de 1996 Las cuotas de amortización son crecientes.
Rescate anticipado	:	A opción del emisor, a partir del 1º de mayo de 1996 y sólo en las fechas de pago de intereses y amortización.
Tasa de interés nominal	:	6,8% 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 3,34409%.
Pago de intereses	:	Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$-.-, (M$208.755 en 2004), y se presentan en el pasivo circulante. Esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 2 de mayo de 2005.
Garantía	:	No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Plazo de colocación	:	48 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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: 1.500 títulos de U.F.1.000 cada uno. - Serie E-2: 600 título de U.F.10.000 cada uno. - Serie F : 200 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$3.430.249, (M$3.423.695 en 2004), y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía	:	No tiene garantía especifica 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$1.625.296, (M1.622.192 en 2004) y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía	:	No tiene garantía especifica 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 1º de febrero del 2027 Serie 2 vencimiento total el 1º de febrero del 2037 (tiene un Put option el 1º de febrero del 2009, fecha en la cual, los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses acumulados). Serie 3 vencimiento total el 1º 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 1º de febrero y 1º de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$10.779.051, (M$12.145.443 en 2004), 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$7.281.770, M$8.204.834.- en 2004), 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 $4.356.250 (M$4.908.464 en 2004), 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$10.815.886, (M$ 12.186.948 en 2004), 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 2005 asciende a M$10.374.384 (M$12.451.217.- en 2004) 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:

Nº DE INSCRIPCIÓN O IDENTIFICACIÓN DEL INSTRUMENTO	SERIE	MONTO NOMINAL COLOCADO	UNIDAD DE REAJUSTE DEL BONO	% TASA DE INTERÉS	PLAZO FINAL	PERIODICIDAD PAGO DE INTERÉS	PERIODICIDAD PAGO DE AMORTIZACIÓN	VALOR PAR 2005 M$	VALOR PAR 2004 M$	COLOCACIÓN EN CHILE O EN EL EXTRANJERO
Bonos primera emisión	Uno	230.000.000	US$	7,88	01.02.2027	Semestral	Al vencimiento	3.867.773	4.358.067	Extranjero
Bonos primera emisión	Dos	220.000.000	US$	7,33	01.02.2037	Semestral	Al vencimiento	3.441.225	3.877.448	Extranjero
Bonos primera emisión	Tres	200.000.000	US$	8,13	01.02.2097	Semestral	Al vencimiento	3.470.053	3.909.929	Extranjero
Bonos segunda emisión	Uno	400.000.000	US$	7,75	15.07.2008	Semestral	Al vencimiento	7.281.770	8.204.834	Extranjero
Bonos tercera emisión	Uno	400.000.000	US$	8,50	01.04.2009	Semestral	Al vencimiento	4.356.250	4.908.464	Extranjero
131	C-2 D-1 D-2	1.043.873	UF	6,80	01.11.2010	Semestral	Semestral	-	2.901.114	Chile
264	E-1 y E-2	6.000.000	UF	6,20	01.08.2006	Semestral	Al vencimiento	110.593.059	2.738.956	Chile
264	F	1.500.000	UF	6,20	01.08.2022	Semestral	Semestral	686.050	684.740	Chile
144A		400.000.000	US$	8,35	01.08.2013	Semestral	Al vencimiento	7.132.292	8.036.407	Extranjero
144A		200.000.000	US$	8,63	01.08.2015	Semestral	Al vencimiento	3.683.594	4.150.540	Extranjero
318	G	4.000.000	UF	4,80	15.10.2010	Semestral	Al vencimiento	710.565	709.208	Chile
317	H	4.000.000	UF	6,20	15.10.2008	Semestral	Semestral	914.731	912.984	Chile
TOTAL PORCIÓN CORTO PLAZO								**146.137.362**	**45.392.691**	
Bonos primera emisión	Uno	230.000.000	US$	7,88	01.02.2027	Semestral	Al vencimiento	117.875.000	132.817.272	Extranjero
Bonos primera emisión	Dos	220.000.000	US$	7,33	01.02.2037	Semestral	Al vencimiento	112.750.000	127.042.608	Extranjero
Bonos primera emisión	Tres	200.000.000	US$	8,13	01.02.2097	Semestral	Al vencimiento	102.500.000	115.493.280	Extranjero
Bonos segunda emisión	Uno	400.000.000	US$	7,75	15.07.2008	Semestral	Al vencimiento	205.000.000	230.986.560	Extranjero
Bonos tercera emisión	Uno	400.000.000	US$	8,50	01.04.2009	Semestral	Al vencimiento	205.000.000	230.986.560	Extranjero
131	C-2 D-1 D-2	1.043.873	UF	6,80	01.11.2010	Semestral	Semestral	-	16.035.205	Chile
264	E-1 y E-2	6.000.000	UF	6,20	01.08.2006	Semestral	Al vencimiento	-	107.642.783	Chile
264	F	1.500.000	UF	6,20	01.08.2022	Semestral	Semestral	26.962.215	26.910.696	Chile
144A		400.000.000	US$	8,35	01.08.2013	Semestral	Al vencimiento	205.000.000	230.986.560	Extranjero
144A		200.000.000	US$	8,63	01.08.2015	Semestral	Al vencimiento	102.500.000	115.493.280	Extranjero
318	G	4.000.000	UF	4,80	15.10.2010	Semestral	Al vencimiento	71.899.240	71.761.855	Chile
317	H	4.000.000	UF	6,20	15.10.2008	Semestral	Semestral	71.899.240	71.761.855	Chile
TOTAL LARGO PLAZO								**1.221.385.695**	**1.477.918.514**	

18. PROVISIONES

a. Provisiones de corto plazo

	2005 M$	2004 M$
Indemnización por años de servicio	121.137	158.742
Provisión beneficios del personal	3.663.343	3.106.587
Beneficios post-jubilatorio	-	176.014
Provisión obsolescencia de materiales	500.000	-
Provisión contingencias	6.498.405	1.841.285
Otras provisiones	467.473	1.232.524
TOTALES	**11.250.358**	**6.515.152**

b. Provisiones de largo plazo

El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

	2005 M$	2004 M$
Indemnización por años de servicio	3.582.225	2.903.104
Beneficios post-jubilatorios	4.144.356	4.268.998
TOTALES	**7.726.581**	**7.172.102**

19. INDEMNIZACIONES AL PERSONAL POR AÑOS DE SERVICIO

Como se indica en la nota 2ñ, la Sociedad tiene constituida una provisión para cubrir indemnizaciones por años de servicio de su personal.

El detalle al cierre de cada período es el siguiente:

	LARGO PLAZO	
INDEMNIZACIÓN AÑOS DE SERVICIO	2005 M$	2004 M$
Saldo Inicial al 1° de Enero	2.802.224	2.119.032
Aumento de la provisión	834.413	923.932
Pagos del período	-	(99.098)
Traspaso al corto plazo	(54.412)	(40.762)
TOTALES	**3.582.225**	**2.903.104**

20. OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO

El detalle del rubro es el siguiente:

	2005 M$	2004 M$
Ingreso diferido Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	3.511.156	3.682.032
Ingreso diferido Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	1.039.095	1.084.273
Ingreso diferido Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	1.076.896	1.458.855
Ingreso diferido Betania S.A.(fee operador)	201.075	476.079
Provisión patrimonio negativo Filiales	10.508.375	8.722.436
Instrumentos derivados (Swap)	-	8.380.968
Fair value Swap, Collar	134.855	2.066.784
TOTALES	**16.471.452**	**25.871.427**

21. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

a. Variaciones del patrimonio

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2005 y 2004 las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos.

	2005						2004							
RUBROS	CAPITAL PAGADO M$	SOBREPRECIO EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS M$	OTRAS RESERVAS M$	UTILIDADES (PÉRDIDAS) ACUMULADAS M$	UTILIDAD DEL EJERCICIO M$	TOTAL PATRIMONIO M$	CAPITAL PAGADO M$	SOBREPRECIO EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS M$	OTRAS RESERVAS M$	UTILIDADES (PÉRDIDAS) ACUMULADAS M$	DÉFICIT ACUMULADO EN PERÍODO DESARROLLO FILIALES M$	UTILIDAD DEL EJERCICIO M$	TOTAL PATRIMONIO M$
Saldo inicial	1.076.448.692	211.158.771	23.237.060	174.264.702	83.788.756	1.568.897.981	1.050.193.846	206.008.557	47.496.237	109.151.303	1.688.185	78.130.912	1.492.669.040
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	- 83.788.756	(83.788.756)	-	-	-	-	78.130.912	-	(78.130.912)	-
Dividendo definitivo ejercicio anterior	-	-	-	(33.873.246)	-	(33.873.246)	-	-	-	(18.864.036)	-	-	(18.864.036)
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.688.185	(1.688.185)	-	- -
Reserva por cobertura de inversiones B.T. 64	-	-	(15.132.065)	-	-	(15.132.065)	-	-	(18.321.636)	-	-	-	- (18.321.636)
Ajustes VPP filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	(9.755.463)	-	-	(9.755.463)	-	-	(7.124.947)	-	-	-	(7.124.947)
Reservas BT N° 72			(33.694.515)			(33.694.515)							
Revalorización capital propio	38.752.153	7.601.716	836.534	8.002.741	-	55.193.144	26.254.846	5.150.214	1.187.406	4.158.338	-	-	36.750.804
Utilidad del ejercicio	-	-	-	-	110.622.993	110.622.993	-	-	-	-	-	83.788.756	83.788.756
SALDO FINAL	**1.115.200.845**	**218.760.487**	**(34.508.449)**	**232.182.953**	**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**
SALDOS ACTUALIZADOS							**1.115.200.845**	**218.760.487**	**24.073.594**	**180.538.231**	**-**	**86.805.151**	**1.625.378.308**

b. Dividendos

De acuerdo con las disposiciones de la Ley Nº18.046, 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	VALOR HISTÓRICO $	MONTO POR ACCIÓN ACTUALIZADO AL 31.12.2005 $	TIPO DE DIVIDENDO
Abril 1996	3,46337	4,91879	Definitivo
Julio 1996	3,10000	4,32282	Provisorio
Octubre 1996	5,00000	6,89091	Provisorio
Enero 1997	3,00000	4,06943	Provisorio
Abril 1997	5,95117	7,91315	Definitivo
Julio 1997	2,30000	3,04065	Provisorio
Octubre 1997	4,80000	6,21095	Provisorio
Enero 1998	1,00000	1,27608	Provisorio
Abril 1998	3,64800	4,60160	Definitivo
Mayo 1999	2,06200	2,50067	Definitivo
Abril 2001	0,96000	1,08597	Definitivo
Abril 2002	0,94000	1,05487	Definitivo
Abril 2004	2,30000	2,44496	Definitivo
Abril 2005	4,13000	4,28694	Definitivo

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	1.115.200.845	1.115.200.845

e. Otras reservas

El detalle de las partidas incluidas en esta cuenta es el siguiente:

2005	SALDOS AL 01-01-2005 M$	CORRECCIÓN MONETARIA M$	MOVIMIENTO DEL EJERCICIO M$	SALDOS AL 31.12.2005 M$
Revalorización acumulada del capital	1.709.534	61.543	-	1.771.077
Revalorizacion ex DFL N° 4	1.172.062	42.194	-	1.214.256
Otras reservas de revalorización	76.270	2.746	-	79.016
Reserva de retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS)	29.320.088	1.055.523	-	30.375.611
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	24.655.989	887.616	-	25.543.605
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(334.082)	(12.027)	-	(346.109)
Reserva Boletín Técnico N° 72 (1)	-	-	(33.694.515)	(33.694.515)
Ajuste VPP filiales nacionales en mon. extranjera	(8.255.531)	(297.199)	(9.755.463)	(18.308.193)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(6.223.116)	(224.032)	-	(6.447.148)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (2)	(18.884.154)	(679.830)	(15.132.065)	(34.696.049)
TOTALES	**23.237.060**	**836.534**	**(58.582.043)**	**(34.508.449)**

(1) 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%), recibiendo a cambio participación en Endesa Brasil S.A. como sigue: Edegel S.A. un 4,18% y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. un 36,7%.

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.

(2) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	SALDO AL 01-01-2005 M$	CORRECCIÓN MONETARIA M$	MOVIMIENTO DEL EJERCICIO M$	SALDO AL 31.12.2005 M$
Endesa Argentina S.A.	6.871	247	(5.186.858)	(5.179.740)
Endesa Chile Internacional S.A.	1.685.621	60.682	-	1.746.303
Distrilec Inversora S.A.	29.837	1.074	(158.348)	(127.437)
Cono Sur S.A.	(20.075.849)	(722.731)	(8.771.112)	(29.569.692)
Endesa Costanera S.A.	(513.231)	(18.476)	(870.758)	(1.402.465)
Cesa S.A.	(14.244)	(513)	(22.948)	(37.705)
Betania S.A.	115.979	4.175	-	120.154
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(119.138)	(4.288)	(122.041)	(245.467)
TOTAL	**(18.884.154)**	**(679.830)**	**(15.132.065)**	**(34.696.049)**

2004	SALDOS AL 01-01-2004 M$	CORRECCIÓN MONETARIA M$	MOVIMIENTO DEL EJERCICIO M$	SALDOS AL 31.12.2004 M$	SALDOS ACT. AL 31.12.2005 M$
Revalorización acumulada del capital	1.667.838	41.696	-	1.709.534	1.771.077
Revalorizacion ex DFL N° 4	1.143.475	28.587	-	1.172.062	1.214.256
Otras reservas de revalorización	74.410	1.860	-	76.270	79.016
Reserva de retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS)	28.604.964	715.124	-	29.320.088	30.375.611
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	24.054.623	601.366	-	24.655.989	25.543.605
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(325.933)	(8.149)	-	(334.082)	(346.109)
Ajuste VPP filiales nacionales en mon. extranjera	(1.103.009)	(27.575)	(7.124.947)	(8.255.531)	(8.552.730)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales ext.	(6.071.333)	(151.783)	-	(6.223.116)	(6.447.148)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (3)	(548.798)	(13.720)	(18.321.636)	(18.884.154)	(19.563.984)
TOTALES	**47.496.237**	**1.187.406**	**(25.446.583)**	**23.237.060**	**24.073.594**

(3) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	SALDOS ACT. 01-01-2004 M$	CORRECCIÓN MONETARIA M$	MOVIMIENTO DEL EJERCICIO M$	SALDO ACT. AL AL 31.12.2004 M$	SALDOS ACT. AL 31.12.2005 M$
Endesa Argentina S.A.	4.255.822	106.396	(4.355.347)	6.871	7.118
Endesa Chile Internacional S.A.	1.644.508	41.113	-	1.685.621	1.746.303
Distrilec Inversora S.A.	158.652	3.966	(132.781)	29.837	30.911
Cono Sur S.A.	(6.571.292)	(164.282)	(13.340.275)	(20.075.849)	(20.798.580)
Endesa Costanera S.A.	(133.366)	(3.334)	(376.531)	(513.231)	(531.707)
Cesa S.A.	-	-	(14.244)	(14.244)	(14.757)
Endesa de Colombia S.A.	113.150	2.829	(115.979)	-	-
Betania S.A.	-	-	115.979	115.979	120.154
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(16.272)	(408)	(102.458)	(119.138)	(123.426)
TOTAL	**(548.798)**	**(13.720)**	**(18.321.636)**	**(18.884.154)**	**(19.563.984)**

22. OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE EXPLOTACIÓN

a. Otros ingresos fuera de explotación

	2005 M$	2004 M$
Utilidad en venta de activos	3.800.397	505.343
PPM utilidades absorvidas	1.187.573	-
Ingresos por dietas participación Junta de Directores	57.974	65.542
Reliquidación Energía y Potencia ejercicios anteriores	-	20.341.401
Recuperación de gastos	36.156	806.595
Ajuste de Inversión empresas relacionadas	222.479	24.801
Venta de Derechos de Línea de Transmisión	179.467	-
Reliquidación peajes y Virts ejercicios anteriores	2.637.032	-
Devolución Tesorería AT 2002	154.703	-
Reverso provisión contingencias	-	7.561.213
Utilidad liquidación Swaps	-	5.891.731
Otros ingresos	635.606	906.965
TOTAL	**8.911.387**	**36.103.591**

b. Otros egresos fuera de explotación

	2005 M$	2004 M$
Pérdida en venta de activos	360.933	477.645
Ajustes Inversiones empresas relacionadas	1.805.556	1.514.569
Provisión patrimonio negativo Inversiones	1.754.213	1.780.527
Provisión litigios y contingencias	9.495.364	2.754.897
Beneficio al personal retirado	835.350	1.675.892
Bono de desempeño y participación personal	-	787.637
Reliquidación energía y potencia ejercicios anteriores	2.062.585	685.124
Amortización aportes Chilectra, CGE y dirección de riego	544.127	544.127
Remuneración del Directorio	228.669	227.250
Otros egresos	1.410.215	1.923.384
TOTAL	**18.497.012**	**12.371.052**

23. CORRECCIÓN MONETARIA

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de diciembre de 2005 y 2004, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

	ÍNDICE DE REAJUSTABILIDAD	ABONOS (CARGOS) A RESULTADOS	
		2005 M$	2004 M$
ACTIVOS (CARGOS) ABONOS			
Activo fijo	IPC	42.362.325	27.940.271
Inversiones en empresas relacionadas	IPC	64.448.254	50.885.377
Otros activos no monetarios	IPC - UF	6.004.554	5.219.673
Activos monetarios	IPC	4.624.675	1.831.997
Cuentas de gastos y costos	IPC	8.192.994	5.137.588
Total (cargos) abonos		**125.632.802**	**91.014.906**
Pasivos (cargos) abonos			
Patrimonio	IPC	(55.193.144)	(38.073.833)
Pasivos no monetarios	IPC - UF	(57.450.877)	(44.647.608)
Pasivos monetarios	IPC	(797.646)	(315.538)
Cuentas de ingresos	IPC	(11.325.104)	(6.493.184)
Total (cargos) abonos		**(124.766.771)**	**(89.530.163)**
UTILIDAD POR CORRECCIÓN MONETARIA		**866.031**	**1.484.743**

24. DIFERENCIA DE CAMBIO

El detalle de las diferencias de cambio generadas en 2005 y 2004 es el siguiente:

	MONEDA	2005 M$	2004 M$
ACTIVOS (CARGOS) ABONOS			
Disponible	US$	950.411	1.093.601
Depósito a plazo	US$	1.393.590	(691.162)
Deudores varios	UC	-	9.662
Documentos por cobrar empresas relacionadas	US$	1.562.841	5.371.309
Deudores a largo plazo	US$	-	880.304
	UC	-	7.332
Otros	US$	(175.112)	-
Total (cargos) abonos		**3.731.730**	**6.671.046**
PASIVOS (CARGOS) ABONOS			
Obligaciones con bcos. e inst. financ. corto plazo	US$	-	(477.621)
Obligaciones con bancos en instituciones financieras largo plazo porción corto plazo	US$	(2.578.866)	(758.292)
	LIBRAS	(30.286)	(104.558)
	YENES	(50.228)	15.183
	EUROS	1.238	1.249
Obligaciones con el público (bonos) corto plazo	US$	-	133.971
Acreedores varios	US$	-	2.158.359
Otros pasivos circulantes	US$	-	80.963
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	US$	20.587.990	18.224.258
	LIBRAS	41.233	937.706
	YENES	64.416	3.883
	EUROS	5.279	466
Obligaciones con el público (bonos)	US$	47.629.898	63.138.374
Acreedores varios	US$	3.065.857	(418.404)
Doctos. y cuentas por pagar a empresas relacionadas	US$	(9.457.722)	(3.487.544)
Otros pasivos	US$	(1.078.019)	(4.786.036)
Forwards	US$	(3.839.947)	(1.769.909)
Total (cargos) abonos		**54.360.843**	**72.892.048**
UTILIDAD POR DIFERENCIA DE CAMBIO		**58.092.573**	**79.563.094**

25. GASTOS DE EMISIÓN Y COLOCACIÓN DE TÍTULOS ACCIONARIOS Y DE TÍTULOS DE DEUDA

Los gastos de emisión y colocación de títulos de deuda que se incurrieron durante el ejercicio en colocación de bonos, se desglosan como sigue:

	2005 M$	2004 M$
Asesorías	-	394.829
Otros gastos	-	97.081
TOTAL	**-**	**491.910**

Dichos gastos se encuentran registrados en el rubro otros de otros activos, los que serán amortizados en igual ejercicio de duración de los bonos.

26. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El detalle de los otros, originados por actividades de financiamiento e inversión son los siguientes:

Ejercicio 2005:

Otros desembolsos por financiamiento

Egresos por pérdida liquidación Forward M$ 3.791.094

Otros ingresos de Inversión

Recuperación préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A. M$ 2.063.456.
Reparto de Capital Endesa Chile Internacional M$ 125.612.941
Absorción IEQ y Lo Venecia M$ 145.931.

Ejercicio 2004 :

Otras fuentes por financiamiento

Ingreso por utilidad liquidación Swap M$ 5.856.592

Otros desembolsos por financiamiento

Pagos por colocación de deuda Jumbo 3 M$ 2.008.339
Forwards M$ 808.370.

Otros ingresos de Inversión

Recuperación préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A. M$ 1.823.895.
Recuperación préstamos otorgados a OHL por venta de Infraestructura 2000 S.A M$ 39.940.137.
Devolución de Capital Endesa Chile Internacional M$ 46.827.898
Liquidación de Endesa de Colombia M$ 10.249.

27. CONTRATOS DE DERIVADOS

Al 31 de diciembre de 2005, la Sociedad y sus filiales, mantienen 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:

DESCRIPCIÓN DE LOS CONTRATOS								VALOR DE LA	CUENTAS CONTABLES QUE AFECTA			
			PLAZO DE		POSICIÓN				ACTIVO/PASIVO		EFECTO EN RESULTADO	
TIPO DE	TIPO DE	VALOR DEL	VENCIMIENTO	ITEM	COMPRA/	PARTIDA O TRANSACCIÓN PROTEGIDA		PARTIDA	NOMBRE	MONTO	REALIZADO	NO REALIZADO
DERIVADO	CONTRATO	CONTRATO	O EXPIRACIÓN	ESPECÍFICO	VENTA	NOMBRE	MONTO	PROTEGIDA				
		USD					M$	M$		M$	M$	M$
S	CI	50.000.000	3° Trimestre 2006	Moneda	V	-	-	-	Otros pasivos circulantes	(1.071.746)	376.379	3.708.360
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. Con Bancos	10.250.000	10.250.000	Otros pas.circ./otros Pas.L/P	(15.996)	-	-
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Oblig. Con Bancos	10.250.000	10.250.000	Otros pas.circ./otros Pas.L/P	(55.938)	-	-
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. Con Bancos	10.250.000	10.250.000	Otros pas.circ./otros Pas.L/P	(37)	-	-
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Oblig. Con Bancos	10.250.000	10.250.000	Otros pas.circ./otros Pas.L/P	(61.050)	-	12
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. Con Bancos	10.250.000	10.250.000	Otros pas.circ./otros Pas.L/P	(1.845)	-	-
							51.250.000	51.250.000		(1.206.612)	376.379	3.708.372

28. CONTINGENCIAS, RESTRICCIONES, COMPROMISOS Y GARANTIAS

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 :Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandado :Endesa, Celta y Terminal Marítimo Minera Puerto Patache S.A.
Tribunal :Octavo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 129-2003

Origen/Materia : La demandante solicitó se ordene a las demandadas el cumplimiento forzoso del llamado "Contrato de Licitación" a que invitó Celta y en el cual intervienen como parte ésta última, Endesa, Terminal Marítimo Patache S.A. y Punta de Lobos S.A., por cuanto éste habría sido incumplido, según alega la actora. En consideración a ello, Punta de Lobos S.A. pidió al tribunal deje sin efecto el acto mediante el cual se rechazaron todas las ofertas hechas a Celta con ocasión del proceso de licitación del Puerto Patache; la nulidad del Contrato de Promesa y de Compra Venta, de 30 de noviembre de 2001, celebrado entre Celta y Endesa, como prometientes vendedores y Terminal Marítimo Minera Patache como prometiente comprador; y que por último se declare que la voluntad manifestada por las licitantes Endesa y Celta en el Contrato de Promesa y Compraventa de 30 de noviembre de 2001, celebrado con Terminal Marítimo Minera Patache S.A., constituyó una aceptación tácita de la oferta formulada por Punta de Lobos S.A. en el proceso de licitación de Puerto Patache. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes. El Tribunal decretó como medida precautoria la prohibición de celebrar actos o contratos sobre Puerto Patache.
Etapa procesal/instancia : Pendiente conocimiento del recurso de apelación deducido por la contraria ante la Corte de Apelaciones de Santiago en contra de la sentencia que rechazó la demanda. Se mantiene vigente la medida precautoria de prohibición de celebrar actos o contratos sobre Puerto Patache, excepto en cuanto permite la transferencia del Puerto entre Endesa, Celta y Terminal Marítimo Puerto Patache.
Cuantía : Indeterminada.

Demandante :Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandado :Fisco de Chile. Endesa se hizo parte
Tribunal :Vigésimo Primer Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación :553-2003

Origen/Materia: La demandante solicitó se declare nulo el Decreto Supremo N°139 del año 2002, emanado del Ministerio de Defensa, Subsecretaría Marina, en razón, a su juicio, de haberse emitido contrariando las disposiciones que el ordenamiento jurídico contempla para los efectos de su dictación, decreto según el cual se acogió la ampliación de la Concesión Marítima de Endesa para el embarque de sal por el Puerto Patache, ubicado en la Primera Región. Endesa se hizo parte del juicio como tercero coadyuvante del Fisco. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes.
Se decretó como medida precautoria la suspensión de cualquier efecto del Decreto Supremo N°139 de 2002, de la Subsecretaría Marina del Ministerio de Defensa Nacional, la cual se encuentra actualmente vigente.
Etapa procesal/instancia : Se citó a las partes a oír sentencia. En cuanto a la medida precautoria de suspensión de cualquier efecto del Decreto Supremo N°139 de 2002, de la Subsecretaría de Marina, se encuentra pendiente de fallo la apelación en contra de la resolución que negó su alzamiento.
Cuantía : Indeterminada

Demandante :Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandado :Endesa, Celta y Fisco de Chile
Tribunal :Trigésimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación :4061-2002

Origen/Materia: La demandante solicita se declare la nulidad absoluta de la cesión y transferencia o de cualquier otro acto jurídico realizado por ENDESA a CELTA, que haya tenido por objeto los bienes inmuebles que componen la concesión marítima otorgada a la primera de ellas en el sector de Punta Patache, Primera Región, además de la declaración de caducidad de la concesión por parte del Tribunal. Endesa opuso la excepciones y defensas correspondientes. Se decreto la medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre la concesión marítima otorgada a ENDESA y sobre los inmuebles que la componen, la cual se mantiene vigente.
Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.
Cuantía : Indeterminada.

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 : Terminado el período de prueba, quedando pendientes diligencias probatorias.
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 basados 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: Habiéndose acogido la excepción de incompetencia alegada por Endesa, la causa quedó radicada en el Noveno Juzgado Civil de Santiago. Este tribunal proveyó la demanda, no habiendo sido notificada a Endesa a la presente fecha.
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 : El Fisco se desistió del incidente de incompetencia promovido. Los demandados solicitaron acumulación de autos con la causa seguida ante el 10° Juzgado Civil de Santiago " Jordan y otros con Fisco y otros " Rol 1608-05, solicitud que actualmente está pendiente de resolución. Se encuentra decretada medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aguas de Endesa.
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 terminada la etapa de discusión, en espera de que el tribunal cite a las partes a audiencia de conciliación.
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, el cual se encuentra pendiente en su conocimiento.
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.
Cuantía : Multa: 1.500 UTA.

Demandante :Endesa, Pangue 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 : En espera de que el tribunal cite a las partes a oír sentencia.
Cuantía : Indeterminada.

Demandante :Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado :Endesa
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 ejercicio 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 dictó el auto de prueba, ambas partes interpusieron recurso de reposición en contra de esta resolución, siendo sólo acogida la presentada por Endesa. Iniciado el período de prueba, actualmente se rinde la prueba testimonial.
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 opusieron excepciones dilatorias, las que se encuentran pendientes de resolución por el tribunal.
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/instacia : El tribunal acogió la petición de la demandante en cuanto a la notificación a los demás interesados sea de cargo de Pangue y Endesa, resolución que fue recurrida por las demandadas.
Cuantía : Indeterminada.

Demandante :María Victoria Ovalle Ovalle
Demandados :Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A
Tribunal :Décimo Tercero Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación :7358-2005

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra del esposo e hijos de la demandante 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. La demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demanda.
Estado procesal/instacia : Endesa fue notificada de la demanda. Se encuentra pendiente la notificación de los demás demandados.
Cuantía : $ 2.000.000.000

Demandante :María Victoria Errázuriz 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 del padre y hermanos de la demandante 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. La demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría

causado daños morales, cuyo resarcimiento demanda.
Estado procesal/instacia : Endesa fue notificada de la demanda y solicitó al tribunal que ella sea puesta en conocimiento de otros interesados, de acuerdo al artículo 21 del CPC, y se decretara la suspensión del procedimiento. El tribunal acogió ambas peticiones. Por su parte, la demandante aún no ha practicado la notificación de la demanda a los otros interesados.
Cuantía : $ 600.000.000

Demandante :María Ignacia Errázuriz Ovalle
Demandados :Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A
Tribunal :Trigésimo 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 del padre y hermanos de la demandante 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. La demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demanda.
Estado procesal/instancia: Endesa fue notificada de la demanda y solicitó al tribunal que ella sea puesta en conocimiento de otros interesados, de acuerdo al artículo 21 del CPC, y se decretara la suspensión del procedimiento. El tribunal acogió ambas peticiones. Por su parte, la demandante aún no ha practicado la notificación de la demanda a los otros interesados.
Cuantía: $ 600.000.000

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 : Se encuentra pendiente pronunciamiento sobre la admisibilidad de la reclamación.
Cuantía : Multa: 560 UTA.

b. Otras contingencias

Existen otros juicios y procedimientos que en conjunto ascienden M$ 1.165.766 al 31 de diciembre de 2005 (M$ 3.363.500 en 2004).

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 9.40x, en 2005, que evoluciona hasta 7.50x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y EBITDA de cuatro trimestres consolidado, no superior a 6.4x, en 2005, 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 2005, que evoluciona hasta 2.00x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y patrimonio más interés minoritario, no superior a 112,5%, en 2005, que evoluciona hasta 100%, en 2010;
- No menos del 50% del activo consolidado 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.

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004, 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, en este caso, eventualmente podrían llegar a hacerse exigibles ciertos pasivos de esta compañía.

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. Análogamente, el no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable - de deuda de esta 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 esta compañía 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 del crédito.

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), produce un cambio en el margen aplicable de los créditos sindicados suscritos en 2004.

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$107.561 (M$ 222.262 en 2004).

e. Garantías indirectas

ACREEDOR DE LA GARANTÍA	DEUDOR NOMBRE	RELACIÓN	TIPO DE GARANTÍA	ACTIVOS COMPROMETIDOS VALOR CONTABLE	SALDOS PENDIENTES DE PAGO A LA FECHA DE CIERRE 2005 M$	2004 M$	LIBERACIÓN DE GARANTÍAS 2006 M$	2008 M$
J.P. Morgan & Co. Y C.S.F.B.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	76.875.000	76.875.000	86.619.960	76.875.000	-
Mitsubishi Co.	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Filial	Aval	-	-	26.308.203	-	-
Chase Manhattan Bank	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	-	-	-	-	
Banco Español de Crédito	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	10.563.836	10.563.836	16.661.002	-	10.563.836
Banco Santander C.H.	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	Filial	Fianza	-	-	76.506.907	-	-
TOTALES				**87.438.836**	**87.438.836**	**206.096.072**	**76.875.000**	**10.563.836**

29. CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

La Sociedad ha recibido Boletas de Garantía de Contratistas y para garantizar el cumplimiento de obras y trabajos, por un monto ascendente a M$5.238.781 (M$13.205.096 en 2004).

30. MONEDA NACIONAL Y EXTRANJERA

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004 los activos y pasivos en moneda extranjera son los siguientes:

RUBRO	MONEDA	MONTO 2005 M$	MONTO 2004 M$
Activos			
Activos Circulantes			
Disponible	$ no reajustable	564.126	91.777
Depósitos a plazo	US$	183.938	39.732.172
Valores negociables	$ no reajustable	3.790	3.790
Deudores por ventas	$ no reajustable	27.362.421	21.831.113
Documentos por cobrar	$ no reajustable	-	-
Deudores varios	$ reajustables	549.376	2.109.073
	$ no reajustable	23.970.192	23.135.021
	US$	22.969	33.142
Doctos. y cuentas por cobrar EE RR	$ reajustables	71.248.616	694.590
	$ no reajustable	66.998.092	46.370.462
	US$	2.651.454	2.939.061
Existencias	$ no reajustable	10.395.651	5.145.758
Impuestos por recuperar	$ no reajustable	4.597.457	8.525.499
Gastos pagados por anticipados	$ no reajustable	47.607	47.520
	US$	600.721	1.118.355
Impuestos diferidos	$ no reajustable	1.819.623	2.395.108
Otros activos circulantes	$ no reajustable	9.170.948	11.559.264
	US$	-	158.437
Activos Fijos			
Terrenos	$ no reajustable	26.899.708	27.693.431
Const. y obras de infraestructura	$ no reajustable	2.218.942.648	2.173.940.061
Maquinarias y Equipos	$ no reajustable	8.601.339	39.732.656
Otros activos fijos	$ no reajustable	48.319.983	43.792.973
Mayor valor retasación técnica	$ no reajustable	11.667.226	11.667.226
Depreciación	$ no reajustable	(1.157.094.532)	(1.109.049.352)
Otros Activos			
Inversión en empresas relacionadas	$ no reajustable	1.771.736.962	2.009.129.217
Inversión en otras sociedades	$ no reajustable	2.213.974	2.211.618
Menor valor de inversiones	$ no reajustable	2.974.882	3.154.272
Mayor valor de inversiones	$ no reajustable	(9.309.327)	(13.286.585)
Deudores a largo plazo	$ reajustables	-	530.110
	$ no reajustable	930.034	1.180.650
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	$ reajustables	67.074.825	146.722.578
	US$	52.561.957	-
Otros activos largo plazo	$ reajustables	-	-
	$ no reajustable	24.744.319	30.047.142
	US$	-	832.013
TOTAL ACTIVOS	**$ reajustables**	**138.872.817**	**150.056.351**
	$ no reajustables	**3.095.557.123**	**3.339.318.621**
	US$	**56.021.039**	**44.813.180**
		3.290.450.979	**3.534.188.152**

Pasivo circulante:

RUBRO	MONEDA	HASTA 90 DÍAS 2005 MONTO M$	HASTA 90 DÍAS 2005 TASA DE INTERÉS PROMEDIO ANUAL %	HASTA 90 DÍAS 2004 MONTO M$	HASTA 90 DÍAS 2004 TASA DE INTERÉS PROMEDIO ANUAL %	MÁS DE 90 DÍAS HASTA 1 AÑO 2005 MONTO M$	MÁS DE 90 DÍAS HASTA 1 AÑO 2005 TASA DE INTERÉS PROMEDIO ANUAL %	MÁS DE 90 DÍAS HASTA 1 AÑO 2004 MONTO M$	MÁS DE 90 DÍAS HASTA 1 AÑO 2004 TASA DE INTERÉS PROMEDIO ANUAL %
Obligaciones con bancos e inst. financ. largo plazo porción corto plazo	US$	-	-	-	-	4.323.358	3,33	10.440.463	4,11
	Yenes	-	-	-	-	-	-	427.679	0,90
	Libra	-	-	-	-	-	-	430.284	5,88
	Euros	-	-	-	-	-	-	129.910	1,50
Obligaciones con el público (bonos)	$ reajustable	-	-	-	-	112.904.406	2,88	7.947.001	6,00
	US$	-	-	-	-	33.232.956	8,22	37.445.690	8,22
Cuentas por pagar	$ no reajustable	14.888.664	-	15.670.597	-	-	-	-	-
	US$	2.965.121	-	2.337.833	-	-	-	-	-
	Euros	174.187		205.776	-	-	-	-	-
Acreedores varios	$ no reajustable	350.061	-	305.963	-	-	-	-	-
	US$	-	-	-	-	704.728	6,50	745.598	-
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	$ no reajustable	51.387.986	-	58.432.877	-	-	-	-	-
	US$	-	-	-	-	10.541.483	4,29	482.546	2,90
Provisiones	$ no reajustable	-	-	-	-	11.250.358	-	6.515.152	-
Retenciones	$ no reajustable	135.852	-	271.335	-		-	-	-
Impuesto a la renta	$ no reajustable	-	-	-	-	629.401	-	496.483	-
Otros pasivos circulantes	$ reajustable	-	-	-	-	12.989.960	5,31	386.556	5,31
	$ no reajustable	-	-	-	-	94.815	-	98.228	-
	US$	-	-	-	-	12	-	775.708	-
Total pasivos circulantes	$ no reajustable	66.762.563		74.680.772		11.974.574		7.109.863	
	US$	2.965.121		2.337.833		48.802.537		49.890.005	
	$ reajustable	-		-		125.894.366		8.333.557	
	Yenes	-		-		-		427.679	
	Libra	-		-		-		430.284	
	Euros	174.187		205.776		-		129.910	
		69.901.871		**77.224.381**		**186.671.477**		**66.321.298**	

Pasivos de largo plazo al 31 de diciembre de 2005:

2005		1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		5 A 10 AÑOS		MÁS DE 10 AÑOS	
RUBRO	MONEDA	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$	7.305.659	2,78	71.973.774	2,78	7.127.428	2,78	-	-
Obligaciones con el público (bonos)	$ reajustables	1.797.481	2,88	79.232.962	2,88	27.681.205	2,88	62.049.047	2,88
	US$	205.000.000	8,13	205.000.000	8,13	205.000.000	8,13	435.625.000	7,77
Acreedores varios	$ no reajustable	143.681	-	-	-	-	-	-	-
	US$	1.549.855	6,50	1.757.885	6,50	5.497.426	6,50	14.910.775	6,50
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	$ no reajustable	66.075	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	$ no reajustable	701.014	-	701.014	-	1.752.535	-	4.572.018	-
Impuestos diferidos	$ no reajustable	2.477.397	-	2.114.832	-	5.602.824	-	25.507.463	-
Otros pasivos a largo plazo	$ no reajustable	914.436	-	914.436	-	1.313.516	-	12.993.134	-
	US$	335.930	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos a largo plazo	$ no reajustable	4.302.603		3.730.282		8.668.875		43.072.615	
	$ reajustables	1.797.481		79.232.962		27.681.205		62.049.047	
	US$	214.191.444		278.731.659		217.624.854		450.535.775	
		220.291.528		**361.694.903**		**253.974.934**		**555.657.437**	

Pasivos de largo plazo al 31 de diciembre de 2004:

		1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		5 A 10 AÑOS		MÁS DE 10 AÑOS	
RUBRO	MONEDA	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$	8.797.146	3,42	152.428.764	3,42	8.813.884	3,42	944.777	3,42
Obligaciones con el público (bonos)	$ reajustables	113.432.188	6,00	8.397.581	6,00	99.300.818	6,00	72.981.807	6,00
	US$	-	-	461.973.120	8,13	230.986.560	7,77	490.846.440	7,77
Acreedores varios	$ no reajustable	714.553	-	-	-	-		-	-
	US$	1.639.737	6,50	1.859.831	6,50	5.816.246	6,50	15.200.805	6,50
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	$ no reajustable	149.589	-	-	-	-	-	-	-
	US$	33.888.649	2,90	-	-	-	-	-	-
Provisiones	$ no reajustable	659.149	-	659.149	-	1.647.872	-	4.205.932	-
Impuestos diferidos	$ no reajustable	1.330.483	-	896.062	-	2.602.941	-	19.218.655	-
Otros pasivos a largo plazo	$ reajustables	8.380.969	-	-		-			
	$ no reajustable	908.392	-	908.392	-	1.541.547	-	11.589.266	-
	US$	2.542.861	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos a largo plazo	$ no reajustable	3.762.166		2.463.603		5.792.360		35.013.853	
	$ reajustables	121.813.157		8.397.581		99.300.818		72.981.807	
	US$	46.868.393		616.261.715		245.616.690		506.992.022	
		172.443.716		**627.122.899**		**350.709.868**		**614.987.682**	

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.

32. HECHOS POSTERIORES

No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2005 y la fecha de emisión de los estados financieros.

33. MEDIO AMBIENTE

Durante el ejercicio 1° de enero y el 31 de diciembre de 2005, la Sociedad ha efectuado desembolsos por un valor de M$1.718.828, 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$ 1.605.568.
- Inversiones relacionadas con los siguientes proyectos los cuales son activados M$113.260.
- Central Ralco – Diseño e implementación de un sistema de gestión ambiental.
  - Central Bocamina – Diseño e implementación de un sistema de gestión ambiental.
  - Central El Toro - Recuperación Pasivos Ambientales Notro 1 y 2.
  - Tal Tal – Trabajos acorde al Sistema de Gestión Ambiental.
  - Tarapacá – Reparación y modificación de zona de estanques de ácidos y sosa, y modificación sistema de neutralización de Planta de Agua.
  - Diego de Almagro – Construcción de cubetos de contención derrames y bodega insumos peligrosos.

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 08 de Abril de 2005, hemos examinado el Balance General de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de Diciembre de 2005 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

Santiago Edwards Morice

Santiago, 07 de Febrero de 2006

ANALISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

Al 31 de diciembre de 2005

(cifras en millones de pesos, salvo que se especifique otra cosa)

A) RESUMEN

La utilidad neta de Endesa Chile en el año 2005 alcanzó a $ 110.623 millones, una mejora de 27,4 % sobre los $ 86.805 millones alcanzados en el año 2004.

Los eventos más relevantes que se pueden destacar en el año 2005 son los siguientes:

- Las modificaciones a la Ley Eléctrica chilena definidas por la Ley Corta II han significado llevar las tarifas reguladas de generación a valores algo más concordantes con la realidad de costos del sistema eléctrico en Chile y los precios internacionales de los combustibles fósiles, así como el reconocimiento de la incertidumbre del abastecimiento de gas natural desde Argentina.

- La relevancia que ha tenido para la compañía el tener un parque de generación hidráulico de primer nivel y que ha sido en gran medida el soporte de la generación en el SIC.

- La mejora de la hidrología a partir de junio de 2005, que ha permitido recuperar los niveles históricos de gran parte de los embalses y disminuir la generación térmica, recuperando así el menor margen logrado durante el primer semestre.

- La importancia de los 690 MW de capacidad que Ralco ha aportado al sistema, alcanzando el 9,2 % de la generación total del SIC, frente a un escenario de crecimiento de demanda y escasez de gas natural, es una prueba que avala nuestra clara posición a favor de las centrales hidráulicas como la principal fuente de energía en Chile, dada la abundancia que todavía se tiene de ese recurso natural y autóctono, siempre con el máximo respeto y preocupación por el medio ambiente.

- Una política comercial consistente con el mix de generación de la compañía y las condiciones de los mercados en los que opera ha permitido la mejora de los resultados operacionales en los últimos años, permitiendo a Endesa Chile enfrentar el futuro en muy buenas condiciones.

- La capacidad de la compañía en Chile y en sus filiales extranjeras para refinanciar sus pasivos avalan la consolidada y reconocida posición de la compañía en los diferentes mercados en los que opera, permitiendo disminuir en forma importante los gastos financieros consolidados de la compañía.

El resultado de explotación del año 2005 de $ 105.786 millones es un 55,8 % superior a los $ 67.887 millones obtenidos en el año 2004. Los ingresos por ventas de energía se incrementaron en un 21,3 %, debido al 14,6 % de aumento en las ventas físicas de energía, así como a los mayores precios medios de venta. Los costos de explotación se incrementaron en un 14,1 %, producto básicamente de $ 11.124 millones de mayores costos por combustible producto de la mayor generación térmica habida durante el año 2005, así como de $ 24.243 millones de mayores costos por compras de energía y potencia. La generación hidroeléctrica aumentó en 2.134 GWh, equivalente a un 29,1 % de incremento, mientras que la térmica aumentó en 136 GWh, equivalente a un incremento del 10,4 %.

Por su parte, el resultado fuera de explotación del año 2005 alcanzó una utilidad de $ 18.776 millones, cifra que se compara con una utilidad de $ 22.508 millones en el año 2004. Este menor resultado no operacional de $ 3.732 millones se explica básicamente por $ 33.319 millones de menor resultado neto de otros ingresos y egresos fuera de explotación y $ 22.089 millones de menor resultado por corrección monetaria y diferencia de cambio, parcialmente compensados por $ 38.291 millones de mejor resultado neto en inversión en empresas relacionadas y $ 13.385 millones de mejor resultado neto de gastos financieros.

El menor resultado de otros ingresos y egresos fuera de la explotación se debe principalmente a menores ingresos por reliquidación de energía y potencia de $ 19.082 millones, mayores provisiones por contingencias y litigios por $ 14.301 millones y menor utilidad en liquidación swaps por $ 5.892 millones, parcialmente compensado por utilidad en venta de activos y otros por $ 4.483 millones.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta negativa de $ 22.089 millones en el período

enero-diciembre de 2005 respecto de igual período del año anterior, esta se explica principalmente por las variaciones del tipo de cambio entre ambos períodos sobre la estructura de descalce en dólares de la Compañía.
Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2005, el peso chileno se apreció en términos reales respecto del dólar en un 11,7% en comparación a la apreciación real peso chileno respecto del dólar en 2004, que alcanzó un 8,6%.

El mejor resultado neto en inversión en empresas relacionadas se debe principalmente a los mejores resultados en Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. por $ 29.009 millones, en Empresa Eléctrica Pangue S.A. por $ 13.640 millones, Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. por $ 16.141 millones y Endesa Chile Internacional S.A. por $ 10.743 millones, parcialmente compensados por menores resultados obtenidos en Endesa Argentina S.A. por $ 8.866 millones y Compañía Eléctrica San Isidro S.A. por $ 11.385 millones.

Los gastos financieros netos disminuyeron en $ 13.385 millones desde $ 130.801 millones en 2004 a $ 117.416 millones en 2005, derivados de un menor endeudamiento y de la apreciación del peso chileno con respecto al dólar.

Inversiones

En relación a los proyectos de inversión en curso en Chile, Endesa Chile desarrolla actividades asociadas a la construcción de la central hidroeléctrica de pasada Palmucho, de 32 MW, que aprovechará el caudal ecológico de la central Ralco, cuya inversión total proyectada alcanza los US$ 32 millones. Su puesta en servicio está programada para el segundo semestre de 2007.

Con respecto a la construcción de la central térmica contigua a San Isidro, el directorio de Endesa Chile, en su sesión ordinaria celebrada el 15 de diciembre, acordó aprobar la nota de proceder total con Mitsubishi respecto del Proyecto de Ampliación Central San Isidro, con una potencia máxima en ciclo combinado con gas natural licuado (GNL) de 377 MW, la cual se estima que entrará en operación comercial en ciclo abierto el 31 de marzo de 2007. La operación en ciclo combinado entraría en operación comercial a fines de febrero de 2008. Su inversión se proyecta en US$ 200 millones. Con esta aprobación, se da cumplimiento al hito que faltaba para el arranque definitivo del proyecto. Igualmente, Endesa Chile participa en el proyecto GNL, junto con otros actores sectoriales, para garantizar el combustible para el mencionado nuevo ciclo combinado.

En agosto de 2005, Endesa Eco presentó ante la Comisión Nacional de Medio Ambiente Región del Maule la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para la construcción de la minicentral hidroeléctrica Ojos de Agua, que se ubicará a unos 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La minicentral hidroeléctrica, que tendrá una potencia de 9 MW y una producción media anual de 60 GWh, contempla una inversión de US$ 15,5 millones.

El 11 de agosto de 2005, Endesa Chile adquirió directa e indirectamente un 25 % adicional de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. por aproximadamente US$ 15 millones neto, con lo cual la participación directa e indirecta en Compañía Eléctrica San Isidro S.A. llega al 100 % de su capital accionario.

Dentro de la planificación de inversiones a largo plazo, Endesa Chile ha iniciado las etapas de prospección en terreno y contactos con las comunidades de la zona y autoridades regionales para el desarrollo de las centrales de Aysén. Estas centrales, que consideran una capacidad instalada total de 2.430 MW, requerirían una inversión en torno a los US$ 2.000 millones. Estos proyectos, que son una necesidad para el sistema eléctrico chileno, muestran el responsable y continuo compromiso de Endesa Chile con el desarrollo del país.

Tarifas reguladas

El 29 de abril se publicó en el Diario Oficial el Decreto N°152 del Ministerio de Economía, en el cual se incorporó un reajuste del 30 % en la banda de los precios de clientes libres. Como consecuencia inmediata de esto, el precio de nudo aumentó de US$ 45,40 por MWh a US$ 55,47 por MWh, aplicable a contar del 13 de junio de 2005.

En octubre del 2005 la CNE hizo llegar a las empresas eléctricas el Informe Definitivo de Fijación de Precios de Nudo en el Sistema Interconectado Central (SIC), aplicable a contar del 1 de noviembre. En el precio monómico operó nuevamente la banda del 30 % en torno al promedio de los precios libres, alcanzando en el nudo Alto Jahuel los US$ 63,36 por MWh. El precio resultante es reflejo de los altos costos del sistema, debido al mayor costo de combustibles alternativos y a las restricciones de gas natural proveniente de Argentina.

Con fecha 29 de diciembre de 2005, la CNE informó sobre los precios de nudo resultantes de activación de la formula de indexación, luego que los precio de petróleo internacionales cayeran más del 10 % respecto al precio del petróleo considerado en el calculo de los

precios de nudo presentados en octubre. El nuevo precio de nudo en Alto Jahuel es de US$ 59,29 por MWh, el cual comenzó a regir a partir de la fecha en que se informó.

En Perú, el 8 de octubre se publicó el Decreto Supremo N° 038-2005-EM, que modificó el artículo N° 124 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, estableciendo que el precio de combustible a considerar para el proceso de fijación y actualización de la tarifa deberá ser el menor precio que resulte de la comparación entre el mercado interno y el precio de referencia ponderado utilizado por el Osinerg. Así el nuevo cálculo determinó una caída de 9,8 % respecto a la actualización anterior.

Financiamiento

El año 2005 se caracterizó por la toma decisiones financieras con el objetivo de reducir los gastos financieros y la tasa media de endeudamiento.

En Chile, en abril de 2005, San Isidro prepagó el componente nacional (aproximadamente US$ 6,4 millones, a una tasa fija de 7,3 %) y el extranjero (aproximadamente US$ 38,7 millones, a una tasa fija de 6,63 %) del crédito con Mitsubishi Corporation. En mayo, Endesa Chile hizo un rescate voluntario de los Bonos Locales Serie C y D, por aproximadamente U.F. 1,0 millón (equivalente a aproximadamente US$ 31 millones), que tenían una tasa de cupón de 6,68 % fija en U.F. Además, entre noviembre y diciembre de 2005, se realizaron prepagos voluntarios del Crédito Revolver por un agregado de US$ 120 millones de los US$ 250 millones disponibles.

Con el fin de pagar deuda de corto plazo, el 23 de febrero de 2005 Emgesa colocó 210.000 millones de pesos colombianos (equivalente a aproximadamente US$ 91 millones), a un plazo de 10 años, sujeta a una tasa de interés de IPC colombiano más 5,04 %.

Edegel realizó una serie de emisiones de bonos en el mercado local durante el el año 2005, con el objetivo de refinanciar la deuda de corto plazo y aumentar la vida media de la deuda. En total fueron cinco emisiones que alcanzaron aproximadamente US$ 65 millones, con plazos desde 3 hasta 7 años y tasas de interés fijas entre 6 % y 7 %.

El 30 de septiembre, Endesa Costanera en Argentina llegó a un acuerdo con Credit Suisse First Boston International para el refinanciamiento del crédito sindicado que la compañía sostenía, por un monto de US$ 30 millones, a 4,5 años plazo y con tres años de período de gracia.

Sostenibilidad, Medio Ambiente y Gobierno Corporativo

Al 31 de diciembre, Endesa Chile y sus empresas filiales lograron la certificación ambiental en la norma ISO 14.001 de sus centrales Ralco (Chile), San Antonio, Tequendama, Limonar, La Tinta, Charquito y La Junca (Colombia), culminando el año con el 92,6 % de su capacidad instalada en América Latina certificada bajo esta norma internacional. De un total de 46 centrales, equivalentes a 12.383,4 MW de capacidad instalada, 43 han sido certificadas, lo que equivale a 12.128,5 MW. Cachoeira Dourada (Brasil), empresa que a partir del 1 de octubre ya no consolida con Endesa Chile, pero que sin embargo queda como empresa de gestión delegada, logró la certificación ambiental ISO 14.001 en mayo de 2005, demostrando, una vez más, el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente.

En septiembre de 2005 Endesa Chile obtuvo un resultado de 71 % en la evaluación 2005 que realiza la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research), lo que refleja el excelente desempeño en Sostenibilidad Corporativa del año 2004, permitiendo que con el puntaje obtenido se ubique en el rango de las empresas líderes a nivel mundial en esta materia. Esta evaluación sitúa a Endesa Chile trece puntos porcentuales por sobre la media de las empresas evaluadas por el instituto de investigación (58 %), y once puntos por sobre el resultado que obtuvo la compañía en el año anterior (60 %).

El Directorio de Endesa Chile en sesión ordinaria de fecha 25 de julio de 2005 acordó aceptar la renuncia presentada por el señor Héctor López Vilaseco al cargo de Gerente General de la compañía, la cual se hizo efectiva el 1 de septiembre de 2005. Se designó al señor Rafael Mateo Alcalá como Gerente General de Endesa Chile a contar de dicha fecha, quien anteriormente ocupaba el cargo de Gerente de Producción y Transporte. Asimismo, en sesión de directorio de fecha 30 de septiembre, el señor Héctor López Vilaseco fue nombrado director de la compañía, en reemplazo del señor Ignacio Blanco Fernández.

El 25 de julio de 2005, en cumplimiento con la Ley Sarbanes Oxley de Estados Unidos, Endesa Chile estableció el Comité de Auditoría, compuesto por miembros del Directorio. El mismo día, el mencionado comité acordó aprobar el Procedimiento sobre el Canal Ético y Tratamiento de Denuncias relacionadas con la contabilidad, el control interno de la información financiera y los aspectos relativos a la auditoría, en cumplimiento de la exigencia de la sección 301 de dicha ley.

Conclusión

En resumen, Endesa Chile ha demostrado de nuevo la fortaleza de disponer de un portafolio de inversiones de alta eficiencia, que junto a la madurez de su política comercial y a su sólida posición financiera, le ha permitido mejorar sus resultados, así como enfrentar próximas oportunidades de crecimiento.

Sin embargo, y precisamente por la situación del entorno energético que vive el país derivado de la denominada crisis del gas argentino, y a los efectos que también provoca la crisis energética argentina respecto del negocio de interconexión eléctrica entre Argentina y Brasil, la compañía sigue alerta a estas contingencias y enfocando sus esfuerzos en minimizar los riesgos y aprovechar las oportunidades que estas situaciones pueden provocar, considerando el sostenido crecimiento que ha tenido la demanda de energía eléctrica en la región, alcanzando un 5,8 % en Argentina, un 4,3 % en Brasil, un 3,8 % en Colombia, un 4,0 % en Chile y un 5,0 % en Perú. Una clara muestra de lo anterior es que Endesa Chile, además de comenzar la construcción del ciclo combinado de San Isidro II y de la participación en el proyecto de una planta de regasificación para GNL junto con otros actores del sector, también ha comenzado los trabajos de prospección en terreno y ha iniciado contactos con las comunidades de la zona y las autoridades regionales para lograr todas las aprobaciones previas a la construcción de las centrales de Aysén, una necesidad para Chile, lo que avala la mencionada fortaleza de nuestro portafolio y del mix de generación.

B) RESULTADOS

(MILLONES DE PESOS)	ENERO-DIC. 2004	ENERO-DIC. 2005	VARIAC. % DIC. 2005/2004	VARIAC. ABSOLUTA DIC. 2005/2004
Ingresos de Explotación	411,529	495,143	20.3 %	83,614
Ventas Energía	396,354	480,663	21.3 %	84,309
Ventas Ss. Consult. y Trab.Terceros	15,175	14,480	(4.6 %)	(695)
Costo de Explotación	(326,014)	(371,840)	(14.1 %)	(45,826)
Costos Variables	(270,222)	(305,195)	(12.9 %)	(34,973)
Combustible	(20,778)	(31,902)	(53.5 %)	(11,124)
Compras Energía y Potencia	(179,176)	(203,419)	(13.5 %)	(24,243)
Peaje y transporte de energía	(70,268)	(69,874)	0.6 %	394
Otros C.V.	-	-	-	-
Depreciación	(41,356)	(49,808)	(20.4 %)	(8,452)
Costos Fijos	(14,435)	(16,837)	(16.6 %)	(2,402)
Gastos de Adm. y Ventas	(17,627)	(17,517)	0.6 %	110
Resultado de Explotación	**67,887**	**105,786**	**55.8 %**	**37,898**
Ingresos Financieros	9,103	9,446	3.8 %	343
Utilidad Inv. empresas relacionadas	68,937	113,070	64.0 %	44,133
Otros Ingresos Fuera de Expl.	36,104	8,911	(75.3 %)	(27,193)
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(20,229)	(26,071)	(28.9 %)	(5,842)
Amort. Menor Valor de Inversiones	(179)	(179)	-	-
Gastos Financieros	(139,904)	(126,863)	9.3 %	13,041
Otros Egresos Fuera de Expl.	(12,371)	(18,497)	(49.5 %)	(6,126)
Corrección Monetaria	1,485	866	(41.7 %)	(619)
Diferencia de Cambio	79,563	58,093	(27.0 %)	(21,470)
Resultado Fuera de Explotación	**22,508**	**18,776**	**(16.6 %)**	**(3,732)**
Impuesto a la Renta	(6,387)	(16,421)	(157.1 %)	(10,034)
Itemes extraordinarios	-	-	-	-
Interés Minoritario	-	-	-	-
Amortización Mayor Valor de Inv.	2,797	2,482	(11.3 %)	(315)
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	**86,805**	**110,623**	**27.4 %**	**23,818**
R.A.I.I.D.A.I.E (1)	248,940	311,086	25.0 %	62,146
Cobertura de gastos financieros (2)	1.78	2.45	37.8 %	0.67

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Itemes 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. 2004	ENERO-DIC. 2005	VARIAC. % DIC. 2005/2004
Rentabilidad del patrimonio	5,41 %	6,77 %	24,8 %
Rentabilidad del activo	2,39 %	3,24 %	37,8 %
Rend. activos operacionales	5,84 %	9,02 %	53,1 %
Utilidad por acción ($)	10,58	13,49	27,4 %
Retorno de dividendos	0,0071	0,0085	16,4 %

C) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL:

(MILLONES DE PESOS)	DIC.-2004	DIC.-2005	VARIAC. % DIC. 2005/2004	VAR. ABSOLUTA DIC. 2005/2004
Activos Circulantes	165.890	220.187	32,7 %	54.297
Activos Fijos	1.187.777	1.157.336	(2,6 %)	(30.441)
Otros Activos	2.180.521	1.912.928	(12,3 %)	(267.593)
Total Activos	**3.534.188**	**3.290.451**	**(6,9 %)**	**(243.737)**
Pasivos Circulantes	143.546	256.573	78,7 %	113.027
Pasivos a Largo Plazo	1.765.264	1.391.619	(21,2 %)	(373.645)
Patrimonio	1.625.378	1.642.259	1,0 %	16.881
Total Pasivos	**3.534.188**	**3.290.451**	**(6,9 %)**	**(243.737)**

Al 31 de diciembre de 2005, los activos totales de la compañía presentan una disminución de $ 243.737 millones respecto de igual período del año anterior, lo que se debe principalmente a:

El activo circulante presenta un aumento de $ 54.297 millones atribuido principalmente a aumentos en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas, existencias y deudores por ventas por $ 101.675 millones, parcialmente compensados por disminuciones en depósitos a plazo, impuestos por recuperar y otros activos circulantes por $ 46.023 millones.

El activo fijo presenta una disminución de $ 30.441 millones, explicado principalmente por la depreciación del período y ventas de activo fijo, compensadas por incorporaciones de activos.

Los otros activos presentan una disminución de $ 267.593 millones, explicada principalmente por disminución en inversión en empresas relacionadas por $ 237.392 millones, debido principalmente a los menores resultados por la aplicación del Boletín Técnico N°64 de Colegio de Contadores de Chile A.G. y a la disminución de capital de Endesa Chile Internacional; disminución de otros activos por $ 6.135 millones asociados a la baja en operaciones con instrumentos de derivados y disminución de gastos activados asociados al refinanciamiento de deuda y disminución en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas por $ 27.086 millones, parcialmente compensado por amortización mayor valor de inversiones.

El pasivo circulante presenta un aumento de $ 113.027 millones, que se explica principalmente por aumento en obligaciones con el público (bonos) por $ 100.744 millones, por traspasos del largo plazo y aumento en otros pasivos circulantes, documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas y provisiones por $ 19.574 millones, parcialmente compensado por disminución en obligaciones con bancos e instituciones financieras por $ 7.105 millones.

Los pasivos a largo plazo disminuyeron en $ 373.645 millones, explicados principalmente por disminución de obligaciones con el público (bonos) por $ 256.533 millones, disminución de obligaciones con bancos e instituciones financieras por $ 84.578 millones, por traspasos de obligaciones al corto plazo y el menor valor del tipo de cambio del dólar de diciembre de 2005 respecto de diciembre de 2004; disminución de documentos y cuentas por pagar a empresas

relacionadas por $ 33.972 millones, principalmente a Compañía Eléctrica Cono Sur S.A., y disminución de otros pasivos a largo plazo por $ 9.400 millones, parcialmente compensado por aumento de impuestos diferidos a largo plazo por $ 11.655 millones.

El patrimonio aumentó en $ 16.881 millones respecto de diciembre de 2004. Esta variación se explica principalmente por el aumento en las utilidades acumuladas por $ 51.645 millones y aumento de la utilidad del período por $ 110.623 millones, compensada por la disminución en otras reservas por $ 58.582 millones y pago de dividendos por $ 35.160 millones.

(INDICES)			VARIAC. %
	DIC.-2004	DIC.-2005	DIC. 2005/2004
Liquidez corriente	1,16	0,86	(25,9 %)
Razón ácida	0,95	0,75	(21,1 %)
Pasivo exigible / Patrimonio	1,17	1,00	(14,5 %)
% Deuda corto plazo	7,5	15,6	107,0 %
% Deuda largo plazo	92,5	84,4	(8,7 %)

Al 31 de diciembre de 2005 la liquidez corriente alcanzó a 0,86 veces, mientras que la razón ácida llegó a 0,75 veces. La disminución en la liquidez se explica principalmente por mayores pasivos circulantes, debido básicamente al aumento en obligaciones con el público (bonos), otros pasivos circulantes, documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas y provisiones, parcialmente compensado por aumentos en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas del activo circulante.

La razón de endeudamiento a diciembre de 2005 se sitúa en 1,0 veces, disminuyendo en un 14,5% con respecto a igual período del año anterior.

Se observa un menor endeudamiento, con una importante reducción en los pasivos a largo plazo, explicada principalmente por menores deudas con bancos e instituciones financieras y obligaciones con el público (bonos) y documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas, influyendo asimismo el menor valor del tipo de cambio del dólar de diciembre de 2005 respecto de diciembre de 2004.

D) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERÍODO

FLUJO DE EFECTIVO (MILLONES DE PESOS)	ENERO-DIC. 2004	ENERO-DIC. 2005	% VAR.	VARIACIÓN
De la Operación	67,500	88,777	31.5 %	21,277
De Financiamiento	(94,540)	(153,625)	(62.5 %)	(59,085)
De Inversión	73,044	12,146	(83.4 %)	(60,898)
Flujo Neto del período	46,004	(52,702)	(214.6 %)	(98,706)
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente	51,213	9,754	(81.0 %)	(41,459)

Las actividades de operación generaron un flujo positivo a diciembre de 2005 de $ 88.777 millones, lo que representa un aumento de un 31,5% respecto de diciembre de 2004. Este flujo está compuesto principalmente por una utilidad a diciembre de 2005 de $ 110.623 millones, menos los abonos a resultados que no representan flujos netos de efectivo por ($ 90.217) millones, las disminuciones de activos que afectan al flujo de efectivo por $ 63.256 millones, los aumentos de pasivos que afectan al flujo de efectivo por $ 8.554 millones y utilidades en venta de activos por($ 3.439) millones.

Las actividades de financiamiento generaron un flujo negativo de $ 153.625 millones, originado principalmente por pago de préstamos por $ 144.639 millones, pago de obligaciones con el público (bonos) por $ 18.825 millones, pago de dividendos por $ 35.160 millones y otros desembolsos por financiamiento por $ 3.791 millones, parcialmente compensado por obtención de préstamos por $ 48.790 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo positivo de $ 12.146 millones, lo que se explica principalmente por otros ingresos de inversión por $ 127.822 millones, recaudaciones de préstamos a empresas relacionadas por $ 36.666 millones y por venta de activo fijo y otras inversiones por $ 5.413 millones, compensado por desembolsos por préstamos a empresas relacionadas por $ 129.509 millones, por inversiones permanentes en empresas relacionadas por $ 8.421 millones y por incorporación de activos fijos por $ 19.825 millones.

E) VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN EL MERCADO EN QUE OPERA LA EMPRESA:

CHILE

- Mediante Resolución N°759 de fecha 17/11/05 la Comisión Nacional de Energía (CNE) extendió hasta el 15 de febrero de 2006 el plazo para que las empresas distribuidoras envíen las Bases de Licitación de Suministro Eléctrico para su informe favorable.
- El día 16 de noviembre se constituyó la sociedad Gestora del Proyecto GNL S.A. en la cual Enap, Endesa y Colbún tienen un 23 % de propiedad, mientras que Metrogas y AES Gener tienen una participación menor.

MERCADO EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:

(CIFRAS EN GWH)	ENE-DIC. 2004	ENE-DIC. 2005
Total generación de energía	**8.633,0**	**10.903,0**
Generación hidroeléctrica	7.327,0	9.461,2
Generación térmica	1.306,0	1.441,8
Compras de energía	**6.931,0**	**6.959,2**
Compras a empresas generadoras relacionadas	5.813,0	6.103,4
Compras a otros generadores	1.113,0	842,9
Compras en el spot	5,0	12,9
Pérdidas de transmisión y consumos propios	**182,0**	**235,1**
Total ventas de energía	**15.382,0**	**17.627,1**
Ventas a precios regulados	10.275,0	6.116,3
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	-	4.232,0
Ventas a precios no regulados	3.093,0	3.037,1
Ventas internas a precios no regulados	-	-
Vantas al spot	1.669,0	3.426,9
Ventas a empresas generadoras relacionadas	345,0	814,7
VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA	**34.602,4**	**35.900,1**
Participación sobre las ventas (%)	**43%**	**47%**

F) ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

CHILE

- Riesgo hidrológico: A diciembre de 2005, la probabilidad de excedencia de precipitaciones acumuladas en el año hidrológico alcanza a 28,4 %, que representa una hidrología húmeda en el sistema.
- Riesgo de combustibles: Con el término del período invernal, las restricciones de gas desde Argentina se redujeron a niveles mínimos. En efecto, durante el último trimestre del año, si bien en el norte Taltal mantuvo su restricción de 0,9 millones de m3/día por falta de permisos de exportación, en la zona centro sur San Isidro prácticamente no registró restricciones a su suministro de gas. Además, el bajo despacho económico de San Isidro y Taltal, dada la alta hidraulicidad presente en el SIC, no ha hecho necesaria la total utilización del volumen disponible de los contratos de gas, por lo que las restricciones de gas no han afectado la normal operación de las centrales.
- La demanda de energía eléctrica en el año 2005 creció en un 4,5 % en el SIC y 2,7 % en el SING.

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 2005, la empresa en términos individuales no prescindió estar cubierta mediante contratos forwards dólar-peso, comparado con la cobertura mediante contratos forwards dólar-peso por un monto de US$ 53 millones a igual fecha del año anterior. La variación se debe a que el descalce contable fue menor que el exigido cubrir por política de la compañía.

En términos de riesgo de tasa de interés, la compañía tiene una relación de deuda en tasa fija y tasa variable de aproximadamente 100 % / 0 % fijo / variable al 31 de diciembre de 2004. El porcentaje de deuda en tasa fija ha aumentado levemente si se compara con el 97% / 3% 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.

16

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	PÁGINA
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES	162
BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS	164
ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS	166
ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADOS	167
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	169
ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	236

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

ERNST & YOUNG

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 2005 y 2004 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 auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2005 y 2004 de ciertas filiales y coligadas, las cuales representan, a nivel consolidado un 40,89% de los activos totales y un 37,39% de los ingresos, respectivamente (38,87% y 38,78% en 2004). Dichos estados financieros fueron auditados 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 filiales y coligadas, está basada 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 los otros auditores constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

Firma miembro de Ernst & Young Global

ERNST & YOUNG

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 2005 y 2004 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

Cristián Bastián E.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 19 de enero de 2006

Firma miembro de Ernst & Young Global

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004

(En miles de pesos)

ACTIVOS	2005 M$	2004 M$
ACTIVO CIRCULANTE:		
Disponible	10.023.121	30.705.233
Depósitos a plazo	60.468.287	193.370.032
Valores negociables	1.870.988	706.217
Deudores por ventas	99.540.291	109.251.776
Documentos por cobrar	-	215.030
Deudores varios	36.655.265	37.301.733
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	35.383.865	152.352.416
Existencias	22.035.810	14.184.246
Impuestos por recuperar	5.640.765	5.110.247
Gastos pagados por anticipado	1.611.971	3.331.943
Impuestos diferidos	2.481.567	3.026.164
Otros activos circulantes	9.222.677	14.781.404
Total activos circulantes	**284.934.607**	**564.336.441**
ACTIVO FIJO:		
Terrenos	45.493.670	48.467.458
Construcciones y obras de infraestructura	5.014.914.246	5.661.718.067
Maquinarias y equipos	912.210.443	1.033.399.377
Otros activos fijos	90.601.994	89.077.529
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	424.882.224	586.013.669
Depreciación acumulada	(2.578.002.759)	(2.783.027.115)
Total activos fijos	**3.910.099.818**	**4.635.648.985**
OTROS ACTIVOS:		
Inversiones en empresas relacionadas	470.061.843	173.065.074
Inversión en otras sociedades	19.061.728	23.515.125
Menor valor de inversiones	17.026.593	20.314.911
Mayor valor de inversiones	(36.123.677)	(57.954.082)
Deudores a largo plazo	26.436.799	36.288.858
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	89.827.361	346.507
Intangibles	25.899.007	29.087.073
Amortización acumulada	(8.900.318)	(8.669.907)
Otros	76.147.107	93.116.117
Total otros activos	**679.436.443**	**309.109.676**
TOTAL ACTIVOS	**4.874.470.868**	**5.509.095.102**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

PASIVOS Y PATRIMONIO	2005 M$	2004 M$
PASIVO CIRCULANTE:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras corto plazo	12.331.856	99.431.137
Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo porción corto plazo	28.886.740	89.294.090
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	303.447.838	79.422.478
Obligaciones a largo plazo con vencimiento dentro de un año	27.704.213	25.631.739
Dividendos por pagar	4.690.151	184.094
Cuentas por pagar	55.935.840	83.963.370
Acreedores varios	26.609.800	17.967.094
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	7.170.361	6.613.248
Provisiones	22.846.383	15.773.485
Retenciones	8.053.590	11.227.099
Impuesto a la renta	16.185.528	14.026.590
Ingresos percibidos por adelantado	677.523	226.096
Otros pasivos circulantes	13.224.700	1.470.691
Total pasivos circulantes	**527.764.523**	**445.231.211**
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	162.614.559	260.879.515
Obligaciones con el público (bonos)	1.393.913.093	1.746.420.115
Obligaciones con otras instituciones	52.690.125	97.066.000
Acreedores varios	29.469.988	39.380.588
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	-	52.980
Provisiones	28.567.927	39.019.396
Impuestos diferidos a largo plazo	99.474.980	77.240.709
Otros pasivos a largo plazo	3.817.146	10.448.892
Total pasivos a largo plazo	**1.770.547.818**	**2.270.508.195**
INTERES MINORITARIO	**933.899.698**	**1.167.977.388**
PATRIMONIO:		
Capital pagado	1.115.200.845	1.115.200.845
Sobreprecio en venta de acciones propias	218.760.487	218.760.487
Otras reservas	(34.508.449)	24.073.594
Utilidades acumuladas	232.182.953	180.538.231
Utilidad del ejercicio	110.622.993	86.805.151
Total patrimonio	**1.642.258.829**	**1.625.378.308**
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	**4.874.470.868**	**5.509.095.102**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2005 y 2004
(En miles de pesos)

	2005 M$	2004 M$
RESULTADOS OPERACIONALES		
Ingresos de explotación	1.123.038.869	1.069.837.919
Costos de explotación	(689.599.392)	(651.842.317)
MARGEN DE EXPLOTACION	**433.439.477**	**417.995.602**
Gastos de administración y ventas	(38.577.506)	(35.685.526)
RESULTADO OPERACIONAL	**394.861.971**	**382.310.076**
RESULTADOS NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	15.551.769	15.448.952
Utilidad inversión en empresas relacionadas	21.374.020	19.983.781
Otros ingresos fuera de la explotación	33.280.139	53.086.549
Pérdida inversión en empresas relacionadas	(7.804.518)	(89.449)
Amortización menor valor de inversiones	(1.366.376)	(1.516.193)
Gastos financieros	(178.794.037)	(199.490.197)
Otros egresos fuera de la explotación	(53.586.357)	(82.140.231)
Corrección monetaria	1.317.956	2.290.950
Diferencias de cambio	14.900.955	21.372.999
RESULTADO NO OPERACIONAL	**(155.126.449)**	**(171.052.839)**
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA E ITEMES EXTRAORDINARIOS	**239.735.522**	**211.257.237**
Impuesto a la renta	(91.954.386)	(96.790.159)
Itemes extraordinarios	-	-
UTILIDAD ANTES DE INTERES MINORITARIO	**147.781.136**	**114.467.078**
Interés minoritario	(52.468.572)	(44.343.158)
UTILIDAD LIQUIDA	**95.312.564**	**70.123.920**
Amortización mayor valor de inversiones	15.310.429	16.681.231
UTILIDAD DEL EJERCICIO	**110.622.993**	**86.805.151**

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 2005 y 2004

(En miles de pesos)

	2005 M$	2004 M$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Utilidad del ejercicio	110.622.993	86.805.151
Resultado en venta de activos:		
(Utilidad) en ventas de activos fijos	(3.682.341)	(6.531.831)
(Utilidad) en venta de otros activos	-	(26.563)
Cargos (abonos) a resultado que no representan flujo de efectivo	**144.806.561**	**157.906.705**
Depreciación del ejercicio	170.472.022	176.938.746
Amortización de intangibles	1.199.735	1.451.970
Castigos y provisiones	2.332.714	-
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(21.374.020)	(19.983.781)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	7.804.518	89.449
Amortización Menor Valor de Inversiones	1.366.376	1.516.193
Amortización Mayor Valor de Inversiones	(15.310.429)	(16.681.231)
Corrección monetaria neta	(1.317.956)	(2.290.950)
Diferencias de cambio neta	(14.900.955)	(21.372.999)
Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo	(10.769.823)	(6.560.248)
Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	25.304.379	44.799.556
Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones:	**(29.686.300)**	**19.057.462**
Deudores por ventas	(15.569.148)	(8.049.183)
Existencias	(9.019.254)	(4.080.089)
Otros activos	(5.097.898)	31.186.734
Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones):	**(3.601.882)**	**(40.207.087)**
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	(51.496.485)	(44.388.383)
Intereses por pagar	1.582.565	8.094.440
Impuesto a la renta por pagar	34.104.925	10.765.767
Otras cuentas por pagar relacionadas con resultados fuera de la explotación	40.160.815	(28.520.377)
Impuesto al Valor Agregado y otros similares por pagar	(27.953.702)	13.841.466
Utilidad del interés minoritario	52.468.572	44.343.158
Flujo neto originado por actividades de la operación	**270.927.603**	**261.346.995**

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 2005 y 2004

(En miles de pesos)

	2005 M$	2004 M$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Obtención de préstamos	85.485.290	268.173.026
Obligaciones con el público	79.429.405	98.056.149
Préstamos documentados de empresas relacionadas	40.146.172	3.173.555
Otras fuentes de financiamiento	-	10.502.360
Pago de dividendos	(84.188.632)	(76.491.208)
Reparto de capital	(80.954.328)	(10.357.090)
Pago de préstamos	(318.541.982)	(362.696.042)
Pago de obligaciones con el público	(45.836.728)	(32.229.229)
Pago de préstamos documentados de empresas relacionadas	(38.811.725)	(3.258.095)
Pago de gastos por emisión y colocación de obligaciones con el público	-	(491.910)
Otros desembolsos por financiamiento	(3.791.094)	(8.444.285)
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	**(367.063.622)**	**(114.062.769)**
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSION		
Ventas de activo fijo	4.228.257	13.891.619
Ventas de inversiones permanentes	-	2.649.821
Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas	33.078.275	84.980.328
Otros ingresos de inversion	6.458.987	42.035.037
Incorporación de activos fijos	(58.780.329)	(99.596.455)
Inversiones permanentes	(8.421.174)	-
Préstamos documentados a empresas relacionadas	(24.983.555)	(117.437.789)
Otros desembolsos de inversión	(6.698.085)	-
FLUJO NETO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSION	**(55.117.624)**	**(73.477.439)**
FLUJO NETO TOTAL DEL EJERCICIO	**(151.253.643)**	**73.806.787**
EFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**(5.535.271)**	**(9.429.519)**
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**(156.788.914)**	**64.377.268**
SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**238.153.676**	**173.776.408**
SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**81.364.762**	**238.153.676**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(En miles de pesos)

1. INSCRIPCION 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 Nº 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.

2. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2005 y 2004, 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 2005 y 2004 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

Los estados financieros de diciembre de 2004 y sus respectivas notas han sido ajustados extracontablemente en un 3,6 %, a fin de permitir la comparación con los estados financieros al 31 de diciembre de 2005.

c. Reclasificaciones

No se han efectuado reclasificaciones a los estados financieros de diciembre de 2004.

d. Bases de consolidación

Estos estados financieros consolidados incluyen los activos, pasivos, estados de resultados y de flujos de efectivos de las siguientes filiales:

		PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE			
		2005			2004
R.U.T. N°	RAZÓN SOCIAL	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	97,64
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.	94,97	0,02	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.	0,44	85,18	85,62	85,62
Extranjera	Lajas Inversora S.A. (*)	0,00	0,00	0,00	100,00
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A. (*) (1)	0,00	0,00	0,00	99,61
Extranjera	Capital de Energía S.A.	0,05	50,95	51,00	51,00
Extranjera	Emgesa S.A	0,00	51,32	51,32	51,32
Extranjera	Edegel S.A.	0,00	63,56	63,56	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. (*)	50,00	50,00	100,00	75,00
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	0,00

(*) Ver notas 11b

(1) A contar de octubre de 2005 la filial Cachoeira Dourada S.A. se procedió a desconsolidar de los estados financieros del Grupo Endesa Chile S.A., debido a la creación del Holding brasileño Endesa Brasil S.A. (ver nota 11b). Para una mejor comprensión de los impactos de esta desconsolidación acompañamos un Balance y un Estado de Resultados Proforma, desconsolidando del año 2004 la citada compañía.

El Balance Proforma es el siguiente:

	31/12/05 M$	31/12/04 M$
Total activo circulante	284.934.607	552.132.096
Total activo fijo neto	3.910.099.818	4.280.072.318
Total otros activos	679.436.443	655.184.731
TOTAL ACTIVOS	**4.874.470.868**	**5.487.389.145**
Total pasivo circulante	527.764.523	437.311.088
Total pasivo a largo plazo	1.770.547.818	2.258.196.039
Interés minoritario	933.899.698	1.166.503.711
Total patrimonio	1.642.258.829	1.625.378.307
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	**4.874.470.868**	**5.487.389.145**

El estado de resultado Proforma es el siguiente:

	31/12/05 M$	31/12/04 M$
RESULTADOS OPERACIONALES		
Ingresos de explotación	1.123.038.869	1.058.567.644
Costos de explotación	(689.599.392)	(645.660.740)
Margen de explotación	**433.439.477**	**412.906.904**
Gastos de administración y ventas	(38.577.506)	(35.116.667)
Resultado operacional	**394.861.971**	**377.790.237**
PERDIDA NO OPERACIONAL	**(155.126.449)**	**(166.757.023)**
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	**239.735.522**	**211.033.214**
Impuesto a la renta	(91.954.386)	(96.584.555)
UTILIDAD ANTES DE INTERES MINORITARIO	**147.781.136**	**114.448.659**
Interés minoritario	(52.468.572)	(44.324.739)
UTILIDAD LIQUIDA	**95.312.564**	**70.123.920**
Amortización mayor valor de inversiones	15.310.429	16.681.231
UTILIDAD DEL EJERCICIO	**110.622.993**	**86.805.151**

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			
	2005	2004	2005	2004
	UNIDADES POR US$	UNIDADES POR US$	$	$
Dólar Estadounidense Observado	1,00	1,00	512,50	557,40
Libra Esterlina	0,58	0,52	880,43	1.073,37
Peso Colombiano	2.284,22	2.389,75	0,22	0,23
Nuevo Sol Peruano	3,43	3,28	149,42	169,84
Real Brasilero	2,34	2,65	219,02	209,99
Yen Japonés	118,04	103,03	4,34	5,41
Euro	0,85	0,73	606,08	760,13
Unidad de Fomento (U.F.)	0,03	0,03	17.974,81	17.317,05
Peso Argentino	3,03	2,98	169,14	187,65

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 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. Nº 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 períodos. 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 Nº 550 y 566 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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 ejercicios 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 (que derogó parcialmente el Boletín Técnico N° 42) del Colegio de Contadores de Chile A.G..

La Sociedad y sus filiales evalúan la recuperabilidad del valor de sus inversiones 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 2005 y 2004 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 (que derogó a la circular N° 368 al 30 de diciembre de 2003). 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 evalúan la recuperabilidad del valor de sus menores valores 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 2005 y 2004 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 2005, la Sociedad y sus filiales han registrado una provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M$ 60.140.348 (M$ 54.678.139 en 2004). (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 2005, la Sociedad y sus filiales han reconocido en resultados un cargo neto de M$ 31.814.038 (M$ 42.112.020 en 2004) (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 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. 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 2005 y 2004, 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 amortizan de inmediato, llevándolos a gastos del ejercicio.
- De estudios específicos de nuevas obras, las cuales se activan.

Durante los ejercicios 2005 y 2004 no se han efectuado gastos por este concepto.

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 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.

3. CAMBIOS CONTABLES

Durante 2005, los principios de contabilidad de general aceptación han sido aplicados uniformemente en relación con el ejercicio anterior.

4. DEPOSITOS 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 2005 M$	2004 M$
Extranjero	Banco Continental de Panama	3,40%	10.01.2006	1.581.409	1.740.204
Extranjero	Banco Boston	7,40%	02.01.2006	1.732.762	-
Extranjero	Banco Continental	5,20%	02.01.2006	3.734.334	2.377.410
Extranjero	Banco Correval	3,69%	02.01.2006	1.386.667	-
Extranjero	Banco de Crédito	4,10%	02.01.2006	1.493.734	2.048.454
Extranjero	Banco Frances	6,58%	02.01.2006	5.535.539	388.635
Extranjero	Banco Galicia	8,00%	02.01.2006	856.388	-
Extranjero	Banco Itau Corp Plus	6,50%	02.01.2006	837.794	1.426.821
Extranjero	Banco Nationale de Paris	6,25%	02.01.2006	338.284	614.465
Extranjero	Banco Río de la Plata	7,38%	02.01.2006	1.840.199	978.735
97.039.000-6	Banco Santander	1,20%	02.01.2006	63.465	94.353
Extranjero	Banco Santander	2,78%	02.01.2006	5.217.288	1.018.449
Extranjero	Banco Wiese Sudameris	5,00%	02.01.2006	1.120.300	-
Extranjero	Bank of America	3,67%	02.01.2006	7.510.103	8.484.714
Extranjero	CDT Otros	6,90%	02.01.2006	1.571	756.370
Extranjero	Citibank	4,08%	02.01.2006	10.486.875	53.784.440
Extranjero	Citibank N.A. (Over nigth)	3,03%	02.01.2006	183.938	-
Extranjero	Citibank New York	3,70%	02.01.2006	1.966.463	1.001.327
Extranjero	Credit Bank	3,35%	02.01.2006	1.876.849	-
Extranjero	FAM Fondo Ganadero	4,84%	02.01.2006	677	1.494.229
Extranjero	Fidubogota	2,31%	02.01.2006	1.186	-
Extranjero	Fiduciaria del Valle	4,89%	02.01.2006	1.423.215	6.039.903
Extranjero	Fiducolombia	5,33%	02.01.2006	1.413	4.264.296
Extranjero	Fiduoccidente	5,60%	02.01.2006	734.716	-
Extranjero	Fiduvalle Multiplicar	6,55%	02.01.2006	3.168.762	2.543.597
Extranjero	Fondo C.Fidunion	5,15%	02.01.2006	2.228	-
Extranjero	Fondo de pensiones Porvenir	1,09%	02.01.2006	505.158	455.139
Extranjero	HSBC	5,50%	02.01.2006	653.074	1.917.722
Extranjero	Serfinco	6,10%	02.01.2006	152.299	83.648
Extranjero	BBVA Colombia	4,92%	02.01.2006	1.327.122	2.651.339
Extranjero	Time depositos	6,20%	02.01.2006	4.734.475	-
Extranjero	Banco Bradesco	-	-	-	1.461.639
Extranjero	Banco de Occidente	-	-	-	4.534.492
Extranjero	Bancolombia	-	-	-	3.734.130
Extranjero	CDB Bradesco	-	-	-	79.635
Extranjero	Citi trust	-	-	-	2.327
Extranjero	Citibank Large Corp.	-	-	-	1.363.974
Extranjero	Citiliquid	-	-	-	448.090
Extranjero	Ford Motor	-	-	-	5.791.298
Extranjero	Suvalor	-	-	-	11.955.328
Extranjero	Bancafe	-	-	-	4.088.573
Extranjero	Banco Bilbao Vizcaya	-	-	-	39.732.172
Extranjero	Banco Colpatria	-	-	-	1.575.485
Extranjero	Corfinsura	-	-	-	8.814.448
Extranjero	Corfinsura Internacional	-	-	-	3.059.964
Extranjero	Corfivalle	-	-	-	2.206.824
Extranjero	Interbolsa	-	-	-	6.668.642
Extranjero	Itau Perfomance	-	-	-	1.074.690
Extranjero	Suleasing	-	-	-	1.208.215
Extranjero	Unibanco Inst.RF	-	-	-	1.405.856
	TOTAL			**60.468.287**	**193.370.032**

5. Deudores corto y largo plazo

El saldo de este rubro al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

	HASTA 90 DÍAS		MÁS DE 90 DÍAS HASTA 1 AÑO		SUB TOTAL	TOTAL CIRCULANTE		LARGO PLAZO	
	2005	2004	2005	2004	2005	2005	2004	2005	2004
RUBRO	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Deudores por venta	100.115.685	107.100.518	1.744.638	4.731.317	101.860.323	99.540.291	109.251.776	-	-
Estimación deudas incobrables	(575.394)	(424.439)	(1.744.638)	(2.155.620)	(2.320.032)	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	160.730	-	54.300	-	-	215.030	-	-
Estimación deudas incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios (*)	20.070.851	27.638.257	17.440.170	10.564.340	37.511.021	36.655.265	37.301.733	26.436.799	36.288.858
Estimación deudas incobrables	(233.396)	(166.993)	(622.360)	(733.871)	(855.756)	-	-	-	-
			Totales			**136.195.556**	**146.768.539**	**26.436.799**	**36.288.858**

(*) Se incluye un monto de M$ 19.303.746 (M$ 8.353.240 en 2004) que corresponde a la deuda que tienen las demás Sociedades Generadoras del sistema con Endesa S.A. y filiales generadoras, 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

	2005		2004	
PAÍS	M$	PORCENTAJE	M$	PORCENTAJE
Chile	64.812.040	39,85%	66.355.225	36,25%
Perú	16.887.000	10,38%	17.666.495	9,65%
Argentina	41.726.728	25,66%	20.479.427	11,19%
Colombia	34.418.159	21,16%	29.272.877	15,99%
Brasil	-	0,00%	44.488.587	24,30%
Panamá	4.788.428	2,95%	4.794.786	2,62%
TOTAL	**162.632.355**	**100,00%**	**183.057.397**	**100,00%**

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 consolidables.

a. cuentas por cobrar

		SALDO AL 31 DE DICIEMBRE			
		CORTO PLAZO		LARGO PLAZO	
		2005	2004	2005	2004
R.U.T.	SOCIEDAD	M$	M$	M$	M$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	318.061	319.861	-	315.045
Extranjera	Atacama Finance Co.	21.209	109.906.310	89.826.992	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	791.377	3.429.515	-	-
96.524.320-8	Chilectra S.A.	13.695.715	12.120.844	369	382
Extranjera	Compañía de Interconexión Energética S.A.	161.361	1.732.457	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	15.277.119	20.563.758	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	4.048.371	3.504.646	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica Piura S.A.	2.194	2.817	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	529.817	104.836	-	-
Extranjera	Etevensa	73.221	17.883	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Tal Tal Ltda.	32.171	77.790	-	-
78.932.860-9	GasAtacama Generación S.A.	20.594	28.974	-	-
96.830.980-3	GasAtacama S.A.	176.250	-	-	-
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	891	-	-	-
Extranjera	Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza S.A.	27.744	5.858	-	-
Extranjera	Cam Colombia Ltda.	104.755	62.496	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	9.307	18.214	-	-
96.827.970-K	Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	-	2.072	-	-
Extranjera	Ampla S.A.	-	13.532	-	-
96.800.570-7	Elesur S.A.	-	1.318	-	-
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	-	200.148	-	-
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa - Minmetal Ltda	8.336	16.281	-	31.080
77.625.850-4	Consorcio Ara - Ingendesa Ltda.	68.270	208.898	-	-
76.197.570-6	Sociedad Consorcio Ingendesa Ara Ltda	17.102	13.908	-	-
	TOTAL	**35.383.865**	**152.352.416**	**89.827.361**	**346.507**

b. cuentas por pagar

R.U.T.	SOCIEDAD	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE			
		CORTO PLAZO		LARGO PLAZO	
		2005 M$	2004 M$	2005 M$	2004 M$
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	22.940	-	-	-
Extranjera	Compañía de Energía del Mercosur S.A.	7.781	244.862	-	-
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	161.361	185.021	-	-
96.524.320-8	Chilectra S.A.	1.640.217	68.643	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	3.025.396	3.392.818	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	731.901	1.503.612	-	52.980
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	635.532	641.200	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	24.358	26.334	-	-
96.543.670-7	Compañía Americana de Multiservicios Ltda.	1.296	2.075	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	199.924	215.191	-	-
Extranjera	Cam Colombia Ltda.	572.278	247.452	-	-
Extranjera	Synapsis Perú S.A.	119.795	14.206	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia S.A.	11.897	67.851	-	-
Extranjera	Consorcio Ingendesa Minmetal Ltda.	1.549	-	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	11.820	3.983	-	-
Extranjera	Cam Perú S.A.	2.316	-	-	-
	TOTAL	**7.170.361**	**6.613.248**	**-**	**52.980**

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.

2) Documentos y Cuentas por Cobrar Largo Plazo

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 promedio de un 4,25% anual y con vencimientos a marzo de 2007.

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 2005 MONTO M$	AL 31 DE DICIEMBRE 2005 EFECTO EN RESULTADO (CARGO)/ABONO	AL 31 DE DICIEMBRE 2004 MONTO M$	AL 31 DE DICIEMBRE 2004 EFECTO EN RESULTADO (CARGO)/ABONO
Atacama Finance Co.	Extranjera	Coligada	Intereses	4.822.970	4.822.970	6.637.288	6.637.288
			Corrección monetaria	3.784.398	3.784.398	3.089.815	3.089.815
			Diferencia de cambio	12.350.134	(12.350.134)	10.646.421	(10.646.421)
Cia. Americana Multiservicios Ltda.	96.543.670-7	Matriz Común	Servicios prestados	627	627	-	-
Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	36.868	36.868	291.751	291.751
Compañía de Energía del Mercosur S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	11.028.488	11.028.488	20.189.380	20.189.380
			Compra de energía	862.025	(862.025)	754.749	(754.749)
Codensa S.A.	Extranjera	Coligada	Compra de energía	16.225.453	(16.225.453)	14.267.437	(14.267.437)
			Venta de energía	63.972.172	63.972.172	77.842.001	77.842.001
			Servicios prestados	63.924	63.924	58.679	58.679
			Servicios recibidos	918.062	(918.062)	603.452	(603.452)
			Intereses	-	-	3.115.431	(3.115.431)
Cía. Transmisión del Mercosur S.A.	Extranjera	Coligada	Compra de energía	2.003.875	(2.003.875)	2.244.612	(2.244.612)
Cía. Interconexión Energética S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	5.134.107	5.134.107	19.889.675	19.889.675
			Diferencia de cambio	157.035	157.035	-	-
Chilectra S.A.	96.524.320-8	Matriz Común	Venta de energía	141.828.893	141.828.893	133.680.224	133.680.224
			Servicios prestados	2.443.567	2.443.567	2.305.047	2.305.047
			Servicios recibidos	85.498	(85.498)	6.719	(6.719)
GasAtacama Generación S.A.	78.932.860-9	Coligada	Servicios prestados	144.239	144.239	1.789	1.789
GasAtacama S.A.	96.830.980-3	Coligada	Diferencia de cambio	-	-	132.207	(132.207)
Empresa Eléctrica Piura S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	707.782	707.782	130.353	130.353
			Servicios prestados	2.523	2.523	-	-
Enersis S.A.	94.271.000-3	Matriz	Intereses	397.200	(397.200)	2.005.236	(2.005.236)
			Servicios	310.590	310.590	237.175	237.175
			Diferencia de cambio	681.759	681.759	2.687.538	(2.687.538)
			Corrección monetaria	-	-	226.341	(226.341)
Ingendesa do Brasil Ltda.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	4.613	(4.613)	-	-
Consorcio Ingendesa-ARA Ltda.	76.197.570-6	Coligada	Servicios prestados	214.586	214.586	-	-
Etevensa	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	1.004.928	1.004.928	1.574.857	1.574.857
			Servicios prestados	536.086	536.086	315.876	315.876
Electrogas S.A.	96.806.130-5	Coligada	Compra de gas	1.552.938	(1.552.938)	2.770.688	(2.770.688)
Endesa Brasil S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	67.391	67.391	-	-
Edelnor S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	26.452.367	26.452.367	32.617.259	32.617.259
Endesa España	Extranjera	Matriz Común	Servicios prestados	39.217	39.217	-	-
Cam Colombia Ltda.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	346.490	(346.490)	249.423	(249.423)
Cam Perú S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	42.255	(42.255)	-	-
Elesur S.A.	96.800.570-7	Matriz Común	Servicios prestados	-	-	6.226	6.226
Synapsis Sol y Serv. IT Ltda.	96.529.420-1	Matriz Común	Servicios	1.828.684	(1.828.684)	1.815.048	(1.815.048)
Synapsis Colombia S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	442.617	(442.617)	476.040	(476.040)
Synapsis Brasil S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	86.409	(86.409)	-	-
Synapsis Perú S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	274.261	(274.261)	-	-
Consorcio ARA-Ingendesa Ltda.	77.625.850-4	Coligada	Servicios prestados	1.886.722	1.886.722	2.664.798	2.664.798
Cachoeira Dourada S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	31.773	31.773	-	-
Transmisora Eléc. de Quillota Ltda.	77.017.930-0	Coligada	Intereses	60.650	60.650	84.024	84.024
			Servicios prestados	4.800	4.800	88.378	88.378
			Corrección monetaria	-	-	59.368	59.368
Ampla Energía y Servicios S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	78.639	78.639	-	-
Soc.Agricola Pastos Verdes	78.970.360-4	Coligada	Servicios prestados	-	-	900	900
Consorcio Ingendesa Minmetal Ltda	77.573.910-K	Coligada	Servicios prestados	104.251	104.251	63.342	63.342

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).

8. IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

- Información general

El impuesto a la renta por pagar (recuperar) al 31 de diciembre de 2005 y 2004, corresponde al siguiente detalle

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
	M$	M$
Provisión impuesto a la renta, neto	16.185.528	14.026.590
Débito (Crédito) fiscal por recuperar	(2.284.247)	1.570.633
Crédito impuesto 1° categoría por utilidades absorvidas	(3.356.518)	(6.680.880)
TOTAL IMPUESTOS POR RECUPERAR	**(5.640.765)**	**(5.110.247)**

a. La Sociedad matriz ha determinado Renta Líquida Imponible negativa en ambos ejercicios comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre que asciende a M$ 66.594.212 en 2005 (M$ 40.250.928 en 2004).

b. El saldo de las utilidades (pérdidas) tributarias retenidas y créditos asociados de la Sociedad matriz por los períodos es el siguiente:

AÑO	MONTO PÉRDIDA M$	MONTO CRÉDITO M$
2004	78.031.017	6.088.358
2005	88.507.730	214.762

c. Los efectos de las diferencias temporarias de la Sociedad Matriz y sus filiales generaron en 2005 un cargo neto a resultados ascendente a M$ 31.814.038 (M$ 42.112.020 en 2004) 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:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2005				SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2004			
	ACTIVO		PASIVO		ACTIVO		PASIVO	
CONCEPTOS	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	5.534	5.430.194	-	-	21.055	67.868	-	-
Ingresos Anticipados	114.122	980.214	-	-	31.841	1.058.277	-	-
Provisión de vacaciones	412.871	-	-	-	378.462	-	-	-
Activos en leasing	-	-	-	549.411	-	-	-	366.961
Depreciación Activo Fijo	-	-	-	241.273.315	-	2.997.634	30.606	276.373.472
Indemnización años de servicio	-	-	-	1.119.706	-	-	-	1.293.562
Otros eventos	-	-	-	7.104	-	-	-	14.722
Cargos diferidos	-	-	-	1.139.805	-	-	-	4.473
Gastos financieros	-	100.433	-	12.982.336	-	113.742	-	13.449.698
Pérdidas tributarias	-	32.454.663	-	-	-	55.963.240	-	-
Contingencias	1.201.455	-	-	-	193.077	-	-	-
Gastos imputados a obras	-	-	-	4.063.474	-	-	-	4.447.693
Gastos de estudios	-	-	-	8.323.252	-	-	-	8.399.073
Repuestos utilizados	-	-	-	840.151	-	-	-	928.167
Provisión de gastos	387.805	-	-	-	456.984	-	-	-
Descuentos bonos	-	-	-	412.255	-	-	-	500.675
Remuneraciones Obras en curso (Cachoeira Dourada)	-	-	-	-	-	3.763.092	-	-
Intangibles Chocon	-	-	-	459.171	-	-	-	585.055
Aportes reembolsables en activo	-	-	-	475.430	-	-	-	576.022
Contratos forward y swap	-	-	-	-	1.673.910	-	-	-
Obsolecencia de materiales	-	1.499.233	-	-	-	1.604.460	-	492.084
Beneficios pensionales	359.780	1.164.730	-	-	301.441	755.653	-	-
Impuestos crédito externo	-	-	-	939.572	-	-	-	1.000.195
Comisiones crédito externo	-	-	-	122.820	-	-	-	160.948
Cuentas complementarias (neto amort acumulada)	-	(4.584.178)	-	(139.886.336)	-	(18.218.627)	-	(186.287.543)
Provisión de valuación	-	(3.698.803)	-	-	-	(3.040.791)	-	-
TOTAL	**2.481.567**	**33.346.486**	**-**	**132.821.466**	**3.056.770**	**45.064.548**	**30.606**	**122.305.257**

e. El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2005 y 2004 corresponde al siguiente detalle:

ITEM	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2005 M$	2004 M$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(60.140.348)	(54.678.139)
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(26.757.438)	(36.334.712)
Beneficio por pérdidas tributarias	195.348	1.224.187
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(3.180.078)	(6.567.669)
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambio en la provisión de valuación	(896.880)	(426.484)
Otros cargos o abonos a la cuenta	(1.174.990)	(7.342)
TOTAL GASTO	**(91.954.386)**	**(96.790.159)**

9. OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Este rubro del activo circulante, incluye los siguientes conceptos:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2005 M$	2004 M$
Cuentas por cobrar Ministerio de Obras Públicas	-	30.600
Depósitos para pagos de obligaciones y garantías	133.821	3.101.910
Fair Value contratos derivados	-	158.437
Inst. financieros con pacto de retroventa (*)	9.006.187	11.388.572
Otros	82.669	101.885
TOTALES	**9.222.677**	**14.781.404**

(*) Detalle de instrumentos financieros con pacto de retroventa:

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$
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	29/dici/2005	2/ener/2006	18.132	0,50%	18.144	18.138
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	29/dici/2005	2/ener/2006	5.281.168	0,50%	5.284.689	5.282.929
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	30/dici/2005	2/ener/2006	312.191	0,42%	312.322	312.235
VRC	Corpbanca	Pesos	D.P.F.	30/dici/2005	2/ener/2006	3.783	0,42%	3.784	3.783
VRC	Banco Estado	Pesos	D.P.F.	30/dici/2005	2/ener/2006	26	0,42%	26	26
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	30/dici/2005	2/ener/2006	3.119	0,51%	3.120	3.119
VRC	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	30/dici/2005	2/ener/2006	902.436	0,51%	902.897	902.591
VRC	Banco del desarrollo	Pesos	D.P.F.	30/dici/2005	2/ener/2006	50.712	0,51%	50.737	50.720
VRC	Banco chile	Pesos	D.P.F.	30/dici/2005	2/ener/2006	1.816.195	0,51%	1.817.122	1.816.504
VRC	Banco Boston	Pesos	D.P.F.	30/dici/2005	2/ener/2006	205.338	0,51%	205.443	205.373
VRC	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.R.	30/dici/2005	2/ener/2006	1.281	0,51%	1.282	1.281
VRC	Banco Boston	Pesos	D.P.R.	30/dici/2005	2/ener/2006	409.419	0,51%	409.628	409.488
								9.009.194	**9.006.187**

10. ACTIVO FIJO

La composición del saldo del activo fijo al cierre de cada ejercicio es la siguiente:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005 M$	2004 M$
TERRENOS	**45.493.670**	**48.467.458**
Construcciones y obras de infraestructura		
Edificios y construcciones	4.987.084.681	5.631.412.324
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	27.829.565	30.305.743
Total construcciones y obras de infraestructura	**5.014.914.246**	**5.661.718.067**
MAQUINARIAS Y EQUIPOS	**912.210.443**	**1.033.399.377**
OTROS ACTIVOS FIJOS		
Trabajos en ejecución	27.509.492	22.545.254
Materiales de construcción	4.722.994	4.959.052
Activo fijo en leasing (*)	27.652.502	28.760.031
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	23.158.865	23.626.040
Vehículos	1.846.310	2.088.532
Otros activos	5.711.831	7.098.620
Total otros activos fijos	**90.601.994**	**89.077.529**
Mayor valor por retasación técnica		
Construcciones y obras de infraestructura	324.528.652	473.002.972
Maquinarias y equipos	100.168.912	112.802.747
Otros activos fijos	184.660	207.950
Total mayor valor por retasación técnica	**424.882.224**	**586.013.669**
TOTAL ACTIVO FIJO	**6.488.102.577**	**7.418.676.100**
DEPRECIACIÓN		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio		
Construcciones y obras de infraestructura	(1.891.836.655)	(2.033.036.129)
Maquinarias y equipos	(412.576.476)	(424.090.365)
Otros activos fijos	(7.516.312)	(8.816.059)
Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio	**(2.311.929.443)**	**(2.465.942.553)**
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica de		
Construcciones y obras de infraestructura	(54.069.144)	(88.181.838)
Maquinarias y equipos	(41.270.841)	(51.686.847)
Otros activos fijos	(261.309)	(277.131)
Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica	(95.601.294)	(140.145.816)
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(170.064.284)	(175.711.902)
Depreciación del ejercicio (gasto administración y ventas)	(407.738)	(1.226.844)
Total depreciación ejercicio con cargo a resultado	(170.472.022)	(176.938.746)
Total depreciación acumulada al cierre del ejercicio	**(2.578.002.759)**	**(2.783.027.115)**
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	**3.910.099.818**	**4.635.648.985**

El cargo a resultados por depreciación en los ejercicios 2005 y 2004 asciende a M$ 170.472.022 y M$ 176.938.746, respectivamente.

(*) 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 2005 asciende a M$ 24.420.669, y se presenta en el rubro acreedores varios de corto y largo plazo.

La Sociedad y sus filiales extranjeras individualmente tienen contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería maquinarias con un límite de MUS$ 100.000, incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a esta póliza se registran proporcionalmente en cada Sociedad en el rubro gastos pagados por anticipado.

11. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El detalle de las inversiones al 31 de diciembre de 2005 y 2004 es el siguiente:

R.U.T	SOCIEDADES RELACIONADAS	PAÍS DE ORIGEN	MONEDA DE CONTROL DE LA INVERSIÓN	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE LA PARTICIPACIÓN 31.12.2005	PORCENTAJE DE LA PARTICIPACIÓN 31.12.2004
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%
96.827.970-K	Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	Chile	Pesos	-	-	50,00%
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos	425	42,50%	42,50%
76.014.570-k	Inversiones Gas Atacama 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%	0,00%
96.830.980-3	Gas Atacama 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	Consorcio ARA - Ingendesa Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
76.197.570-6	Sociedad Consorcio Ingendesa Ara Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa Minmetal Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
Extranjera	Central Térmica San Martín S.A. (4)	Argentina	Pesos arg	500.006	23,13%	-
Extranjera	Central Térmica Manuel Belgrano S.A. (4)	Argentina	Pesos arg	500.006	23,13%	-
	TOTAL					

(1) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Ingendesa.
(2) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial Endesa Argentina.
(3) Ver nota 11b).
(4) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidadas de las filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A.

PATRIMONIO DE LA SOCIEDAD		RESULTADO DEL EJERCICIO		RESULTADO DEVENGADO		VP / VPP		VALOR CONTABLE DE LA INVERSIÓN	
31.12.2005	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2004
M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
-	121.624.240	(17.137.234)	14.836.844	(7.711.755)	6.676.580	-	54.730.909	-	54.730.909
39.863.084	56.267.668	(10.074.332)	(1.360.952)	(5.037)	(681)	19.931	28.134	19.931	28.134
60.473.588	58.598.260	8.467.777	5.551.403	4.234	2.775	30.237	29.299	30.237	29.299
66.963.344	61.984.005	11.952.692	11.948.637	5.976	5.975	33.482	30.992	33.482	30.992
-	27.198.853	-	7.354.718	-	3.677.360	-	13.599.427	-	13.599.427
17.570.887	18.753.039	4.117.129	5.086.971	1.749.780	2.161.962	7.467.627	7.970.041	7.467.627	7.970.041
166.285.792	173.347.616	12.436.085	12.935.780	6.218.043	6.467.890	83.142.896	86.673.808	83.142.896	86.673.808
7.947.453	8.830.152	110.714	1.333.438	49.821	600.047	3.576.354	3.973.569	3.576.354	3.973.569
6.335.853	5.971.973	343.178	266.655	171.589	133.328	3.167.927	2.985.987	3.167.927	2.985.987
913.850.458	-	31.785.007	-	12.857.976	-	369.679.575	-	369.679.575	-
166.528.279	173.350.266	12.086.236	12.936.709	139	148	1.910	1.988	1.910	1.988
16.185.548	17.262.409	4.225.142	5.210.816	898	1.107	3.439	3.668	3.439	3.668
261.401.265	305.675.233	(9.885.049)	(10.002.453)	(87.726)	(88.768)	2.319.847	2.712.765	2.319.847	2.712.765
845.880	552.730	293.154	420.204	146.577	210.102	422.940	276.365	422.940	276.365
134.047	11.112	122.931	10.076	61.466	5.038	67.024	5.556	67.024	5.556
179.408	85.132	215.042	82.937	107.521	41.469	89.704	42.566	89.704	42.566
84.198	-	-	-	-	-	19.475	-	19.475	-
84.198	-	-	-	-	-	19.475	-	19.475	-
				13.569.502	**19.894.332**	**470.061.843**	**173.065.074**	**470.061.843**	**173.065.074**

b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente ejercicio.

Constitución de sociedades

- 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 ochocientas 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 ochocientas 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 vengan 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 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:

ACTIVOS	VALOR LIBROS M$	DIFERENCIA PROPORCIONAL M$	VALOR AJUSTADO M$
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.

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.

c. Movimientos y hechos ocurridos durante el período anterior.

No hubo movimiento de inversión en el ejercicio 2004.

d. De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., en 2005 y 2004 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 instrumento de cobertura del riesgo de exposición cambiaria de la misma. Los montos al 31 de diciembre de 2005 son los siguientes:

EMPRESA	PAÍS DE ORIGEN	MONTO INVERSIÓN M$	MONEDA DE CONTROL	MONTO DEL PASIVO M$
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	Colombia	312.892.596	US$	235.555.049
Endesa Brasil S.A.	Brasil	331.439.822	US$	362.914.875
Edegel S.A.	Perú	150.119.688	US$	115.075.062
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	156.439.049	US$	72.687.324
Comercializadora de Energia del Mercosur S.A.	Argentina	3.576.354	US$	2.528.355
Endesa Costanera S.A.	Argentina	80.978.734	US$	51.581.304
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	2.319.847	US$	1.158.414
TOTAL		**1.037.766.090**		**841.500.383**

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 2005 y 2004 se desglosa como sigue:

		SALDO AL 31 DE DICIEMBRE			
		2005		2004	
RUT	EMPRESA	AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO M$	SALDO MENOR VALOR M$	AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO M$	SALDO MENOR VALOR M$
Extranjera	Emgesa S.A.	1.152.613	13.638.138	1.298.721	16.665.102
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	5.118	67.394	5.119	72.512
Extranjera	Edegel S.A.	29.255	346.179	32.963	423.025
96.589.170-6	Pangue S.A.	179.390	2.974.882	179.390	3.154.272
TOTAL		**1.366.376**	**17.026.593**	**1.516.193**	**20.314.911**

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 2005 y 2004 se desglosa como sigue:

		SALDO AL 31 DE DICIEMBRE			
		2005		2004	
RUT	EMPRESA	AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO M$	SALDO MAYOR VALOR M$	AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO M$	SALDO MAYOR VALOR M$
Extranjera	Edegel S.A.	7.341.614	22.965.058	8.272.264	34.148.458
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	2.482.484	9.309.327	2.797.173	13.286.585
Extranjera	Central Hidroeléctrica Betania S.A.	5.304.393	1.668.604	5.406.793	7.856.919
Extranjera	Emgesa S.A.	181.938	2.180.688	205.001	2.662.120
	TOTAL	**15.310.429**	**36.123.677**	**16.681.231**	**57.954.082**

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 2005 M$	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2004 M$
Extranjera	Club de la Banca y Comercio	1	-	1.853	2.326
Extranjera	Club Empresarial	1	1,00%	5.255	5.683
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysen S.A	2.516.231	-	2.123.831	2.121.475
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán Ltda.	-	-	13.844	13.844
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	-	23,16%	221.458	221.458
77.345.310-1	CDEC-SING Ltda.	-	7,69%	106.886	106.886
Extranjera	Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	1.966.881	1,69%	15.235.088	19.518.364
Extranjera	Financiera Eléctrica Nacional	4.072	0,10%	106.375	119.859
Extranjera	Electrificadora de la Costa Atlantica	13.590.296	0,14%	22.850	25.747
Extranjera	Electrificadora del Caribe	85.568.116	0,10%	1.224.288	1.379.483
	TOTAL			**19.061.728**	**23.515.125**

14. INTANGIBLES

El detalle de este rubro es el siguiente:

CONCEPTOS	SALDO INICIAL M$	AMORTIZACIÓN ACUMULADA M$	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2005 M$	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2004 M$
Servidumbre de paso	2.683.754	(1.946.073)	737.681	752.199
Derechos de agua	13.447.281	(1.513.598)	11.933.683	13.857.795
Salex- Cuarta Linea Comahue	8.383.475	(4.406.988)	3.976.487	4.983.535
Software	807.579	(697.456)	110.123	819.595
Otros	576.918	(336.203)	240.715	4.042
TOTAL	**25.899.007**	**(8.900.318)**	**16.998.689**	**20.417.166**

15. OTROS ACTIVOS - OTROS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
	M$	M$
Descuento en colocación de bonos	11.151.767	12.786.252
Aportes financieros reembolsables	2.796.647	3.340.774
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	6.866.062	11.380.805
Impuesto ganancia mínima presunta	10.682.158	7.474.842
Gastos por colocación de bonos	4.722.861	5.288.401
Fair Value contratos derivados	134.855	832.013
Software y licencias	-	108.191
Fondo de inversión mercado eléctrico mayorista	-	7.602.923
Inversión Empresa Eléctrica de Bogota (1)	38.784.463	44.003.517
Otros	1.008.294	298.399
TOTAL	**76.147.107**	**93.116.117**

(1) Mediante acta de conciliación suscrita el 5 de octubre de 2004, la Corporación Financiera del Valle dejará 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. Esta operación se protocolizará durante los años 2005 y 2006 cuando se finiquiten mandatoriamente los procesos legales definidos por ambas partes previos a la entrega de la titularidad de los activos involucrados.

Con esta operación, el Grupo Endesa entregará 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 de la participación que posee Corfivalle en Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. (14,3% de la compañía).

Las partes entendiendo que los pasos para perfeccionar el acuerdo de conciliación descrito anteriormente, se ejecutarán gradualmente, han acordado el usufructo de los derechos económico y político de los activos que serán intercambiados a partir del 1 de enero de 2004. De acuerdo con esto la participación del 3,81% en Empresa Eléctrica de Bogotá S.A., que está sujeta a este acuerdo, se presenta en el rubro otros.

16. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

		TIPOS DE MONEDAS E INDICE DE REAJUSTE											
	BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA	US$		EUROS		OTRAS MONEDAS EXTRANJERAS		$ REAJUSTABLES		MONEDA NO REAJUSTABLES		SALDOS TOTALES AL 31 DE DICIEMBRE	
		2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
R.U.T.	CORTO PLAZO	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
97.032.000-8	Banco BBVA Bhif	-	-	-	-	-	-	5	-	-	1	5	1
Extranjero	Banco Barings	592.963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	592.963	-
Extranjero	Banco Continental	2.307.196	5.916.169	-	-	-	6.217.198	-	-	-	-	2.307.196	12.133.367
97.006.000-6	Banco Crédito e Inversiones	-	-	-	-	557.241	-	-	-	-	-	557.241	-
Extranjero	Banco Ciudad de Buenos Aires	-	2.093.894	-	-	2.072.549	-	-	-	-	-	2.072.549	2.093.894
Extranjero	Banco de Crédito e Inversiones - Perú	-	-	-	-	-	3.803.913	-	-	-	-	-	3.803.913
Extranjero	Banco Wiese	-	-	-	-	-	14.249	-	-	-	-	-	14.249
Extranjero	Banco de Galicia y Buenos Aires	559.138	629.438	-	-	-	-	-	-	-	-	559.138	629.438
Extranjero	Banco Ganadero	-	8.990.976	-	-	-	17.177.053	-	-	-	-	-	26.168.029
Extranjero	Banco Itau	1.192.075	1.499.102	-	-	-	-	-	-	-	-	1.192.075	1.499.102
Extranjero	Banco Lloyds	-	1.348.384	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.348.384
Extranjero	Banco Provincia de Buenos Aires	1.216.163	578.043	-	-	-	-	-	-	-	-	1.216.163	578.043
Extranjero	Banco Santander	-	1.159.243	-	-	2.895.113	10.391.139	-	-	-	-	2.895.113	11.550.382
97.036.000-K	Banco Santander Santiago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.513.835	-	2.513.835
Extranjero	Interbank	-	-	-	-	-	2.772	-	-	-	-	-	2.772
Extranjero	Bank Boston	-	8.919.997	-	-	-	707.695	-	-	-	-	-	9.627.692
Extranjero	Citibank	-	14.354.876	-	-	336.713	-	-	-	-	-	336.713	14.354.876
Extranjero	Davivienda	-	-	-	-	-	3.413.755	-	-	-	-	-	3.413.755
Extranjero	Banco Bladex	602.700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	602.700	-
Extranjero	Banco de Bogotá	-	-	-	-	-	9.699.405	-	-	-	-	-	9.699.405
	Totales	**6.470.235**	**45.490.122**	**-**	**-**	**5.861.616**	**51.427.179**	**5**	**-**	**-**	**2.513.836**	**12.331.856**	**99.431.137**
	Monto de capital adeudado	**6.368.122**	**45.286.384**	**-**	**-**	**5.463.668**	**50.965.768**	**-**	**-**	**-**	**2.513.836**	**11.831.790**	**98.765.988**
	TASA INTERÉS PROMEDIO ANUAL PONDERADO	**5,85%**	**3,41%**			**8,71%**	**7,06%**	**1,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**9,00%**	**7,21%**	**5,44%**

	AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	100,00%	97,47%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	0,00%	2,53%
TOTAL	**100,00%**	**100,00%**

17. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS

LARGO PLAZO PORCION CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

	BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA	TIPOS DE MONEDA E ÍNDICE DE REAJUSTE											
		US$		EUROS		YEN		OTRAS MONEDAS EXTRANJERAS		$ REAJUSTABLES		SALDOS TOTALES AL 31 DE DICIEMBRE	
	LARGO PLAZO / PORCIÓN	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
R.U.T.	CORTO PLAZO	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Extranjero	ABN Amro Bank	-	4.900.850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.900.850
Extranjero	Bancafe	-		-	-	-	-	1.178.539	1.290.949	-	-	1.178.539	1.290.949
Extranjero	Bancolombia	-	-	-	-	-	-	3.142.772	3.442.531	-	-	3.142.772	3.442.531
Extranjero	Banesto	4.301.572	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.301.572	-
Extranjero	Banco Continental	-	-	-	-	-	-	3.856	-	-	-	3.856	-
Extranjero	Bndes	-	-	-	-	-	-	-	1.861.174	-	-	-	1.861.174
Extranjero	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	-	5.890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.890
97.030.000-7	Banco Estado	-	-	-	-	-	-	-	-	1.788.047	1.761.617	1.788.047	1.761.617
Extranjero	Banco de Crédito	-	-	-	-	-	-	2.972	-	-	-	2.972	-
Extranjero	Banco Mediocredito Italiano	-	-	-	-	-	-	1.803.488	1.852.156	-	-	1.803.488	1.852.156
Extranjero	Banco Nationale Paris	3.422.025	3.904.240	-	-	-	-	-	-	-	-	3.422.025	3.904.240
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	-	5.890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.890
Extranjero	Bank of América	-	15.980.007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.980.007
Extranjero	Bank of Tokio - Mitsubishi	-	5.584.839	-	129.909	-	427.679	-	430.284	-	-	-	6.572.711
Extranjero	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	18.160	5.890	-	-	-	-	-	-	-	-	18.160	5.890
Extranjero	Citibank N.A.,Nassau, Bahamas Branch	-	5.890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.890
Extranjero	Conavi	-	-	-	-	-	-	1.964.233	2.151.581	-	-	1.964.233	2.151.581
Extranjero	Colpatria	-	-	-	-	-	-	785.693	860.632	-	-	785.693	860.632
Extranjero	Corfinsura	-	-	-	-	-	-	3.142.772	3.442.531	-	-	3.142.772	3.442.531
Extranjero	Granahorrar	-	-	-	-	-	-	1.178.539	-	-	-	1.178.539	-
Extranjero	Davivienda	-	-	-	-	-	-	2.369.515	2.582.586	-	-	2.369.515	2.582.586
Extranjero	Export Development Corporation	1.698.110	1.820.481	-	-	-	-	-	-	-	-	1.698.110	1.820.481
Extranjero	Granahorrar	-	-	-	-	-	-	-	1.290.949	-	-	-	1.290.949
Extranjero	J.P. Morgan Chase Bank	91.823	32.089.086	-	-	-	-	-	-	-	-	91.823	32.089.086
Extranjero	Kreditanstal Fur Weideraubau	292.517	333.513	-	-	-	-	-	-	-	-	292.517	333.513
Extranjero	Barings Bank	-	1.208.637	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.208.637
Extranjero	Skandinaviska Enskilda Banken	1.702.107	1.924.299	-	-	-	-	-	-	-	-	1.702.107	1.924.299
	Totales	**11.526.314**	**67.769.512**	**-**	**129.909**	**-**	**427.679**	**15.572.379**	**19.205.373**	**1.788.047**	**1.761.617**	**28.886.740**	**89.294.090**
	Monto de capital adeudado	**10.716.433**	**66.852.540**	**-**	**128.690**	**-**	**426.606**	**13.236.522**	**16.324.567**	**1.788.047**	**1.672.500**	**25.741.002**	**85.404.903**
	TASA INTERÉS PROMEDIO ANUAL PONDERADO	**5,59%**	**6,96%**	**0,00%**	**3,00%**	**0,00%**	**0,90%**	**10,96%**	**11,74%**	**9,00%**	**6,00%**	**8,70%**	**7,99%**

	AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	93,81%	98,03%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	6,19%	1,97%
TOTAL	**100,00%**	**100,00%**

18. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

			AÑOS AL VENCIMIENTO								
R.U.T.	BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA	MONEDA O ÍNDICE REAJUSTE	MÁS DE 1 AÑO HASTA 2 M$	MÁS DE 2 AÑOS HASTA 3 M$	MÁS DE 3 AÑOS HASTA 5 M$	MÁS DE 5 AÑOS HASTA 10 M$	MÁS DE 10 AÑOS PLAZO AÑOS	MONTO M$	TOTAL LARGOPLAZO 31.12.2005 M$	TASA DE INTERÉS ANUAL PROM.	TOTAL LARGOPLAZO 31.12.2004 M$
Extranjero	ABN Amro Bank	US$	-	-	2.776.042	-	-	-	2.776.042	4,91%	-
Extranjero	Instituto de Crédito Oficial	US$	-	-	2.220.833	-	-	-	2.220.833	4,91%	-
Extranjero	Bancafe	$ Colom	-	-	1.121.827	-	-	-	1.121.827	12,17%	2.416.431
Extranjero	Bancolombia	$ Colom	-	-	2.991.539	-	-	-	2.991.539	12,17%	6.443.813
Extranjero	Banesto	US$	3.131.132	1.565.566	1.565.566	-	-	-	6.262.264	6,83%	11.760.153
Extranjero	Bndes	Rs	-	-	-	-	-	-	-	-	5.424.720
Extranjero	Banco Bilbao Viscaya Argentaria S.A.	US$	-	-	-	-	-	-	-	-	36.091.650
97.030.000-7	Banco Estado	$ Reaj.	951.856	-	-	-	-	-	951.856	9,00%	2.804.543
Extranjero	Banco Nationales de Paris	US$	1.821.926	2.339.263	2.204.304	-	-	-	6.365.493	5,78%	9.808.204
		US$	838.487	838.487	1.676.974	4.192.436	-	-	7.546.384	5,98%	9.447.761
Extranjero	Banco Medio Crédito	$ Arg	1.786.956	1.786.956	3.573.912	893.301	-	-	8.041.125	1,75%	10.075.779
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	US$	-	-	8.328.125	-	-	-	8.328.125	4,91%	36.091.650
Extranjero	Bank Of América	US$	-	-	-	-	-	-	-	-	8.812.570
Extranjero	Bank Of Tokio Mitsubishi ltda.	US$	-	-	18.988.125	-	-	-	18.988.125	4,91%	-
Extranjero	Barings Bank	US$	-	-	-	-	-	-	-	-	646.762
Extranjero	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	US$	-	-	4.330.625	-	-	-	4.330.625	4,91%	36.091.650
Extranjero	Citibank N.A., Nassau, Bahamas Branch	US$	-	-	14.990.625	-	-	-	14.990.625	4,91%	36.091.650
Extranjero	Colpatria	$ Colom	-	-	747.885	-	-	-	747.885	12,17%	1.610.953
Extranjero	Conavi	$ Colom	-	-	1.869.712	-	-	-	1.869.712	12,17%	4.027.384
Extranjero	Corfinsura	$ Colom	-	-	2.991.539	-	-	-	2.991.539	12,17%	6.443.813
Extranjero	Davivienda	$ Colom	-	-	2.243.654	-	-	-	2.243.654	12,17%	4.833.085
Extranjero	Export Development Corpotation Loan	US$	733.748	733.748	1.467.496	2.934.992	-	-	5.869.984	4,82%	7.362.007
		US$	744.193	744.193	744.193	372.096	-	-	2.604.675	4,50%	3.773.381
Extranjero	Granahorrar	$ Colom	-	-	1.121.846	-	-	-	1.121.846	12,17%	2.416.432
Extranjero	Kreditanstal Fur Weideraubau	US$	280.355	280.355	140.178	-	-	-	700.888	4,85%	1.105.629
Extranjero	JP Morgan Chase Bank	US$	12.812.500	-	-	-	-	-	12.812.500	8,60%	14.436.658
Extranjero	Banco de Crédito	Soles	6.198.995	-	-	-	-	-	6.198.995	5,88%	-
Extranjero	Banco Continental	Soles	8.813.028	-	-	-	-	-	8.813.028	5,25%	-
Extranjero	Skandinaviska Enskilda Banken	US$	846.865	-	-	-	-	-	846.865	6,50%	2.862.837
Extranjero	Credit Suisse First Boston	US$	-	2.198.625	13.176.375	-	-	-	15.375.000	10,25%	-
Extranjero	Banco Provincia de Buenos Aires	US$	512.500	-	-	-	-	-	512.500	4,37%	-
Extranjero	ING Bank N.V., Curacao Branch	US$	-	-	6.662.500	-	-	-	6.662.500	4,91%	-
Extranjero	San Paolo	US$	-	-	5.552.083	-	-	-	5.552.083	4,91%	-
Extranjero	HSBC	US$	-	-	2.776.042	-	-	-	2.776.042	4,91%	-
	TOTALES		**39.472.541**	**10.487.193**	**104.262.000**	**8.392.825**		**-**	**162.614.559**		**260.879.515**

	AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	99,41%	99,00%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	0,59%	1,00%
Total	**100,00%**	**100,00%**

Con fecha 15 de Mayo de 2003, Endesa Chile S.A. y un conjunto de 23 bancos, para los que actúa como Agente Citibank N.A., han suscrito un crédito sindicado para refinanciar deudas bancarias por US$742.857.142,86.

Producto de este refinanciamiento, las obligaciones de Endesa Chile S.A.cuyos vencimientos estaban programados para los años 2003 y 2004, se difirieron hasta el año 2008, con amortizaciones de capital a partir del año 2005.

El crédito sindicado que abarca la refinanciación, elimina el evento de tener que prepagar las obligaciones por una rebaja de la clasificación de riesgo de la compañía a niveles inferiores al grado de inversión. (" Investment grade ")

Endesa Chile S.A. ha prepagado la totalidad del crédito sindicado con recursos provenientes de la venta de activos y colocación de bonos en el mercado internacional y local durante el año 2003 y a un nuevo crédito por MUS$ 250.000 suscrito con fecha 4 de febrero de 2004.

Con fecha 10 de noviembre de 2004, Endesa Chile S.A. ha suscrito un nuevo crédito por MU$ 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 S.A. 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.

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 COLOCADO VIGENTE	UNIDAD DE REAJUSTE DEL BONO	TASA DE INTERÉS	PLAZO FINAL	PERIODICIDAD PAGO DE INTERESES	PERIODICIDAD PAGO DE AMORTIZACIONES	VALOR PAR 2005 M$	VALOR PAR 2004 M$	COLOCACIÓN EN CHILE O EN EL EXTRANJERO
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US$	7,88%	1/2/27	Semestral	Al Vencimiento	3.464.882	3.907.150	Extranjero
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US$	7,33%	1/2/37	Semestral	Al Vencimiento	3.441.225	3.877.448	Extranjero
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US$	8,13%	1/2/97	Semestral	Al Vencimiento	719.688	831.717	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US$	7,75%	15/7/08	Semestral	Al Vencimiento	7.281.770	8.204.834	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US$	8,50%	1/4/09	Semestral	Al Vencimiento	4.356.250	4.908.464	Extranjero
Bonos Endesa	E-1 y E-2	6.000.000	U.F.	6,20%	1/8/06	Semestral	Al Vencimiento	110.593.059	2.738.956	Chile
Bonos Endesa	C2; D1 Y D2	1.043.873	U.F.	6,80%	1/11/10	Semestral	Semestral	-	2.901.114	Chile
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	1/8/22	Semestral	Semestral	686.050	684.740	Chile
Bonos Endesa	144A	400.000.000	US$	8,35%	1/8/13	Semestral	Al Vencimiento	7.132.292	8.036.407	Extranjero
Bonos Endesa	144A	200.000.000	US$	8,63%	1/8/15	Semestral	Al Vencimiento	3.683.594	4.150.540	Extranjero
Bonos Endesa	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15/10/10	Semestral	Al Vencimiento	710.565	709.207	Chile
Bonos Endesa	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15/10/08	Semestral	Semestral	914.731	912.984	Chile
Bonos Betania	B	300.000.000.000	$ Col.	11,40%	10/11/11	Trimestral	Al Vencimiento	1.092.650	1.240.398	Extranjero
Bonos Edegel	Uno	30.000.000	US$	8,75%	3/6/06	Semestral	Al Vencimiento	15.481.125	119.578	Extranjero
Bonos Edegel	Dos	30.000.000	US$	8,41%	14/2/07	Semestral	Al Vencimiento	492.705	555.162	Extranjero
Bonos Edegel	Tres	30.000.000	US$	8,75%	13/6/07	Semestral	Al Vencimiento	69.571	78.344	Extranjero
Bonos Edegel	Cuatro	20.000.000	US$	8,44%	21/11/05	Semestral	Al Vencimiento	-	11.658.075	Extranjero
Bonos Edegel	Uno A	100.000.000	Soles	6,00%	6/6/05	Semestral	Al Vencimiento	-	17.659.954	Extranjero
Bonos Edegel	Tres A	50.000.000	Soles	4,13%	4/9/06	Semestral	Al Vencimiento	7.567.939	116.897	Extranjero
Bonos Edegel	Tres B	50.000.000	Soles	4,88%	30/10/06	Semestral	Al Vencimiento	7.529.350	71.458	Extranjero
Bonos Edegel	Cuatro A	50.000.000	Soles	4,75%	12/12/06	Semestral	Al Vencimiento	7.486.406	20.888	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco A 2° emisión	10.000.000	US$	3,75%	26/1/09	Semestral	Al Vencimiento	82.214	92.635	Extranjero
Bonos Edegel	Seis A 2° emisión	30.000.000	Soles	5,88%	27/2/08	Semestral	Al Vencimiento	89.951	105.923	Extranjero
Bonos Edegel	Seis B 2° emisión	20.000.000	Soles	5,88%	18/6/08	Semestral	Al Vencimiento	9.170	10.798	Extranjero
Bonos Edegel	Siete A 2° emisión	10.000.000	US$	8,50%	26/7/09	Semestral	Al Vencimiento	124.211	91.678	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho A 2° emisión	22.370.000	Soles	6,00%	10/3/08	Semestral	Al Vencimiento	61.261	-	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho B 2° emisión	25.700.000	Soles	6,47%	30/3/08	Semestral	Al Vencimiento	62.082	-	Extranjero
Bonos Edegel	Nueve A 2° emisión	70.000.000	Soles	6,91%	1/6/09	Semestral	Al Vencimiento	60.177	-	Extranjero
Bonos Edegel	Diez A 2° emisión	35.000.000	Soles	6,72%	21/10/10	Semestral	Al Vencimiento	67.325	-	Extranjero
Bonos Edegel	Once A 2° emisión	20.000.000	US$	3,71%	18/11/12	Semestral	Al Vencimiento	72.457	-	Extranjero
Bonos Emgesa	A-1	15.000.000.000	$ Col.	8,68%	26/7/06	Trimestral	Al Vencimiento	53.591	65.870	Extranjero
Bonos Emgesa	B-7	19.500.000.000	$ Col.	9,18%	9/10/06	Trimestral	Al Vencimiento	3.456.778	112.720	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	229.825.000.000	$ Col.	9,49%	9/10/09	Trimestral	Al Vencimiento	1.112.862	1.369.673	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	60.000.000.000	$ Col.	9,31%	10/11/09	Trimestral	Al Vencimiento	178.605	216.658	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	8.928.433.000	$ Col.	10,25%	9/10/09	Anual	Al Vencimiento	84.138	88.315	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	15.889.565.000	$ Col.	9,88%	9/10/09	Trimestral	Al Vencimiento	45.573	47.834	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1 2° emision	50.000.000.000	$ Col.	12,43%	26/7/06	Trimestral	Al Vencimiento	12.445.994	1.045.727	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1	85.000.000.000	$ Col.	12,43%	26/7/06	Anual	Al Vencimiento	1.032.660	1.231.173	Extranjero
Bonos Emgesa	A-10	210.000.000.000	$ Col.	10,18%	23/2/15	Trimestral	Al Vencimiento	4.375.126	-	Extranjero
Bonos Emgesa	A1	15.000.000.000	$ Col.	8,68%	26/7/06	Trimestral	Al Vencimiento	19.071.061	-	Extranjero
Bonos Endesa Chile Internacional	Unica	150.000.000	US$	7,20%	1/4/06	Semestral	Al Vencimiento	78.258.750	1.559.159	Extranjero
TOTAL - PORCIÓN CORTO PLAZO								303.447.838	79.422.478	

BONOS LARGO PLAZO

NÚMERO DE INSCRIPCIÓN O IDENTIFICACIÓN DEL INSTRUMENTO	SERIE	MONTO NOMINAL COLOCADO VIGENTE	UNIDAD DE REAJUSTE DEL BONO	TASA DE INTERÉS	PLAZO FINAL	PERIODICIDAD PAGO DE INTERESES	PERIODICIDAD PAGO DE AMORTIZACIONES	VALOR PAR 2005 M$	VALOR PAR 2004 M$	COLOCACIÓN EN CHILE O EN EL EXTRANJERO
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US$	7,88%	1/2/27	Semestral	Al Vencimiento	105.514.012	118.889.359	Extranjero
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US$	7,33%	1/2/37	Semestral	Al Vencimiento	112.750.000	127.042.608	Extranjero
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US$	8,13%	1/2/97	Semestral	Al Vencimiento	20.713.200	23.338.883	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US$	7,75%	15/7/08	Semestral	Al Vencimiento	205.000.000	230.986.560	Extranjero
Bonos Endesa	Unica	400.000.000	US$	8,50%	1/4/09	Semestral	Al Vencimiento	205.000.000	230.986.560	Extranjero
Bonos Endesa	E-1 y E-2	6.000.000	U.F.	6,20%	1/8/06	Semestral	Al Vencimiento	-	107.642.783	Chile
Bonos Endesa	C2; D1 y D2	1.043.873	U.F.	6,80%	1/11/10	Semestral	Semestral	-	16.035.205	Chile
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	1/8/22	Semestral	Semestral	26.962.215	26.910.696	Chile
Bonos Endesa	144A	400.000.000	US$	8,35%	1/8/13	Semestral	Al Vencimiento	205.000.000	230.986.559	Extranjero
Bonos Endesa	144A	200.000.000	US$	8,63%	1/8/15	Semestral	Al Vencimiento	102.500.000	115.493.280	Extranjero
Bonos Endesa	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15/10/10	Semestral	Al Vencimiento	71.899.240	71.761.855	Chile
Bonos Endesa	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15/10/08	Semestral	Semestral	71.899.240	71.761.855	Chile
Bonos Betania	B	300.000.000.000	$ Col.	11,40%	10/11/11	Trimestral	Al Vencimiento	67.309.700	72.492.822	Extranjero
Bonos Edegel	Uno	30.000.000	US$	8,75%	3/6/06	Semestral	Al Vencimiento	-	17.323.992	Extranjero
Bonos Edegel	Dos	30.000.000	US$	8,41%	14/2/07	Semestral	Al Vencimiento	15.375.000	17.323.992	Extranjero
Bonos Edegel	Tres	30.000.000	US$	8,75%	13/6/07	Semestral	Al Vencimiento	15.375.000	17.323.992	Extranjero
Bonos Edegel	Cuatro	20.000.000	US$	8,44%	21/11/05	Semestral	Al Vencimiento	-	-	Extranjero
Bonos Edegel	Tres A	50.000.000	Soles	4,13%	4/9/06	Semestral	Al Vencimiento	-	8.794.798	Extranjero
Bonos Edegel	Tres B	50.000.000	Soles	4,88%	30/10/06	Semestral	Al Vencimiento	-	8.794.798	Extranjero
Bonos Edegel	Cuatro A	50.000.000	Soles	4,75%	12/12/06	Semestral	Al Vencimiento	-	8.794.798	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco A 2° emisión	10.000.000	US$	3,75%	26/1/09	Semestral	Al Vencimiento	5.125.000	5.774.664	Extranjero
Bonos Edegel	Seis A 2° emisión	30.000.000	Soles	5,88%	27/2/08	Semestral	Al Vencimiento	4.481.201	5.276.877	Extranjero
Bonos Edegel	Seis B 2° emisión	20.000.000	Soles	5,88%	18/6/08	Semestral	Al Vencimiento	2.987.467	3.517.919	Extranjero
Bonos Edegel	Siete A 2° emisión	10.000.000	US$	8,50%	26/7/09	Semestral	Al Vencimiento	5.125.000	5.774.664	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho A 2° emisión	22.370.000	Soles	6,00%	10/3/08	Semestral	Al Vencimiento	3.341.482	-	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho B 2° emisión	25.700.000	Soles	6,47%	30/3/08	Semestral	Al Vencimiento	3.838.895	-	Extranjero
Bonos Edegel	Nueve A 2° emisión	70.000.000	Soles	6,91%	1/6/09	Semestral	Al Vencimiento	10.456.135	-	Extranjero
Bonos Edegel	Diez A 2° emisión	35.000.000	Soles	6,72%	21/10/10	Semestral	Al Vencimiento	5.228.068	-	Extranjero
Bonos Edegel	Once A 2° emisión	20.000.000	US$	3,71%	18/11/12	Semestral	Al Vencimiento	10.250.000	-	Extranjero
Bonos Emgesa	A-1	15.000.000.000	$ Col.	8,68%	26/7/06	Trimestral	Al Vencimiento	-	3.624.645	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1	85.000.000.000	$ Col.	12,43%	26/7/06	Anual	Al Vencimiento	-	20.539.572	Extranjero
Bonos Emgesa	B-7	19.500.000.000	$ Col.	9,18%	9/10/06	Trimestral	Al Vencimiento	-	4.712.039	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	229.825.000.000	$ Col.	9,49%	9/10/09	Trimestral	Al Vencimiento	51.564.785	55.535.585	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	60.000.000.000	$ Col.	9,31%	10/11/09	Trimestral	Al Vencimiento	13.461.776	14.498.581	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	8.928.433.000	$ Col.	10,25%	9/10/09	Anual	Al Vencimiento	3.610.294	3.699.403	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	15.889.565.000	$ Col.	9,88%	9/10/09	Trimestral	Al Vencimiento	2.028.642	2.078.712	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1 2° emision	50.000.000.000	$ Col.	12,43%	26/7/06	Trimestral	Al Vencimiento	-	12.082.099	Extranjero
Bonos Emgesa	A-10	210.000.000.000	$ Col.	10,18%	23/2/15	Trimestral	Al Vencimiento	47.116.741	-	Extranjero
Bonos Endesa Chile Internacional	Unica	150.000.000	US$	7,20%	1/4/06	Semestral	Al Vencimiento	-	86.619.960	Extranjero
TOTAL LARGO PLAZO								**1.393.913.093**	**1.746.420.115**	

Endesa Individual

1) Al 31 de diciembre de 2005, se encuentran vigentes las siguientes emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional:

- El 7 de diciembre de 1990 se inscribió, bajo el Nº 131, la tercera emisión de bonos por U.F. 4.000.000. De esta emisión, al 31 de diciembre de 2003 se han colocado U.F. 2.030.000. El saldo de U.F. 1.970.000 ha quedado anulado, por haber vencido el plazo de colocación. Esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 2 de mayo de 2005.

- 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.

- 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

Tercera Emisión

Emisor	:	Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	:	Bonos al portador en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión	:	Cuatro millones de Unidades de Fomento (U.F.4.000.000) divididas en:
		- Serie C-1: 120 bonos de U.F. 10.000 cada uno.
		- Serie C-2: 800 bonos de U.F. 1.000 cada uno.
		- Serie D-1: 120 bonos de U.F. 10.000 cada uno.
		- Serie D-2: 800 bonos de U.F. 1.000 cada uno.
Reajuste	:	La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización	:	Series C-1 y C-2: 15 años (5 años de gracia y 10 años para amortizar el capital). Series D-1 y D-2: 20 años (5 años de gracia y 15 años para amortizar el capital).
Amortización del capital	:	Series C-1 y C-2: 20 cuotas semestrales y sucesivas a partir del 1 de abril de 1996. Series D-1 y D-2: 30 cuotas semestrales y sucesivas a partir del 1 de mayo de 1996 Las cuotas de amortización son crecientes.
Rescate anticipado	:	A opción del emisor, a partir del 1 de mayo de 1996 y sólo en las fechas de pago de intereses y amortización.
Tasa de interés nominal	:	6,8% 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 3,34409%.
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 1 de mayo y 1 de noviembre de cada año, a partir del 1 de mayo de 1991. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ -.- (M$ 208.755 en 2004) 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	:	48 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros. Esta emisión se encuentra cancelada en mayo de 2005.

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: 1.500 títulos de 1.000 U.F. cada uno.
	-	Serie E-2: 600 títulos de 10.000 U.F. cada uno.
	-	Serie F : 200 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$ 3.430.249 (M$ 3.423.695 en 2004) 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 especifica 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$ 1.625.296, (M$ 1.622.192 en 2004) 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-
- Moody´s 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$ 10.779.051 (M$ 12.145.443 en 2004) 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$400.000.000) .
Reajuste	:	La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	:	Serie 1 vencimiento total el 15 de julio de 2008 del capital
Tasa de interés nominal	:	Serie 1 tasa 7,75% anual.
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán semestrales, los días 15 de enero y 15 de julio de cada año, a partir del 15 de enero de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ 7.281.770 (M$ 8.204.834 en 2004) 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$400.000.000) .
Reajuste	:	La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	:	Serie 1 vencimiento total el 1 de abril de 2009 del capital
Tasa de interés nominal	:	Serie 1 tasa 8,50% anual.
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de octubre y 1 de abril de cada año, a partir del 1 de octubre de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ 4.356.250 (M$ 4.908.464 en 2004) 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$ 10.815.886 (M$ 12.186.947 en 2004) 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$150.000.000)
Amortización del capital	:	Vencimiento total al 1 de abril de 2006
Tasa de interés nominal	:	7,2% anual vencido
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, a partir del 1 de octubre de 1996. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ 1.383.750 (M$ 1.559.159 en 2004)
Garantía	:	Garantía de Empresa Nacional de Electricidad S.A.

2) Edegel S.A. ha efectuado dieciocho 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 y 18 de noviembre de 2005. 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$110.000.000)
Amortización del capital	:	Vencimiento total al 3 de junio 2006, 14 de febrero 2007, 13 de junio 2007 y 21 de noviembre del 2005, respectivamente.
Tasa de interés nominal	:	8,75%, 8,41%, 8,75% y 8,44% anual vencido.
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ 668.401 (M$ 861.832 en 2004) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor	:	Edegel S.A.
Valores emitidos	:	Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (20.000 bonos)
Monto de la emisión	:	Cien millones de Nuevos Soles (NS100.000.000)

Amortización del capital	:	Vencimiento total al 06 de junio de 2005.
Tasa de interés nominal	:	6,0% anual vencido.
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ -.- (M$ 70.359 en 2004) y se presentan en el pasivo circulante. La emisión se encuentra totalmente cancelada a junio de 2005.

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$ 99.271 (M$ 116.897 en 2004) 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 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$ 60.682 (M$ 71.458 en 2004) 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 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$ 17.738 (M$ 20.888 en 2004) 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 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$ 82.214 (M$ 92.635 en 2004) 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 febrero 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$ 89.951 (M$ 105.923 en 2004) 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$ 9.170 (M$ 10.798 en 2004) 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	:	8,50 % anual vencido.
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ 124.211 (M$ 91.678 en 2004) 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$ 61.261 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$ 62.082 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$ 60.177 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$ 67.325 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$ 72.457 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	:	15,5% tasa promedio anual
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán trimestrales y anuales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ 1.566.066 (M$ 3.132.243 en 2004) 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$ 1.227.721 (M$ 1.045.727 en 2004) y se presentan en el pasivo circulante.

TERCERA EMISIÓN

Emisor	:	Emgesa S.A.
Valores emitidos	:	Obligaciones Negociables en $ Colombianos
Monto de la emisión	:	$ Colombianos 210.000.000.000
Amortización del capital	:	Vencimiento el 23 de febrero de 2015
Tasa de interés nominal	:	IPC + 5,04% trimestre vencido.
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán anuales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ 4.375.126 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 300.000.000.000 pesos colombianos.
Tasa de interés nominal	:	IPC + 6,29% (11,40%) efectivo anual
Pago de intereses	:	Los pagos de intereses serán trimestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M$ 1.092.650 (1.240.398 en 2004) 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 2005 asciende a M$ 11.151.767 (M$ 12.786.252 en 2004) y se presenta en el rubro Otros Activos a Largo Plazo.

20. PROVISIONES Y CASTIGOS

El detalle de este rubro es el siguiente:

a. Provisiones de corto plazo

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE CORTO PLAZO	
	2005 M$	2004 M$
Remuneraciones y otros beneficios a los trabajadores	9.141.149	7.452.125
Provisión contingencias y juicios	8.691.873	2.252.557
Provisión para gastos, costos e inversiones	3.238.359	2.274.106
Beneficios post jubilatorios	-	176.014
Indemnización años de servicios	121.137	158.742
Provisión compra de energía y potencia	805.532	2.576.724
Provisión gastos crédito sindicado Endesa	-	118.928
Otras provisiones	848.333	764.289
TOTAL	**22.846.383**	**15.773.485**

b. Provisiones de largo plazo

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE LARGO PLAZO	
	2005 M$	2004 M$
Pagos provisionales y otros impuestos (Refis)	-	7.718.994
Beneficios post jubilatorios	4.144.356	4.268.998
Pensión complementaria trabajadores de filiales extranjeras	18.843.984	21.946.033
Indemnización años de servicios	5.192.561	4.396.438
Otras provisiones	387.026	688.933
TOTAL	**28.567.927**	**39.019.396**

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:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005 M$	2004 M$
Saldo inicial (1 de enero)	4.396.438	3.500.446
Aumento de la provisión	1.035.993	1.087.135
Traspasos al corto plazo	-	(99.098)
Pagos del ejercicio	(239.870)	(92.045)
TOTAL	**5.192.561**	**4.396.438**

22. INTERES 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 2005			SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004		
	PATRIMONIO M$	PORCENTAJE PARTICIPACIÓN	TOTAL M$	PATRIMONIO M$	PORCENTAJE PARTICIPACIÓN	TOTAL M$
Capital de Energía S.A.	353.519.936	49,00%	173.224.769	449.097.351	49,00%	220.057.700
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	367.176.012	14,38%	52.791.833	410.982.836	14,38%	59.090.291
Central Cachoeira Dourada S.A.	-	-	-	373.915.847	0,39%	1.473.677
Endesa Costanera S.A.	140.493.163	35,74%	50.205.102	170.495.799	35,74%	60.926.517
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	-	-	-	54.361.382	50,00%	27.180.691
Edegel S.A.	431.307.963	36,44%	157.185.011	503.839.216	36,44%	183.618.157
Emgesa S.A.	583.039.985	51,52%	300.364.126	764.799.967	51,52%	394.001.235
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	95.681.574	5,02%	4.799.579	81.276.427	5,02%	4.076.988
Endesa Argentina S.A.	40.631.767	0,01%	4.063	55.441.812	0,01%	5.545
Generandes Perú S.A.	251.167.277	40,37%	101.393.768	286.154.158	40,37%	115.517.629
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	167.858.100	34,81%	58.431.405	186.224.829	34,81%	64.824.863
Hidroinvest S.A.	67.227.735	30,07%	20.215.380	75.260.613	30,07%	22.630.866
Ingendesa S.A.	-	-	-	2.447.814	2,36%	57.830
Pehuenche S.A.	208.026.098	7,35%	15.289.918	197.547.780	7,35%	14.519.762
Túnel El Melón S.A.	(10.511.587)	0,05%	(5.256)	(8.725.392)	0,05%	(4.363)
TOTAL			**933.899.698**			**1.167.977.388**

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 2005			SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004		
	RESULTADO DEL EJERCICIO M$	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN	TOTAL M$	RESULTADO DEL EJERCICIO M$	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN	TOTAL M$
Capital de Energía S.A.	19.376.598	49,00%	9.494.533	13.854.574	49,00%	6.788.741
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	2.429.249	14,38%	349.273	(4.806.254)	14,38%	(691.034)
Central Cachoeira Dourada S.A.	22.978.923	0,39%	90.564	15.351.944	0,39%	60.506
Endesa Costanera S.A.	(10.821.438)	35,74%	(3.867.031)	5.673.607	35,74%	2.027.458
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	-	-	-	14.724.770	50,00%	7.362.385
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	(10.057.558)	50,00%	(5.028.779)	-	-	-
Edegel S.A.	34.522.426	36,44%	12.581.284	18.433.284	36,44%	6.717.789
Emgesa S.A.	40.388.072	51,52%	20.806.683	29.170.139	51,52%	15.027.552
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	19.376.338	5,02%	971.956	5.014.196	5,02%	251.522
Endesa Argentina S.A.	(9.516.794)	0,01%	(952)	(469.091)	0,01%	(47)
Generandes Perú S.A.	29.192.886	40,37%	11.784.882	19.866.076	40,37%	8.019.740
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	2.584.025	34,81%	899.499	(3.617.827)	34,81%	(1.259.366)
Hidroinvest S.A.	(119.673)	30,07%	(35.986)	(7.005.761)	30,07%	(2.106.632)
Ingendesa S.A.	-	-	-	981.872	2,36%	23.197
Pehuenche S.A.	60.184.201	7,35%	4.423.539	28.873.983	7,35%	2.122.238
Túnel El Melón S.A.	(1.786.195)	0,05%	(893)	(1.781.105)	0,05%	(891)
Total			**52.468.572**			**44.343.158**

23. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

a. Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2005 y 2004, las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005					
RUBROS	CAPITAL PAGADO M$	SOBREPRECIO EN VENTA ACCIONES M$	OTRAS RESERVAS M$	UTILIDADES ACUMULADAS M$	UTILIDAD DEL EJERCICIO M$	TOTAL PATRIMONIO M$
Saldo inicial	1.076.448.692	211.158.771	23.237.060	174.264.702	83.788.756	1.568.897.981
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	83.788.756	(83.788.756)	-
Dividendo definitivo ejercicio anterior	-	-	-	(33.873.246)	-	(33.873.246)
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	-	-	-
Reserva por cobertura de inversion B.T. N°64	-	-	(15.132.065)	-	-	(15.132.065)
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	(9.755.463)	-	-	(9.755.463)
Reservas BT N° 72 (*)	-	-	(33.694.515)	-	-	(33.694.515)
Revalorización capital propio	38.752.153	7.601.716	836.534	8.002.741	-	55.193.144
Utilidad del ejercicio	-	-	-	-	110.622.993	110.622.993
Saldo final	**1.115.200.845**	**218.760.487**	**(34.508.449)**	**232.182.953**	**110.622.993**	**1.642.258.829**
Saldos actualizados						

(*) Ver notas 11 b) y 23 c)

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 2005 es el siguiente:

FECHA DE PAGO	VALOR HISTÓRICO($)	VALOR ACTUALIZADO($)	TIPO DE DIVIDENDO
Abril 1996	3,46337	4,91879	Definitivo
Julio 1996	3,10000	4,32282	Provisorio
Octubre 1996	5,00000	6,89091	Provisorio
Enero 1997	3,00000	4,06943	Provisorio
Abril 1997	5,95117	7,91315	Definitivo
Julio 1997	2,30000	3,04065	Provisorio
Octubre 1997	4,80000	6,21095	Provisorio
Enero 1998	1,00000	1,27608	Provisorio
Abril 1998	3,64800	4,60160	Definitivo
Mayo 1999	2,06200	2,50067	Definitivo
Abril 2001	0,96000	1,08597	Definitivo
Abril 2002	0,94000	1,05487	Definitivo
Abril 2004	2,30000	2,44496	Definitivo
Abril 2005	4,13000	4,28694	Definitivo

c. Número de acciones

	DICIEMBRE DE 2005		
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

	DICIEMBRE DE 2005	
SERIE	CAPITAL SUSCRITO M$	CAPITAL PAGADO M$
Unica	1.115.200.845	1.115.200.845

SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004						
CAPITAL PAGADO M$	SOBREPRECIO EN VENTA ACCIONES M$	OTRAS RESERVAS M$	UTILIDADES ACUMULADAS M$	SUPERAVIT (DÉFICIT) EN PERÍODO DE DESARROLLO FILIAL M$	UTILIDAD DEL EJERCICIO M$	TOTAL PATRIMONIO M$
1.050.193.846	206.008.557	47.496.237	109.151.303	1.688.185	78.130.912	1.492.669.040
-	-	-	78.130.912	-	(78.130.912)	-
-	-	-	(18.864.036)	-	-	(18.864.036)
-	-	-	1.688.185	(1.688.185)	-	-
-	-	(18.321.636)	-	-	-	(18.321.636)
-	-	(7.124.947)	-	-	-	(7.124.947)
-	-	-	-	-	-	-
26.254.846	5.150.214	1.187.406	4.158.338	-	-	36.750.804
-	-	-	-	-	83.788.756	83.788.756
1.076.448.692	**211.158.771**	**23.237.060**	**174.264.702**	**-**	**83.788.756**	**1.568.897.981**
1.115.200.845	**218.760.487**	**24.073.594**	**180.538.231**	**-**	**86.805.151**	**1.625.378.308**

e. Otras reservas

	AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005				AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004				
	SALDO INICIAL M$	CORRECCIÓN MONETARIA M$	MOVIMIENTO DEL EJERCICIO M$	SALDO M$	SALDO INICIAL M$	CORRECCIÓN MONETARIA M$	MOVIMIENTO DEL EJERCICIO M$	SALDO HISTÓRICO M$	SALDO ACTUALIZADO M$
Revalorización acumulada del capital	1.709.534	61.543	-	1.771.077	1.667.838	41.696	-	1.709.534	1.771.077
Revalorización ex DFL Nº 4	1.172.062	42.194	-	1.214.256	1.143.475	28.587	-	1.172.062	1.214.256
Otras reservas de revalorización	76.270	2.746	-	79.016	74.410	1.860	-	76.270	79.016
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circs.550 y 566 SVS).	29.320.088	1.055.523	-	30.375.611	28.604.964	715.124	-	29.320.088	30.375.611
Mayor valor inversiones en filiales(Circs. 550 y 566 SVS)	24.655.989	887.616	-	25.543.605	24.054.623	601.366	-	24.655.989	25.543.605
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(334.082)	(12.027)	-	(346.109)	(325.933)	(8.149)	-	(334.082)	(346.109)
Reserva Boletín Técnico N° 72 (1)	-	-	(33.694.515)	(33.694.515)	-	-	-	-	-
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	(8.255.531)	(297.199)	(9.755.463)	(18.308.193)	(1.103.009)	(27.575)	(7.124.947)	(8.255.531)	(8.552.730)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(6.223.116)	(224.032)	-	(6.447.148)	(6.071.333)	(151.783)	-	(6.223.116)	(6.447.148)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (2)	(18.884.154)	(679.830)	(15.132.065)	(34.696.049)	(548.798)	(13.720)	(18.321.636)	(18.884.154)	(19.563.984)
TOTAL	**23.237.060**	**836.534**	**(58.582.043)**	**(34.508.449)**	**47.496.237**	**1.187.406**	**(25.446.583)**	**23.237.060**	**24.073.594**

(1) Reserva generada producto del diferencial entre la aplicación de los porcentajes determinados en las ecuaciones de canje aplicado al patrimonio bajo principios de contabilidad 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 Companhia de Interconexão Energética , de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. sobre combinación de negocios (unificación de intereses).

(2) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N°64

	AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005				AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004				
	SALDO 01/01/05 M$	CORRECCIÓN MONETARIA M$	MOVIMIENTO DEL EJERCICIO M$	SALDO 31/12/05 M$	SALDO 01/01/04 M$	CORRECCIÓN MONETARIA M$	MOVIMIENTO DEL EJERCICIO M$	SALDO 31/12/04 (HISTÓRICO) M$	SALDO 31/12/04 (ACTUALIZADO) M$
Endesa Argentina	6.871	247	(5.186.858)	(5.179.740)	4.255.822	106.396	(4.355.347)	6.871	7.118
Endesa Chile Internacional	1.685.621	60.682	-	1.746.303	1.644.508	41.113	-	1.685.621	1.746.303
Distrilec Inversora S.A	29.837	1.074	(158.348)	(127.437)	158.652	3.966	(132.781)	29.837	30.911
Cesa S.A.	(14.244)	(513)	(22.948)	(37.705)	-	-	(14.244)	(14.244)	(14.757)
C.H. Betania S.A. (Endesa Colombia S.A. Año 2003)	115.979	4.175	-	120.154	113.150	2.829	-	115.979	120.154
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(119.138)	(4.288)	(122.041)	(245.467)	(16.272)	(408)	(102.458)	(119.138)	(123.426)
Cono Sur S.A.	(20.075.849)	(722.731)	(8.771.112)	(29.569.692)	(6.571.292)	(164.282)	(13.340.275)	(20.075.849)	(20.798.580)
Endesa Costanera S.A.	(513.231)	(18.476)	(870.758)	(1.402.465)	(133.366)	(3.334)	(376.531)	(513.231)	(531.707)
TOTAL	**(18.884.154)**	**(679.830)**	**(15.132.065)**	**(34.696.049)**	**(548.798)**	**(13.720)**	**(18.321.636)**	**(18.884.154)**	**(19.563.984)**

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	
	2005	2004
	M$	M$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	10.760.401	5.847.318
Ajuste inversiones empresas relacionadas	222.479	211.864
Utilidad en venta de activos fijos	4.073.304	7.065.663
Utilidad en venta de otros activos	-	26.563
Recuperación de costos y cartera de clientes	2.296.415	1.217.262
Reliquidación de energía, peajes y potencia años anteriores	7.537.107	12.481.492
Recuperación utilidades absorvidas	1.187.573	290.342
Dividendos Empresa Eléctrica de Bogotá	913.500	1.477.635
Indemnizaciones y comisiones recibidas	1.838.037	10.050
Servicios de proyectos, inspecciones y otros	771.870	269.174
Utilidad por liquidación contratos derivados	-	7.164.419
Reverso provisión contingencias y otras provisiones	1.061.719	13.633.802
Devolución impuestos años anteriores	588.676	-
Otros	2.029.058	3.390.965
TOTAL	**33.280.139**	**53.086.549**

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	
	2005	2004
	M$	M$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	13.266.061	32.817.414
Ajuste inversiones empresas relacionadas	4.141.458	1.515.088
Pérdida en venta de activo fijo	390.963	533.832
Costo venta de materiales y activo fijo	223.408	218.883
Remuneración del directorio	228.669	227.250
Provisión contingencias y litigios	15.996.830	7.708.504
Reliquidación energía y potencia	8.507.909	26.621.155
Beneficio personal retirado y otras indemnizaciones	849.856	2.568.812
Multas impositivas y otros ajustes de impuestos	1.849.916	3.305.205
Provisión obsolescencia de materiales	-	111.921
Impuesto al patrimonio Colombia	3.385.056	2.646.509
Otros	4.746.231	3.865.658
TOTAL	**53.586.357**	**82.140.231**

25. CORRECCION MONETARIA

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de diciembre de 2005 y 2004, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

	INDICE DE REAJUSTABILIDAD	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
		2005	2004
		M$	M$
ACTIVO			
Activo circulante	I.P.C.	9.559.899	3.432.294
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas filiales	I.P.C.	3.784.398	3.149.183
Activo fijo	I.P.C.	65.971.613	45.037.279
Inversión en empresas relacionadas Coligadas	I.P.C.	6.013.844	4.286.550
Mayor y menor valor de Inversiones	I.P.C.	(1.444.946)	(1.449.676)
Otros activos	I.P.C. - U.F.	55.300.097	53.244.293
Cuenta de gasto y costos	I.P.C.	11.165.449	6.970.472
TOTAL (CARGOS) ABONOS		**150.350.354**	**114.670.395**
PASIVO			
Capital propio financiero	I.P.C.	(55.193.144)	(38.073.833)
Pasivos circulantes y largo plazo	I.P.C. - U.F.	(72.111.730)	(59.803.041)
Interés minoritario	I.P.C.	(5.147.730)	(4.140.183)
Cuentas por pagar a empresas relacionadas filiales	I.P.C. - U.F.	-	(226.341)
Cuenta de ingreso	I.P.C.	(16.579.794)	(10.136.047)
TOTAL (CARGOS) ABONOS		**(149.032.398)**	**(112.379.445)**
UTILIDAD POR CORRECCIÓN MONETARIA		**1.317.956**	**2.290.950**

26. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de las diferencias de cambio por rubro de balance al 31 de diciembre de 2005 y 2004 es el siguiente:

ACTIVOS (CARGOS) / ABONOS

	MONEDA	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2005	2004
ACTIVOS CIRCULANTES			
Disponible	US$	1.343.732	(104.633)
	Otras	-	733
Depósitos a plazo	US$	2.137.402	(2.244.213)
	Otras	(229.915)	3.768
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US$	(506.001)	(13.466.180)
Documentos cobrar (neto)	US$	(22.069)	(9.415)
	Otras	-	(71.099)
Deudores varios (neto)	US$	-	2.918
	UC	-	9.662
	Otras	(21.936)	(394.288)
Gastos pagados por anticipado	US$	-	6.831
Otros activos circulantes	US$	(2.575.485)	(546.475)
	Otras	(28.607)	(139.255)
Forwards	US$	-	-
Activos largo plazo			
Deudores a largo plazo	US$	-	880.304
	UC	-	7.332
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US$	(12.202.404)	-
Otros activos a largo plazo	US$	(37.302.529)	(49.800.328)
Forwards	US$	-	1.167.359
TOTAL (CARGOS) ABONOS		**(49.407.812)**	**(64.696.979)**

PASIVOS (CARGOS) / ABONOS

	MONEDA	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2005	2004
PASIVOS CIRCULANTES			
Obligaciones con bcos e inst. financ. c/plazo	US$	-	(460.598)
Obligaciones con bcos e inst. financ. L/plazo	US$	(3.179.054)	2.302.241
-porción c/plazo	Yen	(50.228)	15.183
	Euro	1.238	1.249
	Libras	(30.286)	(104.558)
	Otras	-	-
Obligaciones con el publico - porción c.p.	US$	9.744.960	221.132
Obligaciones largo plazo con vencimiento - dentro de un año	US$	(488.164)	536.699
Documentos por pagar emp. relac.	US$	1.197.065	-
Dividendos por pagar	US$	-	51
Provisiones	US$	15.881	188.722
	Otras	(2.029.780)	1.811
Cuentas por pagar	US$	-	(75.448)
	Euro	-	751
Acreedores varios	US$	-	(1)
Otros pasivos circulantes	US$	1.247.079	54.310
	Otras	-	-
Pasivos largo plazo			
Obligaciones con bancos e inst. financieras	US$	23.723.493	20.843.518
	Yen	64.416	3.883
	Euro	5.279	466
	Libras	41.233	937.706
Obligaciones con el público (bonos)	US$	35.695.375	61.349.088
Documentos por pagar	US$	-	1.610.096
Acreedores varios	US$	3.377.666	1.739.969
Otros pasivos a largo plazo	US$	(1.078.019)	(3.096.292)
Forwards	US$	(3.949.387)	-
TOTAL (CARGOS) ABONOS		**64.308.767**	**86.069.978**
Utilidad por diferencia de cambio		**14.900.955**	**21.372.999**

27. GASTOS DE EMISIÓN Y COLOCACIÓN DE TÍTULOS ACCIONARIOS Y DE TÍTULOS DE DEUDA

El detalle de los gastos de emisión y colocación de títulos de deuda que se incurrieron durante cada ejercicio en la colocación de bonos es el siguiente:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
	M$	M$
Asesorías	-	394.829
Otros gastos	-	97.081
TOTAL	**-**	**491.910**

Dichos gastos se encuentran registrados en el rubro otros, de otros activos, los que serán amortizados en igual período de duración de los bonos.

28. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El detalle de los otros desembolsos por financiamiento al 31 de diciembre de 2005 y 2004 son los siguientes:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
	M$	M$
Liquidación de forwards	(3.791.094)	(4.322.666)
Gastos por colocación deuda Jumbo 3	-	(2.008.339)
Santander Leasing	-	(2.080.749)
Otros	-	(32.531)
TOTAL	**(3.791.094)**	**(8.444.285)**

El detalle de las otras fuentes de financiamiento al 31 de diciembre de 2005 y 2004 son los siguientes:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
	M$	M$
Liquidación de forwards	-	4.544.485
Liquidación de Swap	-	5.856.592
Otros	-	101.283
TOTAL	**-**	**10.502.360**

El detalle de los otros ingresos de inversión al 31 de diciembre de 2005 y 2004 son los siguientes:

	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE	
	2005	2004
	M$	M$
Pago de OHL por venta de Infraestructura 2000	-	39.940.137
Recuperación de préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A.	2.063.456	1.823.895
Devolución de capital de coligada Empresa Energía de Bogota.	4.395.531	-
Otros	-	271.005
TOTAL	**6.458.987**	**42.035.037**

29. CONTRATOS DERIVADOS

Al 31 de diciembre de 2005, 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:

DESCRIPCIÓN DE LOS CONTRATOS									CUENTAS CONTABLES QUE AFECTA			
									ACTIVO/PASIVO		EFECTO EN RESULTADO	
TIPO DE DERIVADO	TIPO DE CONTRATO	VALOR DEL CONTRATO US$	PLAZO DE VENCIMIENTO	ITEM ESPECÍFICO	POSICIÓN COMPRA Y VENTA	PARTIDA O TRANSACCIÓN PROTEGIDA NOMBRE	MONTO M$	VALOR DE LA PARTIDA PROTEGIDA	NOMBRE	MONTO	REALIZADO	NO REALIZADO
S	CI	50.000.000	III Trimestre 2006	Tipo de Cambio	V				Otros pasivos circulantes	(1.071.746)	376.379	3.708.360
OE	CCTE	60.000.000	III Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. Con Bancos	30.750.000	30.750.000	Otros pas.circ./otros Pas.L/P	(17.878)	-	-
OE	CCTE	40.000.000	III Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Oblig. Con Bancos	20.500.000	20.500.000	Otros pas.circ./otros Pas.L/P	(116.988)	-	12

30. CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES

El detalle de las garantías otorgadas por Endesa y sus filiales al 31 de diciembre de 2005 es el siguiente:

a. Garantías directas:

	DEUDOR			ACTIVOS COMPROMETIDOS		
ACREEDOR DE LA GARANTÍA	NOMBRE	RELACIÓN	TIPO DE GARANTÍA	TIPO	MONEDA	VALOR CONTABLE
Bancos Acreedores	Pangue S.A.		Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M$	89.343.977
Banco Estado	Tunel el Melón		Prenda sobre 45% Ing.Explot.		M$	1.663.754
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera		Prenda	Acciones	M$	72.961.666
Mitsubishi	Endesa Costanera		Prenda	Ciclo combinado	M$	78.683.903
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera		Prenda	Ciclo combinado	M$	26.835.697
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M$	-
Banco Santander Central Hispano	Conosur (Cien)		Prenda	Acciones	M$	-

b. Garantías indirectas:

ACREEDOR DE LA GARANTÍA	DEUDOR		ACTIVOS COMPROMETIDOS		
	NOMBRE	RELACIÓN	TIPO DE GARANTÍA	TIPO MONEDA	VALOR CONTABLE
J.P. Morgan & Co. Y C.S.F.B.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M$	76.875.000
Mitsubishi Co.	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Filial	Aval	M$	-
Banco Español de Crédito	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	M$	10.563.836
Banco Santander Central Hispano	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	Filial	Fianza	M$	-

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 : Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandado : Endesa, Celta y Terminal Marítimo Minera Puerto Patache S.A.
Tribunal : Octavo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 129-2003

Origen/Materia: La demandante solicitó se ordene a las demandadas el cumplimiento forzoso del llamado "Contrato de Licitación" a que invitó Celta y en el cual intervienen como parte ésta última, Endesa, Terminal Marítimo Patache S.A. y Punta de Lobos S.A., por cuanto éste habría sido incumplido, según alega la actora. En consideración a ello, Punta de Lobos S.A. pidió al tribunal deje sin efecto el acto mediante el cual se rechazaron todas las ofertas hechas a Celta con ocasión del proceso de licitación del Puerto Patache; la nulidad del Contrato de Promesa y de Compra Venta, de 30 de noviembre de 2001, celebrado entre Celta y Endesa, como prometientes vendedores y Terminal Marítimo Minera Patache como prometiente comprador; y que por último se declare que la voluntad manifestada por las licitantes Endesa y Celta en el Contrato de Promesa y Compraventa de 30 de noviembre de 2001, celebrado con Terminal Marítimo Minera Patache S.A., constituyó una aceptación tácita de la oferta formulada por Punta de Lobos S.A. en el proceso de licitación de Puerto Patache. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes. El Tribunal decretó como medida precautoria la prohibición de celebrar actos o contratos sobre Puerto Patache.

Etapa procesal/instancia: Pendiente conocimiento del recurso de apelación deducido por la contraria ante la Corte de Apelaciones de Santiago en contra de la sentencia que rechazó la demanda. Se mantiene vigente la medida precautoria de prohibición de celebrar actos o contratos sobre Puerto Patache, excepto en cuanto permite la transferencia del Puerto entre Endesa, Celta y Terminal Marítimo Puerto Patache.
Cuantía: Indeterminada.

	SALDO PENDIENTE AL 31 DE DICIEMBRE DE		LIBERACIÓN DE GARANTÍAS					
MONEDA	2005	2004	2006	ACTIVOS	2007	ACTIVOS	2008	ACTIVOS
M$	6.961.989	10.892.314	-	-	-	-	-	-
M$	2.739.903	4.566.161	-	-	-	-	-	-
M$	9.844.613	11.927.935	-	-	-	-	-	-
M$	19.963.900	21.346.921	9.932.758	-	6.891.979	-	-	-
M$	15.375.000	15.980.007	-	-	-	-	-	-
M$	107.561	222.262	-	-	-	-	-	-
M$	-	76.506.907	-	-	-	-	-	-

	SALDO PENDIENTE AL 31 DE DICIEMBRE DE		LIBERACIÓN DE GARANTÍAS					
MONEDA	2005	2004	2005	ACTIVOS	2006	ACTIVOS	2007	2008
M$	76.875.000	86.619.960	-	-	76.875.000	-	-	-
M$	-	26.308.203	-	-	-	-	-	-
M$	10.563.836	16.661.003	-	-	-	-	-	10.563.836
M$	-	76.506.907	-	-	-	-	-	-

Demandante : Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandado : Fisco de Chile. Endesa se hizo parte
Tribunal : Vigésimo Primer Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 553-2003

Origen/Materia: La demandante solicitó se declare nulo el Decreto Supremo N°139 del año 2002, emanado del Ministerio de Defensa, Subsecretaría Marina, en razón, a su juicio, de haberse emitido contrariando las disposiciones que el ordenamiento jurídico contempla para los efectos de su dictación, decreto según el cual se acogió la ampliación de la Concesión Marítima de Endesa para el embarque de sal por el Puerto Patache, ubicado en la Primera Región. Endesa se hizo parte del juicio como tercero coadyuvante del Fisco. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes. Se decretó como medida precautoria la suspensión de cualquier efecto del Decreto Supremo N°139 de 2002, de la Subsecretaría Marina del Ministerio de Defensa Nacional, la cual se encuentra actualmente vigente.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia. En cuanto a la medida precautoria de suspensión de cualquier efecto del Decreto Supremo N°139 de 2002, de la Subsecretaría de Marina, se encuentra pendiente de fallo la apelación en contra de la resolución que negó su alzamiento.
Cuantía: Indeterminada.

Demandante : Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandado : Endesa, Celta y Fisco de Chile
Tribunal : Trigésimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 4061-2002

Origen/Materia: La demandante solicita se declare la nulidad absoluta de la cesión y transferencia o de cualquier otro acto jurídico realizado por ENDESA a CELTA, que haya tenido por objeto los bienes inmuebles que componen la concesión marítima otorgada a la primera de ellas en el sector de Punta Patache, Primera Región, además de la declaración de caducidad de la concesión por parte del Tribunal. Endesa opuso la excepciones y defensas correspondientes. Se decreto la medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre la concesión marítima otorgada a ENDESA y sobre los inmuebles que la componen, la cual se mantiene vigente.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia
Cuantía: Indeterminada.

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: Terminado el período de prueba, quedando pendientes diligencias probatorias.
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 basados 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: Habiéndose acogido la excepción de incompetencia alegada por Endesa, la causa quedó radicada en el Noveno Juzgado Civil de Santiago. Este tribunal proveyó la demanda, no habiendo sido notificada a Endesa a la presente fecha.
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: El Fisco se desistió del incidente de incompetencia promovido. Los demandados solicitaron acumulación de autos con la causa seguida ante el 10° Juzgado Civil de Santiago "Jordán y otros con Fisco y otros" Rol 1608-05, solicitud que actualmente está pendiente de resolución. Se encuentra decretada medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aguas de Endesa.
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 terminada la etapa de discusión, en espera de que el tribunal cite a las partes a audiencia de conciliación.
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, el cual se encuentra pendiente en su conocimiento.
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.
Cuantía: Multa: 1.500 UTA

Demandante : Endesa, Pangue 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: En espera de que el tribunal cite a las partes a oír sentencia.
Cuantía: Indeterminada.

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : Endesa, Pangue, 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 dictó el auto de prueba, ambas partes interpusieron recurso de reposición en contra de esta resolución, siendo sólo acogida la presentada por Endesa. Iniciado el período de prueba, actualmente se rinde la prueba testimonial.
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 opusieron excepciones dilatorias, las que se encuentran pendientes de resolución por el tribunal.
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.

Etapa procesal/instancia: El tribunal acogió la petición de la demandante en cuanto la notificación a los demás interesados sea de cargo de Pangue y Endesa, resolución que fue recurrida por las demandadas.
Cuantía: Indeterminada.

Demandante : María Victoria Ovalle Ovalle
Demandados : Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A
Rol/Identificación : 7358-2005
Tribunal : Décimo Tercero Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia: La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra del esposo e hijos de la demandante 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. La demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demanda.

Estado procesal/instacia: Endesa fue notificada de la demanda. Se encuentra pendiente la notificación de los demás demandados.
Cuantía: $2.000.000.000

Demandante : María Victoria Errázuriz 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 del padre y hermanos de la demandante 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. La demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demanda.

Estado procesal/instacia: Endesa fue notificada de la demanda y solicitó al tribunal que ella sea puesta en conocimiento de otros interesados, de acuerdo al artículo 21 del CPC, y se decretara la suspensión del procedimiento. El tribunal acogió ambas peticiones. Por su parte, la demandante aún no ha practicado la notificación de la demanda a los otros interesados.
Cuantía: $600.000.000

Demandante : María Ignacia Errázuriz Ovalle
Demandados : Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A
Rol/Identificación : 7361-2005
Tribunal : Trigésimo Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia: La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra del padre y hermanos de la demandante 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. La demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demanda.

Estado procesal/instancia: Endesa fue notificada de la demanda y solicitó al tribunal que ella sea puesta en conocimiento de otros interesados, de acuerdo al artículo 21 del CPC, y se decretara la suspensión del procedimiento. El tribunal acogió ambas peticiones. Por su parte, la demandante aún no ha practicado la notificación de la demanda a los otros interesados.
Cuantía: $600.000.000

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: Se encuentra pendiente pronunciamiento sobre la admisibilidad de la reclamación.
Cuantía Multa: 560 UTA

Otras contingencias

Existen otros juicios y procedimientos que en conjunto ascienden a M$ 1.165.766 al 31 de diciembre de 2005 (M$ 3.363.500 en 2004).

CELTA

Demandante : Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandado : Endesa, Celta y Terminal Marítimo Minera Puerto Patache S.A.
Tribunal : Octavo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 129-2003

Origen/Materia: La demandante solicitó se ordene a las demandadas el cumplimiento forzoso del llamado "Contrato de Licitación" a que invitó Celta y en el cual intervienen como parte ésta última, Endesa, Terminal Marítimo Patache S.A. y Punta de Lobos S.A., por cuanto éste habría sido incumplido, según alega la actora. En consideración a ello, Punta de Lobos S.A. pidió al tribunal deje sin efecto el acto mediante el cual se rechazaron todas las ofertas hechas a Celta con ocasión del proceso de licitación del Puerto Patache; la nulidad del Contrato de Promesa y de Compra Venta, de 30 de noviembre de 2001, celebrado entre Celta y Endesa, como prometientes vendedores y Terminal Marítimo Minera Patache como prometiente comprador; como por último se declare que la voluntad manifestada por las licitantes Endesa y Celta en el Contrato de Promesa y Compraventa de 30 de noviembre de 2001, celebrado con Terminal Marítimo Minera Patache S.A., constituyó una aceptación tácita de la oferta formulada por Punta de Lobos S.A. en el proceso de licitación de Puerto Patache. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes. El Tribunal decretó como medida precautoria la prohibición de celebrar actos o contratos sobre Puerto Patache.

Etapa procesal/instancia: Pendiente conocimiento del recurso de apelación deducido por la contraria ante la Corte de Apelaciones de Santiago en contra de la sentencia que rechazó la demanda. Se mantiene vigente la medida precautoria de prohibición de celebrar actos o contratos sobre Puerto Patache, excepto en cuanto permite la transferencia del Puerto entre Endesa, Celta y Terminal Marítimo Puerto Patache.
Cuantía: Indeterminada.

Demandante : Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandado : Endesa, Celta y Fisco de Chile
Tribunal : Trigésimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 4061-2002

Origen/Materia: La demandante solicita se declare la nulidad absoluta de la cesión y transferencia o de cualquier otro acto jurídico realizado por ENDESA a CELTA, que hayan tenido por objeto los bienes inmuebles que componen la concesión marítima otorgada a ENDESA en el sector de Punta Patache, Primera Región, además de la declaración de caducidad de ésta por parte del Tribunal. Endesa opuso la excepciones y defensas correspondientes. Se decreto la medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre la concesión marítima otorgada a ENDESA y sobre los inmuebles que la componen.
Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia
Cuantía: Indeterminada

PANGUE

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. 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 Pangue S.A.

Etapa procesal/instancia: Terminado el período de prueba, existen diligencias probatorias pendientes.
Cuantía: $3.604.380.176

Demandante : Municipalidad de Hualqui
Demandado : Empresa Eléctrica Pangue 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 Pangue, 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 Hualqui, por un costo de $920.000.000; y obligación de avisar la apertura de las compuertas).

Etapa procesal/instancia: La Corte de Apelaciones de Concepción conoció los recursos de apelación y casación en la forma deducidos por Pangue S.A. en contra del fallo de primera instancia que acogió en parte la demanda presentada, quedando en acuerdo la resolución de éstos.
Cuantía: $1.920.000.000

Demandante : Empresa Eléctrica Pangue 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.
Cuantía Multa: 1.000 UTA

Demandante : Endesa, Pangue 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: En espera de que el tribunal cite a las partes a oír sentencia.
Cuantía: Indeterminada.

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.

Etapa procesal/instancia: El tribunal acogió la petición de la demandante en cuanto la notificación a los demás interesados sea de cargo de Pangue y Endesa, resolución que fue recurrida por las demandadas.
Cuantía: Indeterminada.

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : Endesa, Pangue, 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 dictó el auto de prueba, ambas partes interpusieron recurso de reposición en contra de esta resolución, siendo sólo acogida la presentada por Endesa. Iniciado el período de prueba, actualmente se rinde la prueba testimonial.
Cuantía: $423.593.899.-

Demandante : Pangue
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: Se encuentra pendiente pronunciamiento sobre la admisibilidad de la reclamación.
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 reconvencional 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: Se encuentran pendientes para ser conocidos por la Corte de Apelaciones de Santiago los recursos de casación en la forma y de apelación deducidos en contra del fallo de primera instancia que rechazó la demanda de Pehuenche.
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.
Cuantía: 1.500 UTA

Demandante : Endesa, Pangue 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: En espera de que el tribunal cite a las partes a oír sentencia.
Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : Endesa, Pangue, 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 dictó el auto de prueba, ambas partes interpusieron recurso de reposición en contra de esta resolución, siendo sólo acogida la presentada por Endesa. Iniciado el período de prueba, actualmente se rinde la prueba testimonial.
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: Se encuentra pendiente pronunciamiento sobre la admisibilidad de la reclamación.
Cuantía: Multa: 560 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.
Cuantía Multa: 500 UTA

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : Endesa, Pangue, 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 dictó el auto de prueba, ambas partes interpusieron recurso de reposición en contra de esta resolución, siendo sólo acogida la presentada por Endesa. Iniciado el período de prueba, actualmente se rinde la prueba testimonial.
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: La Corte declaró admisible esta reclamación quedando pendiente su pronunciamiento sobre el fondo de ésta.
Cuantía Multa: 350 UTA

EDEGEL S.A.A.
(Perú)

Demandante/Acreedor Tributario: SUNAT
Demandado/Contribuyente: EDEGEL
Tribunal: SUNAT
Rol/Identificación: 0150350000212

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: Con fecha 23 de diciembre del 2005, la SUNAT, en cumplimiento de la Resolución del Tribunal Fiscal 06686-4-2004, notificó a EDEGEL la Resolución de Intendencia N° 0150150000603, la cual resuelve: (1) Rectificar la Resolución de Intendencia 0150150000032, en el extremo referido a los reparos por depreciación de inmuebles, maquinaria y equipos, diferencia de cambio por pasivos en moneda extranjera correspondiente a activos fijos, multas contenidas en las Resoluciones de Multa 012-02-0004934, 012-02-0004946, 012-02-0004950 y 012-02-0004919 y compensación con los créditos determinados con motivo de las solicitudes de devolución presentadas; (2) Rectificar la Resolución de Determinación 012-03-0001636; (3) Rectificar y dar por extinguida, por acogimiento al SEAP, la deuda tributaria contenida en la Resolución de Multa 012-02-0004934; (4) Rectificar y proseguir con la cobranza actualizada de las Resoluciones de Determinación 012-03-0001631, 012-03-0001638 y 012-03-0001628 y de Multa 012-02-0004946, 012-02-0004950 y 012-02-0004919. Las resoluciones antes señaladas restringen las acotaciones a dos puntos: intereses durante la construcción y otras partidas no metradas. Edegel cuenta con un plazo de 15 días hábiles para apelar la Resolución de Intendencia notificada con el objeto que se eleve al Tribunal Fiscal.

Cuantía: El monto total de la deuda atribuida por Sunat en las resoluciones de determinación y multa, incluyendo capital e intereses asciende a S/. 118,071,085.0 o su equivalente en dólares americanos US$ 34,303,046.19.

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: Mediante carta de fecha 07 de junio de 2005, la SUNAT ha designado a dos funcionarios con la finalidad de que a ellos se les proporcione los documentos y otras evidencias contables que fueron ofrecidos como sustento del reclamo presentado, a fin de evaluar dicha información y tenerla en cuenta al momento que la SUNAT resuelva el reclamo.

El proceso está pendiente de pronunciamiento por parte de la Administración Tributaria.
Cuantía: US$ 7.118.640,86

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. Períodos mayo 94 a junio 94).

Etapa Procesal/Instancia: Mediante Resolución de Intendencia 0150150000592 de fecha 31 de Octubre del 2005, la SUNAT ha declarado Infundada la reclamación interpuesta por EDEGEL y por consiguiente ha ordenado rectificarse y proseguirse la cobranza actualizada de la deuda tributaria.

Con fecha 24 de noviembre del 2005, EDEGEL ha presentado Recurso de Apelación contra la Resolución de Intendencia con el objeto que se eleve el expediente al Tribunal Fiscal para que emita pronunciamiento.
Cuantía: US$ 1.172.080,92

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) períodos abril 1994 – marzo 1996.

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.
Cuantía: US$ 2.344.110,32.

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 declaró procedente el recurso de queja presentado por EDEGEL y ha ordenado que la Municipalidad eleve el expediente para pronunciarse.
A la fecha la Municipalidad no ha elevado el expediente al Tribunal

Fiscal.
Cuantía: US$ 975.475,40

Demandante/Acreedor Tributario: SUNAT
Demandado/Contribuyente: EDEGEL
Tribunal: SUNAT
Rol/Identificación: s/n

Origen/Materia: Acotación Tributaria – Fiscalización del Ejercicio 2000 - Impuesto a la Renta – Ejercicio Fiscal 2000.
Etapa Procesal/Instancia: Con fecha 28 de diciembre del 2005, la SUNAT notificó a EDEGEL las Resoluciones de Determinación y Multa N° 012-003-0009045 y 012-002-0008723, por las cuales se acota a EDEGEL el mayor pago que debió realizar por Impuesto a la Renta del ejercicio 2000. A estos efectos, los fiscalizadores de la SUNAT han señalado que EDEGEL incurrió en omisiones en cuanto a: gastos no sustentados (relación de causalidad); viáticos y pasajes en comisión de servicios; colaterales de personale extranjero; gastos de directorio; seguro de vida de ejecutivos; opción de compra de acciones de Ocoña Power Generation S.A. (Gastos no deducibles); costo de enajenación por baja de activos; depreciación no deducible vinculada a servicios de asistencia técnica Generandes Perú S.A. no demostrados; exceso de depreciación; diferencia de cambio e intereses financieros por préstamos en moneda extranjera para la recompra de acciones.
Los asesores externos de EDEGEL vienen evaluando la Reclamación que se presentará para impugnar las Resoluciones de Determinación notificadas. El plazo para presentar el recurso vence el 25 de enero del 2006.
Cuantía: S/. 75.891.494,00 de los cuales S/. 54.200.752,00 corresponden a la Resolución de Determinación y S/. 21.690.769,00 a la resolución de Multa . El monto total de la deuda en dólares americanos asciende a US$ 22.048.661,82.

Demandante/Acreedor Tributario: SUNAT
Demandado/Contribuyente: EDEGEL
Tribunal: SUNAT
Rol/Identificación: s/n

Origen/Materia: Acotación Tributaria – Impuesto a la Renta – Tercera Categoría – Pagos a Cuenta - Ejercicio 2001.

Etapa Procesal/Instancia: Con fecha 28 de diciembre del 2005, la SUNAT notificó a EDEGEL las Resoluciones de Determinación N° 012-003-0009032, 012-003-0009033, 012-003-0009034, 012-003-0009035, 012-003-0009036, 012-003-0009037, 012-003-0009038, 012-003-0009039, 012-003-0009040, 012-003-0009041, 012-003-0009042 y 012-003-009043. Según la SUNAT, se emiten las Resoluciones de Determinación para mostrar el efecto de la variación del coeficiente.
Los asesores externos de EDEGEL vienen evaluando la Reclamación que se presentará para impugnar las Resoluciones de Determinación notificadas. El plazo para presentar el recurso vence el 25 de enero del 2006.
Cuantía: S/. 6,841,891.00 cuyo equivalente en dólares americanos asciende a US$ 1.987.766,12.

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: Con fecha 24 de enero del 2005 EDEGEL interpuso recurso de reclamación contra la mayoría de los conceptos acotados. Conforme a lo señalado en le informe anterior, mediante escrito de fecha 4 de marzo se han ampliado los argumentos de defensa y se han adjuntado mayores elementos probatorios.
El día 26 de septiembre del 2005, GENERANDES presentó un nuevo escrito ampliando sus argumentos legales y adjuntando pruebas adicionales.
El proceso sigue pendiente de pronunciamiento por parte de la Administración Tributaria.
Cuantía: US$ 8.228.571,43.

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: U$ 1.000.000.

Demandante	: 364 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 ya hay sentencia de 1ra. instancia; en otras, se encuentra en etapa de pruebas y en otras se están contestando las demandas, es decir, se encuentran en la etapa inicial.
Cuantía: U$5.841.339.

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 tercero se fijó nueva fecha de audiencia de pacto de cumplimiento para el 13 de enero de 2006.
En el Juzgado 4 No se realizó la diligencia programada para el 1 de junio de 2005, el juez se declaró incompetente y el 2 de junio se remitió expediente al Tribunal Contencioso administrativo, quien también se declaró incompetente, motivo por el cual el conflicto de competencia (entre el juez ordinario y el administrativo) debe ser dirimido por el Consejo Superior de la Judicatura. A la fecha está pendiente de resolverse el conflicto de competencia negativo.
Cuantía: Indeterminada.

Demandante: Empresa Antioqueña de Energía (EADE)
Demandado: Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.
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: Etapa de pruebas.
De otra parte, estamos intentando unos acercamientos para tratar de llegar a un arreglo extraprocesal y amigable.
Cuantía: US$3.495.425.

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

Demandante: Orlando Enrique Guaqueta y Habitantes de Sibaté
Demandado: Emgesa S.A. ESP.
Empresa de Energía de Bogota 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: El 28 de enero de 2005, la Sección Primera del Tribunal Administrativo de Cundinamarca envió el expediente a la sección cuarta, con el objeto de que allí se decida la petición de acumulación hecha por la Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca –CAR-
Respecto a las actuaciones en el Consejo de Estado: Mediante auto de fecha 10 de febrero de 2005, el Consejo de Estado, resolvió el recurso de apelación presentado por Emgesa contra el auto de pruebas de fecha 20 de mayo de 2004, en la mencionada providencia, se conceden los testimonios solicitados por EMGESA y se mantiene la decisión de negar como pruebas, los interrogatorios de parte a los 3.241 demandantes, la inspección judicial a los demandantes y al Municipio de Sibaté y la exhibición de documentos, pues consideró que a través de los dictámenes periciales de un perito médico-ambiental, avaluador de inmuebles y calculista actuarial, se abarcarían todos los aspectos que pretenden probar las partes, considerando la prueba pericial más apta y conveniente para esclarecer los hechos de la demanda.
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 negras efectuadas por la entidad sobre el Embalse de El Muña. Este proceso fue acumulado con los procesos en los que se discute la Contaminación del río Bogotá.

Etapa procesal / instancia: Respecto a las actuaciones en el Tribunal Administrativo de Cundinamarca: Mediante auto de fecha 26 de agosto de 2005, el Tribunal Administrativo de Cundinamarca, dispuso, no dar curso a la recusación planteada por la Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca –CAR- contra la Magistrada Nelly Villamizar de Peñaranda, por considerar que el Tribunal no es competente para ello, en la medida en que la sentencia del 25 de agosto de 2004, se encuentra apelada ante el Consejo de Estado, por lo que ordena enviar el tramite al Consejo para que resuelva este lo pertinente.
Por otra parte, el día 5 de diciembre se reunió en el Despacho de la Magistrada Nelly Villamizar, el Comité de Vigilancia con el fin de presentarle el avance de las obras. Entre los aspectos más importantes a resaltar se encuentran:

1. La CAR mediante Resolución No 2113 del 10 de noviembre de 2005, autorizó la ejecución de la prueba piloto por medio de la utilización del herbicida, asimismo se presentó el cronograma de aplicación.
2. Previo a la aplicación del Herbicida, las empresas EMGESA y EEB se encuentran esperando las observaciones del Ministerio de Protección Social y Salud al protocolo de aplicación del Herbicida.

La Magistrada indicó que los informes de avance de actividades que han hecho llegar las empresas EMGESA y EEB a su despacho, los enviaría al Consejo de Estado para que den cuenta de su cumplimiento.
Respecto a la actuaciones en el Consejo de Estado: El día 25 de febrero se dio traslado del recurso de reposición, presentado contra el auto que admitió los recursos de apelación, de fecha 17 de febrero 2005.
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: El expediente se encuentra en el Despacho de la Magistrada, con el fin de que resuelva los recursos de reposición presentados contra el auto que ordenó tener a las llamadas en garantía como demandadas y la solicitud de acumulación de este proceso con el de Orlando Enrique Guaqueta.
Cuantía: U$500.000.oo (Aproximadamente).

Demandante : Héctor Moisés 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 11 de octubre de 2005, el Tribunal Superior de Bogotá admite el recurso de apelación interpuesto por el demandante contra la sentencia de primera instancia. El 25 de octubre el despacho decretó pruebas oficiosas, ordenando allegar copia auténtica del Manual de Operaciones para apertura de la compuerta de la Represa del Guavio, el cual fue presentado oportunamente por Emgesa y con fecha del 6 de diciembre se corrió traslado a las partes, es decir se pusieron en conocimiento, las copias aportadas.
Cuantía: US$1.800.000.

HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.
(Argentina)

Demandante: Hidroeléctrica El Chocón S.A.
Demandado: AFIP –DGI
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 $1.754.938 pesos argentinos 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 fallo.
Cuantía: $ 5.742.157 pesos argentinos por concepto de Impuesto e intereses calculados al 20 de diciembre de 2000. $ 1.228.457 pesos argentinos por concepto de Multa.

Demandante : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
Demandado : AFIP -DGI
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 $794.095 pesos argentinos en concepto de intereses resarcitorios calculados al 11 de diciembre de 2000. Asimismo, resolvió aplicarle a HECSA una multa de $ 1.002.504 pesos argentinos 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.

Etapa procesal/instancia: La sentencia del Tribunal Fiscal de la Nación que revocó la determinación de oficio efectuada por la AFIP, con costas a su cargo, fue apelada por la AFIP ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal.
Cuantía: $1.796.599 pesos argentinos.

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 de 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.

Etapa procesal/instancia: El expediente se encuentra en espera de dictarse sentencia.
Cuantía: La demanda incluye un monto inicial de $ 1.574.000 pesos argentinos.

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 mencionada demanda no precisa monto ni fecha a partir de la cual se consideran adeudadas las sumas que reclama, pero la acción pretendería cobrar a cada generador el 12% de los fondos que entiende aportados por dichos generadores a la referida cuenta.

Etapa procesal/instancia: La causa se encuentra en período de prueba.
Cuantía: Indeterminada

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 pesos 294.997.709 pesos argentinos y un impuesto a pagar de pesos argentinos 393.328,40. 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 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: $ 4.773.630 pesos argentinos Capital e intereses.

Demandante	: Hidroeléctrica El Chocón S.A.
Demandado	: Dirección Provincial de Rentas de la Provincia de Buenos Aires
Tribunal	: Tribunal Fiscal de la Nación.
Rol/Identificación	: 2306-17433/96 (1272)

Origen/Materia: Con fecha 10 de septiembre de 2001 la Dirección Provincial de Rentas de la Provincia de Buenos Aires notificó a la Sociedad el inicio de una determinación de oficio por $1.732.564 pesos argentinos (monto que no incluye intereses ni multas), en concepto de impuesto a los ingresos brutos correspondiente a los períodos fiscales desde febrero de 1995 hasta diciembre de 1998. Las diferencias de impuesto reclamadas se originan en: (i) la falta de ingreso del gravamen en la provincia de Buenos Aires entre febrero de 1995 y junio de 1996 por los contratos celebrados por HECSA y; (ii) la utilización de una alícuota menor a la que según el fisco correspondía aplicar. El 1 de octubre de 2001 HECSA presentó el descargo contra esta resolución. La empresa ha decidido incluir la deuda indicada en el punto (i) en el régimen de regularización dispuesto por Decreto nº 2023/01. El 28 de diciembre de 2001 la Dirección Provincial de Rentas notificó a la Sociedad la Resolución Nº 655/01 que (i) determinó que la Sociedad tributó en defecto la suma de $983.951 pesos argentinos en concepto de impuesto sobre los ingresos brutos por los períodos fiscales febrero a diciembre de 1998; y (ii) aplicó a la Sociedad una multa del diez por ciento del monto presuntamente dejado de abonar. Con fecha 22 de enero de 2002, la Sociedad interpuso un recurso de apelación denunciando la falta de cómputo del monto incluido en el régimen de facilidades de pago y las razones por las cuales no corresponde que se aplique la alícuota indicada por la Dirección Provincial de Rentas. Dicho recurso fue contestado por la Dirección Provincial de Rentas y el expediente fue elevado a la Sala 3 del tribunal para su tratamiento.

Etapa procesal/instancia: Autos para fallo.
Cuantía: $1.082.346 pesos argentinos

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 $3.898.929 pesos argentinos que presuntamente Hidroinvest S.A. debió abonar sobre la diferencias 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 $3.898.929 pesos argentinos en concepto de capital y $13.645.159 pesos argentinos 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.

Etapa procesal/instancia: 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.
Cuantía: $17.544.088 pesos argentinos.

ENDESA COSTANERA S.A.
(Argentina)

El 25 de julio de 1990, el Gobierno de Italia autorizó al Banco 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 de propiedad de Servicios Eléctricos del Gran Buenos Aires ("SEGBA"). Dicho crédito financió la adquisición de los bienes y servicios señalados 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. En virtud de 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 (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 de 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 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 Nº 53/03 y aún en el supuesto que se entendiera que encuadra existen sólidos fundamentos que determinan la inconstitucionalidad del decreto Nº 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 15 de diciembre de 2005, una disminución patrimonial, neta de sus efectos impositivos, de aproximadamente US$ 21 millones. A la fecha, la Secretaría de Energía no ha efectuado reclamo alguno por los pagos "pesificados" efectuados por Endesa Costanera S.A.

En virtud de lo expuesto, la Dirección de la Sociedad opina que la cuestión descripta no generará un impacto adverso significativo sobre la situación patrimonial y los resultados de la Sociedad.
Al 15 de Diciembre de 2005, la deuda de Endesa Costanera S.A. con relación al Convenio en concepto de capital e intereses, asciende a la suma de US$ 19.400.000 aprox.

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 America N.A., HSBC Bank plc, Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A., Banco Comafi (anteriormente Scotiabank Quilmes) y JP Morgan Chase Bank, una prenda con registro en primer grado de su Ciclo Combinado Siemens por la suma de aproximadamente US$52.000.000. Con motivo de la refinanciación del préstamo Sindicado, al 15 de diciembre de 2005 Credit Suisse First Boston International es beneficiaria de dicha prenda, la cual fue reducida a US$ 40.000.000. Por su parte ING Bank Curacao participa, también a esta última fecha, de la citada prenda en función de derechos emanados por operaciones concertadas con anterioridad.

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. 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.

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$38.953.952.

Restricciones a la gestión:

Endesa (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, entre otros:

- Relación entre deuda y flujo de caja de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no superior a 9.40x, en 2005, que evoluciona hasta 7.50x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y EBITDA consolidado de cuatro trimestres, no superior a 6.4x, en 2005, 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 2005, que evoluciona hasta 2.00x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y patrimonio más interés minoritario, no superior a 112.5%, en 2005, 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 de unidades de fomento.

Al 31 de Diciembre de 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. Al 31 de Diciembre de 2005 estas obligaciones y restricciones se han cumplido íntegramente.

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, 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 2005 y 2004 se han cumplido todas estas obligaciones.

Edegel

Indicadores financieros originados por contratos de créditos de programas de Bonos:

Índice de endeudamiento no mayor de 0.75

Al 31 de Diciembre de 2005 y 2004 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 2005 y 2004 se han cumplido todas estas obligaciones.

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, en este caso, eventualmente podrían llegar a hacerse exigibles ciertos pasivos de esta compañía.

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. Análogamente, el no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable - de deuda de esta 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 esta compañía 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 del crédito.

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), produce un cambio en el margen aplicable de los créditos sindicados suscritos en 2004.

31. CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

Endesa

La Sociedad ha recibido boletas de garantía de contratistas y tercero (principalmente Proyecto Ralco) para garantizar el cumplimiento de obras de trabajo, por un monto ascendente a M$ 5.238.781 (M$ 13.205.096 en 2004).

Compañía Eléctrica de Tarapaca S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M$ -.- al 31 de diciembre de 2005 (M$ 231.901 en 2004).

Enigesa S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M$ 55.073 al 31 de diciembre de 2005 (M$ 20.720 en 2004).

Pangue S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M$ -.- al 31 de diciembre de 2005 (M$ 5.373 en 2004).

32. 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 2005 M$	2004 M$
Disponible	$ no Reaj.	1.024.623	581.181
	US$	327.565	5.630.083
	$ Col.	6.861.344	22.431.682
	Soles	949.125	482.699
	$ Arg.	769.441	1.222.152
	Reales	91.023	357.436
Depósitos a plazo	US$	26.194.480	104.483.990
	$ Col.	15.634.478	73.730.606
	Soles	6.348.368	1.108.145
	$ Arg.	12.227.496	4.204.150
	Reales	63.465	9.843.141
Valores negociables	$ no Reaj.	3.821	5.172
	Soles	1.867.167	-
	$ Col.	-	701.045
Deudores por venta, neto	$ no Reaj.	41.315.417	40.049.926
	US$	4.771.219	6.213.484
	$ Col.	28.370.975	25.537.874
	Soles	6.443.053	3.522.176
	$ Arg.	18.639.627	15.764.687
	Reales	-	18.163.629
Documentos por cobrar	US$	-	215.030
Deudores varios	$ Reaj.	549.376	2.109.073
	$ no Reaj.	21.912.853	22.301.958
	US$	29.822	376.542
	$ Col.	6.049.953	3.735.003
	Soles	3.305.441	3.737.290
	$ Arg.	22.038	25.409
	Reales	4.785.782	5.016.458
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	$ no Reaj.	14.896.831	13.119.002
	US$	-	109.906.311
	$ Col.	19.430.245	20.626.253
	Soles	75.416	3.525.346
	$ Arg.	791.377	3.429.515
	Reales	189.996	1.745.989
Existencias, neto	$ no Reaj.	13.088.707	6.866.673
	US$	3.048.350	2.416.697
	$ Col.	2.859.750	1.060.806
	Soles	3.039.003	3.822.746
	Reales	-	17.324
Impuestos por recuperar	$ no Reaj.	1.313.804	2.889.482
	US$	1.241.788	1.399.201
	Reales	-	20.696
	Soles	-	7.225
	$ Arg.	3.085.173	793.643
Gastos pagados por anticipado	$ Reaj.	10.265	-
	$ no Reaj.	251.929	443.504
	US$	600.721	1.568.265
	$ Col.	37.925	50.817
	Soles	346.231	762.342
	$ Arg.	364.900	489.691
	Reales	-	17.324
Impuestos diferidos	$ no Reaj.	2.093.092	2.558.993
	$ Col.	388.475	467.171
Otros activos circulantes	$ no Reaj.	9.170.948	11.598.755
	US$	-	1.132.914
	Soles	1.249	-
	$ Col.	1.025	-
	$ Arg.	49.326	60.787
	Reales	129	1.988.948
TOTAL ACTIVO CORTO PLAZO		**284.934.607**	**564.336.441**

b. Activo fijo

RUBRO	MONEDA	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2005 M$	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2004 M$
Terrenos	$ no Reaj.	30.294.432	31.088.155
	$ Col.	10.088.563	11.253.665
	Soles	206.050	241.833
	$ Arg.	4.904.625	5.526.353
	Reales	-	357.452
Construcciones y obras de infraestructura	$ no Reaj.	3.160.513.070	3.108.415.638
	$ Col.	1.372.180.313	1.541.711.711
	Soles	240.713.438	270.845.694
	$ Arg.	241.507.425	272.121.801
	Reales	-	468.623.223
Maquinarias y equipos	$ no Reaj.	12.553.322	43.362.810
	$ Col.	12.702.313	14.139.265
	Soles	317.595.645	351.533.662
	$ Arg.	569.324.463	624.336.460
	Reales	34.700	27.180
Otros activos fijos	$ no Reaj.	56.308.254	49.929.133
	$ Col.	14.951.163	17.020.823
	Soles	12.511.679	11.041.624
	$ Arg.	6.827.526	7.682.613
	Reales	3.372	3.403.336
Mayor valor de retasación técnica activo fijo, neto	$ no Reaj.	11.667.226	11.667.223
	$ Col.	52.351.875	58.988.193
	Soles	360.863.123	406.607.470
	Reales	-	108.750.783
Depreciación acumulada	$ no Reaj.	(1.438.674.463)	(1.363.259.171)
	$ Col.	(373.179.438)	(384.946.610)
	Soles	(369.352.267)	(398.493.032)
	$ Arg.	(396.781.600)	(410.758.780)
	Reales	(14.991)	(225.569.522)
TOTAL ACTIVO FIJO		**3.910.099.818**	**4.635.648.985**

c. Otros activos

RUBRO	MONEDA	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2005 M$	2004 M$
Inversiones en empresas relacionadas	$ no Reaj.	94.363.467	114.272.172
	US$	375.659.426	58.792.902
	$ Arg.	38.950	-
Inversión en otras sociedades	$ no Reaj.	2.427.069	2.463.663
	$ Col.	16.588.601	21.043.453
	Soles	7.108	8.009
	$ Arg.	38.950	-
Menor valor de inversiones	$ no Reaj.	3.042.276	3.226.784
	US$	346.179	423.025
	$ Col.	13.638.138	16.665.102
Mayor valor de inversiones	$ no Reaj.	(9.309.327)	(13.286.585)
	US$	(1.668.604)	(7.856.919)
	$ Col.	(2.180.688)	(2.662.120)
	Soles	(22.965.058)	(34.148.458)
Deudores a largo plazo	$ Reaj.	-	530.111
	$ no Reaj.	1.011.302	1.319.416
	US$	2.052.250	3.635.961
	Soles	308.184	-
	$ Arg.	23.065.063	4.694.383
	Reales	-	26.108.987
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	$ no Reaj.	22.752.536	346.507
	US$	67.074.825	-
Otros activos largo plazo	$ no Reaj.	25.292.827	31.009.400
	US$	29.048	23.901.908
	$ Col.	51.920.863	37.894.060
	Soles	764.321	276.523
	$ Arg.	15.138.737	20.193.264
	Reales	-	258.128
TOTAL OTROS ACTIVOS		**679.436.443**	**309.109.676**
Total activos por moneda	$ Reaj.	559.641	2.639.184
	$ no Reaj.	2.077.314.016	2.120.969.791
	US$	479.707.069	312.239.394
	$ Col.	1.248.695.873	1.479.448.799
	Soles	563.027.276	624.881.294
	$ Arg.	500.013.517	549.786.128
	Reales	5.153.476	419.130.512
	U.C.	-	-
TOTAL ACTIVOS POR MONEDA		**4.874.470.868**	**5.509.095.102**

d. Pasivos circulantes

		HASTA 90 DÍAS				90 DÍAS A UN AÑO			
		AL 31 DE DICIEMBRE 2005		AL 31 DE DICIEMBRE 2004		AL 31 DE DICIEMBRE 2005		AL 31 DE DICIEMBRE 2004	
RUBRO	MONEDA	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	$ Reaj.	5	0,30%	-		-		-	-
instituciones financieras	$ no Reaj.	-		2.513.836	3,00%	-		-	
	US$	3.005.734	4,49%	45.490.122	3,48%	3.464.501	6,10%	-	
	$ Col.	3.231.826	8,94%	40.681.352	7,06%	-		-	
	Soles	557.241	5,00%	10.745.827	7,06%	-		-	
	$ Arg.	-		-		2.072.549	9,50%	-	
Obligaciones con bancos e inst. financ.	$ Reaj.	1.788.047	9,00%	-		-		1.761.617	9,00%
largo plazo - porción corto plazo	US$	91.119	3,00%	4.025.590	4,02%	11.435.195	5,45%	63.743.922	7,14%
	Euro	-		-		-		129.909	3,00%
	Yen	-		-		-		427.679	0,90%
	Soles	6.828	4,41%	-		-		-	
	$ Arg.	910.010	1,75%	-		893.478	1,75%	1.852.156	1,75%
	Reales	-		1.861.173	17,25%	-		-	
	$ Col.	-		-		13.762.063	12,00%	15.061.760	12,45%
	Libra	-		-		-		430.284	5,88%
Obligaciones con el público	$ Reaj.	-		-		112.904.405	6,19%	7.947.001	6,00%
porción corto plazo (bonos)	US$	16.322.283	7,00%	14.154.630	8,25%	108.338.451	7,48%	33.916.561	8,00%
	$ Col.	42.949.038	11,14%	5.418.368	12,54%	-		-	
	Soles	22.933.661	5,00%	17.985.918	5,98%	-		-	
Obligaciones Largo Plazo con vencimiento	US$	13.200.462	7,42%	6.803.447	7,44%	14.503.751	7,42%	18.828.292	7,44%
dentro de un año									
Dividendos por pagar	$ no Reaj.	1.078.821		111.595		-		-	
	$ Col.	3.555.229		-		-		-	
	Soles	55.485		-		-		-	
	$ Arg.	616		703		-		-	
	Reales	-		71.796		-		-	
Cuentas por pagar	$ Reaj.	26.816		-		-		-	
	$ no Reaj.	21.244.132		56.761.352		-		-	
	US$	2.980.144		2.342.332		-		-	
	Euro	174.187		205.776		-		-	
	$ Col.	6.931.051		4.430.899		-		-	
	Soles	6.539.409		4.992.721		-		-	
	$ Arg.	18.039.590		14.323.019		-		-	
	Reales	511		907.271		-		-	
Acreedores varios	$ no Reaj.	7.676.967		773.997		-		6.161.834	
	US$	-		-		8.837.633		745.598	
	$ Col.	2.487.675		3.551.996		-		-	
	Soles	7.607.402		3.595.685		-		2.153.262	
	$ Arg.	51		59		-		-	
	Reales	72		984.663		-		-	

d. Pasivos circulantes (continuación)

		HASTA 90 DÍAS				90 DÍAS A UN AÑO			
		AL 31 DE DICIEMBRE 2005		AL 31 DE DICIEMBRE 2004		AL 31 DE DICIEMBRE 2005		AL 31 DE DICIEMBRE 2004	
RUBRO	MONEDA	MONTO M$	TASA INTERÉS PROMEDIO ANUAL	MONTO M$	TASA INTERÉS PROMEDIO ANUAL	MONTO M$	TASA INTERÉS PROMEDIO ANUAL	MONTO M$	TASA INTERÉS PROMEDIO ANUAL
Documentos y cuentas por pagar	US$	-		429.883		169.142		-	
a empresas relacionadas	$ no Reaj.	3.257.549		2.457.055		-		-	
	Reales	22.940		-		-		-	
	$ Col.	3.590.838		3.708.121		-		-	
	Soles	122.111		18.189		-		-	
	$ Arg.	7.781		-		-		-	
Provisiones	$ Reaj.	-		72.020		-		-	
	$ no Reaj.	3.111.077		1.822.821		12.774.751		7.546.788	
	$ Col.	4.666.313		3.970.659		-		-	
	Soles	203.476		1.483.448		1.545.242		-	
	$ Arg.	543.251		763.411		-		-	
	Reales	-		114.338		2.273		-	
Retenciones	$ no Reaj.	2.336.788		4.381.708		-		-	
	$ Col.	552.988		683.143		-		-	
	Soles	1.795.301		1.704.433		-		-	
	$ Arg.	3.360.592		4.398.961		2.992		53.168	
	Reales	4.929		5.686		-		-	
Impuesto a la renta	$ no Reaj.	-		276.924		-		496.499	
	$ Col.	10.569.301		8.945.999		-		-	
	Soles	4.707.360		424		-		-	
	$ Arg.	908.867		345.903		-		-	
	Reales	-		3.960.841		-		-	
Ingresos percibidos por adelantado	$ no Reaj.	6.219		38.791		671.304		187.305	
Otros pasivos circulantes	$ Reaj.	-		-		12.989.960		386.556	
	$ no Reaj.	-		579		94.815		98.228	
	US$	-		-		12		775.707	
	$ Arg.	139.913		174.396		-		-	
	Reales	-		35.225		-		-	
Total pasivos a corto plazo por moneda	$ Reaj.	1.814.868		72.020		125.894.365		10.095.174	
	$ no Reaj.	38.711.553		69.138.658		13.540.870		14.490.654	
	US$	35.599.742		73.246.004		146.748.685		118.010.080	
	Euro	174.187		205.776		-		129.909	
	Yen	-		-		-		427.679	
	$ Col.	78.534.259		71.390.537		13.762.063		15.061.760	
	Soles	44.528.274		40.526.645		1.545.242		2.153.262	
	$ Arg.	23.910.671		20.006.452		2.969.019		1.905.324	
	Reales	28.452		7.940.993		2.273		-	
	Libra	-		-		-		430.284	
TOTAL PASIVOS A CORTO PLAZO		**223.302.006**		**282.527.085**		**304.462.517**		**162.704.126**	

e. Pasivos a largo plazo 2005

		UNO A TRES AÑOS		TRES A CINCO AÑOS		CINCO A DIEZ AÑOS		MÁS DE DIEZ AÑOS	
RUBRO	MONEDA	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 Inst.	$ Reaj.	951.856	9,00%	-		-		-	
instituciones financieras	US$	30.421.943	7,33%	20.975.086	8,56%	74.124.524	6,00%	-	
	Soles	15.012.023	5,52%	-		-		-	
	$ Arg.	3.573.912	1,75%	3.573.912	1,75%	893.301	1,75%	-	
	$ Col.	-		13.088.002	12,00%	-		-	
Obligaciones con el público	$ Reaj.	71.899.240	6,20%	71.899.240	4,80%	-		26.962.215	6,20%
(Bonos)	US$	235.750.000	7,86%	215.250.000	8,39%	317.750.000	8,29%	238.977.212	7,64%
	$ Col.	13.461.776	9,31%	57.203.721	10,98%	114.426.441	10,92%	-	
	Soles	14.649.045	6,06%	15.684.203	6,85%	-		-	
Documentos por pagar	US$	43.531.750	7,42%	-		9.158.375	7,42%	-	
Acreedores varios	$ Reaj.	-		-		-		107.460	
	$ no Reaj.	177.356		-		-		-	
	US$	7.019.086		1.757.885		5.497.426		14.910.775	
Provisiones	$ no Reaj.	1.195.814		722.230		1.752.535		5.996.860	
	$ Col.	18.601.188		299.300		-		-	
Impuestos diferidos	$ no Reaj.	24.198.139		3.518.405		15.730.101		26.673.747	
	Soles	-		29.354.588		-		-	
Otros pasivos a largo plazo	$ Arg.	3.682.290		-		-		-	
	US$	134.856		-		-		-	
Total pasivos largo plazo	$ Reaj.	72.851.096		71.899.240		-		27.069.675	
por moneda	$ no Reaj.	25.571.309		4.240.635		17.482.636		32.670.607	
	US$	316.857.635		237.982.971		406.530.325		253.887.987	
	$ Col.	32.062.964		70.591.023		114.426.441		-	
	Soles	29.661.068		45.038.791		-		-	
	$ Arg.	7.256.202		3.573.912		893.301		-	
TOTAL PASIVOS LARGO PLAZO		**484.260.274**		**433.326.572**		**539.332.703**		**313.628.269**	

f. Pasivos a largo plazo 2004

		UNO A TRES AÑOS		TRES A CINCO AÑOS		CINCO A DIEZ AÑOS		MÁS DE DIEZ AÑOS	
RUBRO	MONEDA	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.	1.759.654	9,00%	1.044.889	9,00%	-		-	
	US$	40.978.185	6,62%	157.850.976	3,14%	14.608.625	5,15%	944.776	5,98%
	$ Arg.	3.663.919	1,75%	3.663.919	1,75%	2.747.941	1,75%	-	
	$ Col.	-		28.191.911	12,45%	-		-	
	Reales	4.924.434	17,75%	500.286	17,75%	-		-	
Obligaciones con el público (Bonos)	$ Reaj.	107.642.783	6,20%	71.761.855	6,00%	87.797.060	5,17%	26.910.696	6,20%
	US$	138.591.936	7,74%	473.522.448	8,03%	230.986.560	8,35%	384.764.129	7,94%
	$ Col.	40.958.355	13,53%	75.812.281	10,55%	72.492.822	12,04%	-	
	Soles	26.384.393	4,59%	8.794.797	6,93%	-		-	
Documentos por pagar	US$	43.263.524	7,17%	33.159.138	7,28%	20.643.338	7,42%	-	
Acreedores varios	$ Reaj.	-		-		-		173.290	
	$ no Reaj.	748.724		-		-		-	
	US$	15.581.693	4,14%	1.859.831	6,50%	5.816.246	6,50%	15.200.804	6,50%
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	$ no Reaj.	52.980		-		-		-	
Provisiones	$ no Reaj.	1.359.805		659.149		1.710.366		5.625.050	
	$ Col.	21.946.033		-		-		-	
	Reales	1.199.319		1.199.319		5.320.355		-	
Impuestos diferidos	$ no Reaj.	15.893.724		2.618.125		2.511.199		28.047.027	
	Soles	28.170.634		-		-		-	
Otros pasivos a largo plazo	$ Reaj.	8.380.968		-		-		-	
	$ no Reaj.	1.143		-		-		-	
	US$	2.066.781		-		-		-	
Total pasivos largo plazo por moneda	$ Reaj.	117.783.405		72.806.744		87.797.060		27.083.986	
	$ no Reaj.	18.056.376		3.277.274		4.221.565		33.672.077	
	US$	240.482.119		666.392.393		272.054.769		400.909.709	
	$ Col.	62.904.388		104.004.192		72.492.822		-	
	Soles	54.555.027		8.794.797		-		-	
	$ Arg.	3.663.919		3.663.919		2.747.941		-	
	Reales	6.123.753		1.699.605		5.320.355		-	
TOTAL PASIVOS LARGO PLAZO		**503.568.987**		**860.638.924**		**444.634.512**		**461.665.772**	

33. 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.

34. MEDIO AMBIENTE

Durante el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2005, la Sociedad, sus filiales nacionales y extranjeras han efectuado desembolsos por un valor de M$ 1.774.838, 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$ 1.605.568. Protección del medio ambiente en Endesa Costanera (Limpieza de cámaras separadoras de hidrocarburos, medición de emiciones gaseosas, medición Nox y SO2, ISO 9001, 14001 y 18001) equivalentes a M$ 46.638.
Actualización de normas, auditoría ISO 14001 y ELMA en Hidroeléctrica el Chocón por M$ 9.372.

Inversiones relacionados con los siguientes proyectos, los cuales son activados M$ 113.260:

- Central Ralco – Diseño e implementación de un sistema de gestión ambiental.
- Central Bocamina – Diseño e implementación de un sistema de gestión ambiental.
- Central El Toro – Recuperación pasivos ambientales Notro 1 y Notro 2.
- Tal Tal – Trabajos acorde al sistema de gestión ambiental.
- Tarapacá – Reparación y modificación de zona de estanques de ácidos y sosa, y modificación sistema de neutralización de planta de agua.
- Diego de Almagro – Construcción de cubetos de contención derrames y bodega insumos peligrosos.

Maurilio Salgado Izquierdo
Contador General

35. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 17 de enero de 2006, la Junta General de Accionistas de Edegel acordó aprobar la fusión entre Edegel S.A.A. y la Empresa de generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. – Etevensa (una entidad vinculada), en la que Etevensa participa como sociedad absorbida y Edegel como sociedad absorbente.

La relación de canje de la fusión ha sido determinada por el Directorio y la Gerencia de Edegel y Etevensa, en base a valorizaciones realizadas por bancos de inversión; estableciéndose que los accionistas de Edegel y de Etevensa participarán en el nuevo capital en apróximadamente 87,10% y 12,90% respectivamente.

La realización de la fusión se encuentra supeditada al cumplimiento de las siguientes condiciones suspensivas:

- Que no más del 4% de los accionistas de Etevensa y no más del 2,2% de los accionistas de Edegel ejerza el derecho de separación. Sin embrgo, las circunstancias lo hacen aconsejable, los directorios de Edegel y de Etevensa podrán acordar llevar a cabo la fusión en caso los porcentajes de ejercicio del derecho de separación fuesen superiores a los indicados.

- Dentro de los cinco meses de aprobado el proyecto por parte de las juntas generales de accionistas de Edegel y de Etevensa, la Institución Nacional de Defensa de la Competencia y Protección de la Propiedad Intelectual – INDECOPI y cualquier otra entidad que resulte relevante, manifieste por escrito que la fusión no está sujeta a autorización administrativa o, en caso contrario, que autorize o no objete su realización.

- Que las empresas o entidades que, conforme obligaciones asumidas por Edegel o Etevensa, deban dar su consentimiento para efectos de llevar a cabo la fusión, consientan en su realización o no se opongan a ella.

- No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2005 y la fecha de emisión de los estados financieros.

Rafael Mateo Alcalá
Gerente General

ANALISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2005
(cifras en millones de pesos, salvo que se especifique otra cosa)

A) RESUMEN

La utilidad neta de Endesa Chile en el año 2005 alcanzó a $ 110.623 millones, una mejora de 27,4 % sobre los $ 86.805 millones alcanzados en el año 2004. Esta cifra refleja el mejor resultado operacional alcanzado por la empresa durante el año.

En el año 2005, el resultado operacional alcanzó $ 394.862 millones, un mejoramiento de 3,3 % respecto a los $ 382.310 millones que se registraron en el año 2004 y se explica por un importante mejoramiento del resultado en Chile y en Brasil, a pesar de la desconsolidación de Cachoeira Dourada en el cuarto trimestre de 2005. Este mejor resultado operacional fue parcialmente compensado por los menores resultados en Argentina derivados primordialmente del impacto del negocio de exportación a Brasil, manteniendo Colombia y Perú niveles operacionales similares a los obtenidos durante el año 2004. Cabe indicar que el mejoramiento del resultado operacional del segundo semestre del año 2005 supera ampliamente el 7,2 % de menor resultado operacional consolidado del primer semestre del año, lo que demuestra una fuerte recuperación en la segunda mitad del año.

El EBITDA o resultado operacional más depreciación y amortización de Endesa Chile Consolidada alcanzó $ 566.534 millones en el año 2005, un aumento de 13,8 % respecto al año 2004, a pesar de dejar de consolidar el último trimestre de Cachoeira Dourada. La distribución de EBITDA por país, ajustado por la participación de propiedad en cada filial, muestra que Chile contribuye con un 66,7 %, Colombia con un 12,9 %, Perú con un 7,0 % y Argentina con un 6,2 %, y Brasil hasta septiembre colaborando con 7,2 %.

Los eventos más relevantes que se pueden destacar en el año 2005 son los siguientes:

Dentro del buen desempeño en Chile, que operacionalmente representa cerca del 50 % del resultado consolidado de la compañía, se pueden destacar importantes acontecimientos:

Las modificaciones a la Ley Eléctrica chilena definidas por la Ley Corta II han significado llevar las tarifas reguladas de generación a valores algo más concordantes con la realidad de costos del sistema eléctrico en Chile y los precios internacionales de los combustibles fósiles, así como el reconocimiento de la incertidumbre del abastecimiento de gas natural desde Argentina. la relevancia que ha tenido para la compañía el tener un parque de generación hidráulico de primer nivel y que ha sido en gran medida el soporte de la generación en el SIC.

La mejora de la hidrología a partir de junio de 2005, que ha permitido recuperar los niveles históricos de gran parte de los embalses y disminuir la generación térmica, recuperando así el menor margen logrado durante el primer semestre.

La importancia de los 690 MW de capacidad que Ralco ha aportado al sistema, alcanzando el 9,2 % de la generación total del SIC, frente a un escenario de crecimiento de demanda y escasez de gas natural, es una prueba que avala nuestra clara posición a favor de las centrales hidráulicas como la principal fuente de energía en Chile, dada la abundancia que todavía se tiene de ese recurso natural y autóctono, siempre con el máximo respeto y preocupación por el medio ambiente.

Durante el año 2005 Endesa Chile batió record histórico de generación en Chile, alcanzando a 18.764 GWh. Específicamente, en el mes de agosto se batió el récord de generación hidráulica. Este alto nivel de generación se logró producto del buen estado de las plantas con un alto porcentaje de utilización, que han podido operar a su máxima capacidad, como también a la buena hidrología que ha permitido la recuperación de los embalses.

En cuanto al desempeño en Chile y en el extranjero, se puede destacar:

Una política comercial consistente con el mix de generación de la compañía y las condiciones de los mercados en los que opera ha permitido la mejora de los resultados operacionales en los últimos años, permitiendo a Endesa Chile enfrentar el futuro en muy buenas condiciones.

La capacidad de la compañía en Chile y en sus filiales extranjeras para refinanciar sus pasivos avalan la consolidada y reconocida posición de la compañía en los diferentes mercados en los que opera, permitiendo disminuir en forma importante los gastos financieros consolidados de la compañía.

Los ingresos de explotación consolidados en el año 2005 alcanzan a $ 1.123.039 millones, un aumento de 5,0 % con respecto al año anterior, lo que representa una mejora de $ 53.201 millones. Las

ventas físicas acumuladas a diciembre de 2005 ascendieron a 55.884 GWh, lo que representa un crecimiento de un 4,6 % con respecto al año 2004. Considerando un año 2004 comparativo con el supuesto que no se incluye el último trimestre de Cachoeira Dourada en el cierre de diciembre de 2004, los ingresos de explotación hubiesen crecido en un 6,1 %.

Los costos de explotación acumulados a diciembre de 2005 alcanzaron $ 689.599 millones, lo que representa un aumento de un 5,8 % con respecto a 2004. La generación eléctrica ascendió a 50.122 GWh, comparado con 47.366 GWh del año 2004, donde se destaca el 9,2 % de aumento en la producción hidroeléctrica consolidada y el 26,5 % de mayor generación hidroeléctrica en Chile. El mayor consumo y precio promedio de los combustibles para la generación térmica realizado a comienzos de año explican el aumento de estos costos, que llegan a $ 153.387 millones, es decir un alza de 24,2 % con respecto a 2004. Adicionalmente, los costos por peajes y transporte de energía aumentaron en 3,9 % o $ 5.853 millones, principalmente producto de un aumento del respectivo costo de nuestras filiales en Colombia, debido a mayores contratos con clientes libres.

El resultado no operacional consolidado del año 2005 fue de $ 155.126 millones negativos, comparado con $ 171.053 millones negativos del año 2004, 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 $ 20.696 millones, desde $ 199.490 millones en el año 2004 a $ 178.794 millones en el año 2005, derivado del menor endeudamiento y de la apreciación del peso chileno con respecto al dólar. Por su parte, los mayores saldos en caja promedio incrementaron los ingresos financieros en $ 103 millones, desde $ 15.449 millones en el año 2004 a $ 15.552 millones en 2005.

El resultado neto de inversiones en empresas relacionadas se redujo en $ 6.325 millones en el año 2005 en relación al año 2004, lo que se explica básicamente por menores resultados netos devengados de nuestra coligada brasileña Compañía de Interconexión Energética S.A. (CIEN), derivado de la falta de abastecimiento desde Argentina a Brasil cuyo aporte a Endesa Chile alcanzó una utilidad de $ 6.677 millones en el año 2004, que se compara con una pérdida de $ 7.712 millones en el año 2005. Es necesario señalar que a contar de octubre de 2005, Endesa Chile, a través de sus filiales Edegel S.A.A. y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A., aportaron sus inversiones en Cachoeira Dourada S.A. y CIEN a la conformación del holding Endesa Brasil S.A., recibiendo a cambio un 37,85 % de participación directa e indirecta en Endesa Brasil S.A. El resultado positivo reconocido en Endesa Brasil S.A. por el período octubre-diciembre de 2005 de $ 12.858 millones compensa parcialmente el efecto negativo de CIEN. Asimismo, la absorción de la sociedad Inversiones Eléctricas Quillota S.A. por Endesa Chile en el año 2005 implicó reconocer un menor resultado de $ 3.677 millones.

Los otros ingresos y egresos netos fuera de explotación presentan un mejor resultado de $ 8.748 millones, que se explica fundamentalmente por $ 24.464 millones de mejor 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 en las filiales colombianas Emgesa y Betania, la ex filial brasileña Cachoeira Dourada S.A. y la filial peruana Edegel S.A.A.; así como por $ 13.169 millones de menores provisiones de reliquidación de energía y potencia, los que fueron parcialmente compensados por $ 20.861 millones de mayores provisiones de contingencias y litigios y por $ 7.164 millones de menores resultados por liquidación de contrato de derivados swaps.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta negativa de $ 7.445 millones en el año 2005 respecto al año anterior, al pasar de una utilidad de $ 23.664 millones en 2004 a una utilidad de $ 16.219 millones en el año 2005, dado que durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2005, el peso chileno se apreció en términos reales respecto del dólar en un 11,7 % en comparación a la apreciación real del peso chileno respecto del dólar en 2004, que alcanzó un 8,6 %.

En relación a los impuestos a la renta e impuestos diferidos, estos originaron una disminución de $ 4.836 millones en el año 2005, comparado con el año 2004. El impuesto a la renta consolidado acumulado alcanzó a $ 91.954 millones, compuesto por un gasto de $ 60.140 millones de impuesto a la renta, que acumula un aumento con respecto al año 2004 de $ 5.462 millones, asociados a los mejores resultados tributables, y $ 31.814 millones por impuesto diferido que representa una disminución de $ 10.298 millones con respecto al año 2004. El menor gasto por impuesto diferido es producto de mejores resultados de las compañías con la consiguiente reducción de la pérdida tributaria, básicamente Endesa Costanera S.A. en Argentina y por el término del convenio de estabilidad jurídica de Edegel en Perú, parcialmente compensado por el aumento en Endesa Chile, con motivo de la amortización de la Central Ralco.

Inversiones

En relación a los proyectos de inversión en curso en Chile, Endesa Chile desarrolla actividades asociadas a la construcción de la central hidroeléctrica de pasada Palmucho, de 32 MW, que aprovechará el caudal ecológico de la central Ralco, cuya inversión total proyectada alcanza los US$ 32 millones. Su puesta en servicio está programada para el segundo semestre de 2007.

Con respecto a la construcción de la central térmica contigua a San Isidro, el directorio de Endesa Chile, en su sesión ordinaria celebrada el 15 de diciembre, acordó aprobar la nota de proceder total con Mitsubishi respecto del Proyecto de Ampliación Central San Isidro, con una potencia máxima en ciclo combinado con gas natural licuado (GNL) de 377 MW, la cual se estima que entrará en operación comercial en ciclo abierto el 31 de marzo de 2007. La operación en ciclo combinado entraría en operación comercial a fines de febrero de 2008. Su inversión se proyecta en US$ 200 millones. Con esta aprobación, se da cumplimiento al hito que faltaba para el arranque definitivo del proyecto. Igualmente, Endesa Chile participa en el proyecto GNL, junto con otros actores sectoriales, para garantizar el combustible para el mencionado nuevo ciclo combinado.

En agosto de 2005, Endesa Eco presentó ante la Comisión Nacional de Medio Ambiente Región del Maule la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para la construcción de la minicentral hidroeléctrica Ojos de Agua, que se ubicará a unos 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La minicentral hidroeléctrica, que tendrá una potencia de 9 MW y una producción media anual de 60 GWh, contempla una inversión de US$ 15,5 millones.

El 11 de agosto de 2005, Endesa Chile adquirió directa e indirectamente un 25 % adicional de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. por aproximadamente US$ 15 millones neto, con lo cual la participación directa e indirecta en Compañía Eléctrica San Isidro S.A. llega al 100 % de su capital accionario.

Dentro de la planificación de inversiones a largo plazo, Endesa Chile ha iniciado las etapas de prospección en terreno y contactos con las comunidades de la zona y autoridades regionales para el desarrollo de las centrales de Aysén. Estas centrales, que consideran una capacidad instalada total de 2.430 MW, requerirían una inversión en torno a los US$ 2.000 millones. Estos proyectos, que son una necesidad para el sistema eléctrico chileno, muestran el responsable y continuo compromiso de Endesa Chile con el desarrollo del país.

Tarifas reguladas

En Chile, el 29 de abril se publicó en el Diario Oficial el Decreto N°152 del Ministerio de Economía, en el cual se incorporó un reajuste del 30 % en la banda de los precios de clientes libres. Como consecuencia inmediata de esto, el precio de nudo aumentó de US$ 45,40 por MWh a US$ 55,47 por MWh, aplicable a contar del 13 de junio de 2005.

En octubre del 2005 la CNE hizo llegar a las empresas eléctricas el Informe Definitivo de Fijación de Precios de Nudo en el Sistema Interconectado Central (SIC), aplicable a contar del 1 de noviembre. En el precio monómico operó nuevamente la banda del 30 % en torno al promedio de los precios libres, alcanzando en el nudo Alto Jahuel los US$ 63,36 por MWh. El precio resultante es reflejo de los altos costos del sistema, debido al mayor costo de combustibles alternativos y a las restricciones de gas natural proveniente de Argentina.

Con fecha 29 de diciembre de 2005, la CNE informó sobre los precios de nudo resultantes de activación de la formula de indexación, luego que los precio de petróleo internacionales cayeran más del 10 % respecto al precio del petróleo considerado en el calculo de los precios de nudo presentados en octubre. El nuevo precio de nudo en Alto Jahuel es de US$ 59,29 por MWh, el cual comenzó a regir a partir de la fecha en que se informó.

En Perú, el 8 de octubre se publicó el Decreto Supremo N° 038-2005-EM, que modificó el artículo N° 124 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, estableciendo que el precio de combustible a considerar para el proceso de fijación y actualización de la tarifa deberá ser el menor precio que resulte de la comparación entre el mercado interno y el precio de referencia ponderado utilizado por el Osinerg. Así el nuevo cálculo determinó una caída de 9,8 % respecto a la actualización anterior.

Financiamiento

El año 2005 se caracterizó por la toma decisiones financieras con el objetivo de reducir los gastos financieros y la tasa media de endeudamiento.

La deuda neta consolidada, calculada en dólares históricos, se redujo de $ 1.934.771 millones al cierre del año 2004 a $ 1.916.396 millones a diciembre de 2005.

En Chile, en abril de 2005, San Isidro prepagó el componente nacional (aproximadamente US$ 6,4 millones, a una tasa fija de 7,3 %) y el extranjero (aproximadamente US$ 38,7 millones, a una tasa fija de

6,63 %) del crédito con Mitsubishi Corporation. En mayo, Endesa Chile hizo un rescate voluntario de los Bonos Locales Serie C y D, por aproximadamente U.F. 1,0 millón (equivalente a aproximadamente US$ 31 millones), que tenían una tasa de cupón de 6,68 % fija en U.F. Además, entre noviembre y diciembre de 2005, se realizaron prepagos voluntarios del Crédito Revolver por un agregado de US$ 120 millones de los US$ 250 millones disponibles.

Con el fin de pagar deuda de corto plazo, el 23 de febrero de 2005 Emgesa colocó 210.000 millones de pesos colombianos (equivalente a aproximadamente US$ 91 millones), a un plazo de 10 años, sujeta a una tasa de interés de IPC colombiano más 5,04 %.

Edegel realizó una serie de emisiones de bonos en el mercado local durante el el año 2005, con el objetivo de refinanciar la deuda de corto plazo y aumentar la vida media de la deuda. En total fueron cinco emisiones que alcanzaron aproximadamente US$ 65 millones, con plazos desde 3 hasta 7 años y tasas de interés fijas entre 6 % y 7 %.

El 30 de septiembre, Endesa Costanera en Argentina llegó a un acuerdo con Credit Suisse First Boston International para el refinanciamiento del crédito sindicado que la compañía sostenía, por un monto de US$ 30 millones, a 4,5 años plazo y con tres años de período de gracia.

Sostenibilidad, Medio Ambiente y Gobierno Corporativo

Al 31 de diciembre, Endesa Chile y sus empresas filiales lograron la certificación ambiental en la norma ISO 14.001 de sus centrales Ralco (Chile), San Antonio, Tequendama, Limonar, La Tinta, Charquito y La Junca (Colombia), culminando el año con el 92,6 % de su capacidad instalada en América Latina certificada bajo esta norma internacional. De un total de 46 centrales, equivalentes a 12.383,4 MW de capacidad instalada, 43 han sido certificadas, lo que equivale a 12.128,5 MW. Cachoeira Dourada (Brasil), empresa que a partir del 1 de octubre ya no consolida con Endesa Chile, pero que sin embargo queda como empresa de gestión delegada, logró la certificación ambiental ISO 14.001 en mayo de 2005, demostrando, una vez más, el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente.

En septiembre de 2005 Endesa Chile obtuvo un resultado de 71 % en la evaluación 2005 que realiza la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research), lo que refleja el excelente desempeño en Sostenibilidad Corporativa del año 2004, permitiendo que con el puntaje obtenido se ubique en el rango de las empresas líderes a nivel mundial en esta materia. Esta evaluación sitúa a Endesa Chile trece puntos porcentuales por sobre la media de las empresas evaluadas por el instituto de investigación (58 %), y once puntos por sobre el resultado que obtuvo la compañía en el año anterior (60 %).

El Directorio de Endesa Chile en sesión ordinaria de fecha 25 de julio de 2005 acordó aceptar la renuncia presentada por el señor Héctor López Vilaseco al cargo de Gerente General de la compañía, la cual se hizo efectiva el 1 de septiembre de 2005. Se designó al señor Rafael Mateo Alcalá como Gerente General de Endesa Chile a contar de dicha fecha, quien anteriormente ocupaba el cargo de Gerente de Producción y Transporte. Asimismo, en sesión de directorio de fecha 30 de septiembre, el señor Héctor López Vilaseco fue nombrado director de la compañía, en reemplazo del señor Ignacio Blanco Fernández.

El 25 de julio de 2005, en cumplimiento con la Ley Sarbanes Oxley de Estados Unidos, Endesa Chile estableció el Comité de Auditoría, compuesto por miembros del Directorio. El mismo día, el mencionado comité acordó aprobar el Procedimiento sobre el Canal Ético y Tratamiento de Denuncias relacionadas con la contabilidad, el control interno de la información financiera y los aspectos relativos a la auditoría, en cumplimiento de la exigencia de la sección 301 de dicha ley.

Conclusión

En resumen, Endesa Chile ha demostrado de nuevo la fortaleza de disponer de un portafolio de inversiones de alta eficiencia, que junto a la madurez de su política comercial y a su sólida posición financiera, le ha permitido mejorar sus resultados, así como enfrentar próximas oportunidades de crecimiento.

Sin embargo, y precisamente por la situación del entorno energético que vive el país derivado de la denominada crisis del gas argentino, y a los efectos que también provoca la crisis energética argentina respecto del negocio de interconexión eléctrica entre Argentina y Brasil, la compañía sigue alerta a estas contingencias y enfocando sus esfuerzos en minimizar los riesgos y aprovechar las oportunidades que estas situaciones pueden provocar, considerando el sostenido crecimiento que ha tenido la demanda de energía eléctrica en la región, alcanzando un 5,8 % en Argentina, un 4,3 % en Brasil, un 3,8 % en Colombia, un 4,0 % en Chile y un 5,0 % en Perú. Una clara muestra de lo anterior es que Endesa Chile, además de comenzar la construcción del ciclo combinado de San Isidro II y de la participación en el proyecto de una planta de regasificación para GNL junto con otros actores del sector, también ha comenzado los trabajos de prospección en terreno y ha iniciado contactos con las comunidades de la zona y las autoridades regionales para lograr todas las aprobaciones previas a la construcción de las centrales de Aysén, una necesidad para Chile, lo que avala la mencionada fortaleza de nuestro portafolio y del mix de generación.

B) RESULTADOS

(MILLONES DE PESOS)	ENERO-DIC. 2004	ENERO-DIC. 2005	VARIAC. % ENERO-DIC. 2005/2004	VARIAC. ABSOLUTA DIC. 2005/2004
Ingresos de Explotación	1.069.838	1.123.040	5,0 %	53.202
Ventas Energía	1.040.541	1.087.133	4,5 %	46.593
Ventas Ss. Consult. y Trab.Terceros	29.297	35.906	22,6 %	6.609
Costo de Explotación	(651.842)	(689.599)	(5,8 %)	(37.757)
Costos Variables	(418.300)	(458.108)	(9,5 %)	(39.808)
Combustible	(123.502)	(153.387)	(24,2 %)	(29.885)
Compras Energía y Potencia	(105.985)	(105.542)	0,4 %	443
Peaje y transporte de energía	(148.356)	(154.209)	(3,9 %)	(5.853)
Otros C.V.	(40.457)	(44.970)	(11,2 %)	(4.513)
Depreciación	(175.712)	(170.064)	3,2 %	5.648
Costos Fijos	(57.830)	(61.427)	(6,2 %)	(3.597)
Gastos de Adm. y Ventas	(35.686)	(38.578)	(8,1 %)	(2.892)
Resultado de Explotación	**382.310**	**394.862**	**3,3 %**	**12.552**
Ingresos Financieros	15.449	15.552	0,7 %	103
Utilidad Inv. empresas relacionadas	19.984	21.374	7,0 %	1.390
Otros Ingresos Fuera de Expl.	53.087	33.280	(37,3 %)	(19.807)
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(90)	(7.805)	(8.625,1 %)	(7.715)
Amort. Menor Valor de Inversiones	(1.516)	(1.366)	9,9 %	150
Gastos Financieros	(199.490)	(178.794)	10,4 %	20.696
Otros Egresos Fuera de Expl.	(82.141)	(53.586)	34,8 %	28.555
Corrección Monetaria	2.291	1.318	(42,5 %)	(973)
Diferencia de Cambio	21.373	14.901	(30,3 %)	(6.472)
Resultado Fuera de Explotación	**(171.053)**	**(155.126)**	**9,3 %**	**15.927**
Impuesto a la Renta	(96.790)	(91.954)	5,0 %	4.836
Itemes extraordinarios	-	-	-	-
Interés Minoritario	(44.343)	(52.469)	(18,3 %)	(8.126)
Amortización Mayor Valor de Inv.	16.681	15.310	(8,2 %)	(1.371)
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	**86.805**	**110.623**	**27,4 %**	**23.818**
R.A.I.I.D.A.I.E (1)	618.256	610.674	(1,2 %)	(7.582)
Cobertura de gastos financieros (2)	3,10	3,42	10,2 %	0,32

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Itemes 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.

Los estados de resultados consolidados de Endesa Chile incorporan todas las filiales en Chile. Asimismo, incorporan las filiales argentinas Hidroeléctrica El Chocón S.A., Endesa Costanera S.A., las filiales colombianas Central Hidroeléctrica de Betania S.A. y Emgesa, la filial peruana Edegel, así como todo el año 2004 y los primeros nueve meses de la ex filial Cachoeira Dourada en Brasil.

C) DESGLOSE DE INGRESOS Y COSTOS DE EXPLOTACIÓN (1):

Desglosado por segmentos geográficos. No existen líneas de negocio relevantes diferentes de la generación de energía. Al respecto, los desgloses de ingresos, costos, gastos de administración y ventas y resultados de explotación por países son los siguientes:

(MILLONES DE PESOS)	INGRESOS EXPLOTACIÓN		COSTO EXPLOTACIÓN		GASTOS ADM. Y VENTAS		RESULTADO OPERACIONAL	
	ENERO-DIC.		ENERO-DIC.		ENERO-DIC.		ENERO-DIC.	
	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005
ARGENTINA	153.638	156.795	(115.360)	(141.254)	(2.662)	(2.628)	35.616	12.913
COLOMBIA	260.448	258.758	(133.834)	(133.028)	(3.894)	(5.181)	122.721	120.548
BRASIL	43.518	41.795	(26.885)	(19.618)	(1.804)	(3.608)	14.829	18.569
PERU	127.817	117.663	(66.075)	(55.405)	(7.706)	(8.434)	54.035	53.823
CHILE (1)	484.417	548.028	(309.688)	(340.294)	(19.620)	(18.726)	155.108	189.008
TOTAL CONSOLIDADO	**1.069.838**	**1.123.039**	**(651.842)**	**(689.599)**	**(35.686)**	**(38.578)**	**382.310**	**394.862**

(MILLONES DE PESOS)	INGRESOS EXPLOTACIÓN			
	ENERO-DIC. 2004	% INGRESOS 2004	ENERO-DIC. 2005	% INGRESOS 2005
CHOCÓN (ARGENTINA)	30.695	2,9%	39.526	3,5%
COSTANERA (ARGENTINA)	122.944	11,5%	117.269	10,4%
BETANIA (COLOMBIA)	37.253	3,5%	39.101	3,5%
EMGESA (COLOMBIA)	223.195	20,9%	219.657	19,6%
CACHOEIRA DOURADA (BRASIL)	43.518	4,1%	41.795	3,7%
EDEGEL (PERÚ)	127.817	11,9%	117.663	10,5%
NACIONAL (1)	484.417	45,2%	548.028	48,8%
TOTAL CONSOLIDADO	**1.069.838**	**100,0%**	**1.123.039**	**100,0%**

(MILLONES DE PESOS)	COSTO EXPLOTACIÓN			
	ENERO-DIC. 2004	% INGRESOS 2004	ENERO-DIC. 2005	% INGRESOS 2005
CHOCÓN (ARGENTINA)	(23.994)	3,7%	(23.912)	3,5%
COSTANERA (ARGENTINA)	(91.366)	14,0%	(117.341)	17,0%
BETANIA (COLOMBIA)	(18.610)	2,9%	(21.851)	3,2%
EMGESA (COLOMBIA)	(115.224)	17,6%	(111.177)	16,1%
CACHOEIRA DOURADA (BRASIL)	(26.885)	4,1%	(19.618)	2,8%
EDEGEL (PERÚ)	(66.075)	10,1%	(55.405)	8,0%
NACIONAL (1)	(309.686)	47,5%	(340.294)	49,3%
TOTAL CONSOLIDADO	**(651.842)**	**100,0%**	**(689.599)**	**100,0%**

(1) El desglose por filial y por país es neto de transacciones intercompañías. Chile incluye las inversiones en Chile y todas las sociedades de inversión.

(MILLONES DE PESOS)	GASTOS DE ADMINISTRACIÓN			
	ENERO-DIC. 2004	% INGRESOS 2004	ENERO-DIC. 2005	% INGRESOS 2005
CHOCÓN (ARGENTINA)	(575)	1,6%	(759)	2,0%
COSTANERA (ARGENTINA)	(2.086)	5,8%	(1.869)	4,8%
BETANIA (COLOMBIA)	(458)	1,3%	(458)	1,2%
EMGESA (COLOMBIA)	(3.436)	9,6%	(4.724)	12,2%
CACHOEIRA DOURADA (BRASIL)	(1.804)	5,1%	(3.608)	9,4%
EDEGEL (PERÚ)	(7.706)	21,6%	(8.434)	21,9%
NACIONAL (1)	(19.620)	55,1%	(18.726)	48,5%
TOTAL CONSOLIDADO	**(35.686)**	**100,0%**	**(38.578)**	**100,0%**

(1) El desglose por filial y por país es neto de transacciones intercompañías. Chile incluye las inversiones en Chile y todas las sociedades de inversión.

Un análisis desde la perspectiva del negocio por país se realiza a continuación:

En Argentina, el resultado operacional en el año 2005 alcanzó a $ 12.913 millones, comparado con los $ 35.616 millones registrados el año anterior. Este resultado operacional del año 2005 proviene principalmente de las operaciones de El Chocón, ya que la filial Endesa Costanera muestra una contribución negativa al resultado operacional de Endesa Chile de $ 1.941 millones, aún cuando en GAAP argentino muestra una utilidad operacional.

El menor resultado operacional de Endesa Costanera del año 2005 se explica por la pérdida registrada en el negocio de exportación a Brasil, resultante en parte por menores ingresos pero principalmente por los mayores costos al generar energía utilizando combustible líquido (fuel oil), causado por la convocatoria de las líneas de interconexión a Brasil a fines del primer semestre de 2005 producto del retraso de las lluvias en la región sur de ese país. Los ingresos de explotación de Endesa Costanera disminuyeron en 4,6 %, alcanzando los $ 117.269 millones, explicado mayormente por la aplicación de una provisión negativa a los ingresos por las ventas del negocio de exportación y en menor medida por la aplicación del BT 64. Las ventas físicas de energía de Endesa Costanera registraron un aumento de 6,2 % en el año, llegando a 8.466 GWh, respecto a los 7.973 GWh del año anterior.

La central hidroeléctrica El Chocón permitió compensar parcialmente el menor resultado operacional de Endesa Costanera, debido a $ 8.729 millones de mejores resultados operacionales, explicado principalmente por $ 8.831 millones de aumento en los ingresos operacionales producto de la mejor hidrología registrada en la zona de Comahue, además del alza en los precios de venta de energía, efecto directo del reconocimiento del mayor precio del gas natural en el mercado eléctrico mayorista. Las ventas físicas de energía eléctrica de El Chocón alcanzaron los 4.113 GWh en el año 2005, un aumento de 13,3 % respecto al año anterior.

Endesa Chile dejó de consolidar las cifras contables de la sociedad brasileña Cachoeira Dourada, aportando este activo a Endesa Brasil S.A., proyecto que pretende capitalizar las oportunidades de crecimiento en el mercado brasileño. Junto a Endesa Internacional, Enersis y Chilectra, quienes han aportado los respectivos activos en ese país, se ha constituido un holding denominado Endesa Brasil S.A., creando el tercer mayor ente eléctrico privado en el mercado brasileño. Endesa Chile tiene una participación de 37,85 % en dicho holding, por lo que se pasa a reflejar como una variación en las utilidades de inversiones en empresas relacionadas del resultado fuera de explotación de la compañía.

Como consecuencia de la desconsolidación de Cachoeira Dourada a partir del 1 de octubre de 2005, los resultados consolidados anuales de 2005 de Endesa Chile incluyen solamente los resultados del periodo enero-septiembre de la empresa generadora brasileña. Las condiciones comerciales y de mercado fueron muy favorables para Cachoeira durante el año 2005, permitiendo que el resultado operacional de los primeros nueve meses del año superaran las cifras de los doce meses del año 2004 en un 25,2 %, alcanzando $ 18.570 millones, que se compara con $ 14.829 millones alcanzado durante todo el año 2004.

En Chile, el resultado operacional del año 2005 alcanzó a $ 189.008 millones, un 21,9 % superior al año 2004. Los ingresos de explotación en Chile aumentan un 13,1 %, de $ 484.416 millones a $ 548.028 millones, resultado de un incremento en el precio de nudo como consecuencia de la aplicación de la Ley Corta II a partir del 13 de junio de 2005, además de la favorable hidrología presente en la segunda mitad del año, en especial durante el período junio-septiembre. Las ventas físicas de energía eléctrica de la compañía y filiales en Chile alcanzaron 20.731 GWh, equivalente a un 12,3 % de crecimiento con respecto al año 2004. La generación térmica del año 2005 alcanzó 3.002 GWh, una disminución de 1.333 GWh comparado con el año 2004. Sin embargo los costos asociados a este tipo de generación aumentaron significativamente como consecuencia del impacto de las restricciones de gas natural proveniente de Argentina. Esta situación se agravó durante el segundo trimestre producto de una demora en las lluvias que comenzaron recién en junio.

En Colombia, el resultado operacional alcanzó a $ 120.548 millones durante el año 2005, $ 2.173 millones inferior al alcanzado en el año 2004. La menor hidrología que predominó en el año 2005 en la zona del Guavio obligó a Emgesa a reducir la generación hidráulica en 4,3 % debiendo aumentar la generación térmica comparada con el año 2004. Los ingresos de explotación de Emgesa disminuyeron en $ 3.539 millones durante el año 2005 comparado con 2004, principalmente por un 2,0 % de reducción en las ventas físicas de energía eléctrica. Este efecto se vio compensado por una disminución de los costos de explotación de Emgesa de $ 4.046 millones explicado principalmente por $ 8.227 millones de menores costos por compras de energía y potencia. Betania ha experimentado un incremento en su producción de 13,4 % durante el año 2005 comparado con el año 2004, que permitió aumentar las ventas físicas de energía eléctrica en 8,0 %, aumentando sus ingresos de explotación en $ 1.848 millones. Por otro lado, los costos de explotación de Betania aumentaron en $ 3.241 millones debido principalmente a $ 3.725 millones por mayores costos por compras de energía y potencia reflejo de un mayor precio promedio del mercado spot durante el año.

En Perú, el resultado operacional de Edegel durante el año 2005 alcanzó a $ 53.823 millones, 0,4 % inferior al alcanzado durante el año 2004. Los ingresos de explotación se redujeron en $ 10.153 millones debido a un menor precio promedio de venta de energía eléctrica, que expresado en pesos chilenos alcanzó una baja de un 13,8 %. Esto se vio compensado por una reducción de los costos de explotación de $ 10.669 millones producto de menores costos por combustible y compras de energía y potencia, dado que el año 2004 fue un año de hidrología seca en Perú y explicado también por el uso de gas natural proveniente de Camisea en vez de diesel, que permitió que la electricidad térmica se generara a un costo variable mucho menor. Las ventas físicas de energía se incrementaron en 6,3 %, aumentando significativamente las ventas a clientes regulados.

Rentabilidad:

INDICES	ENERO-DIC. 2004	ENERO-DIC. 2005	VARIAC. % DIC. 2005/2004
Rentabilidad del patrimonio	5,41 %	6,77 %	24,8 %
Rentabilidad del activo	1,53 %	2,13 %	42,7 %
Rend. activos operacionales	7,97 %	9,24 %	19,5 %
Utilidad por acción ($)	10,58	13,49	27,4 %
Retorno de dividendos	0,0071	0,0085	16,4 %

D) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

(MILLONES DE PESOS)	DIC. 2004	DIC.-2005	VARIAC. % DIC. 2005/2004	VAR. ABSOLUTA DIC. 2005/2004
Activos Circulantes	564.336	284.935	(49,5 %)	(279.402)
Activos Fijos	4.635.649	3.910.100	(15,7 %)	(725.549)
Otros Activos	309.110	679.436	119,8 %	370.327
TOTAL ACTIVOS	**5.509.095**	**4.874.471**	**(11,5 %)**	**(634.624)**
Pasivos Circulantes	445.231	527.765	18,5 %	82.533
Pasivos a Largo Plazo	2.270.508	1.770.548	(22,0 %)	(499.960)
Interes minoritario	1.167.977	933.900	(20,0 %)	(234.079)
Patrimonio	1.625.378	1.642.259	1,0 %	16.881
TOTAL PASIVOS	**5.509.095**	**4.874.471**	**(11,5 %)**	**(634.624)**

Al 31 de diciembre de 2005 los activos totales de la Compañía presentan una disminución de $ 634.624 millones respecto del año 2004, que se debe principalmente a:

Los activos circulantes disminuyeron en $ 279.402 millones, que se explican principalmente por una disminución en disponible y depósitos a plazo de $ 153.584 millones, principalmente de la sociedad filial colombiana Emgesa y Endesa Chile; y por una disminución en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas por $ 116.968 millones, básicamente de la sociedad coligada Atacama Finance Co.

Los activos fijos presentan una disminución de $ 725.549 millones, que se explican principalmente por la depreciación del período por $170.472 millones, el término de la consolidación de Cachoeira Dourada S.A., que representa $ 355.577 millones y el efecto del tipo de cambio sobre los activos fijos de las empresas filiales en el exterior por aproximadamente $ 255.000 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 las nuevas incorporaciones de activo por $ 58.780 millones.

Los otros activos presentan un aumento de $ 370.327 millones, los cuales se explican fundamentalmente por incremento en inversión en empresas relacionadas por $ 296.997 millones, explicados principalmente por la participación en Endesa Brasil S.A. a contar del cuarto trimestre de 2005 y mayores documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas por $ 89.480 millones, básicamente a la coligada Atacama Finance Co., compensados parcialmente por una disminución en deudores a largo plazo.

Los pasivos circulantes presentan un aumento de $ 82.533 millones, que se explica principalmente por un aumento en obligaciones con el público (bonos) por $ 224.026 millones, por traspasos del largo al corto plazo de bonos de Endesa Chile, de las filiales Edegel, Endesa Chile Internacional S.A. y Emgesa S.A., por un aumento en dividendos por pagar, acreedores varios, provisiones y otros pasivos circulantes por $ 31.976 millones, compensados parcialmente por disminución en obligaciones con bancos e instituciones financieras, producto de pagos y menor tipo de cambio por $ 147.506 millones y disminución en cuentas por pagar por $ 28.027 millones.

Cabe señalar que Endesa Chile ya ha asegurado la disponibilidad de recursos para enfrentar el pago de bonos por alrededor de $ 102.500 millones.

Los pasivos a largo plazo disminuyeron en $ 499.960 millones, los cuales se explican principalmente por menores obligaciones con bancos e instituciones financieras y obligaciones con el público (bonos) y otras instituciones por $ 495.148 millones, producto de amortizaciones, refinanciación de deuda, traspasos al corto plazo, influyendo asimismo la apreciación del peso chileno con respecto al dólar al cierre del año 2005 con respecto al cierre de 2004.

El interés minoritario presenta una disminución de $ 234.079 millones, debido principalmente al efecto de la reducción de capital de

Emgesa, compra de la inversión a los minoritarios de San Isidro y a la disminución 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 $ 16.881 millones respecto de diciembre de 2004. Esta variación se explica principalmente por el aumento en las utilidades acumuladas por $ 51.645 millones y aumento de la utilidad del período por $ 110.623 millones, compensada por la disminución en otras reservas por $ 58.582 millones y pago de dividendos por $ 35.160 millones.

Vencimientos de deuda con terceros:

VENCIMIENTOS DE DEUDA CON TERCEROS: (MILLONES DE PESOS)	2006	2007	2008	2009	2010	BALANCE	TOTAL
Chile	**210.038**	**24.343**	**213.363**	**323.285**	**145.732**	**555.201**	**1.471.961**
Endesa Chile (*)	210.038	24.343	213.363	323.285	145.732	555.201	1.471.961
Argentina	**31.909**	**18.360**	**19.929**	**19.742**	**13.153**	**9.612**	**112.705**
Costanera	26.989	18.360	19.929	19.742	13.153	9.612	107.786
Hidroinvest	4.919	-	-	-	-	-	4.919
Perú	**37.715**	**48.590**	**14.606**	**20.674**	**5.212**	**14.760**	**141.558**
Edegel	37.715	48.590	14.606	20.674	5.212	14.760	141.558
Colombia	**52.494**	**13.138**	**-**	**70.938**	**27.028**	**87.840**	**251.437**
Emgesa	39.355	-	-	70.938	-	47.298	157.592
Betania	13.138	13.138	-	-	27.028	40.541	93.846
TOTAL	**332.155**	**104.431**	**247.898**	**434.639**	**191.124**	**667.413**	**1.977.661**

(*) Incluye Endesa Chile, Endesa Chile Internacional, Pangue, Pehuenche, San Isidro, Celta y Túnel El Melón. Asimismo, en el año 2009 incluye una opción de venta del Yankee Bond por US$ 220 millones.

Liquidez y endeudamiento

(INDICES)	DIC. 2004	DIC. 2005	VARIAC. % DIC. 2005/2004
Liquidez corriente	1,27	0,54	(57,5 %)
Razón ácida	1,18	0,46	(61,0 %)
Pasivo exigible / Patrimonio	1,67	1,40	(16,2 %)
Pasivo exigible / (Patrimonio e Int.Min.)	0,97	0,89	(8,2 %)
% Deuda corto plazo	16,4	23,0	40,1 %
% Deuda largo plazo	83,6	77,0	(7,9 %)

Los indicadores de liquidez de la compañía disminuyeron a diciembre de 2005 con respecto a diciembre de 2004. El índice de liquidez corriente a diciembre de 2005 alcanza a 0,54 veces, disminuyendo en un 57,5 % con respecto a diciembre de 2004, y la razón ácida llega a 0,46 veces, disminuyendo en un 61,0 % con respecto a diciembre de 2004. El deterioro en los índices de liquidez de la compañía se explica principalmente por las disminuciones de activos circulantes, básicamente debido a la disminución en disponible, depósitos a plazo y documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas y por aumento de los pasivos circulantes, principalmente obligaciones con el público (bonos), parcialmente compensado por la disminución de obligaciones con bancos e instituciones financieras.

La razón de endeudamiento a diciembre de 2005 se sitúa en 1,40 veces, disminuyendo en un 16,2 % con respecto a igual período del año anterior, como consecuencia del positivo desempeño operacional de la compañía, del pago de deuda financiera y de la apreciación del peso chileno con respecto al dólar a diciembre de 2005 respecto de diciembre de 2004.

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, a contar del segundo trimestre de 1998 la aplicación de esta metodología se ha efectuado sobre estados financieros preparados conforme a la normativa establecida en el Boletín Técnico 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 2002, la recuperabilidad de los activos asociados a sus inversiones, aplicando los principios de contabilidad aceptados en Chile que son los Boletines Técnicos N° 33 para activos fijos y por la jerarquía definida en el Boletín Técnico N° 56 se ha aplicado la NIC N° 36 para los mayores y menores valores relacionados con dichas inversiones.

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. 2004	ENERO-DIC.. 2005	VARIAC. % DIC. 2005/2004	VAR. ABSOLUTA DIC. 2005/2004
De la Operación	261.347	270.928	3,7 %	9.581
De Financiamiento	(114.063)	(367.064)	(221,8 %)	(253.001)
De Inversión	(73.477)	(55.118)	25,0 %	18.360
Flujo Neto del período	73.807	(151.254)	(304,9 %)	(225.060)
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente	238.154	81.365	(65,8 %)	(156.790)

Las actividades de operación generaron un flujo positivo de $ 270.928 millones, lo que representa un aumento de un 3,7 % respecto a diciembre de 2004. Este flujo está compuesto principalmente por una utilidad del período de $ 110.623 millones, más los cargos a los resultados que no representan flujos netos de efectivo por $ 144.807 millones, variaciones de activos que afectan al flujo de efectivo por ($ 29.686) millones, variaciones de pasivos que afectan al flujo de efectivo por ($ 3.602) millones, utilidades en venta de activos por ($ 3.682) millones e interés minoritario por $ 52.468 millones.

Las actividades de financiamiento originaron un flujo negativo de $ 367.064 millones, lo que representa un aumento de un 221,8 % respecto a diciembre de 2004. Este flujo está originado principalmente por pago de préstamos y obligaciones con el público (bonos) por $ 364.379 millones, disminución de capital en filiales por $ 80.954 millones, pago de dividendos por $ 84.189 millones y pago de préstamos documentados en empresas relacionadas y otros desembolsos por $ 42.603 millones. Lo anterior se compensa con aumento por obtención de préstamos y obligaciones con el público (bonos) por $ 164.915 millones y préstamos documentados de empresas relacionadas por $ 40.146 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de $ 55.118 millones, que se explica principalmente por incorporaciones de activo fijo por $ 58.780 millones, préstamos documentados a empresas relacionadas por $ 24.984 millones e inversiones permanentes y otros por $ 15.119 millones, compensados por recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas por $ 33.078 millones y ventas de activo fijo y otros ingresos de inversión por $ 10.687 millones.

Flujos de caja provenientes del exterior (1)

(MILLONES DE PESOS)	INTERESES RECIBIDOS		DIVIDENDOS RECIBIDOS		RED. CAPITAL		AMORTIZ. INTERCOMP.		OTROS	
	ENE-DIC. 04	ENE-DIC. 05	ENE-DIC. 04	ENE-DIC. 05	ENE-DIC. 04	ENE-DIC. 05	ENE-DIC. 04	ENE-DIC. 05	ENE-DIC. 04	ENE-DIC. 05
Argentina	6.034	5.914	-	-	178	-	10.254	-	-	1.049
Perú	-	-	9.002	7.248	-	-	-	-	4.352	9.398
Brasil	-	-	14.225	18.508	-	-	-	-	-	-
Colombia	11.649	-	-	-	-	-	60.475	21.838	-	-
Total	**17.684**	**5.914**	**23.227**	**25.756**	**178**	**-**	**70.729**	**21.838**	**4.352**	**10.448**

(MILLONES DE PESOS)	TOTAL	
	ENE-DIC. 04	ENE-DIC. 05
Argentina	16.466	6.964
Perú	13.355	16.646
Brasil	14.225	18.508
Colombia	72.124	21.838
Total	**116.170**	**63.956**

(1) Cada transacción fue originalmente expresada en dólares y llevada a pesos chilenos al tipo de cambio de cierre del 31 de diciembre de 2005.

F) VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN LOS MERCADOS EN QUE OPERA LA EMPRESA

ARGENTINA

El 17 de octubre de 2005 el 91,4% de los agentes acreedores que corresponden a generadores declararon su adhesión al Acuerdo definitivo para la construcción, gestión y operación de dos proyectos de ciclo combinados de 800 MW cada uno, para la readaptación del MEM en el marco de la Res. SE. 1427/2004. Dichos agentes acreedores dieron su acuerdo a la reinversión de sus acreencias en el FONINVEMEM, cuyas centrales contemplan una entrada en operación comercial para diciembre de 2007 como ciclos abiertos y para julio de 2008 como ciclos combinados.

La Resolución SE 1198/2005, en la cual se instruye a CAMMESA a priorizar el uso del gas para la generación de la energía eléctrica. Se habilita a utilizar combustibles líquidos y/o carbón mineral en la programación y el despacho económico del Sistema argentino de Interconexión (SADI) durante el período comprendido entre el día 19 de

octubre de 2005 y 31 de marzo de 2006 inclusive, exclusivamente ante situaciones que pongan en riesgo el abastecimiento de la demanda de energía eléctrica.

El 9 de diciembre de 2005 el gobierno argentino y el brasileño firmaron un acuerdo de intercambio energético para el periodo enero 2006-diciembre 2008, que consiste básicamente en:

Adecuar la normativa en ambos países en materia de exportación de energía eléctrica para el período transitorio que permita celebrar contratos con diferentes obligaciones de potencia firme mensuales y contratos en modalidad de interrumpibles que permitan maximizar el intercambio de energía de oportunidad entre ambos países.

Intentar mitigar los efectos de los actores involucrados que se vieron afectados, siempre y cuando celebren contratos transitorios.

La Secretaría de Energía emitió la Resolución 1866/2005, que establece por un período transitorio de 60 meses contados a partir del 1 de diciembre de 2005 la aplicación del Cargo Transitorio de 3,6 $/MWh para la conformación del Foninvemem. Dicho cargo será aplicado a toda la demanda de energía del MEM, con excepción de aquella demanda declarada por los distribuidores como residencial y cuyo consumo sea inferior a 10 kW.

CHILE

Mediante Resolución N°759 de fecha 17/11/05 la Comisión Nacional de Energía (CNE) extendió hasta el 15 de febrero de 2006 el plazo para que las empresas distribuidoras envíen las Bases de Licitación de Suministro Eléctrico para su informe favorable.

El día 16 de noviembre se constituyó la sociedad Gestora del Proyecto GNL S.A. en la cual Enap, Endesa y Colbún tienen un 23 % de propiedad, mientras que Metrogas y AES Gener tienen una participación menor.

COLOMBIA

Se publicaron los resultados del cargo por capacidad para el período 2005-2006. El total de la capacidad a remunerar para el período diciembre 2006-noviembre 2007 es de 8.561 MW, 1,3 % mayor a la capacidad remunerable teórica del período 2004-2005.

Con respecto a la propuesta de cargo por capacidad, la CREG presentó en diciembre de 2005 una nueva propuesta que consiste en subastas de opciones de energía firme de 5 años de duración para plantas existentes y 10 años para plantas nuevas. Otros detalles de la propuesta son: la potencia es considerada sólo un mecanismo de control junto con el precio de referencia, la cantidad de energía firme de cada planta es determinada centralmente mediante un modelo de despacho hidro-térmico, las opciones de energía firme se realizan para tres bloques de demanda, se incluyen exigencias de contratación de combustible para plantas térmicas. Según la agenda regulativa de la CREG para el año 2006, en el primer semestre debiera estar definido el esquema de cargo por capacidad.

PERÚ

Desde el 16 de octubre hasta el 14 de noviembre, Transportadora de Gas del Perú (TGP) tuvo suspendido el abastecimiento de gas natural a las plantas generadoras eléctricas de Ventanilla (Etevensa) y Santa Rosa (Edegel) debido a trabajos de mantenimiento correctivo en el ducto. Lo anterior produjo un gran incremento en el costo marginal promedio del sistema.
El 8 de octubre, el MEM a través del DS 038-2005-EM, modificó el artículo 124° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, estableciendo un nuevo criterio para la aplicación de las fórmulas de reajuste de las tarifas en barra, de forma tal que se deja de lado el considerar para los combustibles líquidos exclusivamente los precios de referencia de importación. A cambio se utilizará el precio que resulte menor entre el precio del mercado interno y el precio de referencia ponderado que publique OSINERG. Este decreto, en sus disposiciones transitorias, obligó a mantener hasta noviembre la tarifa en barra, sin indexación alguna.

El Ministerio de Energía y Minas publicó el Reglamento de Importación y Exportación de Electricidad, con lo cual se establece el marco legal que permitirá iniciar la interconexión eléctrica con Ecuador, unión que ya se ha concretado físicamente meses atrás.

Mercados en que participa la empresa:

1) MERCADO CHILENO

ENE-DIC. 2005 (GWH)	ENDESA	PANGUE	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 y consumos propios	**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	**35.900,1**	**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%

ENE-DIC. 2004 (GWH)	ENDESA	PANGUE	PEHUENCHE	SAN ISIDRO	ENDESA SIC CONSOLIDADO	ENDESA SING	TOTAL CHILE CONSOLIDADO
Total generación de energía	**8.633,0**	**1.671,0**	**3.464,0**	**2.622,0**	**16.390,0**	**407,0**	**16.797,0**
Generación hidroeléctrica	7.327,0	1.671,0	3.464,0	-	12.462,0	-	12.462,0
Generación térmica	1.306,0	-	-	2.622,0	3.928,0	407,0	4.335,0
Compras de energía	6.931,0	232,0	-	303,0	1.308,0	606,0	1.914,0
Compras a empresas generadoras relacionadas	5.813,0	232,0	-	113,0	6.158,0	-	6.158,0
Compras a otros generadores	1.113,0	-	-	-	1.113,0	-	1.113,0
Compras en el spot	5,0	-	-	190,0	195,0	606,0	801,0
Pérdidas de transmisión y consumos propios	**182,0**	**16,0**	**34,0**	**13,0**	**245,0**	**5,0**	**250,0**
Total ventas de energía	**15.382,0**	**1.887,0**	**3.430,0**	**2.912,0**	**17.453,0**	**1.008,0**	**18.461,0**
Ventas a precios regulados	10.275,0	-	55,0	56,0	10.386,0	-	10.386,0
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	-	-	-	-	-	-	-
Ventas a precios no regulados	3.093,0	-	113,0	670,0	3.876,0	1.008,0	4.884,0
Ventas internas a precios no regulados	-	-	-	-	-	-	-
Ventas al spot	1.669,0	-	1.312,0	210,0	3.191,0	-	3.191,0
Ventas a empresas generadoras relacionadas	345,0	1.887,0	1.950,0	1.976,0	6.158,0	-	6.158,0
VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA	**34.602,4**	**34.602,4**	**34.602,4**	**34.602,4**	**34.602,4**	**11.239,6**	**45.842,0**
Participación sobre las ventas (%)	**43%**	**0%**	**4%**	**3%**	**50%**	**9%**	**40%**

2) CHILE Y OTROS MERCADOS

ENE-DIC. 2005 (GWH)	COSTANERA	CHOCÓN	CACHOEIRA (1)	BETANIA	EMGESA	EDEGEL	CHILE	ARGENTINA	COLOMBIA	EXTRANJERO	TOTAL CONS.
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**	**12.332,5**	**11.864,2**	**31.357,9**	**50.121,7**
Generación hidroeléctrica	-	3.930,7	2.644,8	2.100,9	9.534,9	4.094,6	15.761,7	3.930,7	11.635,8	22.305,9	38.067,6
Generación térmica	8.401,8	-	-	-	228,3	421,8	3.002,1	8.401,8	228,3	9.051,9	12.054,0
Compras de energía	**125,3**	**182,3**	**252,7**	**636,1**	**2.703,1**	**245,8**	**2.268,4**	**307,6**	**3.321,2**	**4.127,2**	**6.395,6**
Compras a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	18,0	-	-	6.916,4	-	18,0	18,0	6.934,4
Compras a otros generadores	-	-	-	13,2	87,9	111,4	842,9	-	101,1	212,5	1.055,4
Compras en el spot	125,3	182,3	252,7	604,8	2.615,2	134,3	1.425,5	307,6	3.220,1	3.914,7	5.340,2
Pérdidas de transmisión y consumos propios	**-**	**-**	**-**	**-**	**86,5**	**162,2**	**301,7**	**-**	**86,5**	**248,5**	**550,2**
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**	**12.578,8**	**15.077,2**	**35.153,6**	**55.884,1**
Ventas a precios regulados	-	-	1.928,8	432,1	2.331,2	978,4	6.343,3	-	2.763,3	5.670,5	12.013,8
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	-	-	-	1.000,5	2.932,8	1.027,2	4.232,0	-	3.933,3	4.960,5	9.192,5
Ventas a precios no regulados	652,7	743,6	664,1	31,2	3.071,9	1.760,1	4.797,3	1.396,4	3.103,1	6.923,6	11.721,0
Ventas internas a precios no regulados	530,0	401,2	-	-	-	-	-	931,2	-	931,2	931,2
Ventas al spot	7.283,0	2.968,2	304,6	1.273,1	4.004,4	834,2	5.357,9	10.251,1	5.277,5	16.667,7	22.025,6
Ventas a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	18,0	-	6.916,4	-	18,0	18,0	6.934,4
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**	**87.779,6**	**69.058,6**	**-**	**-**
Participación sobre las ventas (%)	**9,6%**	**4,7%**	**0,9%**	**4,0%**	**17,9%**	**23,6%**	**43,7%**	**14,3%**	**21,8%**	**-**	**-**

ENE-DIC. 2004 (GWH)	COSTANERA	CHOCÓN	CACHOEIRA	BETANIA	EMGESA	EDEGEL	CHILE	ARGENTINA	COLOMBIA	EXTRANJERO	TOTAL CONS.
Total generación de energía	**7.859,0**	**3.430,7**	**3.262,2**	**1.853,2**	**10.028,0**	**4.136,0**	**16.797,0**	**11.289,7**	**11.881,2**	**30.569,1**	**47.366,1**
Generación hidroeléctrica	-	3.430,7	3.262,2	1.853,2	9.959,6	3.890,6	12.462,0	3.430,7	11.812,8	22.396,3	34.858,3
Generación térmica	7.859,0	-	-	-	68,4	245,5	4.335,0	7.859,0	68,4	8.172,9	12.507,9
Compras de energía	**113,9**	**198,7**	**639,8**	**680,4**	**2.687,4**	**239,4**	**1.914,0**	**312,6**	**3.367,8**	**4.559,6**	**6.473,6**
Compras a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	-	-	6.158,0	-	-	-	6.158,0
Compras a otros generadores	-	-	-	-	142,9	121,0	1.113,0	-	142,9	263,9	1.376,9
Compras en el spot	113,9	198,7	639,8	680,4	2.544,5	118,4	801,0	312,6	3.224,9	4.295,7	5.096,7
Pérdidas de transmisión y consumos propios	**-**	**-**	**-**	**-**	**101,4**	**47,9**	**250,0**	**-**	**101,2**	**149,1**	**399,1**
Total ventas de energía	**7.972,9**	**3.630,4**	**3.902,0**	**2.533,5**	**12.614,1**	**4.327,6**	**18.461,0**	**11.603,3**	**15.147,6**	**34.981,7**	**53.442,7**
Ventas a precios regulados	-	-	2.853,6	364,7	2.006,5	478,8	10.386,0	-	2.371,2	5.703,6	16.089,6
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	-	-	-	842,6	3.580,2	1.109,9	-	-	4.422,9	5.533,8	5.533,8
Ventas a precios no regulados	560,8	662,8	544,7	-	2.941,6	1.754,5	4.884,0	1.223,6	2.941,6	6.464,4	11.348,4
Ventas internas a precios no regulados	305,2	325,9	-	-	-	-	-	631,1	-	631,1	631,1
Ventas al spot	7.106,9	2.641,7	503,7	1.326,2	4.085,8	984,4	3.191,0	9.748,6	5.411,9	16.648,8	19.839,8
Ventas a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	-	-	6.158,0	-	-	(1,0)	6.157,0
VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA	**82.969,4**	**82.969,4**	**323.631,0**	**65.093,2**	**65.093,2**	**18.591,0**	**45.842,0**	**82.969,4**	**65.093,2**	**-**	**-**
Participación sobre las ventas (%)	**9,6%**	**4,4%**	**1,2%**	**3,9%**	**19,4%**	**23,3%**	**40,3%**	**14,0%**	**23,3%**	**-**	**-**

(1) En el año 2005 se consideran sólo nueve meses de operaciones de Cachoeira Dourada, ya que esta sociedad deja de ser filial a fines del tercer trimestre de 2005.

G. ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

ARGENTINA

Riesgo hidrológico: En el año 2005, la cuenca del Uruguay presentó en promedio un 92 % con respecto a la media histórica y los afluentes del Limay un 96 %, clasificándose en un año normal-seco. Por otro lado, los afluentes del CollónCurá alcanzaron un 106 % y los del Neuquén 114 % con respecto a la media histórica, clasificándose en años normal-húmedo.

Precio de los combustibles: El alza de precios de gas boca de pozo, que según la Res 208/2004 estaba fijada para el mes de mayo, fue habilitada para ser transferida a precios del MEM a partir del 25 de julio de 2005. El cuarto y último escalón, que debía aplicarse en el mes de julio según la Res 208/2004, quedó pendiente siendo aplicado finalmente en diciembre. Durante el trimestre julio-septiembre, el consumo de gas para centrales eléctricas se redujo en un 21 % y el de fuel oil en un 8 % respecto del trimestre anterior, debido al aumento de la generación hidráulica, en particular durante los primeros meses del período.

Variación de demanda. La demanda de energía eléctrica creció en un 5,8 % en el año 2005 en relación al año anterior.

CHILE

Riesgo hidrológico: A diciembre de 2005, la probabilidad de excedencia de precipitaciones acumuladas en el año hidrológico alcanza a 28,4 %, que representa una hidrología húmeda en el sistema.

Riesgo de combustibles: Con el término del período invernal, las restricciones de gas desde Argentina se redujeron a niveles mínimos. En efecto, durante el último trimestre del año, si bien en el norte Taltal mantuvo su restricción de 0,9 millones de m3/día por falta de permisos de exportación, en la zona centro sur San Isidro prácticamente no registró restricciones a su suministro de gas. Además, el bajo despacho económico de San Isidro y Taltal, dada la alta hidraulicidad presente en el SIC, no ha hecho necesaria la total utilización del volumen disponible de los contratos de gas, por lo que las restricciones de gas no han afectado la normal operación de las centrales.

La demanda de energía eléctrica en el año 2005 creció en un 4,5 % en el SIC y 2,7 % en el SING.

COLOMBIA

Riesgo hidrológico: El nivel de contratación de las empresas del grupo hace que la exposición al riesgo hidrológico sea relativamente baja. Los aportes totales del SIN de enero a diciembre del año 2005 fueron de 94 % del promedio, siendo un año normal-seco. Para Guavio y Betania los afluentes en el año 2005 fueron de 92 % y 95 %, respectivamente (condición normal-seca para ambas cuencas).

Riesgo devaluación: Durante el año 2005, el tipo de cambio se revaluó, lo que ha favorecido el ingreso por contratos del grupo, ya que la tarifa de estos contratos es monómica y está firmada en pesos colombianos.

La demanda de energía eléctrica creció en un 3,8 % en el año 2005 en relación al año anterior.

PERÚ

Riesgo hidrológico: El grupo Endesa es vendedor neto en el spot, por lo que el riesgo frente a condiciones hidrológicas secas es bajo. Los caudales acumulados en el río Junín-Mantaro, Tulumayo y Tarma fueron de 71 %, 56 % y 81 % con respecto a la media que corresponden a una categoría seca. Los afluentes del río Rimac fueron del 91 % que corresponde a un año semi-seco.

Precio de los combustibles: El precio internacional del petróleo afecta directamente el precio de los combustibles líquidos que utilizan la mayoría de las centrales térmicas, por lo cual los precios de energía en el sistema se ven afectados fuertemente y el valor de los contratos firmados disminuye. La demanda de energía eléctrica creció en un 5,0 % en el año 2005 en relación al año anterior.

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 alta 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 2005, la empresa en términos consolidados no prescindió estar cubierta mediante contratos forwards dólar-peso, comparado con la cobertura mediante contratos forwards dólar-peso por un monto de US$ 53 millones a igual fecha del año anterior. La variación se debe a que el descalce contable fue menor que el exigido por política de la compañía.

En términos de riesgo de tasa de interés, la compañía tiene una relación de deuda en tasa fija y tasa variable de aproximadamente 93 % / 7 % fijo / variable al 31 de diciembre de 2005. El porcentaje de deuda en tasa fija ha disminuido levemente si se compara con la relación 90% / 10 % 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.

17

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS EMPRESAS FILIALES

PÁGINA

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS EMPRESAS FILIALES 254

BALANCES GENERALES RESUMIDOS

(Al 31 de diciembre de 2004 y 2005, en miles de pesos)

RAZÓN SOCIAL	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.		EMPRESA ELÉCTRICA PANGUE S.A.		COMPAÑÍA ELÉCTRICA CONO SUR S.A (*)	
	2004	2005	2004	2005	2004	2005
ACTIVOS						
Activos Circulantes	20.362.170	24.044.358	19.349.051	22.394.170	434.989.249	203.960.1
Activos Fijos	326.694.376	314.422.279	169.041.483	164.535.229	2.255.520.968	1.651.632.4
Otros Activos	208.758	203.884	530.002	513.941	172.141.329	518.317.8
TOTAL ACTIVOS	**347.265.304**	**338.670.521**	**188.920.536**	**187.443.340**	**2.862.651.546**	**2.373.910.4**
PASIVOS						
Pasivos Circulantes	65.395.764	18.668.168	20.331.199	77.402.728	381.270.749	160.558.7
Pasivos a Largo Plazo	84.321.760	111.976.255	87.312.910	14.359.038	400.855.477	419.624.1
Interés Minoritario	-	-	-	-	975.820.595	786.777.7
Capital y Reservas	187.395.094	187.395.094	76.314.813	76.314.813	862.171.967	735.559.6
Superávit (Déficit) Período Desarrollo Filial	-	-	-	-	-	
Utilidades (Pérdidas) Acumuladas	77.338	57.888	(52.582)	(9.577)	229.816.554	242.532.7
Resultados del Ejercicio	28.873.983	60.184.201	5.014.196	19.376.338	12.716.204	28.857.5
Dividendos Provisorios (menos)	(18.798.635)	(39.611.085)	-	-	-	
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	**347.265.304**	**338.670.521**	**188.920.536**	**187.443.340**	**2.862.651.546**	**2.373.910.4**

ESTADOS DE RESULTADOS RESUMIDOS

(Al 31 de diciembre de 2004 y 2005, en miles de pesos)

RAZÓN SOCIAL	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.		EMPRESA ELÉCTRICA PANGUE S.A.		COMPAÑÍA ELÉCTRICA CONO SUR S.A (*)	
	2004	2005	2004	2005	2004	2005
Resultado Operacional						
Ingresos de Explotación	84.272.265	95.431.820	47.962.836	48.294.465	431.766.721	418.215.9
Costos de Explotación	(29.031.482)	(25.845.133)	(25.776.157)	(21.034.402)	(226.776.919)	(208.051.4
Márgen de Explotación	55.240.783	69.586.687	22.186.679	27.260.063	204.989.802	210.164.5
Gastos de Administración y Ventas	(157.402)	(247.544)	(284.951)	(253.791)	(13.539.807)	(17.329.6
RESULTADO DE OPERACIÓN	**55.083.381**	**69.339.143**	**21.901.728**	**27.006.272**	**191.449.995**	**192.834.9**
RESULTADO NO OPERACIONAL						
Ingresos fuera de Explotación	264.210	3.115.004	295.860	1.047.183	41.870.761	51.155.6
Egresos fuera de Explotación	(31.000.567)	(5.987.249)	(15.280.776)	(6.948.779)	(96.513.749)	(83.928.0
Corrección Monetaria y Diferencia de Cambio	7.938.500	5.840.818	1.541.425	1.140.734	(35.965.004)	(32.587.2
Resultado no Operacional	(22.797.857)	2.968.573	(13.443.491)	(4.760.862)	(90.607.992)	(65.359.6
Impuesto a la Renta	(3.411.541)	(12.123.515)	(3.444.041)	(2.869.072)	(66.094.139)	(56.317.9
Itemes extraordinarios	-	-	-	-	-	
Interés Minoritario	-	-	-	-	(35.915.718)	(55.127.7
Amortización Mayor Valor	-	-	-	-	13.884.058	12.827.9
RESULTADO DEL EJERCICIO	**28.873.983**	**60.184.201**	**5.014.196**	**19.376.338**	**12.716.204**	**28.857.5**

(*) Estados financieros consolidados

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO RESUMIDOS

(Al 31 de diciembre de 2004 y 2005, en miles de pesos)

RAZÓN SOCIAL	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.		EMPRESA ELÉCTRICA PANGUE S.A.		COMPAÑÍA ELÉCTRICA CONO SUR S.A (*)	
	2004	2005	2004	2005	2004	2005
Flujo neto originado por actividades de operación	61.972.520	47.846.539	16.139.964	9.053.391	109.081.303	148.853.9
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	(61.359.043)	(47.148.723)	(12.527.930)	(7.838.889)	(100.277.414)	(263.506.3
Flujo neto originado por actividades de inversión	(613.554)	(697.593)	(3.700.602)	(1.214.297)	20.704.498	13.182.2
FLUJO NETO TOTAL POSITIVO (NEGATIVO) DEL PERÍODO	**(77)**	**223**	**(88.568)**	**205**	**29.508.387**	**(101.470.0**
Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente	(1.444)	(100)	(515)	(207)	3.903.182	(3.990.9
Variación neta del efectivo y efectivo equivalente	(1.521)	123	(89.083)	(2)	33.411.569	(105.461.0
Saldo inicial de efectivo y efectivo equivalente	4.292	2.771	89.534	451	120.174.392	153.585.9
SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**2.771**	**2.894**	**451**	**449**	**153.585.961**	**48.124.9**

(*) Flujos de efectivo consolidados

COMPAÑÍA ELECTRICA TARAPACÁ S.A.		ENDESA ARGENTINA S.A. (*)		ENDESA CHILE INTERNACIONAL		EMPRESA DE INGENIERÍA INGENDESA S.A. (*)		ENDESA INVERSIONES GENERALES S.A.		TÚNEL EL MELÓN S.A.		INVERSIONES ENDESA NORTE S.A.		COMPAÑÍA ELECTRICA SAN ISIDRO S.A.		ENDESA ECO S.A.	
2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005
95.201	17.852.196	61.304.200	50.810.770	215.510.838	27.314.589	4.724.494	7.130.369	1.054.567	2.739.910	194.231	145.251	-	-	10.730.636	14.128.702	-	180.607
75.126	87.666.358	498.908.447	425.782.439	-	-	634.405	665.101	1.772.748	1.618.251	23.423.549	22.310.694	-	-	87.121.694	86.866.792	-	-
77.182	171.086	44.414.118	50.123.654	210.474.156	252.380.748	590.413	735.928	916.463	1.209.612	-	-	83.293.941	4.877.220	4.503.545	71		
47.509	105.689.640	604.626.765	526.716.863	425.984.994	279.695.337	5.949.312	8.531.398	3.743.798	5.567.773	23.617.780	22.455.945	86.834.746	83.293.941	102.729.550	105.499.039	-	180.678

COMPAÑÍA ELECTRICA TARAPACÁ S.A.		ENDESA ARGENTINA S.A. (*)		ENDESA CHILE INTERNACIONAL		EMPRESA DE INGENIERÍA INGENDESA S.A. (*)		ENDESA INVERSIONES GENERALES S.A.		TÚNEL EL MELÓN S.A.		INVERSIONES ENDESA NORTE S.A.		COMPAÑÍA ELECTRICA SAN ISIDRO S.A.		ENDESA ECO S.A.	
2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005
41.443	26.704.380	153.746.488	156.846.484	-	-	13.662.427	15.542.988	4.016.072	3.988.990	3.410.849	3.697.232	-	-	66.011.705	74.666.733	-	-
20.463)	(29.996.140)	(116.719.733)	(141.919.198)	-	-	(11.787.700)	(12.218.113)	(2.529.528)	(2.745.799)	(3.692.186)	(4.184.355)	-	-	(52.468.645)	(83.838.061)	-	-
79.020)	(3.291.760)	37.526.755	14.927.286	-	-	1.874.727	2.324.875	1.486.544	1.243.191	(281.337)	(487.123)	-	-	13.543.060	(9.171.328)	-	-
13.558)	(343.085)	(2.760.877)	(2.770.250)	-	-	(1.050.880)	(1.218.551)	(587)	(3.093)	(442.436)	(47.972)	(1.999)	(1.654)	(342.546)	(316.778)	-	(1.025)
92.578)	(3.634.845)	34.765.878	12.157.036	-	-	823.847	1.106.324	1.485.957	1.240.098	(723.773)	(535.095)	(1.999)	(1.654)	13.200.514	(9.488.106)	-	(1.025)

COMPAÑÍA ELECTRICA TARAPACÁ S.A.		ENDESA ARGENTINA S.A. (*)		ENDESA CHILE INTERNACIONAL		EMPRESA DE INGENIERÍA INGENDESA S.A. (*)		ENDESA INVERSIONES GENERALES S.A.		TÚNEL EL MELÓN S.A.		INVERSIONES ENDESA NORTE S.A.		COMPAÑÍA ELECTRICA SAN ISIDRO S.A.		ENDESA ECO S.A.	
2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005
70.037	1.552.201	4.463.757	2.050.585	27.322.471	19.549.543	379.216	401.847	93.161	146.151	10.542	16.939	6.476.640	6.228.253	3.793.632	1.029.366	-	607
06.786)	(1.344.433)	(25.728.076)	(21.743.134)	(12.999.195)	(7.725.906)	(16.828)	(37.793)	(24.416)	(196.454)	(1.427.835)	(1.447.133)	(108.093)	(142.264)	(2.649.881)	(5.248.905)	-	-
58.456	756.019	(75.946)	(668.597)	(33.982.227)	(20.739.258)	(89.446)	(72.903)	(16.385)	(1.512)	359.941	379.094	56.847	82.843	2.428.998	3.130.350	-	-
21.707	943.787	(21.340.265)	(20.381.146)	(19.658.951)	(8.915.621)	272.942	291.151	52.360	(51.815)	(1.057.332)	(1.251.100)	6.425.394	6.168.832	3.572.749	(1.089.189)	-	607
79.274)	286.747	(14.533.674)	(5.631.350)	-	-	(114.950)	(218.235)	(276.878)	(223.347)	-	-	-	-	(2.048.493)	1.563.437	-	71
-	-	638.970	4.338.666	-	-	33	(595)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.855	(2.384.311)	(469.091)	(9.516.794)	(19.658.951)	(8.915.621)	981.872	1.178.645	1.261.439	964.936	(1.781.105)	(1.786.195)	6.423.395	6.167.178	14.724.770	(9.013.858)	-	(347)

COMPAÑÍA ELECTRICA TARAPACÁ S.A.		ENDESA ARGENTINA S.A. (*)		ENDESA CHILE INTERNACIONAL		EMPRESA DE INGENIERÍA INGENDESA S.A. (*)		ENDESA INVERSIONES GENERALES S.A.		TÚNEL EL MELÓN S.A.		INVERSIONES ENDESA NORTE S.A.		COMPAÑÍA ELECTRICA SAN ISIDRO S.A.		ENDESA ECO S.A.	
2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005
53.263	(1.166.667)	38.551.166	21.033.011	10.634.052	9.842.977	2.405.901	(705.198)	1.763.881	635.621	2.408.213	(113.935)	-	-	16.977.951	(15.166.396)	-	-
95.076)	2.047.205	(35.616.692)	(12.444.213)	(144.657.107)	(125.596.720)	(2.003.303)	1.199.100	37.116	684.410	(2.411.956)	141.126	-	-	(10.460.141)	20.534.569	-	180.000
83.755	(881.339)	(13.122.338)	(15.253.026)	133.129.190	115.705.136	(195.003)	(419.009)	(1.803.964)	(1.323.269)	(18.861)	-	-	-	(6.518.100)	(5.351.751)	-	(179.900)
1.942	**(801)**	**(10.187.864)**	**(6.664.228)**	**(893.865)**	**(48.607)**	**207.595**	**74.893**	**(2.967)**	**(3.238)**	**(22.604)**	**27.191**	**-**	**-**	**(290)**	**16.422**	**-**	**100**
1.646	(403)	(3.939.684)	(3.217.465)	(147.428)	20.042	(8.902)	(18.777)	31	3	(1.444)	(38.669)	-	-	66	(16.185)	-	-
3.588	(1.204)	(14.127.548)	(9.881.693)	(1.041.293)	(28.565)	198.693	56.116	(2.936)	(3.235)	(24.048)	(11.478)	-	-	(224)	237	-	100
767	4.355	46.814.429	32.686.881	1.072.872	31.579	341.648	540.341	6.690	3.754	109.108	85.060	-	-	231	7	-	-
4.355	**3.151**	**32.686.881**	**22.805.188**	**31.579**	**3.014**	**540.341**	**596.456**	**3.754**	**519**	**85.060**	**73.582**	**-**	**-**	**7**	**244**	**-**	**100**

18

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

PÁGINA

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD 258

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.

Luis Rivera Novo
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
R.U.T.: 48.071.010-K

Antonio Pareja Molina
VICEPRESIDENTE DEL DIRECTORIO
PASAPORTE ESPAÑOL: 24280698-N

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

Antonio Tuset Jorratt
DIRECTOR
R.U.T.: 4.566.169-5

Leonidas Vial Echeverría
DIRECTOR
R.U.T.: 5.719.922-9

Rafael Mateo Alcalá
GERENTE GENERAL
R.U.T.: 14.709.515-5