

# Índice de Estados Financieros

## Memoria Anual 2002

	Página
Estados Financieros Individuales	104
Análisis Razonado de Endesa Individual	152
Estados Financieros Consolidados	160
Análisis Razonado de Estados Financieros Consolidados	236
Estados Financieros Resumidos Empresas Filiales	252
Declaración de Responsabilidad	255



MEMORIA ANUAL 2002



# Individuales

Estados Financieros Individuales Endesa



## CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes	106
Balances Generales Individuales	108
Estados de Resultados Individuales	110
Estados de Flujos de Efectivo Individuales	111
Notas a los Estados Financieros Individuales	113
Informe de los Inspectores de Cuentas	151
Análisis Razonado de los Estados Financieros	152

*“Con Excepción de los estados financieros y sus correspondientes notas, la información restante contenida en la presente memoria no ha sido auditada.”*

**Informe de los Auditores Independientes**

Señores Accionistas y Directores de  
Empresa Nacional de Electricidad S.A.:

1. Hemos efectuado una auditoría al balance general de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 2002 y a los correspondientes estados de resultados y de flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha. 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 la auditoría que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2002 de ciertas filiales y coligadas, las cuales representan, a nivel consolidado un 48,04% de los activos totales y un 40,72% de los ingresos. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados. El informe de esos auditores sobre los estados financieros consolidados de 2002 de Endesa Argentina S.A. y Filiales contiene un párrafo de énfasis, para explicar la inestable situación política y económica en Argentina. 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. Los estados financieros de Empresa Nacional de Electricidad S.A. por el año terminado el 31 de diciembre de 2001 fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 1° de febrero de 2002, con un párrafo de énfasis para expresar incertidumbre por los efectos de la inestabilidad política y económica en Argentina.
2. Nuestra auditoría fue efectuada 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 nuestra auditoría y los informes de los otros auditores constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

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 nuestra auditoría 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 2002 y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con los principios descritos en nota 2 (a).



Cristián Bastián E.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 24 de enero de 2003

# Balances Generales Individuales

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001  
(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
<b>ACTIVOS</b>		
<b>ACTIVOS CIRCULANTES:</b>		
Disponible	257.200	629.584
Depósitos a plazo	1.002.844	68.935
Valores negociables	3.533	3.533
Deudores por ventas	25.044.627	20.024.708
Documentos por cobrar	47.989	58.536
Deudores varios	15.519.396	8.366.923
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	96.852.259	220.153.757
Existencias	2.925.156	3.248.514
Impuestos por recuperar	20.607.813	20.381.656
Gastos pagados por anticipado	1.889.822	1.442.900
Impuestos diferidos	3.023.691	-
Otros activos circulantes	2.626.491	5.106.860
<b>Total activos circulantes</b>	<b>169.800.821</b>	<b>279.485.906</b>
<b>ACTIVOS FIJOS:</b>		
Terrenos	15.866.033	16.524.322
Construcciones y obras de infraestructura	2.116.190.423	2.016.873.054
Maquinarias y equipos	7.962.155	7.939.939
Otros activos fijos	13.038.848	6.968.135
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	6.588.181	7.024.788
Menos: depreciación acumulada	(1.016.785.264)	(981.382.151)
<b>Total activos fijos</b>	<b>1.142.860.376</b>	<b>1.073.948.087</b>
<b>OTROS ACTIVOS:</b>		
Inversiones en empresas relacionadas	1.783.365.463	1.673.999.250
Inversiones en otras sociedades	2.050.218	2.032.712
Menor valor de inversiones	3.275.515	-
Deudores a largo plazo	2.598.341	20.495.883
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	94.980.707	25.636
Otros	28.120.613	26.562.947
<b>Total otros activos</b>	<b>1.914.390.857</b>	<b>1.723.116.428</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>3.227.052.054</b>	<b>3.076.550.421</b>

# Balances Generales Individuales

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001  
(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>		
<b>PASIVOS CIRCULANTES:</b>		
<i>Obligaciones con bancos e instituciones financieras:</i>		
A corto plazo	58.185.250	-
A largo plazo, porción circulante	28.747.015	19.618.732
Obligaciones con el público (bonos)	37.076.501	35.029.048
Cuentas por pagar	22.873.922	20.102.000
Acreedores varios	2.966.718	6.861.143
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	120.677.009	135.252.030
Provisiones	17.702.593	12.042.934
Retenciones	272.581	370.860
Impuesto a la renta	88.953	2.208.673
Impuestos diferidos	-	320.547
Otros pasivos circulantes	3.186.556	2.276.044
<b>Total pasivos circulantes</b>	<b>291.777.098</b>	<b>234.082.011</b>
<b>PASIVOS A LARGO PLAZO:</b>		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	104.604.118	110.264.702
Obligaciones con el público (bonos)	1.187.396.966	1.125.600.952
Acreedores varios	907.248	903.445
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	153.094.603	133.651.706
Provisiones	4.018.935	2.662.765
Impuestos diferidos a largo plazo	22.641.614	10.938.005
Otros pasivos a largo plazo	31.976.152	11.897.401
<b>Total pasivos a largo plazo</b>	<b>1.504.639.636</b>	<b>1.395.918.976</b>
<b>PATRIMONIO:</b>		
Capital pagado	1.039.795.887	1.039.795.887
Sobrepeso en venta de acciones propias	203.968.868	203.968.868
Otras reservas	77.203.595	67.889.558
Utilidades (pérdidas) acumuladas	124.859.591	60.640.513
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(9.319.056)	72.160.018
(Déficit) Superavit acumulado en período de desarrollo-filiales	(5.873.565)	2.094.590
<b>Total patrimonio</b>	<b>1.430.635.320</b>	<b>1.446.549.434</b>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>3.227.052.054</b>	<b>3.076.550.421</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

# Estados de Resultados Individuales

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2002 y 2001  
(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
<b>RESULTADO OPERACIONAL :</b>		
<b>INGRESOS DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>320.605.271</b>	<b>303.113.125</b>
<b>COSTOS DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>(229.664.823)</b>	<b>(227.770.425)</b>
<b>MARGEN DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>90.940.448</b>	<b>75.342.700</b>
<b>GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS</b>	<b>(13.554.377)</b>	<b>(13.036.706)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>77.386.071</b>	<b>62.305.994</b>
<b>RESULTADO NO OPERACIONAL:</b>		
Ingresos financieros	9.582.981	10.980.472
Utilidad inversión empresas relacionadas	106.800.249	158.952.678
Otros ingresos fuera de la explotación	9.207.732	33.633.285
Pérdida inversión empresas relacionadas	(10.780.946)	(23.713.399)
Amortización menor valor de inversiones	(69.692)	-
Gastos financieros	(101.265.112)	(96.483.936)
Otros egresos fuera de la explotación	(59.530.279)	(15.164.323)
Corrección monetaria	4.480.662	1.310.432
Diferencia de cambio	(39.222.936)	(61.111.747)
<b>RESULTADO NO OPERACIONAL</b>	<b>(80.797.341)</b>	<b>8.403.462</b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA</b>	<b>(3.411.270)</b>	<b>70.709.456</b>
<b>IMPUESTO A LA RENTA</b>	<b>(5.907.786)</b>	<b>1.450.562</b>
<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DEL EJERCICIO</b>	<b>(9.319.056)</b>	<b>72.160.018</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros



# Estados de Flujo de Efectivo Individuales

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2002 y 2001

(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:</b>		
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(9.319.056)	72.160.018
<b>Resultados en ventas de activos:</b>		
(Utilidad) pérdida en venta activos fijos	1.316.876	(4.677.396)
<b>Cargos (abonos) a resultados que no significan movimientos de efectivo:</b>		
Depreciación del ejercicio	39.343.077	37.999.492
Amortización menor valor de inversiones	69.692	-
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(106.800.249)	(158.952.678)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	10.780.946	23.713.399
Corrección monetaria neta	(4.480.662)	(1.310.432)
Diferencia de cambio neta	39.222.936	61.111.747
Otros abonos a resultados que no representan flujo de efectivo	-	(18.581.793)
Otros cargos a resultados que no representan flujo de efectivo	38.021.130	11.208.252
<b>Variación de activos que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones:</b>		
Deudores por ventas	(13.032.020)	(1.364.312)
Existencias	233.124	329.076
Otros activos	38.327.566	31.465.076
<b>Variación de pasivos que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones):</b>		
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	3.326.730	(67.156.933)
Otras cuentas por pagar relacionadas con el resultado fuera de explotación	46.749.765	22.042.481
<b>Flujo neto originado por actividades de la operación</b>	<b>83.759.855</b>	<b>7.985.997</b>
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
Obtención de préstamos	88.944.749	26.215.011
Obligaciones con el público	-	125.629.049
Préstamos documentados de empresas relacionadas	128.502.912	543.276.764
Otras fuentes de financiamiento	3.227.555	25.951.877
Pago de dividendos	(7.788.904)	(8.304.533)
Pago de préstamos	(41.382.852)	(126.474.461)
Pago de obligaciones con el público	(2.045.730)	(14.828.235)
Pago de préstamos a empresas relacionadas	(155.577.925)	(544.878.293)
<b>Flujo neto originado por actividades de financiamiento</b>	<b>13.879.805</b>	<b>26.587.179</b>

# Estados de Flujo de Efectivo Individuales, Continuación

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2002 y 2001  
(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Ventas de activo fijo	17.392.880	16.285.148
Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas	277.665.597	106.572.651
Incorporación de activos fijos	(124.417.361)	(36.393.040)
Inversiones permanentes	(4.998.894)	(39.882.901)
Otros préstamos a empresas relacionadas	(262.631.804)	(81.929.082)
Otros desembolsos de inversión	(20.452)	-
<b>Flujo neto originado por actividades de inversión</b>	<b>(97.010.034)</b>	<b>(35.347.224)</b>
<b>FLUJO NETO TOTAL DEL EJERCICIO</b>	<b>629.626</b>	<b>(774.048)</b>
<b>EFFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>(68.101)</b>	<b>121.330</b>
<b>VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>561.525</b>	<b>(652.718)</b>
<b>SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>698.519</b>	<b>1.351.237</b>
<b>SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>1.260.044</b>	<b>698.519</b>

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 N°114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR'S en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC).

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. Período contable

Los Balances Generales, Estados de Resultados y Estados de Flujo de Efectivo de ambos ejercicios informados cubren un período de doce meses (1 de enero al 31 de diciembre de 2002 y 2001).

### c. Bases de presentación

- Reclasificaciones

La Sociedad ha efectuado las siguientes reclasificaciones a los estados financieros del 31 de diciembre de 2001:

#### **BALANCE**

Desde Obligaciones a largo plazo con vencimiento dentro de un año a :

- Obligaciones con bancos e instituciones financieras a largo plazo porción corto plazo M\$ 4.619.536.
- Otros pasivos circulantes M\$ 951.659.

Desde Documentos por pagar largo plazo a:

- Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo M\$ 17.545.577.
- Otros pasivos largo plazo M\$ 907.847.

#### **ESTADO DE RESULTADOS**

Desde Otros ingresos fuera de la explotación a:

- Impuesto a la renta M\$ 6.837.403.

## ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Desde Pago de obligaciones con el público a:

- Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación M\$77.818.408.

Desde Otros abonos a resultados que no representan flujo de efectivo a:

- Otras cuentas por pagar relacionadas con el resultado fuera de la explotación M\$24.250.320.

Desde Amortización de intangibles a:

- Otros cargos a resultados que no representan flujo de efectivo M\$ 906.583.

### d. Corrección monetaria

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

Las actualizaciones se han efectuado sobre la base de los índices oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas, que indican una variación para 2002, calculado con un mes de desfase, de un 3,0% (3,1% en 2001).

Los estados financieros del período anterior han sido ajustados extracontablemente en un 3,0% para efectos de permitir la comparación con los estados financieros del presente ejercicio.

### e. 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 2002 y 2001, según las siguientes equivalencias:

	Unidades por dólar		\$ equivalentes	
	2002	2001	2002	2001
Dólar estadounidense observado	1,00	1,00	718,61	654,79
Libra esterlina	0,62	0,69	1.152,91	948,01
Yen japonés	118,37	131,22	6,07	4,99
Euro	0,95	-	752,55	-
Peso Argentino	3,28	1,70	219,09	385,17
Unidad de cuenta préstamo BID (*) (UC)	0,66	0,70	1.093,75	929,26
Unidad de Pool préstamo BIRF(**) (UP)	0,000079	0,000085	9.089.158,76	7.742.160,26

(\*) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BID expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

(\*\*) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BIRF expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

Los activos y pasivos pactados en Unidades de Fomento (UF) han sido ajustados a su valor de cierre de \$16.744,12 (\$16.262,66 en 2001)

### f. 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.

**g. 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.

**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. Activo fijo**

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

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

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

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

**j. Inversiones en empresas relacionadas**

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su Valor Patrimonial Proporcional (VPP) determinado al cierre de cada ejercicio.

Esta metodología de valoración incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 11).

La inversión en las sociedades en el exterior han sido valorizadas de acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N°64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

De acuerdo a principios contables 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 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Como resultado de esta evaluación no se han determinado ajustes que afecten los valores contables de estos activos.

**k. Menor valor de inversiones**

El saldo está determinado de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 368 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El efecto en los resultados por las amortizaciones es determinado en forma lineal el que no excede los 20 años.

**l. Inversiones en otras sociedades**

Las inversiones en otras sociedades se presentan a su costo de adquisición corregido monetariamente.

**m. 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 período de la obligación (Nota 17).

**n. 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 9,5% y considerando una permanencia promedio de 35 años más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 15 años.

**ñ. 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 9,5%.

**o. Impuesto a la renta**

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001, la Sociedad no ha registrado provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por existir pérdidas tributarias. Al 31 de diciembre de 2002, la Sociedad ha provisionado M\$ 88.953 (M\$ 10.318 en 2001), correspondientes al Impuesto Unico del Art. 21 de la Ley de la Renta.

**p. Impuestos diferidos**

A contar del 1 de enero de 2000 la Sociedad ha reconocido en resultados el efecto de impuestos diferidos originados por diferencias temporarias, beneficios tributarios por pérdidas tributarias y otros eventos que crean diferencias entre el resultado contable y tributario, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N°60 y Boletines complementarios del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas indicadas en Circular N°1466 y N°1560 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS).

Los impuestos diferidos se han determinados 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).

**q. 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.

**r. Contratos de derivados**

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001, la Sociedad mantiene contratos de compraventa de divisas y cobertura de tasa de interés con instituciones financieras. Estos contratos fueron definidos como de cobertura, y se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N°57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

**s. 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 y depósitos a plazo.

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.

**t. 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 2002 y 2001, no han habido gastos por este concepto.

**u. 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.

**v. 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 2002, los principios de contabilidad de general aceptación han sido aplicados uniformemente en relación al ejercicio anterior.

**4.**

**DEPÓSITOS A PLAZO Y VALORES NEGOCIABLES**

El detalle de estos rubros es el siguiente:

**Depósitos a Plazo**

<i>Instrumentos</i>	<b>VALOR CONTABLE</b>	
	<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
<i>Overnigh (Citibank N.Y.)</i>	1.002.844	68.935
<b>Total Depósitos a Plazo</b>	<b>1.002.844</b>	<b>68.935</b>

**Valores negociables**

a) Acciones

<b>RUT</b>	<b>Institución</b>	<b>Número de Acciones</b>	<b>Porcentaje de Participación</b>	<b>Valor Bursátil Unitario</b>	<b>Valor Bursátil Inversión M\$</b>	<b>Costo Corregido</b>	
						<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
86.977.200-3	Empresa Eléctrica Melipilla S.A.	3.527	0,0300	5.900	20.809	1.976	1.976
90.042.000-5	Cia. General de Electricidad S.A.	2.092	0,0000	2.625	5.492	1.231	1.231
90.635.000-9	Cia. De Telecomunicaciones S.A.	442	0,0000	1.700	751	326	326
<b>Valor Cartera Inversiones</b>					<b>27.052</b>	<b>3.533</b>	<b>3.533</b>

## 5.

## DEUDORES CORTO Y LARGO PLAZO

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

Rubro	Circulante						Largo plazo	
	Hasta 90 días		Más de 90 días hasta 1 año		Total circulante (neto)			
	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$
Deudores por ventas	25.044.627	20.024.708	-	-	25.044.627	20.024.708	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	-	47.989	58.536	47.989	58.536	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios	13.164.554	5.432.241	2.354.842	2.934.682	15.519.396	8.366.923	2.598.341	20.495.883
<b>Totales</b>					<b>40.612.012</b>	<b>28.450.167</b>	<b>2.598.341</b>	<b>20.495.883</b>

## 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		Largo plazo	
		2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$
96.818.910-7	Soc. Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A.	65.440.157	60.535.595	-	-
96.671.360-7	Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	17.369.714	15.049.013	-	-
96.524.320-8	Chilectra S.A.	6.999.895	7.291.552	-	-
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	2.060.169	2.026.214	-	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	1.621.385	29.358.332	-	-
96.783.220-0	Cía Eléctrica San Isidro S.A.	1.438.763	1.560.836	-	-
96.785.370-4	Inecsa Dos Mil S.A.	604.620	17.211	-	-
96.589.170-6	Pangue S.A.	322.190	95.597.624	66.876.279	-
0-E	Central Costanera S.A.	279.123	266.738	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	225.379	38.524	-	-
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	205.518	7.771.687	-	-
0-E	Endesa Chile Internacional	159.221	-	28.104.428	-
94.271.000-3	Enerisis S.A.	66.590	410.965	-	-
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	30.832	194.451	-	-
96.526.450-7	Enigesa S.A.	21.755	22.775	-	-
96.762.780-1	Soc. Concesionaria Autopista del Sol S.A.	6.948	6.957	-	-
0-E	Edegel S.A.A.	-	5.277	-	-
0-E	Conosur S.A.	-	-	-	25.636
96.529.420-1	Synapsis	-	6	-	-
<b>Totales</b>		<b>96.852.259</b>	<b>220.153.757</b>	<b>94.980.707</b>	<b>25.636</b>



Los saldos de las cuentas por cobrar y pagar de 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 cobrar a la Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A. corresponde a préstamo de corto plazo, que está pactado en U.F., devenga un interés a una tasa promedio de 5,57%.
- El saldo por cobrar a Sociedad Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A. corresponde a préstamo de corto plazo, que está pactado en U.F., devenga intereses a una tasa de 4,25% (TAB 90 días + 3,65%).
- El saldo por cobrar a largo plazo a Endesa Chile Internacional por operaciones de financiamiento, está pactada en dólares estadounidenses, devenga intereses a una tasa promedio de 2,61% (Libor + 1%) anual.
- El saldo por cobrar a largo plazo en 2002 y largo plazo en 2001, a Pangué S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, está pactado en dólares estadounidenses., devenga intereses a una tasa de 2,66% (Libor+1,0%) semestral.

**b. Saldos documentos y cuentas por pagar**

R.U.T.	Sociedades	Corto plazo		Largo plazo	
		2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	57.742.655	57.072.564	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	29.318.877	49.297.202	23.454.100	-
96.722.580-0	Infraestructura Dos Mil S.A.	11.641.758	280.381	-	-
96.589.170-6	Pangué S.A.	9.560.262	11.632.463	-	-
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	6.369.234	6.496.259	-	-
96.818.910-7	Soc. Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A.	2.570.179	667.681	-	-
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	1.833.708	2.690.775	90.167	95.207
96.529.420-1	Synapsis S.A.	1.060.168	849.935	-	-
96.785.370-4	Inecsa Dos Mil S.A.	216.517	224.885	-	-
96.526.450-7	Enigesá S.A.	172.957	103.261	-	-
96.530.650-1	Cía. Americana de Multiservicios Ltda.	154.723	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	25.503	-	-	-
96.524.320-8	Chilectra S.A.	10.468	21.057	-	-
96.762.780-1	Soc. Concesionaria Autopista del Sol S.A.	-	5.875.673	-	-
0-E	Edegel S.A.A.	-	7.863	-	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	-	32.031	-	-
0-E	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	-	-	41.191.911	32.606.216
0-E	Endesa Chile Internacional	-	-	88.358.425	100.950.283
<b>Totales</b>		<b>120.677.009</b>	<b>135.252.030</b>	<b>153.094.603</b>	<b>133.651.706</b>

Los saldos por pagar a largo plazo a Endesa Chile Internacional y Cono Sur S.A. por operaciones de financiamiento, están pactados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa promedio de 3,48% y 3,37% respectivamente, y no tienen vencimientos establecidos.

El saldo por pagar a largo plazo a Ingendesa, está pactado en pesos chilenos, no devenga intereses y no tiene vencimiento establecido.

El saldo por pagar a largo plazo a Enersis S.A, por operaciones de financiamiento está pactado en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de 2,7175% (Libor +0,955%) semestral.

**c. Transacciones más significativas y su efecto en resultados**

Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2002		2001	
			Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$	Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$
Enigesa S.A.	Filial	Servicios prestados	1.406.729	1.406.729	1.353.898	1.353.898
	Filial	Servicios recibidos	(780.290)	(780.290)	(681.232)	(681.232)
	Filial	Intereses cobrados	7.447	7.447	1.364	1.364
	Filial	Intereses pagados	(1.420)	(1.420)	(2.880)	(2.880)
Ingendesa S.A.	Filial	Servicios prestados	51.626	51.626	47.658	47.658
	Filial	Servicios recibidos	(5.445.164)	(5.445.164)	(4.584.897)	(4.584.897)
	Filial	Intereses pagados	(3.859)	(3.859)	(27.146)	(27.146)
Conosur S.A.	Filial	Intereses cobrados	6.004	6.004	-	-
	Filial	Intereses pagados	51	51	1.954	1.954
	Filial	Intereses pagados	(1.398.615)	(1.398.615)	(1.529.110)	(1.529.110)
Pangué S.A.	Filial	Venta de energía	1.254.663	1.254.663	4.220.098	4.220.098
	Filial	Compra energía	(1.776.206)	(1.776.206)	(16.281)	(16.281)
	Filial	Servicios prestados	712.552	712.552	715.183	715.183
	Filial	Servicios recibidos	(23.025)	(23.025)	-	-
	Filial	Intereses cobrados	2.381.117	2.381.117	6.416.283	6.416.283
Pehuenche S.A.	Filial	Intereses pagados	(644.421)	(644.421)	(624.315)	(624.315)
	Filial	Venta de energía	341.507	341.507	15.904.461	15.904.461
	Filial	Compra energía	(48.972.741)	(48.972.741)	(40.108.295)	(40.108.295)
	Filial	Servicios prestados	1.582.402	1.582.402	1.438.651	1.438.651
	Filial	Servicios recibidos	(1.285.585)	(1.285.585)	-	-
Inversiones Endesa Norte S.A.	Filial	Intereses cobrados	-	-	431.308	431.308
	Filial	Intereses pagados	(3.015.210)	(3.015.210)	(641.090)	(641.090)
	Coligada	Intereses cobrados	28.578	28.578	-	-
	Chilectra S.A.	Filial de la matriz	79.222.040	79.222.040	74.055.402	74.055.402
	Filial de la matriz	Servicios prestados	760.151	760.151	-	-
Endesa Chile Internacional	Filial de la matriz	Servicios recibidos	(42.173)	(42.173)	-	-
	Filial	Intereses cobrados	165.808	165.808	-	-
	Filial	Intereses pagados	(4.531.069)	(4.531.069)	(10.660.519)	(10.660.519)
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Filial	Servicios prestados	42.781	42.781	30.899	30.899
	Filial	Intereses cobrados	820.219	820.219	743.460	743.460
	Filial	Intereses pagados	-	-	(48.403)	(48.403)
Hidroeléctrica el Chocon S.A.	Filial	Servicios prestados	273.712	273.712	1.009.590	1.009.590
Central Costanera S.A.	Filial	Servicios prestados	-	-	484.918	484.918
Central Betania S.A.	Filial	Servicios prestados	-	-	472.104	472.104
Infraestructura Dos Mil S.A.	Filial	Servicios prestados	35.352	35.352	40.924	40.924
	Filial	Intereses pagados	(393.606)	(393.606)	(4.150)	(4.150)
Soc. Concesionaria Autopista del Sol S.A.	Filial	Servicios prestados	41.503	41.503	39.675	39.675
	Filial	Intereses pagados	(177.406)	(177.406)	(276.453)	(276.453)
	Filial	Intereses cobrados	813.274	813.274	-	-
Soc. Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A.	Filial	Servicios prestados	1.202	1.202	3.505	3.505
	Filial	Intereses cobrados	3.300.245	3.300.245	1.187.271	1.187.271
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Filial	Venta de energía	1.785.970	1.785.970	9.031.926	9.031.926
	Filial	Compra energía	(34.800.832)	(34.800.832)	(34.811.900)	(34.811.900)
	Filial	Servicios prestados	2.106.941	2.106.941	1.530.063	1.530.063
	Filial	Servicios recibidos	(171.908)	(171.908)	-	-
	Filial	Intereses pagados	(389.120)	(389.120)	(190.791)	(190.791)
Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Servicios prestados	1.085.908	1.085.908	995.044	995.044
	Filial	Intereses cobrados	1.510.641	1.510.641	2.002.908	2.002.908
Enersis S.A.	Matriz	Intereses cobrados	57.760	57.760	667.429	667.429
	Matriz	Intereses pagados	(3.052.047)	(3.052.047)	(1.011.582)	(1.011.582)
Inecsa Dos Mil S.A.	Coligada	Servicios recibidos	250	250	(7.184)	(7.184)
	Coligada	Intereses pagados	(9.737)	(9.737)	(7.106)	(7.106)
<b>Totales</b>			<b>(7.118.001)</b>	<b>(7.118.001)</b>	<b>27.592.642</b>	<b>27.592.642</b>

## 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 h.

## 8.

## IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

El Impuesto a la Renta por pagar (recuperar) al 31 de diciembre de 2002 y 2001, corresponde al siguiente detalle:

	Saldos al 31 de diciembre	
	2002 M\$	2001 M\$
<b>Provisión Impuesto a la Renta, neto</b>	<b>88.953</b>	<b>2.208.673</b>
<i>Crédito fiscal por recuperar</i>	<i>(11.899.533)</i>	<i>(17.988.825)</i>
<i>Crédito impuesto primera categoría por utilidades absorbidas</i>	<i>(8.708.280)</i>	<i>(2.392.831)</i>
<i>Impuestos por recuperar</i>	<i>(20.607.813)</i>	<i>(20.381.656)</i>
<b>Total impuesto por pagar (recuperar)</b>	<b>(20.518.860)</b>	<b>(18.172.983)</b>

El impuesto a la renta e impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2002 y 2001, corresponde al siguiente detalle:

	2002 M\$	2001 M\$
a) Monto de la renta líquida utilidad (pérdida)	(32.807.363)	(15.952.209)
b) Monto provisión Impuesto Único a la renta Art.21	88.953	10.318
c) Saldo de utilidades tributarias retenidas (FUT) o (Pérdidas de arrastre)	48.164.686	71.805.335
d) Crédito FUT	3.436.936	10.500.930

- 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:

	2002				2001			
	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\$
Provisión de vacaciones	153.484	-	-	-	3.604	-	-	-
Depreciación activo fijo	-	-	-	90.127.278	-	-	-	88.049.576
Indemnización años de servicio	-	-	-	250.184	-	-	-	1.500.771
Otros eventos	190.665	668.404	-	3.136.696	-	-	105.179	-
Contratos forwards y swap	350.818	-	-	-	2.775	-	-	512.288
Gastos financieros	-	-	-	13.755.855	-	-	-	8.304.618
Gastos financieros B.T. 31	-	117.034	-	-	-	194.771	-	-
Valor residual	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilidad no Realizada San Isidro	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilidad no Realizada Pehuenche	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos Anticipados	-	1.132.292	-	-	37.915	1.170.247	-	-
Contingencias	2.328.724	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de adm. Imputables a obras	-	-	-	4.863.433	-	-	-	4.830.117
Gastos de estudios	-	-	-	7.972.554	-	-	-	4.675.640
Descuento sobre Bonos	-	-	-	234.642	-	-	259.662	-
Repuestos utilizados	-	-	-	1.086.289	-	-	-	3.349.399
Cuentas complementarias								
<i>neto de amortización</i>	-	(837.032)	-	(97.704.619)	-	(1.061.697)	-	(99.981.083)
Provisión de valuación	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>3.023.691</b>	<b>1.080.698</b>	<b>-</b>	<b>23.722.312</b>	<b>44.294</b>	<b>303.321</b>	<b>364.841</b>	<b>11.241.326</b>

- f) El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2002 y 2001 corresponde al siguiente detalle:

	2002 M\$	2001 M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(88.953)	(10.318)
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	909.586	4.444.572
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(9.516.638)	(10.395.402)
Beneficio tributario por pérdidas tributarias	4.921.105	2.392.831
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(2.132.886)	5.018.879
<b>Totales</b>	<b>(5.907.786)</b>	<b>1.450.562</b>

## 9.

## OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2002 M\$	2001 M\$
Garantías Ministerio de Obras Públicas- Proyecto Ralco	986.752	1.134.520
Activos por Swap, tasa y moneda	548.237	-
Pérdida no realizada Swap, tasa y moneda	897.113	-
Otros	194.389	3.972.340
<b>Totales</b>	<b>2.626.491</b>	<b>5.106.860</b>

## 10.

## ACTIVO FIJO

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

	2002 M\$	2001 M\$
<b>Activo fijo bruto</b>		
<b>Terrenos</b>	<b>15.866.033</b>	<b>16.524.322</b>
Edificios y construcciones	2.093.893.183	1.990.831.976
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	22.297.240	26.041.078
<b>Total construcciones y obras de infraestructura</b>	<b>2.116.190.423</b>	<b>2.016.873.054</b>
<b>Maquinarias y equipos</b>	<b>7.962.155</b>	<b>7.939.939</b>
Trabajos en ejecución	8.173.286	2.395.800
Materiales de construcción	2.484.575	1.551.547
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	2.380.987	3.020.788
<b>Total otros activos fijos</b>	<b>13.038.848</b>	<b>6.968.135</b>
Mayor valor por retasación técnica construcciones y obras de infraestructura	6.588.181	7.024.788
<b>Total mayor valor retasación técnica</b>	<b>6.588.181</b>	<b>7.024.788</b>
<b>Depreciación</b>		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio de:		
Construcciones y obras en infraestructura	(966.149.401)	(932.917.873)
Maquinarias y equipos	(4.904.821)	(4.977.408)
Otros activos fijos	(1.917.765)	(1.155.667)
<b>Depreciación acumulada al inicio del ejercicio de retasación técnica:</b>		
Construcciones y obras de infraestructura	(4.470.200)	(4.331.711)
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(39.043.670)	(37.669.821)
Depreciación del ejercicio (gastos de administración y ventas)	(299.407)	(329.671)
<b>Total depreciación acumulada</b>	<b>(1.016.785.264)</b>	<b>(981.382.151)</b>
<b>Total activo fijo neto</b>	<b>1.142.860.376</b>	<b>1.073.948.087</b>

El cargo a resultados por depreciación en los ejercicios 2002 y 2001 asciende a M\$39.343.077 y M\$37.999.492, respectivamente.

La Sociedad tiene contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería maquinaria con un límite de MUS\$400.000, MUS\$150.000 y MUS\$100.000 respectivamente, 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.

## 11.

### INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El saldo de este rubro corresponde a la inversión en las sociedades relacionadas para cada período es el siguiente:

RUT	Sociedades	País de origen	Moneda de control de la inversión	Número de acciones	Porcentaje participación		Patrimonio de sociedades	
					2002 %	2001 %	2002 M\$	2001 M\$
0-E	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	Panamá	Pesos Chilenos	15.093.059	100.0000	100.0000	1.270.157.826	1.191.483.119
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	Chile	Pesos Chilenos	567.584.802	92.6500	93.6600	182.901.476	177.950.063
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Chile	Pesos Chilenos	53.972.639	99.9000	99.9900	91.936.789	85.452.946
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Chile	Pesos Chilenos	72.038.222	99.9428	99.9000	71.670.086	30.648.665
96.589.170-6	Pangue S.A.	Chile	Pesos Chilenos	274.960.000	94.9700	92.4600	74.436.633	59.573.671
96.722.580-0	Infraestructura Dos Mil S.A.	Chile	Pesos Chilenos	330.939.522	60.0000	60.0000	64.002.478	63.589.515
0-E	Endesa Argentina S.A.	Argentina	Pesos Chilenos	11.999	99.9900	99.9900	21.798.627	30.648.665
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Chile	Pesos Chilenos	1.223.999	50.0000	50.0000	34.217.794	30.362.233
0-E	Endesa de Colombia S.A.	Colombia	Pesos Chilenos	13.769	5.1000	5.1000	180.812.128	153.315.023
96.827.970-K	Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	Chile	Pesos Chilenos	608.676	50.0000	50.0000	17.127.364	15.204.440
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	425	42.5000	42.5000	15.712.743	14.206.276
0-E	Distrielec Inversora S.A.	Argentina	Dólar EEUU	4.416.141	0.8900	0.8900	411.308.793	381.690.644
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	Chile	Pesos Chilenos	7.711.000	96.3900	96.3900	2.266.773	2.480.041
96.526.450-7	Enigesa S.A.	Chile	Pesos Chilenos	151.055	99.5100	99.5100	1.868.298	1.881.617
96.762.780-1	Soc. Conces. Autopista del Sol S.A.	Chile	Pesos Chilenos	3.741	0.1000	0.1000	35.476.728	38.591.996
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	85	0.0200	0.0200	11.190.123	9.592.764
0-E	Endesa Brasil Participacoes Ltda.	Brasil	Dólar EEUU	-	5.0000	5.0000	2.305	20.747
96.671.360-7	Soc. Conces. Túnel El Melón S.A.	Chile	Pesos Chilenos	979.915.040	99.9500	99.9500	(4.320.882)	(1.313.139)
96.830.980-3	Adm. Proyecto Atacama S.A.	Chile	Pesos Chilenos	500	50.0000	50.0000	(6.080)	(5.692)
0-E	Endesa Chile Internacional	Islas Cayman	Pesos Chilenos	56.699.999	100.0000	100.0000	(7.267.077)	20.854.236
<b>Total</b>							<b>2.475.292.925</b>	<b>2.306.227.830</b>

b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente ejercicio

- Compra de acciones

Al 12 de julio de 2002, la Sociedad adquirió 7.275.433 acciones de filial Pangue S.A. por un monto de M\$ 4.998.894, incrementando su participación en esta sociedad a un 94,97% .

Al 31 de octubre de 2002, se capitalizó la deuda por cobrar (cuenta corriente) de Celta S.A. adquiriendo 30.850.450 acciones de la filial por un monto de M\$ 27.645.458, incrementando su participación a un 99,9428%.

<b>Resultado del ejercicio</b>		<b>Resultado devengado</b>		<b>VPP</b>		<b>Valor contable de la inversión</b>	
<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>	<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>	<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>	<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
59.702.305	145.312.257	59.702.305	145.312.257	1.270.157.826	1.191.483.119	1.270.157.826	1.191.483.119
20.012.133	4.963.596	18.541.241	4.648.904	169.458.217	166.668.029	169.458.217	166.668.029
759.164	(4.904.783)	759.088	(4.904.291)	91.927.595	85.444.400	91.927.595	85.444.400
2.645.331	(4.005.196)	2.643.818	(4.001.191)	71.629.090	41.337.917	71.629.090	41.337.917
18.850.842	6.568.538	17.902.645	6.073.269	70.692.470	55.081.817	70.692.470	55.081.817
412.963	996.272	247.778	597.763	38.401.487	38.153.709	38.401.487	38.153.709
(10.781.159)	(10.821.233)	(10.780.080)	(10.820.150)	21.796.447	30.645.599	21.796.447	30.645.599
5.250.225	(101.281)	2.625.112	(50.641)	17.108.897	15.181.116	17.108.897	15.181.116
17.651.929	16.023.991	900.072	817.063	9.219.611	7.817.532	9.219.611	7.817.532
2.620.257	(59.588)	1.310.128	(29.794)	8.563.682	7.602.220	8.563.682	7.602.220
1.502.063	80.213	638.377	34.091	6.677.916	6.037.667	6.677.916	6.037.667
4.616.907	47.181.754	40.972	418.721	3.650.226	3.387.374	3.650.226	3.387.374
923.250	789.042	889.897	842.118	2.184.886	2.390.450	2.184.886	2.390.450
600.379	260.221	597.437	207.636	1.859.143	1.872.397	1.859.143	1.872.397
1.039.527	814.003	1.040	793	35.477	38.592	35.477	38.592
1.597.265	174.973	339	37	2.378	2.038	2.378	2.038
(17.231)	513	(866)	26	115	1.038	115	1.038
(2.917.743)	(1.932.383)	-	(1.931.417)	-	-	-	-
(389)	(5.400)	-	(2.701)	-	-	-	-
(29.487.292)	(1.973.214)	-	(1.973.214)	-	20.854.236	-	20.854.236
<b>94.980.726</b>	<b>199.362.295</b>	<b>96.019.303</b>	<b>135.239.279</b>	<b>1.783.365.463</b>	<b>1.673.999.250</b>	<b>1.783.365.463</b>	<b>1.673.999.250</b>

- Descapitalización

Con fecha 8 de noviembre de 2002, se produjo una disminución de capital en la filial Sociedad Concesionaria Autopista del Sol S.A., por un monto de M\$ 2.503.

c. Movimientos y hechos ocurridos durante el ejercicio anterior

- Aumento de Capital

Endesa Chile Internacional

Pago de US\$ 22.000.000 (M\$ 14.466.937), correspondientes a saldo de aumento de capital.

**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 2002 son los siguientes:

<b>Empresa</b>	<b>País de origen</b>	<b>Monto de inversión M\$</b>	<b>Moneda de control</b>	<b>Monto del pasivo M\$</b>
Endesa de Colombia S.A.	Colombia	9.219.611	Pesos Chilenos	5.324.387
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	3.650.226	US\$	1.624.288
Cía. Eléctrica Cono Sur. S.A.	Panamá	1.270.157.826	Pesos Chilenos	488.651.238
<b>Totales</b>		<b>1.283.027.663</b>		<b>495.599.913</b>

La Sociedad posee en Argentina las siguientes inversiones directas:

Endesa Argentina S.A. (99,99%) y Distrilec Inversora S.A. (0,89%), las cuales han sido valorizadas según las normas del Boletín Técnico N°64 emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G. Estas inversiones más las inversiones indirectas en Argentina a través de Endesa Argentina S.A. (Cemsa 45%), Cono Sur S.A. (Cien), Cien (CTM y Tesa 45% cada una) e Inversiones Endesa Norte S.A. (Gasoducto Atacama Argentina Ltda. 50%, esta posee una Agencia en Argentina) equivalen al 12,40% de los activos consolidados y al 9,96% de los ingresos de explotación consolidados del presente ejercicio. La aplicación del Boletín Técnico N°64 del Colegio de Contadores de Chile A.G. en el presente ejercicio ha supuesto un efecto positivo en resultados de aproximadamente MMUS\$2,5.

**e. Análisis de recuperabilidad de las inversiones en Argentina y Brasil:**

Endesa y sus filiales Endesa Argentina S.A., Hidroinvest S.A., Lajas Inversora S.A. y Edegel S.A.A. han procedido a realizar un análisis del valor en libros de sus inversiones en sociedades radicadas en el exterior. Este Análisis se sustenta en la existencia de circunstancias negativas en las economías de los países de la región y por el hecho de que los activos fijos en dichos países se encuentran remediados a dólares estadounidenses. El análisis consistió en evaluar tanto la recuperabilidad de los activos fijos de estas sociedades, como los menores y mayores valores registrados por la inversionista, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

- El análisis de la recuperabilidad de los Activos fijos de dichas sociedades, tal como se explica en nota 2 j), se realizó considerando que cuando hay evidencia que en forma permanente las operaciones de una empresa no producirán ingresos suficientes para cubrir todos los costos, incluso la depreciación de los bienes del activo fijo tomados en su conjunto, y cuando el valor en libros de dichos bienes sea superior a su valor de realización, estos valores deberán rebajarse hasta los montos recuperables, con cargo a resultados ajenos a la explotación.

El resultado de este análisis determinó que no se requieren ajustes que afecten los valores contables de las inversiones en empresas relacionadas.

- El análisis de la recuperabilidad de los Menores y Mayores Valores asociados a las inversiones en el exterior, efectuado de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) N° 36 "Deterioro del Valor de los Activos", según lo establece la jerarquía de normativas establecidas en el Boletín Técnico N° 56 de Colegio de Contadores de Chile A.G., dio como



resultado que el deterioro de los Menores y Mayores Valores de Inversión registrados por las sociedades, asociados a las inversiones en Argentina y Brasil, es de un 100%, debido a que al comparar los flujos de caja descontados que producirán las Sociedades en dichos países, éstos no cubren los Menores y Mayores Valores registrados. De esta manera las filiales de Endesa han procedido a amortizar la totalidad de estos saldos (mayor cargo neto a resultados del ejercicio por un total de M\$62.151.280, que se incluye en los rubros amortización de menor y mayor valor de inversiones, en el estado de resultados de esas Sociedades).

El efecto reconocido por Endesa por este concepto, al momento de reconocer su resultado proporcional en dichas inversiones, generó un mayor cargo neto a resultados por un monto total de M\$ 56.110.189, que se incluye en el rubro Pérdida en inversión empresas relacionadas, en el estado de resultados.

**f. Situación Argentina:**

En Argentina a fines del año 2001, como consecuencia de la grave crisis económica, se implementó un cambio en el modelo económico y de la Ley de Convertibilidad promulgándose nuevas regulaciones del Gobierno Nacional. Esta situación generó entre otras las siguientes consecuencias: devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense y la pesificación de ciertos activos y pasivos en moneda extranjera mantenidos en dicho país, pesificación de tarifas de servicios públicos, introducción de restricciones al retiro de depósitos en las instituciones financieras, restricción de hacer ciertas transferencias al exterior por conceptos de servicios de capital e intereses de préstamos financieros sin previa autorización del Banco Central de la República Argentina.

Considerando el ambiente inestable descrito anteriormente, la sociedad a efectuado una evaluación de la recuperabilidad de sus inversiones en las sociedades argentinas Endesa Argentina S.A. y Distrilec Inversora S.A., según se describe en la letra e). La administración estima que la evolución de las medidas antes descritas no derivará en ajustes significativos diferentes a los reconocidos en los presentes estados financieros.

Al 31 de diciembre de 2002 las inversiones en estas empresas representan un 0,8 % del total del activo de la sociedad y se ha reconocido una pérdida devengada por inversión de M\$ 10.739.107.

## 12.

### INVERSIONES EN OTRAS SOCIEDADES

El detalle de estas inversiones es el siguiente:

RUT	Sociedades	Participación %	Número de acciones	Monto	
				2002 M\$	2001 M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysen S.A.	0,0000	2.516.231	1.978.031	1.978.031
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	7,6923	-	55.762	38.256
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán	0,0000	-	12.907	12.907
0-E	Inverandes S.A.	0,0000	1.011.899	3.420	3.420
93.039.000-3	Inmobiliaria España S.A..	0,0000	1	98	98
	<b>Totales</b>			<b>2.050.218</b>	<b>2.032.712</b>

## 13.

## MENOR VALOR DE INVERSIONES

RUT	Sociedad	2002		2001	
		Monto amortizado en el ejercicio M\$	Saldo Menor valor M\$	Monto amortizado en el ejercicio M\$	Saldo Menor valor M\$
96.589.170-6	Pangué S.A.	69.692	3.275.515	-	-

## 14.

## OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2002 M\$	2001 M\$
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	5.957.046	7.081.247
Diferencial entre el valor nominal y de colocación de bonos	7.707.858	11.485.828
Aportes reembolsables	4.129.558	4.660.557
Operaciones Forwards	-	3.067.592
Activo por Swap, tasa y moneda	10.313.130	-
Otros	13.021	267.723
<b>Totales</b>	<b>28.120.613</b>	<b>26.562.947</b>

## 15.

## OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS A CORTO PLAZO

Obligaciones con bancos e instituciones financieras corto plazo al 31 de diciembre de 2002 y 2001:

RUT	Banco o Institución financiera	US\$		\$ no reajustables		Totales	
		2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$
97.036.000-K	Banco Santiago	-	-	15.098.632	-	15.098.632	-
97.006.000-6	Banco de Crédito e Inversiones	-	-	2.774.034	-	2.774.034	-
Extranjera	San Paolo IMI Bank	40.312.584	-	-	-	40.312.584	-
	<b>Totales</b>	<b>40.312.584</b>	<b>-</b>	<b>17.872.666</b>	<b>-</b>	<b>58.185.250</b>	<b>-</b>
	Monto de capital adeudado	40.243.160	-	17.872.666	-	58.115.826	-

Largo plazo / porción corto plazo

RUT	Banco o Institución financiera	Tipos de monedas e índice de reajuste								Totales	
		Dólares		Euros		Yenes		Otras monedas extranjeras			
		2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$
O-E	Banco Nationale de Paris	11.664.623	4.496.279	-	-	-	-	-	-	11.664.623	4.496.279
O-E	Banco Nationale de Paris	196.882	129.841	-	-	-	-	-	-	196.882	129.841
O-E	Export Development Corporation Loan	1.145.333	98.457	-	-	-	-	-	-	1.145.333	98.457
97.008.000-7	J.P. Morgan Chase Bank	-	-	4.545.759	3.624.390	-	-	-	-	4.545.759	3.624.390
O-E	Banco Santander	-	766.848	-	-	-	-	-	-	-	766.848
O-E	Societe Generale	1.845.522	1.740.953	-	-	-	-	-	-	1.845.522	1.740.953
59.002.220-9	The Bank of Tokio-Mitsubishi	7.103.635	6.803.495	127.292	-	465.522	395.184	456.684	496.814	8.153.133	7.695.493
O-E	BIRF - 2833 CH	-	-	-	-	-	-	1.195.763	1.066.471	1.195.763	1.066.471
<b>Totales</b>		<b>21.955.995</b>	<b>14.035.873</b>	<b>4.673.051</b>	<b>3.624.390</b>	<b>465.522</b>	<b>395.184</b>	<b>1.652.447</b>	<b>1.563.285</b>	<b>28.747.015</b>	<b>19.618.732</b>
Monto de capital adeudado		20.343.922	12.038.634	4.647.499	3.681.246	462.018	391.208	1.593.515	1.482.504	27.046.954	17.593.592
Tasa interés promedio anual ponderado		3,25	4,19	3,79	4,26	0,89	0,89	5,07	5,07	3,40	4,21
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\$101.265.113. (M\$96.483.936 en 2001).

Durante el ejercicio 2002, se han imputado gastos financieros al costo de obras en ejecución por M\$22.118.000. (M\$10.704.790. en 2001).

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:

RUT	Banco o institución financiera	Moneda o índice de reajuste	Años de Vencimiento					Fecha cierre período actual		Fecha cierre período anterior
			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\$	Total largo plazo al cierre M\$	Tasa de interés anual promedio M\$	Total largo plazo al cierre M\$
			0-E	Banco Nationale de Paris	Dólares	10.624.361	10.624.361	21.248.722	16.661.934	-
0-E	Societe Generale	Dólares	1.378.048	-	-	-	-	1.378.048	1,62	3.017.777
0-E	The Bank of Tokio - Mitsubishi Ltda.	Dólares	6.895.050	6.895.050	-	-	-	13.790.100	2,66	19.413.538
		Yenes	462.018	462.018	-	-	-	924.036	0,89	1.173.625
		Euros	122.980	122.980	-	-	-	245.960	4,13	-
		Otras	438.973	438.973	-	-	-	877.946	4,81	1.408.678
0-E	BIRF 2833 - CH	Otras	1.189.530	-	-	-	-	1.189.530	5,32	2.056.583
0-E	Export Development Corp.Loan 8186	Dólares	987.113	987.113	1.974.226	4.935.565	1.974.229	10.858.246	2,90	6.478.693
97.008.000-7	J.P. Morgan Chase Bank	Euros	-	-	-	-	-	-	-	3.589.264
0-E	Banque Nationale de Paris	Dólares	1.927.400	1.927.400	3.854.800	5.895.808	2.575.466	16.180.874	4,70	7.477.621
<b>Totales</b>			<b>24.025.473</b>	<b>21.457.895</b>	<b>27.077.748</b>	<b>27.493.307</b>	<b>4.549.695</b>	<b>104.604.118</b>		<b>110.264.702</b>
Porcentaje obligaciones moneda extranjera			100,00%							
Porcentaje obligaciones moneda nacional			0,00%							

## 17.

### OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO

- a. La Sociedad ha efectuado cuatro emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional, en las siguientes fechas:
- El 12 de septiembre de 1988 la Sociedad inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N°105, una primera emisión de bonos por U.F.5.000.000, la cual fue totalmente colocada antes del término del ejercicio al 31 de diciembre de 1988. Esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 1 de septiembre de 2000.
  - El 24 de agosto de 1989 se inscribió, bajo el N°111, la segunda emisión de bonos por U.F.6.000.000 la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 1990. Esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 1 de octubre de 2001.
  - El 7 de diciembre de 1990 se inscribió, bajo el N°131, la tercera emisión de bonos por U.F.4.000.000. De esta emisión, al 31 de diciembre de 2002 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.
  - El 9 de agosto de 2001 se inscribió bajo el N°264, la cuarta emisión de bonos por U.F.7.500.000 la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2001.

La clasificación de riesgo de las tres últimas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

	Categoría
- Comisión Clasificadora de Riesgo	AA
- Fitch IBCA Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.	AA
- Clasificadora de Riesgo Humphreys Ltda.	AA

## **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 mayo 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 período ascienden a M\$245.619 (M\$268.716 en 2001), 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.

### **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. Serie 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 período ascienden a M\$3.195.406 (3.196.631 en 2001) y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía	: No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Plazo de colocación	: 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

(\*) Mediante operaciones swap se cambió la deuda en U.F. a dólares estadounidenses, quedando una posición neta de M\$2.192.610 cifra que se presenta en otros pasivos a largo plazo.

**b.** La sociedad ha efectuado tres 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:

	Categoría
- Standard & Poor's	BBB
- Moodys Investors Services.	Baa3
- 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: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Serie 1: US\$230.000.000.</li> <li>- Serie 2: US\$220.000.000.</li> <li>- Serie 3: US\$200.000.000.</li> </ul>
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización del capital	: Serie 1 vencimiento total el 1 de febrero del 2027 Serie 2 vencimiento total el 1 de febrero del 2037 (tiene un Put option el 1 de febrero del 2009, fecha en la cual, los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses acumulados). Serie 3 vencimiento total el 1 de febrero del 2097.
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 7,875% anual. Serie 2 tasa 7,325% anual. Serie 3 tasa 8,125% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de febrero y 1 de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$15.114.018 (M\$14.184.888 en 2001), 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 período ascienden a M\$10.210.249 (M\$9.582.578 en 2001), 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 período ascienden a M\$6.108.185 (M\$5.732.686 en 2001), 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 eran de MUS\$24.119 y MUS\$159.584 para cada serie.

El descuento en la colocación de bonos ha sido diferido en el mismo período de las correspondientes emisiones. Su valor al 31 de diciembre de 2002 asciende a M\$7.707.858 (M\$11.485.828 en 2001) y se presenta en el ítem "Otros" del rubro Otros Activos.

El detalle de las obligaciones con el público de corto y largo plazo es el siguiente:

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés %	Plazo final	Periodicidad		Valor par		Colocación en Chile o en el extranjero
						Pago de interés	Pago de amortización	2002 M\$	2001 M\$	
Bonos primera emisión	Uno	230.000.000	US\$	7,88	01.02.2027	Semestral	Al vencimiento	5.423.260	5.089.867	Extranjero
Bonos primera emisión	Dos	220.000.000	US\$	7,33	01.02.2037	Semestral	Al vencimiento	4.825.168	4.528.542	Extranjero
Bonos primera emisión	Tres	200.000.000	US\$	8,13	01.02.2097	Semestral	Al vencimiento	4.865.590	4.566.479	Extranjero
Bonos segunda emisión	Uno	400.000.000	US\$	7,75	15.07.2008	Semestral	Al vencimiento	10.210.249	9.582.578	Extranjero
Bonos tercera emisión	Uno	400.000.000	US\$	8,50	01.04.2009	Semestral	Al vencimiento	6.108.185	5.732.686	Extranjero
131	C-2,D-1 y D-2	1.315.960	UF	6,80	01.11.2010	Semestral	Semestral	2.448.643	2.332.264	Chile
264	E-1 y E-2	6.000.000	UF	6,20	01.08.2006	Semestral	Al vencimiento	2.556.325	2.557.305	Chile
264	F	1.500.000	UF	6,20	01.08.2022	Semestral	Semestral	639.081	639.327	Chile
<b>Total porción corto plazo</b>								<b>37.076.501</b>	<b>35.029.048</b>	
Bonos primera emisión	Uno	230.000.000	US\$	7,88	01.02.2027	Semestral	Al vencimiento	165.280.300	155.119.751	Extranjero
Bonos primera emisión	Dos	220.000.000	US\$	7,33	01.02.2037	Semestral	Al vencimiento	158.094.200	148.375.414	Extranjero
Bonos primera emisión	Tres	200.000.000	US\$	8,13	01.02.2097	Semestral	Al vencimiento	143.722.000	134.886.740	Extranjero
Bonos segunda emisión	Uno	400.000.000	US\$	7,75	15.07.2008	Semestral	Al vencimiento	287.444.000	269.773.480	Extranjero
Bonos tercera emisión	Uno	400.000.000	US\$	8,50	01.04.2009	Semestral	Al vencimiento	287.444.000	269.773.480	Extranjero
131	C-2,D-1,D-2	1.315.960	UF	6,80	01.11.2010	Semestral	Semestral	19.831.566	22.043.038	Chile
264	E-1 y E-2	6.000.000	UF	6,20	01.08.2006	Semestral	Al vencimiento	100.464.720	100.503.239	Chile
264	F	1.500.000	UF	6,20	01.08.2022	Semestral	Semestral	25.116.180	25.125.810	Chile
<b>Total largo plazo</b>								<b>1.187.396.966</b>	<b>1.125.600.952</b>	

## 18.

### PROVISIONES

#### a. Provisiones de corto plazo

	2002 M\$	2001 M\$
Indemnización por años de servicio	103.824	192.397
Provisión beneficios del personal	2.220.719	2.234.183
Beneficios post-jubilatorio	822.430	1.238.728
Provisión de contingencias (1)	11.695.000	8.174.924
Otras provisiones	2.860.620	202.702
<b>Totales</b>	<b>17.702.593</b>	<b>12.042.934</b>

(1) Se incluyen principalmente provisiones por relliquidaciones de compra de energía.

#### b. Provisiones de largo plazo

El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

	2002 M\$	2001 M\$
Indemnización por años de servicio	1.478.228	1.164.034
Beneficios post-jubilatorio	2.540.707	1.498.731
<b>Totales</b>	<b>4.018.935</b>	<b>2.662.765</b>



## 19.

## INDEMNIZACIONES AL PERSONAL POR AÑOS DE SERVICIO

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

El detalle de cargos a resultado por los ejercicios 2002 y 2001, por este concepto es el siguiente:

<i>Indemnización años de servicio</i>	<i>Largo plazo</i>	
	<i>31.12.2002</i> <i>M\$</i>	<i>31.12.2001</i> <i>M\$</i>
<i>Saldo Inicial al 1 de Enero</i>	1.130.130	1.330.187
<i>Aumento de la Provisión</i>	467.719	206.994
<i>Pagos del período</i>	(202.590)	(96.436)
<i>Traspaso al corto plazo</i>	82.969	(276.711)
<b>Totales</b>	<b>1.478.228</b>	<b>1.164.034</b>

## 20.

## OTROS PASIVOS LARGO PLAZO

El detalle del rubro es el siguiente:

	<i>2002</i> <i>M\$</i>	<i>2001</i> <i>M\$</i>
<i>Ingreso diferido Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.</i>	3.751.714	3.911.036
<i>Ingreso diferido Cia. Eléctrica Tarapacá S.A.</i>	1.095.206	1.137.330
<i>Ingreso diferido Cia. Eléctrica San Isidro S.A.</i>	1.813.618	2.040.321
<i>Ingreso diferido Betania S.A.(fee operador)</i>	1.310.991	1.619.646
<i>Provisión Patrimonio negativo Filiales</i>	11.498.884	1.315.328
<i>Pasivo por Swap tasa y moneda</i>	2.192.609	-
<i>Swap Proyecto Pan de Azúcar</i>	-	907.847
<i>Utilidad no realizada Swap, tasa y moneda</i>	10.313.130	-
<i>Otros</i>	-	965.893
<b>Totales</b>	<b>31.976.152</b>	<b>11.897.401</b>

**a. Variaciones del patrimonio**

Durante los períodos terminados al 31 de diciembre de 2002 y 2001 las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos.

Rubros	2002						
	Capital pagado M\$	Sobrepeso en venta de acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidad (Pérdida) acumulada M\$	Déficit acumulado en período de desarrollo filiales M\$	Utilidad (Pérdida) del ejercicio M\$	Total Patrimonio M\$
Saldo inicial	1.009.510.570	198.028.027	65.912.192	58.874.284	2.033.583	70.058.270	1.404.416.926
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	70.058.270	-	(70.058.270)	-
Dividendo definitivo ejercicio anterior	-	-	-	(7.709.649)	-	-	(7.709.649)
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	5.724.677	-	(7.968.156)	-	(2.243.479)
Reserva por cobertura de inversiones B.T. 64	-	-	3.589.360	-	-	-	3.589.360
Ajuste VPP por disminución capital filiales extranjeras	-	-	-	-	-	-	-
Revalorización capital propio	30.285.317	5.940.841	1.977.366	3.636.686	61.008	-	41.901.218
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	-	-	-	-	-	(9.319.056)	(9.319.056)
<b>Saldo final</b>	<b>1.039.795.887</b>	<b>203.968.868</b>	<b>77.203.595</b>	<b>124.859.591</b>	<b>(5.873.565)</b>	<b>(9.319.056)</b>	<b>1.430.635.320</b>
<b>Saldos actualizados</b>							

**b. Dividendos**

De acuerdo con las disposiciones de la Ley N°18.046, la Sociedad deberá destinar no menos del 30% de la utilidad al pago de dividendos a los accionistas.

En los últimos años la Sociedad ha pagado los siguientes dividendos a sus accionistas:

Fecha de pago	Monto por acción		Tipo de dividendo
	Valor histórico \$	Actualizado al 31.12.2002 \$	
Abril 1996	3,46337	4,58621	Definitivo
Julio 1996	3,10000	4,03053	Provisorio
Octubre 1996	5,00000	6,42498	Provisorio
Enero 1997	3,00000	3,79427	Provisorio
Abril 1997	5,95117	7,37810	Definitivo
Julio 1997	2,30000	2,83505	Provisorio
Octubre 1997	4,80000	5,79100	Provisorio
Enero 1998	1,00000	1,18980	Provisorio
Abril 1998	3,64800	4,29047	Definitivo
Mayo 1999	2,06200	2,33158	Definitivo
Abril 2001	0,96000	1,01253	Definitivo
Abril 2002	0,94000	0,96632	Definitivo

**2001**

Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta de acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidad (Pérdida) acumulada M\$	Superávit acumulado en período desarrollo filiales M\$	Utilidad (Pérdida) del ejercicio M\$	Total Patrimonio M\$
979.156.712	192.073.741	58.395.678	(43.287.153)	2.037.224	108.222.663	1.296.598.865
-	-	-	111.565.992	11.574	(111.577.566)	-
-	-	-	(7.873.684)	-	-	(7.873.684)
-	-	-	-	(78.369)	-	(78.369)
-	-	8.595.186	-	-	-	8.595.186
-	-	2.947.199	-	-	-	2.947.199
-	-	(5.836.137)	-	-	-	(5.836.137)
30.353.858	5.954.286	1.810.266	(1.530.871)	63.154	3.354.903	40.005.596
-	-	-	-	-	70.058.270	70.058.270
<b>1.009.510.570</b>	<b>198.028.027</b>	<b>65.912.192</b>	<b>58.874.284</b>	<b>2.033.583</b>	<b>70.058.270</b>	<b>1.404.416.926</b>
<b>1.039.795.887</b>	<b>203.968.868</b>	<b>67.889.558</b>	<b>60.640.513</b>	<b>2.094.590</b>	<b>72.160.018</b>	<b>1.446.549.434</b>

**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	1.039.795.887	1.039.795.887

**e. Déficit acumulado**

El detalle del superávit (déficit) acumulado es el siguiente:

RUT	Sociedad	Monto		Observaciones
		Del ejercicio M\$	Acumulado M\$	
77.032.310-K	Cía. Eléctrica Taltal Ltda.	-	244.030	Saldo ejercicio 2001
96.722.580-0	Infraestructura Dos Mil S.A.	-	578.937	Saldo ejercicio 2001
78.932.860-9	Nopel Ltda.	-	1.352.344	Saldo ejercicio 2001
0-E	Ingendesa (Filial Brasileña)	2.418	(77.200)	Déficit Acumulado al 31/12/2002
0-E	Enigesa (Filial Brasileña)	31	(1.071)	Déficit Acumulado al 31/12/2002
0-E	Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. (Filial Argentina)	(7.970.605)	(7.970.605)	Déficit Acumulado al 31/12/2002
	<b>Total</b>	<b>(7.968.156)</b>	<b>(5.873.565)</b>	

**f. Otras Reservas**

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

2002	Saldos al 1 de enero de 2002 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldos al 31.12.2002 M\$
Revalorización acumulada del capital	1.603.228	48.097	-	1.651.325
Revalorización ex DFL N° 4	1.099.178	32.975	-	1.132.153
Otras reservas de revalorización	71.527	2.146	-	73.673
Reserva de retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS)	27.496.842	824.905	-	28.321.747
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	23.122.775	693.683	-	23.816.458
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(313.307)	(9.399)	-	(322.706)
Ajuste VPP filiales nacionales en mon. extranjera	11.703.794	351.114	5.724.677	17.779.585
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(5.836.137)	(175.084)	-	(6.011.221)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (1)	6.964.292	208.929	3.589.360	10.762.581
<b>Totales</b>	<b>65.912.192</b>	<b>1.977.366</b>	<b>9.314.037</b>	<b>77.203.595</b>

(1) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	Saldo al 01-01-2002 M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo al 31-12-2002 M\$
Endesa Argentina S.A.	5.635.752	1.930.929	7.566.681
Endesa Chile Internacional	262.247	1.365.979	1.628.226
Distrilec Inversora S.A.	403.501	122.025	525.526
Endesa de Colombia S.A.	877.498	174.690	1.052.188
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(5.777)	(4.263)	(10.040)
<b>Total</b>	<b>7.173.221</b>	<b>3.589.360</b>	<b>10.762.581</b>

2001	Saldos al 1 de enero de 2001 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldos al 31.12.2001 M\$	Saldos Act. al 31.12.2002
Revalorización acumulada del capital	1.555.022	48.206	-	1.603.228	1.651.325
Revalorización ex DFL N° 4	1.066.128	33.050	-	1.099.178	1.132.153
Otras reservas de revalorización	69.376	2.151	-	71.527	73.673
Reserva de retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS)	26.670.070	826.772	-	27.496.842	28.321.747
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	22.427.522	695.253	-	23.122.775	23.816.458
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(303.887)	(9.420)	-	(313.307)	(322.706)
Ajuste VPP filiales nacionales en mon. extranjera	3.015.140	93.469	2.759.049	5.867.658	6.043.688
Reserva Boletín Técnico N° 64 (2)	3.896.307	120.785	2.947.199	6.964.291	7.173.220
<b>Totales</b>	<b>58.395.678</b>	<b>1.810.266</b>	<b>5.706.248</b>	<b>65.912.192</b>	<b>67.889.558</b>

(2) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	Saldo al 01-01-2001 M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo al 31-12-2001 M\$
Endesa Argentina S.A.	2.348.583	3.287.169	5.635.752
Endesa Chile Internacional	916.502	(654.255)	262.247
Distrilec Inversora S.A.	188.616	214.885	403.501
Endesa de Colombia S.A.	683.904	193.593	877.497
Ingendesa Do Brasil Ltda.	-	(5.777)	(5.777)
<b>Total</b>	<b>4.137.605</b>	<b>3.035.615</b>	<b>7.173.220</b>

22.

## OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE EXPLOTACIÓN

### a. Otros ingresos fuera de explotación

	2002 M\$	2001 M\$
Utilidad en venta de activos fijos	355.989	4.915.112
Reliquidación Energía y Potencia ejercicio anteriores	6.138.878	4.729.415
Ajuste VPP- Endesa Chile Internacional, recompra bonos	-	18.581.792
Diferencia precio venta acciones Transelec S.A.	-	3.163.324
Otros ingresos	2.712.865	2.243.642
<b>Total</b>	<b>9.207.732</b>	<b>33.633.285</b>

### b. Otros egresos fuera de explotación

	2002 M\$	2001 M\$
Beneficio al personal retirado	1.516.543	785.247
Amortización menor valor en colocación de bonos	5.346.724	906.582
Remuneración del Directorio	216.517	198.647
Ajustes Inversiones empresas relacionadas	270.636	-
Amortización aportes Chilectra, CGE y dirección de riesgo	530.999	530.999
Reliquidación energía y potencia ejercicios anteriores	12.482.196	8.667.137
Pérdida en venta de activo	1.672.865	237.716
Provisión Patrimonio negativo Inversiones	32.403.772	-
Provisión litigios y responsabilidad contingencias	2.260.659	-
Otros egresos	2.829.368	3.837.995
<b>Total</b>	<b>59.530.279</b>	<b>15.164.323</b>

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de diciembre de 2002 y 2001, descrito en Nota 2d, originó los efectos que se resumen a continuación:

	<i>Indice de reajustabilidad</i>	<i>2002 M\$</i>	<i>2001 M\$</i>
<b>Activos (cargos) abonos</b>			
<i>Activo fijo</i>	<i>IPC</i>	33.133.173	32.277.176
<i>Inversiones en empresas relacionadas</i>	<i>IPC</i>	48.689.979	43.643.115
<i>Otros activos no monetarios</i>	<i>IPC - UF</i>		3.119.709
<i>Activos monetarios</i>	<i>IPC</i>	5.495.760	3.420.145
<i>Cuentas de gastos y costos</i>	<i>IPC</i>	4.952.431	3.768.053
<b>Total (cargos) abonos</b>			
		<b>92.271.343</b>	<b>86.228.198</b>
<b>Pasivos (cargos) abonos</b>			
<i>Patrimonio</i>	<i>IPC</i>	(41.901.218)	(41.205.764)
<i>Pasivos no monetarios</i>	<i>IPC - UF</i>	(35.992)	(374.094)
<i>Pasivos monetarios</i>	<i>IPC</i>	(38.954.693)	(38.488.738)
<i>Cuentas de ingresos</i>	<i>IPC</i>	(6.898.778)	(4.849.170)
<b>Total (cargos) abonos</b>			
		<b>(87.790.681)</b>	<b>(84.917.766)</b>
<b>(Pérdida) utilidad por corrección monetaria</b>			
		<b>4.480.662</b>	<b>1.310.432</b>

El detalle de las diferencias de cambio generadas en 2002 y 2001 es el siguiente:

	Moneda	2002 M\$	2001 M\$
<b>Activos (cargos) abonos</b>			
Disponible	US\$	1.204.464	(736.958)
Depósito a plazo	US\$	(61.483)	(76.107)
Deudores varios	US\$	164.500	1.057.978
	UC	256.079	85.106
Documentos por cobrar empresas relacionadas	US\$	4.792.584	(4.923.376)
Gastos pagados por anticipado	US\$	965	152.317
Otros activos circulantes	US\$	-	-
Deudores a largo plazo	US\$	1.177.056	(793.101)
	UC	202.009	277.165
Documentos por cobrar empresas relacionadas	US\$	201.109	19.353.382
Otros	US\$	142.536	11.103.162
<b>Total (cargos) abonos</b>			
		<b>8.079.819</b>	<b>25.499.568</b>
<b>Pasivos (cargos) abonos</b>			
Obligaciones con bcos. e inst. financ. corto plazo	US\$	(2.120.850)	-
Obligaciones con bancos en instituciones financieras largo plazo porción corto plazo	US\$	(764.260)	(1.802.829)
	LIBRAS	-	(35.921)
	YENES	(71.707)	26.250
	UP	(242.103)	(21.756)
	EUROS	(26.128)	(5.893)
Obligaciones con el público (bonos) corto plazo	US\$	(3.079)	(2.315.881)
Obligaciones largo plazo con vencimiento dentro de 1 año	US\$	(298.738)	(447.608)
	LIBRAS	-	19.127
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	US\$	259.989	(2.743.638)
Acreedores varios	US\$	(190.463)	-
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	US\$	(5.575.419)	(17.503.961)
	LIBRAS	-	(92.440)
	YENES	(180.770)	22.840
	UP	(368.719)	(139.889)
	EUROS	(60.487)	(14.593)
Obligaciones con el público (bonos)	US\$	(25.606.190)	(40.769.486)
Doctos. Por pagar (Oblig. con otras instituciones)	US\$	-	(1.536.473)
Acreedores varios	US\$	-	-
Doctos. y cuentas por pagar a empresas relacionadas	US\$	(9.174.290)	(19.249.164)
Otros pasivos	US\$	(2.879.541)	-
<b>Total (cargos) abonos</b>			
		<b>(47.302.755)</b>	<b>(86.611.315)</b>
<b>(Pérdida) utilidad por diferencia de cambio</b>			
		<b>(39.222.936)</b>	<b>(61.111.747)</b>

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

**Período 2002:**

Otras fuentes de financiamiento

- Ingresos por Forwards M\$ 3.227.555

Otros desembolsos de Inversión

- Pago derechos CDEC-SIC M\$ 20.452

**Período 2001:**

Otras fuentes de financiamiento

• Ingresos por operaciones de cobertura (Forwards) M\$25.951.877

Al 31 de diciembre de 2002, la Sociedad, mantiene contratos forwards y swaps con instituciones financieras, con el objeto de cubrir la posición cambiaria de pasivos de largo plazo denominados en moneda extranjera (dólares estadounidenses) de acuerdo al siguiente detalle:

Tipo de derivado	Tipo de contrato	Descripción de los Contratos							Cuentas contables que afecta			
		Valor del contrato USD	Plazo de vencimiento o expiración	Item específico	Posición compra/venta	Partida o transacción protegida		Valor de la partida protegida M\$	Activo/pasivo		Efecto en resultado	
						Nombre	Monto M\$		Nombre	Monto M\$	Realizado M\$	No realizado M\$
S	CCTE	6.667.981	4° Trimestre 2003	Tasa de cambio	C	Oblig. Con Bancos	4.545.759	4.545.759	Otros activos circulantes	609.140	251.906	(287.973)
S (1)	CCPE	144.470.311	3° Trimestre 2006	Moneda	C	Oblig. Con el Público	100.464.720	100.464.720	Otros pasivos L/P	6.960.041	-	(3.353.090)
S (1)	CCPE	144.470.311	3° Trimestre 2006	Moneda	C	Oblig. Con el Público	2.556.325	2.556.325	Otros activos circulantes	1.087.044	1.232.896	1.087.044
S (2)	CCTE	50.000.000	3° Trimestre 2006	Moneda	V	Oblig. Con el Público	(34.770.019)	(34.770.019)	Otros pasivos L/P	(1.160.481)	-	1.160.481
S (2)	CCTE	50.000.000	3° Trimestre 2006	Moneda	V	Oblig. Con el Público	(759.340)	(759.340)	Otros activos circulantes	(250.834)	-	(250.834)
							<b>72.037.445</b>	<b>72.037.445</b>		<b>7.244.910</b>	<b>1.484.802</b>	<b>(1.644.372)</b>

(1) Corresponde a un mismo contrato

(2) Corresponde a un mismo contrato

**a. Juicios u otras acciones**

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, los que en conjunto ascienden aproximadamente a M\$1.895.083 al 31 de diciembre de 2002 (M\$2.242.254 en 2001).



#### **b. Otras contingencias**

- Dirección Provincial de Rentas, Provincia de Neuquén contra TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.). Expediente 2753-4000/97. Resolución sobre cobro de impuesto de sello por \$ argentinos 13.943.572,54 (Incluye monto impuesto, intereses y multas), suma que eventualmente debería ser cancelada en forma solidaria por TGN y Endesa, conforme a disposiciones contenidas en los contratos de transporte de gas suscritos por ambas sociedades con fechas 17.10.95 y 20.02.98. Notificado con fecha 27.03.2001. Se pedirá reconsideración. TGN solicitó una medida cautelar ante la Corte Suprema de Argentina para paralizar el procedimiento iniciado por la Provincia de Neuquén, la cual fue acogida y, en consecuencia, el procedimiento administrativo de reclamación se encuentra paralizado.
- AGF/ALLIANZ COMPAÑÍA DE SEGUROS GENERALES S.A., demandó a Endesa solicitando la rescisión o nulidad de la póliza de seguros emitida por la demandante N° 96.676. Dicha póliza ampara todo riesgo de construcción y montaje, incluyendo responsabilidad civil y pérdida anticipada de beneficios por la construcción de la Central Hidroeléctrica Ralco. La demanda tiene su antecedente directo el siniestro de la Atagüa del Proyecto Ralco, hecho ocurrido con fecha 27 de mayo de 2001, y se funda en la existencia de riesgos ciertos; en subsidio, en el agravamiento de los mismos; y finalmente, en la falta de información acerca de la naturaleza y extensión de los riesgos contratados.

Endesa contestó la demanda sosteniendo que la demandante distorsiona los hechos, omite la información que le fue proporcionada por Endesa, altera los riesgos que fueron objeto del contrato y desconoce las estipulaciones de la póliza cuestionada; que la crecida que afectó a la Atagüa constituía un riesgo asegurable, comprendido en la póliza, por lo que debe ser rechazada por no tener fundamentos en los hechos ni en el derecho.

La cuantía del litigio asciende a US\$ 32 millones.

- Juicio ordinario declarativo de mera certeza entablado por Endesa en contra del Fisco de Chile a objeto de definir criterio de aplicación de la Ley General de Servicios Eléctricos en lo tocante a pago de compensaciones por interrupciones de suministro durante períodos de racionamiento eléctrico, tramitado ante el Tercer Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago, rol 3140-2000.

Con motivo de la dictación del Decreto Supremo N° 287, de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción que dispuso racionamiento eléctrico entre el 12 de junio y el 31 de agosto de 1999 en el Sistema Interconectado Central y la modificación del artículo 99 bis del D.F.L. N°1/82 de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos introducida por la Ley 19.613 de 8 de junio de 1999, las empresas generadoras de electricidad que al producirse déficit de generación ya sea por fallas prolongadas de centrales térmicas o de sequías, no pudieren satisfacer el consumo normal de sus clientes distribuidores o finales sometidos a regulación de precios, se vieron obligadas a pagar compensaciones o indemnizaciones a esos clientes de acuerdo a las normas y procedimientos que se establecen en el decreto de racionamiento.

Esta situación afectó a Endesa y a sus filiales Pehuenche S.A. y Pangué S.A.

Al respecto se ha iniciado, entre otros, el juicio declarativo de mera certeza, acción en la que se solicita al Tribunal que declare que conforme lo dispuesto en el Art.99 bis del D.F.L. 1/82 a Endesa le corresponde pagar las compensaciones o indemnizaciones que se establecen en esa disposición a sus clientes distribuidores sólo por los días y horas que durante la vigencia del Decreto N° 287 de racionamiento, se produjeron cortes en el suministro de electricidad y que afectaron a esos clientes.

El Fisco ha sostenido en el juicio que las compensaciones deben pagarse por el período de racionamiento.

### **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:

- Un flujo de caja bruto igual o superior al 13% del promedio de la deuda financiera consolidada a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, obtenido según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.
- Un flujo de caja bruto igual o superior a 1,9 veces los gastos financieros consolidados, obtenidos según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.
- La deuda financiera a más de un año plazo, más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, no podrá exceder el 58% de la suma del patrimonio, más el interés minoritario, más la deuda financiera a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo.

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001, éstas se cumplen satisfactoriamente.

### **Otras Restricciones**

Como es práctica habitual para algunas deudas de créditos bancarios y también en los mercados de capital, una porción substancial del endeudamiento financiero de Endesa está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado. Algunos incumplimientos por parte de Endesa o de sus subsidiarias, de no ser subsanados en el tiempo (en aquellas disposiciones específicas que permiten un período para subsanar el problema), podrían resultar en un incumplimiento cruzado a nivel de Endesa, y en ese caso, aproximadamente el 60 % de los pasivos consolidados de Endesa eventualmente podrían llegar a ser exigibles.

Ciertos acuerdos de crédito, incluyen cláusulas para el evento que la categoría de riesgo de la deuda denominada en dólares caiga bajo el nivel de "investment grade", de acuerdo a la agencia de clasificación de riesgo que determina el margen aplicable de la tasa de interés (la cual para propósitos prácticos en nuestro caso es S&P). Si a dicha deuda de largo plazo denominada en dólares no asegurada le es asignada una categoría de "non-investment grade", o menos que BBB- por la nomenclatura utilizada por S&P, entonces, existe un período para que el deudor y acreedor convengan en la tasa aplicable al préstamo (normalmente 60 días), de no producirse el acuerdo en el plazo indicado se produce la obligación de prepagar todo el capital insoluto existente bajo estos créditos. Al 31 de diciembre de 2002, US\$ 718 millones de los acuerdos de crédito de Endesa, incluyen cláusulas de prepagos obligatorios de este tipo bajo las circunstancias señaladas.

### **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\$1.122.409.

e. Garantías indirectas

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos Valor contable	Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre		Liberación de garantías				
	Nombre	Relación			2002 M\$	2001 M\$	2003 M\$	2004 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2008 M\$
Chase Manhattan Bank	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	-	-	39.711.918	-	-	-	-	-
Citibank N.A.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	359.688.633	359.688.633	337.769.295	-	359.688.633	-	-	-
Citibank N.A.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	-	-	25.177.959	-	-	-	-	-
Midlabank (BSCH)	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	5.668.452	5.668.452	17.610.807	5.668.452	-	-	-	-
Banco Santander Central Hispano	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	110.922.308	110.922.308	131.241.462	110.922.308	-	-	-	-
J.P. Morgan & Co. Y C.S.F.B.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	109.731.747	109.731.747	102.986.026	-	-	-	109.731.747	-
Banco San Paolo IMI	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	-	-	67.508.298	-	-	-	-	-
BNP	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	151.870.433	151.870.433	129.594.668	151.870.433	-	-	-	-
BBVA	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	151.870.433	151.870.433	129.561.158	151.870.433	-	-	-	-
Mitsubishi Co.	Cia. Eléctrica San Isidro S.A.	Filial	Aval	49.098.687	49.098.687	53.760.423	-	-	-	-	49.098.687
Banco Santander	Cia. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	768.635	768.635	2.197.072	768.635	-	-	-	-
Chase Manhattan Bank	Cia. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	-	-	2.744.283	-	-	-	-	-
Banco Español de Crédito	Cia. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	32.967.603	32.967.603	37.143.610	-	-	-	-	32.967.603
ABN Bank	Cia. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	4.267.923	4.267.923	6.090.065	-	4.267.923	-	-	-
Banco del Estado de Chile y Santander	Autopista del Sol S.A.	Filial	Aval	-	-	53.417.472	-	-	-	-	-
Chase Manhattan Bank	Endesa de Colombia S.A.	Filial	Aval	205.521.266	205.521.266	182.078.243	205.521.266	-	-	-	-
Banco Santander C.H.	Cia. Eléctrica Conosur S.A.	Filial	Fianza	137.655.836	137.655.836	124.119.900	-	-	-	-	137.655.836
<b>TOTALES</b>				<b>1.320.031.956</b>	<b>1.320.031.956</b>	<b>1.442.712.659</b>	<b>626.621.527</b>	<b>363.956.556</b>	<b>-</b>	<b>109.731.747</b>	<b>219.722.126</b>

28.

CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

La sociedad ha recibido Boletas de Garantía de Contratistas y terceros (principalmente Proyecto Ralco) para garantizar el cumplimiento de Obras y trabajos, por un monto ascendente a M\$24.799.372 (M\$29.321.593 en 2001).

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001 los activos y pasivos en moneda extranjera son los siguientes:

Rubro	Moneda	Monto	
		2002 M\$	2001 M\$
<b>Activos</b>			
<b>Activos Circulantes</b>			
Disponible	\$ no reajutable	257.200	612.101
	US\$	-	17.483
Depósitos a plazo	US\$	1.002.844	68.935
Valores negociables	\$ no reajutable	3.533	3.533
Deudores por ventas	\$ no reajutable	25.044.627	20.024.708
Documentos por cobrar	\$ no reajutable	47.989	58.536
Deudores varios	\$ no reajutable	14.359.808	2.096.901
	US\$	-	5.233.689
	UC	1.159.588	1.036.333
Doctos. y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ no reajutable	19.584.135	64.065.250
	\$ reajustables	76.362.272	60.535.595
	US\$	905.852	95.552.912
Existencias	\$ no reajutable	2.925.156	3.248.514
Impuestos por recuperar	\$ no reajutable	20.607.813	20.381.656
Gastos pagados por anticipados	\$ no reajutable	87.333	129.747
	US\$	1.802.489	1.313.153
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	3.023.691	-
Otros activos circulantes	\$ reajustables	836.210	127.694
	\$ no reajutable	1.181.140	4.979.166
	US\$	609.141	-
<b>Activos Fijos</b>			
Terrenos	\$ no reajutable	15.866.033	16.524.322
Const. y obras de infraestructura	\$ no reajutable	2.116.190.423	2.016.873.054
Maquinarias y Equipos	\$ no reajutable	7.962.155	7.939.939
Otros activos fijos	\$ no reajutable	13.038.848	6.968.135
Mayor valor retasación técnica	\$ no reajutable	6.588.181	7.024.788
Depreciación	\$ no reajutable	(1.016.785.264)	(981.382.151)
<b>Otros Activos</b>			
Inversión en empresas relacionadas	\$ no reajutable	1.783.365.463	1.673.999.250
Inversión en otras sociedades	\$ no reajutable	2.050.218	2.032.712
Menor valor de inversiones	\$ no reajutable	3.275.515	-
Deudores a largo plazo	\$ no reajutable	1.486.980	1.487.890
	US\$	-	17.061.437
	UC	1.111.361	1.946.556
Doctos. y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	US\$	94.980.707	25.636
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	-	-
Otros activos largo plazo	\$ no reajutable	25.159.111	8.121.403
	\$ reajustables	(7.351.628)	6.676.602
	US\$	10.313.130	11.764.942

Continúa en la siguiente página

Viene de la página anterior

Rubro	Moneda	Monto	
		2002 M\$	2001 M\$
Total Activos	\$ reajustables	69.846.854	67.339.891
	\$ no reajustables	3.045.320.088	2.875.189.454
	US\$	109.614.163	131.038.187
	UC	2.270.949	2.982.889
		3.227.052.054	3.076.550.421

**Pasivo circulante:**

Rubro	Moneda	Hasta 90 días				Más de 90 días hasta 1 año			
		2002		2001		2002		2001	
		Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
Obligaciones con bancos e inst. financ. corto plazo	\$ no reajutable	17.872.666	0,28	-	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	40.312.584	2,52	-	-
Obligaciones con bancos e inst. financ. largo plazo	US\$	-	-	-	-	21.955.995	3,25	14.035.872	4,19
porción corto plazo	Yenes	-	-	-	-	465.522	0,89	395.184	0,90
	UP	-	-	-	-	1.195.763	5,32	1.066.471	5,32
	Libra	-	-	-	-	456.684	4,81	394.123	5,38
	Euros	-	-	-	-	4.673.051	3,79	3.727.082	4,26
Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajutable	-	-	-	-	5.644.049	6,29	5.528.895	6,30
	US\$	-	-	-	-	31.432.452	7,96	29.500.153	7,96
Obligaciones largo plazo con vcto. dentro de 1 año	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
	Libra	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar	\$ no reajutable	22.873.922	-	20.102.000	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreeedores varios	\$ no reajutable	1.555.996	-	-	-	-	-	6.861.143	-
	US\$	-	-	-	-	1.410.722	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	\$ no reajutable	120.677.009	-	-	-	-	-	132.708.533	-
	\$ reajutable	-	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	2.543.497	-
Provisiones	\$ no reajutable	-	-	-	-	17.702.593	-	12.042.934	-
Retenciones	\$ no reajutable	272.581	-	370.860	-	-	-	-	-
Impuesto a la renta	\$ no reajutable	-	-	-	-	88.953	-	2.208.673	-
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	-	-	-	-	-	-	320.547	-
Otros pasivos circulantes	\$ reajutable	-	-	-	-	-	-	-	-
	\$ no reajutable	-	-	-	-	2.289.443	-	1.324.384	-
	US\$	-	-	-	-	897.113	-	951.660	-
<b>Total pasivos circulantes</b>	\$ no reajutable	<b>163.252.174</b>		<b>20.472.860</b>		<b>20.080.989</b>		<b>155.466.214</b>	
	US\$	-		-		96.008.866		47.031.182	
	\$ reajutable	-		-		5.644.049		5.528.895	
	Yenes	-		-		465.522		395.184	
	UP	-		-		1.195.763		1.066.471	
	Libra	-		-		456.684		394.123	
	Euros	-		-		4.673.051		3.727.082	
		<b>163.252.174</b>		<b>20.472.860</b>		<b>128.524.924</b>		<b>213.609.151</b>	

**Pasivos de largo plazo al 31 de diciembre de 2002**

Rubro	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		5 a 10 años		Más de 10 años	
		Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
Obligaciones con bancos e inst. financ.	US\$	42.245.896	3,25	27.077.748	3,99	27.493.307	3,99	4.549.695	3,81
	Yenes	924.036	0,89	-	-	-	-	-	-
	Unidad de Pool	1.189.530	5,32	-	-	-	-	-	-
	Libras	877.946	4,81	-	-	-	-	-	-
	Euros	245.960	4,13	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajustables	4.865.654	6,29	105.868.064	6,29	16.260.217	6,29	18.418.531	6,29
	US\$	-	-	-	-	-	-	1.041.984.500	7,96
Documentos por pagar	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ reajustables	-	-	-	-	-	-	-	-
	\$ no reajutable	907.248	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	\$ no reajutable	90.167	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	153.004.436	3,23	-	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ no reajutable	744.656	-	744.656	-	1.861.640	-	667.983	-
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	1.332.380	-	1.163.924	-	3.259.374	-	16.885.936	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ reajustables	-	-	-	-	-	-	-	-
	\$ no reajutable	1.228.091	-	1.228.093	-	2.843.530	-	12.859.708	-
	US\$	11.031.680	4,55	2.785.050	4,55	-	-	-	-
Total pasivos a largo plazo	\$ no reajutable	4.302.542	-	3.136.673	-	7.964.544	-	30.413.627	-
	\$ reajustables	4.865.654	-	105.868.064	-	16.260.217	-	18.418.531	-
	US\$	206.282.012	-	29.862.798	-	27.493.307	-	1.046.534.195	-
	Yenes	924.036	-	-	-	-	-	-	-
	UP	1.189.530	-	-	-	-	-	-	-
	Libra	877.946	-	-	-	-	-	-	-
	Euros	245.960	-	-	-	-	-	-	-
		<b>218.687.680</b>	-	<b>138.867.535</b>	-	<b>51.718.068</b>	-	<b>1.095.366.353</b>	-

**Pasivos de largo plazo al 31 de diciembre de 2001**

Rubro	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		5 a 10 años		Más de 10 años	
		Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
Obligaciones con bancos e inst. financ.	US\$	23.719.591	4,19	29.331.644	4,19	48.985.317	4,19	-	-
	Yenes	782.417	0,90	391.208	0,90	-	-	-	-
	UP	2.056.583	5,32	-	-	-	-	-	-
	Libras	743.571	5,38	371.786	5,38	-	-	-	-
	Euros	3.784.811	4,26	97.774	4,26	-	-	-	-
Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajustables	4.557.602	6,30	105.630.862	6,30	20.733.082	6,30	16.750.541	6,30
	US\$	-	-	-	-	-	-	977.928.865	7,96
Documentos por pagar	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ no reajutable	903.445	-	-	-	-	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	\$ reajustables	95.207	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	133.556.499	5,26	-	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ no reajutable	466.034	-	466.034	-	1.165.085	-	565.612	-
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	1.365.839	-	839.209	-	1.407.356	-	7.325.601	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ no reajutable	1.703.559	-	1.573.215	-	2.666.783	-	5.045.997	-
	US\$	907.847	5,03	-	-	-	-	-	-
Total pasivos a largo plazo	\$ no reajutable	4.534.084	-	2.878.458	-	5.239.224	-	12.937.210	-
	\$ reajustables	4.557.602	-	105.630.862	-	20.733.082	-	16.750.541	-
	US\$	158.183.937	-	29.331.644	-	48.985.317	-	977.928.865	-
	Yenes	782.417	-	391.208	-	-	-	-	-
	UP	2.056.583	-	-	-	-	-	-	-
	Libra	743.571	-	371.786	-	-	-	-	-
	Euros	3.784.811	-	97.774	-	-	-	-	-
		<b>174.643.005</b>	-	<b>138.701.732</b>	-	<b>74.957.623</b>	-	<b>1.007.616.616</b>	-

**30.**

**SANCIONES**

Con fecha 22 de febrero de 2002, la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante Resolución Exenta N°044 aplicó sanción de censura a don Héctor López Vilaseco, Gerente General de la sociedad, por infringir lo dispuesto en la Sección III, de la Circular N°1.481, del 25 de mayo de 2000, por haber enviado a la Superintendencia de Valores y Seguros, pero fuera de plazo, el listado de accionistas de la sociedad al 31 de diciembre de 2001.

La Sociedad y su Directorio no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

- Con fecha 15 de Enero de 2003, se informa como un hecho esencial, que el Directorio de Empresa Nacional de Electricidad en sesión extraordinaria celebrada el día de hoy, acordó tomar conocimiento que la Compañía realizará ajustes contables y cargos extraordinarios en su balance por sus inversiones en Brasil y Argentina por un monto total de US\$ 137,4 millones, en su equivalencia en moneda nacional, reflejándose estos ajustes extraordinarios en los resultados del ejercicio 2002.

La cifra antes mencionada se descompone de la siguiente manera por país:

Brasil: US\$ 100 millones

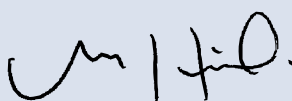
Argentina: US\$ 37,4 millones

Los ajustes extraordinarios no tendrán impacto sobre el flujo de caja de la Compañía y no afectarán a la situación de liquidez de la sociedad, insertándose esta medida extraordinaria y por única vez, como complemento al Plan Fortalecimiento Financiero y Económico de la Compañía, aprobado por el Directorio en el mes de Octubre de 2002.

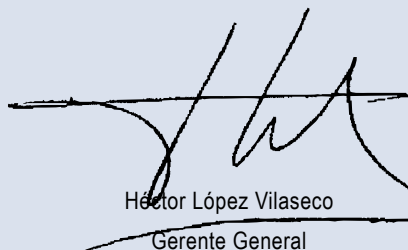
- No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2002 y la fecha de emisión de los estados financieros.

Durante el período 1 de enero y el 31 de diciembre de 2002, la Sociedad ha efectuado desembolsos por un valor de M\$3.100.425, 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\$ 323.387.
- Inversiones relacionadas con los siguientes proyectos (los cuales son activados M\$ 2.777.038):
  - Central Ralco - Programa ambiental.
  - Central San Isidro - Implantación Sistema de Gestión Ambiental (S.G.A.) y su posterior certificación ISO 14.001.
  - Central Taltal - Implantación del sistema de Gestión Ambiental (S.G.A.) y su certificación ISO 14.001.
  - Central Pangué - Implantación del sistema de Gestión Ambiental (S.G.A.) y su certificación ISO 14.001.
  - Centrales Pehuenche, Loma Alta y Currillinque- Implantación del sistema de Gestión Ambiental (S.G.A.) y su certificación ISO 14.001.



Maurilio Salgado Izquierdo  
Contador General



Héctor López Vilaseco  
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 11 de Abril de 2002, hemos examinado el Balance General de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de Diciembre de 2002 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.



Arturo Vicente Molina



Ricardo Alval Muñoz

Santiago, 05 de Febrero de 2003

# Análisis Razonado de los Estados Financieros Individuales

Al 31 de diciembre de 2002

## a) Resumen

El resultado neto de Endesa del ejercicio 2002 alcanzó una pérdida de M\$ 9.319.056 después del saneamiento contable de M\$ 98.944.096 informado públicamente el 15 de enero de 2003. Este valor se compara con una utilidad neta de M\$ 72.160.018 registrada en el ejercicio 2001.

Los resultados acumulados a diciembre de 2002 respecto a los registrados en igual período del año anterior reflejan:

- Un saneamiento contable extraordinario de M\$ 98.944.096 (neto de minoritarios), que corresponde principalmente a ajustes de inversiones en las filiales en el extranjero. Estos ajustes alcanzan a M\$ 26.883.008 en Argentina y M\$ 72.061.088 en Brasil y se encuentran registrados a su Valor Patrimonial Proporcional como menor resultado por inversión en empresas relacionadas y en otros egresos fuera de explotación la provisión por patrimonio negativo de inversiones.
- Un importante mejoramiento en el desempeño operacional de la Compañía de M\$ 15.080.077, lo que equivale a un aumento del 24,2 %.
- Menores pérdidas por diferencias de cambio de M\$ 21.888.810.

El resultado de explotación en el año 2002 alcanzó a M\$ 77.386.071, siendo 24,2 % superior al correspondiente al año 2001, en que llegó a M\$ 62.305.994. El incremento en el resultado de explotación se explica básicamente por el 6,5 % de incremento en los ingresos por ventas de energía, producto principalmente de un 1,9 % de crecimiento en las ventas físicas de energía, así como del incremento en los precios medios de venta en el mercado de clientes no regulados y spot. La generación hidráulica se incrementó en un 17,2 % asociada a una mejora en los niveles de los embalses y a las abundantes lluvias.

Por su parte, el resultado fuera de explotación alcanzó una pérdida de M\$ 80.797.341 en el año 2002, cifra que se compara con la utilidad de M\$ 8.403.462 del año 2001. Dicha diferencia se explica básicamente por M\$ 39.219.976 de menor resultado neto por inversión en empresas relacionadas, debido principalmente al saneamiento contable de las inversiones en Brasil y Argentina; así como por M\$ 32.403.772 de provisión por patrimonio negativo de inversiones en Brasil y Argentina, registrado en otros egresos fuera de explotación.

En cuanto a los resultados por diferencia de cambio, que alcanzaron una pérdida de M\$ 39.222.936 en el año 2002, comparada con una pérdida de M\$ 61.111.747 en el año 2001, éstos reflejan que en el año 2002 el peso chileno se depreció respecto al dólar en un 9,7 %, comparado con el 14,1 % de depreciación producida en el año anterior.

Respecto a las inversiones de la Compañía, el proyecto Ralco, cuya puesta en marcha se prevé para Junio de 2004, alcanzó un avance en su construcción de 73,9 % a fines de diciembre de 2002. En cuanto a la segunda línea de interconexión entre Argentina y Brasil a cargo del consorcio CIEN, donde la Compañía participa con un 45 %, la última etapa entró en operaciones en Agosto del año 2002, encontrándose plenamente operativa y contratada.

En cuanto a nuestras inversiones en Argentina, continúa la preocupación por el desarrollo de los acontecimientos económicos en ese país, en especial el impacto de las devaluaciones y de las resoluciones gubernamentales. Sin embargo, es una buena

noticia el que recientemente la Secretaría de Energía de Argentina haya emitido la Resolución 246/02 que, entre otros, incluye modificaciones que implican un aumento de 20 % en el precio de la potencia, así como un aumento del reconocimiento de la misma y la definición de nuevos servicios de reserva, lo que permitiría incrementar los ingresos anuales de nuestras filiales argentinas en alrededor de 5,6 millones de dólares. Se debe agregar además la operación de las líneas que permiten la exportación de energía a Brasil, que continúan aportando flujos dolarizados. Lo anterior sin perjuicio del constante monitoreo y control de nuestras empresas en Argentina, como asimismo los permanentes contactos con las autoridades y organismos de dicho país para explicar la difícil situación por la que atraviesa el sector eléctrico argentino.

En Chile, el precio de nudo que rige a partir del 1 de noviembre de 2002 bajó un 3,6 % medido en dólares con respecto al precio fijado en Abril del presente. Esta tercera baja consecutiva del precio, que significa una reducción de 9,8 % medido en dólares respecto a Octubre de 2001 es una señal muy negativa respecto a la viabilidad de las futuras inversiones en nueva capacidad necesaria para hacer frente a la creciente demanda eléctrica.

No obstante lo anterior, la mayor hidrología y el incremento en los niveles de los embalses, que suponen unas reservas de 8.177 GWh, superiores a las esperadas a esta fecha, permiten a Endesa compensar la baja señalada.

En Octubre del año 2002, la empresa, como una forma de disminuir el riesgo del deterioro de las economías latinoamericanas, ha hecho público un plan de fortalecimiento financiero y económico para Endesa, por la vía de mejorar su estructura crediticia, facilitar el proceso inversor actualmente en marcha y reafirmar la fortaleza financiera que le permita afrontar, con mayor holgura, la coyuntura regional que afecta a sus inversiones y que contempla la materialización de una serie de desinversiones de activos, el refinanciamiento y reducción de deudas y aumentar los flujos de la compañía.

**b) Resultados**

(Miles de Pesos)	enero-dic. 2001	enero-dic. 2002	Variac. % dic. 2002/2001	Variac. ABSOLUTA dic. 2002/2001
Ingresos de Explotación	303.113.125	320.605.271	5,8 %	17.492.146
Ventas Energía	291.323.933	310.345.081	6,5 %	19.021.148
Ventas Ss. Consult. y Trab. Terceros	11.789.192	10.260.190	(13,0 %)	(1.529.002)
Costo de Explotación	(227.770.425)	(229.664.823)	0,8 %	(1.894.398)
Costos Variables	(174.240.128)	(175.565.000)	0,8 %	(1.324.872)
Combustible	(18.222.996)	(6.638.784)	(63,6 %)	11.584.212
Compras Energía y Potencia	(99.824.895)	(101.949.173)	2,1 %	(2.124.278)
Peaje y transporte de energía	(56.192.237)	(66.966.203)	19,2 %	(10.773.966)
Otros C.V.	-	(10.840)		(10.840)
Depreciación	(37.669.821)	(39.043.670)	3,6 %	(1.373.849)
Costos Fijos	(15.860.476)	(15.056.153)	(5,1 %)	804.323
Gastos de Adm. y Ventas	(13.036.706)	(13.554.377)	4,0 %	(517.671)
<b>Resultado de Explotación</b>	<b>62.305.994</b>	<b>77.386.071</b>	<b>24,2 %</b>	<b>15.080.077</b>
Ingresos Financieros	10.980.472	9.582.982	(12,7 %)	(1.397.490)
Utilidad Inv. empresas relacionadas	158.952.678	106.800.249	(32,8 %)	(52.152.429)
Otros Ingresos Fuera de Expl.	33.633.285	9.207.732	(72,6 %)	(24.425.553)
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(23.713.399)	(10.780.946)	(54,5 %)	12.932.453
Amort. Menor Valor de Inversiones	-	(69.692)		(69.692)
Gastos Financieros	(96.483.936)	(101.265.113)	5,0 %	(4.781.177)
Otros Egresos Fuera de Expl.	(15.164.323)	(59.530.279)	292,6 %	(44.365.956)
Corrección Monetaria	1.310.432	4.480.662	241,9 %	3.170.230
Diferencia de Cambio	(61.111.746)	(39.222.936)	(35,8 %)	21.888.810
<b>Resultado Fuera de Explotación</b>	<b>8.403.463</b>	<b>(80.797.341)</b>	<b>(1061,5 %)</b>	<b>(89.200.804)</b>
Impuesto a la Renta	1.450.561	(5.907.786)	(507,3 %)	(7.358.347)
<b>Utilidad (Pérdida) del Ejercicio</b>	<b>72.160.018</b>	<b>(9.319.056)</b>	<b>(112,9 %)</b>	<b>(81.479.074)</b>
R.A.I.I.D.A.I.E ( 1 )	334.144.819	344.104.706	3,0 %	9.959.887
Cobertura de gastos financieros ( 2 )	3,46	3,40	(1,9 %)	-0,07

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Items Extraordinarios, más Gastos Financieros, 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:

Indices	enero-dic. 2001	enero-dic. 2002	Variac. % dic. 2002/2001
Rentabilidad del patrimonio	5,11%	-0,65%	(112,7 %)
Rentabilidad del activo	2,44%	-0,30%	-112,3%
Rend. activos operacionales	5,89%	6,98%	18,5%
Utilidad por acción ( \$ )	8,80	-1,14	-112,9%
Retorno de dividendos	0,0044	0,0054	22,7%

Existe una leve rentabilidad negativa del patrimonio y del activo de 0,65 % y 0,30 % respectivamente, producto de la pérdida contable que se obtiene en el ejercicio 2002. La pérdida es una resultante del saneamiento contable antes señalado.

## c) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

(Miles de Pesos)	dic. 2001	dic. 2002	Variac. % dic. 2002/2001	Var. Absoluta dic. 2002/2001
Activos Circulantes	279.485.906	169.800.821	-39,25%	(109.685.085)
Activos Fijos	1.073.948.087	1.142.860.376	6,42%	68.912.289
Otros Activos	1.723.116.428	1.914.390.857	11,10%	191.274.429
Total Activos	3.076.550.421	3.227.052.054	4,89%	150.501.633
Pasivos Circulantes	234.082.011	291.777.098	24,65%	57.695.087
Pasivos a Largo Plazo	1.395.918.976	1.505.639.636	7,86%	109.720.660
Patrimonio	1.446.549.434	1.430.635.320	-1,10%	(15.914.114)
Total Pasivos	3.076.550.421	3.228.052.054	4,92%	151.501.633

La disminución en los activos circulantes se explica principalmente por menores documentos y cuentas por cobrar a las filiales Pangue S.A. y Celta S.A.

Los mayores pasivos circulantes se explican principalmente por mayores obligaciones con bancos e instituciones financieras de corto plazo. Del mismo modo, el incremento en los pasivos de largo plazo se debe fundamentalmente al mayor valor de los bonos en dólares producto de la devaluación del peso chileno durante el ejercicio, como asimismo al incremento de las provisiones por impuestos diferidos y otros pasivos de largo plazo.

## LIQUIDEZ Y ENDEUDAMIENTO

(Indices)	dic. 2001	dic. 2002	Variac. % dic. 2002/2001
Liquidez corriente	1,19	0,58	-51,3%
Razón ácida	1,07	0,48	-55,1%
Pasivo exigible / Patrimonio	1,13	1,26	11,5%
% Deuda corto plazo	14,4	16,2	13,0%
% Deuda largo plazo	85,6	83,8	-2,2%

Se aprecia una caída importante en los índices de liquidez de la compañía, explicada por menores activos circulantes, principalmente menores documentos y cuentas por cobrar a las empresas relacionadas Pangue S.A. y Celta S.A., acompañada de un importante aumento del pasivo circulante correspondiente principalmente a obligaciones con bancos e instituciones financieras a corto plazo.

## 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.

Los activos expresados en moneda extranjera, se presentan al tipo de cambio vigente al cierre del ejercicio.

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.

### d) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERÍODO

<i>Flujo de Efectivo (Miles de Pesos)</i>	<i>Año 2001</i>	<i>Año 2002</i>	<i>Variación</i>	<i>% Var.</i>
<i>De la Operación</i>	7.985.997	83.759.855	75.773.858	948,8 %
<i>De Financiamiento</i>	26.587.179	13.879.805	(12.707.374)	(47,8 %)
<i>De Inversión</i>	(35.347.224)	(97.010.034)	(61.662.810)	174,4 %
<i>Flujo Neto del período</i>	(774.048)	629.626	1.403.674	(181,3 %)
<i>Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente</i>	698.519	1.260.044	561.525	80,4 %

En el período se generó un flujo neto positivo originado por actividades de la operación de M\$ 83.759.855, un flujo neto positivo de financiamiento de M\$ 13.879.805, así como un flujo neto negativo originado por actividades de inversión de M\$ 97.010.034.

El flujo por financiamiento alcanzó M\$ 217.447.661. Asimismo, el flujo operacional sumado al flujo financiero se aplicó principalmente de la siguiente manera: M\$ 155.577.925 al pago de préstamos a empresas relacionadas, M\$ 41.382.852 al pago de préstamos, M\$ 7.788.904 al pago de dividendos y M\$ 124.417.361 en incorporaciones de activos fijos.

El saldo final de efectivo alcanzó M\$ 1.260.044. Este último incorpora el saldo inicial del período, así como el efecto de la inflación.

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

**CHILE**

En Octubre de 2002, la CNE emitió el Informe Definitivo de Precios de Nudo del SIC el cual contiene un precio de US\$ 31,98 / MWh en Alto Jahuel 220 kV, lo que representa una baja en dólares de 3,6% y un alza en pesos de 5,7%, ambas variaciones respecto a los valores definitivos de la fijación pasada. Se destaca el cambio de la subestación básica de potencia desde el nudo Maitencillo al nudo Polpaico.

El Ejecutivo envió a la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados un proyecto de Ley que modifica el DFL 1/ 82.

Este proyecto contempla las siguientes modificaciones:

- Sistematiza la valorización y expansión del Sistema de Transmisión Troncal (Planificación Centralizada de la Transmisión).
- Perfecciona la regulación de las instalaciones de transmisión (uso, inversión y pago).
- Regula el sistema de peajes, asegurando el acceso abierto no discriminatorio.
- Formaliza el mercado de servicios complementarios, relevante para asegurar la calidad y seguridad de suministro.
- Mejora el ajuste a precios de mercado de los precios regulados (Estrecha banda de 10% a 5 %).

**MERCADO EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:**

En el año 2002 las ventas físicas de energía de Endesa se incrementaron en 1,9 % respecto al año anterior, alcanzando 12.334 GWh en el año 2002. La participación de Endesa en las ventas del SIC alcanza el 40,7 %. La generación hidroeléctrica alcanzó 7.627 GWh, mientras que la generación térmica alcanzó 526 GWh.

<b>VENTAS A CLIENTES DEL SIC (GWh)</b>	<b>ENDESA</b>	
	<b>2002</b>	<b>2001</b>
<b>enero-dic.</b>		
<i>Clientes Regulados</i>	7.928	7.441
<i>Clientes Libres</i>	3.865	3.630
<i>Mercado Spot</i>	541	508
<i>Empresas Relacionadas</i>	-	522
<b>TOTAL</b>	<b>12.334</b>	<b>12.101</b>
<b>% Participación Mercado</b>	<b>40,7%</b>	<b>39,7%</b>

## **f) ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO**

### **CHILE**

- Riesgo hidrológico: Se mantienen las condiciones favorables en el sistema, con una probabilidad de excedencia acumulada de lluvias del SIC menor a 18% (hidrología húmeda). Con esta hidrología y considerando las cotas alcanzadas en los principales embalses del sistema, el riesgo hidrológico se mantendrá acotado en un mínimo hasta, a lo menos, mediados del año 2003.
- Precio de los combustibles: Para las centrales a gas los contratos son de largo plazo existiendo poco riesgo de cambios. Respecto al precio del diesel y carbón, estos han experimentado un repunte en los mercados internacionales en los últimos meses. Sin embargo, dadas las favorables condiciones hidrológicas en el SIC, la probabilidad de despacho de centrales que utilizan este tipo de combustible es muy baja. En cuanto a Celta S.A., esta posee un stock de carbón adquirido a precios bajos, por lo que, por el momento, no se verá mayormente afectada.

## **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 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. Es política de la empresa mantener un nivel de cobertura dólar-peso en un nivel entre al 70% y el 85% del descalce contable. Sin embargo, al 31 de diciembre de 2002 este descalce es cercano a cero, por lo que la empresa no posee cobertura de moneda mediante contratos forwards dólar-peso.

En términos de riesgo de tasa de interés, la compañía individualmente tiene una relación de deuda en tasa fija (principalmente bonos de largo plazo), y tasa variable (principalmente créditos bilaterales y sindicados) de aproximadamente 72% / 28% fijo / variable al 31 de diciembre de 2002. Esta combinación es muy cercana al mix 73% / 27% que la compañía mantiene a nivel consolidado considerando todas sus filiales operativas y de financiamiento y se acerca al mix 75 % / 25 % que corresponde a la política de cobertura de riesgo de tasas de interés que la compañía mantiene a nivel consolidado.





# Consolidados

Estados Financieros Consolidados Endesa



## CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes	162
Balances Generales Consolidados	164
Estados de Resultados Consolidados	166
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados	167
Notas a los Estados Financieros Consolidados	169
Análisis Razonado de los Estados Financieros	236

*“Con Excepción de los estados financieros y sus correspondientes notas, la información restante contenida en la presente memoria no ha sido auditada.”*

## **Informe de los Auditores Independientes**

Señores Accionistas y Directores de  
Empresa Nacional de Electricidad S.A.:

1. Hemos efectuado una auditoría al balance general consolidado de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2002 y a los correspondientes estados consolidados de resultados y de flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha. 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 la auditoría que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2002 de ciertas filiales y coligadas, las cuales representan, a nivel consolidado un 48,04% de los activos totales y un 40,72% de los ingresos. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados. El informe de esos auditores sobre los estados financieros consolidados de 2002 de Endesa Argentina S.A. y Filiales contiene un párrafo de énfasis, para explicar la inestable situación política y económica en Argentina. 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. Los estados financieros consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales por el año terminado el 31 de diciembre de 2001 fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 1° de febrero de 2002, con un párrafo de énfasis para expresar incertidumbre por los efectos de la inestabilidad política y económica en Argentina.
2. Nuestra auditoría fue efectuada 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 nuestra auditoría y los informes de los otros auditores constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.



3. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría 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 2002 y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.



Cristián Bastián E.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 24 de enero de 2003

# Balances Generales Consolidados

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001  
(En miles de pesos)

<b>ACTIVOS</b>	<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
<b>ACTIVO CIRCULANTE:</b>		
Disponible	7.450.853	5.024.238
Depósitos a plazo	90.071.189	88.952.041
Valores negociables	4.822	4.822
Deudores por ventas	88.254.540	91.879.870
Documentos por cobrar	1.010.451	162.773
Deudores varios	17.922.487	19.883.555
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	219.504.354	40.355.991
Existencias	10.408.424	21.552.807
Impuestos por recuperar	23.941.054	32.774.790
Gastos pagados por anticipado	3.639.906	4.893.798
Impuestos diferidos	3.262.225	-
Otros activos circulantes	76.727.466	9.771.336
<b>Total activos circulantes</b>	<b>542.197.771</b>	<b>315.256.021</b>
<b>ACTIVO FIJO:</b>		
Terrenos	40.258.673	39.431.003
Construcciones y obras de infraestructura	6.384.361.957	6.084.916.959
Maquinarias y equipos	1.207.370.348	1.132.162.021
Otros activos fijos	42.796.309	77.837.009
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	721.315.634	678.006.069
Depreciación acumulada	(2.726.253.793)	(2.447.459.989)
<b>Total activos fijos</b>	<b>5.669.849.128</b>	<b>5.564.893.072</b>
<b>OTROS ACTIVOS:</b>		
Inversiones en empresas relacionadas	174.713.284	164.793.262
Inversión en otras sociedades	81.636.042	76.476.310
Menor valor de inversiones	27.931.802	124.968.641
Mayor valor de inversiones	(91.725.141)	(166.481.365)
Deudores a largo plazo	19.157.436	44.335.067
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	898.130	170.667.792
Intangibles	32.010.352	30.585.405
Amortización acumulada	(5.349.240)	(4.461.821)
Otros	72.881.832	40.538.985
<b>Total otros activos</b>	<b>312.154.497</b>	<b>481.422.276</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>6.524.201.396</b>	<b>6.361.571.369</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

# Balances Generales Consolidados

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001  
(En miles de pesos)

<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
<b>PASIVO CIRCULANTE:</b>		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras corto plazo	109.464.066	58.718.598
Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo porción corto plazo	266.190.846	328.523.177
Obligaciones con el público (pagarés)	7.567.174	-
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	486.791.417	51.987.275
Obligaciones a largo plazo con vencimiento dentro de un año	41.628.914	26.490.047
Dividendos por pagar	727.268	75.871
Cuentas por pagar	66.686.654	77.273.825
Acreedores varios	38.823.431	21.208.252
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	52.235.790	64.544.584
Provisiones	38.524.968	30.908.070
Retenciones	6.440.179	3.004.285
Impuesto a la renta	4.468.220	11.993.181
Ingresos percibidos por adelantado	748.172	598.493
Impuestos diferidos	-	270.823
Otros pasivos circulantes	13.907.160	3.747.135
<b>Total pasivos circulantes</b>	<b>1.134.204.259</b>	<b>679.343.616</b>
<b>PASIVO A LARGO PLAZO:</b>		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	663.188.721	835.661.938
Obligaciones con el público (bonos)	1.451.867.591	1.665.111.726
Documentos por pagar a largo plazo	145.798.996	165.303.116
Acreedores varios	19.993.843	26.321.417
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	48.663.658	20.772.558
Provisiones	39.214.504	31.444.250
Impuestos diferidos a largo plazo	65.897.598	29.099.863
Otros pasivos a largo plazo	26.505.675	29.383.481
<b>Total pasivos a largo plazo</b>	<b>2.461.130.586</b>	<b>2.803.098.349</b>
<b>INTERÉS MINORITARIO</b>	<b>1.498.231.231</b>	<b>1.432.579.970</b>
<b>PATRIMONIO:</b>		
Capital pagado	1.039.795.887	1.039.795.887
Sobreprecio en venta de acciones propias	203.968.868	203.968.868
Otras reservas	77.203.595	67.889.558
Utilidades (pérdidas) acumuladas	124.859.591	60.640.513
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(9.319.056)	72.160.018
(Déficit) Superavit acumulado período de desarrollo filiales	(5.873.565)	2.094.590
<b>Total patrimonio</b>	<b>1.430.635.320</b>	<b>1.446.549.434</b>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>6.524.201.396</b>	<b>6.361.571.369</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

# Estados de Resultados Consolidados

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2002 y 2001  
(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
<b>RESULTADOS OPERACIONALES</b>		
Ingresos de explotación	938.099.151	1.045.279.320
Costos de explotación	(555.585.893)	(662.607.797)
<b>MARGEN DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>382.513.258</b>	<b>382.671.523</b>
<b>Gastos de administración y ventas</b>	<b>(36.288.767)</b>	<b>(34.696.360)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>346.224.491</b>	<b>347.975.163</b>
<b>RESULTADOS NO OPERACIONALES:</b>		
Ingresos financieros	15.246.729	19.150.720
Utilidad inversión en empresas relacionadas	15.021.694	4.036.723
Otros ingresos fuera de la explotación	102.484.444	55.817.015
Pérdida inversión en empresas relacionadas	(6.451.197)	(13.984.347)
Amortización menor valor de inversiones	(108.561.701)	(8.268.503)
Gastos financieros	(212.800.395)	(235.882.840)
Otros egresos fuera de la explotación	(121.919.959)	(58.500.656)
Corrección monetaria	3.996.482	4.338.232
Diferencias de cambio	(441.015)	(14.504.840)
<b>RESULTADO NO OPERACIONAL</b>	<b>(313.424.918)</b>	<b>(247.798.496)</b>
<b>UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA E ÍTEMES EXTRAORDINARIOS</b>	<b>32.799.573</b>	<b>100.176.667</b>
Impuesto a la renta	(70.628.398)	(39.911.895)
Ítems extraordinarios	(10.930.092)	-
<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE INTERÉS MINORITARIO</b>	<b>(48.758.917)</b>	<b>60.264.772</b>
Interés minoritario	(46.478.294)	(34.015.850)
<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) LÍQUIDA</b>	<b>(95.237.211)</b>	<b>26.248.922</b>
Amortización mayor valor de inversiones	85.918.155	45.911.096
<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DEL EJERCICIO</b>	<b>(9.319.056)</b>	<b>72.160.018</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros



# Estados de Flujo de Efectivo Consolidados

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2002 y 2001

(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:</b>		
<b>Utilidad (Pérdida) del ejercicio</b>	<b>(9.319.056)</b>	<b>72.160.018</b>
<b>Resultado en venta de activos:</b>		
(Utilidad) Pérdida en ventas de activos fijos	(707.833)	(4.707.858)
<b>Cargos (abonos) a resultado que no representan flujo de efectivo:</b>		
Depreciación del ejercicio	195.858.624	185.420.388
Amortización de intangibles	3.206.872	4.118.545
Castigos y provisiones	384.280	-
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(15.021.694)	(4.036.723)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	6.451.197	13.984.347
Amortización Menor Valor de Inversiones	108.561.701	8.268.503
Amortización Mayor Valor de Inversiones	(85.918.155)	(45.911.096)
Corrección monetaria neta	(3.996.482)	(4.338.232)
Diferencias de cambio neta	441.015	14.504.840
Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo	(76.135.258)	-
Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	87.634.005	25.901.862
<b>Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones:</b>		
Deudores por ventas	(16.937.444)	49.873.655
Existencias	4.680.686	3.549.684
Otros activos	13.864.959	(4.277.731)
<b>Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones):</b>		
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	6.850.029	17.905.083
Intereses por pagar	3.822.075	8.403.487
Impuesto a la renta por pagar	2.286.791	(28.412.759)
Otras cuentas por pagar relacionadas con resultados fuera de la explotación	72.709.867	(97.933.317)
Impuesto al Valor Agregado y otros similares por pagar	7.014.172	8.207.228
Utilidad del interés minoritario	46.478.294	34.015.850
<b>Flujo neto originado por actividades de la operación</b>	<b>352.208.645</b>	<b>256.695.774</b>

# Estados de Flujo de Efectivo Consolidados, Continuación

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2002 y 2001

(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
Colocación de acciones de pago	1.845.750	-
Obtención de préstamos	250.386.931	631.654.679
Obligaciones con el público	107.025.973	132.483.050
Préstamos documentados de empresas relacionadas	104.785.882	443.751.170
Obtención de otros préstamos de empresas relacionadas	48.865.480	-
Otras fuentes de financiamiento	23.683.650	53.538.288
Pago de dividendos	(68.652.600)	(55.986.379)
Reparto de capital	(7.337.533)	-
Pago de préstamos	(495.991.836)	(857.713.257)
Pago de obligaciones con el público	(5.828.964)	(27.393.008)
Pago de préstamos documentados de empresas relacionadas	(104.236.101)	(380.997.703)
Pago de otros préstamos de empresas relacionadas	(46.709.650)	-
Pago de gastos por emisión y colocación de obligaciones con el público	(11.140.779)	-
Otros desembolsos por financiamiento	(15.668.115)	(23.173.027)
<b>Flujo neto originado por actividades de financiamiento</b>	<b>(218.971.912)</b>	<b>(83.836.187)</b>
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Ventas de activo fijo	19.463.934	16.587.562
Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas	17.130.504	-
Recaudación de otros préstamos a empresas relacionadas	17.423.767	87.868.896
Otros ingresos de inversión	3.749.472	262.515
Incorporación de activos fijos	(134.857.961)	(52.972.422)
Inversiones permanentes	(5.098.729)	(1.487.500)
Inversión en instrumentos financieros	(724.403)	-
Otros préstamos a empresas relacionadas	(28.874.779)	(45.024.516)
Otros desembolsos de inversión	(1.600.646)	(117.740.501)
<b>Flujo neto originado por actividades de inversión</b>	<b>(113.388.841)</b>	<b>(112.505.966)</b>
<b>FLUJO NETO TOTAL DEL EJERCICIO</b>	<b>19.847.892</b>	<b>60.353.621</b>
<b>EFFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>9.040.813</b>	<b>3.278.431</b>
<b>VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>28.888.705</b>	<b>63.632.052</b>
<b>SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>93.976.279</b>	<b>30.344.227</b>
<b>SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>122.864.984</b>	<b>93.976.279</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

# Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En miles de pesos)

## 1.

### INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

- a. Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el N° 114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR'S en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC).
- b. De las sociedades filiales que se consolidan, sólo Pehuenche S.A., Pangué S.A., Sociedad Concesionaria Autopista del Sol S.A., Sociedad Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A., e Infraestructura Dos Mil S.A. están inscritas en el Registro de Valores bajo los números 293, 419, 550, 619, y 693 respectivamente y, como tales, están sujetas 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 2002 y 2001, 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 2002 y 2001 han sido preparados de acuerdo a la normativa establecida en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

#### b. Bases de presentación

Los estados financieros de 2001 y sus respectivas notas han sido ajustados extracontablemente en un 3%, a fin de permitir la comparación con los estados financieros al 31 de diciembre de 2002.

### c. Reclasificaciones

Se han efectuado las siguientes reclasificaciones a los estados financieros al 31 de diciembre de 2001:

<b>Reclasificaciones en el Balance General</b>			
<b>Desde cuenta</b>	<b>Monto M\$ cargo (abono)</b>	<b>A cuenta</b>	<b>Monto M\$ cargo (abono)</b>
Obligaciones con vencimiento dentro de 1 año	(5.571.195)	Obligaciones con bancos porción circulante del largo plazo	4.619.536
		Otros pasivos circulantes	951.659
Documentos por pagar a largo plazo	(18.453.424)	Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo	17.545.577
	-	Otros pasivos a largo plazo	907.847
Documentos por cobrar	(6.334.876)	Deudores varios	6.334.876
Otros pasivos circulantes	(5.718.123)	Acreeedores varios corto plazo	5.718.123
Menor valor de inversiones	3.391.332	Mayor valor de inversiones	(3.391.332)
Obligaciones con el público largo plazo	(20.612.549)	Otros pasivos a largo plazo	20.612.549
Mayor valor retasación técnica	17.117.163	Depreciación acumulada	(17.117.163)
<b>Reclasificaciones en el Estado de Resultados</b>			
<b>Desde cuenta</b>	<b>Monto M\$ cargo (abono)</b>	<b>A cuenta</b>	<b>Monto M\$ cargo (abono)</b>
Otros egresos fuera de explotación	4.896.793	Otros ingresos fuera de la explotación	(4.896.793)
Amortización menor valor de inversiones	248.147	Amortización mayor valor de inversiones	(248.147)
Otros ingresos fuera de la explotación	(6.837.403)	Impuesto a la renta	4.444.572
		Impuestos diferidos	2.392.831
Gastos financieros	3.629.529	Otros egresos fuera de explotación	(3.629.529)
<b>Reclasificaciones en el Estado de Flujo de efectivo</b>			
<b>Desde cuenta</b>	<b>Monto M\$ cargo (abono)</b>	<b>A cuenta</b>	<b>Monto M\$ cargo (abono)</b>
Pago obligaciones con el público	85.102.292	Otras cuentas por pagar relacionadas con resultados fuera de la explotación	(102.068.728)
		Intereses por pagar	(7.283.884)
Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo	24.250.320	Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	(17.297.324)
Otras fuentes de financiamiento	27.586.411	Otros desembolsos por financiamiento	(10.289.087)
Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	906.583	Amortización de intangibles	(906.583)

**d. Bases de consolidación**

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

R.U.T. N°	Razón Social	Porcentaje de participación al 31 de diciembre			
		2002			2001 Total
		Directa	Indirecta	Total	
96.526.450-7	Enigesa S.A.	99,51	0,49	100,00	100,00
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	96,39	1,25	97,64	97,64
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	92,65	0,00	92,65	93,66
Extranjera	Endesa Argentina S.A.	99,99	0,00	99,99	99,99
Extranjera	Endesa Chile Internacional (1)	100,00	0,00	100,00	100,00
96.589.170-6	Pangue S.A.	94,97	0,02	94,99	92,48
Extranjera	Hidroinvest S.A.	0,00	69,93	69,93	69,93
96.722.580-0	Infraestructura Dos Mil S.A.	60,00	0,00	60,00	60,00
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	0,00	65,19	65,19	65,19
Extranjera	Central Costanera S.A. (3)	0,00	51,93	51,93	51,93
Extranjera	Endesa Brasil Participacoes Ltda.	5,00	95,00	100,00	100,00
96.671.360-7	Túnel El Melón S.A.	99,95	0,00	99,95	99,95
96.762.780-1	Soc. Concesionaria Autopista del Sol S.A.	0,10	99,90	100,00	100,00
96.785.370-4	Inecsa Dos Mil S.A.	0,00	97,32	97,32	97,32
98.818.910-7	Soc. Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A. (5)	0,00	99,95	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. (2)	0,00	85,62	85,62	85,62
Extranjera	Endesa de Colombia S.A.	5,10	94,90	100,00	100,00
Extranjera	Lajas Inversora S.A. (1)	0,00	100,00	100,00	100,00
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	0,00	99,59	99,59	99,51
Extranjera	Capital de Energía S.A.	0,00	50,90	50,90	51,00
Extranjera	Emgesa S.A.	0,00	51,32	51,32	51,32
Extranjera	Edegel S.A.A.	0,00	63,56	63,56	63,56
Extranjera	Generandes Perú S.A. (4)	0,00	59,63	59,63	59,63
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	50,00	25,00	75,00	75,00
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	99,90	0,10	100,00	100,00
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	99,99	0,01	100,00	100,00

(1) Con fecha Agosto de 2001 se han cambiado de nombre a las empresas Lajas Holding Inc. y Endesa Chile Overseas Co., pasando a llamarse Lajas Inversora S.A. y Endesa Chile Internacional respectivamente.

(2) Con fecha Agosto de 2001, Central Hidroeléctrica Betania ha fusionado a Central Betania Overseas Co.

(3) Con fecha 1 de diciembre de 2001, Central Costanera S.A. ha fusionado a Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A. (CBA)

(4) En junta general de accionistas de fecha 30 de Marzo de 2001, se acordó reducir el Capital Social de Generandes Perú en (miles) S/. 110.456 (equivalentes a M\$ 22.147.865), con el objeto que la sociedad adquiera sus propias acciones con cargo a Capital para amortizarlas, esto es adquirir y reducir el Capital en 110.456.374 acciones. Asimismo, la junta acordó entregar en compensación por la transferencia de acciones efectuadas, 139.935.442 acciones de propiedad de Generandes Perú en Edegel. Con fecha 2 de Julio de 2001, se ha efectuado la inscripción de este acuerdo, en los registros públicos y el respectivo registro contable.

(5) Con fecha 16 de mayo de 2001, se ha cambiado de nombre a la empresa Autopista Los Libertadores S.A. pasando a llamarse Sociedad Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A.

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.

### Situación en Argentina

En Argentina a fines del año 2001, como consecuencia de la grave crisis económica, se implementó un cambio en el modelo económico y de la Ley de Convertibilidad promulgándose nuevas regulaciones del Gobierno Nacional. Esta situación generó entre otras las siguientes consecuencias: devaluación del peso Argentino respecto del dólar estadounidense y la pesificación de ciertos activos y pasivos en moneda extranjera mantenidos en dicho país, pesificación de tarifas de servicios públicos, introducción de restricciones al retiro de depósitos en las instituciones financieras, restricción de hacer ciertas transferencias al exterior por concepto de servicios de capital e intereses de préstamos financieros sin previa autorización del Banco Central de la República Argentina.

Considerando el ambiente inestable descrito anteriormente, la sociedad ha efectuado una evaluación de la recuperabilidad de sus inversiones en las sociedades argentinas Central Costanera S.A. e Hidroeléctrica el Chocón S.A. según se describe en la nota N° 2j. La administración estima que la evolución de las medidas antes descritas no derivara en ajustes significativos diferentes a los reconocidos en los presentes estados financieros.

### 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° 24.

### 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			
	2002 Unidades por US\$	2001 Unidades por US\$	2002 \$	2001 \$
Dólar Estadounidense Observado	1,00	1,00	718,61	654,79
Libra Esterlina	0,62	0,69	1.152,91	948,01
Peso Colombiano	2.864,79	2.332,19	0,25	0,29
Nuevo Sol Peruano	3,51	3,44	204,73	190,29
Real Brasileiro	3,53	2,31	203,57	282,97
Yen Japonés	118,37	131,22	6,07	4,99
Euro	0,95	1,09	752,55	578,18
Franco Francés (***)	-	7,41	-	88,36
Unidad de Pool (BIRF) (UP) (**)	0,000079	0,000085	9.089.158,76	7.742.160,26
Unidad de Fomento (U.F.)	-	-	16.744,12	16.262,66
Unidad de Cuenta Préstamo BID (UC) (*)	0,66	0,70	1.093,75	929,26
Peso Argentino	3,37	1,70	219,09	385,17

(\*) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BID expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

(\*\*) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BIRF expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

(\*\*\*) A contar de 1 de enero de 2002, estas monedas están expresadas en relación al Euro.

**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. Activo fijo**

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

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

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

De acuerdo a los 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.

**k. Depreciación**

La depreciación es calculada sobre la base del método lineal considerando su vida útil estimada.

**l. Intangibles**

A contar del ejercicio 1998 se ha implementado la aplicación del Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores A.G. que define este tipo de activos y sus plazos de amortización. Estos corresponden principalmente a Servidumbres y Derechos de Paso.

**m. Inversiones en empresas relacionadas**

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su valor patrimonial proporcional (VPP) determinado al cierre de cada ejercicio.

Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 11).

Las inversiones en las sociedades en el exterior han sido valorizadas de acuerdo a las disposiciones de los Boletines Técnicos N° 42 y 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

**n. 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° 368 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El efecto en los resultados por las amortizaciones de los mayores y menores valores de inversión es determinado en forma lineal en donde se consideran, entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excede los 20 años.

La Sociedad ha evaluado la recuperabilidad del valor de sus mayores y menores valores generados por las inversiones en el exterior, para lo cual bajo la jerarquía de normativas establecidas en el Boletín Técnico N°56, se ha recurrido a lo estipulado en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) N°36 "deterioro del valor de los activos".

**o. Inversiones en otras Sociedades**

Las inversiones en otras sociedades se presentan a su costo de adquisición corregido monetariamente.

**p. 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 17).

**q. Impuestos a la Renta e Impuestos diferidos**

**- Impuestos a la Renta**

Al 31 de diciembre de 2002, la Sociedad y sus filiales han registrado una provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M\$39.689.689 (M\$28.084.915 en 2001). Asimismo se han provisionado M\$107.773 (M\$39.788 en 2001), correspondientes al Impuesto Unico del Art. 21 de la Ley de la Renta. (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 (Nota 8).

**r. 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 9,5% y considerando una permanencia promedio de 35 años más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 15 años.



**s. 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.

**t. 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 9,5%

**u. 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 servicio de ingeniería e inspección.

**v. Contratos de derivados**

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001, la Sociedad ha suscrito contratos de compraventa de divisas y de coberturas de tasas de interés con instituciones financieras. Estos contratos fueron definidos como de cobertura y se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

**w. 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 2002 y 2001 no han habido gastos por este concepto.

**x. 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 y otros conceptos incluidos en el rubro activos circulante (cuyo plazo de vencimiento es inferior a 90 días).

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.

**y. 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 el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2002, los principios de contabilidad de general aceptación han sido aplicados uniformemente en relación con el ejercicio anterior.

## 4.

## DEPÓSITOS A PLAZO

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

R.U.T.	Institución emisora	Tasa de interés	Vencimientos	Saldos al 31 de diciembre	
				2002 M\$	2001 M\$
Extranjero	Banco Nationale de Paris	2,75%	01.01.2003	693.825	13.048.776
97.039.000-6	Banco Santander	1,00%	01.01.2003	1.739.071	618.685
Extranjero	Banco Wiese Sudameris	1,44%	02.01.2003	431.166	166.454
Extranjero	Bank of America	0,86%	01.01.2003	5.320.419	17.553.537
Extranjero	HSBC - Bamerindus	19,06%	01.01.2003	4.376.961	586.792
Extranjero	Citibank	3,75%	02.01.2003	521.074	-
Extranjero	Banco de credito	1,13%	02.01.2003	1.652.803	-
Extranjero	Banco Bradesco	1,44%	01.01.2003	2.677.168	-
Extranjero	Banco Continental	2,42%	01.02.2003	3.369.062	-
Extranjero	Fiduvale Cta 1	7,66%	01.01.2003	761.371	-
Extranjero	Banco Votorantim	1,46%	01.01.2003	2.236.423	-
Extranjero	Banco Pactual	1,46%	01.01.2003	2.923.141	-
Extranjero	Banco Rio de la Plata	3,50%	01.01.2003	1.947.063	-
Extranjero	Credifondos	3,04%	01.02.2003	2.279.242	-
Extranjero	Banco Itaú	3,00%	01.01.2003	213.069	-
Extranjero	Banco-Frances	2,00%	01.01.2003	439.841	-
Extranjero	Banco-Holandes	3,00%	01.01.2003	431.741	-
Extranjero	Suvalor	9,04%	02.01.2003	4.015.453	-
Extranjero	Bonos de la Paz	1,10%	01.11.2007	1.346	-
Extranjero	Banco BBM	18,96%	01.01.2003	1.053.564	-
Extranjero	Citrust	6,55%	01.01.2003	475	-
Extranjero	Banco Interbank	4,05%	14.01.2003	2.862.988	391.658
Extranjero	Citibank New York	1,01%	02.01.2003	50.123.923	54.433.352
Extranjero	Banco CCF Brasil			-	812.623
Extranjero	Megabanco			-	42.296
97.041.000-7	Banco Boston			-	815.600
Extranjero	Banco Liberal			-	482.268
	<b>Total</b>			<b>90.071.189</b>	<b>88.952.041</b>

## 5.

## DEUDORES CORTO Y LARGO PLAZO

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

Rubro	Hasta 90 días		Más de 90 días hasta 1 año		Sub total	Total Circulante		Largo plazo	
	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$
Deudores por venta	79.416.470	91.527.082	13.258.854	537.687	92.675.324	88.254.540	92.064.769	-	-
Estimación deudas incobrables	(244.223)	(184.899)	(4.176.561)	-	(4.420.784)	-	(184.899)	-	-
Documentos por cobrar	431.437	162.773	579.014	-	1.010.451	1.010.451	162.773	-	-
Estimación deudas incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios	8.839.721	10.304.719	10.017.426	10.363.308	18.857.147	17.922.487	20.668.027	19.429.715	44.335.067
Estimación deudas incobrables	(35.896)	-	(898.764)	(784.472)	(934.660)	-	(784.472)	(272.279)	-
<b>Totales</b>						<b>107.187.478</b>	<b>111.926.198</b>	<b>19.157.436</b>	<b>44.335.067</b>

Deudores por área geográfica corto y largo plazo

País	2002		2001	
	M\$	Porcentaje	M\$	Porcentaje
Chile	56.441.291	44,68%	69.351.099	44,38%
Perú	23.423.791	18,54%	22.650.214	14,50%
Argentina	6.332.838	5,01%	13.861.326	8,87%
Colombia	19.889.688	15,74%	23.237.358	14,87%
Brasil	19.293.025	15,27%	24.362.299	15,59%
Panamá	964.281	0,76%	2.798.970	1,79%
<b>Total</b>	<b>126.344.914</b>	<b>100,00%</b>	<b>156.261.265</b>	<b>100,00%</b>

## 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

R.U.T.	Sociedad	Saldo al 31 de diciembre			
		Corto plazo		Largo plazo	
		2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$
Extranjera	Atacama Finance Co.	182.046.895	4.297.348	-	169.196.652
Extranjera	Cía de Energía del Mercosur	4.422.881	3.369.682	-	-
96.827.970-K	Inversiones Eléctricas Quillota	1.000	1.030	-	-
96.524.320-8	Chilectra S.A.	9.716.987	10.067.291	-	-
Extranjera	Cía. Interconexión Energética S.A.	4.099.278	2.989.613	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	14.921.937	16.199.176	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	2.585.563	2.203.178	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	171.747	133.978	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica Piura S.A.	175.199	49.707	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	179.099	451.146	-	-
Extranjera	Etevensa	127.431	155.136	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	144.871	313.819	-	-
78.932.860-9	Gas Atacama Generación Ltda.	570.445	49.224	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	304.222	11.242	882.109	1.471.140
96.543.670-7	Compañía Americana de Multiservicios	17.847	-	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia	15.091	-	-	-
Extranjera	Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza	3.861	-	-	-
Extranjera	Endesa Internacional S.A.	-	38.823	-	-
Extranjera	Enersis Energía de Colombia	-	6.969	-	-
96.799.250-K	Smartcom S.A.	-	18.623	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	-	6	-	-
Extranjera	Ingendesa Do Brasil	-	-	16.021	-
	<b>Total</b>	<b>219.504.354</b>	<b>40.355.991</b>	<b>898.130</b>	<b>170.667.792</b>

**b. Cuentas por pagar**

R.U.T.	Sociedad	Saldo al 31 de diciembre			
		Corto plazo		Largo plazo	
		2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$
Extranjera	Compañía de Energía del Mercosur S.A.	760.170	7.175.604	-	-
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	107.045	339.240	-	-
96.524.320-8	Chilectra S.A.	10.875	21.057	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	18.734.877	1.196.753	22.133.188	20.772.558
Extranjera	Edelnor S.A.	6.490	31.206	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	1.226.667	3.629.114	920.539	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	29.454.526	49.575.600	23.454.100	-
Extranjera	Enersis Internacional	3.994	-	2.155.831	-
Extranjera	Etevensa S.A.	-	1.116.904	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	1.264.224	932.434	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	82.402	42.539	-	-
Extranjera	Synapsis Perú S.A.	110.674	-	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia S.A.	33.056	-	-	-
Extranjera	Compañía A. Multiser. Perú S.A.	7.152	-	-	-
Extranjera	Compañía A. Multiser. Colombia	26.589	-	-	-
96.543.670-7	Compañía A. Multiserv. Ltda.	12.653	-	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	160.559	213.599	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	233.837	270.534	-	-
<b>Total</b>		<b>52.235.790</b>	<b>64.544.584</b>	<b>48.663.658</b>	<b>20.772.558</b>

**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.

**2) Documentos y Cuentas por Cobrar y Pagar Largo Plazo**

El saldo por cobrar a Sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada se origina por la venta a valor libros de activos fijos. La deuda está expresada en unidades de fomento, devenga intereses a una tasa anual del 9% y se pagará en cinco cuotas anuales iguales a contar de diciembre del año 2002.

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 Ltda., Gasoducto Atacama Chile Ltda. y Gas Atacama Generación Ltda. Los préstamos están expresados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa promedio de un 3,33% anual y con vencimientos a septiembre de 2003.

El saldo por pagar a Enersis S.A. en ambos ejercicios se origina por operaciones de financiamiento, está expresado en pesos y dólares estadounidenses, y devengan intereses a tasas de mercado.

El saldo por pagar a Codensa S.A. está expresado en dólares estadounidenses, devenga intereses a una tasa promedio de 8,35% y tiene vencimiento el 10 de noviembre de 2004.

**c. Transacciones mas significativas y su efecto en resultado:**

Empresas	R.U.T.	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	al 31 de diciembre 2002		al 31 de diciembre 2001	
				Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono
Atacama Finance Co.	Extranjera	Coligada	Intereses	6.659.856	6.659.856	10.056.288	10.056.288
			Corrección monetaria	4.988.688	4.988.688	4.575.343	4.575.343
			Diferencia de cambio	11.107.652	11.107.652	17.033.254	17.033.254
Cia. Americana Multiservicios Ltda.	96.543.670-7	Matriz Común	Servicios varios	33.800	33.800	-	-
Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza	Extranjera	Coligada	Servicios varios	473.819	473.819	-	-
			Diferencia de cambio	21.636	(21.636)	-	-
Com. de Energía del Mercosur S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	19.152.859	19.152.859	22.810.613	22.810.613
			Compra de energía	1.958.213	(1.958.213)	15.347.195	(15.347.195)
			Intereses	62.519	(62.519)	-	-
Codensa S.A.	Extranjera	Coligada	Compra de energía	13.349.184	(13.349.184)	9.934.087	(9.934.087)
			Venta de energía	73.383.377	73.383.377	70.772.410	70.772.410
			Servicios varios	104.917	104.917	-	-
			Servicios varios	132.730	(132.730)	-	-
			Intereses	4.264.231	(4.264.231)	2.326.307	(2.326.307)
Cia. Transmisión del Mercosur S.A.	Extranjera	Coligada	Compra de energía	1.397.696	(1.397.696)	3.985.903	(3.985.903)
Cia. Interconexión Energética S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	26.990.992	26.990.992	46.839.739	46.839.739
			Servicios varios	135.856	135.856	903.382	903.382
Empresa Propietaria de la Red	Extranjera	Coligada	Servicios varios	346.994	346.994	-	-
Chilectra S.A.	96.524.320-8	Matriz Común	Venta de energía	108.965.952	108.965.952	102.600.017	102.600.017
			Servicios varios	1.892.845	1.892.845	795.144	795.144
			Servicios varios	42.173	(42.173)	-	-
Empresa Eléctrica Piura S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	1.457.382	1.457.382	938.354	938.354
Enersis S.A.	94.271.000-3	Matriz	Intereses	3.450.691	(3.450.691)	316.444	(316.444)
			Servicios varios	552.533	552.533	447.622	447.622
			Diferencia de cambio	224.996	224.996	3.346.391	(3.346.391)
			Corrección monetaria	575.875	(575.875)	365.636	(365.636)
Enersis Energía de Colombia S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	-	-	2.934.525	2.934.525
Enersis de Argentina S.A.	Extranjera	Matriz Común	Diferencia de cambio	1.848	1.848	-	-
Etevensa	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	5.757.877	5.757.877	3.063.312	3.063.312
Electrogas S.A.	96.806.130-5	Coligada	Compra de gas	2.973.636	(2.973.636)	2.449.634	(2.449.634)
			Servicios varios	5.066	5.066	-	-
Edelnor S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	28.775.524	28.775.524	32.312.537	32.312.537
Smartcom S.A.	96.799.250-K	Matriz Común	Servicios varios	2.060	2.060	180.013	180.013
Endesa Internacional S.A.	Extranjera	Matriz	Servicios varios	-	-	15.973	15.973
			Intereses	3.994	(3.994)	-	-
Cam Colombia	Extranjera	Coligada	Servicios varios	308.870	(308.870)	-	-
Synapsis Sol y Serv. IT Ltda.	96.529.420-1	Matriz Común	Servicios varios	2.727	2.727	238.829	(238.829)
			Servicios varios	3.189.018	(3.189.018)	-	-
Synapsis Argentina	Extranjera	Coligada	Servicios varios	41.109	(41.109)	-	-
Synapsis Colombia	Extranjera	Coligada	Servicios varios	392.047	(392.047)	-	-
Transmisora Eléc. de Quillota Ltda.	77.017.930-0	Coligada	Intereses	144.050	144.050	134.407	134.407
			Servicios varios	5.066	5.066	-	-
			Corrección monetaria	43.994	43.994	-	-
Gas Atacama Generación Ltda.	78.932.860-9	Coligada	Servicios varios	-	-	325.374	325.374

## 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-h.

## 8.

## IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

## - Información general

El impuesto a la renta por pagar (recuperar) al 31 de diciembre de 2002 y 2001, corresponde al siguiente detalle:

	Saldo al 31 de diciembre	
	2002 M\$	2001 M\$
<b>Provisión impuesto a la renta, neto</b>	<b>4.468.220</b>	<b>11.993.181</b>
<i>Crédito fiscal por recuperar</i>	<i>(15.232.774)</i>	<i>(30.381.959)</i>
<i>Crédito impuesto 1° categoría por utilidades absorbidas</i>	<i>(8.708.280)</i>	<i>(2.392.831)</i>
<b>Total impuestos por recuperar</b>	<b>(23.941.054)</b>	<b>(32.774.790)</b>

- a. La Sociedad matriz ha determinado una Pérdida Tributaria para el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2002 que asciende a M\$32.807.363 (M\$ 15.952.209 en 2001).
- b. El saldo de las utilidades (pérdidas) tributarias retenidas y créditos asociados de la Sociedad matriz por los ejercicios es el siguiente:

Año	Monto pérdida M\$	Monto crédito M\$
2001	71.805.335	10.500.930
2002	48.164.686	3.436.936

- c. Los efectos de las diferencias temporarias generaron en 2002 un cargo neto a resultados ascendente a M\$30.831.088 (M\$ 11.787.192 en 2001) por concepto de impuesto diferido.

d. La Sociedad y sus filiales han reconocido impuestos diferidos durante ambos ejercicios. Los saldos por impuestos diferidos registrados de acuerdo a los Boletines Técnicos N° 60 y 69 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y Circular N° 1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S), son los siguientes:

Conceptos	Saldo al 31 de diciembre 2002				Saldo al 31 de diciembre 2001			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$
Depreciaciones	-	3.730.312	33.908	301.866.168	-	3.500.985	63.085	271.008.078
Indemnización por años de servicio	-	-	-	331.549	-	-	-	1.589.610
Ingresos anticipados	99.963	1.369.956	-	-	115.837	1.409.812	-	-
Gastos financieros	-	117.034	-	13.755.855	-	194.771	-	8.304.618
Contratos derivados	-	-	-	-	2.775	1.000.985	-	512.288
Vacaciones del personal	324.095	-	-	-	151.853	-	-	-
Pérdidas tributarias	-	61.016.219	-	-	-	55.588.192	-	-
Contingencias	2.328.724	1.364	-	-	-	-	-	-
Utilidad no realizada Pehuenche y San Isidro	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Forward y Swap	350.818	234.174	-	-	-	-	-	-
Valor residual	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasto de adm. imputables a obras	-	-	-	4.863.433	-	-	-	4.830.117
Gastos de estudios	-	-	-	7.972.554	-	-	-	4.675.640
Repuestos utilizados	-	-	-	1.086.289	-	-	-	3.349.399
Acreedores por Leasing	-	2.301.708	-	-	-	3.475.357	-	-
Descuentos bonos	-	-	-	234.642	-	-	259.662	-
Provisión Incobrables	-	49.117	-	-	-	-	-	-
Intangibles El Chocón	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones El Chocón	-	-	37	2.897.754	-	-	24.954	119.374
Gastos Activados	-	-	-	1.357.961	-	-	-	4.199.407
Remuneraciones obras en curso	-	3.926.807	-	-	-	5.843.294	-	-
Provisión Obligaciones Laborales	-	911.198	-	-	-	-	-	-
Otros eventos	192.533	1.168.172	-	5.569.889	1.659	980.723	220.153	55.187
Cuenta complementaria (neto amort acumulada)	-	(38.843.752)	(37)	(240.327.854)	(47)	(42.970.204)	(24.954)	(243.842.266)
Provisión de valuación	-	(2.271.667)	-	-	-	(3.322.326)	-	-
<b>Total</b>	<b>3.296.133</b>	<b>33.710.642</b>	<b>33.908</b>	<b>99.608.240</b>	<b>272.077</b>	<b>25.701.589</b>	<b>542.900</b>	<b>54.801.452</b>

e. El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2002 y 2001 corresponde al siguiente detalle:

Ítem	Saldo al 31 de diciembre	
	2002 M\$	2001 M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(40.342.717)	(32.528.542)
Impuesto único Art. N° 21	(107.773)	(39.788)
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	653.028	4.443.627
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(20.281.561)	(18.062.859)
Beneficio tributario por pérdidas tributarias	4.921.105	2.973.825
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(15.186.201)	4.908.846
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambio en la provisión de valuación	(126.575)	(1.607.004)
Otros cargos o abonos en la cuenta	(157.704)	-
<b>Total gasto</b>	<b>(70.628.398)</b>	<b>(39.911.895)</b>



## 9.

## OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Este rubro del activo circulante, incluye los siguientes conceptos:

	<b>Saldo al 31 de diciembre</b>	
	<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
<i>Cuentas por cobrar Ministerio de Obras Públicas</i>	8.399.481	3.303.579
<i>Proyectos Ralco y Alto Jahuel</i>	173.730	3.049.361
<i>Depósitos para pagos obligaciones y garantías</i>	986.752	1.134.520
<i>Activos por Swap y Forwards</i>	29.196.189	-
<i>Pérdidas no realizadas derivados</i>	11.253.893	-
<i>Depósito a plazo Grupo Infraestructura Dos Mil S.A.</i>	25.342.941	-
<i>Fondos de reserva Grupo Infraestructura Dos Mil S.A.</i>	1.298.964	-
<i>Otros</i>	75.516	2.283.876
<b>Totales</b>	<b>76.727.466</b>	<b>9.771.336</b>

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

	Saldo al 31 de diciembre	
	2002 M\$	2001 M\$
<b>Activo Fijo Bruto</b>		
<b>Terrenos</b>	<b>40.258.673</b>	<b>39.431.003</b>
Construcciones y obras de infraestructura		
Edificios y construcciones	6.362.064.717	6.058.875.881
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	22.297.240	26.041.078
<b>Total construcciones y obras de infraestructura</b>	<b>6.384.361.957</b>	<b>6.084.916.959</b>
<b>Maquinarias y equipos</b>	<b>1.207.370.348</b>	<b>1.132.162.021</b>
<b>Otros activos fijos</b>		
Trabajos en ejecución	17.272.756	51.517.814
Materiales de construcción	6.590.253	5.413.533
Activo fijo en leasing	29.995	-
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	13.761.358	14.238.126
Vehículos	1.413.367	792.760
Otros activos	3.728.580	5.874.776
<b>Total otros activos fijos</b>	<b>42.796.309</b>	<b>77.837.009</b>
Mayor valor por retasación técnica		
Construcciones y obras de infraestructura	580.689.185	546.024.584
Maquinarias y equipos	140.367.683	131.738.627
Otros activos fijos	258.766	242.858
<b>Total mayor valor por retasación técnica</b>	<b>721.315.634</b>	<b>678.006.069</b>
<b>Total activo fijo</b>	<b>8.396.102.921</b>	<b>8.012.353.061</b>
<b>Depreciación</b>		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio		
Construcciones y obras de infraestructura	(1.933.121.177)	(1.744.518.907)
Maquinarias y equipos	(458.978.282)	(391.221.983)
Otros activos fijos	(7.280.821)	(13.168.563)
<b>Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio</b>	<b>(2.399.380.280)</b>	<b>(2.148.909.453)</b>
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica de		
Construcciones y obras de infraestructura	(76.270.440)	(72.441.417)
Maquinarias y equipos	(54.373.677)	(40.397.953)
Otros activos fijos	(370.772)	(290.778)
<b>Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica</b>	<b>(131.014.889)</b>	<b>(113.130.148)</b>
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(195.029.534)	(184.658.737)
Depreciación del ejercicio (gasto administración y ventas)	(829.090)	(761.651)
<b>Total depreciación acumulada con cargo a resultado</b>	<b>(195.858.624)</b>	<b>(185.420.388)</b>
<b>Total depreciación acumulada al cierre del ejercicio</b>	<b>(2.726.253.793)</b>	<b>(2.447.459.989)</b>
<b>Total Activo Fijo Neto</b>	<b>5.669.849.128</b>	<b>5.564.893.072</b>

El cargo a resultados por depreciación en los ejercicios 2002 y 2001 asciende a M\$195.858.624 y M\$ 185.420.388, respectivamente.

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\$400.000, MUS\$ 150.000 y MUS\$ 100.000 respectivamente, 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.

***Análisis de la recuperabilidad de las inversiones:***

La sociedad ha procedido a realizar un análisis del valor en libros de sus inversiones en sociedades radicadas en el exterior. Este Análisis se sustenta en la existencia de circunstancias negativas en las economías de los países de la región y por el hecho de que los activos fijos en dichos países se encuentran remedidos a dólares estadounidenses. El análisis consistió en evaluar tanto la recuperabilidad de los activos fijos de estas sociedades, como los menores y mayores valores registrados por la inversionista, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile

El análisis de la recuperabilidad de los Activos fijos de dichas sociedades, tal como se explica en nota 2 j), se realizó considerando que cuando hay evidencia que en forma permanente las operaciones de una empresa no producirán ingresos suficientes para cubrir todos los costos, incluso la depreciación de los bienes del activo fijo tomados en su conjunto, y cuando el valor en libros de dichos bienes sea superior a su valor de realización, estos valores deberán rebajarse hasta los montos recuperables, con cargo a resultados ajenos a la explotación.

El resultado de este análisis determinó que no se requieren ajustes que afecten los valores contables de los activos fijos de la sociedad y sus filiales.

a. El detalle de las inversiones al 31 de diciembre de 2002 y 2001 es el siguiente:

R.U.T	Sociedades relacionadas	País de origen	Moneda de control de la inversión	Número de acciones	Porcentaje de participación		Patrimonio de la sociedad	
					31.12.2002	31.12.2001	31.12.2002 M\$	31.12.2001 M\$
Extranjera	Cía. de Interconexión Energética S.A. (2)	Brasil	Dólar	128.270.106	45.00%	45.00%	118.325.971	112.595.114
78.932.860-9	Gas Atacama Generación Ltda.	Chile	Pesos	-	50.00%	50.00%	67.770.629	72.601.783
78.952.420-3	Gasoducto Atacama Argentina Ltda.	Chile	Pesos	-	50.00%	50.00%	64.226.451	55.799.245
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile Ltda.	Chile	Pesos	-	50.00%	50.00%	55.859.069	46.394.789
96.827.970-K	Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	Chile	Pesos	608.676	50.00%	50.00%	17.127.364	15.204.440
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos	425	42.50%	42.50%	15.712.743	14.206.276
Extranjera	Com. de Energía del Mercosur S.A. (3)	Argentina	Dólar	6.305.400	45.00%	45.00%	7.614.035	10.400.580
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	-	50.00%	50.00%	5.032.660	4.778.746
Extranjera	Atacama Finance Co. (2)	Islas Caymán	Dólar	3.150.000	50.00%	50.00%	5.179.023	5.110.792
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Pesos	85	0.02%	0.02%	11.190.123	9.592.764
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Dólar	4.416.141	0.89%	0.89%	411.308.793	381.690.644
77.625.850-4	Consorcio ARA - Ingendesa	Chile	Pesos	-	50.00%	-	105.766	-
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa - Minmetal Ltda (1)	Chile	Pesos	-	50.00%	50.00%	3.676	47.245
Extranjera	Ingendesa do Brasil Limitada (1)(*)	Brasil	Dólar	-	100.00%	100.00%	57.442	49.599
<b>Total</b>								

(1) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Ingendesa

(2) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Compañía Eléctrica Conosur S.A.

(3) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial Endesa Argentina

(\*) En etapa de desarrollo

b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente ejercicio

#### Compra de Acciones

##### Lajas Inversora S.A.

Durante el ejercicio 2002, la Sociedad adquirió 753.627 (0,0803%) acciones de Central Eléctrica Cachoeira Dourada S.A. (Brasil) por un valor de M\$58.931, incrementando su participación en dicha sociedad a un 99,59%.

##### Endesa

Con fecha 12 de julio de 2002 la sociedad adquirió 7.275.433 (2,51%) acciones de Pangué S.A. (Chile) por un monto de M\$4.998.894, incrementado su participación en dicha sociedad a un 94,97%

Adquisición de Participación	Saldo al 31 de diciembre	
	2002 M\$	2001 M\$
Central Eléctrica Cachoeira Dourada S.A.	58.931	1.487.500
Pangué S.A.	4.998.894	-
Otros	40.904	-
<b>Total</b>	<b>5.098.729</b>	<b>1.487.500</b>

Resultado del ejercicio		Resultado devengado		Valor patrimonial proporcional		Valor contable de la inversión	
31.12.2002 M\$	31.12.2001 M\$	31.12.2002 M\$	31.12.2001 M\$	31.12.2002 M\$	31.12.2001 M\$	31.12.2002 M\$	31.12.2001 M\$
16.068.169	(12.948.556)	7.230.684	(5.826.850)	53.246.687	50.667.801	53.246.687	50.667.801
(9.586.667)	(6.882.075)	(4.793.334)	(3.441.037)	33.885.315	36.300.892	33.885.315	36.300.892
4.772.282	(9.373.331)	2.386.141	(4.686.666)	32.113.226	27.899.622	32.113.226	27.899.622
6.425.360	6.607.556	3.212.680	3.303.780	27.929.534	23.197.393	27.929.534	23.197.393
2.620.257	(59.588)	1.310.128	(29.794)	8.563.682	7.602.220	8.563.682	7.602.220
1.502.063	80.213	638.377	34.091	6.677.916	6.037.668	6.677.916	6.037.668
(3.387.990)	108.606	(1.524.596)	48.872	3.426.316	4.680.261	3.426.316	4.680.261
224.160	175.678	126.529	87.840	2.516.330	2.389.373	2.516.330	2.389.373
(266.533)	241.639	(133.267)	120.819	2.589.511	2.555.396	2.589.511	2.555.396
1.597.265	174.973	339	37	2.378	2.038	2.378	2.038
4.616.907	47.181.754	40.973	418.722	3.650.226	3.387.376	3.650.226	3.387.376
96.598	-	56.927	-	52.883	-	52.883	-
31.499	45.125	18.916	22.562	1.838	23.623	1.838	23.623
(81.006)	-	-	-	57.442	49.599	57.442	49.599
		<b>8.570.497</b>	<b>(9.947.624)</b>	<b>174.713.284</b>	<b>164.793.262</b>	<b>174.713.284</b>	<b>164.793.262</b>

c. Movimientos y hechos ocurridos durante el ejercicio anterior

**Lajas Inversora S.A.**

Con fecha 9 de Agosto de 2001 la sociedad adquirió 19.662.674 (0,672%) acciones de Central Eléctrica Cachoeira Dourada S.A. (Brasil) por un valor de M\$1.487.500 (MUS\$2.206) incrementando su participación en dicha sociedad e un 99,51%

d. De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., en 2002 y 2001 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 2002 son los siguientes:

Empresa	País de origen	Monto inversión M\$	Moneda de control	Monto del pasivo M\$
Central Hidroeléctrica Betania	Colombia	600.762.975	US\$	336.577.165
Cachoeira Dourada	Brasil	430.106.204	US\$	530.228.953
Edegel S.A.A.	Perú	220.917.766	US\$	243.486.508
Cia. Interconexión Energética S.A.	Brasil	53.246.687	US\$	62.574.905
Atacama Finance Co.	Islas Caymán	2.589.511	US\$	1.854.668
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	212.761.767	US\$	121.855.669
Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Argentina	3.426.316	US\$	3.952.377
Central Costanera S.A.	Argentina	89.044.456	US\$	65.498.672
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	3.650.226	US\$	1.624.288
<b>Total</b>		<b>1.616.505.909</b>		<b>1.367.653.205</b>

- 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 2002 y 2001 se desglosa como sigue:

RUT	Empresa	Saldo al 31 de diciembre			
		2002		2001	
		Amortización del ejercicio M\$	Saldo Menor Valor M\$	Amortización del ejercicio M\$	Saldo Menor Valor M\$
Extranjera	Central Costanera S.A.(*)	24.019.065	-	1.635.472	22.542.503
Extranjera	C. Hidroeléctrica Cachoeira Dourada S.A.(*)	69.564.545	-	4.080.506	65.288.089
Extranjera	Lajas Inversora S.A.	1.798.130	-	105.474	1.687.590
Extranjera	Emgesa S.A.	1.615.435	23.970.674	1.516.659	24.013.765
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile Ltda.	4.772	77.154	4.772	81.927
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.(*)	10.069.320	-	810.026	9.450.309
Extranjera	Hidroinvest S.A. (*)	1.379.722	-	77.694	1.294.904
Extranjera	Edegel S.A.A.	41.020	608.459	37.900	609.554
96.589.170-6	Pangue S.A.	69.692	3.275.515	-	-
	<b>Total</b>	<b>108.561.701</b>	<b>27.931.802</b>	<b>8.268.503</b>	<b>124.968.641</b>

- 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 2002 y 2001 se desglosa como sigue:

RUT	Empresa	Saldo al 31 de diciembre			
		2002		2001	
		Amortización del ejercicio M\$	Saldo Mayor Valor M\$	Amortización del ejercicio M\$	Saldo Mayor Valor M\$
Extranjera	C. Hidroeléctrica Cachoeira Dourada S.A.(*)	36.869.705	-	1.996.761	34.362.010
Extranjera	Edegel S.A.A.	10.294.161	63.083.303	9.661.331	68.866.610
Extranjera	Central Hidroeléctrica Betania S.A.	34.886.018	24.819.551	33.765.719	56.035.189
Extranjera	Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	254.803	3.822.287	239.138	3.826.225
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A. (*)	3.613.468	-	248.147	3.391.331
	<b>Total</b>	<b>85.918.155</b>	<b>91.725.141</b>	<b>45.911.096</b>	<b>166.481.365</b>

(\*) El análisis de la recuperabilidad de los menores y mayores valores asociados a las inversiones en el exterior, efectuado de acuerdo a la Norma internacional de Contabilidad (NIC) N°36 "Deterioro del Valor de los Activos", según lo establece la jerarquía de normativas establecidas en el Boletín Técnico N°56 del Colegio de Contadores de Chile A.G., dio como resultado que el deterioro de los menores y mayores valores de inversión registrados por las sociedades, asociados a las inversiones en Argentina y Brasil, es de un 100%, debido que al comparar los flujos de caja descontados que producirán las sociedades en dichos países, estos no cubren los mayores y menores valores registrados. De esta manera las filiales, Endesa Argentina S.A., Hidroinvest S.A., Lajas Inversora y Edegel S.A.A. han procedido a amortizar la totalidad de estos saldos (mayor cargo neto resultado del ejercicio por un total de M\$62.151.280), que se incluye en los rubros de amortización de mayor y menor valor de inversiones, en el estado de resultados de estos estados financieros consolidados.

El efecto reconocido en Endesa y filiales por este concepto, neto de minoritarios al momento de reconocer su resultado proporcional en dichas inversiones, generó un mayor cargo neto a resultados por un monto total de M\$56.110.189.

## 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	
				2002 M\$	2001 M\$
Extranjera	Club de la Banca y Comercio	2	1,00%	2.699	2.572
Extranjera	Club Empresarial	1	1,00%	6.150	6.328
Extranjera	Edegas	1	1,00%	3.422	2.616
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisen S.A	2.516.231	-	1.978.031	1.978.031
93.039.000-3	Inmobiliaria España S.A.	1	-	98	98
Extranjera	Inverandes S.A.	1.011.899	-	3.420	3.420
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán	-	-	12.907	12.907
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	-	30,77%	223.114	153.100
Extranjera	Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	6.409.132	5,50%	79.047.819	74.188.405
Extranjera	Financiera Eléctrica Nacional	-	-	353.555	124.006
96.875.230-8	Autopista del Rio Maipo S.A.	25	-	4.827	4.827
<b>Total</b>				<b>81.636.042</b>	<b>76.476.310</b>

## 14.

## INTANGIBLES

El detalle de este rubro es el siguiente:

Conceptos	Saldo Inicial M\$	Amortización acumulada M\$	Saldo al 31 de diciembre	
			2002 M\$	2001 M\$
Servidumbre de paso	1.410.654	(639.638)	771.016	1.068.336
Derechos de agua	18.299.404	(1.064.261)	17.235.143	16.855.075
Salex- Cuarta Linea Comahue	9.376.423	(1.927.376)	7.449.047	7.484.464
Software	618.703	(122.731)	495.972	580.669
Derechos mineros	50.460	-	50.460	50.460
Licencia de peajes	31.321	-	31.321	-
Otros	2.223.387	(1.595.234)	628.153	84.580
<b>Total</b>	<b>32.010.352</b>	<b>(5.349.240)</b>	<b>26.661.112</b>	<b>26.123.584</b>

## 15.

## OTROS ACTIVOS - OTROS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Saldo al 31 de diciembre	
	2002 M\$	2001 M\$
Descuento en colocación de bonos	12.068.834	12.394.302
Aportes financieros reembolsables	4.129.558	4.660.557
Comisiones sobre préstamos y líneas de crédito	16.342.698	15.321.724
Impuesto ganancia mínima presunta	3.362.778	4.401.120
Gastos por colocación de bonos	11.513.319	-
Pérdida no realizada contratos Forwards-Collar	22.440.336	-
Cuentas por Cobrar Ministerio de Obras Públicas	2.121.600	-
Operaciones forwards y swaps	802.544	3.067.592
Otros	100.165	693.690
<b>Total</b>	<b>72.881.832</b>	<b>40.538.985</b>

## 16.

## OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o Institución financiera Corto Plazo	Tipos de monedas e índice de reajuste										Saldos totales	
		US\$		Euros		Otras monedas extranjeras		\$ Reajustables		Moneda no reajustables		al 31 de diciembre	
		2002	2001	2002	2001	2002	2001	2002	2001	2002	2001	2002	2001
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
97.032.000-8	Banco BBVA Bhif	-	-	-	-	-	-	-	-	5.694.731	-	5.694.731	-
Extranjero	Banco Barings	5.034.740	6.767.943	-	-	-	-	-	-	-	-	5.034.740	6.767.943
Extranjero	Banco Continental	-	6.091.898	-	-	3.688.212	-	-	-	-	-	3.688.212	6.091.898
97.006.000-6	Banco Crédito e Inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	2.774.034	-	2.774.034	-
Extranjero	Banco Crédito e Inversiones - Perú	-	-	-	-	16.272.691	9.865.663	-	-	-	-	16.272.691	9.865.663
Extranjero	Banco de Bogotá	-	-	-	-	3.813.663	-	-	-	-	-	3.813.663	-
Extranjero	Banco Ganadero	-	-	-	-	884.609	8.328.537	-	-	-	-	884.609	8.328.537
Extranjero	Banco Itau	2.771.686	2.729.433	-	-	-	-	-	-	-	-	2.771.686	2.729.433
Extranjero	Banco Lloyds	3.601.063	3.389.704	-	-	-	-	-	-	-	-	3.601.063	3.389.704
Extranjero	Banco Santander Overseas	-	10.119.892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.119.892
Extranjero	Banco Santander	-	-	-	-	2.049.900	2.955.440	-	-	-	-	2.049.900	2.955.440
97.036.000-K	Banco Santiago	-	-	-	-	-	-	-	-	17.444.835	2.363.855	17.444.835	2.363.855
Extranjero	Banco Wiese	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjero	Bank Boston	2.213.764	3.152.303	-	-	-	-	-	-	-	-	2.213.764	3.152.303
Extranjero	BNP Paribas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjero	Citibank	-	-	-	-	2.907.554	2.953.756	-	-	-	-	2.907.554	2.953.756
Extranjero	Interbank	-	-	-	-	-	174	-	-	-	-	-	174
Extranjero	Banco San Paolo	40.312.584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.312.584	-
<b>Totales</b>		<b>53.933.837</b>	<b>32.251.173</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29.616.629</b>	<b>24.103.570</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25.913.600</b>	<b>2.363.855</b>	<b>109.464.066</b>	<b>58.718.598</b>
Monto de capital adeudado		53.779.726	31.423.822	-	-	28.660.569	23.108.569	-	-	25.913.600	2.363.855	108.353.895	56.896.246
Tasa interés promedio anual ponderado		5,04%	6,20%			6,20%	13,00%			1,08%		4,23%	8,70%

Continúa en la siguiente página



Viene de la página anterior

	Al 31 de diciembre	
	2002	2001
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	76,33%	95,97%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	23,67%	4,03%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

17.

**OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS LARGO PLAZO PORCIÓN CORTO PLAZO**

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o Institución financiera Largo Plazo / porción corto plazo	Tipos de monedas e índice de reajuste										Saldos totales al 31 de diciembre	
		US\$		Euros		Yen		Otras monedas extranjeras		\$ Reajustables		2002 M\$	2001 M\$
		2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$	2002 M\$	2001 M\$		
97.919.000-K	ABN Amro Bank	2.175.557	4.126.325	-	-	-	-	-	-	-	-	2.175.557	4.126.325
97.004.000-5	Banco de Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.742.450	-	17.742.450
97.030.000-7	Banco Estado	931.318	1.654.097	-	-	-	-	-	-	1.377.746	18.990.283	2.309.064	20.644.380
Extranjero	Banco Hermes	5.391.528	6.577.752	-	-	-	-	-	-	-	-	5.391.528	6.577.752
Extranjero	Banco Medio Crédito	-	4.214.536	-	-	-	-	2.019.382	-	-	-	2.019.382	4.214.536
97.039.000-6	Banco Santander	768.636	2.255.191	-	-	-	-	-	-	-	17.742.451	768.636	19.997.642
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	110.922.308	401.324	-	-	-	-	-	-	-	-	110.922.308	401.324
Extranjero	Banco Santander - Opel I II	-	-	-	-	-	-	-	2.178.745	-	-	-	2.178.745
Extranjero	Banco San Paolo	-	67.508.298	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67.508.298
86.079.400-4	Banesto	4.601.056	4.292.992	-	-	-	-	-	-	-	-	4.601.056	4.292.992
Extranjero	Bank of América	68.285.312	64.126.449	-	-	-	-	-	-	-	-	68.285.312	64.126.449
Extranjero	Banco Nationale Paris	11.861.505	4.626.119	-	-	-	-	-	-	-	-	11.861.505	4.626.119
Extranjero	Bank of Tokio - Mitsubishi	7.103.635	6.803.495	127.292	-	465.522	395.184	456.684	496.814	-	-	8.153.133	7.695.493
97.043.000-8	Chase Manhattan Bank	-	57.741.816	-	-	-	-	775.148	-	-	-	775.148	57.741.816
Extranjero	Citibank	22.708.978	21.449.018	-	-	-	-	-	-	-	-	22.708.978	21.449.018
Extranjero	Citibank N. Y.	383.633	776.357	-	-	-	-	-	-	-	-	383.633	776.357
Extranjero	Electrobras - Brasil	-	-	-	-	-	-	459.473	2.969.352	-	-	459.473	2.969.352
Extranjero	Banco sudamericano	-	559.807	-	-	-	-	-	-	-	-	-	559.807
Extranjero	Export Develop. Corp.	2.506.978	1.681.533	-	-	-	-	-	-	-	-	2.506.978	1.681.533
Extranjero	Kreditanstalt Fur Weideraubau	424.774	403.235	-	-	-	-	-	-	-	-	424.774	403.235
Extranjero	Midland Bank	5.668.452	5.085.611	-	-	-	-	-	-	-	-	5.668.452	5.085.611
Extranjero	Santander Inv. Bank	6.349.226	5.063.018	-	-	-	-	-	-	-	-	6.349.226	5.063.018
Extranjero	Skandinaviska Enskildabnken	2.375.122	2.229.111	-	-	-	-	-	-	-	-	2.375.122	2.229.111
Extranjero	Birf	-	-	-	-	-	-	1.195.763	1.066.471	-	-	1.195.763	1.066.471
Extranjero	Societe Generale	1.845.522	1.740.953	-	-	-	-	-	-	-	-	1.845.522	1.740.953
97.008.000-7	J.P. Morgan Chase Bank	408.710	-	4.545.759	3.624.390	-	-	-	-	-	-	4.954.469	3.624.390
Extranjero	Corfinsura	55.827	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55.827	-
Extranjero	Supervielle	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Totales</b>	<b>254.768.077</b>	<b>263.317.037</b>	<b>4.673.051</b>	<b>3.624.390</b>	<b>465.522</b>	<b>395.184</b>	<b>4.906.450</b>	<b>6.711.382</b>	<b>1.377.746</b>	<b>54.475.184</b>	<b>266.190.846</b>	<b>328.523.177</b>

Monto de capital adeudado	244.208.816	258.924.146	4.496.569	3.624.390	463.521	391.208	4.804.516	6.375.812	1.377.746	52.346.090	255.351.168	321.661.646
---------------------------	-------------	-------------	-----------	-----------	---------	---------	-----------	-----------	-----------	------------	-------------	-------------

Tasa interés promedio	
anual ponderado	3,62%    6,00%    3,79%    4,26%    0,89%    0,90%    4,75%    7,50%    7,50%    3,71%    6,27%

	Al 31 de diciembre	
	2002	2001
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	99,48%	83,42%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	0,52%	16,58%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o institución financiera	Moneda o índice reajuste	Años al Vencimiento						Tasa de interés anual prom.	Total largo plazo 31.12.2001 M\$	
			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				Total largo plazo 31.12.2002 M\$
							Plazo Años	Monto M\$			
97.919.000-K	ABN Amro Bank	US\$	348.727	348.727	697.457	697.457	-	-	2.092.368	2,71%	1.963.737
97.030.000-7	Banco Estado	\$ Reaj.	1.381.390	1.381.390	2.936.985	-	-	-	5.699.765	9,00%	7.071.910
		US\$	4.604	-	-	-	-	-	4.604	6,50%	864.034
Extranjero	Banco Medio Crédito	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	35.267.772
		\$ Arg	1.843.524	1.843.521	1.843.524	6.440.033	-	-	11.970.602	1,75%	-
97.039.000-6	Banco Santander	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	708.728
Extranjero	Bndes -Opel I y II	Rs	-	-	-	7.435.157	-	-	7.435.157	9,24%	524.017
Extranjero	Banco Santander Central His.	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	130.840.138
86.079.400-4	Banesto	US\$	3.545.818	3.545.818	7.091.636	14.183.276	-	-	28.366.548	4,30%	32.850.615
Extranjero	Banco Nationale Paris	US\$	12.551.761	12.551.761	25.103.522	22.557.742	-	2.575.466	75.340.252	4,35%	73.126.544
Extranjero	Bank Of Tokio Mitsubishi Ltda.	US\$	6.895.050	6.895.050	-	-	-	-	13.790.100	2,66%	19.413.538
		Yen	462.018	462.018	-	-	-	-	924.036	0,89%	1.173.625
		Euros	122.980	122.980	-	-	-	-	245.960	4,13%	-
		Otras	438.973	438.973	-	-	-	-	877.946	4,81%	1.408.678
Extranjero	Corfinsura	US\$	-	-	32.609.803	-	-	-	32.609.803	12,38%	-
Extranjero	BIRF	U.P.	1.189.530	-	-	-	-	-	1.189.530	5,32%	2.056.583
Extranjero	J.P. Morgan Chase Bank	US\$	-	39.523.550	17.965.250	-	-	-	57.488.800	8,53%	59.424.278
		Euros	-	-	-	-	-	-	-	-	3.589.264
Extranjero	Citibank N.A.	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	362.170.897
Extranjero	Citibank N.Y.	US\$	359.304.764	-	-	-	-	-	359.304.764	2,56%	-
Extranjero	Citibank	US\$	22.584.885	11.292.443	-	-	-	-	33.877.328	3,88%	52.991.219
Extranjero	Export Develop. Corp.	US\$	2.030.595	2.030.595	4.061.190	7.544.269	-	1.974.229	17.640.878	2,90%	14.031.089
Extranjero	Kreditanstalt Fur Weideraubau	US\$	393.104	393.104	786.208	589.654	-	-	2.162.070	4,85%	2.398.095
Extranjero	Midland Bank	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	12.525.197
Extranjero	Santander Investment	US\$	3.664.911	-	-	-	-	-	3.664.911	7,25%	9.307.185
Extranjero	Skandinaviska Enskildabnken	US\$	2.375.122	2.375.122	2.375.007	-	-	-	7.125.251	0,65%	8.916.338
Extranjero	Banco Sudamericano	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	20.680
Extranjero	Societe Generale	US\$	1.378.048	-	-	-	-	-	1.378.048	1,62%	3.017.777
<b>Totales</b>			<b>420.515.804</b>	<b>83.205.052</b>	<b>95.470.582</b>	<b>59.447.588</b>		<b>4.549.695</b>	<b>663.188.721</b>		<b>835.661.938</b>
				<b>2002</b>	<b>2001</b>						
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera				99,15%	99,15%						
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional				0,85%	0,85%						
<b>Total</b>				<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>						

## 19.

## OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO – PAGARÉS

El detalle de las obligaciones con el público – Pagarés es el siguiente:

Identificación del Instrumento	Serie	Unidad de Reajuste	Valor Nominal	Vencimiento	Tasa de interés	Valor Contable		Colocación
						2002 M\$	2001 M\$	
Papeles comerciales 1° emisión	B	Soles	1.000	6/10/03	4,84%	3.465.944	-	Extranjero
Papeles comerciales 2° emisión	C	Soles	1.000	9/5/03	4,50%	4.101.230	-	Extranjero
<b>Totales</b>						<b>7.567.174</b>	<b>-</b>	

## 20.

## 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		Valor par		Colocación en Chile o en el Extranjero
						Pago de intereses	Pago de Amortizaciones	2002 M\$	2001 M\$	
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US\$	7,88%	2/1/27	Semestral	Al Vencimiento	4.858.340	4.559.675	Extranjero
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US\$	7,33%	2/1/37	Semestral	Al Vencimiento	4.825.168	4.528.542	Extranjero
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US\$	8,13%	2/1/97	Semestral	Al Vencimiento	1.009.124	947.084	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	7,75%	7/15/08	Semestral	Al Vencimiento	10.210.249	9.582.578	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	8,50%	4/1/09	Semestral	Al Vencimiento	6.108.185	5.732.686	Extranjero
Bonos Endesa	E-1 y E-2	6.000.000	U.F.	6,20%	8/1/06	Semestral	Al Vencimiento	2.556.325	2.557.305	Chile
Bonos Endesa	C2; D1 Y D2	1.315.960	U.F.	6,80%	11/1/10	Semestral	Semestral	2.448.643	2.332.264	Chile
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	8/1/22	Semestral	Semestral	639.081	639.327	Chile
Bonos Pehuenche	Uno	170.000.000	US\$	7,30%	5/1/03	Semestral	Al Vencimiento	123.650.025	1.394.954	Extranjero
Bonos Edegel	Uno	30.000.000	US\$	8,75%	6/13/07	Semestral	Al Vencimiento	148.805	139.657	Extranjero
Bonos Edegel	Dos	30.000.000	US\$	8,41%	2/14/07	Semestral	Al Vencimiento	690.620	648.384	Extranjero
Bonos Edegel	Tres	30.000.000	US\$	8,75%	6/3/06	Semestral	Al Vencimiento	97.493	91.499	Extranjero
Bonos Edegel	Cuatro	20.000.000	US\$	8,44%	21.11.2005	Semestral	Al Vencimiento	135.327	123.910	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco A	10.000.000	Soles	11,50%	2/22/04	Semestral	Al Vencimiento	7.450.131	280.254	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco B	30.000.000	Soles	6,00%	2/22/04	Semestral	Al Vencimiento	130.879	-	Extranjero
Bonos Emgesa	A-1	15.000.006	\$ Col.	13,95%	7/9/06	Trimestral	Al Vencimiento	1.295.959	108.833	Extranjero
Bonos Emgesa	B-3	31.525.018	\$ Col.	14,79%	2/8/03	Trimestral	Al Vencimiento	10.162.475	9.461.897	Extranjero
Bonos Emgesa	B-5	12.750.006	\$ Col.	14,95%	10/9/04	Trimestral	Al Vencimiento	74.909	119.042	Extranjero
Bonos Emgesa	B-7	19.500.010	\$ Col.	15,27%	10/9/06	Trimestral	Al Vencimiento	118.162	186.358	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	229.815.122	\$ Col.	15,60%	10/9/09	Trimestral	Al Vencimiento	1.435.070	2.247.058	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	19.777.918	\$ Col.	10,25%	10/9/09	Trimestral	Al Vencimiento	43.693	136.358	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	1.245.298	\$ Col.	9,88%	10/10/10	Trimestral	Al Vencimiento	80.679	-	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10 2° emision	273.130	\$ Col.	15,78%	11/11/09	Trimestral	Al Vencimiento	220.970	336.523	Extranjero
Bonos Emgesa	A-5	172.858	\$ Col.	8,35%	7/12/06	Trimestral	Al Vencimiento	70.046	228.550	Extranjero
Eurobono Endesa Chile Internacional	Unica	400.000.000	Euro	3,34%	7/24/03	Trimestral	Al Vencimiento	303.740.866	2.061.700	Extranjero
Bonos Endesa Chile Internacional	Unica	150.000.000	US\$	7,20%	4/1/06	Semestral	Al Vencimiento	1.940.247	-	Extranjero
Bonos Autopista del Sol S.A.	A-1	3.446.160	U.F.	5,80%	1/1/18	Semestral	Semestral	1.632.119	-	Chile
Bonos Autopista del Sol S.A.	A-2	861.540	U.F.	5,80%	1/1/18	Semestral	Semestral	408.030	-	Chile
Bonos Autopista del Sol S.A.	B-1	964.372	U.F.	5,80%	1/1/18	Semestral	Semestral	486.834	-	Chile
Bonos Endesa Chile Internacional	C	150.000.000	US\$	7,20%	4/1/06	Semestral	Al Vencimiento	-	1.820.971	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1	85.000.000	\$ Col.	15,80%	7/1/06	Trimestral	Al Vencimiento	-	1.721.866	Extranjero
Bonos Autopista del Sol S.A.	B-2	243.578	U.F.	5,80%	1/1/18	Semestral	Semestral	122.963	-	Chile
<b>Total - porción corto plazo</b>								<b>486.791.417</b>	<b>51.987.275</b>	

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		Valor par		Colocación en Chile o en el Extranjero
						Pago de intereses	Pago de Amortizaciones	2002 M\$	2001 M\$	
Bonos Endesa	Uno	230,000,000	US\$	7.88%	2/1/27	Semestral	Al Vencimiento	147.948.145	138.853.085	Extranjero
Bonos Endesa	Dos	220,000,000	US\$	7.33%	2/1/37	Semestral	Al Vencimiento	158.094.200	148.375.414	Extranjero
Bonos Endesa	Tres	200,000,000	US\$	8.13%	2/1/97	Semestral	Al Vencimiento	29.043.342	27.257.913	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400,000,000	US\$	7.75%	7/15/08	Semestral	Al Vencimiento	287.444.000	269.773.480	Extranjero
Bonos Endesa	Unica	400,000,000	US\$	8.50%	4/1/09	Semestral	Al Vencimiento	287.444.000	269.773.480	Extranjero
Bonos Endesa	E-1 y E-2	6,000,000	U.F.	6.20%	8/1/06	Semestral	Al Vencimiento	100.464.720	100.503.239	Chile
Bonos Endesa	C2; D1 Y D2	1,439,153	U.F.	6.80%	11/1/10	Semestral	Semestral	19.831.566	22.043.038	Chile
Bonos Endesa	F	1,500,000	U.F.	6.20%	8/1/22	Semestral	Semestral	25.116.180	25.125.810	Chile
Bonos Pehuenche	Unica	170,000,000	US\$	7.30%	5/1/03	Semestral	Al Vencimiento	-	114.653.729	Extranjero
Bonos Edegel	Uno	30,000,000	US\$	8.75%	6/13/07	Semestral	Al Vencimiento	21.558.300	20.233.011	Extranjero
Bonos Edegel	Dos	30,000,000	US\$	8.41%	2/14/07	Semestral	Al Vencimiento	21.558.300	20.233.011	Extranjero
Bonos Edegel	Tres	30,000,000	US\$	8.75%	6/3/06	Semestral	Al Vencimiento	21.558.300	20.233.011	Extranjero
Bonos Edegel	Cuatro	20,000,000	US\$	8.44%	11/21/05	Semestral	Al Vencimiento	14.372.200	13.488.674	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco	10,000,000	Soles	11.54%	8/22/03	Semestral	Al Vencimiento	-	6.854.001	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco B	30,000,000	Soles	6.00%	2/22/04	Semestral	Al Vencimiento	6.134.974	-	Extranjero
Bonos Emgesa	A-1	15,000,006	\$ Col.	13.43%	7/9/06	Trimestral	Al Vencimiento	3.762.632	4.415.413	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1	85,000,000	\$ Col.	15.75%	7/1/06	Trimestral	Al Vencimiento	21.321.580	25.020.672	Extranjero
Bonos Emgesa	B-5	12,750,006	\$ Col.	14.95%	10/9/04	Trimestral	Al Vencimiento	3.198.237	3.753.101	Extranjero
Bonos Emgesa	B-7	19,500,010	\$ Col.	15.27%	10/9/06	Trimestral	Al Vencimiento	4.891.422	5.740.037	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	229,825,122	\$ Col.	15.60%	10/9/09	Trimestral	Al Vencimiento	57.649.691	67.651.483	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	19,777,918	\$ Col.	10.25%	10/9/09	Trimestral	Al Vencimiento	5.279.069	5.821.842	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10 2° emision	60,000,031	\$ Col.	15.78%	11/8/09	Trimestral	Al Vencimiento	15.050.527	17.661.651	Extranjero
Bonos Autopista del Sol S.A.	A-1	3,446,160	U.F.	5.80%	1/15/18	Semestral	Semestral	57.702.917	-	Chile
Bonos Autopista del Sol S.A.	A-2	861,540	U.F.	5.80%	1/15/18	Semestral	Semestral	14.425.729	-	Chile
Bonos Autopista del Sol S.A.	B-1	964,372	U.F.	5.80%	1/15/18	Semestral	Semestral	16.147.555	-	Chile
Bonos Autopista del Sol S.A.	B-2	243,578	U.F.	5.80%	1/15/18	Semestral	Semestral	4.078.505	-	Chile
Eurobono Endesa Chile Internacional	Unica	400,000,000	Euro	3.34%	7/24/03	Trimestral	Al Vencimiento	-	236.481.576	Extranjero
Bonos Endesa Chile Internacional	Unica	150,000,000	US\$	7.20%	4/1/06	Semestral	Al Vencimiento	107.791.500	101.165.055	Extranjero
<b>Total largo plazo</b>								<b>1.451.867.591</b>	<b>1.665.111.726</b>	

### Endesa Individual

- 1) La Sociedad ha efectuado cuatro emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional, en las siguientes fechas:
- El 12 de septiembre de 1988 la Sociedad inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N° 105, una primera emisión de bonos por U.F.5.000.000, la cual fue totalmente colocada antes del término del ejercicio al 31 de diciembre de 1988, esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 1 septiembre de 2000.
  - El 24 de agosto de 1989 se inscribió, bajo el N° 111, la segunda emisión de bonos por U.F.6.000.000 la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 1990, esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 1de Octubre de 2001.
  - El 7 de diciembre de 1990 se inscribió, bajo el N° 131, la tercera emisión de bonos por U.F. 4.000.000. De esta emisión, al 31 de diciembre de 1997 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.
  - 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.

La clasificación de riesgo de las tres últimas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

<b>Entidad Clasificadora</b>	<b>Categoría</b>
- Comisión Clasificadora de Riesgo	AA
- Fitch IBCA Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.	AA
- Clasificadora de Riesgo Humphreys Ltda.	AA

### **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 1º de abril 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 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\$245.619 (M\$ 268.716 en 2001), 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.

#### **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.

(\*) Mediante operación swap se cambió la deuda de U.F. a dólares estadounidenses, quedando una posición neta de M\$2.192.610 cifra que se presenta en acreedores a largo plazo.

Reajuste	: La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización	: Series E-1 y E-2: 1 de agosto de 2006. Serie 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\$3.195.406 (M\$ 3.196.631 en 2001) y se presentan en el pasivo circulante.

2) La sociedad ha efectuado tres 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 :

<b>Entidad Clasificadora</b>	<b>Categoría</b>
- Standard & Poor's	BBB
- Moodys Investors Services.	Baa3
- Fitch	BBB+

#### **Primera Emisión**

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Seiscientos cincuenta millones de Dólares (US\$650.000.000) divididos en: - Serie 1: US\$ 230.000.000. - Serie 2: US\$ 220.000.000. - Serie 3: US\$ 200.000.000.
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización del capital	: Serie 1 vencimiento total el 1 de febrero del 2027. Serie 2 vencimiento total el 1 de febrero del 2037 (tiene un Put option el 1 de febrero del 2009, fecha en la cual, los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses acumulados). Serie 3 vencimiento total el 1 de febrero del 2097.
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 7.875% anual. Serie 2 tasa 7,325% anual. Serie 3 tasa 8,125% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de febrero y 1 de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$15.114.018 (M\$ 14.184.888 en 2001), 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\$10.210.249 (M\$ 9.582.578 en 2001), 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 8,502% 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\$6.108.185 (M\$ 5.732.686 en 2001), y se presentan en el pasivo circulante.

### **Recompra de Bonos Endesa Chile Internacional**

Esta sociedad, 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 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:

<b>Entidad Clasificadora</b>	<b>Categoría</b>
- Standard & Poor's	BBB
- Moodys Investors Service	Baa3

### **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 del 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\$ 1.940.247 (M\$ 1.820.971 en 2001), y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía	: Garantía de Empresa Nacional de Electricidad S.A.

- b) Con fecha 24 de julio de 2000 se efectuó la primera emisión de Eurobonos (European Medium Term Note Programme) en Inglaterra, por un monto de 1.000 millones de Euros.

### **Condición de la Emisión**

Valores emitidos	: 1.000 millones de Euros.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de Euros (Euros 400.000.000). (*)
Amortización del capital	: Vencimiento total al 24 de julio de 2003.
Tasa de interés nominal	: Euribor + 0,80%.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán trimestrales, vencidos, a partir del 24 de octubre de 2000. Los intereses devengados al cierre del ejercicio a M\$2.310.497 (M\$ 2.061.701 en 2001) y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía	: Garantía de Empresa Nacional de Electricidad S.A.

(\*) Mediante operación swap se cambió la deuda de Euros a dólares estadounidenses.

- 2) Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. ha efectuado una emisión de Bonos con fecha 2 de mayo de 1996.

### **Condición de la Emisión**

#### **Primera Emisión**

Emisor	: Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones negociables en US\$.
Monto de la emisión	: Ciento setenta millones de dólares estadounidenses (US\$170.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 1 de mayo del 2003.
Tasa de interés nominal	: 7,3% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, a partir del 1 de noviembre de 1996. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$1.486.325 (M\$1.394.954 en 2001) y se presentan en el pasivo circulante.

- 3) Edegel S.A.A. ha efectuado cinco emisiones de Bonos con fechas 4 de junio de 1999, 15 de febrero 2000, 14 de junio 2000, 27 de noviembre de 2000 y 22 de agosto de 2001 (De esta última emisión se ha colocado la serie B el 22 de febrero de 2002).



**Condición de la Emisión**

Emisor	: Edegel S.A.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (120.000 bonos).
Monto de la emisión	: Ciento veinte millones de dólares estadounidenses (US\$120.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 3 de junio 2007, 14 de febrero 2007, 03 de junio 2006, 21 de noviembre del 2005 y 22 de febrero de 2004, respectivamente.
Tasa de interés nominal	: 8,75%, 8,41%, 8,75%, 8,44%, 11,5 y 6,0% anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$1.367.515 (M\$ 1.283.703 en 2001), y se presentan en el pasivo circulante.

4) Emgesa S.A. ha efectuado dos emisiones de Bonos con fechas 8 de octubre de 1999 y 9 de julio de 2001.

**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 el 2002, 2007, 2009, 2010, 2006, 2006 y 2002 por 1.525.000, 81.407.744, 19.500.000, 297.567.256, 15.000.000, 85.000.000 y 30.000.000 respectivamente.
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\$5.385.981 (M\$ 5.715.660 en 2001), y se presentan en el pasivo circulante.

5) Sociedad Concesionaria Autopista del Sol S.A. ha efectuado una emisión de Bonos con fecha 8 de marzo de 2002.

**Primera Emisión**

Emisor	: Sociedad Concesionaria Autopista del Sol S.A.
Valores emitidos	: Bonos al portador en moneda nacional, denominados en U.F.
Monto de la emisión	: U.F. 5.540.000, divididas en: Serie A-1 U.F.3.460.000. Serie A-2 U.F. 865.000. Serie B-1 U.F. 970.000. Serie B-2 U.F. 245.000.
Reajuste	: La variación de la U.F.
Plazo de Amortización	: Dieciseis años.
Amortización del capital	: Semestrales y sucesivas.
Tasa de interés nominal	: 5,8% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la U.F.. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 2,8591%.
Pago de intereses	: Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$2.427.752 y se presentan en el pasivo circulante.

El descuento en la colocación de bonos de Endesa y filiales ha sido diferido en el mismo ejercicio de las correspondientes emisiones. Su valor al 31 de diciembre de 2002 asciende a M\$12.068.834 (M\$ 12.394.302 en 2001) y se presenta en el rubro Otros Activos.

## PROVISIONES Y CASTIGOS

El detalle de este rubro es el siguiente:

## a. Provisiones de corto Plazo

	Saldo al 31 de diciembre Corto Plazo	
	2002 M\$	2001 M\$
Remuneraciones y otros beneficios a los trabajadores	7.760.239	5.945.699
Provisión contingencias y juicios	8.325.782	11.209.813
Costo anual Ministerio de Obras Públicas	3.295.779	6.866.508
Beneficios post jubilatorio	822.430	1.238.728
Indemnización años de servicios	141.063	286.423
Costo construcción autopista	1.188.569	-
Provisión compra de energía y potencia	13.847.798	2.140.720
Otras provisiones	3.143.308	3.220.179
<b>Total</b>	<b>38.524.968</b>	<b>30.908.070</b>

## b. Provisiones de Largo Plazo

	Saldo al 31 de diciembre Largo Plazo	
	2002 M\$	2001 M\$
Provisión contingencias y juicios	1.135.016	143.903
Costo construcción autopista	1.844.926	-
Pagos Provisionales y otros impuestos (Refis)	7.000.596	10.659.030
Beneficios post jubilatorio	2.595.018	1.498.731
Pensión complementaria filiales extranjeras	23.830.502	16.984.432
Indemnización años de servicio	2.633.641	2.158.154
Otras provisiones	174.805	-
<b>Total</b>	<b>39.214.504</b>	<b>31.444.250</b>

## 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 2r respectivamente. El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

	Saldo al 31 de diciembre	
	2002 M\$	2001 M\$
Saldo inicial (1 de enero)	2.133.826	2.206.744
Aumento de la provisión	634.325	359.317
Trasposos al corto plazo	82.969	(276.711)
Pagos del ejercicio	(217.479)	(131.196)
<b>Total</b>	<b>2.633.641</b>	<b>2.158.154</b>

a. El interés minoritario corresponde a la participación patrimonial de los accionistas minoritarios de las siguientes filiales:

Sociedad	Saldo al 31 de diciembre de 2002			Saldo al 31 de diciembre de 2001		
	Patrimonio M\$	Porcentaje participación	Total M\$	Patrimonio M\$	Porcentaje participación	Total M\$
Autopista Los Libertadores S.A.	25.213.021	0,05%	12.607	25.296.795	0,05%	12.648
Capital de Energía S.A.	566.223.719	49,10%	278.015.846	534.797.609	49,10%	262.585.626
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	519.458.738	14,38%	74.686.738	494.429.051	14,38%	71.088.020
Central Cachoeira Dourada	486.715.435	0,41%	1.982.200	499.191.115	0,49%	2.452.676
Central Costanera S.A.	171.461.783	48,07%	82.417.327	137.706.613	48,07%	66.192.075
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	34.217.794	50,00%	17.108.897	30.362.233	50,00%	15.181.116
Edegel S.A.A.	680.564.639	36,44%	248.023.616	661.672.319	36,44%	241.138.499
Emgesa S.A.	963.653.136	51,52%	496.444.223	919.463.877	51,52%	473.679.287
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	74.436.633	5,01%	3.729.275	59.573.673	7,52%	4.479.940
Endesa Argentina S.A.	21.798.627	0,01%	2.180	30.646.605	0,01%	3.064
Generandes Perú S.A.	369.454.446	40,37%	149.145.139	351.973.200	40,37%	142.088.131
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	227.177.787	34,81%	79.080.588	237.400.257	34,81%	82.639.029
Hidroinvest S.A.	92.470.425	30,07%	27.805.857	111.674.081	30,07%	33.580.396
Inecsa Dos Mil S.A.	25.412.375	2,68%	681.052	25.510.699	2,68%	683.687
Infraestructura Dos Mil S.A.	64.002.478	40,00%	25.600.991	63.589.515	40,00%	25.435.806
Ingendesa S.A.	2.266.772	2,36%	53.552	2.480.040	2,36%	58.591
Pehuenche S.A.	182.901.476	7,35%	13.443.258	177.950.062	6,34%	11.282.035
Túnel El Melón S.A.	(4.230.882)	0,05%	(2.115)	(1.313.139)	0,05%	(656)
<b>Total</b>			<b>1.498.231.231</b>			<b>1.432.579.970</b>

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 2002			Saldo al 31 de diciembre de 2001		
	Resultado del ejercicio M\$	Porcentaje de participación	Total M\$	Resultado del ejercicio M\$	Porcentaje de participación	Total M\$
Autopista Los Libertadores	(83.773)	0,05%	(42)	45.093	0,05%	23
Capital de Energía S.A.	23.671.013	49,10%	11.622.467	8.602.334	49,10%	4.223.747
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	(7.354.973)	14,38%	(1.057.483)	(8.666.017)	14,38%	(1.245.983)
Central Cachoeira Dourada	(35.501.840)	0,41%	(144.585)	25.841.820	0,49%	126.969
Central Costanera S.A.	24.735.275	48,07%	11.889.619	(11.567.900)	48,07%	(5.560.396)
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	5.250.225	50,00%	2.625.113	(101.281)	50,00%	(50.641)
Edegel S.A.A.	4.554.496	36,44%	1.659.831	28.636.179	36,44%	10.436.112
Emgesa S.A.	56.168.714	51,52%	28.936.380	18.796.538	51,52%	9.683.394
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	18.850.842	5,01%	944.427	6.568.538	7,52%	493.954
Endesa Argentina S.A.	(10.781.159)	0,01%	(1.078)	(10.823.293)	0,01%	(1.083)
Generandes Perú S.A.	13.105.328	40,37%	5.290.492	27.929.472	40,37%	11.274.854
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	(25.772.502)	34,81%	(8.971.408)	8.929.943	34,81%	3.108.513
Hidroinvest S.A.	(26.502.276)	30,07%	(7.969.235)	2.636.004	30,07%	792.647
Inecsa Dos Mil S.A.	(98.323)	2,68%	(2.635)	32.301	2,68%	865
Infraestructura Dos Mil S.A.	412.963	40,00%	165.185	996.272	40,00%	398.509
Ingendesa S.A.	923.250	2,36%	21.812	873.679	2,36%	20.640
Pehuenche S.A.	20.012.133	7,35%	1.470.892	4.963.596	6,34%	314.692
Túnel El Melón S.A.	(2.917.743)	0,05%	(1.459)	(1.932.383)	0,05%	(966)
<b>Total</b>			<b>46.478.294</b>			<b>34.015.850</b>

a. Durante los ejercicios 2002 y 2001, las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

Rubros	Capital pagado M\$	Sobrepeso en venta acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidades (pérdidas) acumuladas M\$	Superavit (déficit) en período de desarrollo filial M\$	Utilidad (pérdida) del ejercicio M\$	
Saldo inicial	1.009.510.570	198.028.027	65.912.192	58.874.284	2.033.583	70.058.270	
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	70.058.270	-	(70.058.270)	
Dividendo definitivo ejercicio anterior	-	-	-	(7.709.649)	-	-	
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	-	-	-	
Ajuste filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	5.724.677	-	(7.968.156)	-	
Reserva por cobertura de inversión B.T. N°64	-	-	3.589.360	-	-	-	
Ajuste VPP por disminución capital filiales extranjeras	-	-	-	-	-	-	
Revalorización capital propio	30.285.317	5.940.841	1.977.366	3.636.686	61.008		
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	-	-	-	-	-	(9.319.056)	
<b>Saldo final</b>	<b>1.039.795.887</b>	<b>203.968.868</b>	<b>77.203.595</b>	<b>124.859.591</b>	<b>(5.873.565)</b>	<b>(9.319.056)</b>	
<b>Saldos actualizados</b>							

**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 2002 es el siguiente;

Fecha de Pago	Valor Histórico (\$)	Valor Actualizado (\$)	Tipo de Dividendo
Abril 96	3,46337	4,58621	Definitivo
Julio 96	3,10000	4,03053	Provisorio
Octubre 96	5,00000	6,42498	Provisorio
Enero 97	3,00000	3,79427	Provisorio
Abril 97	5,95117	7,37810	Definitivo
Julio 97	2,30000	2,83505	Provisorio
Octubre 97	4,80000	5,79100	Provisorio
Enero 98	1,00000	1,18980	Provisorio
Abril 98	3,64800	4,29047	Definitivo
Mayo 99	2,06200	2,33158	Definitivo
Abril 01	0,96000	1,01253	Definitivo
Abril 02	0,94000	0,96632	Definitivo

	Total patrimonio M\$	Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidades (pérdidas) acumuladas M\$	Superavit (déficit) en período de desarrollo filial M\$	Utilidad (pérdida) del ejercicio M\$	Total patrimonio M\$
	1.404.416.926	979.156.712	192.073.741	58.395.678	(43.287.153)	2.037.224	108.222.663	1.296.598.865
	-	-	-	-	111.565.992	11.574	(111.577.566)	-
	(7.709.649)	-	-	-	(7.873.684)	-	-	(7.873.684)
	-	-	-	-	-	(78.369)	-	(78.369)
	(2.243.479)	-	-	8.595.186	-	-	-	8.595.186
	3.589.360	-	-	2.947.199	-	-	-	2.947.199
	-	-	-	(5.836.137)	-	-	-	(5.836.137)
	41.901.218	30.353.858	5.954.286	1.810.266	(1.530.871)	63.154	3.354.903	40.005.596
	(9.319.056)	-	-	-	-	-	70.058.270	70.058.270
	<b>1.430.635.320</b>	<b>1.009.510.570</b>	<b>198.028.027</b>	<b>65.912.192</b>	<b>58.874.284</b>	<b>2.033.583</b>	<b>70.058.270</b>	<b>1.404.416.926</b>
		<b>1.039.795.887</b>	<b>203.968.868</b>	<b>67.889.558</b>	<b>60.640.513</b>	<b>2.094.590</b>	<b>72.160.018</b>	<b>1.446.549.434</b>

**c. Número de acciones**

A diciembre de 2002			
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**

A diciembre de 2002		
Serie	Capital suscrito	Capital Pagado
Unica	1.039.795.887	1.039.795.887

d. Otras reservas

	al 31 de diciembre de 2002				al 31 de diciembre de 2001				
	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	1.603.228	48.097	-	1.651.325	1.555.022	48.206	-	1.603.228	1.651.325
Revalorización ex DFL N° 4	1.099.178	32.975	-	1.132.153	1.066.128	33.050	-	1.099.178	1.132.153
Otras reservas de revalorización	71.527	2.146	-	73.673	69.376	2.151	-	71.527	73.673
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS).	27.496.842	824.905	-	28.321.747	26.670.070	826.772	-	27.496.842	28.321.747
Mayor valor inversiones en filiales(Circs. 550 y 566 SVS)	23.122.775	693.683	-	23.816.458	22.427.522	695.253	-	23.122.775	23.816.458
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(313.307)	(9.399)	-	(322.706)	(303.887)	(9.420)	-	(313.307)	(322.706)
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	11.703.794	351.114	5.724.677	17.779.585	3.015.140	93.468	2.759.049	5.867.658	6.043.688
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(5.836.137)	(175.084)	-	(6.011.221)	-	-	-	-	-
Reserva Boletín Técnico N° 64 (1)	6.964.292	208.929	3.589.360	10.762.581	3.896.307	120.786	2.947.199	6.964.291	7.173.220
<b>Total</b>	<b>65.912.192</b>	<b>1.977.366</b>	<b>9.314.037</b>	<b>77.203.595</b>	<b>58.395.678</b>	<b>1.810.266</b>	<b>5.706.248</b>	<b>65.912.192</b>	<b>67.889.558</b>

(1) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N°64

	al 31 de diciembre de 2002			al 31 de diciembre de 2001		
	Saldo 01/01/02 M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo 31/12/02 M\$	Saldo 01/01/01 M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo 31/12/01 M\$
Endesa Argentina S.A.	5.635.752	1.930.929	7.566.681	2.348.583	3.287.169	5.635.752
Endesa Chile Internacional	262.247	1.365.979	1.628.226	916.502	(654.255)	262.247
Distrilec Inversora S.A	403.501	122.025	525.526	188.616	214.885	403.501
Endesa Colombia S.A.	877.497	174.691	1.052.188	683.904	193.593	877.497
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(5.777)	(4.263)	(10.040)	-	(5.777)	(5.777)
<b>Total</b>	<b>7.173.220</b>	<b>3.589.361</b>	<b>10.762.581</b>	<b>4.137.605</b>	<b>3.035.615</b>	<b>7.173.220</b>

f. Superávit (Déficit) acumulado periodo de desarrollo filial

A diciembre de 2002				
R.U.T.	Sociedad	Monto		Observaciones
		del ejercicio	acumulado	
77.032.310-K	Compañía Eléctrica Taltal Ltda.	-	244.030	Saldo ejercicio 2001
96.722.580-0	Infraestructura Dos Mil S.A.	-	578.937	Saldo ejercicio 2001
78.932.860-9	Gas Atacama Generación Ltda.	-	1.352.344	Saldo ejercicio 2001
Extranjera	Ingendesa (filial brasileña)	2.418	(77.200)	Deficit acumulado al 31-12-2002
Extranjera	Enigesas S.A. (filial brasileña)	31	(1.071)	Deficit acumulado al 31-12-2002
Extranjera	Cía. Eléctrica Conosur S.A. (filial argentina)	(7.970.605)	(7.970.605)	Deficit acumulado al 31-12-2002
<b>Total</b>		<b>(7.968.156)</b>	<b>(5.873.565)</b>	

## OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE LA EXPLOTACIÓN

**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	
	2002 M\$	2001 M\$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64 (*)	73.053.174	4.896.793
Utilidad en venta de activos fijos	2.588.799	5.337.344
Reliquidación de energía y potencia	12.496.885	6.487.154
Ingresos cuarta línea Comahue	337.450	411.352
Dividendos Empresa Eléctrica de Bogotá	5.180.763	2.696.273
Indemnizaciones y comisiones	636.164	-
Fundación para la seguridad de presas	2.122.012	-
Diferencia de precio en venta de acciones Trancelec	-	3.163.324
Utilidad recompra de bonos	-	18.581.792
Ajuste VPP filiales colombianas	-	3.254.890
Otros	6.069.197	10.988.093
<b>Total</b>	<b>102.484.444</b>	<b>55.817.015</b>

**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	
	2002 M\$	2001 M\$
Amortización menor valor colocación bonos	5.346.724	906.582
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64 (*)	17.956.295	24.012.082
Pérdida en venta de activo fijo	1.880.966	629.486
Beneficio personal retirado y otras indemnizaciones	1.516.543	785.247
Remuneración del directorio	217.321	226.736
Provisión contingencias y litigios	12.086.032	4.823.922
Amortización intangibles, gastos y otros	1.432.398	399.266
Reliquidación energía y potencia	17.447.275	9.114.857
Multas SII y otras multas	90.642	5.236.744
Recuperación de ingresos	1.399.562	1.454.685
Provisión castigo obras en curso	46.311.933	-
Gastos de impuestos	8.614.556	-
Castigo Los Pelambres	-	1.283.943
Ajuste por impuesto	-	3.787.493
Indemnización Unelco	-	516.679
Desmontaje, embalaje y traslado de turbinas	-	476.610
Otros	7.619.712	4.846.324
<b>Total</b>	<b>121.919.959</b>	<b>58.500.656</b>

(\*) La Sociedad posee en Argentina las siguientes inversiones directas:

Endesa Argentina S.A. (99,99%) y Distrilec Inversora S.A. (0,89%), las cuales han sido valoradas según las normas del Boletín Técnico N° 64 emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G. Estas inversiones más las inversiones indirectas en Argentina a través de Endesa Argentina S.A. (Cemsa 45%), Conosur SA. (Cien), Cien (CTM y Tesa 45% cada una) e Inversiones Endesa Norte S.A. (Gasoducto Atacama Argentina Ltda 50% que posee una Agencia en Argentina ) equivalen al 12,40% de los activos y al 9,96% de los ingresos de explotación consolidados del presente ejercicio. La aplicación del Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G. en el presente ejercicio ha supuesto un efecto positivo en resultados de aproximadamente MMUS\$2,5.

**CORRECCIÓN MONETARIA**

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de diciembre de 2002 y 2001, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

	Indice de reajustabilidad	Saldo al 31 de diciembre	
		2002 M\$	2001 M\$
<b>Activo</b>			
Activo circulante	I.P.C.	4.200.011	6.446.911
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas filiales	I.P.C.	5.032.682	4.652.428
Activo fijo	I.P.C.	58.835.586	56.882.632
<i>Inversión en empresas relacionadas</i>			
Coligadas	I.P.C.	2.675.060	4.809.964
Amortización mayor y menor valor de			
Inversiones	I.P.C.	(1.091.345)	(2.761.222)
Otros activos	I.P.C.	4.035.446	4.720.688
Cuenta de gasto y costos	I.P.C.	5.318.534	7.658.822
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>79.005.974</b>	<b>82.410.223</b>
<b>Pasivo</b>			
Capital propio financiero	I.P.C.	(41.901.218)	(41.205.764)
Pasivos circulantes y largo plazo	I.P.C. - U.F.	(32.379.223)	(33.471.288)
Interés minoritario	I.P.C.	6.650.828	6.517.278
<i>Cuentas por pagar a empresas relacionadas</i>			
filiales	I.P.C. - U.F.	(575.875)	(3.638.671)
Cuenta de ingreso	I.P.C.	(6.804.004)	(6.273.546)
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>(75.009.492)</b>	<b>(78.071.991)</b>
<b>Utilidad por corrección monetaria</b>		<b>3.996.482</b>	<b>4.338.232</b>



El detalle de las diferencias de cambio por rubro de balance al 31 de diciembre de 2002 y 2001 es el siguiente:

<b>Activos (cargos) / abonos</b>				<b>Pasivos (cargos) / abonos</b>			
<b>Activos circulantes</b>	<b>Moneda</b>	<b>Al 31 de diciembre</b>		<b>Pasivos circulantes</b>	<b>Moneda</b>	<b>Al 31 de diciembre</b>	
		<b>2002</b>	<b>2001</b>			<b>2002</b>	<b>2001</b>
Disponible	US\$	2.737.474	736.958	Obligaciones con bcos e inst. financ. c/plazo	US\$	(2.120.850)	(732.039)
	Otras	(13.690)	-	Obligaciones con bcos e inst. financ. L/plazo	US\$	(1.790.634)	(2.816.039)
Depósitos a plazo	US\$	(61.483)	76.107	-porción c/plazo	Yen	(71.707)	26.250
	Otras	(31.054)			Euro	(26.128)	-
Valores Negociables	US\$	6.855.639	11.797.767		Up	-	(63.570)
Documentos cobrar (neto)	US\$	255.411	-		Otras	(242.103)	-
Deudores varios (neto)	US\$	787.849	1.057.978	Obligaciones con el público - porción c.p.	US\$	(2.524.350)	(2.707.032)
	Otras	42.536	85.106	Obligaciones largo plazo con vencimiento	US\$	(856.727)	(1.426.092)
Gastos pagados por anticipado	US\$	29.442	168.986	- dentro de un año	Otras	-	19.127
Otros activos circulantes	US\$	15.036.272	11.179.479	Documentos por pagar emp relacionadas	US\$	267.753	(3.346.391)
	Otras	7.967	34.822	Dividendos por pagar	Otras	-	-
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US\$	11.084.341	-	Provisiones	US\$	2.731	(20.350)
				Cuentas por pagar	US\$	(15.467)	-
					Otras	14.704	-
				Acreedores varios	US\$	(380.194)	(254.413)
				Otros pasivos circulantes	US\$	2.597	-
<b>Activos largo plazo</b>				<b>Pasivos largo plazo</b>			
Deudores a largo plazo	US\$	1.177.056	940.686	Obligaciones con bancos e inst. financieras	US\$	(20.487.665)	(34.301.102)
	UC	202.009	277.166		Yen	(180.770)	22.840
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US\$	(42.757)	17.033.254		Euro	(60.487)	-
Gastos pagados por anticipado	US\$	228.059	246.859		Libras	-	-
Otros activos a largo plazo	US\$	13.817.006	33.042.531		Up	(368.719)	(246.923)
Forwards	US\$	16.037.562	36.011.211	Obligaciones con el público (bonos)	US\$	(30.609.405)	(51.863.271)
				Documentos por pagar	US\$	(2.814.082)	(6.734.909)
				Acreedores varios	US\$	358.233	(995.614)
				Otros pasivos a largo plazo	US\$	(6.687.384)	(21.754.222)
				Documentos por pagar emp relacionadas	US\$	-	-
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>68.149.639</b>	<b>112.688.910</b>	<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>(68.590.654)</b>	<b>(127.193.750)</b>
				<b>Pérdida por diferencia de cambio</b>		<b>(441.015)</b>	<b>(14.504.840)</b>

## 28.

## ÍTEMES EXTRAORDINARIOS

La Sociedad presenta en este rubro el impuesto del 1,2% sobre el patrimonio líquido de las Filiales Colombianas; Central Hidroeléctrica de Betania S.A., Capital de Energía S.A. y Emgesa S.A., de acuerdo al Decreto N° 1949 de 29 de agosto de 2002 de la República de Colombia, impuesto que será destinado a la seguridad democrática del mencionado país.

Al 31 de diciembre de 2002, las filiales que generaron éstos movimientos son:

<b>Empresa</b>	<b>Monto M\$</b>
Central Hidroeléctrica de Betania S.A.	2.025.115
Capital de Energía S.A.	67.124
Emgesa S.A.	8.837.853
<b>Total</b>	<b>10.930.092</b>

## 29.

## 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 la colocación de bonos

	<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
Impuesto de timbre y estampilla	1.448.819	1.502.997
Comisiones	748.114	213.711
Asesorías	1.708.333	-
Seguros de emisión	7.235.513	-
<b>Total</b>	<b>11.140.779</b>	<b>1.716.708</b>

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

Al 31 de diciembre de 2002, la sociedad y sus filiales, mantienen contratos de derivados con instituciones financieras, con el objeto de cubrir el riesgo de tasa de cambio y de tipo de interés de acuerdo al siguiente detalle:

Tipo de derivado	Tipo de contrato	Descripción de los contratos						Valor de la partida protegida	Cuentas contables que afecta			
		Valor del contrato US\$	Plazo de vencimiento	Item específico	Posición compra y venta	Partida o transacción protegida Nombre	Monto M\$		Activo/pasivo		Efecto en resultado	
									Nombre	Monto	Realizado	No realizado
FR	CCPE	108.000.000	IV Trimestre 2003	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Bancos	78.783.930	78.783.930	Otros Pasivos Largo Plazo	(1.174.050)	6.237.723	(1.174.050)
FR	CCPE	154.600.000	II Trimestre 2003	Tipo de cambio	C	Yankee/ Oblig. Banc / Otros	111.096.962	111.096.962	Otros Pasivos Circulantes	194.646	5.553.295	(194.646)
FR	CCPE	68.400.000	II Trimestre 2003	Tipo de cambio	C	Obligaciones con Bancos	49.153.068	49.153.068	Otros pasivos largo plazo	86.118	2.456.967	(86.118)
S	CCTE	6.668.000	IV Trimestre 2003	Tasa y Moneda	C	Obligaciones con Bancos	4.545.759	4.545.759	Otros Pasivos Circulantes	609.140	251.906	(287.973)
S	CCPE	144.470.000	III Trimestre 2006	Tasa y Moneda	C	Obligaciones con el Público	103.021.045	103.021.045	Otros Pasivos Largo Plazo	8.047.085	1.232.896	(2.266.046)
S	CCTE	50.000.000	III Trimestre 2006	Tasa y Moneda	V	Obligaciones con el Público	(35.529.359)	(35.529.359)	Otros Pasivos Largo Plazo	(1.411.315)		909.647
S	CCTE	100.000.000	I Trimestre 2003	Tipo de interes	C/V	Obligaciones con el Público	71.861.000	71.861.000	Otros activos circulantes	(787.105)	(2.506.650)	(582.653)
OE	CCTE	50.000.000	II Trimestre 2004	Tipo de interes	C/V	Obligaciones con Bancos	35.930.500	35.930.500	Otros pasivos a largo plazo	1.187.738	608.179	74.416
S	CCTE	381.200.000	III Trimestre 2003	Tipo de cambio	C/V	Obligaciones con el Público	273.934.132	273.934.132	Otros activos circulantes	25.470.888	8.459.764	28.342.403
OE	CCTE	125.000.000	III Trimestre 2004	Tipo de interes	C/V	Obligaciones con Bancos	89.826.250	89.826.250	Otros pasivos a largo plazo	2.730.140	1.243.581	175.734
OE	CCTE	100.000.000	I Trimestre 2006	Tipo de interes	C/V	Obligaciones con Bancos	71.861.000	71.861.000	Otros pasivos a largo plazo	2.252.825	60.374	46.899
OE	CCTE	250.000.000	II Trimestre 2006	Tipo de interes	C/V	Obligaciones con Bancos	179.652.500	179.652.500	Otros pasivos a largo plazo	6.460.484	734.155	206.930
FR	CCTE	8.000.000	I Trimestre 2003	Tipo de cambio	C	Préstamo en dolares	5.748.880	5.748.880	Otros activos circulantes	888.202	-	888.202
Swap	CCTE	19.600.000	II Trimestre 2005	Tasa de interes	C	Préstamo en dolares	14.084.756	14.084.756	Otras cuentas por pagar	(30.364)	(771.761)	(30.364)
FR	CCTE	7.000.000	I Trimestre 2003	Tipo de cambio	C	Cuentas por pagar en dolares	5.030.270	5.030.270	Otras cuentas por pagar	(159.260)	-	(159.260)
FR	CCTE	15.000.000	II Trimestre 2003	Tipo de cambio	C	Cuentas por pagar en dolares	10.779.150	10.779.150	Otras cuentas por pagar	(326.299)	-	(326.299)
S	CCTE	95.000.000	II Trimestre 2003	Tipo de cambio	C	Préstamo en Yenes	68.267.950	61.703.496	Oblig. Con Bancos e inst. financ.	(6.924.454)	-	(6.924.454)

El detalle de las garantías otorgadas por Endesa y sus filiales al 31 de diciembre de 2002 es el siguiente:

**a. Garantías Directas:**

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos	
	Nombre	Relación		Tipo	
Ministerio de Obras Públicas	Autopista del Sol	Concesionaria	Obras en curso		
Banco del Estado de Chile	Pehuenche S.A.	Adquisición de equipos	Prenda sin desplazamiento	Equipos	
Director Aduana de Chile	Pehuenche S.A.	Internación de equipos	Boleta de garantía		
Director Aduana de Chile	Pangué S.A.	Internación de equipos	Letra de cambio		
Bancos Acreedores	Pangué S.A.		Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	
Mitsubishi Corp.	San Isidro S.A.	Acreedor	Prenda Industrial	Instalaciones	
Ministerio de Obras Públicas	Autop. Los Libertadores		Cumplimiento de contrato de concesión	Inversión obras de la construcción	
Ministerio de Obras Públicas	Autop. Los Libertadores		Cumplimiento de contrato de concesión	Explotación de la concesión	
Fisco de Chile	Celta S.A.	Internaciones y traslado de equipos	Boleta	Boleta	
Banco del Estado	Tunel el Melón		Prenda sobre 45% Ing. Explotación		
FSA Inc	Infraestructura Dos Mil S.A.		Prenda	Acciones	
FSA Inc	Autopista del Sol		Prenda comercial		
Soc. de Energía de la Rep. Arg. S.A.	Endesa Argentina S.A.	Central costanera S.A.	Prenda	Acciones	

**b. Garantías Indirectas:**

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos		
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable
Chase Manhattan Bank	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	-
Citibank N.A.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	359.688.633
Citibank N.A.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	-
Midlabank (BSCH)	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	5.668.452
Banco Santander Central Hispano	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	110.922.308
J.P. Morgan & Co. Y C.S.F.B.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	109.731.747
Banco San Paolo IMI	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	-
BNP	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	151.870.433
BBVA	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	151.870.433
Mitsubishi Co.	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Filial	Aval	M\$	49.098.687
Banco Santander	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	M\$	768.635
Chase Manhattan Bank	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	M\$	-
Banco Español de Crédito	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	M\$	32.967.603
ABN Bank	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	M\$	4.267.923
Banco del Estado de Chile y Santander	Autopista del Sol S.A.	Filial	Aval	M\$	-
Chase Manhattan Bank	Endesa de Colombia S.A.	Filial	Aval	M\$	205.521.266
Banco Santander C.H.	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	Filial	Fianza	M\$	137.655.836
Banco de Santiago y de Chile	Autopista del Sol S.A.	Filial	Fianza	M\$	-

Activos Comprometidos		Saldo Pendiente al 31 de diciembre de			Liberación de garantías					
Moneda	Valor Contable	Moneda	2002	2001	2003	Activos	2004	Activos	2005	Activos
M\$	654.208	M\$	654.208	654.208	-	-	-	-	-	-
M\$	12.030.211	M\$	935.922	2.518.131	-	-	12.030.211	-	-	-
M\$	-	M\$	49.584	46.536	-	-	-	-	-	-
M\$	64.675	M\$	64.675	60.699	-	-	64.675	-	-	-
M\$	83.976.230	M\$	20.231.494	23.032.252	3.811.708	-	3.811.708	-	3.811.708	-
M\$	76.193.289	M\$	71.509.333	-	-	-	-	-	-	-
M\$	-	M\$	-	822.752	-	-	-	-	-	-
M\$	2.632.804	M\$	2.632.804	2.632.804	2.632.804	-	-	-	-	-
M\$	172.681	M\$	-	-	Según Op	-	-	-	-	-
M\$	1.351.074	M\$	-	-	-	-	-	-	-	-
M\$	35.476.728	M\$	-	-	-	-	-	-	-	-
M\$	22.580.871	M\$	-	-	-	-	-	-	-	-
M\$	68.033.383	M\$	-	-	-	-	-	-	-	-

Saldo pendiente al 31 de diciembre de			Liberación de garantías					
Moneda	2002	2001	2003	Activos	2004	Activos	2006	2008
M\$	-	39.711.918	-	-	-	-	-	-
M\$	359.688.633	337.769.295	-	-	359.688.633	-	-	-
M\$	-	25.177.959	-	-	-	-	-	-
M\$	5.668.452	17.610.807	5.668.452	-	-	-	-	-
M\$	110.922.308	131.241.462	110.922.308	-	-	-	-	-
M\$	109.731.747	102.986.026	-	-	-	-	109.731.747	-
M\$	-	67.508.298	-	-	-	-	-	-
M\$	151.870.433	129.594.668	151.870.433	-	-	-	-	-
M\$	151.870.433	129.561.158	151.870.433	-	-	-	-	-
M\$	49.098.687	53.760.423	-	-	-	-	-	49.098.687
M\$	768.635	2.197.072	768.635	-	-	-	-	-
M\$	-	2.744.283	-	-	-	-	-	-
M\$	32.967.603	37.143.610	-	-	-	-	-	32.967.603
M\$	4.267.923	6.090.065	-	-	4.267.923	-	-	-
M\$	-	53.417.472	-	-	-	-	-	-
M\$	205.521.266	182.078.243	205.521.266	-	-	-	-	-
M\$	137.655.836	124.119.900	-	-	-	-	-	137.655.836
M\$	-	65.796.196	-	-	-	-	-	-

**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, los que en conjunto ascienden aproximadamente a M\$1.895.083 al 31 de diciembre de 2002 (M\$2.242.254 en 2001).

Otras contingencias:

- Dirección Provincial de Rentas, Provincia de Neuquén contra TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.). Expediente 2753-4000/97. Resolución sobre cobro de impuesto de sello por \$ argentinos 13.943.572,54 (Incluye monto impuesto, intereses y multas), suma que eventualmente debería ser cancelada en forma solidaria por TGN y Endesa, conforme a disposiciones contenidas en los contratos de transporte de gas suscritos por ambas sociedades con fechas 17.10.95 y 20.02.98. Notificado con fecha 27.03.2001. Se pedirá reconsideración. TGN solicitó una medida cautelar ante la Corte Suprema de Argentina para paralizar el procedimiento iniciado por la Provincia de Neuquén, la cual fue acogida y, en consecuencia, el procedimiento administrativo de reclamación se encuentra paralizado.
- AGF/ALLIANZ COMPAÑÍA DE SEGUROS GENERALES S.A., demandó a Endesa solicitando la rescisión o nulidad de la póliza de seguros emitidas por la demandante N° 96.676. Dicha póliza ampara todo riesgo de construcción y montaje, incluyendo responsabilidad civil y pérdida anticipada de beneficios por la construcción de la Central Hidroeléctrica Ralco. La demanda tiene su antecedente directo el siniestro de la Ataguía del Proyecto Ralco, hecho ocurrido con fecha 27 de mayo de 2001, y se funda en la existencia de riesgos ciertos; en subsidio, en el agravamiento de los mismos; y finalmente, en la falta de información acerca de la naturaleza y extensión de los riesgos contratados.

Endesa contestó la demanda sosteniendo que la demandante distorsiona los hechos, omite la información que le fue proporcionada por Endesa, altera los riesgos que fueron objeto del contrato y desconoce las estipulaciones de la póliza cuestionada; que la crecida que afectó a la Ataguía constituía un riesgo asegurable, comprendido en la póliza, por lo que debe ser rechazada por no tener fundamentos en los hechos ni en el derecho.

La cuantía del litigio asciende a US\$ 32 millones.

- Juicio ordinario declarativo de mera certeza entablado por Endesa en contra del Fisco de Chile a objeto de definir criterio de aplicación de la Ley General de Servicios Eléctricos en lo tocante a pago de compensaciones por interrupciones de suministro durante períodos de racionamiento eléctrico, tramitado ante el Tercer Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago, rol 3140-2000.

Con motivo de la dictación del Decreto Supremo N° 287, de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción que dispuso racionamiento eléctrico entre el 12 de junio y el 31 de agosto de 1999 en el Sistema Interconectado Central y la modificación del artículo 99 bis del D.F.L. N°1/82 de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos introducida por la Ley 19.613 de 8 de junio de 1999, las empresas generadoras de electricidad que al producirse déficit de generación ya sea por fallas prolongadas de centrales térmicas o de sequías, no pudieren satisfacer el consumo normal de sus clientes distribuidores o finales sometidos a regulación de precios, se vieron obligadas a pagar compensaciones o indemnizaciones a esos clientes de acuerdo a las normas y procedimientos que se establecen en el decreto de racionamiento.

Esta situación afectó a Endesa y a sus filiales Pehuenche S.A. y Pangué S.A.

Al respecto se ha iniciado, entre otros, el juicio declarativo de mera certeza, acción en la que se solicita al Tribunal que declare que conforme lo dispuesto en el Art.99 bis del D.F.L. 1/82 a Endesa le corresponde pagar las compensaciones o indemnizaciones que se establecen en esa disposición a sus clientes distribuidores sólo por los días y horas que durante la vigencia del Decreto N° 287 de racionamiento, se produjeron cortes en el suministro de electricidad y que afectaron a esos clientes.

El Fisco ha sostenido en el juicio que las compensaciones deben pagarse por el período de racionamiento.

***Pehuenche S.A.***

- 1 Juicio Ordinario caratulado EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A. CON EMPRESA ELÉCTRICA COLBÚN S.A., que se sigue ante el 20 Juzgado Civil de Santiago, Rol N: 5.863-2001. En esta causa se cobran los servicios prestados por Pehuenche S.A. a Colbún S.A. durante la última sequía. Colbún contestó la demanda y dedujo demanda reconvenzional. En esta última, Colbún persigue el pago de MUS2.000 por las pérdidas que la 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 sobre obligación de abastecimiento al Canal Maule Norte Bajo, la que habría sido dejada sin efecto por la Corte Suprema. La causa se encuentra en estado de prueba.
  
- 2 RECLAMACIÓN DE AGUAS. CORTE DE APELACIONES DE TALCA. Rol 39.945. Asociación del Canal Maule contra Resolución DGA 1768 de noviembre de 1984 relacionada con la aprobación de las obras de embalse y construcción de la central Colbún. Pehuenche se hizo parte. Se dictó sentencia rechazándose la reclamación.
  
- 3 ACCIONES INTERPUESTAS RELACIONADAS CON EL PAGO DE COMPENSACIONES con motivo de la dictación, del Decreto Supremo N° 287, de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y la modificación del Art. 99 bis del DFL N° 1/82 de Minería.
  
- 3.1 PEHUENCHE CON SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A., Rol N°3908-99. Vigésimo Cuarto (24°) Juzgado Civil de Santiago. Presentada medida prejudicial precautoria, fue denegada por el Tribunal. Pehuenche presentó en el mismo expediente, demanda ordinaria de nulidad de derecho público en contra de Sociedad Austral de Electricidad S.A.. El 10 de diciembre de 2002, se dictó la Sentencia; pendiente notificación fallo.
  
- 3.2 PEHUENCHE S.A. CON CHILECTRA S.A., Rol 3940-99. Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago. Presentada medida prejudicial precautoria fue denegada por el Tribunal. Pehuenche presentó en el mismo expediente, demanda ordinaria de nulidad de derecho público en contra de Chilectra S.A..
  
- Se citó para oír sentencia. Aún no sale el fallo.
  
- 3.3 PEHUENCHE S.A. CON EMPRESA ELÉCTRICA ATACAMA S.A., Rol 4005-99. Vigésimo Juzgado Civil de Santiago. Presentada medida prejudicial precautoria fue denegada por el Tribunal. Pehuenche presentó en el mismo expediente, demanda ordinaria de nulidad de derecho público en contra de Empresa Eléctrica Atacama S.A. Pendiente dictación de sentencia.
  
- 4 RECLAMACIONES DE MULTAS S.E.C. (Superintendencia de Electricidad y Combustibles).

Se encuentran en tramitación las siguientes reclamaciones de multas impuestas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles:

4.1 CORTE DE APELACIONES DE SANTIAGO, ROL 6515-99. Cinco multas por un total de 1.610 UTM por incumplimiento de, CDEC-SIC de entregar información oportuna a la CNE. Resolución 1.557 de 1° de octubre de 1999. Se hizo parte el Consejo de Defensa del Estado. Pendiente vista de la causa. No se ha designado Relator.

4.2 5° JUZGADO CIVIL DE SANTIAGO, EMPRESA ELECTRICA PEHUENCHE S.A. con SEC. ROL 2272-99.

Multa de 500 UTM Resolución 631 de 27 de abril de 1999, por no constituir Centro de Despacho antes del 1° de enero de 1999. Se dictó la sentencia, la que no se encuentra notificada.

4.3 16° JUZGADO CIVIL DE SANTIAGO, ROL 4164-97. Reclamo por Resolución 856, multa de 16 de octubre de 1997, por 450 UTM por falla del 11 de mayo de 1997. Se dictó sentencia la que rechazó recurso. Pendiente notificación y apelación.

4.4 16° JUZGADO CIVIL DE SANTIAGO, ROL 1928-98. Reclamo por Resolución 331 de 8 de mayo de 1998, multa por 300 UTM por falla del 13 de octubre de 1997. Se dictó sentencia la que rechazó recurso. Pendiente notificación y apelación.

4.5 RECURSO DE REPOSICIÓN ANTE LA SEC POR RESOLUCIÓN 805 del 02 de mayo 2000 que multa con 400 UTA por falla del 14 de julio de 1999. Pendiente resolución.

## **5 Otros Juicios.**

5.1 SERNAC CON PEHUENCHE S.A., denuncia por falta de suministro eléctrico, ante el 3° Juzgado de Policía Local de Santiago, Rol 50.419-AGO. Se rindió prueba, causa para dictación de sentencia.

5.2 MANUEL ROLANDO MUÑOZ ZAMORANO CONTRA ASOC. CHILENA DE SEGURIDAD, S.S.S. Y PEHUENCHE S.A. Causa Rol N° 2.923-2001. 5° Juzgado Laboral de Santiago. Juicio Laboral por accidente del trabajo. Fallado en Segunda instancia, confirmando fallo de Primera Instancia.

### **Pangue S.A.**

1 Pangue S.A. con SEC, por reclamación multa, Rol 1294-99, ante 1° Juzgado Civil de Santiago. Reclamación en contra Resolución SEC 415 de 12 de marzo de 1999 que aplicó a Pangue una multa de 10 UTM por no cumplir con lo dispuesto en el artículo 9° del Decreto 640, de racionamiento, esto es, de informar a la SEC el consumo normal de sus clientes. Con fecha 5 de octubre de 2000, el Tribunal dejó sin efecto todo lo obrado en los autos, por estimar que era incompetente para conocer de esta reclamación y remitió el expediente a la Corte de Apelaciones de Santiago. Pangue se hizo parte ante la Corte de Apelaciones. Se interpuso recurso de casación para ante la Corte Suprema, encontrándose pendiente la vista de la causa.

2 Pangue S.A. con SEC, Rol 2273-99, ante 1° Juzgado Civil de Santiago. Reclamación en contra Resolución SEC N° 631 de 27 de abril de 1999 que aplicó multa a Pangue por 500 UTM por infracción al artículo 183 del Reglamento al no constituirse el Centro de Despacho y Control independiente. Se notificó recepción causa a prueba. Se presentó recurso de reposición en contra del auto de prueba.

El 16 de junio de 2002, se dictó Sentencia, rechazando el reclamo y condenando en costas al reclamante. La Sentencia aún no se ha notificado.



- 3 Pangué S.A. con SEC, Rol 4293-97 del 23° Juzgado. Reclamación en contra Resolución SEC N° 856 de 16 de octubre de 1997 que aplicó multa de 450 UTM por black out del 1 de mayo de 1997. El 31 de mayo de 1999 se dictó fallo el que rechazó el recurso. Se apeló el 29 de noviembre de 1999 causa ingresó a la Corte de Apelaciones y se encuentra pendiente para ser puesta en tabla.

Al 9 de enero de 2003, aún no se designa Relator y no se ha puesto en tabla.

- 4 Pangué S.A. con SEC, Rol 1910-98 del 23° Juzgado Civil. Reclamación en contra Resolución SEC N° 331 de 8 de mayo de 1998 que aplicó a Pangué S.A. una multa de 500 UTM por black out del 13 de octubre de 1997. El Tribunal rechazó el recurso mediante fallo de fecha 30 de julio de 1999. Se presentó apelación. Causa ingresó a la Corte de Apelaciones y se encuentra pendiente para ser puesta en tabla.

Al 9 de enero de 2003, aún no se designa Relator y no se ha puesto en tabla.

- 5 Recurso de reposición ante la SEC por Resolución SEC N° 740 de 26 de abril de 2000 que aplicó multa a Pangué S.A. por 300 UTA, por black out del 14 de julio de 1999. Pendiente fallo de la reposición.

- 6 Pangué S.A. con Chilectra. Demanda ordinaria de nulidad de derecho público Rol 3886-99 18° Juzgado Civil de Santiago. Se solicita se declare a nulidad de la obligación de pagar compensaciones a usuarios de precio regulado derivadas del decreto de racionamiento eléctrico N° 287 del Ministerio de Economía. Pendiente dictación de sentencia.

- 7 Existen 37 oposiciones administrativas presentadas por Pangué S.A. ante la Gobernación Provincial de Malleco a las correspondientes solicitudes de diversas personas para regularizar derechos de aprovechamiento de aguas en la Comuna de Lonquimay.

- 8 Cerda con Pangué S.A., juicio sumario de servidumbre eléctrica, rol 992-96 del Juzgado de Santa Bárbara.

Breve reseña de la contingencia: En línea SANTA BARBARA TRUPAN. 2x220 KV, hubo de constituir servidumbre eléctrica en predio San José, cuya tasación por la comisión de hombre buenos fue reclamada por el afectado, la que fue regulada en definitiva en la suma de \$ 13.757.896.

Cuantía: Se reguló en definitiva en la suma de \$ 13.757.896.

Estado Procesal: Juicio terminado, promovido incidente de cumplimiento incidental, Pronóstico: La indemnización se encuentra regulada judicialmente, y está pendiente la liquidación del crédito.

#### **San Isidro S.A.**

- Juicio en el 7° Juzgado Civil de Santiago Rol 2195/99, Reclamo por Resolución N° 628 del 27 de abril de 1999 que aplicó multa por 500 U.T.M., por incumplimiento del artículo 183 de Decreto Supremo 327, del Ministerio de Economía, de 1999 (incumplimiento en constitución del centro de Despacho y Control antes del 1 de enero de 1999, resolución N°628 del 27 de abril de 1999. Se recibió causa a prueba. Pendiente resolver reposición. Se reiteró y, en el probatorio se están tramitando oficios de informes. Se reiteró Oficio al CDEC-SIC pendiente respuesta del oficio.

Con fecha 10 de septiembre de 2002 se proveyó: Téngase presente al oficio, agréguese a los autos, con citación.

La contraria no impugnó el oficio.

Multa administrativa de la SEC por resolución N° 719 de 24 de Abril 2000 que aplicó multa por 150 U.T.A. Causa apagón de fecha 14 de julio de 1999. Pendiente fallo de recurso de reposición en la SEC.

En opinión de la Administración estos juicios y otras acciones no implicarán pérdidas significativas para la Sociedad.

***Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A.***

- 1 Formulación cargos SEC Oficio 4966, 3 de agosto del 2000 por black out en el SING del 23 de septiembre de 1999. Se contestaron los cargos. Pendiente Resolución SEC.
- 2 Verificación de Crédito en Convenio Inmobiliaria La Cascada, 20° Juzgado Civil de Santiago, Rol 2.760-2000. Cuantía M\$ 203.718. Se recibió Informe N° 1 de la Comisión Liquidadora. Se efectuó un primer reparto de fondos producto de la venta de bienes, percibiendo Celta la suma de M\$ 60.557.
- 3 Juicio ordinario de nulidad y otras acciones entablado por Sociedad Punta de Lobos S.A. en contra de Endesa, Celta y fisco Chile ante el 30° Juzgado Civil de Santiago ROL 4061-2002.

a) Reseña de la contingencia legal

Con fecha 22 de agosto Endesa y Celta S.A. fueron notificadas de una demanda interpuesta por sociedad Punta de Lobos S.A. ante el 30° Juzgado Civil de Santiago, en contra de Endesa, Celta S.A. y Fisco de Chile.

En la demanda se solicita que se declare la nulidad absoluta de la cesión y transferencia o cualquier acto jurídico realizado por Endesa, Celta S.A., al título que fuere y que hayan tenido por objeto los bienes inmuebles por naturaleza o adherencia que componen o forman parte de la concesión marítima otorgada a Endesa en el sector de Punta Patache.

También se solicita que se declare la caducidad de la concesión por haber incurrido Endesa en una serie de infracciones graves a la legislación que regula las concesiones marítimas y que constituyen causales de caducidad y por lo tanto la totalidad de las construcciones efectuadas en los terrenos de la concesión deberán ser incorporadas sin cargo alguno al patrimonio del Fisco de Chile y que Sociedad Punta de Lobos tiene derecho a obtener una recompensa, premio o galardón ascendente a un 20% del valor líquido de dicho acervo por recuperar para el Fisco dichos bienes.

Endesa sostiene que la demanda es improcedente ya que jamás ha existido acto de enajenación de la concesión marítima de Endesa, Celta S.A. o de los bienes que componen la concesión; que las construcciones o mejoras efectuadas por Celta S.A. en los bienes de la concesión, lo han sido en cumplimiento de un mandato otorgado por su matriz Endesa para actuar a nombre propio; que la demandante carece de interés jurídico en la nulidad que solicita puesto que no es parte del contrato de concesión.

- b) Cuantía o repercusión del litigio: el litigio no tiene una cuantía determinada, pero de prosperar la demanda, en especial si se declara la caducidad de la concesión marítima, se verían afectadas las instalaciones del muelle, que tiene un valor de US\$15.000.000, que pasarían al patrimonio fiscal, afectando además gravemente el funcionamiento de la Central Térmica Tarapacá
- c) Estado procesal : El 28 de agosto de 2002 la demandante obtuvo que el Tribunal decretara como medida precautoria la prohibición de celebrar actos y contratos sobre la concesión marítima otorgada a Endesa y sobre los inmuebles por naturaleza o por adherencia que componen o forman parte de dicha concesión.

Cuaderno principal:

El 9 de Agosto de 2002, la demandante ingresó a distribución a la corte de apelaciones de Santiago, la demanda de nulidad de contrato, en juicio ordinario en contra de Endesa, Celta S.A. y el Fisco de Chile. Demanda que entró al tribunal con fecha 12 de septiembre del presente año.

El 9 de septiembre de 2002 Endesa y Celta S.A. opusieron excepciones dilatorias consistentes en la incompetencia del Tribunal para conocer de la demanda. A) en cuanto a la declaración de caducidad por ser una materia de competencia exclusiva del Ministerio de Defensa Nacional B) respecto de la declaración de nulidad, por contemplar la ley una sanción distinta en caso de contravención a ser aplicada por una autoridad diferente de los Tribunales y C) respecto al premio o galardón por ser facultad privativa del Presidente de la República.

El 4 de octubre el Tribunal acogió la excepción de incompetencia en relación a la caducidad y galardón, manteniendo su competencia respecto a la acción de nulidad y ordena contestar la demanda. . El 10 de octubre de 2002: La demandante APELA. Con esta misma fecha Endesa y Celta S.A. apelan.

Con fecha 14 de octubre el Tribunal provee: A fojas 106: Se concede la apelación en el sólo efecto devolutivo. A fojas 122: Se concede la apelación en el sólo efecto devolutivo.

Con esta misma fecha se ordena la CUSTODIA DEL EXPEDIENTE.

El 14 de octubre Endesa y Celta S.A. contestan la demanda. El 15 de octubre de 2002: La demandante acompaña documentos.

El 16 de octubre de 2002, El tribunal provee: A fojas 129: Por contestada la demanda. A fojas 138: Por acompañado los documentos con citación.

El 16 de octubre de 2002, Contesta la demanda el Fisco de Chile. El 18 de octubre de 2002: se confirió traslado para la replica. Con esta misma fecha Endesa hace uso de citación y acompaña documentos en parte de prueba con citación.

El 21 de octubre de 2002, el Tribunal provee: A fojas 146: Téngase presente lo expuesto en relación con el documento acompañado a fojas 138.

A fojas 149: Téngase presente lo expuesto y por acompañado documento con citación. Se encuentra corriendo el plazo para la réplica.

Con fecha 5 de noviembre de 2002, llega ORDEN DE NO INNOVAR, de la Corte de Apelaciones.

EN EL CUADERNO DE MEDIDA PRECAUTORIA: Endesa y Celta S.A. en virtud de la sentencia que acogió la incompetencia, solicitó con fecha 14 de octubre de 2002, se decrete el alzamiento de la medida precautoria. El Tribunal con fecha 16 de octubre de 2002, proveyó: Traslado. Con fecha 19-10: Evacuaron el traslado. El 21 y 22 de octubre de 2002, se presentaron escritos de téngase presente por Endesa. Con fecha 23 de octubre de 2002, el Tribunal Provee: A fojas 73: A lo ppal: Por evacuado el traslado, estése a lo que se resolverá; al otrosí, por acompañado documentos con citación, custódiese. A fojas 89 y 90: Téngase presente. VISTOS: Se abre un término incidental de prueba fijándose como puntos sobre los cuales deberá recaer, los siguientes:

- 1° Efectividad de haber variado las circunstancias que se tuvieron en vista al momento de conceder la medida precautoria de fs.1;
- 2° En la afirmativa del punto anterior, si existe presunciones graves del derecho que se reclama que ameriten se mantenga la medida precautoria concedida a fs.8. Se señala para recibir la testimonial que procediere los tres últimos días del probatorio a las 9 horas.

Con fecha 25 de octubre de 2002, se presenta Lista de Testigos y Endesa hace uso de citación.

El 28 de octubre de 2002, El Tribunal Provee: A fojas 95: A lo ppal: Téngase presente la lista de testigos, y cíteseles; al 1° OT: Como se pide, exhórtese; al 2° Ot.: Como se pide y se amplía por una sola vez el término probatorio por el plazo de 15 días, a contar del término del vencimiento del término del ordinario; al 3° Ot: No ha lugar; al 4° Ot: Como se pide, certifíquese; al 5° Ot: Téngase presente.

El 31 de octubre de 2002: Se certificó por el tribunal que llamados los testigos a la audiencia estos no comparecieron.

El 06 de noviembre de 2002 El demandante solicitó exhortos para notificar a testigos. El 7 de noviembre de 2002: El tribunal provee: Como se pide, exhórtese.

d) Pronóstico: En el estado actual del juicio no es posible anticipar sus resultados.

**4** Empresa Eléctrica de Arica y otras con Empresas Eléctricas del Norte Grande S.A. y otras (Celta) rol 5237-2002 duodécimo juzgado civil de Santiago.

Partes:

Demandante: EMELARI y otras

Demandada: EDELNOR y otras (Celta S.A.)

Contenido del Pleito: Juicio ordinario por reembolso de compensaciones pagadas por las empresas distribuidoras de electricidad Empresa Eléctrica de Arica S.A., Empresa Eléctrica de Iquique S.A. y Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A., a sus clientes con motivo del black out ocurrido en el SING el día 25 de julio de 1999.

La demanda es dirigida en contra de Edelnor, Electroandina, Norgener, Aes Gener y Celta S.A. para que sean condenadas a reembolsar solidariamente, o en subsidio por partes iguales, a las primeras las sumas que cada una de ellas ha debido pagar a sus clientes finales por concepto de compensaciones por la energía no suministrada con motivo de la interrupción del suministro eléctrico (black out) ocurrida el 25 de julio de 1999 en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

Cuantía: el litigio tiene una cuantía de \$ 64.268.903, (US\$ 91.378,02).

Estado Procesal: Celta S.A., antes de contestar la demanda, interpuso excepciones dilatorias de ineptitud del libelo por falta de requisitos en la demanda. Lo mismo hicieron los otros demandados.

Pendiente resolución por parte del Tribunal de las excepciones dilatorias.

Pronóstico: En el estado actual del juicio no es posible anticipar sus resultados.

Abogados internos a cargo: Sr. Tulio Carrillo T., Sr. Humberto Bermúdez R, Sr. Manuel Pesqueira B.

**Infraestructura Dos Mil S.A.**

Demanda de indemnización de perjuicios contra Infraestructura Dos Mil S.A. y Endesa, presentada por Chistian Andrés García Delgado, cuyo Rol es el 217-00 en el Juzgado de Policía Local de Talagante, por un monto de M\$ 3.839, cuyo estado del juicio se encuentra pendiente del fallo, por lo cual su resultado es incierto.

Existe demanda de Infraestructura Dos Mil S.A. con Fisco de Chile, por nulidad de derecho público, bajo el Rol N°6504-2002, en el 18° Juzgado Civil de Santiago. La demanda se presentó con fecha 23 de diciembre de 2002 y fue notificada al demandado el 2 de enero de 2003, encontrándose pendiente la contestación de la demanda por parte del Consejo de Defensa del Estado.

**Sociedad Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A.**

Existen juicios pendientes a favor de la Sociedad por demanda de indemnización por perjuicios y daños a la autopista.

El monto en su conjunto asciende a M\$ 10.046.

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que se ha interpuesto la defensa correspondiente.

El monto en su conjunto asciende a M\$ 2.200.830.

**Sociedad Concesionaria Autopista del Sol S.A.**

Existen juicios pendientes a favor de la Sociedad por demanda de indemnización por perjuicios y daños a la autopista.

El monto en su conjunto asciende a M\$ 177.043.

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que se ha interpuesto la defensa correspondiente.

El monto en su conjunto asciende a M\$ 447.800.

**Inecsa Dos Mil S.A.**

- Fisco de Chile con Inecsa Dos Mil S.A.

Demanda de nulidad de derecho público de la licitación convocada por el MOP de la obra "Acceso Nor Oriente a Santiago", presentada con fecha 17 de julio de 2000 en el 30° Juzgado Civil de Santiago, Rol N° 3049-2000.

Al 31 de diciembre de 2002 dicho juicio se encuentra suspendido por resolución del tribunal, a lo cual los montos comprometidos se encuentran indeterminados.

**Hidroeléctrica El Chocón S.A.**

- a) Administración Federal de Ingresos Públicos – Dirección General Impositiva

El 28 de diciembre de 2000 la AFIP – DGI notificó a la Sociedad la Resolución N° 166/00 que resolvió determinar de oficio la suma de M\$ 374.218 en concepto de impuesto a las ganancias – retención a beneficiarios del exterior- por entender que la sociedad omitió efectuar las retenciones del impuesto a la renta por ciertos pagos efectuados al exterior por gestión para la obtención de un préstamo bancario durante el ejercicio 1994. Asimismo, determinó que la Sociedad debe ingresar la suma de M\$ 850.224 en concepto de intereses resarcitorios calculados al 20 de diciembre de 2000. La Sociedad no efectuó las

retenciones mencionadas por considerar que se trata de ganancias de fuente extranjera no sujetas al impuesto para sus beneficiarios. La Sociedad presentó el descargo correspondiente rechazando los ajustes fiscales correspondientes. Finalmente la AFIP – DGI resolvió aplicarle a la Sociedad una multa de M\$ 261.953 por presunta infracción al artículo 45 de la Ley 11.683. El 20 de febrero de 2001, la Sociedad interpuso un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación.

El 28 de diciembre de 2000 se notificó a la Sociedad la Resolución Nro. 204/00 que resolvió determinar de oficio los débitos y créditos fiscales del impuesto al valor agregado por los períodos diciembre de 1993 a julio de 1995, compensar los importes a ingresar con los importes a favor e intimar al ingreso de la suma de M\$ 169.331 en concepto de intereses resarcitorios calculados al 11 de diciembre de 2000. Asimismo, se resolvió aplicarle a la Sociedad una multa de M\$ 213.771 por presunta infracción al artículo 45 de la Ley 11.683. La AFIP-DGI considera erróneo el momento en que la Sociedad determinó que se generó el nacimiento del hecho imponible del impuesto por cuanto estima aplicable lo dispuesto en el artículo 18 del Decreto Reglamentario de la Ley del impuesto al valor agregado.

La Sociedad rechazó la pretensión de la AFIP-DGI de aplicar el artículo 18 del Decreto Reglamentario de la Ley del IVA a los hechos imponibles perfeccionados con anterioridad a la fecha de publicación de la norma en el Boletín Oficial, se invocó la inconstitucionalidad de la precitada norma y la aplicación del Decreto N° 493/95 que condonó los intereses y multas por obligaciones o infracciones vencidas o cometidas al 31 de julio de 1995. El 20 de febrero de 2001, la Sociedad interpuso un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación.

#### **Regalías**

- a) El 26 de junio de 2000, la Sociedad fue notificada de una demanda por cobro de intereses por regalías supuestamente abonadas fuera de término, iniciada por la provincia de Neuquén ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación. La demanda incluye un monto inicial de aproximadamente M\$ 335.636.

Adicionalmente, el 27 de septiembre de 2000 la Sociedad fue notificada acerca de una nueva demanda de la provincia de Neuquén contra el Estado Nacional y las generadoras hidroeléctricas del Comahue para obtener el cobro de 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 ellos a la referida cuenta.

- b) Dirección Provincial de Rentas de la Pcia. de Buenos Aires

La Sociedad ha recibido el 10 de septiembre de 2001 por parte de la Dirección Provincial de Rentas de la Provincia de Buenos Aires la notificación del inicio de una determinación de oficio por M\$ 404.145 (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 1998. Las diferencias reclamadas se originan en: a) 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 la Sociedad y b) por la utilización de una alícuota menor a la que según el fisco correspondía aplicar. Con fecha 25 de octubre de 2001 la Sociedad incorporó una deuda de M\$ 149.890 al régimen de facilidades de pago dispuesto por la Ley 12.727. El 28 de diciembre de 2001 la Dirección Provincial de Rentas notificó a la Sociedad la Resolución N°655/01 que (i) determinó que la Sociedad tributó en defecto la suma de M\$ 229.520 en concepto de impuesto sobre los ingresos brutos por los períodos fiscales febrero a diciembre de 1995, enero a diciembre de 1996, enero a diciembre de 1997 y enero a diciembre de 1998; y (ii) aplicó a la Sociedad una multa del diez por ciento del monto presuntamente dejado de abonar. Con fecha 15 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.

La Dirección de la Sociedad, así como sus asesores legales, opinan que los reclamos de los organismos fiscales antes mencionados no son procedentes, por lo que no es probable que dichas cuestiones generen un impacto adverso significativo sobre la situación patrimonial y los resultados de la Sociedad registrados al 31 de diciembre de 2002.

#### ***Hidroinvest S.A.***

El 27 de diciembre de 2000, la AFIP-DGI notificó a Hidroinvest S.A. la Resolución N° 519/00 que determinó de oficio la suma de M\$ 831.397 en concepto de impuesto a las ganancias por el ejercicio fiscal 1993 que Hidroinvest S.A. presuntamente debió abonar sobre la diferencia entre los valores de adquisición y transferencia de los bonos entregados al Estado Nacional por haber obtenido un beneficio en dicha operación dado que se canceló una deuda por un monto mayor que el costo de adquisición de los títulos y M\$ 1.788.336 en concepto de intereses resarcitorios. Asimismo, la AFIP-DGI le aplicó a Hidroinvest S.A. una multa de M\$ 581.978 por presunta infracción al art. 45 de la Ley N° 11.683. Con fecha 19 de febrero de 2001, Hidroinvest S.A. interpuso recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. El 12 de septiembre de 2002, Hidroinvest S.A. fue notificada de la inscripción de la Inhibición General de Bienes de los bienes de la sociedad en el marco de un procedimiento cautelar iniciado por la AFIP-DGI en virtud de lo dispuesto por el art. 111 de la Ley N° 11.683, como consecuencia de la obligación de ingresar las sumas anteriormente detalladas. Contra la resolución que decidió la procedencia de la medida cautelar, se interpuso recurso de apelación, el cual fue concedido el 25 de noviembre de 2002.

En opinión de los asesores legales de Hidroinvest S.A. no es probable que dichas cuestiones generen un impacto adverso significativo sobre la situación patrimonial y los resultados de esa sociedad registrados al 31 de diciembre de 2002..

#### ***Central Costanera S.A.***

Con relación a la deuda correspondiente al "Convenio relativo a la orden de trabajo N° 4322" (el "Convenio"), y de acuerdo con lo que se detalla en la nota 28.1, por aplicación de la Ley N° 25.561, el Decreto N° 214/02 y sus disposiciones reglamentarias, la obligación a cargo de Central Costanera S.A. ha quedado "pesificada" sobre la base de la relación de cambio de un peso igual a un dólar estadounidense. Según se cita en dicha nota, el Decreto N° 53/03 del 10 de enero de 2003 exceptúa de la "pesificación" a ciertas obligaciones. Tal como se menciona en dicha nota, de entender la Secretaría de Energía que el citado Decreto comprende las obligaciones originadas en el Convenio, Central Costanera S.A. solicitará la declaración de inconstitucionalidad del Decreto N° 53/03 la cual de no prosperar obligaría a Central Costanera S.A. a pagar las sumas adeudadas derivadas del Convenio en dólares estadounidenses. Esta contingencia implicaría, al 31 de diciembre de 2002, una disminución del resultado neto y un aumento del endeudamiento de aproximadamente M\$ 26.228.000.

#### ***Edegel S.A.A.***

- a) Desde el mes de noviembre de 2000 hasta octubre de 2001, la autoridad tributaria efectuó una revisión del impuesto a la renta e impuesto general a las ventas (IGV) de la Subsidiaria por los períodos correspondientes a los años 1995 a 1999. Como resultado de dicha revisión, en el mes de diciembre de 2001, la Superintendencia Nacional de Administración Tributaria (SUNAT) notificó a la Subsidiaria sus observaciones a través de varias Resoluciones de Determinación y de Multa, relativas al impuesto a renta a y al IGV por los periodos sujetos a revisión.

De los conceptos acotados, el importe no aceptado y no pagado por la Subsidiaria está referido principalmente a la pretensión de la Administración Tributaria de aplicar Séptima Disposición Transitoria Final de la Ley N°27034 y, por lo tanto, desconocer, a partir del ejercicio 1999, el derecho de la Subsidiaria a deducir como gasto tributario la depreciación correspondiente al mayor valor atribuido como consecuencia de la revaluación de sus activos con motivo de la compra de la Subsidiaria realizada en 1995, al amparo de la Ley N°26283, aún cuando la Subsidiaria cuenta con un convenio de estabilidad jurídica que le ha estabilizado el régimen del impuesto a la renta hasta el ejercicio 2005, como se menciona en el punto (a) anterior. El importe total estimado por dicho concepto asciende a aproximadamente M\$60.941.002 (MUS\$84.804).

Con fecha 11 de febrero de 2002, la Subsidiaria inició un proceso arbitral contra el Estado Peruano, representado por CONITE, de conformidad con lo dispuesto en la cláusula octava del Convenio de Estabilidad Jurídica. Con fecha 22 de abril de 2002, el Tribunal Arbitral emitió el laudo arbitral mediante el cual se declaran fundados los reclamos de la Subsidiaria respecto a la inaplicabilidad de la Séptima Disposición Transitoria Final de la Ley N°27034, en virtud del convenio de estabilidad jurídica suscrito con el Estado Peruano. Por tanto, el Tribunal Arbitral reconoce el derecho de la Subsidiaria a deducir de la base del impuesto a la renta la depreciación correspondiente al mayor valor asignado por las revaluaciones en años anteriores.

A pesar del laudo obtenido, el procedimiento contencioso tributario continuó, por lo cual con fecha 12 de julio de 2002, la Subsidiaria procedió a interponer recursos de apelación ante el Tribunal Fiscal contra las resoluciones de determinación y multa referidas al impuesto a la renta (ejercicios 1996, 1997, 1998 y 1999).

En noviembre de 2002 el Tribunal Fiscal emitió su fallo indicando que: (i) la SUNAT tendrá que volver a revisar y emitir un nuevo pronunciamiento considerando lo dispuesto en el Laudo Arbitral de fecha 22 de abril de 2002, el cual fue favorable a Edegel S.A.A., y que se relaciona con la deducción de la depreciación correspondiente a la revaluación de los activos fijos, y (ii) resolvió en su contra en otros asuntos acotados por la SUNAT.

En opinión de la Gerencia y de sus asesores legales dicho proceso se resolverá de manera favorable a Edegel S.A.A. en cierto asuntos, por lo que, al 31 de diciembre de 2002, se ha estimado y registrado las provisiones necesarias para los importes acotados por la SUNAT. Al 31 de diciembre de 2002 Edegel ha estimado y registrado el pasivo por los importes acotados por la SUNAT y que han sido confirmados por el Tribunal Fiscal, el mismo que asciende a aproximadamente M\$11.354.000 (US\$15,8 millones).

Con relación a los conceptos que serán materia de una nueva revisión por la SUNAT, en opinión de la Gerencia de Edegel y de sus asesores legales, el resultado final de dicha revisión no resultará en pasivos adicionales a los registrados el 31 de diciembre de 2002.

- b)** Juicios interpuestos por ESSALUD por el pago de aportes de los Decretos Leyes N°22482, 19990 y 18846 que ascienden a M\$3.025.000 (US\$4.21 millones). En opinión de la Gerencia y de sus asesores legales externos, resulta probable obtener una resolución favorable para la Subsidiaria, por lo que no se ha registrado ningún pasivo por este concepto el 31 de diciembre de 2002 y de 2001.
- c)** Resoluciones de Determinación y Multa por M\$417.512 (MUS\$581) emitidas en contra de Talleres Mayopampa S.A., por las cuales la Subsidiaria ha efectuado las reclamaciones y apelaciones correspondientes al haberse constituido por escisión de la referida empresa. Dichas reclamaciones y apelaciones se encuentran pendientes de resolución final por la Administración Tributaria. En opinión de la Gerencia y de sus asesores legales externos, estas acciones, independientemente ni en forma conjunta, no tendrán un efecto negativo significativo sobre la posición financiera o resultados de operaciones o liquidez de la Compañía, pues de los términos del convenio suscrito con Electrolima y el Estado Peruano se desprende que el obligado al pago de los tributos es Electrolima.
- d)** Demanda interpuesta por el sindicato de trabajadores de la Subsidiaria, que pretende que el porcentaje de participación en las utilidades, que la Ley fija en 5 por ciento, sea elevado a 10 por ciento, duplicando así el pago de éstas por los ejercicios 1994, 1995 y 1996 en aproximadamente M\$3.353.753 (MUS\$4.667). Con fecha 24 de agosto de 2000, se ha emitido sentencia en primera instancia, declarando infundada la demanda. Mediante sentencia fechada 12 de diciembre de 2000 (notificada al 13 de noviembre de 2001), la Segunda Sala Laboral de Corte Superior de Lima anuló la sentencia de primera instancia de la primera instancia que declaraba infundada la demanda. La Subsidiaria interpuso recurso de casación contra dicha sentencia,



el cual no fue admitido, por lo que el expediente retornará al juzgado para que se emita nueva sentencia. En opinión de la Gerencia y sus asesores legales externos, la resolución final sería favorable a la Subsidiaria, por lo que no se ha registrado ningún pasivo por estos conceptos el 31 de diciembre de 2002 y de 2001.

**Central Hidroeléctrica de Betania S.A.**

- a) Contingencia tributaria por renta presuntiva - En 1997, 1998 y 1999 Betania arrojó pérdidas fiscales y no liquidó impuesto por el sistema de renta presunta con base en un concepto de la Administración de Impuestos Nacionales (DIAN) del año 1995. Dicho concepto fue modificado en el año 1999 y ratificado por el Consejo de Estado en el 2001 en el sentido de que se debió haber liquidado impuestos sobre renta presuntiva. En consecuencia, la DIAN requirió a Betania por este asunto para efectuar las correcciones de las declaraciones de renta de los años 1997 y 1998. El monto aproximado de la contingencia de renta presuntiva para 1997 y 1998 es de M\$ 25.118.828 (incluidos intereses por M\$ 10.524.298 y sanciones por M\$ 8.987.422). Betania considera que las pretensiones de la DIAN son infundadas. Por tanto el 13 de septiembre de 2002 se presentó demanda ante el Tribunal Administrativo de Huila dado que la DIAN falló en contra del recurso de reconsideración interpuesto por la filial Betania sobre la liquidación oficial de renta del año 1997. Por el año 1998, la DIAN no ha dado respuesta al recurso de reconsideración presentado por la compañía.

Al 31 de diciembre de 2002 Betania registró una provisión por valor de M\$ 6.521.895, para cubrir esta contingencia.

- b) Contingencia tributaria por renta ordinaria - La Dirección Nacional de Impuestos Nacionales, profirió liquidación oficial con relación al impuesto sobre la renta del año 1997 y 1998, tomando como base la renta líquida por el sistema ordinario, desconociendo algunas deducciones fiscales.

El valor estimado de la contingencia por renta ordinaria es de \$12.173.619 y de \$47.836.345 para los años 1997 y 1998 respectivamente, incluyendo impuesto, sanciones e intereses de mora estimados.

La Compañía por los años 1997 y 1998 ha sido glosada tanto en el cálculo de su renta ordinaria como en el de renta presuntiva por lo cual es importante señalar que únicamente la mayor de las dos se convierte en renta líquida gravable sobre la cual se debe calcular el impuesto a cargo, sanciones e intereses a que haya lugar.

Dado que la mayor de las dos es base de tributación no es posible liquidar contingencias sobre ambas, pues la renta presuntiva solo aplicará como renta gravable en la medida que sea superior a la renta ordinaria determinada por el método de depuración fiscal de la utilidad.

Asimismo, por el año 1999 la DIAN profirió liquidación oficial sobre la declaración de renta ante lo cual la compañía presentó recurso de reconsideración el 20 de diciembre de 2002. El valor estimado de la contingencia por renta ordinaria es de \$19.398.625.

- c) Otras contingencias

Al 31 de diciembre de 2002, el valor de las reclamaciones por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a M\$ 5.590.769 y otros por importes indeterminados. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, se han provisionado, M\$1.005.512 al 31 de diciembre de 2002, para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

La Gerencia estima que el resultado de los pleitos correspondientes a la parte no provisionada será favorable para los intereses de las Compañías y no causarán pasivos de importancia que deban ser contabilizados o que, si resultaren, éstos no afectarán de manera significativa su posición financiera.

**c. 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:

- Un flujo de caja bruto igual o superior al 13% del promedio de la deuda financiera consolidada a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, obtenido según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.
- Un flujo de caja bruto igual o superior a 1,9 veces los gastos financieros consolidados, obtenidos según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres
- La deuda financiera a más de un año plazo, más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, no podrá exceder el 58% de la suma del patrimonio, más el interés minoritario, más la deuda financiera a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo.

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001, éstas se cumplen satisfactoriamente

**Infraestructura Dos Mil S.A.**

Con motivo de la colocación de bonos por la filial concesionaria Autopista Del Sol S.A., Infraestructura Dos Mil S.A., concurrió como "Sponsor" a los contratos de dicha transacción, obligándose a cumplir con restricciones a la transferencia de su propiedad en el emisor de los bonos. Adicionalmente, Infraestructura Dos Mil S.A., no puede efectuar cambios fundamentales en sus activos sin el consentimiento escrito de la compañía de seguros garante de la emisión (FSA Inc). Asimismo, las acciones de sociedad concesionaria Autopista de Sol S.A. de propiedad de Infraestructura Dos Mil S.A. fueron prendadas a favor de FSA Inc.

**Pehuenche S.A.**

El Santander Investment Bank Ltd. y The Chase Manhattan Bank N.A., en relación con préstamos otorgados a la empresa, imponen 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 U.F.9.500.000. Al 31 de diciembre de 2002, éstas obligaciones y restricciones se han cumplido íntegramente.

**Sociedad Concesionaria Autopista del Sol S.A.**

En virtud del contrato de emisión de bonos, la sociedad debe cumplir con ratios financieros basados en la generación de flujos operacionales. Adicionalmente, la Sociedad debe solicitar autorización al asegurador para obtener financiamiento distinto al vigente. Estos se encuentran en cumplimiento al 31 de diciembre de 2002.

**Pangue S.A**

A continuación se presenta un resumen de las principales obligaciones que ha debido cumplir Empresa Eléctrica Pangue S.A. en virtud de los convenios suscritos con los organismos que financian el proyecto:

1. Mantener debidamente informados a sus acreedores, respecto de la situación financiera.

2. Diferentes condiciones a fin de garantizar una situación financiera sana. Así se han definido algunos índices como restricciones para el pago de dividendos y endeudamiento, y cláusulas de aceleración. En cuanto al límite de deuda de largo plazo por préstamos en dinero, para esos eventos, es 2,0 el patrimonio.

3. Asegurar y mantener asegurados los activos que forman parte del proyecto.

Al 31 de diciembre de 2002 y 2001 se han cumplido todas estas obligaciones.

**Central Costanera S.A.**

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 reolutoria 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.

b) A fin de garantizar el cumplimiento de las obligaciones contenidas en los Convenios de Mandato transferidos por Hidroeléctrica Norpatagónica S.A. (Hidronor S.A.), Hidroinvest S.A. ha constituido una prenda sobre el total de las acciones Clase “A” de Hidroeléctrica El Chocón S.A. a favor del Estado nacional hasta que concluya el plazo de Convenio de Mandato que expire en último término.

**Edegel S.A.A.**

a) Indicadores financieros originados por contratos de crédito:

- Mantener índice de endeudamiento no mayor a 0.55 durante la vigencia de contrato.
- Mantener una relación EBITDA a gastos financieros netos, por cuatro trimestres consecutivos, no menor de 4.5 para cada trimestre del año 2002 y 2003. Para el año 2004 la relación EBITDA a gasto financiero, por cuatro trimestres consecutivos, deberá ser no menor de 5 para cada trimestre.
- Mantener una relación de deuda financiera menos caja a EBITDA (por cuatro trimestres consecutivos) no mayor de 3 para cada trimestre a partir del año 2002.
- La deuda financiera de la Subsidiaria no deberá ser superior a M\$ 287.444 (MUS\$ 400.000).

b) Indicadores financieros originados por Programa de Bonos e instrumentos de Corto Plazo:

- Mantener una deuda no mayor de M\$395.236.000 (MUS\$550.000) al cierre de los trimestres que vencen el 31 de marzo, 30 de junio, 30 de septiembre y 31 de diciembre de cada año durante la vigencia de los bonos.
- Mantener un patrimonio neto no menor de M\$490.658.285 (MUS\$682.788) al cierre de los trimestres que vencen el 31 de marzo, 30 de junio, 30 de septiembre y 31 de diciembre de cada año durante la vigencia de los bonos.

- La Subsidiaria no podrá transferir o ceder toda o parte de la deuda que se asuma como consecuencia de las emisiones en el marco del Programa de bonos, a menos que exista un acuerdo favorable adoptado por la Asamblea General de los tenedores de bonos.

#### **Otras restricciones**

Como es práctica habitual para algunas deudas de créditos bancarios y también en los mercados de capital, una porción substancial del endeudamiento financiero de Endesa está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado. Algunos incumplimientos por parte de Endesa o de sus subsidiarias, de no ser subsanados en el tiempo (en aquellas disposiciones específicas que permiten un período para subsanar el problema), podrían resultar en un incumplimiento cruzado a nivel de Endesa, y en ese caso, aproximadamente el 60% de los pasivos consolidados de Endesa eventualmente podrían llegar a ser exigibles.

Ciertos acuerdos de crédito, incluyen cláusulas para el evento que la categoría de riesgo de la deuda denominada en dólares caiga bajo el nivel de "investment grade", de acuerdo a la agencia de clasificación de riesgo que determina el margen aplicable de la tasa de interés (la cual para propósitos prácticos en nuestro caso es S&P). Si a dicha deuda de largo plazo denominada en dólares no asegurada le es asignada una categoría de "non-investment grade", o menos que BBB- por la nomenclatura utilizada por S&P, entonces, existe un período para que el deudor y acreedor convengan en la tasa aplicable al préstamo (normalmente 60 días), de no producirse el acuerdo en el plazo indicado se produce la obligación de prepagar todo el capital insoluto existente bajo estos créditos. Al 31 de diciembre de 2002, US\$718 millones de los acuerdos de crédito de Endesa, incluyen cláusulas de prepagos obligatorios de este tipo bajo las circunstancias señaladas.

## 32.

### **CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS**

#### **Endesa (Matriz)**

La sociedad ha recibido Boletas de Garantía de contratistas y terceros para garantizar obras y trabajos (principalmente el Proyecto Ralco), por un valor de M\$ 24.799.372 al 31 de diciembre de 2002. (M\$ 29.321.593 en 2001).

La sociedad ha tomado Boletas de garantías a favor de terceros para garantizar el cumplimiento de obras y trabajos de obras y trabajos, por un monto ascendente M\$ 1.122.409.

#### **Autopista Los Libertadores S.A.**

Los depósitos y boletas de garantías, ascienden a U.F. 25.495 al 31 de diciembre de 2002.

#### **Sociedad Concesionaria Autopista del Sol S.A.**

Los depósitos y boletas de garantías, ascienden a U.F.27.395, al 31 de diciembre de 2002.

#### **Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A.**

La sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ 287.026 al 31 de diciembre de 2002 (M\$ 920.761 en 2001).

#### **Compañía Eléctrica San Isidro S.A.**

La sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$4.676.984 al 31 de diciembre de 2002 (M\$ 4.386.107 en 2001).

#### **Empresa Eléctrica Pangué S.A.**

Garantías recibidas - Empresa Eléctrica Pangué S.A. ha recibido de los contratistas, boletas de garantía bancarias por un monto de M\$ 8.879 (M\$ 337.912 en 2001), que garantizan, los anticipos otorgados y el cumplimiento de los contratos.

## 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	
		2002 M\$	2001 M\$
Disponible	\$ no Reaj.	865.762	1.662.317
	US\$	1.067.602	1.828.199
	\$ Col.	3.345.416	1.061.862
	Soles	40.432	402.400
	\$ Arg.	1.934.895	69.460
	Reales	196.746	-
Depósitos a plazo	US\$	61.476.209	80.765.617
	\$ Col.	4.799.629	3.782.106
	Soles	4.652.356	558.112
	\$ Arg.	5.420.189	530.238
	Reales	13.722.806	3.315.968
Valores negociables	\$ no Reaj.	4.822	4.822
Deudores por venta, neto	\$ no Reaj.	41.514.316	36.209.795
	US\$	4.455.077	8.148.302
	\$ Col.	18.458.217	21.014.604
	Soles	3.379.887	1.678.629
	\$ Arg.	11.217.475	12.632.810
	Reales	9.229.568	12.195.730
Documentos por cobrar	\$ no Reaj.	47.989	162.773
	US\$	962.462	-
Deudores varios	\$ Reaj.	57.647	431.262
	\$ no Reaj.	5.826.556	3.549.536
	US\$	1.665.807	5.233.689
	\$ Col.	378.219	2.222.754
	Soles	8.112.621	6.462.442
	\$ Arg.	29.363	51.537
	Reales	692.686	896.003
	U.C.	1.159.588	1.036.332
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ no Reaj.	10.630.249	10.863.159
	US\$	190.569.054	4.385.395
	\$ Col.	15.236.206	16.340.122
	Soles	2.585.563	2.408.021
	\$ Arg.	483.282	6.359.294
Existencias, neto	\$ no Reaj.	3.274.341	7.148.924
	US\$	1.952.463	4.894.194
	\$ Col.	1.389.791	4.793.968
	Soles	3.791.829	4.715.721
Impuestos por recuperar	\$ no Reaj.	13.299.957	19.507.337
	\$ Col.	130	-
	\$ Arg.	10.640.967	13.267.453
Gastos pagados por anticipado	\$ Reaj.	-	810
	\$ no Reaj.	383.855	374.706
	US\$	2.570.012	3.372.247
	\$ Col.	47.428	65.405
	Soles	195.072	259.038
	\$ Arg.	437.348	808.364
	Reales	6.191	13.228
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	3.262.225	-
Otros activos circulantes	\$ Reaj.	-	127.694
	\$ no Reaj.	37.571.045	9.175.592
	\$ Col.	888.202	-
	US\$	38.135.631	-
	\$ Arg.	132.588	468.050
	Reales	-	-
<b>Total activo corto plazo</b>		<b>542.197.771</b>	<b>315.256.021</b>

**b. Activo fijo**

<b>Rubro</b>	<b>Moneda</b>	<b>Saldo al 31 de diciembre</b>	
		<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
<i>Terrenos</i>	<i>\$ no Reaj.</i>	19.032.837	19.691.134
	<i>\$ Col.</i>	13.603.288	12.580.123
	<i>Soles</i>	300.942	282.441
	<i>\$ Arg.</i>	6.877.098	6.454.622
	<i>Reales</i>	444.508	422.683
<i>Construcciones y obras de infraestructura</i>	<i>\$ no Reaj.</i>	3.184.777.542	3.090.800.874
	<i>\$ Col.</i>	1.944.293.493	1.805.545.577
	<i>Soles</i>	336.390.506	326.065.474
	<i>\$ Arg.</i>	338.633.725	317.816.335
	<i>Reales</i>	580.266.691	544.688.699
<i>Maquinarias y equipos</i>	<i>\$ no Reaj.</i>	11.535.446	11.704.710
	<i>\$ Col.</i>	6.696.008	15.301.526
	<i>Soles</i>	435.018.120	398.623.345
	<i>\$ Arg.</i>	754.120.774	706.532.440
<i>Otros activos fijos</i>	<i>\$ no Reaj.</i>	15.522.735	7.867.922
	<i>\$ Col.</i>	3.427.770	7.642.350
	<i>Soles</i>	10.137.319	6.633.428
	<i>\$ Arg.</i>	9.573.581	8.993.450
	<i>Reales</i>	4.134.904	46.699.859
<i>Mayor valor de retasación técnica activo fijo, neto</i>	<i>\$ no Reaj.</i>	6.588.181	7.024.788
	<i>\$ Col.</i>	73.406.012	64.759.545
	<i>Soles</i>	505.989.949	475.304.698
	<i>Reales</i>	135.331.492	130.917.038
<i>Depreciación acumulada</i>	<i>\$ no Reaj.</i>	(1.220.857.838)	(1.160.119.446)
	<i>\$ Col.</i>	(394.951.649)	(324.716.680)
	<i>Soles</i>	(448.056.887)	(403.273.807)
	<i>\$ Arg.</i>	(423.230.376)	(352.685.773)
	<i>Reales</i>	(239.157.043)	(206.664.283)
<b>Total activo fijo</b>		<b>5.669.849.128</b>	<b>5.564.893.072</b>

**c. Otros activos**

<b>Rubro</b>	<b>Moneda</b>	<b>Saldo al 31 de diciembre</b>	
		<b>2002 M\$</b>	<b>2001 M\$</b>
<i>Inversiones en empresas relacionadas</i>	\$ no Reaj.	111.747.643	103.429.207
	US\$	62.965.641	61.364.055
<i>Inversión en otras sociedades</i>	\$ no Reaj.	2.222.396	2.152.383
	\$ Col.	79.401.375	74.312.411
	Soles	12.271	11.516
<i>Menor valor de inversiones</i>	\$ no Reaj.	3.352.669	81.927
	US\$	608.459	69.288.973
	\$ Col.	23.970.674	24.013.765
	Soles	-	1.687.590
	\$ Arg.	-	29.896.386
<i>Mayor valor de inversiones</i>	US\$	-	(37.753.342)
	\$ Col.	(28.641.838)	(59.861.413)
	Soles	(63.083.303)	(68.866.610)
<i>Deudores a largo plazo</i>	\$ Reaj.	273.500	2.332.376
	\$ no Reaj.	1.264.056	1.491.579
	US\$	6.084.497	25.698.682
	\$ Col.	1.053.252	-
	Soles	-	1.595.306
	Reales	9.370.770	11.270.567
	U.C.	1.111.361	1.946.557
<i>Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas</i>	\$ no Reaj.	898.130	1.471.140
	US\$	-	169.196.652
<i>Otros activos largo plazo</i>	\$ Reaj.	2.961.502	6.676.601
	\$ no Reaj.	44.099.140	9.373.151
	US\$	24.981.795	26.237.475
	\$ Col.	23.106.905	23.012.333
	Soles	535.946	440.355
	\$ Arg.	3.362.778	341.984
	Reales	494.878	580.670
<b>Total otros activos</b>		<b>312.154.497</b>	<b>481.422.276</b>
<i>Total activos por moneda</i>	\$ Reaj.	3.292.649	9.568.743
	\$ no Reaj.	2.296.864.054	2.183.628.330
	US\$	397.494.709	422.660.138
	\$ Col.	1.789.908.528	1.691.870.358
	Soles	800.002.623	754.988.099
	\$ Arg.	719.633.687	751.536.650
	Reales	514.734.197	544.336.162
	U.C.	2.270.949	2.982.889
<b>Total activos por moneda</b>		<b>6.524.201.396</b>	<b>6.361.571.369</b>

**d. Pasivos circulantes**

Rubro	Moneda	Hasta 90 días				90 días a un año			
		al 31 de diciembre 2002		al 31 de diciembre 2001		al 31 de diciembre 2002		al 31 de diciembre 2001	
		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	\$ no Reaj.	23.567.397	1,08%	2.363.855		2.346.203	1,08%	-	-
	US\$	13.621.253	5,04%	16.039.393	6,20%	40.312.584	5,04%	16.211.780	6,20%
	\$ Col.	7.602.894	6,20%	-		-		11.282.293	13,00%
	Soles	22.013.735	6,20%	2.955.615	13,00	-		9.865.662	13,00%
Obligaciones con bancos e inst. financ. largo plazo - porción corto plazo	\$ Reaj.	-		53.227.352	7,50%	1.377.746		1.247.832	7,50%
	US\$	199.738.046	3,62%	18.419.928	6,00%	55.030.031	3,62%	244.897.109	6,00%
	Euro	-		-		4.673.051	3,79%	3.624.390	4,26%
	Yen	-		-		465.522	0,89%	395.184	0,90%
	\$ Arg.	1.363.453	1,75%	-		655.929	1,75%	-	-
	Reales	-		5.148.097	9,24%	1.234.621	4,75%	102.691	4,44%
	U.P.	-		-		1.195.763	5,32%	1.066.471	5,32%
Libra	-		-		456.684	4,81%	394.123	5,38%	
Obligaciones con el público	Soles	102.955	4,50%	-		7.464.219	4,50%	-	
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	\$ Reaj.	-		-		8.293.995	6,29%	5.528.896	6,30%
	US\$	-		-		153.673.583	8,04%	29.569.940	7,90%
	Euro	-		-		303.740.866	3,34%	2.061.700	3,34
	\$ Col.	-		-		13.501.963	12,54%	14.546.485	13,70
	Soles	-		-		7.581.010	8,00%	280.254	
Obligaciones Largo Plazo con vencimiento dentro de un año	US\$	29.756.019	9,00%	23.610.522	7,40%	11.872.895	9,00%	2.879.525	7,20%
	\$ Arg.	-		-		-		-	
Dividendos por pagar	\$ no Reaj.	651.529		2.407		-		-	
	Reales	2.637		51.489		-		-	
	Soles	72.325		20.531		-		-	
	\$ Arg.	777		1.444		-		-	
Cuentas por pagar	\$ no Reaj.	34.259.318		30.257.724		18.798		-	
	US\$	8.345.399		7.985.937		73.731		343.503	
	\$ Col.	4.489.580		353.691		-		8.982.460	
	Soles	5.435.070		2.167.854		-		2.026.856	
	\$ Arg.	3.100.775		7.873.571		-		-	
	Reales	10.963.983		17.143.664		-		138.565	
Acreedores varios	\$ no Reaj.	6.819.796		13.266.616		91.062		5.718.123	
	US\$	2.052.214		1.701.652		8.571.255		-	
	\$ Col.	7.138.671		18.675		11.338.473		71.686	
	Soles	2.436.207		-		-		-	
	\$ Arg.	-		105.397		-		-	
	Reales	375.753		326.103		-		-	
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	\$ no Reaj.	1.760.957		-		29.454.526		51.055.763	
	US\$	3.994		-		-		-	
	\$ Col.	20.135.456		1.196.753		-		3.629.420	
	Soles	7.152		1.116.904		-		-	
	\$ Arg.	873.705		7.545.744		-		-	



**d. Pasivos circulantes (continuación)**

Rubro	Moneda	Hasta 90 días				90 días a un año			
		al 31 de diciembre 2002		al 31 de diciembre 2001		al 31 de diciembre 2002		al 31 de diciembre 2001	
		Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual
Provisiones	\$ no Reaj.	5.610.078		10.581.004		18.940.012		13.239.522	
	US\$	87.559		-		-		97.790	
	\$ Col.	10.971.738		1.276.170		-		3.219.760	
	Soles	213.889		-		2.228.091		1.708.400	
	\$ Arg.	392.614		639.245		-		-	
	Reales	80.987		146.179		-		-	
Retenciones	\$ no Reaj.	2.321.418		633.905		-		-	
	\$ Col.	475.002		-		-		-	
	Soles	1.659.002		272.016		-		62.601	
	\$ Arg.	1.982.201		2.035.763		-		-	
	Reales	2.556		-		-		-	
Impuesto a la renta	\$ no Reaj.	-		235		-		1.543.871	
	\$ Col.	1.256.376		-		-		2.948.539	
	Soles	683		-		2.638.436		5.765.990	
	\$ Arg.	572.725		-		-		-	
	Reales	-		1.734.546		-		-	
Ingresos percibidos por adelantado	\$ no Reaj.	643.573		-		104.599		598.493	
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	-		-		-		84.578	
	\$ Col.	-		-		-		-	
	\$ Arg.	-		15.771		-		170.474	
	Otras Monedas	-		-		-		-	
Otros pasivos circulantes	\$ no Reaj.	194.646		120.958		2.898.583		1.826.058	
	US\$	10.504.400	2,70%	-		287.973		-	
	Euro	-		-		-		-	
	\$ Col.	-		382.022		-		1.029.544	
	Soles	-		-		-		353.167	
	\$ Arg.	21.558		26.184		-		-	
	Reales	-		9.202		-		-	
Total pasivos a corto plazo por moneda	\$ Reaj.	-		53.227.352		9.671.741		6.776.728	
	\$ no Reaj.	75.828.712		57.226.704		53.853.783		74.066.408	
	US\$	264.108.884		67.757.432		269.822.052		293.999.647	
	Euro	-		-		308.413.917		5.686.090	
	Yen	-		-		465.522		395.184	
	\$ Col.	52.069.717		3.227.311		24.840.436		45.710.187	
	Soles	31.941.018		6.532.920		19.911.756		20.062.930	
	\$ Arg.	8.307.808		18.243.119		655.929		170.474	
	Reales	11.425.916		24.559.280		1.234.621		241.256	
	U.P.	-		-		1.195.763		1.066.471	
	Libra	-		-		456.684		394.123	
<b>Total pasivos a corto plazo</b>		<b>443.682.055</b>		<b>230.774.118</b>		<b>690.522.204</b>		<b>448.569.498</b>	

**e. Pasivos a largo plazo 2002**

Rubro	Moneda	Uno a tres años		Tres a cinco años		Cinco a diez años		Más de diez años	
		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.	2.762.780	9,00%	2.936.985	9,00%	-	1,00%	-	-
	US\$	494.033.559	3,50%	90.690.073	3,50%	45.572.398	3,50%	4.549.695	3,50%
	Euro	245.960	4,13%	-	-	-	-	-	-
	Yen	924.036	0,89%	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.687.042	1,75%	1.843.527	1,75%	6.440.033	1,75%	-	-
	Reales	-	-	-	-	7.435.157	9,24%	-	-
	U.P.	1.189.530	5,32%	-	-	-	-	-	-
	Libra	877.946	4,81%	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con el público (Bonos)	\$ Reaj.	-	-	100.464.720	6,20%	19.831.566	6,29%	117.470.886	5,80%
	US\$	143.722.000	8,44%	330.560.600	8,50%	287.444.000	8,50%	335.085.687	7,96%
	Euro	-	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Col.	33.173.871	14,35%	-	-	77.979.287	14,00%	-	-
	Soles	6.134.974	6,00%	-	-	-	-	-	-
Documentos por pagar	US\$	44.459.671	7,30%	41.870.347	7,30%	59.468.978	7,30%	-	-
	\$ Arg.	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	161.781	-
	\$ no Reaj.	2.124.216	-	-	-	-	-	32.580	-
	US\$	7.139.703	-	-	-	10.535.563	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	US\$	48.663.658	8,35%	-	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ Reaj.	-	-	57.281	-	-	-	-	-
	\$ no Reaj.	1.468.137	-	1.226.607	-	2.940.846	-	2.496.205	-
	US\$	3.732.305	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Col.	-	-	-	-	-	-	20.288.516	-
	Reales	1.263.657	-	839.764	-	2.099.410	-	2.801.776	-
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	3.523.153	-	1.999.002	-	7.818.026	-	16.210.034	-
	Soles	-	-	35.427.215	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	197.179	-	131.452	-	591.537	-	-	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ no Reaj.	700.164	-	12.764.792	-	1.842.137	-	11.198.582	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo por moneda	\$ Reaj.	2.762.780	-	103.458.986	-	19.831.566	-	117.632.667	-
	\$ no Reaj.	7.815.670	-	15.990.401	-	12.601.009	-	29.937.401	-
	US\$	741.750.896	-	463.121.020	-	403.020.939	-	339.635.382	-
	Euro	245.960	-	-	-	-	-	-	-
	Yen	924.036	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Col.	33.173.871	-	-	-	77.979.287	-	20.288.516	-
	Soles	6.134.974	-	35.427.215	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.884.221	-	1.974.979	-	7.031.570	-	-	-
	Reales	1.263.657	-	839.764	-	9.534.567	-	2.801.776	-
	U.P.	1.189.530	-	-	-	-	-	-	-
Libra	877.946	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total pasivos largo plazo</b>		<b>800.023.541</b>		<b>620.812.365</b>		<b>529.998.938</b>		<b>510.295.742</b>	

**f. Pasivos a largo plazo 2001**

Rubro	Moneda	Uno a tres años		Tres a cinco años		Cinco a diez años		Más de diez años	
		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,	3.640.948	9,00%	3.430.962	9,00%	-	-	-	-
	US\$,	570.132.971	4,20%	139.608.402	4,20%	91.425.182	5,80%	18.671.306	1,75%
	Yen	782.417	0,90%	391.208	0,90%	-	-	-	-
	Euro	3.589.264	-	-	-	-	-	-	-
	Reales	524.017	19,20%	-	-	-	-	-	-
	U,P,	2.056.583	5,32%	-	-	-	-	-	-
	Libra	743.571	5,38%	371.786	5,38%	-	-	-	-
Otras monedas	195.547	4,44%	97.774	4,44%	-	-	-	-	
Obligaciones con el público (Bonos)	\$ Reaj,	100.503.239	6,80%	22.043.038	6,80%	-	-	25.125.810	6,80%
	US\$,	128.142.403	7,30%	161.864.088	7,30%	539.546.960	7,30%	314.486.412	7,30%
	Euro	236.481.576	3,34%	-	-	-	-	-	-
	\$ Col,	33.189.186	13,00%	5.740.037	13,00%	91.134.976	13,00%	-	-
	Soles	6.854.001	-	-	-	-	-	-	-
Documentos por pagar	US\$,	51.442.361	7,13%	38.416.837	7,13%	60.737.304	7,13%	14.706.614	7,13%
	Reales	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ Reaj,	77.590	-	-	-	-	-	181.599	-
	\$ no Reaj,	2.122.547	-	-	-	-	-	-	-
	US\$,	23.496.466	5,70%	-	5,70%	-	-	-	5,70%
	\$ Col,	443.215	-	-	-	-	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	US\$,	20.772.558	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ Reaj,	-	-	-	-	-	-	-	-
	\$ no Reaj,	524.107	-	491.714	-	1.139.405	-	1.501.660	-
	\$ Col,	-	-	16.984.432	-	-	-	-	-
	Reales	1.334.496	-	1.785.890	-	1.785.890	-	5.896.656	-
Impuestos diferidos	\$ no Reaj,	1.496.498	-	3.146.275	-	6.322.021	-	-	-
	Soles	2.832.127	-	13.467.817	-	-	-	-	-
	\$ Arg,	249.330	-	126.171	-	1.459.624	-	-	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ no Reaj,	8.620.627	5,68%	150.305	5,68%	-	-	-	-
	US\$,	-	-	-	-	-	-	-	-
	Euro	20.612.549	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo por moneda	\$ Reaj,	104.221.777	-	25.474.000	-	-	-	25.307.409	-
	\$ no Reaj,	12.763.779	-	3.788.294	-	7.461.426	-	1.501.660	-
	US\$,	793.986.759	-	339.889.327	-	691.709.446	-	347.864.332	-
	Euro	260.683.389	-	-	-	-	-	-	-
	Yen	782.417	-	391.208	-	-	-	-	-
	\$ Col,	33.632.401	-	22.724.469	-	91.134.976	-	-	-
	Soles	9.686.128	-	13.467.817	-	-	-	-	-
	\$ Arg,	249.330	-	126.171	-	1.459.624	-	-	-
	Reales	1.858.513	-	1.785.890	-	1.785.890	-	5.896.656	-
	U,P,	2.056.583	-	-	-	-	-	-	-
Libra	743.571	-	371.786	-	-	-	-	-	
Otras monedas	195.547	-	97.774	-	-	-	-	-	
<b>Total pasivos largo plazo</b>		<b>1.220.860.194</b>		<b>408.116.736</b>		<b>793.551.362</b>		<b>380.570.057</b>	

## 34.

### SANCIONES

Con fecha 22 de febrero de 2002, la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante Resolución Exenta N°044 aplicó sanción de censura a don Héctor López Vilaseco, Gerente General de la sociedad, por infringir lo dispuesto en la Sección III, de la Circular N°1.481, del 25 de mayo de 2000, por haber enviado a la Superintendencia de Valores y Seguros, pero fuera de plazo, el listado de accionistas de la sociedad al 31 de diciembre de 2001.

La Sociedad y su Directorio no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

## 35.

### HECHOS POSTERIORES

Con fecha 15 de Enero de 2003, se informa como un hecho esencial, que el Directorio de Empresa Nacional de Electricidad en sesión extraordinaria celebrada el día de hoy, acordó tomar conocimiento que la Compañía realizará ajustes contables y cargos extraordinarios en su balance por sus inversiones en Brasil y Argentina por un monto total de US\$ 137,4 millones, en su equivalencia en moneda nacional, reflejándose estos ajustes extraordinarios en los resultados del ejercicio 2002.

La cifra antes mencionada se descompone de la siguiente manera por país:

Brasil: US\$ 100 millones

Argentina: US\$ 37,4 millones

Los ajustes extraordinarios no tendrán impacto sobre el flujo de caja de la Compañía y no afectarán a la situación de liquidez de la sociedad, insertándose esta medida extraordinaria y por única vez, como complemento al Plan Fortalecimiento Financiero y Económico de la Compañía, aprobado por el Directorio en el mes de Octubre de 2002.

- No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2002 y la fecha de emisión de los estados financieros.

Durante el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2002, la Sociedad, sus filiales nacionales y extranjeras han efectuado desembolsos por un valor de M\$3.786.874, los cuales corresponden principalmente a:

Gastos operativos: Correspondientes a estudios, monitoreos, seguimiento, análisis de laboratorios (llevados a gastos del ejercicio M\$323.387.), Ley del Medio Ambiente N°99 (Colombia) y Certificación ISO 14.001 en Central Costanera y El Chocón equivalentes a M\$ 686.449 (US\$955.245).

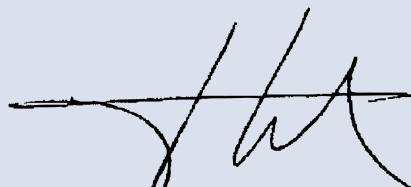
Inversiones relacionados con los siguientes proyectos (los cuales son activados M\$2.777.038):

- Central Ralco programa ambiental.
- Implantación de sistema de gestión ambiental (S.G.A.) y su certificación ISO 14.001 en Centrales San Isidro, Pangué, Taltal, Pehuenche, Loma Alta y Curillínque.



Maurilio Salgado Izquierdo

Contador General



Héctor López Vilaseco

Gerente General

# Análisis Razonado de los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2002

## a) RESUMEN

El resultado neto de Endesa del ejercicio 2002 alcanzó una pérdida de M\$ 9.319.056 después del ajuste contable de M\$ 98.944.096 informado públicamente el 15 de enero de 2003 en cumplimiento de la aplicación de la normativa contable promulgada en Estados Unidos y de obligatoria aplicación para las sociedades que, como Endesa, tienen registrados títulos en dicho país. Este valor se compara con una utilidad neta de M\$ 72.160.018 registrada en el ejercicio 2001.

Por otra parte los fondos generados por la compañía durante el año 2002 ascienden a US\$ 758 millones y han sido utilizados aproximadamente de la siguiente forma: un 38 % al pago de la deuda, un 30% a gastos financieros netos, un 19% a inversiones y un 13 % al pago de dividendos y retiro de capital.

Los resultados acumulados a diciembre de 2002 respecto a los registrados en igual período del año anterior reflejan:

- Un 25,4% de incremento en el resultado de explotación en Chile, producto básicamente de la alta hidrología.
- Un mejoramiento de M\$ 18.518.121 en los resultados netos de inversión en empresas relacionadas, debido fundamentalmente a la mejora en los resultados de CIEN que comercializa las exportaciones desde Argentina a Brasil, donde Endesa participa con un 45%, y
- Una disminución de M\$ 19.178.454 en los gastos financieros netos, lo que equivale a una reducción de 8,8%.
- Un ajuste contable extraordinario de M\$ 98.944.096 (neto de minoritarios) que corresponde principalmente a ajustes de inversiones en nuestras filiales en el extranjero. Estos ajustes se componen de M\$ 26.883.008 en Argentina y M\$ 72.061.088 en Brasil.

El resultado de explotación a diciembre de 2002 alcanzó a M\$ 346.224.491, siendo 0,5 % inferior al obtenido a diciembre 2001. Esta leve disminución en el resultado de explotación se debe básicamente a menores resultados de explotación en Argentina y Brasil, lo que fue prácticamente compensado por mejores resultados en Chile y Perú.

En Chile, el resultado de explotación a diciembre del año 2002 alcanzó a M\$ 171.136.382, incrementándose en un 25,4%, producto principalmente de un aumento en la generación hidráulica asociada a una mejora en los niveles de los embalses y a las abundantes lluvias, así como del incremento de 6,5% en los precios medios de venta en el mercado de clientes no regulados y spot. Asimismo, la menor generación térmica significó una disminución de M\$ 24.155.307 en el costo por combustibles y transporte de gas y los mayores caudales afluentes permitieron una reducción de M\$ 10.909.430 en los costos por compras de energía.

En el incremento del resultado de explotación consolidado contribuyó también la filial Edegel en Perú, cuyo resultado de explotación aumentó en 6,7%, alcanzando a M\$ 70.476.999, producto principalmente de los mayores precios medios de venta en el mercado spot, que más que compensaron la disminución en las ventas físicas.

En Colombia, los resultados de explotación del año 2002 aumentaron en 1,1%, alcanzando a M\$ 75.373.563, producto fundamentalmente de un incremento en las ventas físicas de energía debido a una mejor hidráulica y mayores precios medios de venta de energía en el mercado spot.

En Brasil, el resultado de explotación de Cachoeira Dourada disminuyó en 39,2%, alcanzando a M\$ 16.981.041, en gran parte motivado por una disminución de un 20,3 % en los precios medios de venta de energía derivada de devaluación del real respecto al dólar y por mayores compras de energía para cumplir con los compromisos contractuales en una situación de recuperación del embalse después de una prolongada sequía en el sud-este de Brasil.

En Argentina, el resultado de explotación alcanzó a M\$ 12.256.506, lo que significa un deterioro de M\$ 30.784.413 respecto a diciembre de 2001. El menor resultado de explotación se debe a los menores precios promedio de venta de energía de El Chocón producto de la devaluación del Peso Argentino, así como al 39,2 % de disminución en las ventas físicas de energía en Argentina. Por su parte, los bajos precios de la energía en el sur de Brasil producto de la alta hidrología en esa zona significaron una convocatoria de la línea de interconexión CIEN de un 2 % en el año 2002. Sin embargo se aprecia un mejoramiento de M\$ 2.899.688 en el resultado de explotación de Central Costanera comparado con igual período anterior por las ventas de potencia a la interconexión con Brasil que han compensando la caída en las ventas de energía de esa compañía.

Por su parte, el resultado fuera de explotación a diciembre de 2002 alcanzó una pérdida de M\$ 313.424.918, cifra que se compara con la pérdida de M\$ 247.798.496 del año 2001. Dicha diferencia se explica básicamente por M\$ 100.293.198 de mayor amortización menor valor de inversiones, M\$ 16.751.874 de menor resultado neto en otros ingresos y egresos fuera de explotación, M\$ 14.063.825 de mejor resultado por diferencia de cambio, por M\$ 19.178.454 de menores gastos financieros netos y por M\$ 18.518.121 de mejores resultados en inversiones en empresas relacionadas.

El mayor resultado neto en otros ingresos y egresos fuera de explotación de M\$ 16.751.874 se explica principalmente por el efecto positivo de las devaluaciones en los pasivos en moneda local de nuestras subsidiarias en Colombia y Argentina. Este mayor resultado fue parcialmente compensado por mayores egresos debido al castigo contable de activos en nuestra filial de generación en Brasil, Cachoeira Dourada.

Respecto a los resultados por diferencia de cambio, que alcanzaron una pérdida de M\$ 441.015 a diciembre de 2002, comparada con una pérdida de M\$ 14.504.840 a diciembre de 2001, éstos reflejan que al cierre del ejercicio 2002 el peso chileno se depreció respecto al dólar en un 9,7 %, comparado con el 14,1 % de depreciación producida en igual período del año anterior. Por otro lado, estas pérdidas fueron compensadas en gran parte por los contratos de operaciones forward, que arrojaron una utilidad de M\$ 16.037.562 en el año 2002, comparada con la utilidad de M\$ 36.011.211 en el año 2001.

En relación a la disminución en los gastos financieros netos de M\$ 19.178.454, ésta es explicada principalmente por US\$ 240 millones de menor endeudamiento medido en dólares de cada período, producto de los flujos provenientes de la operación que han permitido la amortización de deuda financiera y por una menor tasa de interés debido a la caída de las tasas internacionales en relación al ejercicio 2001.

En cuanto al mejor resultado en inversiones en empresas relacionadas de M\$ 18.518.121, esto se explica principalmente por la mejora en los resultados netos de CIEN, los cuales a diciembre de 2002 alcanzaron a M\$ 7.230.684 comparados con una pérdida de M\$ 5.826.850 a diciembre de 2001. El mejor resultado de CIEN se explica por una significativa mejora operacional derivada de la puesta en servicio de la segunda línea de transmisión, con la entrada en operaciones de los primeros 500 MW en mayo y los restantes 500 MW en agosto del año 2002.

Los mayores impuestos en el presente ejercicio se explican por los mejores resultados de la compañía en Chile y Perú. En cuanto al ítem extraordinario por M\$ 10.930.092 registrado el presente año corresponde a un nuevo impuesto por una sola vez, aplicado por la autoridad colombiana al patrimonio de las empresas para financiar la defensa de la seguridad nacional, y fue totalmente registrado en el ejercicio 2002.

Respecto a las inversiones de la Compañía, el proyecto Ralco, cuya puesta en marcha se prevé para Junio de 2004, alcanzó un avance en su construcción de 73,9 % a fines de diciembre de 2002. En cuanto a la segunda línea de interconexión entre Argentina y Brasil a cargo del consorcio CIEN, donde la Compañía participa con un 45 %, la última etapa entró en operaciones en Agosto del año 2002, encontrándose plenamente operativa y contratada.

En cuanto a nuestras inversiones en Argentina, continúa la preocupación por el desarrollo de los acontecimientos económicos en ese país, en especial el impacto de las devaluaciones y de las resoluciones gubernamentales. Sin embargo, es una buena noticia el que recientemente la Secretaría de Energía de Argentina haya emitido la Resolución 246/02 que, entre otros, incluye modificaciones que implican un aumento de 20 % en el precio de la potencia, así como un aumento del reconocimiento de la misma y la definición de nuevos servicios de reserva, lo que permitiría incrementar los ingresos anuales de nuestras filiales argentinas en alrededor de 5,6 millones de dólares. Se debe agregar además la operación de las líneas que permiten la exportación de energía a Brasil, que continúan aportando flujos dolarizados. Lo anterior sin perjuicio del constante monitoreo y control de nuestras empresas en Argentina, como asimismo los permanentes contactos con las autoridades y organismos de dicho país para explicar la difícil situación por la que atraviesa el sector eléctrico argentino.

En cuanto a Chile, el precio de nudo que rige a partir del 1 de noviembre de 2002 bajó un 3,6 % medido en dólares con respecto al precio fijado en Abril del presente. Esta tercera baja consecutiva del precio, que significa una reducción de 9,8 % medido en dólares respecto a Octubre de 2001 es una señal muy negativa respecto a la viabilidad de las futuras inversiones en nueva capacidad necesaria para hacer frente a la creciente demanda eléctrica. Lo anterior se constata por el hecho que a pesar de ciertos anuncios de la autoridad sobre nuevas centrales, la única central actualmente en construcción y desde ya hace varios años es Ralco.

No obstante lo anterior, la mayor hidrología y el incremento en los niveles de los embalses, que suponen unas reservas de 8.177 GWh, superiores a las esperadas a esta fecha, permitirán a Endesa compensar la baja señalada.

En Octubre del año 2002, la empresa, como una forma de disminuir el riesgo del deterioro de las economías latinoamericanas, ha hecho público un plan de fortalecimiento financiero y económico para Endesa, por la vía de mejorar su estructura crediticia, facilitar el proceso inversor actualmente en marcha y reafirmar la fortaleza financiera que le permita afrontar, con mayor holgura, la coyuntura regional que afecta a sus inversiones y que contempla la materialización de una serie de desinversiones de activos, el refinanciamiento y reducción de deudas y aumentar los flujos de la compañía.



**b) RESULTADOS**

<b>(Miles de Pesos)</b>	<b>enero-dic. 2001</b>	<b>enero-dic. 2002</b>	<b>Variac. % dic. 2002/2001</b>	<b>Variac. ABSOLUTA dic. 2002/2001</b>
<i>Ingresos de Explotación</i>	1.045.279.320	938.099.151	(10,3 %)	(107.180.169)
<i>Ventas Energía</i>	1.008.666.111	896.400.346	(11,1 %)	(112.265.765)
<i>Ventas Ss. Consult. y Trab. Terceros</i>	36.613.209	41.698.805	13,9 %	5.085.596
<i>Costo de Explotación</i>	(662.607.797)	(555.585.893)	(16,2 %)	107.021.904
<i>Costos Variables</i>	(407.120.460)	(292.845.081)	(28,1 %)	114.275.379
<i>Combustible</i>	(105.635.111)	(44.174.242)	(58,2 %)	61.460.869
<i>Compras Energía y Potencia</i>	(160.403.331)	(81.713.741)	(49,1 %)	78.689.590
<i>Peaje y transporte de energía</i>	(111.807.477)	(126.409.469)	13,1 %	(14.601.992)
<i>Otros C.V.</i>	(29.274.541)	(40.547.629)	38,5 %	(11.273.088)
<i>Depreciación</i>	(184.658.737)	(195.029.534)	5,6 %	(10.370.797)
<i>Costos Fijos</i>	(70.828.600)	(67.711.278)	(4,4 %)	3.117.322
<i>Gastos de Adm. y Ventas</i>	(34.696.360)	(36.288.767)	4,6 %	(1.592.407)
<b>Resultado de Explotación</b>	<b>347.975.163</b>	<b>346.224.491</b>	<b>(0,5 %)</b>	<b>(1.750.672)</b>
<i>Ingresos Financieros</i>	19.150.720	15.246.729	(20,4 %)	(3.903.991)
<i>Utilidad Inv. empresas relacionadas</i>	4.036.723	15.021.694	272,1 %	10.984.971
<i>Otros Ingresos Fuera de Expl.</i>	55.817.015	102.484.444	83,6 %	46.667.429
<i>Pérdida Inv. Empresas Relac.</i>	(13.984.347)	(6.451.197)	(53,9 %)	7.533.150
<i>Amort. Menor Valor de Inversiones</i>	(8.268.503)	(108.561.701)	1213,0 %	(100.293.198)
<i>Gastos Financieros</i>	(235.882.840)	(212.800.395)	(9,8 %)	23.082.445
<i>Otros Egresos Fuera de Expl.</i>	(58.500.656)	(121.919.959)	108,4 %	(63.419.303)
<i>Corrección Monetaria</i>	4.338.232	3.996.482	(7,9 %)	(341.750)
<i>Diferencia de Cambio</i>	(14.504.840)	(441.015)	(97,0 %)	14.063.825
<b>Resultado Fuera de Explotación</b>	<b>(247.798.496)</b>	<b>(313.424.918)</b>	<b>26,5 %</b>	<b>(65.626.422)</b>
<i>Impuesto a la Renta</i>	(39.911.895)	(70.628.398)	77,0 %	(30.716.503)
<i>Ítems extraordinarios</i>	-	(10.930.092)	(10.930.092)	
<i>Interés Minoritario</i>	(34.015.850)	(46.478.294)	36,6 %	(12.462.444)
<i>Amortización Mayor Valor de Inv.</i>	45.911.096	85.918.155	87,1 %	40.007.059
	-			
<b>Utilidad (Pérdida) del Ejercicio</b>	<b>72.160.018</b>	<b>(9.319.056)</b>	<b>(112,9 %)</b>	<b>(81.479.074)</b>
<i>R.A.I.I.D.A.I.E ( 1 )</i>	532.432.039	569.455.808	7,0 %	37.023.769
<i>Cobertura de gastos financieros ( 2 )</i>	2,26	2,68	18,6 %	0,42

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Ítems 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 incorporan todas las filiales en Chile. Asimismo, incorporan las filiales argentinas Hidroeléctrica El Chocón S.A., Central Costanera S.A., las filiales colombianas Central Hidroeléctrica de Betania S.A. y EMGESA, la filial brasileña Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. y la filial peruana Edegel.

A partir del 1 de diciembre de 2001, Central Costanera S.A. absorbió a Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A., dejando ésta de ser filial a partir de dicha fecha.

**DESGLOSE DE INGRESOS Y COSTOS DE EXPLOTACIÓN:**

Desglosado por segmentos geográficos. No existen líneas de negocio relevantes diferentes de la generación de energía. Al respecto, los desgloses de ingresos, costos y resultados de explotación por países son los siguientes:

(MILES DE PESOS)	Ingresos Explotación		Costo Explotación		Resultado Operacional	
	enero - dic. 2001	enero - dic. 2002	enero - dic. 2001	enero - dic. 2002	enero - dic. 2001	enero - dic. 2002
CHOCÓN (ARGENTINA)	67.305.962	22.010.508	(39.954.223)	(29.053.044)	26.280.875	(7.403.226)
COSTANERA (ARGENTINA)	160.433.188	76.144.635	(140.139.574)	(55.053.432)	16.760.044	19.659.732
BETANIA (COLOMBIA)	40.953.276	34.539.271	(22.688.329)	(24.579.337)	17.439.624	9.605.659
EMGESA (COLOMBIA)	179.356.193	192.971.936	(119.084.763)	(120.075.421)	57.077.819	65.767.904
CACHOEIRA (BRASIL)	67.266.817	51.404.259	(37.402.223)	(32.575.578)	27.919.162	16.981.041
EDEGEL (PERÚ)	108.715.175	117.569.147	(35.051.706)	(39.050.875)	66.031.353	70.476.999
NACIONAL ( *)	421.248.710	443.459.395	(268.286.979)	(255.198.206)	136.466.285	171.136.382
<b>TOTAL CONSOLIDADO</b>	<b>1.045.279.320</b>	<b>938.099.151</b>	<b>(662.607.797)</b>	<b>(555.585.893)</b>	<b>347.975.163</b>	<b>346.224.491</b>

( \*) Incluye las inversiones en Chile y todas las sociedades de inversión.

**RENTABILIDAD:**

Indíces	enero - dic. 2001	enero - dic. 2002	Variac. % dic. 2002/2001
Rentabilidad del patrimonio	5,11 %	(0,65 %)	(112,7 %)
Rentabilidad del activo	1,17 %	(0,14 %)	(112,0 %)
Rend. activos operacionales	6,41 %	6,16 %	(3,9 %)
Utilidad por acción ( \$ )	879,81 %	(113,62 %)	(112,9 %)
Retorno de dividendos pagados	0,0044	0,0054	22,7%

Existe una leve rentabilidad negativa del patrimonio y del activo de 0,65 % y 0,14 % respectivamente, producto de la pérdida contable que se obtiene en el ejercicio 2002. La pérdida es una resultante del saneamiento contable antes señalado, mediante el cual se eliminan los efectos de menor y mayor valor de nuestros activos en Argentina y Brasil, y del castigo de activos fijos en Brasil.

### c) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

(Miles de Pesos)	dic. 2001	dic. 2002	Variac. % dic. 2002/2001	Var. Absoluta dic. 2002/2001
Activos Circulantes	315.256.021	542.197.771	72,0 %	226.941.750
Activos Fijos	5.564.893.072	5.669.849.128	1,9 %	104.956.056
Otros Activos	481.422.276	312.154.497	(35,2 %)	(169.267.779)
<b>Total Activos</b>	<b>6.361.571.369</b>	<b>6.524.201.396</b>	<b>2,6 %</b>	<b>162.630.027</b>
Pasivos Circulantes	679.343.616	1.134.204.259	67,0 %	454.860.643
Pasivos a Largo Plazo	2.803.098.349	2.461.130.586	(12,2 %)	(341.967.763)
Interés Minoritario	1.432.579.970	1.498.231.231	4,6 %	65.651.261
Patrimonio	1.446.549.434	1.430.635.320	(1,1 %)	(15.914.114)
<b>Total Pasivos</b>	<b>6.361.571.369</b>	<b>6.524.201.396</b>	<b>2,6 %</b>	<b>162.630.027</b>

El cambio de activos relevante en términos absolutos se produjo en el Activo Fijo, por los avances de la construcción de Ralco. Los cambios de los Activos Circulantes y de los Otros Activos vienen dados por traspaso de deudas de empresas relacionadas que pasan del Largo al Corto Plazo.

Los cambios en pasivos se explican por el paso del Largo al Corto plazo de aproximadamente 500 mil millones de pesos.

#### LIQUIDEZ Y ENDEUDAMIENTO

(Índices)	dic. 2001	dic. 2002	Variac. % dic. 2002/2001
Liquidez corriente	0,46	0,48	4,3 %
Razón ácida	0,36	0,37	2,8 %
Pasivo exigible / Patrimonio	2,41	2,51	4,1 %
Pasivo Exigible / (Patrim. e Int. Min.)	1,21	1,23	1,7 %
% Deuda corto plazo	19,5	31,5	61,7 %
% Deuda largo plazo	80,5	68,5	(15,0 %)

El índice de Liquidez corriente a diciembre del año 2002 alcanza a 0,48, mostrando un mejoramiento de un 4,3 % con respecto al año anterior. Esta misma situación ocurre con la Razón Ácida. La baja Liquidez y Razón Ácida de la compañía se explica por las cuotas de la deuda de Largo Plazo que han pasado al Corto Plazo, explicado principalmente por el efecto de contabilizar en el corto plazo el vencimiento total de la colocación de bonos internacionales de la filial Pehuenche S.A., en mayo de 2003, como a vencimientos de eurobonos pagaderos en julio y algunos créditos bilaterales que vencen en agosto y diciembre del 2003. El incremento de los Activos Circulantes se debe fundamentalmente a mayores documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas.

La razón de Endeudamiento, medida como Pasivo Exigible sobre Patrimonio a diciembre del 2002, alcanzó a 2,51 veces, lo que significa un aumento del 4,1 % respecto al año anterior, que se explica por el deterioro patrimonial derivado de la pérdida neta en el presente ejercicio, como por la fluctuación del precio del dólar en el año 2002, que produce un leve aumento de la deuda en pesos chilenos, y por lo tanto de la razón de endeudamiento en el presente ejercicio.

#### 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.

Los activos expresados en moneda extranjera, se presentan al tipo de cambio vigente al cierre del ejercicio.

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.

#### **d) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERÍODO**

<b>Flujo de Efectivo (Miles de Pesos)</b>	<b>Año 2001</b>	<b>Año 2002</b>	<b>Variación absoluta</b>	<b>% Var.</b>
<i>De la Operación</i>	256.695.774	352.208.645	95.512.871	37,2 %
<i>De Financiamiento</i>	(83.836.187)	(218.971.912)	(135.135.725)	161,2 %
<i>De Inversión</i>	(112.505.966)	(113.388.841)	(882.875)	0,8 %
<i>Flujo Neto del período</i>	60.353.621	19.847.892	(40.505.729)	(67,1 %)
<b>Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente</b>	<b>93.976.279</b>	<b>122.864.984</b>	<b>28.888.705</b>	<b>30,7 %</b>

Las actividades de operación generaron un flujo positivo de M\$ 352.208.645, lo que representa un incremento de un 37,2 % respecto del año anterior. Este flujo está compuesto principalmente por una pérdida del período de M\$ 9.319.056, más los cargos a los resultados que no representan flujos netos de efectivo por M\$ 221.466.105, incrementado por disminuciones de activos que afectan al flujo de efectivo de M\$ 1.608.201 y por los aumentos de pasivos que afectan al flujo de efectivo por M\$ 92.682.934.

Los resultados que no representan flujos netos de efectivo por M\$ 221.466.105 incluyen principalmente depreciaciones por M\$ 195.858.624, amortización menor valor de Inversiones por M\$ 108.561.701 y amortización mayor valor de inversiones por M\$ (85.918.155).

Las actividades de financiamiento originaron un flujo negativo de M\$218.971.912, originado principalmente por los pagos de préstamos y obligaciones con el público por M\$ 517.488.915, pago de dividendos por M\$ 68.652.600 y pago de préstamos de empresas relacionadas por M\$150.945.751. Lo anterior fue compensado por obtenciones de préstamos y obligaciones con el público por M\$357.412.904 y obtención de préstamos de empresas relacionadas por M\$153.651.362.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de M\$113.388.841, los que se explican principalmente por incorporaciones al activo fijo por M\$134.857.961 correspondientes a la construcción de la central Ralco.

e) **VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN LOS MERCADOS EN QUE OPERA LA EMPRESA:**

**ARGENTINA**

La crisis nacional golpeó directamente al sector eléctrico. La pesificación implicó indefinición del marco regulatorio adaptado a la convertibilidad.

Durante el año 2002 la Secretaría de Energía emitió diversas reglas transitorias con el fin de mantener la operación del mercado.

- Cambio en mecanismo de remuneración de potencia (mayor reconocimiento) y alza de tarifa en pesos argentinos.
- Traspaso de todos los costos variables a la tarifa del Mercado Eléctrico Mayorista (introducción señal dólar).
- Se espera que en el corto plazo se reconozca un alza de las tarifas de los servicios públicos que refleje la inflación interna.

En agosto de 2002 comenzó a regir el nuevo esquema de pago de potencia definido por la resolución 0246/02. El procedimiento se traduce en mayores ingresos para filiales de Endesa por aproximadamente US\$ 5,6 millones por año.

**BRASIL**

En el primer trimestre del año 2002 finalizó el racionamiento eléctrico que afectó al país. Tras esto, se selló el Acuerdo Global del Sector Eléctrico entre los agentes del sector y el gobierno federal buscó compensar a las empresas distribuidoras y generadoras por los costos asociados al racionamiento ocurrido en el período junio 2001-febrero 2002 mediante un ajuste tarifario que será asumido por los clientes finales de energía.

Asimismo, en noviembre de 2002 se definieron las directrices para la reglamentación de las tarifas de transmisión de energía. Los principales alcances de esta medida son:

- Las tarifas de las termoeléctricas serán proporcionales a la distancia desde la central hasta el centro de consumo. Las tarifas serán estable en el tiempo con reajuste anual.
- Para las hidroeléctricas será fijada una tarifa media igual para todas las generadoras.
- Los costes de transmisión serán compartidos entre las generadoras, que pagarán 80 %, y los consumidores 20 %.

Cabe indicar que en agosto de 2002 se completó el proyecto de los segundos 1.000 MW de potencia de la interconexión con Argentina, donde la empresa está vinculada a través de su relacionada CIEN.

**CHILE**

En Octubre de 2002, la CNE emitió el Informe Definitivo de Precios de Nudo del SIC el cual contiene un precio de US\$ 31,98 / MWh en Alto Jahuel 220 kV, lo que representa una baja en dólares de 3,6% y un alza en pesos de 5,7%, ambas variaciones respecto a los valores definitivos de la fijación pasada. Se destaca el cambio de la subestación básica de potencia desde el nudo Maitencillo al nudo Polpaico.

El Ejecutivo envió a la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados un proyecto de Ley que modifica el DFL 1/82.

Este proyecto contempla las siguientes modificaciones:

- Sistematiza la valorización y expansión del Sistema de Transmisión Troncal (Planificación Centralizada de la Transmisión).
- Perfecciona la regulación de las instalaciones de transmisión (uso, inversión y pago).
- Regula el sistema de peajes, asegurando el acceso abierto no discriminatorio.
- Formaliza el mercado de servicios complementarios, relevante para asegurar la calidad y seguridad de suministro.
- Mejora el ajuste a precios de mercado de los precios regulados (Estrecha banda de 10% a 5 %).

### **COLOMBIA**

En noviembre de 2002, se calcularon los nuevos valores de Capacidad Remunerable Teórica –CRT- vigentes para el período diciembre 2002- Noviembre 2003. La CRT total se incrementó en 10,7 % con respecto al período anterior.

La Comunidad Andina de Naciones aprobó en diciembre de 2002 el “Marco General para la interconexión sub-regional de sistemas eléctricos e intercambio intracomunitario de electricidad” que facilitará la interconexión y el intercambio de electricidad entre Colombia, Ecuador, Perú, Bolivia y Venezuela. Las principales características de este acuerdo son:

- El precio de bolsa interno se unificará con el internacional.
- El uso físico de las interconexiones será consecuencia del despacho económico coordinado de los mercados y será independiente de los contratos comerciales.
- Existirá libre contratación entre los agentes del mercado de electricidad de los países.
- Las rentas que resulten de la congestión de un enlace internacional no serán asignadas a los propietarios del mismo.
- Los reguladores de los países miembros propondrán una metodología para el cálculo del cargo de capacidad, en donde no se incluirán los contratos de compraventa de energía

### **PERÚ**

El Ministerio de Minas y Energía emitió el Decreto 046-2002, donde se fija el pago anticipado de garantía al transportista de gas de Camisea. Se dispone un monto que se agrega al cargo por potencia, y que varía cada 6 meses en cada fijación tarifaria desde el 1 de noviembre 2002.

El Osinerg publicó la fijación tarifaria definitiva del período noviembre 2002 - abril 2003. El precio de barra en Lima disminuye levemente con respecto a la fijación tarifaria anterior: desde 36,7 US\$/MWh a 36,5 US\$/MWh. Por otro lado, se incluye en el plan de obras solamente 2x150 MW (TG) funcionando con gas natural de Camisea en agosto 2004.

En noviembre de 2002, el Ministerio de Energía y Minas publicó un proyecto de decreto supremo con la finalidad de postergar el procedimiento del transitorio de remuneración de potencia por un año más. Este proyecto fue apoyado por Edegel, sin embargo hasta fines de diciembre el ministerio no daba una señal sobre su aprobación.

**MERCADOS EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:**

**1) MERCADO CHILENO**

En el año 2002 las ventas físicas de energía de Endesa Consolidada en Chile se redujeron en 1,8 % respecto al año 2001, alcanzando 18.344 GWh en el año 2002. El total de ventas al Sistema Interconectado Central alcanzó 17.408 GWh, lo que representa un 57,4 % de las ventas totales del SIC. Adicionalmente, se vendieron 936 GWh en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), lo que representa un 9,9 % de las ventas totales del SING. La generación hidroeléctrica alcanzó 13.567 GWh, mientras que la generación térmica alcanzó 2.719 GWh.

**VENTAS DE ENERGÍA EN CHILE:**

VENTAS A CLIENTES DEL SIC (GWh) enero-dic.	ENDESA		PANGUE		PEHUENCHE		SAN ISIDRO		ENDESA Y FILIALES	
	2001	2002	2001	2002	2001	2002	2001	2002	2001	2002
Ciudad Regulos	7.441	7.928	1.307	1.242	617	63	38	64	9.403	9.296
Ciudad Libres	3.630	3.865	351	-	137	137	811	840	4.930	4.842
Mercado Spot	508	541	616	845	2.138	1.834	147	49	3.409	3.270
Empresas Relacionadas	522	-	-	-	1.821	1.900	2.139	1.653	4.483	3.553
<b>TOTAL</b>	<b>12.101</b>	<b>12.334</b>	<b>2.274</b>	<b>2.087</b>	<b>4.714</b>	<b>3.934</b>	<b>3.135</b>	<b>2.606</b>	<b>17.742</b>	<b>17.408</b>
% Participación Mercado	39,7%	40,7%	7,8%	6,9%	9,9%	6,7%	3,4%	3,1%	60,9%	57,4%

VENTAS A CLIENTES DEL SING (GWh) enero-dic.	CELTA	
	2001	2002
Ciudad Regulos	-	-
Ciudad Libres	920	936
Mercado Spot	11	-
<b>TOTAL</b>	<b>931</b>	<b>936</b>
% Participación Mercado	10,4%	9,9%

TOTAL VENTAS AL SIC Y SING (GWh) enero-dic.	ENDESA CONSOLIDADA	
	2001	2002
Ciudad Regulos	9.403	9.296
Ciudad Libres	5.850	5.778
Mercado Spot	3.420	3.270
<b>TOTAL</b>	<b>18.673</b>	<b>18.344</b>
% Participación Mercado	49,0%	46,1%

## 2) OTROS MERCADOS

<b>VENTAS DE ENERGÍA EN LOS SIGUIENTES MERCADOS (GWh)</b>	<b>enero-dic. 2001</b>	<b>enero-dic. 2002</b>
<b>ARGENTINA</b>		
Costanera S.A.	8.395	4.178
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	4.593	3.719
<b>Total :</b>	<b>12.988</b>	<b>7.897</b>
<b>% Participación Mercado</b>	<b>13,5%</b>	<b>10,9%</b>
<b>BRASIL</b>		
Cachoeira Dourada	3.743	3.591
<b>% Participación Mercado</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,1%</b>
<b>COLOMBIA</b>		
Betania	2.562	2.637
Emgesa	12.028	12.002
<b>Total :</b>	<b>14.590</b>	<b>14.639</b>
<b>% Participación Mercado</b>	<b>23,3%</b>	<b>21,4%</b>
<b>PERÚ</b>		
EDEGEL	4.239	4.158
<b>% Participación Mercado</b>	<b>23,0%</b>	<b>21,2%</b>

### f) ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

#### ARGENTINA

- Riesgo hidrológico: La condición hidrológica se ha presentado sobre la media histórica.
- Precio de los combustibles: Los precios del gas natural fueron pesificados. Para los combustibles líquidos se reconocen precios en dólares, para lo cual fue habilitada la redeclaración de los costos cada dos semanas.
- Disminución de demanda: La demanda disminuyó 2 % durante el año 2002. La exportación a Brasil se mantuvo en cero desde febrero de 2002.
- Riesgo devaluación: la devaluación ha implicado una baja de los precios de mercado que afecta directamente a los generadores, en particular a los hidráulicos. El precio de la potencia fue incrementado en un 20%, lo que sumado al cambio de metodología permite mitigar parte del efecto de la devaluación. Costanera ve limitado el efecto de la devaluación gracias a los contratos de exportación.

#### BRASIL

- Riesgo hidrológico: La evolución de los embalses ha sido favorable y se espera que los precios spot continúen siendo bajos.
- Riesgo devaluación: la indexación permite que las tarifas de los contratos de CIEN vayan recuperando su valor en dólares, sufriendo la devaluación en los períodos mientras opera la fórmula (aproximadamente un mes). El contrato de Cachoeira no tiene ajustes al tipo de cambio. Todos los costos son afectados por la devaluación.



- Precio de los combustibles: No es relevante el precio de los combustibles.

### **CHILE**

- Riesgo hidrológico: Se mantienen las condiciones favorables en el sistema, con una probabilidad de excedencia acumulada de lluvias del SIC menor a 18% (hidrología húmeda). Con esta hidrología y considerando las cotas alcanzadas en los principales embalses del sistema, el riesgo hidrológico se mantendrá acotado en un mínimo hasta, a lo menos, mediados del año 2003.
- Precio de los combustibles: Para las centrales a gas los contratos son de largo plazo existiendo poco riesgo de cambios. Respecto al precio del diesel y carbón, estos han experimentado un repunte en los mercados internacionales en los últimos meses. Sin embargo, dadas las favorables condiciones hidrológicas en el SIC, la probabilidad de despacho de centrales que utilizan este tipo de combustible es muy baja. En cuanto a CELTA, esta posee un stock de carbón adquirido a precios bajos, por lo que, por el momento, no se verá mayormente afectada.

### **COLOMBIA**

- Riesgo hidrológico: El nivel de contratación de las empresas del grupo hace que la exposición al riesgo hidrológico sea relativamente baja. Para condiciones hidrológicas secas se esperaría un incremento en el precio del mercado, pero dado el nivel de contratación actual, el efecto de la resolución 034 sobre los precios de oferta y las proyecciones de generación para el año 2003, el grupo Endesa sería vendedor neto en el mercado spot, presentándose como riesgo la disminución en los precios de bolsa.
- Precio de los combustibles: Debido al mecanismo de declaración de ofertas, el precio de los combustibles es sólo una componente del precio declarado. Para condiciones secas el precio declarado podría subir por la percepción de los agentes.
- Riesgo de devaluación: Una devaluación afectaría el ingreso por contratos, ya que la tarifa de estos contratos es monómica y está firmada en pesos colombianos. Los ingresos por ventas en bolsa podrían verse afectados si los agentes generadores no incorporan en sus ofertas el valor de la devaluación.
- Riesgo de variación en los ingresos por potencia: La remuneración por potencia en Colombia depende de la Capacidad Remunerable Teórica –CRT de cada central generadora, la cual es calculada según la metodología establecida en la resolución Creg 116-96 y modificada por la resolución Creg111-2000. En el cálculo realizado para el período diciembre 2002-noviembre 2003, el aumento en la CRT de Endesa fue de 10,7% con respecto a los valores del período 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.
- Precio de los combustibles: El costo marginal se define por el costo de centrales operando con Diesel y por lo tanto, la baja del precio del petróleo origina una disminución del costo marginal. La entrada del proyecto CAMISEA (Gas Natural) ha comenzado a reflejar una baja en los precios de barra.

### **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 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. En el caso de Argentina, una porción importante de los ingresos proviene de la exportación de energía a Brasil que está indexada al dólar, lo que reduce la exposición al riesgo cambiario en este país.

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 dólares, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio. Es política de la empresa mantener un nivel de cobertura dólar-peso en un nivel entre el 70 % y el 85 % del descalce contable del balance consolidado.

Al 31 de diciembre de 2002, la empresa en términos consolidados tenía cubierto en Chile, mediante contratos forwards dólar-peso, un monto de US\$ 331 millones, comparado con US\$ 342 millones a igual fecha del año anterior. La variación se debe a que el descalce contable disminuyó debido principalmente a la reducción del pasivo en dólares.

Asimismo, Endesa mantuvo su política de cubrir los riesgos de variaciones en los tipos de cambio distintos al dólar, mediante swaps de monedas. Destaca al respecto el swap dólar-euro que mantiene su filial Endesa Chile Internacional relacionado con la primera emisión de Eurobonos, por un importe de 400 millones de euros.

En términos de riesgo de tasa de interés, al 31 de diciembre de 2002 la compañía tenía una relación de deuda en tasa fija (principalmente bonos de largo plazo) y tasa variable (principalmente créditos bilaterales y sindicados) de aproximadamente 73 % / 27 % fijo / variable. Este porcentaje se compara con la relación 60 % / 40 % a igual fecha del año anterior y se acerca al mix 75 % / 25 % que corresponde a la política de cobertura de riesgo de tasas de interés que la compañía mantiene a nivel consolidado.

Cabe indicar que en Argentina, nuestras filiales de generación tienen denominadas sus deudas en dólares, dado que los flujos operativos están relacionados en un alto porcentaje con esa moneda ya que hasta la promulgación de la ley de emergencia sus tarifas estaban indexadas a dicha moneda. Desde ese momento, las restricciones existentes en el mercado financiero local han impedido la realización de una gestión de riesgo cambiario por lo que mantiene exposición a dólares.

En términos de riesgo a tasa de interés, dado que la mayoría de las deudas están ligadas a tasa de interés Libor, en el contexto de continua caída que ha experimentado esa tasa se decidió mantener un alto porcentaje de deuda variable, habiendo podido aprovechar la misma para tener una reducción importante en los gastos financieros.

En Brasil nuestra filial de generación no tuvo exposición a dólares al tener una deuda muy pequeña, que estaba denominada en moneda local.

Para complementar esta información adjuntamos cuadros donde muestra los Ingresos y Costos Operacionales por países y empresas y sus respectivos porcentajes.

(MILES DE PESOS)	Ingresos Explotación			
	enero - dic. 2001	% Ingresos 2001	enero - dic. 2002	% Ingresos 2002
CHOCÓN (ARGENTINA)	67.305.962	6,4%	22.010.508	2,3%
COSTANERA (ARGENTINA)	160.433.188	15,3%	76.144.635	8,1%
BETANIA (COLOMBIA)	40.953.276	3,9%	34.539.271	3,7%
EMGESA (COLOMBIA)	179.356.193	17,2%	192.971.936	20,6%
CACHOEIRA (BRASIL)	67.266.817	6,4%	51.404.259	5,5%
EDEGEL (PERÚ)	108.715.175	10,4%	117.569.147	12,5%
NACIONAL ( * )	421.248.710	40,3%	443.459.395	47,3%
<b>TOTAL CONSOLIDADO</b>	<b>1.045.279.320</b>	<b>100,0%</b>	<b>938.099.151</b>	<b>100,0%</b>

( \* ) Incluye las inversiones en Chile y todas las sociedades de inversión.

Con respecto a los ingresos de explotación, Cachoeira Dourada (en Brasil) no tiene tarifas indexadas al dólar, por lo que sus ingresos están en Reales indexados a la inflación local. Por otra parte, los contratos de El Chocón, aunque están expresados en dólares, en la actualidad están siendo pagados en pesos Argentinos. En el caso de Costanera gran parte de sus ingresos provienen de exportaciones a Brasil, contratos que se encuentran indexados al dólar. En Colombia los contratos son al spot y a corto plazo en pesos colombianos, sin embargo las renovaciones de contratos y el spot siguen en gran medida la fluctuación de cambio del dólar. En Chile y Perú, el proceso tarifario y los contratos se encuentran indexados a los cambios del dólar.

En Argentina, la compañía se ha visto beneficiada por los contratos de exportaciones en dólar a través de la empresa relacionada CIEN, lo que minimiza el riesgo frente a nuevas devaluaciones en este país. Por otro lado en Brasil, dado que tanto los ingresos como los costos son en moneda local, sin indexación a monedas extranjeras, y que la compañía no tiene deuda significativa (la que le provocaría gastos financieros en dólares), no existe riesgo significativo con respecto del tipo de cambio.

(MILES DE PESOS)	Costo Explotación			
	enero - dic. 2001	% Ingresos 2001	enero - dic. 2002	% Ingresos 2002
CHOCÓN (ARGENTINA)	(39.954.223)	6,0%	(29.053.044)	5,2%
COSTANERA (ARGENTINA)	(140.139.574)	21,1%	(55.053.432)	9,9%
BETANIA (COLOMBIA)	(22.688.329)	3,4%	(24.579.337)	4,4%
EMGESA (COLOMBIA)	(119.084.763)	18,0%	(120.075.421)	21,6%
CACHOEIRA (BRASIL)	(37.402.223)	5,6%	(32.575.578)	5,9%
EDEGEL (PERÚ)	(35.051.706)	5,3%	(39.050.875)	7,0%
NACIONAL ( * )	(268.286.979)	40,5%	(255.198.206)	45,9%
<b>TOTAL CONSOLIDADO</b>	<b>(662.607.797)</b>	<b>100,0%</b>	<b>(555.585.893)</b>	<b>100,0%</b>

( \* ) Incluye las inversiones en Chile y todas las sociedades de inversión.

En Chile, los costos operativos no se han visto prácticamente afectados por las variaciones del tipo de cambio debido a la alta generación de energía hidráulica en estos dos últimos años. Con respecto a nuestras filiales en el extranjero, sucede lo mismo por ser centrales principalmente hidráulicas. Costanera en Argentina, aún cuando es una empresa térmica, los insumos de gas natural se encuentran en la actualidad pesificados.

#### **h ) RIESGO DE CRÉDITOS CRUZADOS**

A continuación se muestra un detalle de los casos en los que se puede producir incumplimientos por parte de Endesa o de sus subsidiarias, que de no ser subsanados en el tiempo, podrían resultar en un incumplimiento cruzado a nivel de Endesa y/o de sus subsidiarias:

- (i) No pago de capital o intereses de la deuda correspondiente.
- (ii) No pago de deuda de Endesa o de alguna de sus filiales por un monto de US\$ 30 millones o más en la fecha en que deba hacerse el pago correspondiente (ya sea a la fecha de su vencimiento o por aceleración).
- (iii) Quiebra o cesación de pagos de Endesa o de alguna de sus filiales.
- (iv) Resoluciones judiciales en contra de Endesa o de alguna de sus filiales que impliquen una obligación por un monto equivalente o superior, en su conjunto, a US\$30 millones, y resoluciones judiciales cuyo contenido sea diferente del pago de una obligación dineraria en contra de Endesa o de alguna de sus respectivas filiales que pudiese tener un efecto sustancial adverso sobre Endesa Consolidado.
- (v) Acción gubernamental en virtud de la cual se nacionaliza, embarga, expropia todo o una parte sustancial de la propiedad o activos de Endesa o de alguna de sus filiales o se realizan acciones gubernamentales que pudieran impedir la continuidad de las operaciones, o una parte sustancial de ellas, de Endesa o de alguna de sus filiales.
- (vi) Si la deuda denominada en dólares de los Estados Unidos de América de Endesa es clasificada por debajo de la categoría de "grado de inversión" por parte de la Agencia Clasificadora de Riesgo correspondiente (que, para estos efectos, es Standard & Poor's).
- (vii) Incumplimientos de cláusulas del contrato correspondiente que no sean subsanados en los plazos de gracia establecidos, tales como compromisos de mantener determinadas relaciones financieras y de patrimonio mínimo.

En la mayoría de los créditos -y en términos generales- la expresión filial se refiere a aquéllas de carácter relevante tanto en Chile como en el extranjero.

#### **Créditos Bancarios Bilaterales y Sindicados**

**Importes en US\$ millones al 31 de diciembre de 2002**

	<b>Bilaterales</b>	<b>Sindicados</b>	<b>Total</b>
<i>Endesa</i>	162	556	718

#### **Eventos de Incumplimiento Potencialmente Activos en Filiales (gatillarían cross default en matriz)**

	<b>Principal Subsidiarias</b>		
	<b>Cono Sur</b>	<b>Endesa Argentina</b>	<b>Resto Filiales</b>
	<b>(en paréntesis importes afectados MMUS\$)</b>		
1. Default Deuda >= 30 MMUS\$ (1)	<i>no</i>	<i>no</i>	<i>no</i>
2. Quiebra o Cesación de Pagos (2)	<i>sí (\$718)</i>	<i>sí (\$718)</i>	<i>no</i>
3. Fallos Efecto Sustancial Adverso	<i>sí (\$500)</i>	<i>sí (\$500)</i>	<i>sí (\$500)</i>
4. Acción Gubernamental (3)	<i>sí (\$718)</i>	<i>sí (\$718)</i>	<i>sí (\$718)</i>

Notas:

(1) A nivel de deuda individual o por suma de deudas de una Principal Subsidiary

Cono Sur y Endesa Argentina no tienen deudas con terceros

(2) Sólo afectan Principal Subsidiaries

(3) Nacionalización, expropiación, disolución, etc.

### Bonos Internacionales Yankees

Importes en US\$ millones al 31 de diciembre de 2002

	B. Yankee
Endesa	1.416

Eventos de Incumplimiento Potencialmente Activos en Filiales (gatillarían cross default en la matriz)

	Significant Subsidiaries		
	Cono Sur	Endesa Argentina	Endesa Chile Internacional
<b>Endesa</b>			
1. Default Deuda > 30 MMUS\$ (1)	no	no	sí (\$1.416)
2. Inicio Proceso de Quiebra (2)	sí (\$1.416)	sí (\$1.416)	sí (\$1.416)

	Subsidiaries (3)				
	Celta	San Isidro	Pehuenche	Aut. Del Sol	Costanera
<b>Endesa</b>					
1. Default deuda > 30 MMUS\$ (1)	sí (\$1.416)	sí (\$1.416)	sí (\$1.416)	sí (\$1.416)	sí (\$1.416)
2. Inicio Proceso de Quiebra (2)	no	no	no	no	no

Notas:

(1) Sólo a nivel de deuda individual. Las Significant Subsidiaries que tienen "no" en default deuda, no tienen deuda individual con 3os mayor a \$30m

(2) Voluntaria o involuntariamente, o un tribunal declara: 1) su quiebra, 2) su insolvencia, 3) nombra un síndico o 4) determina disolución/liquidación

(3) Subsidiaries con deudas individuales mayores a US\$30m (a dic 2002):

CHILE: Pehuenche \$170 Yankees y \$55 Private Placement; Celta \$40 Banesto; San Isidro \$58 Mitsubishi; Autopista del Sol \$130 Bonos Locales;

ARGENTINA: Costanera \$95 Sindicado y \$179 Mitsubishi; Betania \$45 Sindicado

### Bonos Locales

Importes en US\$ millones al 31 de diciembre de 2002

	Bonos Locales
Endesa	208

Eventos de Incumplimiento Potencialmente Activos en Filiales (gatillarían cross default en matriz)

	Filiales Importantes	Filiales
	Cono Sur	Resto Filiales
	(en paréntesis importes afectados MMUS\$)	
1. Insolvencia o no puede pagar sus deudas	sí (\$208)	sí (\$31)
2. Default Deuda >= 2 MMUF	no	no
3. Inicio Proceso de Quiebra	sí (\$178)	no

# Filiales

Estados Financieros Resumidos Empresas Filiales

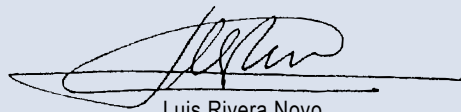




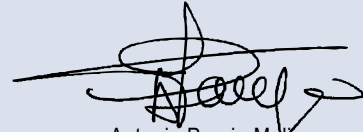


# Declaración de Responsabilidad

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.



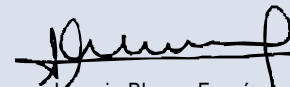
Luis Rivera Novo  
Presidente del Directorio  
Pasaporte Español: 32606373-D



Antonio Pareja Molina  
Vicepresidente del Directorio  
Pasaporte Español: 24280698-N



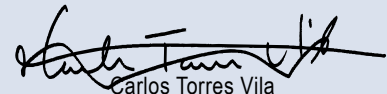
Jaime Bauza Bauzá  
Director  
R.U.T.: 4.455.704-5



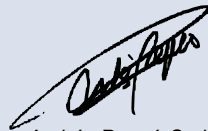
Ignacio Blanco Fernández  
Director  
Pasaporte Español: 39666793-G



José María Hidalgo Martín-Mateos  
Director  
Pasaporte Español: 10012778-G



Carlos Torres Vila  
Director  
Pasaporte Español: 50710025-Q



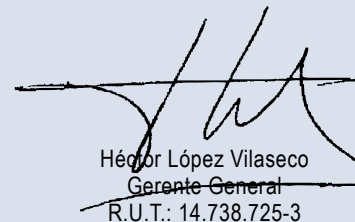
Andrés Regué Godall  
Director  
Pasaporte Español: 36885079-W



Antonio Tuset Jorratt  
Director  
R.U.T.: 4.566.169-5



Leonidas Vial Echeverría  
Director  
R.U.T.: 5.719.922-9



Héctor López Vilaseco  
Gerente General  
R.U.T.: 14.738.725-3

Nota: En la Sesión Extraordinaria de Directorio de fecha 28 de enero de 2003 se informó la renuncia de los directores, señores Emilio García Díez y Rodolfo Martín Villa, nombrándose en su reemplazo a los señores Ignacio Blanco Fernández y Carlos Torres Vila, respectivamente.