ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS FINALIZADOS AL 31 DE MARZO DE 2000

HECHOS DESTACABLES

Durante el primer trimestre, la sociedad decidió aceptar la oferta realizada por Endesa España para participar con, aproximadamente, un 15% del capital social de Endesa. Marketplace.com, entidad destinada a desarrollar y explotar un portal de internet que permita efectuar transacciones entre las compañías y sus proveedores, sistema conocido por sus siglas B2B, que significa Business to Business. La sociedad está integrada, además, por Commerce One y Price Waterhouse Cooper.

Enersis decidió participar de este nuevo negocio fundamentalmente porque el disponer de una alternativa de adquisiciones on-line permitirá optimizar el proceso de adquisición de materiales, una mejor administración de los inventarios, disminuir costos al evitar la desintermediación y, en el mediano plazo, incorporar nuevos productos y servicios que contribuyan, también, a disminuir los costos de aprovisionamiento de equipos y materiales.

En cuanto al negocio de distribución de energía, durante el primer trimestre del año 2000 se ha continuado incrementando los niveles de eficiencia en las compañías filiales en sus ámbitos comercial, técnico y financiero, gracias a la inversión efectuada en nuevos proyectos de medidas técnicas, como también por el reforzamiento en el control y mantenimiento de los programas orientados a eficientizar los procesos productivos. Otro elemento positivo, lo constituye el aumento de las ventas físicas, las que alcanzaron un total de 12.137 GWh, lo cual representa un incremento de un 7,5% respecto a marzo de 1999.

Es destacable también, al comparar ambos primeros trimestres, las importantes mejoras de gestión alcanzadas. Por ejemplo, podemos resaltar la disminución en las pérdidas de energía, las que pasaron de 12,2% en marzo de 1999, a 10.5% al 31 de marzo de este año. Al respecto es importante recordar que cada punto de menor pérdida de energía tiene un importante impacto positivo sobre el margen operacional del grupo.

Otro importante indicador de gestión, como lo es la razón "clientes por empleado", también mejoró ostensiblemente, al pasar de 822 en marzo 1999 a 1.041 en marzo 2000, con un incremento del 27%. Lo anterior, como consecuencia de la racionalización que se ha efectuado en las dotaciones de personal, en el marco de lo previsto en el Plan Génesis, como también atribuible a la incorporación de 403.000 nuevos clientes entre ambos períodos. Este crecimiento en el número de clientes confirma, por otra parte, la expansión del negocio más allá del crecimiento vegetativo en las distintas áreas de cobertura.

En relación con la generación de energía, la mayor hidrología y la recuperación parcial de los niveles de agua embalsada, ha permitido que en el primer trimestre de este año, la generación hidroeléctrica de ENDESA Chile y sus filiales en el país, aumente un 68% respecto a igual período del año anterior, alcanzando un 63,6% de la generación total, lo que se compara muy favorablemente con el 46,7% del primer trimestre de 1999, lo que ha implicado una disminución en los costos por compra de energía y combustibles. Al respecto, cabe destacar que el precio medio de venta de energía en Chile disminuyó un 6,9% a marzo de 2000, comparado con marzo de 1999. Por otra parte, merece resaltar que la autoridad energética chilena ha roto la tendencia bajista de los precios regulados, que para el próximo semestre registrarán una subida media real del 3,4%.

Respecto a las inversiones en el negocio de interconexión eléctrica entre Argentina y Brasil, desarrollada por la empresa CIEN, y que se encuentra próxima a entrar en operaciones, se ha decidido, la construcción de una segunda línea, para lo cual se firmó un contrato para el suministro de 800 MW por un período de 20 años con la Compañía Paranaense de Energía (COPEL).

En Chile, en tanto, la primera unidad de la Central Taltal, de 120 MW y el gasoducto que une Mejillones con Taltal, se encuentra en etapa de pruebas, aportando energía al extremo norte del SIC.

En Perú, por su parte, la Central Yanango, de 40 MW de capacidad, inició sus operaciones comerciales durante este trimestre, mientras que la Central Chimay, de 140 MW, se estima iniciará sus operaciones en el último trimestre del presente año.

MERCADO EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA

Las actividades empresariales de Enersis se desarrollan a través de sociedades filiales que operan los distintos negocios en los países en que la compañía tiene presencia. El principal negocio para Enersis es la distribución eléctrica y el siguiente cuadro muestra la evolución de indicadores claves, en los distintos países:

Como se comentó anteriormente, las ventas de energía crecieron en todas nuestras filiales, confirmando la tendencia de recuperación de los niveles de actividad económica que se aprecian en la región. Debemos recordar que el consumo eléctrico es uno de los principales indicadores de tendencia por incorporar los distintos segmentos de consumo, industrial, residencial, comercial y de servicios.

Empresa	Area de Concesión	Ventas de (GV	U	Pérdidas (%			entes iles)	Clientes/e (mi	
	(Km ²)	Mar-00	Mar-99	Mar-00	Mar-99	Mar-00	Mar-99	Mar-00	Mar-99
Chilectra	2.118	2.125	2.090	5,5%	6,0%	1.244	1.215	1.284	751
Río Maipo	1.500	294	266	6,1%	5,6%	278	269	2.280	1.269
Edesur (*)	3.309	3.186	2.944	9,8%	8,3%	2.110	2.091	807	722
Edelnor	2.440	904	847	10,0%	9,4%	845	823	1.187	1.077
Cerj	31.741	2.002	1.933	14,8%	18,7%	1.549	1.461	900	802
Codensa	14.000	2.192	1.863	12,0%	18,7%	1.770	1.658	1.573	891
Coelce	147.000	1.434	1.357	12,5%	12,6%	1.669	1.546	914	832
Total	202.108	12.137	11.300	10,5%	11,9%	9.465	9.063	1.303	822

^(*) Ventas incluye energia entregada por peaje

I ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. - ANÁLISIS DEL RESULTADO

Los resultados para los períodos terminados al 31 de marzo de 2000 y 1999, muestran los siguientes indicadores:

Estado de Resultado (millones de \$)	Mar-99	Dic-99	Mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
Ingreso de Explotación	229.009	2.293.606	602.244	373.235	163,0%
Costo de Explotación	(203.610)	(1.612.885)	(377.650)	(174.040)	85,5%
Margen de Explotación	25.399	680.721	224.594	199.195	784,3%
Gasto de Adm. y Vtas.	(20.671)	(247.189)	(60.982)	(40.311)	195,0%
Costos Variables % (*)	81,5%	63,5%	65,4%	(0,16)	(16,1%)
Costos Fijos % (*)	18,5%	36,5%	34,6%	0,16	16,1%
Resultado Operacional	4.728	433.531	163.612	158.884	3360,5%
Utilidad (Pérdida) Inv. Empresas relacionadas	37.938	1.563	8.651	(29.287)	(77,2%)
Ingresos y Egreos Fuera de Explotación neto	(2.976)	131.659	(57.749)	(54.773)	1840,5%
Amortización Menor Valor Inversiones	(4.140)	(52.962)	(15.997)	(11.857)	286,4%
Gastos Financieros netos	(12.118)	(344.243)	(95.944)	(83.826)	691,7%
Corrección Monetaria	2.600	(140.265)	68.920	66.320	2550,8%
Resultado no Operacional	21.304	(404.248)	(76.122)	(97.426)	(457,3%)
Impuesto a la renta	(9.199)	(86.098)	(22.641)	(13.442)	146,1%
Interés Minoritario	(2.853)	(56.949)	(51.713)	(48.860)	1712,5%
Amortización Mayor Valor Inversiones	235	34.823	8.658	8.423	3584,3%
Utilidad del Ejercicio	14.216	(78.941)	5.797	(8.419)	(59,2%)
Utilidad por Acción \$	2,09	(11,61)	0,85	(1,24)	(59,2%)

El resultado de la sociedad, por el período finalizado el 31 de marzo de 2000, que alcanzó a \$ 5.797 millones está influenciado, principalmente, por los siguientes factores:

- □ Incrementos en las ventas de energía en Distribución y Generación.
- Disminución de los costos de explotación en el área de generación, debido principalmente a la mayor generación hidroeléctrica y consecuente menor compra de combustibles.
- □ Importante crecimiento en el Resultado Operacional, destacando que dicho resultado representó un 27,2% de los ingresos, lo cual se compara muy favorablemente con marzo de 1999, en que sólo alcanzó un 2,1%.
- Resultado positivo por corrección monetaria producto de una apreciación del peso chileno frente al Dólar de los Estados Unidos de Norteamérica, lo cual fue parcialmente compensado por los resultados negativos asociados a los contratos forward.
- □ Mayores costos financieros relacionados con la deuda para la adquisición adicional que se hizo en mayo de 1999 de un 34.7% adicional de Endesa Chile.
- Mayor cargo a resultados por amortización de Menor Valor asociado a la compra adicional del 34.7% de Endesa Chile.
- □ Efectos contables producto de la consolidación, a contar del segundo trimestre de 1999, de la filial Endesa Chile, la que había sido desconsolidada de los estados financieros al 31 de marzo de 1999.
- □ Efectos contables producto de la consolidación, a contar del segundo trimestre de 1999, de las filiales Coelce, Cerj y Codensa, como consecuencia del traspaso de los derechos políticos que, a título gratuito, efectuó Endesa España a Enersis, en el marco de consolidar a Enersis como el operador único de los negocios en la región.

ANÁLISIS DE LA VARIACIÓN EN EL RESULTADO:

a.- Resultado Operacional:

El Resultado Operacional alcanzó a \$163.612 millones, lo que representa un incremento de \$158.884 millones respecto de igual período año anterior. Para una mejor comprensión de la variación, es preciso considerar que al 31 de marzo de 1999, las sociedades filiales Endesa, Cerj, Luz de Bogotá (vehículo de inversión en Codensa), Investluz (vehículo de inversión en Coelce) y Aguas Puerto (vehículo de inversión en Esval), se encontraban registradas a Valor Patrimonial Proporcional y, por lo tanto, no aparecían consolidadas a esa fecha. Este efecto explica \$ 66.791 millones de los \$ 158.884 de mayor Resultado Operacional.

Otras razones que contribuyen al mejor resultado operacional, además de mayores ingresos por el incremento en las ventas de energía, están dadas por menores costos de explotación asociados con menores gastos incurridos por Endesa Chile por las compras de energía y combustibles por \$10.164 y \$4.466 millones, respectivamente. Otra explicación importante, en el mejoramiento del resultado operacional consolidado, se puede encontrar en el mejor desempeño de las distintas filiales, según se aprecia en el cuadro siguiente:

VARIACION DEL RESULTADO OPERACIONAL DE LAS PRINCIPALES FILIALES									
(millones de pesos)									
Empresa	Mar-99	Mar-00		Var Mar 00-99		%Var 00-99			
Chilectra S.A.	16.756	17.449		693		4,1%			
Río Maipo S.A.	1.920	2.285		365		19,0%			
Edesur S.A.	(20.717)	20.321		41.038		198,1%			
Edelnor S.A.	4.125	5.770		1.645		39,9%			
Cerj	9.388	20.962		11.574		123,3%			
Coelce	6.647	4.703		(1.944)		(29,2%)			
Codensa S.A.	(1.079)	6.377		7.456		691,0%			
Endesa S.A.	49.439	72.608		23.169		46,9%			
Esval S.A.	1.210	5.916		4.706		388,9%			
Aguas Cordillera S.A.	1.411	2.258		847		60,0%			
Synapsis S.A.	406	427		21		5,2%			
CAMSA (Ex Manso de Velasco S.A.)	1.249	374		(875)		(70,1%)			
Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	-	2.240		2.240		0,0%			
Diprel S.A.	717	432	Ш	(285)		(39,7%)			

b.- Resultado No Operacional

El Resultado No Operacional alcanzó a una pérdida de \$92.119 millones, lo que representa una variación negativa de \$113.423 millones respecto a marzo de 1999 y explicado principalmente por:

Margen Financiero Neto: Este registra un mayor gasto por \$83.826 millones. De esta cifra, \$48.988 millones se explican por la consolidación de las compañías ya mencionadas. La diferencia de \$34.838 millones corresponde al efecto negativo neto financiero relacionado con el endeudamiento adicional contratado para financiar inversiones.

Corrección Monetaria : Presenta un mayor efecto positivo neto de \$ 66.320 millones originada, principalmente, por la variación real del tipo de cambio para cada período, el cual durante el primer trimestre del año 2000 disminuyó en un 6,2% comparado con un incremento de un 2,3% para el mismo período del año 1999, sobre la base de activos y pasivos que la sociedad mantenía en las respectivas fechas. El efecto mencionado fue parcialmente compensado por el efecto negativo de los contratos forward \$/Dólar.

Utilidad Inversiones en Empresas Relacionadas : Disminuyó en \$ 29.287 millones, alcanzando un monto de \$ 8.651 millones en el año 2000. Esta variación se explica principalmente por los efectos de haber consolidado compañías que, al 31 de marzo de 1999, se encontraban registradas a Valor Patrimonial Proporcional.

Neto de otros Ingresos y Egresos Fuera de Explotación: La variación neta refleja una caída de \$ 66.630 millones producto, principalmente, de los siguientes efectos:

En primer lugar, el efecto pérdida (por el período enero-marzo 2000) de los contratos forward, por \$ 48.669 millones, y, en segundo lugar, por \$ 7.601 millones correspondientes a pérdida por conversión en las sociedades filiales brasileñas producto de la apreciación del Real frente al Dólar de los Estados Unidos de Norteamérica.

Amortización Menor Valor de Inversiones: Ésta aumentó en \$11.857 millones, alcanzando un monto de \$ 15.997 millones en el primer trimestre de 2000, variación que se explica producto de los menores valores generados por la inversión adicional efectuada en Endesa Chile y por el efecto de consolidación de la compañía brasileña Investluz..

Amortización Mayor Valor de Inversiones: El incremento de \$ 8.423 millones se explica en su totalidad por la amortización que reconoce Endesa Chile de sus inversiones en sus filiales extranjeras.

2. - ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

La evolución de los principales indicadores financieros ha sido la siguiente:

Activos (millones de \$)	Mar-99	Dic-99	Mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
Activos Circulantes	269.147	1.069.348	1.026.604	757.457	281,4%
Activos Fijos	1.245.487	8.444.416	8.165.193	6.919.706	555,6%
Otros Activos	1.268.015	1.721.309	1.541.276	273.261	21,6%
Total Activos	2.782.649	11.235.072	10.733.073	7.950.424	285,7%

Los activos totales de la Compañía presentan un incremento de \$ 7,95 billones respecto de igual período del año anterior, como consecuencia, por una parte, de las consolidaciones de la compañías Endesa Chile y los vehículos de inversión antes señalados, y por otra, al reconocimiento del menor valor reconocido por la compra del 34.7% adicional de Endesa Chile.

Pasivos (millones de \$)	mar-99	dic-99	mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
Pasivos Circulantes	355.603	1.315.341	##########	885.264	248,9%
Pasivo Largo Plazo	1.139.785	5.575.588	###########	4.222.532	370,5%
Interés Minoritario	455.695	3.638.495	###########	2.967.836	651,3%
Patrimonio	831.566	705.649	706.358	-125.208	-15,1%
Total Pasivos	2.782.649	###########	###########	7.950.424	285,7%

Los pasivos exigibles del corto y largo plazo se incrementaron en \$ 885.264 millones y \$ 4,2 billones, respectivamente, lo que representa un aumento de 242%. Esto se explica, por una parte, por la obtención del crédito para financiar la inversión del 34.7% adicional de Endesa Chile, operación que involucró la suma de US\$ 2.100 millones y, a la consolidación de las sociedades brasileñas Cerj e Investluz, la compañía colombiana Luz de Bogotá S.A. y la sociedad chilena Aguas Puerto.

Respecto del patrimonio, cabe señalar que éste disminuyó en \$ 125.208 millones respecto de marzo de 1999. Esta disminución se explica básicamente por las pérdidas registradas en el año 1999, la distribución del dividendo definitivo del año 1998 que alcanzó el monto de \$28.098 millones y a menores reservas patrimoniales por \$10.258 millones.

Indicador	Unidad	Mar-99	Dic-99	Mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
Liquidez Corriente	Veces	0,76	0,81	0,83	0,07	9,21%
Razón Acida (1)	Veces	0,54	0,73	0,75	0,21	38,89%
Endeudamiento	Veces	1,16	1,59	1,60	0,44	37,63%
Deuda Corto Plazo	%	23,78	19,09	18,79	(4,99)	(20,98%)
Deuda Largo Plazo	%	76,22	80,91	81,21	4,99	6,54%
Capital de Trabajo	MM\$	(86.456)	(245.994)	(214.263)	(127.807)	147,83%

(1) Activo circulante neto de existencias y gastos anticipados

El índice de liquidez, al comparar los dos primeros trimestres, de 1999 y 2000, presenta un crecimiento cercano al 10% lo que se explica, entre otras razones, por las consolidaciones mencionadas. Refleja, también, una adecuada composición de activos y pasivos circulantes, en cuanto a sus períodos de vencimientos y capacidad de pago de Enersis S.A.. Las variaciones en los índices de composición de deuda, están relacionados con variaciones en los saldos de cuentas por cobrar y pagar a filiales nacionales, relacionados con los flujos de créditos intercompañías generados para la marcha normal de sus negocios.

3. - PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

Flujo de Efectivo (millones de \$)	Mar-99	Dic-99	Mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
de la Operación	33.257	561.980	152.017	118.760	357,1%
de Financiamiento	55.135	736.249	(72.412)	(127.547)	-231,3%
de Inversión	(78.143)	(1.616.449)	(95.015)	(16.872)	21,6%
Flujo neto del período	10.249	(318.221)	(15.410)	(25.659)	-250,3%

La composición de los flujos registrados durante el período, corresponde básicamente a :

- a) Un flujo neto positivo originado por actividades de la operación de \$ 152.017 millones, lo cual refleja la capacidad de generación de flujos a partir de la actividad de los negocios principales.
- b) Un flujo neto negativo por actividades de financiamiento de \$ 72.412 millones originado básicamente por pago de obligaciones con el público (rescate de bonos) por \$ 119.976 millones compensado con ingresos por el mismo concepto (colocación de bonos) por \$ 15.067 millones.
- c) Un flujo neto negativo por actividades de inversión de \$95.015 millones, compuesto principalmente por la incorporación de activos fijos por \$69.028 millones

II. VALOR LIBRO Y VALOR ECONOMICO DE LOS ACTIVOS:

Respecto de los Activos de mayor importancia cabe mencionar lo siguiente:

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. En el caso de la Sociedad extranjera Inversiones Distrilima S.A. se ajustaron los valores del activo fijo conforme al criterio de excepción indicado en el Boletín Técnico N°45 del Colegio de Contadores de Chile A. G., normativa vigente al momento de la realización de la inversión y que no fue modificada por el Boletín Técnico N°51 que reemplazó al anterior.

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.

ENERSIS S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(En miles de pesos)

1. INSCRIPCION EN EL REGISTRO DE VALORES

a. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el Nº 0175 y está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros. Por haber emitido ADR's en 1993 y 1996, también se encuentra sujeta a la fiscalización de la Securities and Exchange Commission (SEC) de los Estados Unidos de Norteamérica.

b. Las filiales Chilectra S.A., Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A., Endesa S.A. y Aguas Cordillera S.A. se encuentran inscritas en el Registro de Valores con los N°s.0321, 0345, 0114 y 0369, respectivamente.

2. RESUMEN DE CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

a. General

Los estados financieros consolidados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2000 y 1999, han sido preparados de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados y a las normas e instrucciones impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros, incluyen los activos, pasivos y resultados de las agencias constituidas en el exterior.

b. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con la normativa establecida en el Boletín Técnico N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y en la Circular N° 368 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Los estados financieros de las sociedades extranjeras al 31 de marzo de 2000 y 1999 han sido preparados de acuerdo a la normativa establecida en el Boletín Técnico Nº 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

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 resultado.

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

		Porcenta	je de Particip	<u>ación</u>	
Razón Social	R.U.T. N°		31.03.00		31.03.99
		Directa	Indirecta	Total	Total
Chilectra S.A.	96.524.320-8	72,356000	-	72,356000	73,736741
Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.	96.557.330-5	83,747030	-	83,747030	84,088566
Synapsis S.A.	96.529.420-1	99,990001	0,0072351	99,997236	99,997374
Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	96.909.280-8	99,999966	0,000034	100,000000	-
Distribuidora de Productos Eléctricos S.A.	96.543.670-1	99,931231	0,068769	100,000000	100,000000
Endesa S.A.	91.081.000-6	59,980924	-	59,980924	-
Enersis de Argentina S.A.	-	99,999167	0,000833	100,000000	100,000000
Enersis International Ltd.	-	100,000000	-	100,000000	100,000000
Inversiones Distrilima	-	14,790000	33,029471	47,819471	48,178119
Empresa Distribuidora Sur S.A. (Edesur)	-	14,501418	36,432752	50,934170	51,202509
Empresa Eléctrica de Panamá S.A.	-	80,999319	19,000000	99,999319	95,009981
Aguas Cordillera S.A.	80.311.300-9	99,999999	0,000001	100,000000	100,000000
Enersis Investment S.A.	-	100,000000	-	100,000000	100,000000
Electric Corporation Inc.	-	-	-	-	100,000000
Panaguide Corporation Inc.	-	-	-	-	100,000000
Interocean Development Inc.	-	100,000000	-	100,000000	100,000000
Enersis de Buenos Aires S.A.	-	99,966670	0,030000	99,996670	99,988788
Agua de los Andes S.A.	-	-	-	-	100,000000
Aguas Puerto	96.874.360-0	72,000000	-	72,000000	-
Luz de Bogotá S.A.	-	-	39,668657	39,668657	-
Cerj	-	-	37,364431	37,364431	-
Investluz	-	-	62,450000	62,450000	-
Compañía Americana de Multiservicios S.A.	96.530.650-1	99,999966	0,000034	100,000000	100,000000

La consolidación con las sociedades Luz de Bogotá S.A, Companhía de Electricidade do Río de Janeiro (Cerj) e Investluz, se efectúa debido a que se cuenta con la mayoría del directorio que fue obtenida en virtud de la celebración de pactos de accionistas realizados con fecha 25 de junio de 1999 entre Endesa Internacional y las filiales de Enersis S.A. Enersis Investment S.A., Empresa Eléctrica de Panamá S.A. e Interocean Developments Inc. respectivamente, la cual fue notificada a la Superintendencia de Valores y Seguros como hecho esencial el día 28 de junio de 1999

Adicionalmente, la Sociedad consolida con Inversiones Distrilima S.A. por contar con la mayoría del Directorio.

c. Corrección monetaria

Los estados financieros han sido actualizados mediante la aplicación de las normas de corrección monetaria, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados, con el objeto de reflejar la variación en el poder adquisitivo de la moneda, ocurrida en los respectivos ejercicios. Los efectos de estos ajustes se muestran en Nota 4.

Los estados financieros de 1999 y sus respectivas notas han sido ajustados extracontablemente en un 3,3% que corresponde a la variación del Indice de Precios al Consumidor del período, a fin de permitir la comparación con los estados financieros al 31 de marzo de 2000.

d. 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 período:

	2000	1999
	\$	\$
Dólar estadounidense	502,22	484,08
Libra	799,97	781,40
Franco	302,23	327,72
Peso	502,22	484,08
Peso	0,26	0,32
Nuevo Sol	143,99	145,63
Real	288,47	283,09
Lira -	0,25	0,27
Yen Japonés	4,89	4,09
Euro	481,05	
Unidad de Pool (BIRF)	6.760.212,54	6.338.580,57
Unidad de Fomento	15.215,63	14.729,25

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

e. Depósitos a plazo

Estas inversiones se presentan valorizadas a su valor nominal con las actualizaciones pactadas, incluyendo los intereses devengados al cierre de cada período.

f. Valores negociables

Los valores negociables de la Sociedad corresponden a inversiones en instrumentos de renta fija, de fácil liquidación de corto y largo plazo, como también de acciones, todos los cuales se presentan al costo de adquisición más intereses y reajustes devengados o valor de rescate cuando corresponde.

g. Valorización de Inversiones

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan valorizadas a su valor patrimonial proporcional (V.P.P.).

Los valores de las inversiones y resultados obtenidos, están determinados de acuerdo a la normativa del Boletín Técnico N°64 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

h. Estimación para cuentas incobrables

Los deudores por ventas al 31 de marzo de cada período están clasificados de acuerdo a su plazo de retorno en corto y largo plazo. Ambos se presentan netos de la estimación de deudores incobrables por M\$79.120.662 en 2000 (M\$18.084.189 en 1999), respectivamente. Además, en la estimación de deudas incobrables se incluye el monto total adeudado por las empresas declaradas en quiebra ascendente a M\$851.195 en 2000 (M\$418.606 en 1999).

i. Existencias

Las existencias de materiales en tránsito, terrenos y materiales de operación y mantenimiento, son valorizadas al costo más corrección monetaria y no superan su valor neto de realización. En los proyectos inmobiliarios, el costo considera el valor del terreno, desembolsos por demolición, urbanización, estados de pago por construcción y otros costos directos.

Los costos e ingresos por los proyectos de construcción en ejecución se contabilizan de acuerdo al método de "Obra Terminada", según lo señala el Boletín Técnico N° 39 del Colegio de Contadores de Chile A.G., y se clasifican en el corto plazo en consideración a que corresponden en esencia a activos de pronta realización.

j. Activo fijo

El activo fijo es presentado de acuerdo con el valor de los aportes o al costo, según corresponda, más corrección monetaria.

En el año 1986, se contabilizó el mayor valor resultante de la retasación técnica autorizada por la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante Circulares N°s. 550 y 566 del 15 de octubre y 16 de diciembre de 1985, respectivamente, y Oficio Circular N° 4.790 del 11 de diciembre de 1985.

La depreciación es calculada sobre el valor actualizado de los bienes considerando sus años de vida útil estimada, usando el método lineal.

k. Extensiones financiadas por terceros

De acuerdo con lo establecido en el D.F.L. Nº 1 del Ministerio de Minería del 13 de septiembre de 1982, las extensiones financiadas por terceros, tienen el carácter de aportes reembolsables. Así, las instalaciones construidas mediante este mecanismo forman parte del activo fijo de la Sociedad.

Los aportes percibidos con anterioridad al D.F.L. Nº 1 antes mencionado, son presentados rebajando el activo fijo bruto y su depreciación se debita a la cuenta extensiones financiadas por terceros.

l. Intangibles

Los activos intangibles se registran y amortizan de acuerdo a lo dispuesto en el Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores de Chile A.G., y corresponden principalmente a Servidumbres de Paso, Aporte Casa Matriz, y Derechos de Líneas Telefónicas.

m. Indemnizaciones por años de servicio

Las indemnizaciones que la Sociedad debe pagar a sus trabajadores, en virtud de los convenios suscritos, se provisionan conforme al valor actual del beneficio según el método del costo devengado, con una tasa de interés anual de 9,5% y una permanencia promedio variable de acuerdo a los años de servicio en la Compañía.

n. Ingresos de explotación

Se ha considerado como ingreso de la explotación la energía suministrada y no facturada al cierre de cada período, la que es valorizada al precio de venta según las tarifas vigentes. Dichos montos son presentados en el activo circulante en el rubro Deudores por ventas. El costo de dicha energía está incluido en el rubro Costos de Explotación.

ñ. Impuestos diferidos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N°1.466 de la Superintendencia de Valores y Seguros y el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G., la Sociedad contabiliza los efectos por impuestos diferidos originados por aquellas diferencias temporales cuyo reverso se estima no será compensado íntegramente por nuevas diferencias de similar concepto.

o. Vacaciones del personal

La Sociedad ha provisionado el costo de las vacaciones de su personal sobre la base de lo devengado, de acuerdo al Boletín Técnico Nº 47 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

p. Compra de Instrumentos financieros con pacto de Retroventa

Las compras de instrumentos financieros con pacto de retroventa se incluyen en el rubro otros activos circulantes y se presentan a sus valores de inversión, más los intereses y reajustes devengados al cierre, de acuerdo con las cláusulas de los respectivos contratos.

q. Efectivo y Efectivo Equivalente

Las inversiones consideradas efectivo equivalente son aquellas señaladas en el punto 6.2 del Boletín Técnico N° 50 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y comprenden los depósitos a plazo, la inversión de instrumentos de renta fija clasificados como valores negociables, las compras de instrumentos financieros con compromisos de retroventa, clasificados como otros activos circulantes, y otros saldos clasificados como deudores varios.

Para los efectos de clasificación, el concepto de flujo operacional comprende fundamentalmente recaudación de clientes, pago a proveedores, pagos de remuneraciones y pagos de impuestos.

r. Contratos a futuro en moneda extranjera

Al 31 de marzo de 2000, la Sociedad mantiene contratos de compraventa de divisas a futuro con instituciones financiera, estos contratos se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 57 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

s. 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.

t. Beneficios post-jubilatorios

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios acordados con el 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.

3. CAMBIOS CONTABLES

Entidad Informante

Desde el 30 de junio de 1999, la Sociedad consolida sus estados financieros con las sociedades Investluz, Luz de Bogotá y Companhia de Electricidade do Río de Janeiro (Cerj), debido a que la Sociedad cuenta con la mayoría del directorio, obtenida en virtud de la celebración de un pacto de accionistas entre Endesa Internacional S.A. y las filiales de Enersis S.A, Empresa Eléctrica de Panamá S.A., Interocean Developments Inc. y Enersis Investment S.A..

Beneficios post-jubilatorios

Al 31 de marzo de 2000, la Sociedad Matriz y sus Filiales Chilenas han contabilizado el total de la obligación por concepto de planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios, acordados con su personal en los respectivos Contratos Colectivos de Trabajo. Los beneficios post-jubilatorios contemplan el pago de una pensión complementaria a la que entregan los sistemas de previsión social y que se paga en forma vitalicia para los ex – trabajadores. Asimismo, se incluyen beneficios de atención de salud y bonificación de tarifa eléctrica.

Esta obligación ha sido calculada sobre la base del método actuarial denominado Valor Acumulado de los Beneficios Futuros. Dicho método entrega el valor presente de las obligaciones futuras de la Sociedad por los conceptos mencionados, descontadas a una tasa del 9,5% anual e incorporando las probabilidades de que dichos pagos sean efectivamente realizados, ya sea debido a mortalidad (en el caso de los jubilados) y a la rotación de personal (en el caso de los trabajadores activos se reconoce sólo la parte proporcional devengada al cierre del ejercicio. Hasta el 31 de diciembre de 1998, la Sociedad registraba el gasto por este concepto al momento del pago mensual que se efectúa a los beneficiados por dicho beneficio.

4. CORRECCION MONETARIA

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de marzo de 2000 y 1999, descrito en Nota 2 c, originó los efectos que se resumen a continuación:

	2000	1999
	M \$	M \$
Actualización de:		
Capital propio financiero	(6.986.625)	(2.429.501)
Activo fijo	25.982.533	1.164.024
Otros activos	12.257.090	4.180.171
Pasivos circulantes y largo plazo	822.346	(1.279.772)
Interés minoritario	2.150.235	327.806
Diferencias de Cambio	48.197.951	816.915
Reajustes	(13.479.920)	(187.056)
Cargo neto por actualización cuentas de balance	68.943.610	2.592.587
(Cargo) neto por actualización		
cuentas de resultado	(23.651)	6.995
Total cargo neto a resultados	68.919.959	2.599.582

5. DEPOSITOS A PLAZO

El detalle de este rubro al cierre de cada período es el siguiente:

	Tasa	•		
Institución emisora	anual	Vencimiento	2000	1999
			M \$	M \$
ABM Amro Bank	10,00%	04-2000	2.245.623	-
Ahorramás	11,00%	04-2000	527.553	-
American Express	5,55%	05-2000	4.052.717	-
Banco Bilbao Vizcaya	6,10%	04-2000	31.616.401	-
Banco BNL	7,65%	04-2000	2.519.521	-
Banco Bogotá Colombia	10,50%	04-2000	2.302.266	-
Banco Bozano	18,37%	06-2000	854.690	-
Banco Caja	7,85%	04-2000	1.509.576	-
Banco Ciudad	7,50%	04-2000	2.012.595	-
Banco Colpatria	10,49%	04-2000	1.093.707	-
Banco Continental	14,50%	04-2000	1.527.118	703.078
Banco Continental US\$	5,06%	04-2000	2.912.876	-
Banco de Chile - Nueva York	5,25%	03-2000	399.122	-
Banco do Estado do Ceará	15,52%	04-2000	2.209.405	-
Banco Francés del Río de la Plata	7,58%	05-2000	1.004.652	-
Banco Fuentes Sindau	-	-	-	696.832
Banco Galicia	7,20%	04-2000	9.228.734	-
Banco Galicia	7,43%	04-2000	3.022.011	-
Banco Ganadero	10,08%	09-2000	1.994.407	-
Banco HSBC-Bamerindus	1,50%	04-2000	183.836	-
Banco Ing	6,75%	04-2000	754.584	-
Banco ING Barings	1,50%	04-2000	390.651	-
Banco Lloyd's	7,00%	04-2000	1.798.191	
Banco Nationale de Paris	-	-	-	619.568
Banco Provincia de Buenos Aires	7,30%	04-2000	6.986.292	-
Banco Provincia de Buenos Aires	7,75%	04-2000	3.527.483	-
Banco Río	8,25%	04-2000	7.330.728	202.547
Banco Río	6,50%	04-2000	30.840	-
Banco Río de la Plata	18,00%	01-2000	-	65.166

D D/ 1 1 DI	7.200/	04.2000	2.512.644	
Banco Río de la Plata	7,38%	04-2000	2.512.644	-
Banco Roberts Banco Santander	7,00%	04-2000	1.509.549	-
Banco Santander (Perú)	4,37% 14,02%	04-2000 04-2000	2.890.438 1.440.677	-
Banco Santander (Feru) Banco Santander dólares	6,40%	04-2000	2.762.210	-
Banco Santaidei doiares Banco Santiago	0,67%	04-2000	192.293	-
Banco Santiago Banco Santiago	5,30%	04-2000	59.837	-
Banco Scotiabank	7,00%	04-2000	1.257.717	-
Banco Sudameris	11,92%	05-2000	2.264.617	-
Banco Unir Colombia	3,60%	04-2000	476.884	_
Bank Boston	1,50%	04-2000	1.355.788	_
Bank Boston	6,10%	05-2000	2.987.111	_
Bank Boston (US\$)	6,40%	04-2000	3.848.310	_
Bank of América	7,00%	04-2000	4.143.817	_
Brandesco	15,00%	04-2000	86.228	_
Caja de Ahorro	-	04-2000	890	52.740
Caja de Ahorro Dólares	_	04-2000	808	-
Caja de Ahorro Pesos	0,00%	04-2000	217.214	_
Cdt's Banco Bogotá (Colombia)	3,50%	04-2000	482.369	-
Chase Manhattan Bank	1,50%	04-2000	252.774	-
Citi Ñiquid Reserves	15,00%	04-2000	1.602.648	_
Citibank N.A.	11,58%	04-2000	8.265.495	_
Citibank Nueva York	7,60%	04-2000	2.015.573	_
Citinew	-	-	-	5.161.166
Colpatria	10,50%	04-2000	270.210	-
Corfivalle	10,50%	04-2000	1.330.244	_
Credifondo Bancolombia	10,71%	04-2000	287	_
Fiduciaria Banco de Bogotá	12,05%	04-2000	1.239.045	_
Fiduciaria BanColombia	10,64%	04-2000	113	_
Fiduciaria Cititrust	9,40%	04-2000	956	_
Fiduciaria de Crédito	10,00%	04-2000	181	_
Fiduciaria de Crédito	11,18%	04-2000	215	_
Fiduciaria Santander	8,98%	04-2000	123	_
Fiducrédto	15,00%	04-2000	1.664.356	_
Fiduganadero	7,71%	04-2000	441	_
Fiduoccidente	15,30%	04-2000	587	_
Instituto de Fomento Industrial	10,50%	04-2000	1.055.106	_
Interbank (Perú)	10,5070	04-2000	1.033.100	1.257.135
Las Villas	11,00%	04-2000	1.038.636	1.237.133
Standard Charted	4,75%	01-2000	1.036.030	684.075
	•	01-2000	-	
Superfondo de Ahorro Wiese - Perú	- 9.750/	04.2000	- 1 450 455	7.725.831
vv iese - reiu	8,75%	04-2000	1.450.455	
Total			140.712.425	17.168.138
1 Otal			170./12.423	17.100.130

6. VALORES NEGOCIABLES

Institución	Instrumento	2000 M\$	1999 M\$
Empresa Eléctrica de Melipilla	Acciones	1.801	-
Compañía de Telecomunicaciones de Chile S.A.	Acciones	1.114	-
C.G.E.I.	Acciones	295	-
Chilectra S.A.	Acciones	50.308	7.556
Citicorp Chile	Fondos Mutuos	117.553	-
Fondo Mutuo de Inversión Rnb of New York	Fondos Mutuos	4	-
Total		171.075	7.556

7. EXISTENCIAS

Las existencias han sido valorizadas de acuerdo a lo descrito en Nota 2 h y se presentan netas de una provisión por obsolescencia de M\$5.773.225 en 2000 (M\$4.144.321en 1999). Al cierre de cada período su composición es la siguiente:

	2000 M\$	1999 M\$
Terrenos, edificios y proyectos en ejecución	43.918.055	34.868.298
Materiales en tránsito	3.900.852	613.273
Materiales de operación y mantenimiento	32.988.283	25.826.358
Obras en Construcción	-	4.908.991
Equipos de computación	80.298	307.060
Costos Comunes Los Maitenes	-	6.705.308
Otros	1.647.295	
Total	82.534.783	73.229.288

8. ACTIVO FIJO

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

	2000 M\$	1999 M\$
Terrenos	135.232.706	65.081.618
Edificios y construcciones Líneas de distribución, transmisión y	3.964.835.588	575.171.985
alumbrado público Extensiones financiadas por terceros	3.388.616.187 (49.307.864)	1.352.587.308 (30.306.637)
•		
Total construcciones y obras de infraestructura	7.304.143.911	1.897.452.656
Maquinarias y equipos	2.717.308.461	82.611.619
Trabajos en ejecución Materiales de construcción Activo fijo en tránsito	357.522.595 46.504.933 329.150.453	48.816.702 10.502.018 682.617
Total otros activos fijos	733.177.981	60.001.337
Mayor valor por retasación técnica activo fijo neto	434.779.176	23.596.718
Total activo fijo bruto	11.324.642.235	2.128.743.948
	(3.159.448.898)	(883.257.084)
	8.165.193.337	1.245.486.864

El cargo a resultados por depreciación en los períodos 2000 y 1999 asciende a M\$84.752.238 y M\$17.900.808, respectivamente.

9. OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Este rubro del activo circulante, incluye los siguientes conceptos:

	2000	1999 M\$
Mercados futuro	134.028.420	-
Garantías	2.340.667	140.909
Gastos diferidos	7.684.115	7.433.655
Anticipo contratos de construcción	1.289.708	59.581
Materiales generales	17.096	118.584
Impuestos pendientes	10.887.222	-
Instrumentos financieros con pacto de retroventa	10.849.485	758.532
Siniestro por indemnizar	99.806	91.463
Descuento colocación de bonos	590.950	590.895
Beneficios PostJubilatorios	1.675.357	-
Cobros al Ministerio de Obras Públicas	383.929	-
Multa a proveedores	2.511.100	-
Otros	2.649.452	365.478
Total	175.007.307	9.559.097

2000	Tipo			Valor de		
Institución Emisora	de Documento	Fecha de Compra	Fecha Final	Mercado a la Fecha de Compra M\$	Saldo 2000 M\$	Moneda o índice
ABN	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.227.021	1.227.536	\$
Banco Bhif	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.022.772	1.023.202	\$
Banco Central	P.R.C.	31-Mar-00	03-Abr-2000	70.710	70.740	
Banco Central	L.H.	31-Mar-00	03-Abr-2000	590.219	590.455	
Banco Crédito e Inv.	D.U.S.T.G.	31-Mar-00	03-Abr-2000	107.550	107.551	\$
Banco Crédito e Inv.	P.D.B.C.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.100	1.100	\$
Banco Crédito e Inv.	S.T.G.E.B.	31-Mar-00	03-Abr-2000	8.839	8.839	
Banco Crédito e Inv.	S.T.G.E.C.	31-Mar-00	03-Abr-2000	23.535	23.536	
Banco Crédito e Inv.	S.T.G.E.D.	31-Mar-00	03-Abr-2000	7.276	7.276	\$
Banco Crédito e Inv.	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.258.550	1.259.079	
Banco del Estado	L.H.	31-Mar-00	03-Abr-2000	51.143	51.163	\$
Banco del Estado	P.R.C.	13-Mar-00	12-Abr-2000	25.000	25.158	
Banco Santander	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.007.335	1.007.758	
Chase	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.431.704	1.432.305	\$
Chile N.Y.	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	150.124	150.124	US\$
Citibank	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.178.420	1.178.915	\$
Corpbanca	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.023.284	1.023.714	
Fiscal	B.R.	31-Mar-00	03-Abr-2000	228.637	228.729	
Security	D.P.F.	31-Mar-00	03-Abr-2000	1.431.704	1.432.305	\$
Total				10.844.923	10.849.485	:
1999	77 °			\$7-1 J-		
Institución Emisora	Tipo de Documento	Fecha de Compra	Fecha Final	Valor de Mercado a la Fecha de Compra M\$	Saldo 1999 M\$	Moneda o índice

758.532 758.532

Banco Central P.R.C. 31-Mar-99 01-Abr-99

Total

10. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El detalle de las inversiones al 31 de marzo de 2000 y 1999 es el siguiente:

				20	000	1999		
Sociedades relacionadas	Porcentaje participación	Número de acciones	Patrimonio de la Sociedad M\$	Participación en resultados M\$	Valor contable de la inversión M\$	Participación en resultados M\$	Valor contable de la inversión M\$	
Distrilec Inversora S.A.	-	_	-	(8.112)	(8.112)	(938)	(938)	
Cemsa	45,00	-	7.375.322	31.942	3.318.895	-	-	
Secma	-	-	-	-	55.923	-	-	
Consorcio Ing. B y R Ingendesa Ltda.	50,00	-	27.258	3.591	13.629	-	-	
Inv. Eléctricas Quillota S.A.	50,00	608.676	17.089.463	1.023.760	8.544.732	-	-	
Electrogas S.A.	0,02125	85	9.706.377	397	2.063	-	-	
Luz de Bogotá S.A.	-	-	-	-	-	2.651.338	285.705.759	
Codensa S.A.	-	-	-	-	-	-	8	
Autopista Los Libertadores S.A.(1)	99,95	1.956.920	22.811.602	-	22.800.196	-	-	
Nopel Ltda.	50,00	-	73.510.830	2.963.891	36.755.415	-	-	
Gasoducto Atacama Ltda.	50,00	-	30.474.255	2.078.625	15.237.128	-	-	
Cía. Eléctrica Tal Tal Ltda.(1)	100,00	-	-	-	218.483	-	-	
Energex Co	40,00	4.000	30.815	8.728	12.326	-	-	
Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.	50,00	-	54.491.653	1.725.670	27.245.827	-	-	
Endesa S.A.	25,28	-	-	-	-	(4.450.101)	333.719.028	
Cía. de Interconexión Energética S.A. (1)	45,00	128.270.106	98.195.979	-	44.188.191	-	-	
Investluz	-	-	-	-	-	(1.303.362)	113.520.949	
Atacama Finance Co.	40,00	4.000	3.508.346	12.895	1.403.338	-	-	
Transquillota Ltda.	50,00	-	4.073.086	26.252	2.036.543	-	-	
Adm. de Proyecto Atacama S.A.	50,00	500	(25)	(14)	(13)	-	-	
Cía. Electricidade do Río de Janeiro	-	-	-	-	-	41.041.181	161.157.455	
Soc. Trans. Eléct. De Quillota Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	
Inversiones Electrogas S.A.	42,50	425	11.397.397	783.225	4.843.894			
Total				8.650.850	166.668.458	37.938.118	894.102.261	

⁽¹⁾ Filiales de Endesa S.A. en etapa de organización y puesta en marcha.

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 marzo de 2000 y 1999, se desglosa como sigue:

			Movimiento	Amortización	Salde	0
Empresa	Saldo inicial	Reserva	del Período	del Período	2000	1999
	M \$	M\$	M \$	M \$	M \$	M\$
Synapsis S.A.	170.429	-	-	(3.478)	166.951	180.836
Elenet S.A.	60.112	-	-	(2.147)	57.965	66.510
Edelnor S.A.	3.626.071	-	-	(181.304)	3.444.767	4.151.953
Empresa de Agua Potable						
Villa Los Dominicos S.A.	-	-	-	-	-	4.200
Central Hidr. Betania S.A.	98.089.394	(6.006.079)	-	(6.268.726)	85.814.589	-
C.Eléctrica Cachoeira Dorada S.A.	28.834.219	(1.785.444)	-	(365.524)	26.683.251	-
Edegel S.A.	35.794.892	(3.437.906)	33.180.162	(1.665.425)	63.871.723	-
Empresa de Energía de Bogotá S.A.	3.205.366	-	-	(44.519)	3.160.847	-
Coelce	7.139.708	-	-	(90.759)	7.048.949	-
Edechancay S.A.	865.604			(36.075)	829.529	970.106
Total	177.785.795	(11.229.429)	33.180.162	(8.657.957)	191.078.571	5.373.605

c. 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 marzo de 2000 y 1999 se desglosa como sigue:

			Movimiento	Amortización	Sald	lo
Empresa	Saldo inicial	Reserva	del Período	del Período	2000	1999
_	M \$	M \$	M \$	M \$	M \$	M \$
Endesa S.A.	723.559.194	_	_	(9.755.863)	713.803.331	138.953.969
Chilectra S.A.	11.849.244	-	-	(200.005)	11.649.239	12.447.326
Rio Maipo S.A.	359.337	-	-	(5.447)	353.890	375.621
Esval S.A.	17.933.358	-	-	(232.901)	17.700.457	-
Inversiones Distrilima S.A.	16.764	(1.039)	-	(262)	15.463	16.440
Distrilec Inversora S.A.	9.722.463	(602.025)	-	(122.994)	8.997.444	9.452.923
Edesur S.A.	8.080.946	(500.381)	-	(119.066)	7.461.499	7.906.426
Emgesa S.A.	20.140.728	-	-	(282.347)	19.858.381	-
C.Electrica Cachoeira Dorada	58.304.465	(3.610.272)	-	(759.642)	53.934.551	-
Cía. do Electricidade do Río de Janeiro	92.284.801	(5.714.369)	-	(1.196.377)	85.374.055	89.980.010
Luz de Bogotá S.A.	27.761.856	(131.542)	-	(387.341)	27.242.973	5.548.862
Codensa S.A.	-	-	-	-	-	-
Aguas Cordillera S.A.	11.688.496	-	-	(164.079)	11.524.417	12.178.840
Emp. Elec. de Colina S.A.	2.817.770	-	-	(42.056)	2.775.714	2.943.482
Central Costanera S.A.	20.490.913	(1.098.718)	-	(305.549)	19.086.646	-
Edegel S.A.	1.413.754	-	-	(19.635)	1.394.119	-
Hidroinvest S.A.	1.151.254	(71.287)	-	(14.464)	1.065.503	-
Investluz	914.871	(56.650)	-	(11.003)	847.218	889.162
Coelce	167.679.861	-	-	(2.265.944)	165.413.917	-
Lajas Holding Inc.	544.038	(33.687)	-	(7.056)	503.295	-
Hidroelectrica el Chocón S.A.	5.614.708	(353.056)		(104.601)	5.157.051	
Total	1.182.328.821	(12.173.026)	<u>-</u>	(15.996.632)	1.154.159.163	280.693.061

- **d.** Las utilidades y pérdidas reconocidas por Enersis S.A. correspondientes a su participación en las sociedades relacionadas al 31 de marzo de 2000 ascendentes a M\$8.658.976 (M\$43.692.519 en 1999) y M\$8.126 (M\$5.754.401 en 1999), se presentan en el estado de resultados bajo el rubro Utilidad inversión en empresas relacionadas y Pérdida inversión en empresas relacionadas, respectivamente.
- e. De acuerdo con las normas vigentes la Sociedad ha reconocido con abono a resultados durante el ejercicio M\$1.025.051 (M\$0 en 1999), que corresponden a las variaciones patrimoniales originadas por el sobreprecio obtenido en la colocación de acciones propias realizadas por las filiales Chilectra S.A. y Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A., el que se presenta incluido en el rubro "Otros ingresos fuera de explotación" como ajustes de inversión en empresas relacionadas.

f. De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., en 1999 y 1998 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 marzo de 2000 son los siguientes:

Empresa	País Origen	Monto inversión M\$	Moneda de Control	Monto del Pasivo M\$
Edesur S.A.	Argentina	144.515.568	US\$	139.689.591
Edelnor S.A.	Perú	17.249.667	US\$	16.998.272
Cerj	Brasil	111.495.114	US\$	86.413.076
Codensa S.A.	Colombia	128.992.740	US\$	162.450.902
Coelce	Brasil	44.425.548	US\$	46.046.625
Endesa de Colombia (Emgesa-Betania)	Colombia	221.447.301	US\$	124.981.789
Endesa Argentina (Costanera)	Argentina	81.014.897	US\$	47.459.957
Cia. Eléctr. Conosur S.A. (Edegel-Cachoeira)) Perú-Colombia	558.332.321	US\$	561.986.829
Lajas Holding Inc. (Cachoeira)	Brasil	120.646.798	US\$	140.668.915
Hidroelectricidad (Chocón)	Argentina	53.513.573	US\$	56.004.558
Hidroinvest (Chocón)	Argentina	103.348.235	US\$	31.190.702
Energia Hidraulica (Chocón)	Argentina	22.790.920	US\$	21.677.026

11. INTANGIBLES

El saldo de los intangibles al 31 de marzo de 2000 y 1999, está compuesto por:

	Saldo	icial /1\$ del período / M\$ del ejercicio / M\$ 2000 / M\$ 199 251.187 - (183.836) 23.067.351 5.993 404.280 - (23.023) 3.381.257 5.785 830.944 - (22.555) 808.389 14 328.157 - (27.670) 1.300.487 3.319 171.181 - 171.181 171	ldo		
Conceptos	Inicial M\$	-	•		1999 M\$
Servidumbre de paso	23.251.187	-	(183.836)	23.067.351	5.993.647
Derechos de agua	3.404.280	-	(23.023)	3.381.257	5.785.677
Derechos telefónicos	830.944	-	(22.555)	808.389	14.747
Aporte casa matriz	1.328.157	-	(27.670)	1.300.487	3.319.879
Derechos mineros	171.181	-	-	171.181	171.154
Derechos de marca	7.058	-	(146)	6.912	8.774
Derecho de contrato	4.198.387	-	(319.125)	3.879.262	322.460
Otros	5.393.706		(620.865)	4.772.841	
Sub Total	38.584.900		(1.197.220)	37.387.680	15.616.338

12. OTROS ACTIVOS - OTROS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2000	1999
	M \$	M\$
Descuento en colocación de bonos	10.782.092	4.036.645
Gastos diferidos	25.181.267	12.399.546
Impuestos diferidos	4.076.302	-
Gastos reorganización filiales extranjeras	24.684.910	-
Comisiones sobre préstamos y líneas de créditos	9.471.109	-
Derechos por concesiones	835.451	-
Derechos de agua	12.306.946	-
Derechos de paso	974.264	-
Depósito en garantía litigios y créditos	11.044.990	-
Aportes reembolsables	6.748.862	-
Beneficios postjubilatorios	5.300.545	-
Proyectos software comerciales	1.746.125	2.550.279
Otros	5.715.227	2.559.220
	118.868.090	21.545.690

13. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS

13.1 Obligaciones con bancos e instituciones financieras corto plazo

	Tipos de Moneda									
Banco o Institución	US\$	US\$		s extranjeras	UF		\$ no reaju	stables	Total	es
financiera	2000 M\$	1999 M\$	2000 M\$	1999 M\$	2000 M\$	1999 M\$	2000 M\$	1999 M\$	2000 M\$	1999 M\$
Argentaria US\$	-	1.594.173	-	-	-	-	-	-	_	1.594.173
Banco Banceirantes	-	-	742.608	-	-	-	-	-	742.608	-
Banco Bay erische Landes	-	-	43.736	-	-	-	-	-	43.736	-
Banco Nacional del Lavoro	-	-	9.959.658	-	-	-	-	-	9.959.658	-
Banco Bradesco	-	-	7.249.654	-	-	-	-	-	7.249.654	-
Banco de Colombia	-	-	2.306.301	-	-	-	-	-	2.306.301	-
Banco Dresner Luxemburg	-	-	-	-	1.142.032	-	-	-	1.142.032	-
Banco do Brazil	44.484	35.504	-	-	-	-	-	-	44.484	35.504
Banco Frances Banco Ganadero	53.252	-	-	-	-	-	-	-	53.252	-
	10 112 402	-	7.867.272	-	-	-	-	-	7.867.272	-
Banco Hbsc Roberts Banco Itau	10.113.493	-	5.946.387	-	-	-	-	-	10.113.493	-
Banco Popular	-	-	1.793.789	-	-	-	-	-	5.946.387 1.793.789	-
Banco Río	-	5.026.029	1.793.769	-		-	-	-	1.793.769	5.026.029
Banco Safra	-	3.020.029	3.909.413	-	-	_	_	-	3.909.413	3.020.029
Banco Security	-	_	-	324.036	815.714	_	_	_	815.714	324.036
Banco Wiese Sudameris	4.146	_	_	-	-	_	_	_	4.146	-
Banco Wiese Perú Soles	=	2.000	8.913	_	-	-	-	-	8.913	2.000
Bank of América	-	-	10.748.221	-	-	-	-	-	10.748.221	-
Bank of Tokio	-	-	10.103.435	-	661.442	-	-	-	10.764.877	-
Bhif	-	-	-	-	-	-	14.773.423	2.325.695	14.773.423	2.325.695
Bice	711.668	-	-	-	3.768.903	-	-	-	4.480.571	-
Bndes	83.587	-	2.476.530	-	-	-	-	-	2.560.117	-
Bogotá-Colombia	-	-	727	-	-	-	-	-	727	-
Boston	50	-	7.478.506	-	-	-	-	-	7.478.556	-
Boston Colombia	-	-	610	-	-	-	-	-	610	-
Chile	489.657	-	-	-	7.832.958	-	6.422.583	-	14.745.198	-
Citibank	514.663	14.877.938	179.155	-	-	-	-	-	693.818	14.877.938
Citibank Perú US\$	-	4.501	7.575	-	-	-	-	-	7.575	4.501
Citibank Colombia	-	-	5.065.801	-	-	-	-	-	5.065.801	-
Citiexport - Colombia	- 0.505	-	4.359.410	-	-	-	-	-	4.359.410	-
Continental Perú	9.505	550.560	2 402 605	-	-	-	-	-	9.505	550.560
Continental Soles Corpbanca	-	-	3.493.685	-	9.399.752	-	10.051.398	-	3.493.685 19.451.150	-
Crédito	-	-	-	-	5.900.351	-	2.954.901	3.110.567	8.855.252	3.110.567
Credito -Perú	11.790	-	-	-	3.900.331	-	2.934.901	3.110.307	11.790	3.110.307
Crédito Soles	-	_	5.768.457	862.594	_	_	_		5.768.457	862.594
Edwards	_	_	5.700.457	-	11.536.540	8.100.034	10.282.903	_	21.819.443	8.100.034
Estado	_	_	_	_	23.644.582	23.616.884	-	_	23.644.582	23.616.884
Exterior	323.671	-	_	_	-	-	-	-	323.671	-
Latino Soles	-	-	-	1.500	-	-	-	-	-	1.500
Ing	-	5.028.495	-	-	-	-	-	-	-	5.028.495
ING Barings - Perú	-	52.505	-	230.525	-	-	-	-	-	283.030
Interbank	10	-	-	-	-	-	-	-	10	-
Interbank Soles	-	-	599	73.008	-	-	-	-	599	73.008
Interbank - Perú US\$	26	22.003	-	-	-	-	-	-	26	22.003
Santander	8.888.612	1.246.463	-	-	7.827.731	14.997.638	8.649.662	3.494.439	25.366.005	19.738.540
Santander Soles	-	-	38	1.000	-	-	-	-	38	1.000
Santander Colombia			3.611.361	-		-		-	3.611.361	
Santiago	1.636.463	1.730.650	-	-	26.233.838	-	17.943.437	15.150.391	45.813.738	16.881.041
Standard Chartered Sudamericano	5.088.577	163.018	2 201 700	-	4 424 712	-	-	-	5.088.577	163.018
	-	-	2.281.709	=	4.434.713	<u> </u>	-	-	6.716.422	-
Totales	27.973.654	30.333.839	95.403.550	1.492.663	103.198.556	46.714.556	71.078.307	24.081.092	297.654.067	102.622.150
M onto de capital	27.792.395	5.652.821	93.499.764	24.622.179	98.020.120	50.792.683	41.941.116	17.198.254	261.253.395	98.265.937
Tasa interés promedio anual ponderado	6,91%	6,10%	11,06%	15,16%	6,10%	6,37%	13,34%	10,32%	9,12%	9,25%
			2000	1999						
Porcentaje de obligaciones en moned	la extraniera		41.45%	31.01%						
Porcentaje de obligaciones en moned	-		41,45% 58,55%	31,01%						
Porcentaje de obligaciones en moned Porcentaje de obligaciones en moned	-	_	41,45% 58,55% 100,00%	31,01% 68,99% 100,00%						

Para desarrollar sus planes de inversión la compañía ha obtenido financiamiento con Bancos e Instituciones Financieras o a través de la emisión de Instrumentos financieros, tanto en el mercado local como en el extranjero, que establecen cláusulas de resguardo financieras como no financieras.

13.2 Obligaciones con bancos e instituciones financieras a largo plazo (Incluye porción corto plazo)

	-	Años al Vencimiento						Tasa de	Monto _		31.03.99	
Sanco o	Moneda o	Porción		·				interés	capital	Porción	Porción	
nstitución	índice	corto	Más de 1	Más de 2	Más de 3	Más de 5	Total al	anual	adeudado	corto	largo	
inanciera	reajuste	plazo M\$	año hasta 2 M\$	años hasta 3 M\$	años hasta 5 M\$	años M\$	31.03.00 M\$	prom. M\$	31.03.00 M\$	plazo M\$	plazo M\$	
xterior-España	US\$	552.355	543.402	543.402	815.103		1.901.907	8,24%	1.901.907			
xterior-España antiago	U.F.	332.333 77.664	2.738.813	343.402	815.105	-	2.738.813	7,24%	2.738.813	1.045.272	2.738.757	
antiago Continental	US\$	//.004	2.738.813	-	-	-	2.738.813	7,24%	2./38.813	1.045.272	2./38./3/	
ommentar		-	6.385.801	-	-	-	6.385.801	9,34%	6.385.801	-	9.950.587	
Crédito e Inversiones	Nuevos soles Nuevos soles	-	0.565.601	-	-	-	0.363.601	9,3470	0.363.601	-	3.750.910	
redito e filversiones	US\$	12.935.070	25.111.000	-	-	-	25.111.000	8,40%	25.111.000	-	3.730.910	
De Chile	U.F.	389.209	8.002.453	8.002.452	-	-	16.004.905	8,00%	16.004.905	-	-	
Del Estado	US\$	1.201.073	600.545	1.201.091	643.407	_	2.445.043	6,50%	2.445.043		_	
el Estado	U.F.	823.258	8.634.030	9.097.128	2.486.048	3.838.548	24.055.754	8,33%	24.055.754			
dwards v Otros	U.F.	3.424.811	3.372.800	3.372.800	5.059.209	5.050.540	11.804.809	7.70%	11.804.809			
antander	U.F.	13.496.060	8.002.453	8.002.453	5.057.207		16.004.906	8,00%	16.004.906		_	
intander	US\$	394.304	14.646.175	1.086.235	696.092		16.428.502	5,37%	16.428.502			
	\$Colombianos	6.543.562	6.543.562	1.000.233	090.092		6.543.562	20,17%	6.543.562			
	R.S.	5.570.264	9.260.130	_	_	_	9.260.130	16,50%	9.260.130		_	
IRF	U.P.	879.912	1.288.065	858.710	884.731	-	3.031.506	6,54%	3.031.506	-	-	
113.1	US\$	1.421.117	1.128.739	1.128.739	2.257.478	3.374.560	7.889.516	8,66%	7.889.516	-	-	
hase Manhattan Bank	US\$	4.572.807	132.642.636	15.066.600	1.993.558	40.177.600	189.880.394	7,27%	189.880.394	362.410	172.518.851	
rgentaria Bank	US\$	74.717	132.042.030	15.000.000	1.373.338	40.177.000	13.057.720	6,65%	13.057.720	502.410	1/2.310.63	
rgentaria Bank NP España	US\$	731.986	75.333.000	-	-	-	75.333.000	6,60%	75.333.000	-	-	
	ودن	/31.900	15.555.000	-	-	-	15.555.000	0,0070	13.333.000	-	-	
antander-Central Hispano	US\$	6.397.512	503.398.200				503.398.200	6,81%	503.398.200			
anesto	US\$	5.739.465	4.737.541	4.737.541	8.916.782	13.766.333	32.158.197	6,26%	32.158.197	-	-	
anco Medio Crédito	US\$	3.301.594	3.089.657	3.089.657	6.179.314	20.083.150	32.441.778	1,75%	32.441.778	-	-	
resner B. Luxemburg	US\$	4.050.956	172.688.347	90.399.600	0.179.514		263.087.947	6,74%	263.087.947	539.598	56.866.214	
anco Hermes	USS	1.979.880	1.946.896	1.946.896	1.946.896	-	5.840.688	7,35%	5.840.688	339.396	30.800.212	
anco Hermes ank of America	US\$	35.317.228	96.878.238	1.940.890	1.940.890	-	96.878.238	6,30%	96.878.238	-	-	
			90.676.236	1 500 700	2.010.500	1.845.096				-	-	
BN Amro Bank	US\$	276.302	2 272 461	1.509.790	3.019.580	1.845.090	6.374.466	6,17%	6.374.466	-	-	
ximbank	US\$	4.428.667	3.272.461	-	-	-	3.272.461	7,93%	3.272.461	150 000	27 127 06	
itibank N.A.	US\$	-	-	-	-	-	-		-	150.898	27.127.964	
anco Negocios	TIGO	1 012 200	107.020.200				107.020.200		107 020 200			
Argentaria ociete Generale	US\$ US\$	1.813.290 4.409.247	187.830.280 3.646.588	40.671.030	6.009.060	6.869.268	187.830.280 57.195.946	6,66% 7,23%	187.830.280 57.195.946	-	-	
										-	-	
port Develop. Corp. reditankstal	US\$	1.141.154	1.038.131	1.038.131	2.076.262	3.028.594	7.181.118	6,63%	7.181.118	-	-	
Fur Weideraubau	US\$	274.732	274.732	274.732	549.464	1.098.924	2.197.852	6,25%	2.197.852	-	-	
/S Eksportfinans	US\$	342.480	308.112	308.112	616.224	348.795	1.581.243	5,95%	1.581.243	-	-	
P. Morgan N.Y.	US\$	21.501.633	10.672.175	-	-	-	10.672.175	2,50%	10.672.175	-	-	
ank of Tokyo	US\$	5.011.542	7.228.188	4.818.792	9.637.584	152.190	21.836.754	6,84%	21.836.754	-	-	
	Y	372.745	558.303	372.202	744.404	-	1.674.909	1,05%	1.674.909	-	-	
	Libra	307.417	456.886	304.590	609.180	-	1.370.656	6,75%	1.370.656	-	-	
	Lira	79.533	118.658	79.105	158.210	-	355.973	3,94%	355.973	-	-	
ayernische Landes	Y	-	10.001.536	-	-	-	10.001.536	10,21%	10.001.536	-	-	
ank Boston	US\$	104.524	2.048.347	1.920.213	-	-	3.968.560	7,39%	3.968.560	-	-	
	Y	-	15.079.287	-	-	-	15.079.287	10,21%	15.079.287	-	-	
anco Frances	US\$	-	10.044.400	-	-	-	10.044.400	10,21%	10.044.400	-	-	
aribas	US\$	555.498	62.777.500	-	-	-	62.777.500	6,80%	62.777.500	-	-	
anco Nordeste do Brasil	Rs	262.369	144.222	181.377	149.866	18.733	494.198	10,77%	494.198	-	-	
anco do Brasil	US\$	49.691	74.036	74.036	323.353	2.772.660	3.244.085	13,70%	3.244.085	-	-	
	Rs	760.536	574.829	718.476	1.388.990	6.424.080	9.106.375	10,10%	9.106.375			
co. do Estado de Ceará	Rs	10.585	8.006	4.448	-	-	12.454	8,09%	12.454	-	-	
idlandbank	US\$	1.213.044	125.555.000	-	-	-	125.555.000	6,56%	125.555.000	-	-	
antander Inv. Bank	US\$	2.907.827	3.113.764	3.666.206	6.930.636	-	13.710.606	7,25%	13.710.606	-	-	
kandinaviska Enskildab.	US\$	1.678.370	1.654.457	1.654.457	3.308.914	3.341.606	9.959.434	0,65%	9.959.434	-	-	
nibanco	Rs	66.430	50.209	66.945	133.890	33.473	284.517	8,18%	284.517	-	_	
itibank N.A.	US\$	16.634.312	225.918.645	-	27.245.435	-	253.164.080	7,85%	253.164.080	-	-	
angue Nationale París	US\$	2.920.838	1.608.752	2.247.963	14.797.028	33.778.084	52.431.827	6,77%	52.431.827	-	_	
nase Manhattan Bank	US\$	2.720.030	-	2.2903		-	52.151.027	0,7770	-	223.085	115.762.649	
hase Manhattan Bank	US\$	-	-	-	-	-	-		-	150.899	27.127.96	
hase Manhattan Bank	US\$	-	-	-	-	-	-		-	493.923	75.008.19	
organ	US\$	-	-	_	-	-	_		-	539.598	56.866.213	
anco Nacional D E S	Rs	586.600	8.801.955	5.367.484	5.162.571	1.182.287	20.514.297	12,27%	20.514.297	-	50.000.21.	
ank Boston	\$Colombianos	-	3.127.734	-	5.102.571	-	3.127.734	20,17%	3.127.734	_	_	
upervieille	US\$	11.199.904	5.127.734	_	-	-	5.121.134	20,1770	5.127.754	-	_	
.por.ionic	-	11.177.704						_				
otales		188.784.074	1.786.017.396	213.811.393	114.739.269	142.133.981	2.256.702.039		2.256.702.039	3.505.683	547.718.305	

14. OBLIGACIONES VARIAS CORTO Y LARGO PLAZO

14.1 Las obligaciones incluidas en el pasivo circulante se detallan a continuación:

				Tipos o	le Moneda					
Rubro	US	\$	Otras monedas	extranjeras	1	UF	\$ no re	ajustables	Tota	iles
	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligaciones con el público Obligaciones largo plazo con vencimiento dentro	19.996.646	9.339.215	12.705.084	=	17.146.271	4.662.230	-	1.614.256	49.848.001	15.615.701
de 1 año	26.874.463	-	32.598	-	165.721	335.965	-	-	27.072.782	335.965
Documentos por pagar	=	=	13.213.092	=	2.526.506	81.443	63.696	52.628	15.803.294	134.071
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas Otros pasivos circulantes	42.225.971	11.209.548	373.682.803		140.231.786	101.481	53.957.029 52.890.837	22.466.782 199.611.912	53.957.029 609.031.397	22.466.782 210.922.941
Totales	89.097.080	20.548.763	399.633.577		160.070.284	5.181.119	106.911.562	223.745.578	755.712.503	249.475.460
Monto de capital adeudado	10.616.991	=	7.491.521		18.283.580	-	-		36.392.092	=
Tasa interés promedio anual ponderado	7,26%		9,34%		6,28%		0,00%		7,20%	
			2000	1999						
Porcentaje de obligaciones en moneda Porcentaje de obligaciones en moneda	,		64,67% 35,33%	10,31% 89,69%						
			100.00%	100.00%						

14.2. Las obligaciones del pasivo a largo plazo, se detallan a continuación:

	Moneda o			Años al vencimi	iento		Tasa de interés	Monto capital adeudado	31.03.99 Porción
ír	índice de reajuste	Más de 1 hasta 2 M\$	Más de 2 hasta 5 M\$	Más de 5 hasta 8 M\$	Más de 8 años M\$	Total al 31.03.00 M\$	anual promedio	total al 31.03.00 M\$	largo plazo M\$
Obligaciones con el									
público (bonos)	U.F.	14.556.370	14.213.284	13.345.285	9.830.821	51.945.760	6,06%	51.945.760	21.189.253
	US\$	-	85.377.400	105.466.200	1.129.995.000	1.320.838.600	7,64%	1.320.838.600	482.552.728
	Soles	31.963.821	4.312.196	1.974.926	1.922.486	40.173.429	8,65%	40.173.429	24.300.156
	Reales	-	31.779.850	-	-	31.779.850	14,00%	31.779.850	-
	\$ Colombianos	-	-	869.620	85.735.867	86.605.487	15,97%	86.605.487	-
Documentos por pagar	US\$	26.392.469	56.767.419	48.206.610	35.710.654	167.077.152	6,85%	167.077.152	-
	Reales	17.834.685	24.049.693	5.070.851	3.542.544	50.497.773	12,00%	50.497.773	-
	U.F.	3.064.518	44.589	3.147.734	4.949.481	11.206.322	7,37%	11.206.322	6.435.090
Acreedores varios	\$	459.820	437.144	368.320	-	1.265.284			-
	U.F.	-	-	-	275.888	275.888			-
	US\$	16.256.246	9.659.282	1.031.560	-	26.947.088			-
	Reales	-	6.257.232	2.165.943	-	8.423.175			-
	\$ Colombianos	357.234	-	-	-	357.234			-
Doctos. cuentas por pag	ar								
a empresas relacionada	ıs U.F.	1.123.923.784	-	-	-	1.123.923.784	6,23%	1.123.923.784	-
Provisiones	\$	1.732.990	4.458.829	3.948.081	8.953.364	19.093.264			4.514.328
	Reales	-	-	-	57.435.030	57.435.030			-
	Soles	83.599	-	-	-	83.599			
	\$Colombianos	-	13.272.178	-	-	13.272.178			
Aportes financieros									
reembolsables	\$	2.585.431	6.818.197	2.180.015	5.085.226	16.668.869			30.071.750
Otros pasivos	\$	2.852.089	3.782.982	2.088.108	15.930.089	24.653.268			22.370.486
	US\$	5.334.014	-	-	-	5.334.014			-
	U.F.	18.702.925	2.852.687	-	-	21.555.612			633.525
	\$ Argentinos	9.637.605	1.293.681	923.283	-	11.854.569			
	Reales	-	7.306.976	-	-	7.306.976			-
	Soles	3.921.913	1.835.366			5.757.279			
Totales	M\$	1.279.659.513	274.518.985	190.786.536	1.359.366.450	3.104.331.484		2.884.048.157	592.067.316
				2000	1999				

	2000	1999
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera	0,00%	87,419
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional	0,00%	12,599
	0.0004	100.000

15. PROVISIONES Y CASTIGOS

En el pasivo circulante el rubro provisiones está formado por los siguientes conceptos:

	2000 M\$	1999 M\$
Gratificación y otros beneficios a trabajadores	20.583.154	3.782.665
Provisión contingencias y juicios	6.921.861	1.041.107
Construcción Autopista del Sol y otros	1.112.095	-
Compra de energía	450.000	-
Equipos activo fijo	96.068	-
Pagos provisionales mensuales	5.670.263	965.753
Mantenimientos empalmes y otros	2.646.503	224.849
Provisión pensiones de jubilación	29.501.450	-
Provisión proveedores	1.668.024	397.278
Otras provisiones	15.374.798	1.512.187
Total	84.024.216	7.923.839

Durante el período 2000 se efectuaron castigos de deudores incobrables por M\$1.348.831 (M\$0 en 1999).

16. TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

a. La Compañía mantiene transacciones con las siguientes empresas relacionadas:

Razón Social	R.U.T.	Relación
Elesur	96.800.570-7	Matriz
Distrilec Inversora S.A.	Soc. Extranjera	Coligada
Edegel S.A.	Soc. Extranjera	Filial
Endesa Desarrollo S.A.	Soc. Extranjera	Grupo Empresarial
Cía. de Inversiones Luz S.A.	96.552.100-3	Grupo Empresarial
Consorcio B&R Ingendesa Ltda.	78.142.980-5	Coligada
Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	96.770.940-9	Filial
Electrogas S.A.	96.806.130-5	Filial
Gasoducto Atacama Cía Ltda.	78.882.820-9	Filial
Nopel Ltda	78.932.860-9	Filial
Servicio de Agua Potable Barrancas S.A.	96.773.290-7	Filial
Cía. de Inv. Chispa Uno S.A.	96.641.060-4	Grupo Empresarial
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	96.827.970-K	Filial
Atacama Finance Co.	Soc. Extranjera	Coligada
Emp. Eléctrica de Bogotá S.A.	Soc. Extranjera	Coligada
Gasoducto Tal-Tal Ltda.	77.032.280-4	Filial
Autopista Los Libertadores S.A.	96.818.910-7	Filial
Codensa	Soc. Extranjera	Filial
Coelce	Soc. Extranjera	Filial
Etevensa	Soc. Extranjera	Grupo Empresarial
Cerj	Soc. Extranjera	Filial
Edenor	Soc. Extranjera	Grupo Empresarial
Endesa Internacional	Soc. Extranjera	Grupo Empresarial
Gesa S.A.	Soc. Extranjera	Grupo Empresarial
Investluz	Soc. Extranjera	Filial
Luz de Bogotá S.A.	Soc. Extranjera	Filial
Unelco	Soc. Extranjera	Grupo Empresarial
Cemsa	Soc. Extranjera	Grupo Empresarial

Empresa Eléctrica Piura

Soc. Extranjera

Grupo Empresarial

b. Las cuentas por cobrar y por pagar clasificadas según el giro y de acuerdo a la naturaleza de la transacción, corresponden al siguiente detalle al 31 de marzo de 2000 y 1999:

Empresas Cuentas por cobrar corto plazo:	Naturaleza de la transacción	Del giro M\$	Otros M\$	Total al 2000 M\$	Total al 1999 M\$
Elesur S.A.	Servicios varios	-	354	354	_
Codensa S.A.	Servicios varios	-	-	-	1.022.959
Coelce	Servicios varios	-	-	-	1.046.130
Gasoducto Atacama y Cía Ltda.	Cuenta corriente	-	78.818	78.818	-
Endesar S.A.	Servicios varios	252	-	252	250
Autopista Los Libertadores S.A.	Cuenta corriente	-	290.709	290.709	853
Edenor S.A.	Servicios varios	9.321.159	-	9.321.159	-
Cerj	Servicios varios	-	-	-	873.076
Serv. Agua Potable Barrancas S.A.	Cuenta corriente	-	1.682.608	1.682.608	489.135
Endesa S.A.	Servicios varios	-	-	-	116.439
Endesa Internacional S.A.	Cuenta corriente	-	591.973	591.973	-
Empresa Eléctrica Piura S.A.	Servicios varios	132.561	635	133.196	-
Consorcio B&R Ingendesa Ltda.	Servicios varios	7.481	-	7.481	-
Electrogas S.A.	Cuenta corriente	-	1.293.535	1.293.535	-
Gesa S.A.	Cuenta corriente	-	15.345.629	15.345.629	-
Distrilec Inversora S.A.	Cuenta corriente	-	5.022	5.022	5.001
Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	Servicios varios	43.941	-	43.941	-
Cía. Inv. Chispa Uno S.A.	Servicios varios	1.760	-	1.760	2.784
Gasoducto Taltal Ltda.	Cuenta corriente	-	651.518	651.518	-
Cía Eléctrica Taltal S.A.	Cuenta corriente	-	8.352.599	8.352.599	-
Luz de Bogotá S.A.	Servicios varios	-	-	-	17.358
Inv. Eléctr. TransQuillota S.A.	Cuenta corriente	-	225.756	225.756	-
Nopel Ltda.	Cuenta corriente	-	226.293	226.293	-
Investluz S.A.	Servicios varios	-	-	-	27.978
Sacme	Cuenta corriente	-	171.773	171.773	-
Unelco S.A.	Cuenta corriente	-	3.429.553	3.429.553	
Etevensa	Servicios varios	176.865		176.865	
Total corto plazo		9.684.019	32.346.775	42.030.794	3.601.963
Cuentas por cobrar Largo plazo:					
Cerj S.A.	Servicios varios	_	_	_	55.622.647
Inv. Eléctricas Transquillota S.A.	Cuenta corriente	_	1.202.456	1.202.456	
Atacama Finance Co.	Cuenta corriente	-	76.494.748	76.494.748	-
Total largo plazo			77.697.204	77.697.204	55.622.647
10mm mgo pinzo			77.077.20-F	11.071.204	33.022.0-F1

Empresas	Naturaleza de la transacción	Del giro M\$	Otros M\$	Total al 2000 M\$	Total al 1999 M\$
Cuentas por pagar corto plazo:					
Autopista Los Libertadores S.A.	Cuenta corriente	-	648.461	648.461	-
Inv. Eléctr. Transquillota S.A.	Cuenta corriente	-	21.040	21.040	-
Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	Servicios varios	7.653.758	-	7.653.758	4
Elesur S.A.	Cuenta corriente	38.544.774	-	38.544.774	-
Endesa Internacional	Cuenta corriente	-	657.371	657.371	-
	Servicios varios	4.801.966	-	4.801.966	-
Empresa Eléctrica Piura S.A.	Cuenta corriente	-	1.007.623	1.007.623	-
Endesa S.A.	Servicios varios	-	-	-	19.746.980
Sacme	Servicios varios	190.792	-	190.792	-
Electrogas S.A.	Cuenta Corriente	-	179.829	179.829	-
Sociedad Inversora Dock Sud S.A.	Cuenta Corriente	-	121.543	121.543	-
Consorcio B & R Ingendesa Ltda.	Servicios varios	4.528	-	4.528	-
Nopel Ltda.	Cuenta Corriente	-	125.344	125.344	-
Edegel S.A.	Servicios varios				2.719.798
Total corto plazo		51.195.818	2.761.211	53.957.029	22.466.782
Cuentas por pagar largo plazo:					
Elesur S.A.	Cuenta corriente	1.107.382.400	_	1.107.382.400	-
Endesa Internacional S.A.	Cuenta corriente	<u> </u>	16.541.384	16.541.384	
Total largo plazo		1.107.382.400	16.541.384	1.123.923.784	_

Las operaciones del giro clasificadas como servicios varios corresponden a facturaciones a treinta días.

Los traspasos de fondos de corto plazo entre empresas relacionadas, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones de mercado. Las cuentas por cobrar y pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

c. Efecto en resultados:

	Intereses (gastos)	Servicios (gastos)	Energía (compra)	Total efecto
2000	ingresos	ingresos	venta	neto
2000	•	mgresos M\$	M\$	
And a single I and I the set of a second A	M\$	•	ΝIΦ	M\$
Autopista Los Libertadores S.A.	(24.738)	356.823	-	332.085
Gasoducto Atacama Cia. Ltda.	-	546	-	546
Inv. Eléctr.Transquillota S.A.	30.105	(103.571)	-	(73.466)
Nopel Ltda.	-	245.012	-	245.012
Empr. Eléctrica Piura	-	-	495.231	495.231
Cia. Eléctrica Tal-Tal Ltda.	-	326.123	-	326.123
Soc. Inversiones Chispa Uno S.A.	-	4.535	-	4.535
Elesur S.A.	(16.941.176)	-	-	(16.941.176)
Etevensa	_	_	379.883	379.883
Electrogas S.A.		(42.580)	(524.263)	(566.843)
Totales	(16.935.809)	786.888	350.851	(15.798.070)
	Intereses	Servicios	Energía	Total
	gastos	gastos	compra	efecto
	(ingresos)	(ingresos)	(venta)	neto
1999	M\$	M\$	M\$	M\$
Endesa S.A.	48.541	176.292	30.951.438	31.176.271
Totales	48.541	176.292	30.951.438	31.176.271

17. IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta por recuperar al 31 de marzo de 2000 y 1999, corresponde al siguiente detalle:

	2000 M\$	1999 M\$
Impuesto a la renta P.P.M., donaciones, gastos capacitación Impuestos a la renta año anterior	26.941.017 (71.444.063) 36.481.753	7.252.440 (25.275.320) 22.026.456
Total impuestos por (recuperar) pagar	(8.021.293)	4.003.576

- **a.** Se ha determinado una perdida tributaria por el período comprendido entre el 1º de enero y el 31 de marzo de 2000 que asciende a M\$28.882.792 y (una renta liquida de M\$12.563.493 en 1999).
- **b.** El saldo de las utilidades tributarias retenidas y créditos asociados por los períodos es el siguiente:

Año	Monto utilidad	Monto crédito
1999	M\$ 198.805.913	M\$ 33.425.506
2000	M\$ 129.469.711	M\$ 22.080.843

- **c.** Los efectos de las diferencias temporales generaron en 2000 un abono a resultados ascendente a M\$4.299.933 por concepto de impuesto diferido (cargo de M\$1.739.049 en 1999).
- **d.** La Sociedad ha reconocido impuestos diferidos durante el período 2000. Los saldos por impuestos diferidos registrados de acuerdo al Boletín Técnico N°60 y 68 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y Circular N°1.466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S), son los siguientes:

	Act	ivo	Pasivo		
Diferencia temporales	Circulante	Largo plazo	Circulante	Largo plazo	
	M \$	M \$	M \$	M\$	
Provisión de cuentas incobrables	3.644.157	-	-	-	
Provisión de Obsolescencia	53.733	22.534	-	-	
Provisión ingresos anticipados	377.577	425.968	-	-	
Provión de vacaciones	516.238	-	28.723	-	
Provisión participación	-	-	-	-	
Provisión usufructo Asoc. Canalistas del Maipo	2.926	-	-	-	
Provisión trabajadores	120.857	85.890	-	-	
Provisión depreciación activo fijo	-	-	14.747.496	21.913.810	
Perdida Tributaria	9.626.644	-	-	-	
Provisión indemnización años de servicio	-	2.075	23.876	261.489	
Provisión descuento sobre bonos	-	-	-	-	
Gastos financieros	-	-	1.025.365	-	
Provisión gastos diferidos	97.355	-	1.523.004	874.665	
Otros Eventos	22.777.929	736.243	2.593.439	2.440.337	
Cuentas Complementarias Neto de Amortización	954.834	2.803.592	1.608.385	523.506	
Provisión otros eventos	-	-	-	-	
Totales	38.172.250	4.076.302	21.550.288	26.013.807	

e) El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31marzo de 2000 corresponde al siguiente detalle:

Gasto Tributario Corriente	M \$
Provisión para impuesto de primera de categoría	26.941.017
Total Impto. Corriente	26.941.017
Impuestos Diferidos	
Variación del ejercicio de impuestos diferidos Amortización (neta) de cuentas de activo y	(1315261)
pasivo complementario	(2.984.672)
Total impuesto diferido	(4.299.933)
Total gasto	22.641.084

f) Los impuestos diferidos reconocidos al 31 de diciembre de 1999, son los siguientes:

	Impuestos diferidos		
	Corto	Largo	
	plazo	plazo	
	M \$	\mathbf{M} \$	
Activos			
Provisión deudas incobrables	185.952	-	
Ingresos anticipados	83.638	475.118	
Obsolescencia de materiales	88.611	234.610	
Derechos Canal del Maipo	7.243	-	
Indemnización por años de servicio	2.503	22.521	
Deudores Largo Plazo	-	1.957	
Vacaciones del personal	189.495	-	
Beneficios post-jubilatorios	22.192	-	
Otros Eventos	3.271.062	777.245	
Total	3.850.696	1.511.451	
Pasivos			
Depreciación Depreciación	7.275.801	12.288.436	
Indemnización por años de servicio	338	212.044	
Cargos diferidos	30.944	306.857	
Activo fijo bruto	-	_	
Descuento sobre abonos	93.070	564.168	
Deudores por leasing	69.084		
Total	7.469.237	13.371.505	

18. MONEDA EXTRANJERA

Al cierre de cada período los activos y pasivos en moneda extranjera son los siguientes:

			2000			1999	
	_	Moneda	Tipo de		Moneda	Tipo de	
		de origen	cambio	Total	de origen	cambio	Total
Activos:				M\$			M\$
Disponible	US\$	3.258.759,00	502,22	1.636.614	671.267,00	484,08	324.947
p	Reales	27.508.947,00	288,47	7.935.506	-	-	-
	Soles	19.756.400,00	143,99	2.844.724	-	_	-
	\$ Col.	9.012.026.923,00	0,26	2.343.127	_	_	_
	\$ Arg.	2,447,101,00	502,22	1.228.983	_	_	_
Depósitos a Plazo	US\$	229.397.832,00	502,22	115.208.179	_	_	_
Depositos a Fiano	Reales	16.326.679,00	288,47	4.709.757	_	_	_
	Soles	24.392.826,00	143,99	3.512.323			
	\$ Col.	186.586.369.231,00	0,26	48.512.456	_	_	_
	\$ Arg.	46.682.701,00	502,22	23.444.986	_	_	_
Cuentas por cobrar Corto plazo	US\$	1.707.698,00	502,22	857.640	5.993.121,00	484,08	2.901.150
Cuentas por coorar corto piazo	Reales	485.297.521,00	288,47	139.993.776	3.773.121,00	404,00	2.501.150
	\$ Col.	250.074.653.846,00	0,26	65.019.410			
		135.052.115,00	502,22	67.825.873	-	-	-
Cuantas non achuar I area nlara	\$ Arg. US\$	155.052.115,00	502,22		2 776 266 00	484,08	1 242 025
Cuentas por cobrar Largo plazo	034	-	302,22		2.776.266,00	404,00	1.343.935
Total activos				485.073.354			4.570.032
ъ .							
Pasivos: Obligaciones con bancos e	US\$	364.594.745,00	502,22	183.106.773	67.745.515,00	484,08	32.794.249
instituciones financieras	Fr. s.	304.374.743,00	302,22	105.100.775	07.743.313,00	404,00	32.174.247
	Y Y	4 212 665 440 00	4,89	20.599.934	-	-	-
corto plazo	uP	4.212.665.440,00	,	20.399.934 879.912	-	6.421.143,86	-
	Reales	130,16 121.414.619,00	6.760.212,54 288,47	35.024.475	-	0.421.145,60	-
	Soles	80.290.131,00	143,99	11.560.976	-	-	-
	\$ Col.	122.030.723.077,00	0,26	31.727.988	-	-	-
	Libras		799 , 97	307.417	-	-	-
		384.286,00	,	79.533	-	-	-
	Lira	318.132.000,00	0,25		-	-	-
	\$ Arg.	1.401.000,00	502,22	703.610	-	-	-
	Euro	20.703.998,00	481,05	9.959.658	-	-	-
Obligaciones con bancos e Inst.	Libras	1.713.384,00	799,97	1.370.656	-	_	=
instituciones financieras	Lira	1.423.892.000,00	0,25	355.973	_	_	-
largo plazo	U.P.	448,43	6.760.212,54	3.031.506	_	6.421.143,86	=
	Reales	137.525.465,00	288,47	39.671.971	_	-	=
	Soles	44.348.920,00	143,99	6.385.801	_	=	=
	US\$	4.179.144.433,00	502,22	2.098.849.917	1.097.500.521,00	484,08	531.278.052
	\$ Col.	37.197.292.308,00	0,26	9.671.296		_	_
	Y	5.471.519.836,00	4,89	26.755.732	_	_	_
Cuentas por pagar corto plazo	Soles	295.949.448,00	143,99	42.613.761	_	_	_
	\$ Col.	423.436.434.615,00	0,26	110.093.473	_	_	_
	\$ Arg.	267.396.330,00	502,22	134.291.785	_	_	_
	US\$	177.406.475,25	502,22	89.097.080	42.449.103,00	484,08	20.548.762
	Libras	40.749.00	799,97	32.598	.2	-	20.5 10.702
	Reales	390.342.011,00	288,47	112.601.960	- -	_	- -
Cuentas por pagar largo plazo	\$ Arg.	23.604.335,00	502,22	11.854.569	_	_	_
Cucintas por pagar targo piazo	\$ Col.	385.518.842.308,00	0,26	100.234.899	_	_	_
	Reales	538.852.581,00	288,47	155.442.804	_	-	-
	Soles	319.565.991,00	143,99	46.014.307	-	-	-
	US\$	3.026.954.032,00	502,22	1.520.196.854	996.845.001,00	484,08	482.552.728
Total pasivos				4.802.517.218			1.067.173.791
1 otal pasivos				7.002.317.210			1.007.173.791

En este cuadro se excluyen los activos y pasivos de las filiales extranjeras expresados en la moneda de origen del respectivo país.

19. OBLIGACIONES CON EL PUBLICO – EMISION BONOS

19.1 Las obligaciones vigentes con el público son las siguientes:

19.1.1 Series D-1 y D-2 Enersis S.A.

Con fecha 30 de noviembre de 1989, la Superintendencia de Valores y Seguros inscribió en el Registro de Valores con el Nº 117, la emisión de bonos reajustables al portador de Enersis S.A. de fecha 1º de octubre de 1989, por un monto máximo de U.F. 1.500.000, dividido en dos series con las siguientes características:

Serie	Monto total U.F.	N° de bonos por serie	Valor nominal del bono U.F.
D-1	750.000	150	5.000
D-2	750.000	750	1.000

El plazo de vencimiento es de 12 años, los intereses son semestrales y la amortización es en catorce cuotas a partir del 11° semestre (1° de abril de 1995). La tasa de interés es de un 6,9% anual compuesta semestralmente. La emisión se colocó en su totalidad.

19.1.2 Yankee Bonds Agencia Enersis S.A.

Con fecha 21 de noviembre de 1996, la Sociedad, a través de su Agencia en Islas Caymán, efectuó la emisión y colocación de Yankee Bonds por un monto de US\$800 millones. Esta colocación se efectuó en tres tramos cuyas características son las siguientes:

Tramo	Monto total US\$	Años al vencimiento	Tasa de interés nominal
1	300.000.000	10	6,9%
2	350.000.000	20	7,4%
3	150.000.000	30	6,6%

Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital corresponde a una sola cuota al término del período. El tramo tres cuenta con una opción de rescate anticipado al séptimo año, la cual puede ser ejercida por el tenedor del bono a cualquier evento.

19.1.3 Serie A

Con fecha 10 de septiembre de 1999 se inscribió en el Registro de Valores con el N°213 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la emisión de bonos reajustables al portador de Enersis S.A. de fecha 7 de junio de 1999, por un monto máximo de U.F. 7.000.000, con las siguientes características:

Serie	Monto total U.F.	N° de bonos por serie	Valor nominal del bono U.F.
A	7.000.000	700	10.000

El plazo de vencimiento es de 30 años, los intereses son semestrales y la amortización es en una cuota (15 de junio de 2029). La tasa de interés es de un 5,8% anual compuesta semestralmente.

19.1.4 Series A, B, C, D y E Aguas Cordillera S.A.

La Sociedad realizó emisión de bonos en UF de acuerdo al siguiente detalle:

Serie	N° Inscripción	Monto de Emisión UF	Tasa Interés	Amortización
Α	141	200.000	7,00 %	27 Cuotas a partir del 1/10/1992
В	154	55.000	7,00 %	27 Cuotas a partir del 1/07/1993
C	163	250.000	6,00 %	14 Cuotas a partir del 1/07/1999
D	167	300.000	6,00 %	14 Cuotas a partir del 1/10/2000
E	187	300.000	6,50 %	5 Cuotas a partir del 01/01/2005

19.1.5 Bonos Edesur

Con fecha 14 de octubre de 1993 la Comisión Nacional de Valores aprobó la emisión de obligaciones negociables, habiéndose colocado hasta la fecha de los presentes estados contables cuatro emisiones:

Emisión	Monto Total	Años al vencimiento	Tasa de interés nominal
4	150.000.000	3	Libor +1,45

19.1.6 Bonos Edelnor (filial de Distrilima S.A.)

Primera Emisión

Fecha de emisión : 1 de marzo de 1996

Cantidad de bonos suscritos : 49.919 bonos

Valor nominal : S/.100 (cien nuevos soles) c/u.

Plazo : 15 años

Tasa de interés : 9,6136 % anual

Pago de intereses : Se realizará por años vencidos

Amortización : La amortización del total al vencimiento

Segunda Emisión

Fecha de emisión : 10 de noviembre de 1998

Cantidad de bonos suscritos : 146.300 bonos

Valor nominal : S/.1.000 (un mil nuevos soles) c/u.

Plazo : 4 años

Tasa de interés : 14,396 % anual

Pago de intereses : Se devengan y pagan a 90 días

Opción rescate anticipado : Cuenta con opción de rescate anticipado.

Tercera Emisión

Fecha de emisión : 7 de agosto de 1998

Cantidad de bonos suscritos : 15.000 bonos

Valor nominal : U\$1.000 (un mil dólares) c/u.

Plazo : 3 años Tasa de interés : 7,7 % anual

Pago de intereses : Se devengan y pagan a 90 días

19.1.7 Endesa Individual

- **a.1** La Sociedad ha efectuado tres 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 Nº 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.
- El 24 de agosto de 1989 se inscribió, bajo el Nº 111, la segunda emisión de bonos por U.F.6.000.000 la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 1990.
- El 7 de diciembre de 1990 se inscribió, bajo el Nº 131, la tercera emisión de bonos por U.F. 4.000.000. De esta emisión, al 31 de diciembre de 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.

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

Categoría

Comisión Clasificadora de Riesgo
 Fitch IBCA Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.
 Clasificadora de Riesgo Humphreys Ltda.

AA+
AA+

CONDICIONES DE LAS EMISIONES

Primera 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 : Cinco millones de Unidades de Fomento (U.F. 5.000.000)

divididas en:

- Serie A-1: 300 bonos de U.F. 10.000 cada uno 2.000 bonos de U.F. 1.000 cada uno.

Reajuste : La variación de la Unidad de Fomento

Plazo de amortización : 12 años (3 años de gracia y 9 años para amortizar el capital) Amortización del capital : 18 cuotas semestrales y sucesivas a partir del 1º de marzo de

1992, todas iguales, salvo la última.

Rescate anticipado : A opción del emisor, a partir del 1º de marzo de 1992 y sólo

en las fechas de pago de intereses y amortización.

Tasa de interés nominal : 5,5% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva,

sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente

será igual a 2,71319%.

Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, los días

1° de marzo y 1° de septiembre de cada año, a partir del 1° de marzo de 1989. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 151.406 (M\$301.464 en 1998), 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 : 24 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de

Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Segunda 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 Seis millones de Unidades de Fomento (U.F. 6.000.000)

divididas en:

- Serie B-1:360 bonos de U.F. 10.000 cada uno. - Serie B-2:2.400 bonos de U.F. 1.000 cada uno.

Reajuste La variación de la Unidad de Fomento.

Plazo de amortización 12 años (4 años de gracia y 8 años para amortizar el capital). 16 cuotas semestrales y sucesivas a partir del 1º de abril de Amortización del capital:

1994, todas iguales.

A opción del emisor, a partir del 1º de octubre de 1990 y sólo Rescate anticipado

en las fechas de pago de intereses y amortización.

Tasa de interés nominal 6,0% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva,

sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente

será igual a 2,95630%.

Pago de interés : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, los días

1° de abril y 1° de octubre de cada año, a partir del 1° de abril de 1990. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$334.068 (M\$497.461 en 1998), 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 24 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de

Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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).
Series C-1 y C-2: 20 cuotas semestrales y sucesivas a partir Amortización del capital :

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.

: A opción del emisor, a partir del 1º de mayo de 1996 y sólo Rescate anticipado

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 1º

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\$279.220 (M\$292.967 en 1998), 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.

a.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 :

Categoría

Standard & Poor's
 Moodys Investors Services.
 Duff & Phelps
 A-

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 1º de febrero del 2097.

Tasa de interés nominal : Serie 1 tasa 7.875% anual

Serie 2 tasa 7,325% anual Serie 3 tasa 8,125% anual

Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1º de

febrero y 1º de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 11.148.587 (M\$ 10.194.197 en 1998), 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\$ 7.577.056 (M\$7.801.809 en 1998), y se presentan en el

pasivo circulante.

Tercera Emisión

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.

Valores emitidos : Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el

mercado estadounidense.

Monto de la emisión : Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses

(US\$400.000.000).

Reajuste : La variación del dólar americano.

Plazo de amortización : Serie 1 vencimiento total el 1 de abril del 2009.

del capital

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 período ascienden a M\$ 4.505.595, y se presentan en el pasivo

circulante.

El descuento en la colocación de bonos ha sido diferido en el mismo período de las correspondientes emisiones. Su valor al cierre del periodo asciende a M\$8.078.199 (M\$6.944.364 en 1998) y se presenta en el item "Otros" del rubro Otros Activos.

19.1.8 Filiales de Endesa S.A.

b.1 Endesa Chile Overseas Co. ha efectuado una emisión de Bonos (Yankee Bonds) con fecha 1º de abril de 1996.

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

Categoría

Standard & Poor'sMoodys Investors ServiceBaa1

CONDICION DE LA EMISION

Primera Emisión

Emisor : Endesa Chile Overseas Co.

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 1º 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 1º de octubre de 1996. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$1.462.993 (M\$1.337.752 en

1998), y se presentan en el pasivo circulante.

Garantía : Garantía de Empresa Nacional de Electricidad S.A.

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

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

Categoría

Duff & Phelps Credit Rating Co.
 Moodys Investors Service
 Standard & Poor's
 Baa1
 BBB+

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 1º de mayo del 2003

Tasa de interés nominal : 7,3% anual

Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, a partir

del 1º de noviembre de 1996. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$1.114.634(M\$1.019.214 en

1998) y se presentan en el pasivo circulante.

b.3 Edegel S.A. ha efectuado una emisión de Bonos con fecha 4 de junio de 1999.

Primera Emisión

Emisor : Edegel S.A.

Valores emitidos : Obligaciones Negociables en US\$ (30.000 bonos)

Monto de la emisión : Treinta millones de dólares estadounidenses

(US\$30.000.000)

Amortización del capital : Vencimiento total al 3º de junio del 2006

Tasa de interés nominal : 8.75% anual vencido

Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, a partir

del 3º de diciembre de 1999. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$284.502, y se presentan en

el pasivo circulante.

b.4 Emgesa S.A. ha efectuado una emisión de Bonos con fecha 8 de octubre de 1999.

Primera Emisión

Emisor : Emgesa S.A.

Valores emitidos : Obligaciones Negociables en \$ Colombianos

Monto de la emisión : \$ Colombianos 383.187.492.000 Amortización del capital : Vencimiento total al 2010 Tasa de interés nominal : 18.9% tasa promedio anual

Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales y anuales.

Los intereses devengados al cierre del período ascienden a

M\$4.138.476, y se presentan en el pasivo circulante.

19.2 Clasificación en el balance

	2000	1999
	M \$	M \$
Corto plazo:		
Capital	23.381.631	3.993.643
Intereses devengados	26.466.370	11.622.058
Total corto plazo	49.848.001	15.615.701
Largo plazo:		
Capital	1.531.343.126	528.042.137

20. PROVISIONES A LARGO PLAZO

En este rubro se incluye la provisión por indemnización por años de servicios al personal, la cual es calculada de acuerdo con lo expuesto en Nota 2 l., como también, la provisión por los beneficios post-jubilatorios. El detalle al cierre de cada período es el siguiente:

	2000 M\$	1999 M\$
Saldo inicial (1° de enero)	63.003.833	4.167.551
Aumento de la provisión	4.050.653	502.563
Anticipo indemnización	-	(1.493)
Pagos del ejercicio	(3.101.142)	(166.778)
Sub-total	63.953.344	4.501.843
Beneficios post-jubilatorios	8.199.498	-
Pensión complementaria y otros	17.731.229	12.485
Total	89.884.071	4.514.328

21. OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO

El siguiente es el detalle del rubro otros pasivos a largo plazo:

	2000 M\$	1999 M\$
Ingresos percibidos por adelantado	4.227.621	4.485.056
Aportes financieros reembolsables	16.668.869	30.071.750
Impuestos diferidos	26.013.807	9.311.802
Contingencias, juicios y reclamos	3.671.706	7.674.481
Arriendo acciones aguas	981.669	24.093
Descuento bonos Aguas Cordillera S.A.	-	992
Deudas sociales	225.712	511.368
Usufructo canal del maipo	-	19.506
Contratos forward	31.065.047	-
Otros	11.108.164	34.083
Total	93.962.595	52.133.131

22. INTERES MINORITARIO

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

Pupresa Purtimonio Purtim			2000			1999	
MS			Porcentaje			Porcentaje	,
Agusa Puerto S.A. 68,388,356 28,00% 19,148,740 - - Capital de Energia S.A. 381,965,794 49,09% 200,669,806 - - - Central Hidroelectrica Betania S.A. 31,773,371 22,17% 7,044,156 - - Central Castoneria Dourdad 30,750,989 1,16% 4,429,380 - - Central Castoneria S.A. 120,872,716 48,32% 58,405,696 - - Chilectra S.A. 413,510,453 27,64% 114,311,721 379,795,191 26,26% 98,339,052 Chilectric S.A. 413,510,453 27,64% 114,311,721 379,795,191 26,26% 98,339,052 Chilectric S.A. 43,510,453 27,64% 114,311,721 379,795,191 26,26% 98,339,052 Chilectric S.A. 43,119,404 50,00% 14,275,371 - - - Chilectric S.A. 827,662,633 51,22% 426,517,694 14,275,371 - - Compania Eléctrica del Río Maipo S.A. 222,643,331	Empresa	Patrimonio	participación	Total	Patrimonio	participación	Total
Capital Hidroefectrica Betania S.A. 499,530,217 49,0% 200,669,806 - - - Central Hidroefectrica Buenos Aires S.A. 381,965,794 14,38% \$4918,278 - - - Central Cachocira Durada 380,750,089 11,16% 44,29,380 - - - Central Cachocira Durada 380,750,089 11,16% 44,29,380 - - - Cept 347,517,234 \$5,68% 193,504,965 - - - Chiacetra S.A. 413,5104,53 27,64% 114,311,721 379,795,191 26,26% 98,339,052 Cia. Efectrica San Isidro S.A. 23,134,11 49,00% 17,059,702 27,079,960 49,00% 13,269,118 Cia. Perunan de Electricidad S.A. 23,341,41 49,00% 14,275,371 - - - Cia. Efectrica Bal Riofro Maijo S.A. 22,643,34 16,25% 3,667,376 22,055,844 15,91% 3,999,401 Cons. y Proy. Los Maitienes 1,146,220 43,14% 23,00% 67,334 15,		M\$		M\$	M\$		M\$
Central Hidroeléctrica Betania S.A. 381,955,794 14,38% 54,918,278 - - - Central Central Costanera S.A. 120,872,716 48,32% 58,405,696 - - - Central Costanera S.A. 120,872,716 48,32% 58,405,696 - - - Chilectra S.A. 413,510,453 27,64% 11,411,721 379,795,191 26,66% 98,539,052 Chilectra S.A. 413,510,453 27,64% 11,411,721 379,795,191 26,66% 98,539,052 Cin. Eléctrica San Isidro S.A. 43,119,40 50,00% 14,275,371 - - - Cin. Eléctrica del Río Maipo S.A. 22,564,343 16,25% 3,667,376 22,055,844 15,91% 3,509,401 Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. 42,543,44 42,637,164 - - - Comst. y Proy, Los Maitenes 34,500 45,00% 637,344 15,581,55 45,00% 692,512 E.A.P. Los Dominicos S.A. 428,5923 0,00% 2,433 40,03,00 0,0000000% <td>Aguas Puerto S.A.</td> <td>68.388.356</td> <td>28,00%</td> <td>19.148.740</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td>	Aguas Puerto S.A.	68.388.356	28,00%	19.148.740	-	-	-
Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A. 13,173,371 22,17% 7,044.156	Capital de Energía S.A.	409.530.217	49,00%	200.669.806	-	-	-
Central Cachoeira Dourada 380.750.089	Central Hidroeléctrica Betania S.A.	381.965.794	14,38%	54.918.278	-	-	-
Central Costanera S.A. 120.872.716 48.32% 58.405.696 - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A.	31.773.371	22,17%	7.044.156	-	-	-
Cerj 347,517,234 \$5,68% 193,504,965 -	Central Cachoeira Dourada	380.750.089	1,16%	4.429.380	-	-	-
Chilectra S.A 415,510,453 27,64% 114,311,721 379,795,191 26,26% 98,539,052 Cia. Eléctrica San Isidro S.A. 29,133,411 490,0% 14,275,571 - - - Codensa S.A. 827,662,683 51,52% 426,371,694 - - - Compaña Eléctrica del Río Maipo S.A. 22,564,343 16,25% 3,667,376 22,055,844 15,91% 3,509,401 Compaña Eléctrica del Río Maipo S.A. 22,564,343 16,25% 3,667,374 1,538,915 45,00% 602,512 Const. y Proy. Los Maitenes 1,416,320 45,00% 637,344 1,538,915 45,00% 602,512 EAP, Los Domínicos S.A. 4,2859,23 0,00% 24,33 4,003,007 0,0000000% 2,446 Edelge S.A. 4,2859,23 0,00% 80,470,353 188,928,144 40,00% 75,559,256 Edeluro S.A. 1,162,699 0,00% 80,470,353 188,928,144 40,00% 75,559,256 Elemes S.A. 1,162,699 0,00% 1 1,342,131	Central Costanera S.A.	120.872.716	48,32%	58.405.696	-	-	-
Cia. Eléctrica San Isidro S.A. 34.119.404 50.00% 17.089.702 27.079.960 49,00% 13.269.118 Cía. Peruana de Electricidad S.A. 29.133.411 49,00% 14.275.371 - - - Codensa S.A. 827.662.633 15.52% 426.371.694 - - - Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. 22.564.343 16.25% 3.667.376 22.055.844 15.91% 3.509.401 Comst. y Proy. Los Maitenes 1.416.320 45.00% 637.344 1.538.915 45.00% 692.512 EA.P. Los Dominicos S.A. 4.285.923 0.00% 2.433 4003.007 0.000007% 2.446 Edelor S.A. (Ede Chancay S.A.) 201.175.883 40,00% 80.470.353 188.928.144 40,00% 75.559.256 Edentor S.A. 51.6269 40,00% 80.470.353 188.928.144 40,00% 75.559.256 Edestor S.A. 1.162.699 0.00% 1 1.342.131 0.01% 134 Elenet S.A. 1.162.699 0.00% 1 1.342.131	Cerj	347.517.234	55,68%	193.504.965	-	-	-
Cia. Peruana de Electricidad S.A. 29.133.411 49.00% 14.275.371 - - - Codensa S.A. 827.662.683 51.52% 3.667.376 22.055.844 15.91% 3.509.401 Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. 22.564.433 16.25% 3.6667.376 22.055.844 15.91% 3.509.401 Const. y Proy. Los Maitenes 1.416.320 45.00% 637.344 1.538.915 45.00% 692.512 Edelpor S.A. 4.285.923 0.00% 2.433 4.003.007 0.000007% 2.446 Edelenor S.A. (Ede Chancay S.A.) 201.175.883 40,00% 80.470.353 188.928.144 40,00% 75.559.25 Edesur S.A. 542.880.434 40.37% 219.148.995 511.641.495 41.39% 208.854.248 Blenet S.A. 1.162.699 0.00% 1 1.342.131 0.01% 134 Emgesa S.A. 701.856.274 51,52% 361.562.323 - - - Emgesa Eléctrica Pangue S.A. 51,924.108 7,52% 3.904.693 -	Chilectra S.A.	413.510.453	27,64%	114.311.721	379.795.191	26,26%	98.539.052
Codensa S.A.	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	34.119.404	50,00%	17.059.702	27.079.960	49,00%	13.269.118
Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. 22.564.343 16,25% 3.667.376 22.055.844 15,91% 3.509.401 Companhia Energetica Do Ceara - Coelee 517.483.242 43,41% 224.640.940 -	Cía. Peruana de Electricidad S.A.	29.133.411	49,00%	14.275.371	-	-	-
Companhia Energetica Do Ceara - Coelce 517,483,242 43,41% 224,640,940 - <td>Codensa S.A.</td> <td>827.662.683</td> <td>51,52%</td> <td>426.371.694</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td>	Codensa S.A.	827.662.683	51,52%	426.371.694	-	-	-
Companhia Energetica Do Ceara - Coelce 517,483,242 43,41% 224,640,940 - <td>Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.</td> <td>22.564.343</td> <td>16,25%</td> <td>3.667.376</td> <td>22.055.844</td> <td>15,91%</td> <td>3.509.401</td>	Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.	22.564.343	16,25%	3.667.376	22.055.844	15,91%	3.509.401
Const. y Proy. Los Maitenes 1.416.320 45,00% 637.344 1.538.915 45,00% 692.512 EA.P. Los Dominicos S.A. 4285.923 0,00% 2.433 4,003.007 0,0000007% 2.446 Edegel S.A. 508.732.563 30,16% 153415.935 - - - Edelnor S.A. (Ede Chancay S.A.) 201.175.883 40,00% 80.470.353 188.928.144 40,00% 75.559.256 Edesur S.A. 11.62.699 0,00% 1 1.342.131 0,01% 208.854.248 Elenet S.A. 11.162.699 0,00% 1 1.342.131 0,01% 1.34 Empersa Eléctrica Pangue S.A. 51.924.108 7.52% 309.04.693 - - - - Empersa Eléctrica Pangue S.A. 34.51.076 0.01% 3.451 - - - - - Endesa Colombia S.A. 1.16.887.637 40,02% 466.965.641 - - - - - Endesa S.A. 1.16.887.637 40,02% 466.965.641	•	517.483.242	43,41%	224.640.940	-	-	_
EA.P. Los Dominicos S.A. 4.285.923 0.06% 2.433 4.003.007 0.0000007% 2.446 Edegel S.A. 508.732.563 30,16% 153.415.935 - - - Edelenor S.A. (Ede Chancay S.A.) 201.175.883 40,00% 80,470.333 188.928.144 40,00% 75.559.256 Edesur S.A. 542.880,434 40,37% 219.148.995 511.641.495 41,39% 208.854.248 Elenet S.A. 11.62.699 0,00% 1 1.342.131 0,01% 134 Emgesa S.A. 701.856.274 51,52% 361.562.323 - - - - Emgesa S.A. 51.924.108 7,52% 3.904.693 -	1 6				1.538.915	45.00%	692,512
Edegel S.A. 508.732.563 30,16% 153.415.935 - - - - - - - - -	• •	4.285.923		2.433	4.003.007	0.0000007%	2.446
EdeInor S.A. (Ede Chancay S.A.) 201.175.883 40,00% 80.470.353 188.928.144 40,00% 75.559.26 Édesur S.A. 542.880.434 40,37% 219.148.995 511.641.495 41.39% 208.854.248 Elenet S.A. 1.162.699 0.00% 1 1.342.131 0,01% 134 Empesa S.A. 701.856.274 51.52% 361.562.323 - - - Empersa Eléctrica Pangue S.A. 51.924.108 7,52% 3.904.693 - - - Endesa Argentina S.A. 0 0.00% 0 - - - Endesa Colombia S.A. 0 0.00% 466.965.641 - - - Endesa S.A. 1.188.099 0.01% 119 - - - Energa Hidráulica S.A. 116.151.954 59,37% 68.954.223 - - - Enerandes Perú S.A. 120.974.192 45,74% 133.082.866 - - - - Hidroeléctrica El Chocón S.A. 161.449.891						-	_
Edesur S.A. 542.880.434 40,37% 219.148.995 511.641.495 41,39% 208.854.248 Elenet S.A. 1.162.699 0,00% 1 1.342.131 0,01% 134 Emgesa S.A. 701.856.274 51,52% 361.562.323 - - - Empresa Eléctrica Pangue S.A. 51,924.108 7.52% 3.904.693 - - - Endesa Argentina S.A. 34,513.076 0,01% 3.451 - - - Endesa Colombia S.A. 0 0,00% 0 - - - Endesa S.A. 1.166.857.637 40,02% 466.965.641 - - - Endesa S.A. 1.188.099 0,01% 119 - - - Endesa S.A. 116.151.954 59,37% 68.954.223 - - - Energía Hidráulica S.A. 161.498.981 34,81% 56.200.707 - - - Hidroelectrica El Chocón S.A. 161.498.981 34,81% 56.200.707	6		,		188.928.144	40.00%	75.559.256
Elenet S.A.	•						
Emgesa S.A. 701.856.274 51.52% 361.562.323 - - - Empresa Eléctrica Pangue S.A. 51.924.108 7,52% 3.904.693 - - - Endesa Argentina S.A. 34.513.076 0,00% 0 - - - Endesa S.A. 1.166.857.637 40,02% 466.965.641 - - - Endesa S.A. 1.166.857.637 40,02% 466.965.641 - - - Endesa S.A. 1.161.819.954 59,37% 68.954.223 - - - Esval S.A. 1161.511.954 59,37% 68.954.223 - - - Conerandes Perú S.A. 161.449.891 34,81% 56.200.707 - - - Hidroeléctrica El Chocón S.A. 161.449.891 34,81% 56.200.707 - - - Hidroeléctricidad S.A. (17.81.721) 0,01% (178) - - - Hidroeléctricidad S.A. 78.218.012 30,07% 23.520.156							
Empresa Eléctrica Pangue S.A. 51.924.108 7,52% 3.904.693 - - - - Endesa Argentina S.A. 34.513.076 0,01% 3.451 - - - - Endesa Colombia S.A. 0 0,00% 0 - - - - Endesa S.A. 1.168.87637 40,02% 466.965.641 - - - - Energía Hidráulica S.A. 1.188.099 0,01% 119 - - - - Esval S.A. 116.151.954 59,37% 68.954.223 - - - - Generandes Perú S.A. 290.974.192 45,74% 133.082.866 - - - - - Hidroeléctrica El Chocón S.A. 161.449.891 34,81% 56,200.707 - - - - - Hidroivest S.A. 78.218.012 30,07% 23.520.156 - - - - - Incesa 2000 S.A. 57.109.766 40,00%							-
Endesa Argentina S.A. 34.513.076 0,01% 3.451 - - - Endesa Colombia S.A. 0 0,00% 0 - - - Endesa S.A. 1.166.857.637 40,02% 466.965.641 - - - Energía Hidráulica S.A. 1.188.099 0,01% 119 - - - Esval S.A. 116.151.954 59,37% 68.954.223 - - - Generandes Perú S.A. 116.151.954 59,37% 68.954.223 - - - Hidroeléctrica El Chocón S.A. 161.449.891 34,81% 56.200.707 - - - Hidroeléctricidad S.A. (1.781.721) 0,01% (178) - - - Hidroinvest S.A. 78.218.012 30,07% 23.520.156 - - - - Ingendesa S.A. 15.109.766 40,00% 22.843.906 - - - - Ingendesa S.A. 57.109.766 40,00% 22.843.	6				_	_	_
Endesa Colombia S.A. 0 0,00% 0 - <td>1 0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>_</td> <td>_</td> <td>_</td>	1 0				_	_	_
Endesa S.A.	2				_	_	_
Energía Hidráulica S.A.				466.965.641	_	_	_
Esval S.A. 116.151.954 59,37% 68.954.223 - - - - Generandes Perú S.A. 290.974.192 45,74% 133.082.866 - - - - Hidroeléctrica El Chocón S.A. 161.449.891 34,81% 56.200.707 - - - - Hidroelectricidad S.A. (1.781.721) 0.01% (178) - - - - Hidroelectricidad S.A. (1.781.721) 0.01% (178) - - - - Hidroelectricidad S.A. (1.781.721) 0.01% (178) - - - - Hidroinvest S.A. 78.218.012 30,07% 23.520.156 - - - - Incesa 2000 S.A. 57.109.766 40,00% 22.843.906 -					_	_	_
Generandes Perú S.A. 290.974.192 45,74% 133.082.866 - </td <td>e</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>_</td> <td>_</td> <td>_</td>	e				_	_	_
Hidroeléctrica El Chocón S.A. Hidroelectricidad S.A. (1.781.721) 0.01% (178) Hidroinvest S.A. 78.218.012 30,07% 23.520.156 Inecsa 2000 S.A. Inecsa 2000 S.A. 157.109.766 40,00% 22.843.906 Ingendesa S.A. 102.196 Inmob. y Constructora Edif. Stgo. 2000 Ltda. 163.767 116.526.056 17.50% 18.4699 10.88% 108.309.334 32.75% 35.471.306 Inversiones Distrilima S.A. 116.526.056 110.258 Pehuenche S.A. 481.235.521 141.584.688 7,45% 105.480.59 105.490.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 141.886.734 44.886.734 44.00% 56.553					_	_	_
Hidroelectricidad S.A. (1.781.721) 0,01% (178)					_	_	_
Hidroinvest S.A. 78.218.012 30,07% 23.520.156			,		_	_	_
Inecsa 2000 S.A. 23.055.116 2,68% 617.877 - - - - - - - - -		` '		` '	_	_	_
Infraestructura 2000 S.A. 57.109.766 40,00% 22.843.906					_	_	_
Ingendesa S.A. 2.607.041 3,92% 102.196 - <					_	_	_
Inmob. y Constructora Edif. Stgo. 2000 Ltda. 63.767 7,50% 4.783 61.601 7,50% 4.620 Inmobiliaria Centro Nuevo Ltda. (8.469) 0,08% (6) (7.134) 0,08% (5) Inversiones Distrilima S.A. 116.526.056 32,75% 38.162.283 108.309.334 32,75% 35.471.306 Investluz 423.276.284 37,55% 158.940.245 - - - - Luz de Bogotá S.A. 481.235.521 55,00% 264.679.537 - - - - Manso de Velasco Argentina S.A. 1.461.961 0,10% 1.462 1.259.389 0,10% 1.258 Pehuenche S.A. 141.584.688 7,45% 10.548.059 - - - - Soc. Agrícola De Cameros Ltda. 5.665.283 42,50% 2.407.745 5.601.517 42,50% 2.380.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00%					_	_	_
Inmobiliaria Centro Nuevo Ltda. (8.469) 0,08% (6) (7.134) 0,08% (5) Inversiones Distrilima S.A. 116.526.056 32,75% 38.162.283 108.309.334 32,75% 35.471.306 Investluz 423.276.284 37,55% 158.940.245 - - - - Luz de Bogotá S.A. 481.235.521 55,00% 264.679.537 - - - - Manso de Velasco Argentina S.A. 1.461.961 0,10% 1.462 1.259.389 0,10% 1.258 Pehuenche S.A. 141.584.688 7,45% 10.548.059 - - - - Soc. Agrícola De Cameros Ltda. 5.665.283 42,50% 2.407.745 5.601.517 42,50% 2.380.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553 - - - -	E				61 601	7.50%	4 620
Inversiones Distrilima S.A. 116.526.056 32,75% 38.162.283 108.309.334 32,75% 35.471.306 Investluz 423.276.284 37,55% 158.940.245 - - - - Luz de Bogotá S.A. 481.235.521 55,00% 264.679.537 - - - - Manso de Velasco Argentina S.A. 1.461.961 0,10% 1.462 1.259.389 0,10% 1.258 Pehuenche S.A. 141.584.688 7,45% 10.548.059 - - - - Soc. Agrícola De Cameros Ltda. 5.665.283 42,50% 2.407.745 5.601.517 42,50% 2.380.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553 - - - -	, e					,	
Investluz 423.276.284 37,55% 158.940.245 - - - - Luz de Bogotá S.A. 481.235.521 55,00% 264.679.537 - - - - Manso de Velasco Argentina S.A. 1.461.961 0,10% 1.462 1.259.389 0,10% 1.258 Pehuenche S.A. 141.584.688 7,45% 10.548.059 - - - - Soc. Agrícola De Cameros Ltda. 5.665.283 42,50% 2.407.745 5.601.517 42,50% 2.380.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553 - - - -		` ′		` '			` '
Luz de Bogotá S.A. 481.235.521 55,00% 264.679.537 - - - Manso de Velasco Argentina S.A. 1.461.961 0,10% 1.462 1.259.389 0,10% 1.258 Pehuenche S.A. 141.584.688 7,45% 10.548.059 - - - - Soc. Agrícola De Cameros Ltda. 5.665.283 42,50% 2.407.745 5.601.517 42,50% 2.380.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553 - - - -						*	-
Manso de Velasco Argentina S.A. 1.461.961 0,10% 1.462 1.259.389 0,10% 1.258 Pehuenche S.A. 141.584.688 7,45% 10.548.059 - - - - Soc. Agrícola De Cameros Ltda. 5.665.283 42,50% 2.407.745 5.601.517 42,50% 2.380.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553 - - - -			,				_
Pehuenche S.A. 141.584.688 7,45% 10.548.059 - - - - Soc. Agrícola De Cameros Ltda. 5.665.283 42,50% 2.407.745 5.601.517 42,50% 2.380.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553 - - - -	6					0.10%	1 258
Soc. Agrícola De Cameros Ltda. 5.665.283 42,50% 2.407.745 5.601.517 42,50% 2.380.645 Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553 - - - -	e					,	-
Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda. 41.886.734 45,00% 18.849.031 58.268.175 45,00% 17.409.870 Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553 - - - -					5 601 517	42 50%	2 380 645
Túnel El Melón S.A. 1.413.829 4,00% 56.553	8					,	
<u> </u>	8					-	-
Total 3.423.530.558 455.693.861			-,,-				
	Total			3.423.530.558			455.693.861

b. El interés minoritario correspondiente a la participación en los resultados de los accionistas minoritarios en las siguientes filiales:

		2000			1999	
	Resultado del	Porcentaje		Resultado del	Porcentaje	
Empresa	Periodo	Participación	Total	Periodo	Participación	Total
	M\$		M \$	M \$		M \$
Aguas Puerto S.A.	2.043.903	28,00%	572.293	-	-	-
Capital de Energía S.A.	3.225.055	49,00%	1.580.277	0	49,00%	0
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	(1.785.838)	14,38%	(256.764)	0	25,06%	0
Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A.	1.513.196	22,17%	335.476	0	22,17%	0
Central Cachoeira Dourada	5.519.872	1,16%	64.214	0	1,16%	0
Central Costanera S.A.	10.662.485	48,32%	5.152.113	0	48,32%	0
Cerj	2.045.644	55,68%	1.139.058	-	-	-
Chilectra S.A.	20.527.046	27,64%	5.674.541	28.695.975	26,26%	7.521.117
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	4.097.713	50,00%	2.048.857	0	50,00%	0
Cía. Peruana de Electricidad S.A.	466.243	49,00%	228.459	570.562	49,00%	279.575
Codensa S.A.	8.558.015	51,52%	4.408.676	-	-	-
Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.	2.322.637	16,25%	377.497	2.048.520	15,91%	325.949
Companhia Energetica Do Ceara - Coelce	1.069.185	43,41%	464.136	-	-	_
Const. y Proy. Los Maitenes	73.647	45,00%	33.141	(249.375)	45,00%	(200.402)
E.A.P. Los Dominicos S.A.	154.291	0,06%	87	(33.941)	0,07%	(24)
Edegel S.A.	10.765.269	30,16%	3.246.428	0	40,00%	o o
Edelnor S.A. (Ede Chancay S.A.)	2.764.125	40,00%	1.105.650	5.345.732	40,00%	2.138.293
Edesur S.A.	13.689.179	40,37%	5.526.023	(17.566.151)	40,37%	(7.091.069)
Elenet S.A.	-	0,00%	-	8.000	0,01%	8
Emgesa S.A.	3.702.587	51,52%	1.907.393	0.000	51,52%	0
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	1.890.756	7,52%	142.185	0	7,52%	0
Endesa Argentina S.A.	4.573.487	0,01%	457	0	0,01%	0
Endesa Colombia S.A.		0,00%	-	0	0,30%	0
Endesa	23.317.939	40,02%	9.331.624	0	74,72%	0
Energía Hidráulica S.A.	112.541	0,01%	11	0	0,01%	0
Esval S.A.	5.504.354	59,37%	3.275.954	-	-	_
Generandes Perú S.A.	8.605.306	45,74%	3.935.809	0	45.74%	0
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	(418.795)	34,81%	(145.783)	0	34,81%	0
Hidroelectricidad S.A.	(1.370.403)	0,01%	(137)	0	0,01%	0
Hidroinvest S.A.	(1.322.578)	30,07%	(397.699)	0	30,07%	0
Inecsa 2000 S.A.	2.726	2,68%	(397.099)	0	2,68%	0
Infraestructura 2000 S.A.	658.677	40,00%	263.471	0	40.00%	0
Ingendesa S.A.	(80.510)	3,92%	(3.156)	0	8,34%	0
Inmob. y Constructora Edif. Stgo. 2000 Ltda.	(80.510)	7,50%	(3.130)	1.427	7,50%	107
Inmobiliaria Centro Nuevo Ltda.	801	0,08%	60	0	0,08%	0
Inversiones Distrilima S.A.	1.870.910	32,75%	612.723	0	32,75%	0
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		U	32,73%	U
Investluz	(3.930.136)	37,55% 55,00%	(1.475.766)	-	-	-
Luz de Bogotá S.A.	4.438.241	55,00%	2.441.033	91,000		- 01
Manso de Velasco Argentina S.A.	(60.594)	0,10%	(61)	81.000	0,10%	81
Pehuenche S.A.	1.785.659	7,45%	133.032	0	7,45%	0
Soc. Agrícola De Cameros Ltda.	2.267	42,50%	963	1.879	42,50%	799
Soc. Agrícola Pastos Verdes Ltda.	(7.237)	45,00%	(3.257)	(269.551)	45,00%	(121.298)
Túnel El Melón S.A.	(155.101)	4,00%	(6.204)	0	4,00%	0
Total			51.712.887			2.853.136

23. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

a. Durante los periodos 2000 y 1999, las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

	Capital pagado M\$	Reserva revalorización capital M\$	Sobreprecio en venta acciones propias M\$	Otras reservas M\$	Utilidades acumuladas M\$	Dividendos provisorios M\$	Utilidad del Período M\$	Total patrimonio M\$
Saldos históricos al 31.12.98	388.522.988	-	23.571.916	22.570.979	270.181.904	(10.977.920)	90.093.175	783.963.042
Distribución utilidades	-	-	-	-	79.115.255	10.977.920	(90.093.175)	-
Revalorización capital propio	-	1.165.569	70.716	67.712	1.047.892	-	-	2.351.889
Variaciones patrimoniales inversiones	-	-	-	3.751.545	-	-	-	3.751.545
Reserva por ajuste acumulado por		-	-	1.172.499	-	-	-	1.172.499
diferencia de conversión	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilidad del Período	-	-	-	-	-	-	13.761.810	13.761.810
Saldos al 31.03.99 Actualización extracontable	388.522.988 12.821.259	1.165.569 38.464	23.642.632 780.207	27.562.735 909.570	350.345.051 11.561.387	-	13.761.810 454.140	805.000.785 26.565.027
Saldos al 31.03.99 actualizados	401.344.247	1.204.033	24.422.839	28.472.305	361.906.438	-	14.215.950	831.565.812
Saldos históricos al 31.12.99 Distribución utilidades Revalorización capital propio Variaciones patrimoniales inversión Reserva por cobertura de inversiones Utilidad del Período	398.624.586	3.986.246	24.184.786 - 241.848 - - -	23.295.281 - 232.953 (1.198.829) (3.889.740)	330.716.485 (78.158.730) 2.525.578	- - - - - -	(78.158.730) 78.158.730 - - - 5.797.186	698.662.408 - 6.986.625 (1.198.829) (3.889.740) 5.797.186
Saldos al 31.03.2000	398.624.586	3.986.246	24.426.634	18.439.665	255.083.333	-	5.797.186	706.357.650

b. Acciones emitidas - Según lo acordado en la Junta General Extraordinaria de Accionistas, celebrada el 30 de abril de 1999, el capital social de la sociedad aumentará en MMUS\$1.000 (mil millones de dólares de Estados Unidos de América), mediante la emisión de acciones de pago, las que serán ofrecidas tanto en lo mercados nacionales como extranjeros, las que deberán ser suscritas y pagadas dentro de un plazo de tres años.

A la fecha de preparación de estos estados financieros no se han iniciado los procesos de colocación de esta emisión.

c. Distribución de dividendos - No existen restricciones para el pago de dividendos. Durante los períodos 2000 y 1999 la Sociedad ha distribuido los siguientes dividendos:

Dividendo	Fecha de Pago	Valor histórico (\$)	Tipo de dividendos	Imputación
70	May/99	4,00000	Definitivo	1998

Reserva por cobertura de inversiones:

	Saldo Inicial M\$	Reserva por activos M\$	Reserva por pasivos M\$	Saldo del período M\$	Saldo al 31.03.00 M\$
Reserva por ajuste acumulado por diferencia de conversión	3.540.479	(54.813.969)	50.924.229	(3.889.740)	(349.261)
Total	3.540.479	(54.813.969)	50.924.229	(3.889.740)	(349.261)

El saldo de esta reserva está compuesta por las siguientes inversiones:

	M \$
Distrilec Inversora S.A.	(37.169)
Inversiones Distrilima S.A.	104.819
Cía. Peruana de Electricidad S.A.	490.876
Edesur S.A.	955.727
Cerj	(1.863.514)
Total	(349.261)

24. OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE LA EXPLOTACION

Otros ingresos fuera de la explotación:

El detalle de los otros ingresos fuera de explotación al 31 de marzo de cada período, es el siguiente:

	2000	1999
	M \$	M \$
Ajustes inversión empresas relacionadas	1.062.617	469.132
Utilidad en venta de activo fijo	1.333.128	-
Intereses facturados a clientes	232.521	326.892
Servicios a empresas y clientes	2.084.497	1.361.135
Asesorías proyectos e inspecciones	2.912.335	454.043
Ventas de materiales	714.341	222.191
Multas a contratistas y proveedores	708.513	542.056
Alumbrado público	1.011.566	973.527
Indemnización por siniestros	49.561	130.265
Provisión patrimonio negativo	35.526	2.632.096
Apoyos de conductores	1.196.302	1.437.065
Reliquidación CDEC Sing	1.441.515	-
Aportes financieros reembolsables	210.102	-
Dividendo Empresa de Energía de Bogota	862.104	
Recuperación de gastos	2.000.881	-
Efectos por conversión BT 64	854.128	-
Otros	2.857.337	3.293.558
Total	19.566.974	11.841.961

Otros egresos fuera de la explotación:

	2000	1999
	M \$	M \$
Ajuste al VPP empresas relacionadas	3.896.434	4.343.044
Costo de venta materiales	924.399	66.008
Gastos legales	447.943	-
Ajuste remedición	5.502.528	-
Amortizaciones	984.997	-
Costos bienes de uso	678.668	467.507
Honorarios directores	59.317	-
Alumbrado público	-	800.057
Amortización gastos anticipados	3.362.490	-
Contribuciones financieras	-	2.852.439
Corte atacama	3.013.600	-
Postes Chocados	-	125.963
Falla Subestación Azopardo	108.029	-
Forwards	48.669.010	-
Beneficios personal	378.013	-
Costo y reparación activo	1.738.356	-
Gastos efectos de comercio	-	4.051.163
Efecto conversión	2.098.070	61.240
Otros	5.453.751	2.050.514
	77.315.605	14.817.935

25. CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

Los depósitos, boletas, hipotecas y fianzas recibidas y entregadas en garantía, ascienden a M\$320.962.316 y M\$21.147.019 respectivamente (M\$6.678.015 y M\$3.909.925 en 1999).

Chilectra S.A.

Chilectra S.A. asumió la obligación de reembolso de hasta US\$4.000.000 en favor del Banco de Galicia y Buenos Aires, en el evento de hacerse efectiva su obligación de garantía de los contratos de suministro de energía eléctrica entre Edesur S.A., Central Puerto S.A. y Central Costanera S.A..

Esta garantía se otorgó con el objeto de cumplir las exigencias para asegurar el pago de las obligaciones contenidas en el anexo XXIX del pliego de bases y condiciones del concurso público internacional para la venta de Edesur S.A., y su vencimiento es en agosto del año 2000.

La Sociedad tiene contratos de compra de energía a largo plazo con Endesa , Gener S.A., Pangue S.A., Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., Colbún Machicura S.A., Carbomet Energía S.A., Chilquinta S.A., Empresa Eléctrica Puyehue S.A. (Ex Pilmaiquén), Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y Sociedad Canalistas del Maipo , cuya vigencia se extiende al año 2000 y posteriores, con el objeto de asegurar el suministro y su correspondiente costo.

Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.

Al 31 de marzo de 2000 existen demandas en contra de la Compañía por indemnización de perjuicios, cuyos efectos la gerencia estima que no son significativos; basado en los informes de sus asesores legales y el hecho que la Compañía ha contratado seguros que cubren este tipo de eventos.

La Sociedad tiene firmado contratos de compra de energía con Chilectra S.A. y Gener S.A., con el objeto de asegurar el suministro y su correspondiente costo.

Endesa Individual

a)Juicios pendientes

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\$ 710.824 (M\$ 650.910 en 1999).

b)Compromisos indirectos

- -Con fecha 21 de febrero de 1996, la filial indirecta Autopista del Sol S.A. ha suscrito Contrato de Crédito Sindicado con el Banco del Estado de Chile, Banco de Chile, Banco Santander, y otros para su obra denominada "Autopista Santiago-San Antonio", por la suma de hasta UF3.189.000 a seis años plazo. Endesa se constituye en aval suspensivo de estos créditos comprometiéndose a lo siguiente:
- 1.Empresa Nacional de Electricidad S.A. se compromete a mantener la propiedad de al menos el 51% de las acciones emitidas por la filial Infraestructura 2000 S.A. Matriz de Autopista del Sol S.A., hasta la puesta en servicio definitiva de la totalidad de la obra.
- 2.Empresa Nacional de Electricidad S.A., en conjunto con su filial Infraestructura 2000 S.A. y la filial de ésta, Autopista del Sol S.A. se obligan a concluir y facilitar la conclusión en tiempo de la obra y cumplir oportunamente con la totalidad de la obligaciones que les impone el respectivo contrato de Concesión con el Ministerio de Obras Públicas.
- -Con fecha 10 de septiembre de 1996, Endesa otorga garantía y aval a su filial Cía. Eléctrica San Isidro S.A., por las obligaciones contractuales que ésta asume en virtud de la suscripción del contrato de suministros de gas que contrae con YPF.
- -Con fecha 28 de julio de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Cía Eléctrica Cono Sur S.A., por las obligaciones que ésta contraiga en virtud del contrato de fianza y codeuda solidaria que deberá otorgar al Banco Central Hispanoamericano S.A.,hasta por el 45% que dicha institución bancaria otorgó a las empresas brasileñas Furnas y Gerasul en favor de la sociedad brasileña Cien, por un monto de hasta MR\$ 28.000 y MR\$ 12.000 respectivamente.
- -Con fecha 17 de Diciembre de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Autopista Los Libertadores S.A. por un monto total de hasta UF 4.000.000, por las obligaciones que deriven de los préstamos que esta sociedad obtenga con el Banco de Santiago y el Banco de Chile para financiar una parte de la ejecución de la obra pública denominada Santiago-Colina-Los Andes.
- -Con fecha 27 de mayo de 1999, Endesa otorga aval, fianza y codeuda solidaria a su filial Inversiones Betania S.A. por un monto total de hasta US\$ 9.300.000, por las obligaciones que deriven del crédito que otorgarán los bancos J:P: Morgan y Dresdner Bank a la referida filial.
- -Con fecha 30 de marzo del 2000, Endesa acordó otorgar garantía a la filial Endesa Chile Overseas Co. para la contratación por parte de ésta de un crédito por US\$ 50 millones con el banco Sanpaolo IMI. Este crédito es por un plazo de 18 meses con una tasa libor + 0,70% durante el primer año y libor + 0,90% durante el segundo año con una comisión pagadera al momento de la firma de 0,30%.

c)Otros

-La Honorable Comisión resolutiva de la ley antimonopolios, por resolución Nº 488 de fecha 11 de junio de 1997, recaída en el juicio sobre integración vertical en el sector eléctrico, rechazó el requerimiento de la Fiscalía Nacional Económica, que solicitaba la desconcentración de las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica en el SIC; y en lo concerniente a la filial Transelec formuló las siguientes instrucciones de carácter general:

Que en un lapso prudente y en la forma que definan sus accionistas, se transforme en sociedad anónima abierta de giro exclusivo y dueña de los activos de transmisión que hoy administra.

Agrega la resolución que es conveniente que la empresa de transmisión se abra a la participación accionaria de terceros interesados en las ampliaciones de la red troncal, para asegurar su crecimiento.

En cumplimiento de tales instrucciones, con fecha 12 de Diciembre de 1997, la Superintendencia de Valores y Seguros procedió a inscribir en sus registros a Transelec, como Sociedad anónima cerrada.

Posteriormente, con fecha 14 de mayo de 1998, Transelec efectuó un aumento de capital al cual Endesa concurrió aportando bienes de activo fijo por la suma de M\$ 136.070.344 (valor histórico). Asimismo, con fecha 26 de junio de 1998, Endesa entregó a Transelec bienes en leasing por la suma de M\$ 177.230.517 (valor histórico)

d) 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:

- Un flujo de caja bruto igual o superior al 12% 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 1,7 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 deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, no podrá exceder el 60% 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.

Filiales

a)Contingencias No hay.

b)Compromisos directos

Para garantizar el crédito del Banco del Estado de Chile que financió la adquisición de los equipos de la Central Curillinque, la filial Pehuenche S.A. constituyó prenda sin desplazamiento sobre los señalados equipos, hasta por la cantidad, en su equivalente en moneda nacional de US\$ 16.740.946.

La filial Endesa Argentina S.A. ha constituido prenda sobre 32.338.108 acciones de Central Costanera S.A. en favor de SEGBA S.A. y la Secretaría de Energía de la República Argentina para garantizar cumplimiento de crédito (de hasta MUS\$93.995) otorgado por el gobierno italiano a SEGBA S.A., y el cual ha sido asumido por Central Costanera S.A.

La filial Central Costanera S.A. ha constituído garantía de parte de las obligaciones bancarias contraídas por Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A., que al 31 de marzo del 2000 asciende a M\$ 10.750.397.

En relación con la construcción de la Central Hidroeléctrica Pangue, la sociedad filial Pangue S.A. ha firmado con varios contratistas, contratos de construcción de obras civiles y equipamiento por un monto aproximado de M\$ 1.575.612 (M\$36.217.433 en 1999).

La filial Pangue S.A. constituyó prendas e hipotecas, en virtud del Convenio sobre Administración y Distribución de Garantías del 18 de agosto de 1993, se constituyó: (i) primera hipoteca sobre los derechos de agua y sobre los inmuebles de propiedad de Empresa Eléctrica Pangue S.A. sobre los que se encuentra la Central; (ii) primera prenda sin desplazamiento, de acuerdo a la ley N° 18.112, sobre las líneas eléctricas, maquinarias y equipos de la Central; (iii) prohibición de vender, transferir o gravar los bienes antes señalados, incluyendo la concesión definitiva para establecer la Central Pangue. Las hipotecas y sus correspondientes prohibiciones están inscritas en el Conservador de Bienes Raíces de Santa Bárbara.. El valor de los equipos prendados al cierre del ejercicio alcanza a M\$82.158.055 (M\$82.401.376 en 1999). Estos gravámenes y prohibiciones garantizan el cumplimiento de las obligaciones de EMPRESA ELECTRICA PANGUE S.A. contraídas con los financistas del proyecto : Skandinaviska Enskilda Banken, Export Development Corporation, Kreditanstalt für Wiederaufbau y Eksportfinans.

En relación con Derechos y Obligaciones con el Estado de Chile la sociedad filial Túnel El Melón S.A. tiene registrada en cuentas de orden la facturación del costo de construcción del túnel realizada al Estado de Chile. De acuerdo a lo estipulado en las bases de licitación, este monto se irá rebajando en un 80% y hasta su expiración, en la medida que se perciban los ingresos de explotación por concepto de peajes.

También de acuerdo con las bases de licitación, la Sociedad debe cancelar anualmente al Estado de Chile MUF 140, el último día hábil de cada año de concesión, a partir de la autorización de puesta en servicio definitiva de la obra, la que fue otorgada con fecha 3 de mayo de 1996. El período de concesión es de 23 años a contar de la constitución de la sociedad, es decir, del 1 de julio de 1993.

La sociedad Túnel El Melón S.A. ha constituido prenda en favor del Banco del Estado de Chile hasta por un 45% de los ingresos derivados de la concesión y explotación del túnel, para caucionar préstamos otorgados por este banco hasta por UF 550.000 con plazo de 12 años y hasta por un 25% en favor del Banco Santander, para caucionar préstamos hasta por UF 450.000 otorgados a 5 años.

En relación con la construcción de la Autopista Santiago-San Antonio la sociedad Autopista del Sol S.A. ha firmado un contrato de ingeniería de detalle, diseño y construcción con Besalco Fé Grande S.A., por un valor de MUF 3.092. Además, la Sociedad mantiene al 31 de marzo de 1999 otros contratos de ingeniería e inspección de obras civiles y montaje con Ingendesa por MUF 90.

c)Juicios u otras acciones

1. Pehuenche S.A. interpuso ante el tribunal de Talca una demanda en contra de Colbún S.A. solicitando que se declarase que corresponde a Colbún S.A. abastecer en forma permanente a los regantes del Canal Maule Norte Bajo, para cuyo efecto debía operar el embalse Colbún sobre la cota 422,3 m.s.n.m.

Por sentencia de primera instancia, el tribunal declaró que corresponde a Colbún S.A. abastecer en forma permanente a los regantes del Canal Maule Norte Bajo.

En contra de esta sentencia, Colbún S.A. apeló ante la I. Corte de Apelaciones de Talca. Pehuenche también apeló para que se declare que Colbún S.A., para abastecer a dichos regantes, debe operar su embalse por sobre la cota 422,3 m.s.n.m.

En enero de 1999,la Corte de Apelaciones de Talca rechazó, con costas, los recursos de Colbún S.A., confirmó la sentencia de primera instancia pero agregó adicionalmente, que Colbún S.A. debía operar su embalse entre las cotas 436,0 m.s.n.m.. y 422,3 m.s.n.m., para dar cumplimiento a su obligación de abastecer a estos regantes.

En contra de esta sentencia , con fecha 16 de marzo de 1999, Colbún S.A. interpuso recurso de casación en la forma y en el fondo ante la Corte Suprema, recursos que se encuentran pendientes. Con esa misma fecha, Colbún S.A. solicitó la suspensión del fallo, lo que fue rechazado de un modo definitivo por la Corte de Apelaciones de Talca.

- 2. Pehuenche S.A. se encuentra en tramitación de reclamaciones a multas impuestas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago y diversos juzgados civiles de Santiago por un monto total de UTM 3.360.
- 3. Juicio caratulado "Jorge Galleguillos y Cía. Ltda. con Fisco de Chile, Compañía Eléctrica San Isidro S.A., Pehuenche S.A. y Endesa ". El juicio se tramitó en primera instancia ante el sexto Juzgado Civil de Valparaíso. El fallo de primera instancia rechazó la demanda. El demandante apeló a la Corte de Apelaciones de Valparaíso.

El juicio se demandó la nulidad de derecho público de la resolución que autorizó el cambio de uso de suelo de los terrenos en que se construyó la Central San Isidro S.A.

- 4. Multa de 450 UTM aplicada a Transelec por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, por falla del suministro eléctrico el 1 de mayo de 1997. Transelec apeló de la sanción. Causa radicada en le 29° Juzgado Civil de Santiago, Rol n° 4.134.97. La causa está en estado de dictarse sentencia.
- 5. La filial Edegel S.A. tiene juicios y reclamaciones pendientes por un monto aproximado de M\$ 3.085.130. Dichos juicios y reclamaciones se encuentran pendientes de resolución, por las cuales Edegel S.A. ha efectuado las apelaciones correspondientes.
- 6. La filial Hidroeléctrica El Chocón S.A. ha recibido sendas intimaciones de la Dirección Provincial de Rentas de la Provincia de Neuquén para el ingreso del impuesto de sellos sobre ciertas ofertas de ventas de la sociedad, por aproximadamente M\$ 2.812.432. Se ha interpuesto recursos de ley cuestionando esas determinaciones dado que, en opinión de la Dirección de Hidroeléctrica El Chocón S.A. y sus asesores legales, no se han originado los hechos imponibles por el impuesto de sellos.
- d) Restricciones a la gestión
- El Santander Investment Bank Ltd., y The Chase Manhattan Bank N.A., en relación con préstamos otorgados a Pehuenche S.A., imponen a ésta obligaciones y restricciones, algunas de ellas de carácter financiero, entre los cuales destacan:
- Pasivo financiero de largo plazo no superior a 1,5 veces el patrimonio.
- Un patrimonio mínimo de la compañía ascendente a US\$220 millones.

Al 31 de marzo del 2000 y 1999 éstas obligaciones y restricciones se cumplen íntegramente.

La filial Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A. solicitó al banco Supervielle Societé Générale S.A. un dispenso al cumplimiento de uno de los ratios financieros establecidos en el préstamo con dicha entidad. La sociedad estima que el cumplimiento de estos índices se regularizará hacia mediados del ejercicio siguiente.

El banco Superville Societé Générale S.A. en su carácter de banco agente ha decidido dispensar a C.B.A. del cumplimiento del covenants mencionado precedentemente.

e) Contratos Forward

Al 31 de marzo del 2000, la sociedad y sus filiales Pehuenche S.A., Pangue S.A., Transelec S.A. y Cía. Eléctrica Tarapacá S.A., mantienen contratos forward con instituciones financieras, con el objeto de cubrir la posición cambiaria de pasivos de largo plazo denominados en moneda extranjera (dólares estadounidenses), por un monto de MUS\$ 954.520.000, de acuerdo al siguiente detalle:

¡Error!Vínculo no válido.

Ciertos contratos corresponden a contratos " espejos " celebrados entre empresas del grupo en idénticas condiciones a los celebrados con instituciones financieras.

El efecto neto en resultados de los contratos vigentes al 31 de marzo del 2000 asciende a M\$ 27.169.903, que se presentan en el rubro otros pasivos con cargo a otros egresos.

Aguas Cordillera S.A.

a. Sociedad Matriz

Garantías otorgadas por Aguas Cordillera S.A.

La empresa ha otorgado boletas y pólizas de garantías en favor de las Ilustres Municipalidades de Las Condes, Vitacura, y Lo Barnechea, con el objeto de garantizar las obras ejecutadas en la vía pública por la suma de U.F. 3.387,24 y M\$ 1.000, las cuales fueron otorgadas por el Banco Santiago y Compañía de Seguros de Crédito Continental S.A.

La empresa ha otorgado pólizas y boletas de garantías en favor de la Superintendencia de Servicios Sanitarios por la suma de U.F. 36.572,28, para garantizar las condiciones de prestación de servicios y programas de desarrollo en su área de concesión.

Juicios y demandas de Aguas Cordillera S.A.

- -Existe una demanda civil de indemnización de perjuicios en contra de la Sociedad por la suma de M\$50.000, presentada ante el 4° Juzgado Civil de Santiago. En opinión del Asesor Legal de la Sociedad, existen buenas probabilidades de obtener un fallo favorable.
- -Existe una demanda en contra de la Sociedad, solicitando el cumplimiento de obligaciones contraídas por la Sociedad a causa de una servidumbre de acueducto, en la cual se solicita, además, la indemnización de los perjuicios causados a la propiedad a causa de la rotura de una matriz de agua potable; el monto demandado no es factible de cuantificar a la fecha. Juicio en tramitación con sentencia de primera instancia desfavorable para la Sociedad. En opinión del asesor legal de la Sociedad existen medianas probabilidades de que Aguas Cordillera S.A. gane el juicio.
- -Existe una demanda reconvencional de indemnización de perjuicios en contra de la Sociedad interpuesto por Constructora Samuel Levy B., por un monto de M\$70.000. Se encuentra en etapa de fijarse los puntos de prueba. En opinión del Asesor Legal de la Sociedad, existen buenas probabilidades de obtener un fallo favorable..
- -Existe una demanda de cobro de prestaciones adeudadas, incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios interpuesto por Sical S.A., en contra de la Sociedad por la suma de UF. 60.000. En período de prueba. En opinión del Asesor Legal de la Sociedad, existen buenas probabilidades de obtener un fallo favorable..
- -Existe una demanda Civil de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios. Contrato de 1949, de entrega de agua, en contra de la sociedad por la suma de M\$ 490.000. Término probatorio vencido, diligencias probatorias pendientes. En opinión del Asesor Legal de la Sociedad, existen buenas probabilidades de obtener un fallo favorable..
- -Con fecha 16 de septiembre de 1999 Aguas Cordillera S.A. fue notificada de demanda de indemnización de perjuicios interpuesta por 78 vecinos de la comuna de Lo Barnechea, por los problemas de abastecimiento que hubo en octubre y noviembre de 1996. Se demandan M\$ 125.000 por daños materiales y M\$ 1.170.000 por daños morales. En período de discusión. En opinión del Asesor Legal, la Sociedad tiene buenas posibilidades de ganar el juicio; en todo caso de ser condenado, no debieran aceptarse los daños morales demandados.

Sociedades Filiales

Al 31 de marzo de 2000 y 1999 las sociedades filiales no registran contingencias y compromisos significativos que pudieran afectar materialmente estos estados financieros.

La Sociedad ha constituido provisiones para aquellos juicios que según la opinión del asesor legal, tienen una baja posibilidad de favorecer a la Sociedad.

Aguas Puerto S.A.

El detalle de las contingencias y compromisos vigentes es el siguiente:

a)Compromisos directos

Al 31 de marzo de 2000 la Sociedad ha entregado boletas de garantía para cubrir eventuales daños ocasionados a terceros por un importe de M\$ 780.622 (M\$ 381.526 al 31 de marzo de 1999) y póliza de garantía a favor de terceros por M\$ 3.757.514 (M\$ 3.968.381 en 1999) para garantizar programas de desarrollo y prestación de servicios de producción y distribución de agua potable y recolección y disposición de aguas servidas, así como para garantizar seriedad en solicitud de ampliación de concesiones del giro para proyectos específicos. El detalle es el siguiente:

<u>Beneficiario</u>	<u>2000</u>	<u>1999</u>
	M\$	M\$
Ilustre Municipalidad de Valparaíso	-	24.019
Serviu V Región	753.242	-
Chilquinta Energía S.A.	380	20.524
Cuarto Juzgado Civil de Santiago	27.000	27.891
Primer Juzgado Letras Civil-Quillota	-	306.555
Otros	-	2.537
Subtotal	780.622	381.526
<u>Pólizas Contratadas</u> :		
Superintendencia de Servicios Sanitarios	3.757.514	3.651.872
Ilustre Municipalidad de Valparaíso	-	316.509
Subtotal	3.757.514	3.968.381
Total	4.538.136	4.349.907

b)Contingencias por litigios sometidos a arbitraje

Producto de las demandas interpuestas por la paralización de las obras del Colector Viña del Mar-Valparaíso ocurridas en 1995 con la Empresa Constructora Consorcio Oceánico Ltda., con fecha 7 de julio de 1998 el Juez Arbitro determinó su sentencia, en la cual rechazó la demanda de Constructora Consorcio Oceánico Limitada y le instruyó la restitución de los anticipos, con sus reajustes e intereses a la fecha de pago. Con fecha 23 de julio de 1998 se recibió el pago correspondiente ascendente a M\$ 890.237 (histórico).

Posteriormente, las obras fueron continuadas por la empresa Iseki Inc. que con fecha 28 de septiembre de 1995 notificó a ESVAL S.A. del término del contrato y solicitó la constitución de un arbitraje y presentó una demanda reclamando una indemnización por aproximadamente MUS\$ 14.000, la cual ESVAL S.A. reconvino por aproximadamente MUS\$ 140.000. En este mismo proceso la empresa Iseki Inc. solicitó y se le concedió una medida precautoria sobre pólizas de seguro, por US\$ 1.490.000, constituidas en el extranjero, a fin de evitar que ESVAL S.A. las cobrara anticipadamente, y por otra parte ESVAL S.A. solicitó y se le concedió una medida precautoria de retención de bienes y prohibición de celebrar actos y contratos respecto de las dos unidades denominadas comúnmente "Topos" avaluados en US\$ 3.000.000, de propiedad de Iseki Inc., que en la actualidad se encuentran en Chile. Además, en el rubro "Otros activos fijos" se incluyen M\$ 297.117 por concepto de anticipos a rendir otorgados a este contratista, respaldados con boletas de garantía, cuya recuperación ESVAL S.A. intenta obtener a través del Tribunal Arbitral.

Con fecha 6 de octubre de 1997 se dictó sentencia, cuyos aspectos más importantes son:

- -Respecto a lo demandado por Iseki Inc. sólo se acoge la demanda de cobrar a ESVAL S.A. US\$ 270.750 y MS\$ 127.114, correspondiente a parte de las sumas adeudadas.
- -En cuanto a la demanda de ESVAL S.A., se niega la demanda principal, pero se acoge la subsidiaria en contra de Iseki Inc., condenándola al pago de US\$ 677.861 por concepto de devolución de anticipos y M\$ 430.226 por IVA pagado por ESVAL S.A. sobre los anticipos y por pagos de ésta a terceros por reparación de daños causados por el contratista de bienes públicos y privados.
- -Esta sentencia se encuentra en su fase de cumplimiento, y en virtud del convenio suscrito entre la Corfo y Esval S.A., los efectos de este proceso se radicaron en el patrimonio de la primera, la que actualmente se encuentra ejerciendo acciones legales ante la Compañía de Seguros, con el fin de hacer efectiva la póliza de seguros vigente, respecto de aquellas sumas no compensadas.

c)Aportes financieros reembolsables

De acuerdo con las disposiciones que rigen a la Sociedad, existen determinadas obras de infraestructura que son ejecutadas y financiadas por terceros, las que pasan en dominio o al poder de la Empresa para su operación y mantención futura, traspaso que se efectúa bajo la modalidad de Aportes Financieros Reembolsables.

En relación a lo anterior, el 1 de febrero de 1996, la Sociedad fue demandada por el Gobierno Regional V Región, en juicio declarativo de existencia de obligaciones, con el objeto de que ESVAL S.A. reintegre al Gobierno Regional el costo de algunas obras que a su juicio, calificarían bajo el sistema de aportes financieros reembolsables. En opinión de la Administración y de los asesores legales, dada la naturaleza de las obras y el marco legal existente, las mismas no califican al efecto, razón por la cual los presentes estados financieros no incluyen los activos ni los eventuales pasivos y efectos en resultados que se derivarían de lo anterior.

d)Contingencias por juicios pendientes

La Sociedad es parte de juicios que, en conjunto, podrían significar una pérdida estimada en M\$ 213.772 (M\$ 72.316 en 1999), la cual ha sido provisionada. Estos juicios corresponden principalmente a indemnizaciones por conflictos laborales, compensación por daños y perjuicios causados por la construcción del Colector Viña del Mar - Valparaíso, y otros juicios de menor envergadura.

La Sociedad enfrenta también diversos juicios relacionados con indemnizaciones por terrenos expropiados, construcción de instalaciones en terrenos de terceros y cobro de tarifas por servicio de alcantarillado a usuarios que construyeron sus propias redes. Bajo estos respectos cabe indicar que los juicios que exhiben una mayor cuantía, se reducen a dos y en conjunto alcanzan a una suma aproximada a los M\$ 1.400.000, los que cuentan con sentencia firme y ejecutoriada ambas favorables a ESVAL S.A. Sin embargo, la demandante interpuso una nueva acción fundada en la supuesta obligación de dar cuenta por ESVAL S.A. Si el resultado de los otros juicios fuera adverso a la Sociedad, ESVAL S.A. deberá pagar una suma que en conjunto asciende aproximadamente a M\$ 1.040.830, importe que en todo caso, incrementaría el costo de los activos fijos en litigio, los cuales pasarían en definitiva a propiedad de la Sociedad.

Así también, la Sociedad enfrenta diversos juicios civiles ordinarios principalmente por indemnización de perjuicios, que se encuentran en primera instancia, etapa de discusión, que en conjunto ascienden a M\$ 3.121.246 aproximadamente y dos juicios civiles por cuantía indeterminada. Estos últimos dicen relación con una demanda de nulidad de acto administrativo expropiatorio sobre un terreno no utilizado por la Sociedad y una denuncia de obra nueva en relación a una laguna construida por ESVAL S.A. en el sector de El Salto en Viña del Mar.

De acuerdo a la etapa procesal en que se encuentran estos juicios, no resulta posible establecer hasta la fecha eventuales pasivos para la Sociedad.

e)Gravámenes

Al 31 de marzo de 2000 la Sociedad está afectada por embargo sobre un bien raíz ubicado en calle Chacabuco N° 452, Quillota y 10 vehículos de su propiedad. Asimismo, en relación al juicio con el Gobierno Regional V Región mencionado en letra c) anterior, mantiene medidas precautorias sobre 37 bienes inmuebles, cuyo valor libro neto al 31 de marzo de 2000 de los principales bienes ascienden a M\$ 1.472.776.

f)Garantías vigentes

Al 31 de marzo de 2000 y 1999, la Sociedad tiene vigentes garantías de terceros por M\$ 3.594.356 y M\$ 4.440.947, respectivamente.

g)Restricciones a la gestión

El Pacto de Accionistas Fisco-Corfo en relación al préstamo 3331-CH del BIRF establece que la Sociedad no deberá aprobar pago alguno de dividendos o distribución de capital accionario, a menos que después de dichos pagos continúe en condiciones de cumplir con las disposiciones y requisitos financieros establecidos en el Contrato de Préstamo.

h)Resguardos

La Sociedad con respecto a los créditos que mantiene vigentes con bancos privados, tanto en moneda nacional como extranjera, está sujeta a resguardos (covenants) normales para este tipo de transacciones. En relación con los estados financieros referidos al 31 de marzo de 2000 la Sociedad ha dado cumplimiento a estos covenants. Con respecto al incumplimiento a la cláusula de cobertura de intereses, exigida en el contrato de crédito por US\$ 75.000.000 y de ciertas cláusulas de cumplimiento de este mismo contrato que se vieron afectadas con la división de la Sociedad y la participación del sector privado en la propiedad de la Compañía, a la fecha la Sociedad suscribió la modificación del convenio de crédito respectivo que la libera de estas restricciones. La modificación de este convenio implicó para la Sociedad el pago de una comisión de administración, más el impuesto correspondiente, ascendente a M\$ 849.061 (histórico), la cual fue cargada a resultados bajo Otros egresos fuera de la explotación.

i)Convenio con CORFO sobre procesos judiciales en curso

La Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada al 30 de septiembre de 1998 acordó establecer convenios entre la Sociedad y su accionista mayoritario CORFO, en relación con las resultas de los siguientes procesos judiciales:

- -Gobierno Regional V Región con ESVAL S.A.
- -Iseki Inc. Con ESVAL S.A..
- -Víctor Bogado Ing. Consultores Ltda. con ESVAL S.A., juicio arbitral ante el juez árbitro Pedro Pierry Arrau.

Según Resolución de CORFO N° 26 de 08/02/99, donde se aprueba la oferta de Aguas Puerto S.A. en la licitación de acciones de ESVAL S.A., se ha resuelto en su punto 6, lo siguiente:

"Con el objeto de facilitar la venta de las acciones a que se refiere la presente Resolución y en conformidad a lo previsto y dispuesto en el Artículo 2° transitorio, del D.L. N° 1.056, de 1975 y sus modificaciones, asúmase hasta la cantidad de \$7.000.000.000, por concepto de los eventuales pagos que pudieran resultar de cargo de ESVAL S.A., con motivo de los juicios que se especifican y bajo las condiciones que se establecen en el Acuerdo N° 1.976, modificado por el Acuerdo N° 1.995, ambos de 1999, del Consejo de CORFO y previa firma del convenio a que se refiere el N° 8 de la letra f) de los Vistos de esta Resolución".

Con fecha 15 de abril de 1999 se suscribió un "Contrato para asunción de juicios" entre Esval S.A. y Corfo, con el fin de dar cumplimiento a lo señalado en la resolución anterior.

26. REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO

Durante los períodos 2000 y 1999, los Directores de la Compañía percibieron remuneraciones por un monto de M\$252.641 y M\$123.447 respectivamente.

27. TRANSACCIONES DE ACCIONES

Durante los períodos 2000 y 1999 los accionistas mayoritarios, directores, gerentes y otras personas naturales o jurídicas relacionadas, han realizado las siguientes transacciones de acciones:

			Nº de a	acciones	
		200	0	1999)
Accionistas	Relación	Compras	Ventas	Compras	Ventas
Invers. y Turismo el Vellocino S.A.	Soc. relac. con Ejecutivo Matriz	-	-	-	1.000.000
Rolando Hechenleitner K.	Ejecutivo filial	-	-	-	365.970
Inmob. Inv. y As. Quantum Ltda.	Soc. relac. Gte.de filial	-	-	210.800	-
José Luis Peña Forbes	Ejecutivo filial	-	-	40.499	-
Asesorías e Inv. El Alarife Ltda.	Soc. relac. con Ejecutivo Matriz	-	-	-	120.000
Aglae Ossandón Alvarez	Cónyuge Ejecutivo filial	-	-	-	110.869
Inv. y Rentas Vallor Ltda.	Soc. relac. con Ejecutivo de filial	-	-	54.523	-
Inmob. e Inv. Centinela Ltda.	Soc. relac. Con Gerente de filial	-	-	-	86.957
Juan Pablo Spoerer Hurtado	Ejecutivo Matriz	-	-	-	8.621
Carmen Paz Urbina Sateler	Ejecutiva filial	-	-	-	13.000
Ernesto Silva Bafalluy (*)	Director Matriz	98.634	-	-	200.000
Empresa de Serv. Empresarial Ltda.	Soc. relac. con Director de filial	-	-	-	213.870
Maria L. Fourcade Magofke	Cónyuge Ejecutivo filial	-	-	-	17.430
Gloria Errúzuriz Abad	Cónyuge Ejecutivo filial	-	-	-	3.440
Juan Carlos Mundaca Alvarez	Ejecutivo filial	-	-	-	1.740
Pedro Miquel Durán	Ejecutivo filial	-	-	-	75.050
Patricia Otárola Monardes	Cónyuge Ejecutivo filial	-	-	-	6.000
Pamela de Vos Calderón	Cónyuge Ejecutivo filial	-	-	-	700

 $^{(*)\} Acciones\ traspasadas\ a\ Corredor\ de\ Bolsa\ para\ los\ efectos\ de\ venta\ en\ OPA\ ofrecida\ por\ Elesur\ S.A.$

28. DISTRIBUCION DE ACCIONISTAS

La distribución de accionistas al 31 de marzo de 2000 y 1999, corresponde al siguiente detalle:

	200	00	1999		
Tipo de accionistas	Porcentaje de participación total	Número de accionistas	Porcentaje de participación total	Número de accionistas	
10% o más de participación	50,01	3	20,30	1	
Menos de 10% de participación, con inversión igual o superior a 200 unidades de fomento	49,18	1.751	78,88	2.405	
Menos de 10% de participación, con inversión inferior a 200 unidades de fomento	0,81	8.750	0,82	8.990	
Total	100,00	10.504	100,00	11.396	
Controlador	63,90%	6	31,90%	5	

Las Compañías que reúnen los requisitos de controladores, en virtud de lo establecido en los Artículos Nºs 96 al 99 de la Ley 18.045 de Mercado de Valores y la Circular Nº1.162 del 27 de junio de 1994 de la Superintendencia de Valores y Seguros, son las siguientes: Compañía de Inversiones Luz y Fuerza S.A., Compañía de Inversiones Los Almendros S.A., Compañía de Inversiones Chispa Uno S.A., Compañía de Inversiones Chispa Dos S.A., Elesur S.A. y Endesa Internacional S.A..

29. GASTOS DE INVESTIGACION Y DESARROLLO

Durante 2000, 1999 y anteriores, la Compañía ha efectuado los siguientes gastos de investigación y desarrollo, los cuales deben ser revelados en notas a los estados financieros de acuerdo a lo dispuesto por la circular N°981 del 28 de diciembre de 1990, emitida por la Superintendencia de Valores y Seguros.

Concepto	1996	1997	1998	1999	2000
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Incluido en el activo fijo	1.415.627	2.538.491	1.718.797	886.281	3.310.554
Cargos a resultados del ejercicio	146.906	70.692	88.367		10.293.036
Totales	1.562.533	2.609.183	1.807.164	886.281	13.603.590

30. HECHOS POSTERIORES

No se tiene conocimiento de hechos importantes ocurridos con posterioridad al cierre de estos estados financieros, que pudieran afectarlos significativamente en su presentación.

JUAN CARLO WIECZOREK C.

Contador General

JUAN I. DOMINGUEZ ARTEAGA

Gerente General Adjunto

ENRIQUE GARCIA ALVAREZ

Gerente General

Empresa	G •/			didas de energía (%)		Clientes (miles)		Clientes/empleado (miles)	
	(Km ²)	mar-00	mar-99	mar-00	mar-99	mar-00	mar-99	mar-00	mar-99
Chilectra	2.118	2.125	2.090	5,5%	6,0%	1.244	1.215	1.284	751
Río Maipo	1.500	294	266	6,1%	5,6%	278	269	2.280	1.269
Edesur (*)	3.309	3.186	2.944	9,8%	8,3%	2.110	2.091	807	722
Edelnor	2.440	904	847	10,0%	9,4%	845	823	1.187	1.077
Cerj	31.741	2.002	1.933	14,8%	18,7%	1.549	1.461	900	802
Codensa	14.000	2.192	1.863	12,0%	18,7%	1.770	1.658	1.573	891
Coelce	147.000	1.434	1.357	12,5%	12,6%	1.669	1.546	914	832
Total	202.108	12.137	11.300	10,5%	11,9%	9.465	9.063	1.303	822

^(*) Ventas incluye energia entregada por peaje

	2000	1999	D Variación \$	Variación %
Activos				
Activo Circulante	#######	269.147	757.457	281,43
Activo Fijo	#######	#######	######	555,58
Otros Activos	######	1.268.015	273.261	21,55
Total Activos	######	######	#####	285,71
Pasivos				
Pasivo Circulante	#######	355.603	885.264	248,95
Pasivo Largo Plazo	#######	1.139.785	######	370,47
Interés Minoritario	#######	455.695	######	651,28
Patrimonio	706.358	831.566	######	-15,06
Total Pasivos	######	######	#####	285,71
Existencias	82.535	73.229	9.306	12,71
Gtos Anticipados	7.835	2.303		
	dic-98	jun-98		
Existencias	104.289			
Gtos Anticipados	7.649			
	82,73%	75,69%		

Activos (millones de \$)	mar-99	dic-99	mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
Activos Circulantes	269.147	##########	##########	757.457	281,4%
Activos Fijos	##########	##########	##########	##########	555,6%
Otros Activos	##########	##########	##########	273.261	21,6%
Total Activos	##########	##########	###########	##########	285,7%

-0,7954 6,7644

-0,1727

Pasivos (millones de \$)	mar-99	dic-99	mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
Pasivos Circulantes	355.603	1.315.341	##########	885.264	248,9%
Pasivo Largo Plazo	1.139.785	5.575.588	###########	4.222.532	370,5%
Interés Minoritario	455.695	3.638.495	##########	2.967.836	651,3%
Patrimonio	831.566	705.649	706.358	-125.208	-15,1%
Total Pasivos	2.782.649	###########	###########	7.950.424	285,7%

Indicador	Unidad	mar-99	dic-99	mar-00	Mar 00-99
Liquidez Corriente	Veces	0,76	0,81	0,83	0,07
Razón Acida (1)	Veces	0,54	0,73	0,75	0,21
Endeudamiento	Veces	1,16	1,59	1,60	0,44
Deuda Corto Plazo	%	23,78	19,09	18,79	-4,99
Deuda Largo Plazo	%	76,22	80,91	81,21	4,99
Capital de Trabajo	MM\$	-86.456	#########	#########	-127.807

(1) Activo circulante neto de existencias y gastos anticipados

%Var 00-99
9,21%
38,89%
37,63%
(20,98%)
6,54%
147,83%

Estado de Resultado (millones de \$)	mar-99	dic-99	mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
Ingreso de Explotación	229.009	#########	602.244	373.235	163,0%
Costo de Explotación	#########	#########	#########	########	85,5%
Margen de Explotación	25.399	680.721	224.594	199.195	784,3%
Gasto de Adm. y Vtas.	-20.671	#########	-60.982	-40.311	195,0%
Costos Variables % (*)	81,5%	63,5%	65,4%	-0,16	(16,1%)
Costos Fijos % (*)	18,5%	36,5%	34,6%	0,16	16,1%
Resultado Operacional	4.728	########	########	########	3360,5%
Utilidad (Pérdida) Inv. Empresas relacion	37.938	1.563	8.651	-29.287	(77,2%)
Ingresos y Egreos Fuera de Explotación n	-2.976	131.659	-57.749	-54.773	1840,5%
Amortización Menor Valor Inversiones	-4.140	-52.962	-15.997	-11.857	286,4%
Gastos Financieros netos	-12.118	#########	-95.944	-83.826	691,7%
Corrección Monetaria	2.600	########	68.920	66.320	2550,8%
Resultado no Operacional	21.304	#########	-76.122	-97.426	(457,3%)
Impuesto a la renta	-9.199	-86.098	-22.641	-13.442	146,1%
Interés Minoritario	-2.853	-56.949	-51.713	-48.860	1712,5%
Amortización Mayor Valor Inversiones	235	34.823	8.658	8.423	3584,3%
Utilidad del Ejercicio	14.216	-78.941	5.797	-8.419	(59,2%)
Utilidad por Acción \$	2,09	-11,61	0,85	-1,24	(59,2%)

2,09 -11,61 0,85

Explot. + Adm y Vtas Variables Explot. + Adm y Vtas Fijos

mar-00		ma	r-99	dic-99		
286.938	65,42%	182.871	81,54%	0	######	
151.694	34,58%	41.409	18,46%	0	######	
438.632		224.280		0		

Flujo de Efectivo (millones de \$)	mar-99	dic-99	mar-00	Mar 00-99	%Var 00-99
de la Operación	33.257	561.980	152.017	118.760	357,1%
de Financiamiento	55.135	736.249	-72.412	-127.547	-231,3%
de Inversión	-78.143	###########	-95.015	-16.872	21,6%
Flujo neto del período	10.249	-318.221	-15.410	-25.659	-250,3%

VARIACION DEL RESULTADO OPERACIONAL DE LAS PRINCIPALES FILIALES						
(millones de pesos)						
Empresa	mar-99	mar-00	Var Mar 00-99	%Var 00-99		
Chilectra S.A.	16.756	17.449	693	4,1%		
Río Maipo S.A.	1.920	2.285	365	19,0%		
Edesur S.A.	-20.717	20.321	41.038	198,1%		
Edelnor S.A.	4.125	5.770	1.645	39,9%		
Cerj	9.388	20.962	11.574	123,3%		
Coelce	6.647	4.703	-1.944	(29,2%)		
Codensa S.A.	-1.079	6.377	7.456	691,0%		
Endesa S.A.	49.439	72.608	23.169	46,9%		
Esval S.A.	1.210	5.916	4.706	388,9%		
Aguas Cordillera S.A.	1.411	2.258	847	60,0%		
Synapsis S.A.	406	427	21	5,2%		
CAMSA (Ex Manso de Velasco S.A	1.249	374	-875	(70,1%)		
Inmobiliaria Manso de Velasco S.A	-	2.240	2.240	0,0%		
Diprel S.A.	717	432	-285	(39,7%)		

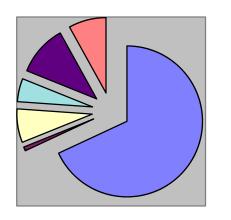
CONTRIBUCION A LAS UTILIDADES POR TIPO DE NEGOCIO						
Negocio	1995	1996	1997	1998	98-97	
Distribución	58%	61%	64%	83%	19%	
Generación	33%	29%	23%	9%	-14%	
Inmobiliario	9%	8%	10%	1%	-9%	
Otros	0%	2%	3%	7%	4%	
Total	100%	100%	100%	100%	0%	

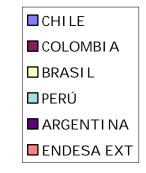
Utilidades por tipo de negocios

	1995	1996	1997	1998
Distribuci	58,0%	61,0%	82,0%	0,0%
Generacio	33,0%	29,0%	11,0%	0,0%
Ingeniería	9,0%	8,0%	2,0%	0,0%
Otros	0,0%	2,0%	5,0%	0,0%
	100,0%	100,0%	100,0%	0,0%

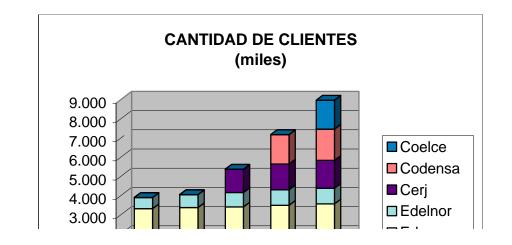
	1997	1998
PAIS	%	%
CHILE	68%	0%
COLOMBIA	1%	0%
BRASIL	7%	0%
PERÚ	5%	0%
ARGENTINA	11%	0%
ENDESA EXT	8%	0%

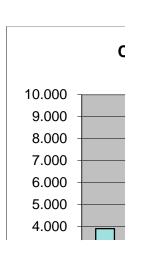
APORTE UTILIDADES POR PAIS

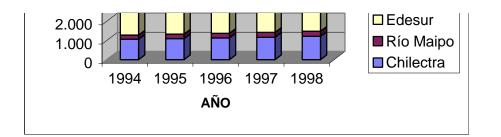


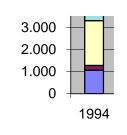


Cantidad de clientes					
	1994	1995	1996	1997	1998
Chilectra	1.064	1.099	1.133	1.169	1.212
Río Maipo	216	230	240	255	267
Edesur	2.043	2.050	2.042	2.078	2.094
Edelnor	580	673	749	805	814
Cerj	0	0	1.217	1.341	1.452
Codensa	0	0	0	1.536	1.628
Coelce	0	0	0	0	1.508
Total	3.903	4.052	5.381	7.184	8.975









Resultado operacional Consolidado

Margen de explotación Resultado operacional Resultado no operacional Utilidad del Ejercicio

1998	1997	1996	1995	1994
606.209	498066,848	490459,309	206146,061	118086,324
476.352	377987,504	360557,549	104544,391	69340,336
-184.815	-69561,13	-16448,697	67926,136	30871,397
90.093	107967 471	117413 104	115197.214	87940 763

