

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENDESA CHILE

Miles de Pesos

El presente documento consta de 4 secciones:

- Estados Financieros Consolidados
- Notas a los Estados Financieros Consolidados
- Análisis Razonado Consolidados
- Hechos Relevantes Consolidados

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS AL 31 DE MARZO DE 2008 Y 2007

(En miles de pesos)

ACTIVOS	2008 M\$	2007 M\$
ACTIVO CIRCULANTE:		
Disponible	11.727.393	14.928.267
Depósitos a plazo	74.287.580	91.146.936
Valores negociables	4.279.579	9.194.897
Deudores por ventas	175.805.016	192.045.647
Deudores varios	58.857.645	62.020.009
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	173.346.385	44.467.536
Existencias	36.116.167	25.269.197
Impuestos por recuperar	67.232.224	8.416.041
Gastos pagados por anticipado	3.463.579	3.743.705
Impuestos diferidos	3.709.138	2.590.354
Otros activos circulantes	78.567.843	79.810.168
Total activos circulantes	687.392.549	533.632.757
ACTIVO FIJO:		
Terrenos	50.910.465	56.030.743
Construcciones y obras de infraestructura	5.659.249.785	6.126.555.861
Maquinarias y equipos	1.004.181.723	1.293.671.492
Otros activos fijos	201.418.463	200.820.278
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	12.939.448	12.913.136
Depreciación acumulada	(2.993.923.415)	(3.177.855.178)
Total activos fijos	3.934.776.469	4.512.136.332
OTROS ACTIVOS:		
Inversiones en empresas relacionadas	393.931.647	580.212.533
Inversión en otras sociedades	3.994.682	4.286.933
Menor valor de inversiones	8.790.440	11.871.548
Mayor valor de inversiones	(31.596.553)	(47.832.377)
Deudores a largo plazo	86.180.379	75.398.267
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	369	99.110.389
Intangibles	22.899.588	28.169.116
Amortización acumulada	(9.367.649)	(10.130.339)
Otros	29.287.490	42.507.379
Total otros activos	504.120.393	783.593.449
TOTAL ACTIVOS	5.126.289.411	5.829.362.538

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS AL 31 DE MARZO DE 2008 Y 2007

(En miles de pesos)

PASIVOS Y PATRIMONIO	2008 M\$	2007 M\$
PASIVO CIRCULANTE:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras de corto plazo	36.082.799	18.850.062
Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo porción corto plazo	60.229.102	85.536.970
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	298.918.023	134.427.372
Obligaciones a largo plazo con vencimiento dentro de un año	30.446.232	43.173.783
Dividendos por pagar	32.252.917	1.787.162
Cuentas por pagar	144.898.700	125.509.667
Acreedores varios	18.098.340	41.554.750
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	16.656.565	5.084.460
Provisiones	30.388.185	27.434.194
Retenciones	17.624.805	14.984.486
Impuesto a la renta	6.532.679	65.221.897
Ingresos percibidos por adelantado	393.051	297.631
Otros pasivos circulantes	14.385.746	1.617.131
Total pasivos circulantes	706.907.144	565.479.565
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	282.222.331	326.401.442
Obligaciones con el público (bonos)	1.092.450.915	1.569.181.657
Obligaciones con otras instituciones	45.399.281	54.767.970
Acreedores varios	76.958.750	101.159.635
Provisiones	29.961.876	33.271.497
Impuestos diferidos a largo plazo	172.648.724	153.423.121
Otros pasivos a largo plazo	28.339.370	25.748.609
Total pasivos a largo plazo	1.727.981.247	2.263.953.931
INTERES MINORITARIO	735.215.851	999.519.564
PATRIMONIO:		
Capital pagado	1.222.877.948	1.230.848.288
Reserva revalorización capital	9.783.024	2.461.696
Sobreprecio en venta de acciones propias	241.801.748	241.929.060
Otras reservas	(184.048.769)	(36.865.369)
Utilidades acumuladas	588.122.003	508.305.456
Utilidad del periodo	77.649.215	53.730.347
Total patrimonio	1.956.185.169	2.000.409.478
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	5.126.289.411	5.829.362.538

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

**ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2008 Y 2007
(En miles de pesos)**

	2008 M\$	2007 M\$
RESULTADOS OPERACIONALES		
Ingresos de explotación	480.559.813	426.372.921
Costos de explotación	(317.050.453)	(231.065.186)
MARGEN DE EXPLOTACION	163.509.360	195.307.735
Gastos de administración y ventas	(8.464.328)	(10.909.849)
RESULTADO OPERACIONAL	155.045.032	184.397.886
RESULTADOS NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	4.543.833	4.631.318
Utilidad inversión en empresas relacionadas	24.429.968	8.116.447
Otros ingresos fuera de la explotación	10.008.933	8.725.229
Pérdida inversión en empresas relacionadas	(276.414)	(2.190.411)
Amortización menor valor de inversiones	(255.029)	(239.904)
Gastos financieros	(39.433.796)	(48.690.708)
Otros egresos fuera de la explotación	(62.923.282)	(42.914.610)
Corrección monetaria	(707.440)	17.708
Diferencias de cambio	11.804.507	(633.433)
RESULTADO NO OPERACIONAL	(52.808.720)	(73.178.364)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA E ÍTEMES EXTRAORDINARIOS	102.236.312	111.219.522
Impuesto a la renta	(36.667.242)	(43.156.992)
UTILIDAD ANTES DE INTERES MINORITARIO	65.569.070	68.062.530
Interés minoritario	11.079.991	(15.540.674)
UTILIDAD LIQUIDA	76.649.061	52.521.856
Amortización mayor valor de inversiones	1.000.154	1.208.491
UTILIDAD DEL EJERCICIO	77.649.215	53.730.347

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2008 Y 2007
(En miles de pesos)**

	2008 M\$	2007 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Utilidad del ejercicio	77.649.215	53.730.347
Resultado en venta de activos:	(61.346)	7.912
(Utilidad) Pérdida en ventas de activos fijos	(61.346)	7.912
Cargos (abonos) a resultado que no representan flujo de efectivo	57.261.975	55.903.657
Depreciación del período	47.559.810	51.861.523
Amortización de intangibles	488.252	299.317
Castigos y provisiones	107.239	-
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(24.429.968)	(8.116.447)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	276.414	2.190.411
Amortización Menor Valor de Inversiones	255.029	239.904
Amortización Mayor Valor de Inversiones	(1.000.154)	(1.208.491)
Corrección monetaria neta	707.440	(17.708)
Diferencias de cambio neta	(11.804.507)	633.433
Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo	(53.279)	(289.012)
Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	45.155.699	10.310.727
Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones:	(63.951.598)	(79.102.327)
Deudores por ventas	25.676.366	(56.246.043)
Existencias	(58.512.913)	(14.013.989)
Otros activos	(31.115.051)	(8.842.295)
Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones):	66.759.754	84.743.835
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	79.493.773	62.114.702
Intereses por pagar	(26.502.605)	(23.061.279)
Impuesto a la renta por pagar	33.515.108	14.174.966
Otras cuentas por pagar relacionadas con resultados fuera de la explotación	6.331.919	29.561.706
Impuesto al Valor Agregado y otros similares por pagar	(26.078.441)	1.953.740
Utilidad del interés minoritario	(11.079.991)	15.540.674
Flujo neto originado por actividades de la operación	126.578.009	130.824.098
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Obtención de préstamos	55.975.964	44.326.320
Obligaciones con el público	8.888.095	54.394.023
Obtención de otros préstamos de empresas relacionadas	729.020	9.938
Pago de dividendos	(29.112.501)	(32.599.370)
Pago de préstamos	(19.998.063)	(58.767.902)
Pago de obligaciones con el público	(12.508.040)	(17.486.580)
Otros desembolsos por financiamiento	(362.439)	(41.553)
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	3.612.036	(10.165.124)

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2008 Y 2007
(En miles de pesos)**

	2008 M\$	2007 M\$
Continuación		
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(67.198.954)	(97.633.716)
Ventas de activo fijo	44.203	526.265
Ventas de inversiones permanentes	7.380.720	-
Otros ingresos de inversión	2.249	-
Incorporación de activos fijos	(61.328.600)	(59.116.778)
Inversiones permanentes	-	(34.564.441)
Préstamos documentados a empresas relacionadas	(13.140.895)	(4.478.762)
Otros desembolsos de inversión	(156.631)	-
Flujo neto originado por actividades de inversión	(67.198.954)	(97.633.716)
FLUJO NETO TOTAL DEL PERIODO	62.991.091	23.025.258
EFFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	3.354.929	3.382.796
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	66.346.020	26.408.054
SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	101.792.690	168.445.994
SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	168.138.710	194.854.048

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

ENDESA Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (En miles de pesos)

1. INSCRIPCION EN EL REGISTRO DE VALORES

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

b. De las sociedades filiales que se consolidan, sólo Pehuenche S.A. está inscrita en el Registro de Valores bajo el número 293 y como tal está sujeta a la fiscalización de dicha Superintendencia.

2. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados por los periodos terminados al 31 de marzo de 2008 y 2007, han sido preparados de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y a las normas e instrucciones impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros, incluyen los activos, pasivos, resultados y flujo de efectivo de las sociedades filiales en las que se posee control.

Los estados financieros de las sociedades extranjeras al 31 de marzo de 2008 y 2007 han sido preparados de acuerdo a la normativa establecida en los Boletines Técnicos N° 72, N° 64 y N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

b. Bases de presentación

Los estados financieros de marzo de 2007 y sus respectivas notas han sido ajustados extracontablemente en un 8,1 %, a fin de permitir la comparación con los estados financieros al 31 de marzo de 2008.

c. Reclasificaciones

Se han efectuado las siguientes reclasificaciones a los estados financieros al 31 de marzo de 2007.

Reclasificaciones en el Balance General			
Desde cuenta	Monto M\$ cargo (abono)	A cuenta	Monto M\$ cargo (abono)
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	(59.541.806)	Construcciones y obras de infraestructura	59.541.806

d. Bases de consolidación

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

R.U.T. N°	Razón Social	Porcentaje de participación al 31 de Marzo			
		2008			2007
		Directa	Indirecta	Total	Total
96.526.450-7	Enigesa S.A.	99,51	0,49	100,00	100,00
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	98,75	1,25	100,00	100,00
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	92,65	-	92,65	92,65
Extranjera	Endesa Argentina S.A.	99,66	0,33	99,99	99,99
Extranjera	Endesa-Chile Internacional (1)	-	-	-	100,00
96.589.170-6	Pangue S.A.	94,98	0,01	94,99	94,99
Extranjera	Hidroinvest S.A.	41,94	54,15	96,09	94,93
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	2,48	65,19	67,67	67,67
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	12,33	57,43	69,77	69,77
Extranjera	Endesa Brasil Participacoes Ltda.	5,00	95,00	100,00	100,00
96.671.360-7	Sociedad Concesionaria Túnel El Melón	99,99	0,01	100,00	99,99
Extranjera	Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.	100,00	-	100,00	100,00
Extranjera	Central Hidroeléctrica Betania S.A. (2)	-	-	-	99,99
Extranjera	Emgesa S.A. (2)	1,45	25,43	26,87	23,45
Extranjera	Edegel S.A.	-	55,44	55,44	55,44
Extranjera	Generandes Perú S.A.	-	59,63	59,63	59,63
Extranjera	Southern Cone Power Argentina S.A.	98,00	2,00	100,00	100,00
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	100,00	-	100,00	100,00
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	99,94	0,06	100,00	100,00
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	99,99	0,01	100,00	100,00
Extranjera	Ingendesa Do Brasil Limitada	-	100,00	100,00	100,00
76.313.310-9	Endesa Eco S.A.	99,99	0,01	100,00	100,00
76.003.204-2	Central Eólica Canela S.A. (3)	-	75,00	75,00	-

- (1) Con fecha 03 de agosto de 2007, se llevó a cabo la fusión por absorción de Endesa Chile Internacional S.A. por parte de la Sociedad Compañía Eléctrica Cono Sur S.A., subsistiendo esta última como sociedad absorbente. Dicha fusión fue aprobada y ratificada en Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de ambas sociedades con fecha 07 de agosto de 2007.

La citada fusión no generó ningún efecto, ya que Endesa Chile era la accionista principal en un 100% de ambas compañías.

- (2) Con fecha 01 de septiembre de 2007, se llevó a cabo la fusión de las sociedades colombianas Emgesa S.A. E.S.P. y Central Hidroeléctrica Betania S.A. E.S.P., aprobada en Asamblea de Accionistas de ambas sociedades de fecha 21 de febrero de 2007, mediante la absorción de Emgesa por parte de Betania, subsistiendo esta última como sociedad absorbente, quien modificó su nombre a Emgesa S.A. E.S.P.

La transacción descrita se ha registrado de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., combinación de empresas bajo control común en base a la metodología de la unificación de intereses.

Como consecuencia de dicha fusión a Endesa Chile y su filial Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. le corresponde en forma directa un 26,87% (1,45% y 25,43%, respectivamente) sobre la nueva sociedad fusionada. Dicho porcentaje de participación suprime al anterior que se poseía sobre Betania S.A. E.S.P. de un 99,99%. Betania S.A. E.S.P. antes de la fusión participaba en Emgesa S.A. E.S.P. en un 23,45%.

Producto de lo anterior se reconoció una disminución patrimonial en reservas por un valor de M\$ 95.278.625.

La consolidación de la filial Emgesa S.A. E.S.P. se efectúa debido a que se cuenta con la mayoría del directorio, que fue obtenida en virtud del acuerdo de cesión de derechos de fecha 30 de agosto de 2007, entre Endesa Internacional S.A. y Endesa Chile.

- (3) Con fecha 29 de octubre de 2007, se constituyó la sociedad Central Eólica Canela S.A., cuyos accionistas son la filial Endesa Eco S.A. quien participa de un 75% y la sociedad Centinela S.A. en un 25%. A contar de esta fecha esta filial forma parte de los estados financieros consolidados de la sociedad.

En pacto de accionistas de fecha 23 de noviembre de 2007 Endesa Eco S.A. y sociedad Centinela S.A. establecen condiciones de salida de esta última contados 5 años desde la firma de dicho pacto. El mencionado pacto establece que Centinela S.A. tendrá la opción de retirarse de la compañía vendiendo su participación a Endesa Eco S.A..

Producto de lo anterior la participación de los minoritarios ha sido registrada en el rubro acreedores varios de largo plazo.

Todas las transacciones y saldos significativos entre las sociedades consolidadas han sido eliminados y la parte proporcional correspondiente a inversionistas minoritarios de las filiales se incluye en el rubro interés minoritario del balance general y del estado de resultados.

e. Corrección monetaria

Los estados financieros de ambos períodos han sido ajustados mediante la aplicación de las normas de corrección monetaria, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, y que corresponden a los criterios establecidos por el Boletín Técnico N° 58 del Colegio de Contadores de Chile A.G. Los efectos de estos ajustes se muestran en Nota N° 25.

f. Bases de conversión

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en otras unidades de equivalencia, se presentan a los siguientes tipos de cambio y valores de cierre vigentes en cada período:

	31 de Marzo			
	2008	2007	2008	2007
	Unidades por US\$	Unidades por US\$	\$	\$
Dólar Estadounidense Observado	1,00	1,00	437,71	539,21
Peso Colombiano	1.821,60	2.190,30	0,24	0,25
Nuevo Sol Peruano	2,75	3,18	159,46	169,40
Real Brasileiro	1,75	2,05	250,25	262,98
Euro	0,63	0,75	692,14	720,00
Unidad de Fomento (U.F.)	0,02	0,03	19.822,53	18.372,97
Peso Argentino	3,17	3,10	138,17	173,94

g. Depósitos a plazo y valores negociables

Los depósitos a plazo se presentan valorizados a su valor nominal con las actualizaciones pactadas, incluyendo los correspondientes reajustes e intereses devengados al cierre de los respectivos períodos. (Nota 4)

Los valores negociables de la Sociedad y sus filiales corresponden a acciones de sociedades que se presentan al costo corregido, el que no excede su valor de mercado.

h. Existencias

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

i. Estimación para cuentas incobrables

Los deudores por ventas al cierre de cada período se presentan netos de la estimación de deudores incobrables. (Nota 5).

La estimación ha sido realizada considerando la antigüedad de las cuentas por cobrar.

j. Otros activos circulantes

El saldo incluye, principalmente, depósitos por garantías y obligaciones, pactos de retroventa y otros.

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

k. Activo fijo

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, la Sociedad ha evaluado la recuperabilidad del valor de sus inversiones en el exterior en consideración a lo establecido en los Boletines Técnicos N° 33 y N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

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

Al 31 de marzo de 2008, la sociedad estima que no existe indicio alguno de pérdida por deterioro potencial que signifique un resultado distinto al obtenido en el análisis realizado al 31 de diciembre de 2007.

Los bienes recibidos en arrendamiento, cuyos contratos reúnen las características de leasing financiero, se contabilizan como adquisición de activo fijo, reconociendo la obligación total y los intereses sobre la base de lo devengado. Dichos bienes no son jurídicamente de propiedad de la Sociedad, por lo cual, mientras no ejerza la opción de compra, no puede disponer libremente de ellos.

l. Depreciación

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

m. Intangibles

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

n. Inversiones en empresas relacionadas

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su valor patrimonial (VP) determinado al cierre de cada periodo.

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

Los valores de las inversiones y resultados obtenidos por las sociedades radicadas en el extranjero, están determinados de acuerdo a la normativa de los Boletines Técnicos N° 64 y N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

La Sociedad y sus filiales han evaluado la recuperabilidad del valor de sus inversiones al 31 de diciembre de 2007 de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G. Como resultado de esta evaluación no existen indicios de deterioro del valor de los activos asociados al negocio adquirido en ambos periodos, salvo en el caso de Inversiones Gas Atacama Holding Ltda. cuya prueba de deterioro determinó que el valor recuperable es inferior a su valor contable. Producto de lo anterior, se ha reconocido una provisión de pérdida por deterioro de la inversión por un monto de M\$ 49.281.510 (valor actualizado) (ver Nota 11).

Al 31 de marzo de 2008, la sociedad estima que no existe indicio alguno de pérdida por deterioro potencial que signifique un resultado distinto al obtenido en el análisis realizado al 31 de diciembre de 2007.

o. Mayores y Menores valores de inversión

Los saldos de los mayores y menores valores, están determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El efecto en los resultados por las amortizaciones de los mayores y menores valores de inversión es determinado en forma lineal en donde se consideran, entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excede los 20 años.

La Sociedad y sus filiales han evaluado la recuperabilidad del valor de sus menores valores al 31 de diciembre de 2007 de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G. Como resultado de esta evaluación no existen indicios de deterioro de los activos asociados a los negocios adquiridos.

Al 31 de marzo de 2008, la sociedad estima que no existe indicio alguno de pérdida por deterioro potencial que signifique un resultado distinto al obtenido en el análisis realizado al 31 de diciembre de 2007.

p. Inversiones en otras Sociedades

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

q. Obligaciones con el público

Las obligaciones con el público por emisión de bonos se presentan en el pasivo a su valor nominal de los bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza en el plazo de vencimiento de los mismos (Nota 19).

r. Impuesto a la Renta e Impuesto diferidos

- Impuestos a la Renta

Al 31 de marzo de 2008, la Sociedad y sus filiales han registrado una provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M\$ 20.308.274 (M\$ 37.149.786 en 2007). (Nota 8).

- Impuestos diferidos

La Sociedad y sus filiales han reconocido en resultados el efecto de impuestos diferidos originados por diferencias temporarias, beneficios tributarios por pérdidas tributarias y otros eventos que crean diferencias entre el resultado contable y tributario, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 60 y boletines complementarios del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas indicadas en Circular N° 1466 y N° 1560 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS). Los impuestos diferidos se han determinado de acuerdo a las tasas de impuestos que estarían vigentes a la fecha estimada de reverso de las diferencias temporarias, que le dieron origen.

Al 31 de marzo de 2008, la Sociedad y sus filiales han reconocido en resultados un cargo neto de M\$ 16.358.968 (M\$ 6.007.206 en 2007) (Nota 8).

s. Indemnizaciones por años de servicio

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 6,5 % y considerando una permanencia promedio variable de acuerdo a los años de servicio del personal.

t. Vacaciones del personal

A contar del 1 de enero de 1994, el costo anual de vacaciones del personal, es reconocido como gasto en los estados financieros sobre base devengada.

u. Beneficios post-jubilatorios

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios acordados con el antiguo personal de la Sociedad, de acuerdo a los respectivos contratos colectivos de trabajo, han sido calculados sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros, utilizando una tasa de descuento de un 6,5%.

v. Ingresos de explotación

Se ha considerado como ingreso de la explotación la energía suministrada y no facturada al cierre de cada período, la que es valorizada al precio de venta según las tarifas vigentes.

Dichos montos son presentados en el activo circulante en el rubro Deudores por ventas. El costo de dicha energía está incluido en el rubro Costos de Explotación. De igual forma se ha reconocido como ingreso lo concerniente a los valores recibidos por concepto de peajes por vehículos motorizados y prestación de servicios de ingeniería e inspección.

w. Contratos de derivados

Al 31 de marzo de 2008 y 2007, la Sociedad y sus filiales han suscrito contratos de compraventa de divisas y de coberturas de tasas de interés con instituciones financieras. Estos contratos se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 57 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

x. Gastos de investigación y desarrollo

Los gastos de investigación que realiza la Sociedad son principalmente de dos tipos:

- De aplicación general (hoyas hidrográficas, recursos hidroeléctricos, registros sísmicos, etc.) los cuales se debitan directamente a resultados del período.

- De estudios específicos de nuevas obras, los cuales se activan, depreciándose durante el período de operación.

y. Efectivo y Efectivo equivalente

Los estados de flujo de efectivo se han preparado de acuerdo al método indirecto.

El efectivo y efectivo equivalente presentado en los estados de flujos de efectivo, corresponde a los conceptos disponibles, depósitos a plazo, valores negociables e instrumentos adquiridos con pacto de retroventa cuyo plazo es inferior a 90 días y que se clasifican en otros activos circulantes.

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

z. Software computacional

Los software computacionales de la Sociedad y sus filiales han sido adquiridos como paquetes computacionales, los cuales se amortizan durante un período de tres años.

3. CAMBIOS CONTABLES

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2008, los principios de contabilidad de general aceptación han sido aplicados uniformemente en relación al período anterior.

4. DEPOSITOS A PLAZO

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

R.U.T.	Institución emisora	Tasa de interés	Vencimientos	Saldos al 31 de Marzo	
				2008 M\$	2007 M\$
97.039.000-6	Banco Santander Santiago	6,96%	01-04-08	33.811.092	3.552.381
Extranjero	Citibank N.A. (Over nigh)	1,93%	01-04-08	19.232.142	87.710
Extranjero	Bank of America	2,01%	01-04-08	7.560.592	11.021.754
Extranjero	Banco de Crédito	4,65%	01-04-08	4.064.677	-
Extranjero	Scotiabank	5,60%	01-04-08	3.279.239	-
Extranjero	Banco Río	1,24%	01-04-08	1.850.343	-
Extranjero	Citibank	3,64%	01-04-08	1.635.081	11.403.255
Extranjero	Citibank New York	1,63%	01-04-08	1.273.189	7.012.118
Extranjero	Banco Itau	1,24%	01-04-08	670.105	1.248.316
Extranjero	Corficolombiana Valor Plus	8,32%	01-04-08	513.164	8.947.439
Extranjero	Banco Santander	1,20%	01-04-08	224.758	-
Extranjero	Banco Galicia	1,24%	01-04-08	138.166	4.029.182
Extranjero	Fidubogota	8,20%	01-04-08	21.237	-
Extranjero	Corficolombiana Multiplicar	9,18%	01-04-08	6.332	3.147.247
Extranjero	Fiducolombia	9,00%	01-04-08	6.246	523.442
Extranjero	Banco Río de la Plata	1,25%	01-04-08	1.217	3.770.871
Extranjero	Banco Continental			-	11.067.877
Extranjero	Fondeos			-	9.172.258
Extranjero	Banco Frances	-	-	-	4.354.347
Extranjero	Interbank			-	3.588.118
Extranjero	Fondo Surenta	-	-	-	2.881.595
Extranjero	CDT Otros	-	-	-	1.493.918
Extranjero	Banco Provincia	-	-	-	1.345.902
Extranjero	Fondo Surgir	-	-	-	1.139.321
Extranjero	Banco Boston	-	-	-	958.629
Extranjero	Fiduciaria Admon. Occidente				155.306
Extranjero	Fiduciaria Oc.Tomine			-	151.330
Extranjero	Banco Nationale de Paris	-	-	-	79.273
Extranjero	Fondo Correval	-	-	-	10.185
Extranjero	Fondo C.Fidunion			-	2.788
Extranjero	Serfinco	-	-	-	2.374
Total				74.287.580	91.146.936

5. DEUDORES CORTO Y LARGO PLAZO

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

Rubro	Hasta 90 días		Más de 90 días hasta 1 año		Sub total	Total Circulante		Largo plazo	
	2008	2007	2008	2007	2008	2008	2007	2008	2007
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores por venta	171.031.106	192.385.645	6.063.879	1.538.539	177.094.985	175.805.016	192.045.647	-	-
Estimación deudas incobrables	(55.305)	(444.156)	(1.234.664)	(1.434.381)	(1.289.969)	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estimación deudas incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios (*)	52.299.319	50.001.853	7.364.199	13.048.097	59.663.518	58.857.645	62.020.009	86.180.379	75.398.267
Estimación deudas incobrables	(179.858)	(267.196)	(626.015)	(762.745)	(805.873)	-	-	-	-
Totales						234.662.661	254.065.656	86.180.379	75.398.267

(*) Se incluye un monto de M\$ 25.641.674 (M\$ 33.424.705 en 2007) que corresponde a la deuda que tienen las demás Sociedades Generadoras del sistema con Endesa S.A. y filiales generadoras chilenas, por concepto de reliquidación de peajes en razón de la aplicación, desde el 13 de marzo de 2004, de la Ley N° 19.940 (Ley Corta.).

Deudores por área geográfica corto y largo plazo				
	2008		2007	
	M\$	Porcentaje	M\$	Porcentaje
Chile	120.119.222	37,44%	130.385.191	39,57%
Perú	20.608.852	6,42%	22.584.305	6,85%
Argentina	122.642.841	38,23%	113.553.191	34,47%
Colombia	49.602.173	15,46%	56.727.634	17,22%
Panamá	7.869.952	2,45%	6.213.602	1,89%
Total	320.843.040	100,00%	329.463.923	100,00%

6. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

A continuación se muestra los saldos de documentos y cuentas por cobrar y pagar y las transacciones más significativas entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables.

a. Cuentas por cobrar

R.U.T.	Sociedad	Saldo al 31 de Marzo			
		Corto plazo		Largo plazo	
		2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	311.853	-	-	-
Extranjera	Atacama Finance Co.	80.475.705	330.367	-	99.109.990
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	1.625.380	1.240.595	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	19.936.288	15.781.882	369	399
Extranjera	Compañía de Interconexión Energética S.A.	659.466	897.832	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	17.066.723	14.789.944	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	2.861.258	2.266.205	-	-
Extranjera	Endesa Internacional S.A.	14.445	28.505	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica Piura S.A.	2.371	11.707	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	113.873	115.704	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Tal Tal Ltda.	-	37.761	-	-
78.932.860-9	GasAtacama Generación S.A.	6.636	32.047	-	-
96.830.980-3	GasAtacama S.A.	13.096	-	-	-
78.970.360-4	Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	-	7.338	-	-
Extranjera	Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza S.A.	5.567	90.316	-	-
Extranjera	Cam Colombia Ltda.	903	11.281	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	64.194	21.347	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	47.635.592	2.437.091	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	1.711.754	5.387.508	-	-
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	1.531	-	-	-
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysen S.A.	731.368	576.520	-	-
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	-	242.516	-	-
77.625.850-4	Consorcio Ara - Ingendesa Ltda.	108.382	161.070	-	-
	Total	173.346.385	44.467.536	369	99.110.389

b. Cuentas por pagar

R.U.T.	Sociedad	Saldo al 31 de Marzo			
		Corto plazo		Largo plazo	
		2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	-	14.906	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	11.450.510	9.213	-	-
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	659.671	897.832	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	143.017	44.654	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	2.758.376	3.067.494	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	397.492	77.898	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	543.631	350.743	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	38.335	-	-	-
96.543.670-7	Compañía Americana de Multiservicios Ltda.	16.689	-	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	202.704	242.796	-	-
Extranjera	Cam Colombia Ltda.	103.551	124.846	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	53.875	13.110	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	53.659	182.572	-	-
Extranjera	Synapsis Argentina Ltda.	72.281	-	-	-
78.932.860-9	Gas Atacama Generación S.A.	104.729	48.006	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Tal Tal Ltda.	48.600	-	-	-
77.625.850-4	Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	333	-	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	8.053	9.708	-	-
Extranjera	Cam Perú S.A.	1.059	682	-	-
Total		16.656.565	5.084.460	-	-

1) Documentos y Cuentas por Cobrar y Pagar Corto Plazo

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar corto plazo, corresponden principalmente a:

- Operaciones del giro y servicios varios, los cuales tienen vencimiento a 30 días y no tienen reajustabilidad.
- Cuentas corrientes mercantiles, las cuales tienen cláusulas de reajustabilidad y pago de intereses.

El saldo por cobrar a GNL Quintero S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, se encuentra pactado en Dólares Estadounidenses, devenga intereses a una tasa promedio de 5,09% anual y con vencimiento en 2008.

El saldo por cobrar a Atacama Finance Co. corresponde a los préstamos otorgados por Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. para financiar las obras en construcción de Gasoducto Atacama Argentina S.A., Gasoducto Atacama Chile S.A. y Gas Atacama Generación S.A. Los préstamos están expresados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de un 7,5% anual y con vencimientos a septiembre de 2008.

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

c. Transacciones más significativas y su efecto en resultado:

Empresas	R.U.T.	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	al 31 de Marzo 2008		al 31 de Marzo 2007	
				Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono
Atacama Finance Co.	Extranjera	Coligada	Intereses	1.527.719	1.527.719	1.865.530	1.865.530
			Corrección monetaria	717.456	717.456	195.794	195.794
			Diferencia de cambio	11.447.492	(11.447.492)	1.068.884	1.068.884
Central Generadora Termoelectrica de Fortaleza	Extranjera	Matriz Común	Servicios prestados	2.649	2.649	4.015	4.015
Compañía de Energía del Mercosur S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	3.960.839	3.960.839	1.769.059	1.769.059
			Compra de energía	16.633	(16.633)	11.658	(11.658)
Codensa S.A.	Extranjera	Matriz Común	Compra de energía	3.766.495	(3.766.495)	4.262.646	(4.262.646)
			Venta de energía	18.603.550	18.603.550	14.537.759	14.537.759
			Servicios prestados	37.020	37.020	19.474	19.474
			Servicios recibidos	103.492	(103.492)	124.126	(124.126)
Cía. Interconexión Energética S.A.	Extranjera	Matriz Común	Diferencia de cambio	661.705	(661.705)	329.956	329.956
Cam Perú S.A.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	3.955	(3.955)	3.991	(3.991)
Chilectra S.A.	96.800.570-7	Matriz Común	Venta de energía	65.011.104	65.011.104	45.302.495	45.302.495
			Servicios prestados	610.210	610.210	662.345	662.345
			Servicios recibidos	268.586	(268.586)	7.398	(7.398)
GasAtacama Generación S.A.	78.932.860-9	Coligada	Servicios prestados	28.654	28.654	176.856	176.856
Empresa Eléctrica Piura S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	447	447	37.741	37.741
Enersis S.A.	94.271.000-3	Matriz	Intereses	840	840	279	279
			Servicios prestados	271.292	271.292	294.368	294.368
			Servicios recibidos	282.314	(282.314)	234.916	(234.916)
GNL Quinteros S.A.	76.788.080-4	Coligada	Intereses	398.332	398.332	-	-
			Diferencia de cambio	5.903.932	(5.903.932)	12.920	(12.920)
			Corrección monetaria	454.259	454.259	-	-
Consorcio Ingendesa-ARA Ltda.	76.197.570-6	Coligada	Servicios prestados	-	-	29.657	29.657
Electrogas S.A.	96.806.130-5	Coligada	Compra de gas	599.169	(599.169)	738.298	(738.298)
Endesa Brasil S.A.	Extranjera	Matriz Común	Servicios prestados	19.019	19.019	40.984	40.984
Edelnor S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	8.259.942	8.259.942	6.518.399	6.518.399
Centrales Hidroeléctricas de Aysen S.A.	76.652.400-1	Coligada	Servicios prestados	738.950	738.950	785.837	785.837
Cam Colombia Ltda.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	106.406	(106.406)	140.172	(140.172)
Synapsis Sol y Serv. IT Ltda.	96.529.420-1	Matriz Común	Servicios recibidos	553.627	(553.627)	578.279	(578.279)
			Servicios prestados	49.346	49.346	34.512	34.512
Synapsis Colombia Ltda.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	103.318	(103.318)	110.153	(110.153)
Synapsis Perú Ltda.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	7.801	(7.801)	80.545	(80.545)
Consorcio ARA-Ingendesa Ltda.	77.625.850-4	Coligada	Servicios prestados	163.674	163.674	150.505	150.505
Cachoeira Dourada S.A.	Extranjera	Matriz Común	Servicios prestados	1.318	1.318	-	-
Synapsis Argentina Ltda.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	18.384	(18.384)	-	-
Soc.Agrícola Pastos Verdes	78.970.360-4	Matriz Común	Servicios prestados	-	-	7.322	7.322

7. EXISTENCIAS

Las existencias corresponden principalmente a combustibles para la generación de las centrales térmicas, las cuales están valorizadas según lo descrito en nota 2h).

8. IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

- Información general

El impuesto a la renta por pagar (recuperar) al 31 de marzo de 2008 y 2007, corresponde al siguiente detalle:

	Saldo al 31 de Marzo	
	2008 M\$	2007 M\$
Provisión impuesto a la renta, neto	6.532.679	65.221.897
Débito (Crédito) fiscal por recuperar	(51.907.513)	(646.194)
Crédito impuesto 1° categoría por Utilidades absorbidas	(15.324.711)	(7.769.847)
Total impuestos por recuperar	(67.232.224)	(8.416.041)

- a. La Sociedad matriz ha determinado renta líquida imponible negativa en el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo que asciende a (M\$ 65.318.814) en 2008 (renta líquida imponible positiva M\$ 54.371.702 en 2007).

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

Año	Monto utilidad (pérdida) M\$	Monto crédito M\$
2007	342.982.904	56.296.389
2008	211.851.792	35.665.801

- c. Los efectos de las diferencias temporarias de la Sociedad Matriz y sus filiales generaron en 2008 un cargo neto a resultados ascendente a M\$ 16.358.968 (M\$ 6.007.206 en 2007) por concepto de impuesto diferido.
- d. La Sociedad y sus filiales han reconocido impuestos diferidos durante ambos periodos. Los saldos por impuestos diferidos registrados de acuerdo a los Boletines Técnicos N° 60 y 69 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y Circular N° 1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S), son los siguientes:

Conceptos	Saldo al 31 de Marzo 2008				Saldo al 31 de Marzo 2007			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$
Provisión cuentas incobrables	1.670	6.405.501	-	-	3.026	9.661.975	-	-
Ingresos Anticipados	65.231	889.314	-	-	49.280	976.113	-	-
Provisión de vacaciones	488.858	-	-	-	485.126	-	-	-
Depreciación Activo Fijo	-	13.288.000	-	304.429.484	-	15.732.348	-	309.008.344
Indemnización años de servicio	-	-	-	977.007	-	-	-	1.095.523
Otros eventos	-	-	-	353.207	-	-	-	292.825
Cargos diferidos	-	-	-	617.753	-	-	-	840.936
Gastos financieros	-	-	-	14.139.121	-	-	-	14.983.735
Pérdidas tributarias	-	15.822.499	-	-	24.294.342	21.117.867	-	-
Contingencias	2.457.350	2.308.535	-	-	1.771.908	2.624.580	-	-
Gastos activados	-	-	-	628.488	-	-	-	857.481
Gastos imputados a obras	-	-	-	3.928.326	-	-	-	3.962.692
Gastos de estudios	-	-	-	8.982.540	-	-	-	9.099.939
Repuestos utilizados	-	-	-	796.413	-	-	-	830.080
Activos en leasing	-	-	-	1.538.277	-	-	-	451.164
Provisión obligaciones laborales	139.262	-	-	-	158.609	-	-	-
Provisión de gastos	556.767	-	-	-	122.406	-	-	-
Descuentos bonos	-	-	-	266.900	-	-	-	378.991
Intangibles Chocón	-	-	-	280.432	-	-	-	438.884
Aportes reembolsables en activo	-	-	-	295.455	-	-	-	397.910
Obsolescencia de materiales	-	1.350.886	-	-	-	1.762.025	-	-
Beneficios pensionales	-	665.833	-	-	-	1.195.026	-	-
Impuestos crédito externo	-	-	-	887.770	-	-	-	955.279
Comisiones crédito externo	-	-	-	41.005	-	-	-	83.051
Cuentas complementarias (neto amort acumulada)	-	(4.180.941)	-	(131.978.749)	-	(4.635.760)	-	(144.436.345)
Provisión de valuación	-	(3.014.922)	-	-	(24.294.343)	(2.616.806)	-	-
Total	3.709.138	33.534.705	-	206.183.429	2.590.354	45.817.368	-	199.240.489

- e. El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de marzo de 2008 y 2007 corresponde al siguiente detalle:

Item	Saldo al 31 de Marzo	
	2008 M\$	2007 M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(27.572.605)	(37.164.309)
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	(4.059.389)	-
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(14.142.701)	(5.528.683)
Beneficio por pérdidas tributarias	11.323.720	14.523
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(2.417.956)	(1.773.153)
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambio en la provisión de valuación	201.689	1.294.630
Total gasto	(36.667.242)	(43.156.992)

9. OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Este rubro del activo circulante, incluye los siguientes conceptos:

	Saldo al 31 de Marzo	
	2008 M\$	2007 M\$
Depósitos para pagos de obligaciones y garantías	133.821	144.661
Inst. financieros con pacto de retroventa (1)	77.849.937	79.588.438
Otros	584.085	77.069
Totales	78.567.843	79.810.168

(1) El detalle de los instrumentos financieros con pacto de retroventa es el siguiente:

Código	Fechas		Contraparte	Moneda de origen	Valor suscripción M\$	Tasa	Valor final M\$	Identificación de Instrumentos	Valor de Mercado M\$
	Inicio	Término							
CRV	31-03-2008	01-04-2008	BCI	PESOS	109.134	0,55%	109.153	D.P.F.	109.133
CRV	19-03-2008	02-04-2008	BCI	PESOS	417	0,54%	418	D.P.F.	418
CRV	20-03-2008	03-04-2008	BCI	PESOS	730	0,54%	732	D.P.R	731
CRV	20-03-2008	03-04-2008	BCI	PESOS	1.736.647	0,54%	1.741.023	D.P.F.	1.740.085
CRV	25-03-2008	09-04-2008	BCI	PESOS	404.890	0,54%	405.983	L.H.	405.327
CRV	24-03-2008	11-04-2008	BCI	PESOS	788.160	0,54%	790.714	D.P.F.	789.153
CRV	25-03-2008	09-04-2008	BICE	PESOS	3.812.970	0,54%	3.823.265	D.P.F.	3.817.088
CRV	25-03-2008	09-04-2008	BICE	PESOS	211.352	0,54%	211.923	L.H.	211.580
CRV	31-03-2008	01-04-2008	BILBAO VIZCAYA	PESOS	1.004.881	0,55%	1.005.063	D.P.F.	1.004.881
CRV	20-03-2008	03-04-2008	BILBAO VIZCAYA	PESOS	849.717	0,54%	851.858	D.P.R	851.400
CRV	24-03-2008	08-04-2008	BILBAO VIZCAYA	PESOS	1.836.812	0,55%	1.841.863	D.P.F.	1.839.167
CRV	24-03-2008	08-04-2008	BILBAO VIZCAYA	PESOS	103.225	0,55%	103.508	D.P.R.	103.357
CRV	24-03-2008	08-04-2008	BILBAO VIZCAYA	PESOS	36.812	0,55%	36.911	D.P.F.	36.858
CRV	24-03-2008	11-04-2008	BILBAO VIZCAYA	PESOS	9.288	0,54%	9.318	L.H.	9.300
CRV	31-03-2008	01-04-2008	CENTRAL	PESOS	1.114.745	0,55%	1.114.949	BONO	1.114.744
CRV	31-03-2008	01-04-2008	CENTRAL	PESOS	7.858	0,55%	7.859	CERO	7.857
CRV	31-03-2008	01-04-2008	CENTRAL	PESOS	3.842	0,55%	3.843	CERO	3.842
CRV	20-03-2008	03-04-2008	CENTRAL	PESOS	5.129	0,54%	5.141	CERO	5.139
CRV	24-03-2008	08-04-2008	CENTRAL	PESOS	907	0,55%	910	CERO	908
CRV	24-03-2008	08-04-2008	CENTRAL	PESOS	34.855	0,55%	34.950	P.D.B.C.	34.899
CRV	24-03-2008	08-04-2008	CENTRAL	PESOS	2.946	0,55%	2.954	CERO	2.950
CRV	24-03-2008	08-04-2008	CENTRAL	PESOS	14.906	0,54%	14.947	P.D.B.C.	14.925
CRV	25-03-2008	09-04-2008	CENTRAL	PESOS	3.363	0,54%	3.372	CERO	3.367
CRV	25-03-2008	09-04-2008	CENTRAL	PESOS	5.705	0,54%	5.720	CERO	5.711
CRV	24-03-2008	11-04-2008	CENTRAL	PESOS	4.926	0,54%	4.942	CERO	4.933
CRV	19-03-2008	02-04-2008	CHILE	PESOS	3.898.317	0,54%	3.908.141	D.P.F.	3.906.737
CRV	20-03-2008	03-04-2008	CHILE	PESOS	4.877.785	0,54%	4.890.077	D.P.R	4.887.443
CRV	20-03-2008	03-04-2008	CHILE	PESOS	1.848.152	0,54%	1.852.810	D.P.F.	1.851.812
CRV	25-03-2008	09-04-2008	CHILE	PESOS	5.396.899	0,54%	5.411.469	D.P.F.	5.402.723
CRV	25-03-2008	09-04-2008	CHILE	PESOS	4.334.350	0,54%	4.346.053	L.H.	4.339.031
CRV	25-03-2008	09-04-2008	CHILE	PESOS	3.395.289	0,54%	3.404.450	D.P.F.	3.398.950
CRV	24-03-2008	11-04-2008	CHILE	PESOS	416.412	0,54%	417.761	L.H.	416.937
CRV	24-03-2008	11-04-2008	CHILE	PESOS	620.453	0,54%	622.464	D.P.F.	621.235
CRV	24-03-2008	11-04-2008	CITIBANK	PESOS	5.163.956	0,54%	5.180.688	L.H.	5.170.460
CRV	31-03-2008	01-04-2008	CORPBANCA	PESOS	950.045	0,55%	950.217	D.P.F.	950.045
CRV	19-03-2008	02-04-2008	CORPBANCA	PESOS	3.070.220	0,54%	3.077.957	D.P.R	3.076.851
CRV	20-03-2008	03-04-2008	CORPBANCA	PESOS	968.651	0,54%	971.092	D.P.F.	970.569
CRV	24-03-2008	08-04-2008	CORPBANCA	PESOS	3.124.625	0,55%	3.133.061	D.P.F.	3.128.562
CRV	25-03-2008	09-04-2008	CORPBANCA	PESOS	5.878	0,54%	5.894	D.P.F.	5.884
CRV	24-03-2008	11-04-2008	CORPBANCA	PESOS	8.842	0,54%	8.870	BONO	8.853
CRV	31-03-2008	01-04-2008	ESTADO	PESOS	936.962	0,55%	937.132	D.P.F.	936.962
CRV	20-03-2008	03-04-2008	ESTADO	PESOS	5.819.509	0,54%	5.834.174	D.P.F.	5.831.031
CRV	24-03-2008	11-04-2008	ESTADO	PESOS	215.577	0,54%	216.275	D.P.F.	215.848
CRV	19-03-2008	02-04-2008	INTERNACIONAL	PESOS	1.852.399	0,54%	1.857.067	D.P.R	1.856.400
CRV	31-03-2008	01-04-2008	ITAU	PESOS	1.107.001	0,55%	1.107.202	D.P.R.	1.107.001
CRV	31-03-2008	01-04-2008	ITAU	PESOS	578.733	0,55%	578.838	D.P.F.	578.733
CRV	19-03-2008	02-04-2008	ITAU	PESOS	476.838	0,54%	478.040	D.P.F.	477.868
CRV	24-03-2008	08-04-2008	ITAU	PESOS	5.020.709	0,55%	5.034.265	D.P.F.	5.027.035
CRV	19-03-2008	02-04-2008	SANTANDER	PESOS	1.568.419	0,54%	1.572.372	D.P.F.	1.571.807
CRV	20-03-2008	03-04-2008	SANTANDER	PESOS	3.452.257	0,54%	3.460.957	D.P.R	3.459.093
CRV	20-03-2008	03-04-2008	SANTANDER	PESOS	1.016.819	0,54%	1.019.381	D.P.F.	1.018.832
CRV	25-03-2008	09-04-2008	SANTANDER	PESOS	1.169.989	0,54%	1.173.148	D.P.F.	1.171.253
CRV	25-03-2008	09-04-2008	SANTANDER	PESOS	20.568	0,54%	20.624	L.H.	20.591
CRV	25-03-2008	09-04-2008	SANTANDER	PESOS	1.396.449	0,54%	1.400.219	D.P.F.	1.397.957
CRV	24-03-2008	11-04-2008	SANTANDER	PESOS	306.199	0,54%	307.191	L.H.	306.585
CRV	24-03-2008	11-04-2008	SANTANDER	PESOS	2.370.881	0,54%	2.378.563	D.P.F.	2.373.859
CRV	25-03-2008	09-04-2008	SCOTIABANK	PESOS	202.561	0,54%	203.108	D.P.F.	202.780
CRV	31-03-2008	01-04-2008	SECURITY	PESOS	21.597	0,55%	21.601	L.H.	21.597
CRV	25-03-2008	09-04-2008	SECURITY	PESOS	20.837	0,54%	20.893	L.H.	20.860
Totales					77.738.395		77.933.373		77.849.937

10. ACTIVO FIJO

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

	Saldo al 31 de Marzo	
	2008 M\$	2007 M\$
Activo Fijo Bruto		
Terrenos	50.910.465	56.030.743
Construcciones y obras de infraestructura		
Edificios y construcciones	5.628.019.496	6.096.261.038
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	31.230.289	30.294.823
Total construcciones y obras de infraestructura	5.659.249.785	6.126.555.861
Maquinarias y equipos	1.004.181.723	1.293.671.492
Otros activos fijos		
Trabajos en ejecución	69.679.915	57.392.448
Materiales de construcción	3.925.431	4.761.668
Activo fijo en leasing (*)	89.754.721	108.998.011
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	20.403.781	25.212.301
Vehículos	1.584.814	2.000.672
Otros activos	16.069.801	2.455.178
Total otros activos fijos	201.418.463	200.820.278
Mayor valor por retasación técnica		
Construcciones y obras de infraestructura	12.939.448	12.913.136
Total mayor valor por retasación técnica	12.939.448	12.913.136
Total activo fijo	6.928.699.884	7.689.991.510
Depreciación		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio		
Construcciones y obras de infraestructura	(2.383.900.369)	(2.458.207.711)
Maquinarias y equipos	(526.944.599)	(631.920.861)
Otros activos fijos	(27.203.508)	(27.956.724)
Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio	(2.938.048.476)	(3.118.085.296)
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica de		
Construcciones y obras de infraestructura	(8.315.129)	(7.908.359)
Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica	(8.315.129)	(7.908.359)
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(47.424.249)	(51.754.714)
Depreciación del ejercicio (gasto administración y ventas)	(135.561)	(106.809)
Total depreciación ejercicio con cargo a resultado	(47.559.810)	(51.861.523)
Total depreciación acumulada al cierre del ejercicio	(2.993.923.415)	(3.177.855.178)
Total Activo Fijo Neto	3.934.776.469	4.512.136.332

El cargo a resultados por depreciación en los periodos 2008 y 2007 asciende a M\$ 47.559.810 y M\$ 51.861.523, respectivamente.

(*) **Activos en Leasing**

a. En Endesa Chile S.A. M\$ 31.789.223 (M\$ 31.805.960 en 2007) corresponden a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Abengoa Chile S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga interés a una tasa anual de 6,5%.

b. En la filial peruana Edegel S.A. M\$ 57.965.498 (M\$ 77.192.051 en 2007) corresponden a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado (ex Etevensa) efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú, BBVA - Banco Continental y Citibank.

Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 2,5%.

- La Sociedad y sus filiales extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$200.000, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a ésta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por anticipados.

11. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El detalle de las inversiones al 31 de marzo de 2008 y 2007 es el siguiente:

R.U.T	Sociedades relacionadas	País de origen	Moneda de control de la inversión	Número de acciones	Porcentaje de participación		Patrimonio de la sociedad		Resultado del ejercicio		Resultado devengado		VP / VPP		Resultado no realizado		Valor contable de la inversión	
					31.03.2008	31.03.2007	31.03.2008	31.03.2007	31.03.2008	31.03.2007	31.03.2008	31.03.2007	31.03.2008	31.03.2007	31.03.2008	31.03.2007	31.03.2008	31.03.2007
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
78.932.860-9	Gas Atacama Generación S.A.	Chile	Dólar	-	0,05%	0,05%	(5.618.633)	19.301.648	(804.011)	(9.156.539)	(402)	(4.578)	(2.810)	9.651	-	-	(2.810)	9.651
78.952.420-3	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Chile	Dólar	-	0,03%	0,05%	104.107.486	83.019.975	195.645	2.765.387	59	1.383	31.232	41.509	-	-	31.232	41.509
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	Chile	Dólar	-	0,05%	0,05%	90.835.073	92.104.962	8.270.558	3.498.529	4.135	1.749	45.418	46.053	-	-	45.418	46.053
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysen S.A. (4)	Chile	Pesos	1.702.124	51,00%	51,00%	28.977.386	21.503.761	(515.197)	(129.172)	(262.750)	(65.877)	14.778.462	10.966.918	-	-	14.778.462	10.966.918
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos	425	42,50%	42,50%	12.065.377	20.224.878	1.459.985	1.452.487	620.494	617.307	5.127.785	8.595.573	-	-	5.127.785	8.595.573
76.014.570-k	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%	139.717.152	192.225.432	5.966.622	(3.265.987)	2.983.311	(1.632.993)	20.577.066	96.112.715	-	-	20.577.066	96.112.715
Extranjera	Cia. de Energía del Mercosur S.A. (2)	Argentina	Dólar	6.305.400	45,00%	45,00%	7.080.735	8.807.993	395.883	(232.866)	178.147	(104.790)	3.186.331	3.963.597	-	-	3.186.331	3.963.597
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%	8.282.473	7.663.283	142.789	188.283	71.395	94.142	4.141.237	3.831.641	-	-	4.141.237	3.831.641
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Brasil	Dólar	67.256.360	40,45%	40,45%	847.237.538	1.118.800.790	49.966.074	18.103.412	20.212.757	7.323.366	342.732.677	452.588.054	-	-	342.732.677	452.588.054
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	Pesos	1.147	0,001147%	0,001147%	145.994.036	193.431.460	7.569.889	(2.944.872)	87	(34)	1.675	2.218	-	-	1.675	2.218
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Pesos	85	0,02125%	0,02125%	10.812.715	18.839.622	1.504.306	1.482.512	320	315	2.298	4.003	-	-	2.298	4.003
Extranjera	Districel Inversora S.A.	Argentina	Dólar	4.416.141	0,887466%	0,887466%	224.247.104	291.615.713	1.698.860	8.809.968	15.077	78.185	1.990.117	2.587.991	-	-	1.990.117	2.587.991
77.625.850-4	Consortio ARA - Ingendesa Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%	251.044	133.555	37.920	-	18.960	-	125.522	66.778	-	-	125.522	66.778
76.197.570-6	Sociedad Consortio Ingendesa Ara Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%	23.150	113.094	(765)	-	(383)	-	11.575	56.547	-	-	11.575	56.547
77.573.910-K	Consortio Ingendesa Minmetal Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%	32.800	31.513	-	-	-	-	16.400	15.757	-	-	16.400	15.757
76.738.990-6	Consortio Ara Ingendesa Sener Ltda.(1)	Chile	Pesos	-	33,33%	-	(4.426)	-	(1.237)	-	(412)	-	(1.475)	-	-	-	(1.475)	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A. (4)	Chile	Pesos	3.023.642	33,33%	33,33%	(746.852)	(2.234.590)	975.677	(1.146.418)	325.226	(382.139)	(248.951)	(744.863)	-	-	(248.951)	(744.863)
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A. (4)	Chile	Pesos	200	20,00%	20,00%	6.940.997	10.143.769	(62.337)	-	(12.467)	-	1.388.199	2.028.754	-	-	1.388.199	2.028.754
Extranjera	Central Térmica San Martín S.A. (3)	Argentina	Dólar	500.006	23,10%	23,10%	62.532	85.797	-	-	-	-	14.445	19.818	-	-	14.445	19.818
Extranjera	Central Térmica Manuel Belgrano S.A. (3)	Argentina	Dólar	500.006	23,10%	23,10%	62.528	85.797	-	-	-	-	14.444	19.819	-	-	14.444	19.819
Total											24.153.554	5.926.036	393.931.647	580.212.533	-	-	393.931.647	580.212.533

- (1) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Ingendesa
- (2) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial Endesa Argentina
- (3) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidadas de las filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A.
- (4) Filiales no consolidables de Endesa Matriz (En etapa de organización y puesta en marcha)
- (5) Incluye provisión por pérdida por deterioro ascendente a M\$ 49.281.510 (valor actualizado a marzo 2008)(ver nota 2 n)

b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente período.

- Durante el presente período no existen nuevos movimientos de inversiones.

c. Movimientos y hechos ocurridos en el período anterior.

- Constitución de Sociedades

- Con fecha 9 de marzo de 2007, Empresa Nacional de Electricidad S.A. suscribió 200 de las 1.000 acciones nominativas emitidas por escritura pública de la Sociedad GNL Quintero S.A. las cuales pagó mediante la cesión, transferencia y capitalización en la Sociedad de cuentas por cobrar a su coligada GNL Chile S.A. por un valor M\$2.028.754. La participación de Endesa Chile en la Sociedad GNL Quintero S.A., alcanza el 20%.

- Suscripción de capital

Con fecha 31 de mayo de 2007, la Sociedad enteró aporte de capital pendiente de suscribir por M\$ 714 en GNL Chile S.A., por medio de la capitalización de cuentas por cobrar.

- Compra de acciones

- Con fecha 27 de febrero de 2007, Empresa Nacional de Electricidad S.A. procedió a adquirir 19.574.798 acciones ordinarias, nominativas, no endosables de la sociedad Southern Cone Power Argentina S.A. por un valor M\$5.486.166, acciones representativas del 100% del capital de la Sociedad. Southern Cone Power Argentina S.A. es propietaria titular de 8.081.160 acciones clase A de Endesa Costanera S.A., representativas del 5,5% del capital social de esta Sociedad, constituyendo el único activo de Southern Cone Power Argentina S.A.. Con lo anterior Endesa Chile ha pasado a tener en forma directa e indirecta el 69,76% del capital accionario de Endesa Costanera S.A..

- Con fecha 08 de marzo de 2007, Empresa Nacional de Electricidad S.A. concretó la firma de un contrato por la compra del total de las acciones de Central Hidroeléctrica El Chocón S.A. que tenía en forma directa o indirecta la compañía CMS Generation S.R.L.. Endesa Chile hizo uso de la opción de "first refusal" que por medio de un acuerdo entre accionistas le otorgaba la prioridad de compra. La operación implicó la adquisición por US\$50.000.000 (M\$ 29.078.275) de 2.734.110 acciones clase R y 1.733.390 acciones clase L equivalentes al 25% del capital social de Hidroinvest S.A., Sociedad controlante del 59% de Central Hidroeléctrica El Chocón S.A., además de 7.405.768 acciones de Central Hidroeléctrica El Chocón S.A., equivalentes al 2,4803% del capital social de esta Sociedad. Con lo anterior Endesa Chile ha pasado a tener en forma directa e indirecta el 67,67% del capital accionario de Central Hidroeléctrica El Chocón S.A.

De acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas establecidas en la circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad procedió a evaluar los activos y pasivos adquiridos de Endesa Costanera S.A. y Central Hidroeléctrica El Chocón S.A., a sus respectivos valores justos, como resultado de esta evaluación se concluyó que los valores justos no difieren significativamente de los valores contables.

Producto de lo anterior, la citada compra del interés minoritario fue registrada de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. e implicó reconocer un mayor valor de inversiones en Endesa Costanera S.A. ascendente a M\$2.473.345 y en Central Hidroeléctrica El Chocón S.A. ascendente a M\$6.512.302 (Ver nota 12b).

- Con fecha 16 de octubre de 2007, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. donde se procedió a aumentar su capital en 1.337.500 acciones de una misma y única serie, sin valor nominal por M\$ 13.482.000, las que deberán ser suscritas y pagadas dentro del plazo de 3 años contado desde la fecha de la referida Junta. En este mismo acto Empresa Nacional de Electricidad S.A. suscribió 682.125 acciones por un valor total de M\$ 6.875.820, de los cuales enteró M\$ 1.128.456 mediante la capitalización de créditos y M\$ 1.950.046 mediante pago en dinero efectivo. Con fecha 17 de diciembre de 2007, Empresa Nacional de Electricidad S.A. enteró la cantidad de M\$ 1.928.828 mediante pago en dinero efectivo a cuenta de dicho aumento de capital.

d. De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., en 2008 y 2007 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 2008 y 2007 son los siguientes:

Empresa	País de origen	Monto inversión		Moneda de control	Monto del pasivo	
		M\$ 2008	M\$ 2007		M\$ 2008	M\$ 2007
Emgesa S.A.	Colombia	144.518.906	352.723.402	US\$	200.812.123	267.415.817
Endesa Brasil S.A.	Brasil	307.280.319	405.772.228	US\$	304.654.250	405.699.436
Edegel S.A.	Perú	102.234.817	154.807.480	US\$	92.537.316	123.229.323
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	184.857.670	213.681.890	US\$	61.313.623	86.749.442
Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Argentina	3.186.331	3.963.597	US\$	2.146.673	2.681.643
Endesa Costanera S.A.	Argentina	69.602.752	97.387.892	US\$	37.524.045	54.009.417
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	1.990.117	2.587.991	US\$	989.365	1.317.509
Total		813.670.912	1.230.924.480		699.977.395	941.102.587

12. MENOR Y MAYOR VALOR DE INVERSIONES

- a. De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad ha dado reconocimiento al **menor valor** resultante en la adquisición de acciones de las siguientes empresas, y su saldo al 31 de marzo de 2008 y 2007 se desglosa como sigue:

RUT	Empresa	Saldo al 31 de Marzo			
		2008		2007	
		Amortización del ejercicio M\$	Saldo Menor Valor M\$	Amortización del ejercicio M\$	Saldo Menor Valor M\$
Extranjera	Emgesa S.A.	199.158	5.706.863	181.277	8.409.297
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.			1.415	67.455
Extranjera	Edegel S.A.	6.300	241.501	7.615	352.835
96.589.170-6	Pangue S.A.	49.571	2.842.076	49.597	3.041.961
	Total	255.029	8.790.440	239.904	11.871.548

- 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 2008 y 2007 se desglosa como sigue:

RUT	Empresa	Saldo al 31 de Marzo			
		2008		2007	
		Amortización del ejercicio M\$	Saldo Mayor Valor M\$	Amortización del ejercicio M\$	Saldo Mayor Valor M\$
Extranjera	Edegel S.A.	348.172	16.480.174	463.652	23.800.788
Extranjera	Endesa Costanera S.A. (*)	553.440	4.949.903	716.239	9.539.651
Extranjera	Emgesa S.A. (1)	37.258	5.508.925	28.600	7.979.636
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A. (*)	61.284	4.657.551	-	6.512.302
	Total	1.000.154	31.596.553	1.208.491	47.832.377

(*) Ver nota 11b)

(1) Ver nota 2d 2)

13. INVERSIONES EN OTRAS SOCIEDADES

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	Saldo al 31 de Marzo	
				2008 M\$	2007 M\$
Extranjera	Club de la Banca y Comercio	1	-	2.025	2.224
Extranjera	Club Empresarial	1	1,00%	18.615	25.262
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysen S.A	2.516.231	6,70%	2.344.922	2.346.164
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán	-	-	15.302	15.302
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	-	14,36%	177.241	147.563
77.345.310-1	CDEC-SING Ltda.	-	7,69%	280.585	211.005
Extranjera	Financiera Eléctrica Nacional	4.098	0,10%	90.649	120.715
Extranjera	Electrificadora de la Costa Atlántica	6.795.148	0,14%	75.227	100.178
Extranjera	Electrificadora del Caribe	42.784.058	0,10%	990.116	1.318.520
Total				3.994.682	4.286.933

14. INTANGIBLES

El detalle de este rubro es el siguiente:

Conceptos	Saldo Bruto M\$	Amortización acumulada M\$	Saldo al 31 de Marzo	
			2008 M\$	2007 M\$
Servidumbre de paso	3.465.741	(2.694.904)	770.837	733.523
Derechos de agua	11.484.896	(1.994.299)	9.490.597	12.949.777
Salex- Cuarta Línea Comahue	5.711.240	(3.171.209)	2.540.031	3.887.850
Software	2.237.711	(1.507.237)	730.474	331.449
Otros			-	136.178
Total	22.899.588	(9.367.649)	13.531.939	18.038.777

15. OTROS ACTIVOS - OTROS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Saldo al 31 de Marzo	
	2008 M\$	2007 M\$
Descuento en colocación de bonos	6.639.938	9.325.856
Aportes financieros reembolsables	1.737.972	2.340.642
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	5.943.449	7.455.207
Impuesto ganancia mínima presunta	7.691.703	14.793.195
Gastos por colocación de bonos	3.339.182	4.441.253
Fair Value contratos derivados	3.169.714	952.653
Operaciones forwards y swaps	-	1.284.813
Otros	765.532	1.913.760
Total	29.287.490	42.507.379

16. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

Corto Plazo		Tipos de monedas e índice de reajuste										Saldos totales	
R.U.T.	Banco o Institución financiera	US\$		Euros		Otras monedas extranjeras		\$ Reajustables		Moneda no reajustables		al 31 de Marzo	
		2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$
Extranjero	Banco de Bogotá	-	-	-	-	9.656.494	-	-	-	-	-	9.656.494	-
Extranjero	Scotiabank	1.816.700	-	-	-	-	-	-	-	5.165.605	-	6.982.305	-
Extranjero	Banco Continental	6.132.338	-	-	-	-	5.546.049	-	-	-	-	6.132.338	5.546.049
Extranjero	Banco BBVA	-	-	-	-	4.461.890	-	-	-	-	-	4.461.890	-
Extranjero	Banco de Crédito e Inversiones - Perú	3.943.098	-	-	-	-	4.142.210	-	-	-	-	3.943.098	4.142.210
Extranjero	Banco Bladex	1.665.049	2.618.888	-	-	-	-	-	-	-	-	1.665.049	2.618.888
Extranjero	Banco Itau	908.248	953.018	-	-	-	-	-	-	-	-	908.248	953.018
Extranjero	Banco de Galicia y Buenos Aires	794.006	672.067	-	-	-	-	-	-	-	-	794.006	672.067
Extranjero	Banco Santander Río	590.034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590.034	-
Extranjero	Banco Santander	-	-	-	-	553.217	1.678.129	-	-	-	-	553.217	1.678.129
Extranjero	Banco Frances	-	-	310.336	-	-	-	-	-	-	-	310.336	-
97.004.000-5	Banco de Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	85.783	-	85.783	-
97.032.000-8	Banco BBVA Bñf	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1
Extranjero	Banco Provincia de Buenos Aires	-	1.514.921	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.514.921
Extranjero	Banco Ciudad de Buenos Aires	-	-	-	-	-	1.724.779	-	-	-	-	-	1.724.779
Totales		15.849.473	5.758.894	310.336	-	14.671.601	13.091.167	-	-	5.251.389	1	36.082.799	18.850.062
Monto de capital adeudado		15.565.843	5.758.894	306.835	-	14.671.601	11.328.251	-	-	5.251.388	-	35.795.667	17.087.145
Tasa interés promedio anual ponderado		6,46%	6,94%	5,84%	-	12,19%	6,04%	-	-	6,79%	-	8,83%	6,31%

al 31 de Marzo	
2008	2007
84,59%	100,00%
15,41%	0,00%
Total	100,00%

Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera
 Porcentaje de obligaciones en moneda nacional

17. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS LARGO PLAZO PORCION CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

Largo Plazo / porción corto plazo		Tipos de monedas e índice de reajuste										Saldos totales	
R.U.T.	Banco o Institución financiera	US\$		Euros		Yen		Otras monedas extranjeras		\$ Reajustables		al 31 de Marzo	
		2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$	2008 M\$	2007 M\$
Extranjero	Scotiabank	3.419.301	-	-	-	-	-	8.187.780	248.510	-	-	11.607.081	248.510
Extranjero	Banco Continental	1.255.516	-	-	-	-	-	9.450.818	12.692.738	-	-	10.706.334	12.692.738
Extranjero	Banco de Crédito	-	-	-	-	-	-	9.740.249	18.686.357	-	-	9.740.249	18.686.357
Extranjero	Citibank	4.484.043	2.590.220	-	-	-	-	-	-	-	-	4.484.043	2.590.220
Extranjero	Credit Suisse First Boston	5.641.644	11.450	-	-	-	-	-	-	-	-	5.641.644	11.450
Extranjero	Deutsche Bank	3.887.303	121.823	-	-	-	-	-	-	-	-	3.887.303	121.823
Extranjero	Standard Bank	3.887.302	121.823	-	-	-	-	-	-	-	-	3.887.302	121.823
Extranjero	Banco Nationale Paris	2.931.159	3.963.135	-	-	-	-	-	-	-	-	2.931.159	3.963.135
Extranjero	Banesto	1.834.551	4.953.601	-	-	-	-	-	-	-	-	1.834.551	4.953.601
Extranjero	Banco Mediocredito Italiano	-	-	-	-	-	-	1.823.938	2.302.024	-	-	1.823.938	2.302.024
Extranjero	Export Development Corporation	1.318.707	1.794.406	-	-	-	-	-	-	-	-	1.318.707	1.794.406
Extranjero	Bancolombia	-	-	-	-	-	-	644.120	4.257.235	-	-	644.120	4.257.235
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	-	-	-	-	-	-	623.512	617.991	-	-	623.512	617.991
Extranjero	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	-	-	-	-	-	-	547.763	542.806	-	-	547.763	542.806
Extranjero	Kreditanstalt Fur Weideraubau	239.442	338.190	-	-	-	-	-	-	-	-	239.442	338.190
Extranjero	Davivienda	-	-	-	-	-	-	209.451	2.921.765	-	-	209.451	2.921.765
Extranjero	WestLB AG, New York Branch	102.503	4.853.757	-	-	-	-	-	-	-	-	102.503	4.853.757
Extranjero	J.P. Morgan Chase Bank	-	14.989.885	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.989.885
Extranjero	Corfinsura	-	-	-	-	-	-	-	3.618.944	-	-	-	3.618.944
Extranjero	Conavi	-	-	-	-	-	-	-	2.261.840	-	-	-	2.261.840
Extranjero	Granahorrar	-	-	-	-	-	-	-	1.357.388	-	-	-	1.357.388
Extranjero	Bancale	-	-	-	-	-	-	-	1.357.104	-	-	-	1.357.104
Extranjero	Colpatría	-	-	-	-	-	-	-	904.736	-	-	-	904.736
Extranjero	Bank of Tokio - Mitsubishi	-	13.415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.415
Extranjero	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	-	15.827	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.827
Totales		29.001.471	33.767.532	-	-	-	-	31.227.631,00	51.769.438	-	-	60.229.102	85.536.970
Monto de capital adeudado		28.714.002	32.378.123	-	-	-	-	30.832.503,00	49.266.866	-	-	59.546.505	81.644.989
Tasa interés promedio anual ponderado		6,69%	7,01%	-	-	-	-	6,24%	7,47%	-	-	6,46%	7,29%

al 31 de Marzo	
2008	2007
100,00%	100,00%
0,00%	0,00%
Total	100,00%

Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera
 Porcentaje de obligaciones en moneda nacional

18. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o institución financiera	Moneda o índice de reajuste	Años al Vencimiento						Total largo plazo 31.03.2008 M\$	Tasa de interés anual prom.	Total largo plazo 31.03.2007 M\$
			Más de 1 año hasta 2 M\$	Más de 2 años hasta 3 M\$	Más de 3 años hasta 5 M\$	Más de 5 años hasta 10 M\$	Más de 10 años Plazo Años	Monto M\$			
Extranjero	ABN Amro Bank	US\$	-	1.550.223	-	-	-	-	1.550.223	3,06%	2.064.388
Extranjero	Instituto de Crédito Oficial	US\$	-	1.550.223	8.228.948	-	-	-	9.779.171	3,06%	6.319.456
Extranjero	Bancolombia	\$ Colom	-	-	23.312.798	-	-	-	23.312.798	12,19%	25.819.094
Extranjero	Banco Bilbao Viscaya Argentaria S.A.	US\$	-	4.650.668	-	-	-	-	4.650.668	3,06%	6.193.164
		\$ Colom	-	-	19.825.319	-	-	-	19.825.319	12,19%	21.956.684
97.030.000-7	Banco Estado	US\$	-	-	5.657.401	-	-	-	5.657.401	3,06%	2.925.359
Extranjero	Banco Nacionales de Paris	US\$	883.682	-	-	-	-	-	883.682	5,78%	3.837.309
		US\$	716.125	716.125	1.432.250	2.148.375	-	-	5.012.875	5,98%	7.629.145
Extranjero	B.N.P. Paribas Panama Branch	US\$	-	-	8.228.948	-	-	-	8.228.948	3,06%	4.255.068
Extranjero	Banco Mediocredito Italiano	\$ Arg	1.785.505	1.785.505	892.819	-	-	-	4.463.829	1,75%	7.846.811
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	US\$	-	3.162.455	13.886.350	-	-	-	17.048.805	3,06%	11.391.778
		\$ Colom	-	-	22.571.311	-	-	-	22.571.311	12,19%	24.997.712
Extranjero	Bank Of Tokio Mitsubishi Ltda.	US\$	-	3.720.535	13.886.350	-	-	-	17.606.885	3,06%	12.134.958
Extranjero	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	US\$	-	2.418.348	-	-	-	-	2.418.348	3,06%	3.220.445
Extranjero	Citibank	US\$	4.377.100	-	-	-	-	-	4.377.100	3,50%	11.657.720
Extranjero	Citibank N.A.	US\$	-	4.650.669	13.886.350	-	-	-	18.537.019	3,06%	13.373.590
Extranjero	Davivienda	\$ Colom	-	-	7.580.734	-	-	-	7.580.734	12,19%	8.395.718
Extranjero	Export Development Corporation Loan	US\$	626.671	626.671	1.253.342	940.007	-	-	3.446.691	5,08%	5.424.382
		US\$	635.592	-	-	-	-	-	635.592	4,75%	1.692.798
Extranjero	Export Development Canada	US\$	-	-	10.286.185	-	-	-	10.286.185	3,06%	5.318.835
Extranjero	Kreditanstalt Fur Weideraubau	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	478.285
Extranjero	WestLB AG, New York Branch	US\$	7.003.360	-	-	-	-	-	7.003.360	4,56%	6.994.632
Extranjero	Banco Continental	Soles	-	-	-	-	-	-	-	-	20.272.514
		US\$	1.170.459	1.436.724	6.362.060	-	-	-	8.969.243	4,14%	-
Extranjero	Credit Suisse First Boston	US\$	3.751.800	3.751.800	-	-	-	-	7.503.600	10,95%	17.486.580
Extranjero	Deutsche Bank AG, New York Branch	US\$	-	1.240.178	-	-	-	-	1.240.178	3,06%	1.651.511
		US\$	5.106.544	5.106.544	7.842.450	-	-	-	18.055.538	9,19%	29.144.301
Extranjero	Scotiabank	Soles	-	-	-	-	-	-	-	-	9.153.361
		US\$	3.151.512	3.151.512	4.727.268	-	-	-	11.030.292	5,00%	-
Extranjero	ING Bank N.V., Curacao Branch	US\$	-	5.952.856	-	-	-	-	5.952.856	3,06%	7.927.250
Extranjero	San Paolo	US\$	-	3.720.535	-	-	-	-	3.720.535	3,06%	4.954.531
Extranjero	HSBC	US\$	-	3.100.446	-	-	-	-	3.100.446	3,06%	4.128.776
Extranjero	The Royal Bank of Scotland PLC	US\$	-	-	4.114.474	-	-	-	4.114.474	3,06%	2.127.534
Extranjero	Banesto N.Y. Branch	US\$	-	-	4.114.474	-	-	-	4.114.474	3,06%	2.127.534
Extranjero	Standard Bank	US\$	5.106.544	5.106.543	7.842.450	-	-	-	18.055.537	9,19%	29.144.300
Extranjero	The Bank of Nova Scotia	US\$	-	1.488.214	-	-	-	-	1.488.214	3,06%	1.981.814
Extranjero	Banesto	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	2.374.105
Totales			34.314.894	58.886.774	185.932.281	3.088.382	-	-	282.222.331	-	326.401.442

Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional

Total

al 31 de Marzo	
2008	2007
100,00%	100,00%
0,00%	0,00%
100,00%	100,00%

- Con fecha 10 de noviembre de 2004, Endesa Chile suscribió un crédito por MUS\$ 250.000, con amortización el 11 de noviembre de 2010 y un spread sobre Libor de 0,375%, de los cuales se han girado MUS\$ 85.000 al 31 de marzo de 2008.

- Con fecha 26 de enero de 2006, Endesa Chile suscribió un segundo crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, con vencimiento el 26 de julio de 2011 y un spread sobre libor de 0,300% de los cuales se han girado MUS\$ 188.000 al 31 de marzo de 2008.

- Con fecha 7 de diciembre de 2006, Endesa Chile suscribió un tercer crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, con vencimiento el 7 de diciembre de 2009 y un spread sobre libor de 0,250%, de los cuales no se han efectuado giros al 31 de marzo de 2008.

- Los créditos Revolving de Endesa Chile se pueden prepagar y girar durante la vigencia del crédito.

- Las operaciones se materializaron sin garantías, avales o restricciones de inversiones o endeudamiento.

19. OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO – EMISIÓN BONOS

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

Bonos Largo plazo - Porción corto plazo										
Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de Interés	Plazo final	Periodicidad	Pago de intereses	Pago de Amortizaciones	Valor par	Colocación en Chile o en el Extranjero
									2008 M\$	2007 M\$
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US\$	7,88%	01/02/2027	Semestral	Al Vencimiento		1.185.084	1.590.444
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US\$	7,33%	01/02/2037	Semestral	Al Vencimiento		97.471.816	1.565.536
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US\$	8,13%	01/02/2097	Semestral	Al Vencimiento		255.324	423.984
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	7,75%	15/07/2008	Semestral	Al Vencimiento		177.910.877	3.764.472
Bonos Endesa	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15/10/2010	Semestral	Al Vencimiento		-	81.172.021
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	01/08/2022	Semestral	Semestral		894.279	601.138
Bonos Endesa	144A	400.000.000	US\$	8,35%	01/08/2013	Semestral	Al Vencimiento		2.436.586	3.244.732
Bonos Endesa	144A	200.000.000	US\$	8,63%	01/08/2015	Semestral	Al Vencimiento		1.258.416	1.675.795
Bonos Endesa	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15/10/2028	Semestral	Semestral		2.219.276	2.223.604
Bonos Endesa	K	4.000.000	U.F.	3,80%	15/04/2027	Semestral	Al Vencimiento		1.368.105	-
Bonos Edegel	Uno	30.000.000	US\$	8,75%	03/06/2007	Semestral	Al Vencimiento		-	17.936.381
Bonos Edegel	Cinco A 2° emisión	10.000.000	US\$	3,75%	26/01/2009	Semestral	Al Vencimiento		4.406.281	38.859
Bonos Edegel	Seis A 2° emisión	30.000.000	Soles	5,88%	27/02/2008	Semestral	Al Vencimiento		-	5.521.593
Bonos Edegel	Seis B 2° emisión	20.000.000	Soles	8,50%	18/06/2008	Semestral	Al Vencimiento		3.264.759	88.177
Bonos Edegel	Siete A 2° emisión	10.000.000	US\$	4,93%	26/07/2009	Semestral	Al Vencimiento		38.373	74.402
Bonos Edegel	Ocho B 2° emisión	22.370.000	Soles	6,00%	10/03/2008	Semestral	Al Vencimiento		-	4.108.885
Bonos Edegel	Ocho B 2° emisión	25.700.000	Soles	6,47%	30/03/2008	Semestral	Al Vencimiento		-	4.704.828
Bonos Edegel	Nueve A 2° emisión	70.000.000	Soles	6,91%	01/06/2009	Semestral	Al Vencimiento		256.864	295.005
Bonos Edegel	Diez A 2° emisión	35.000.000	Soles	6,72%	21/10/2010	Semestral	Al Vencimiento		165.553	190.135
Bonos Edegel	Once A 2° emisión	20.000.000	US\$	6,06%	18/11/2012	Semestral	Al Vencimiento		194.598	259.142
Bonos Edegel	Trece A 2° emisión	25.000.000	Soles	6,47%	20/10/2013	Semestral	Al Vencimiento		114.568	131.579
Bonos Edegel	Catorce A 2° emisión	25.000.000	Soles	6,09%	27/10/2010	Semestral	Al Vencimiento		103.205	57.133
Bonos Edegel	Quince A 2° emisión	30.000.000	Soles	6,16%	27/11/2011	Semestral	Al Vencimiento		100.583	118.528
Bonos Edegel	Trece B 2° emisión	25.000.000	Soles	6,16%	15/01/2014	Semestral	Al Vencimiento		51.066	28.533
Bonos Edegel	Catorce B 2° emisión	25.000.000	Soles	5,91%	22/02/2011	Semestral	Al Vencimiento		24.844	115.519
Bonos Edegel	1° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,31%	21/06/2022	Semestral	Al Vencimiento		69.177	-
Bonos Edegel	2° emisión serie A	8.000.000	US\$	5,96%	18/07/2011	Semestral	Al Vencimiento		41.801	-
Bonos Edegel	3° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,28%	03/07/2019	Semestral	Al Vencimiento		60.491	-
Bonos Edegel	4° emisión serie A	20.000.000	Soles	6,75%	31/08/2014	Semestral	Al Vencimiento		17.932	-
Bonos Edegel	5° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,50%	18/03/2013	Semestral	Al Vencimiento		8.634	-
Bonos Edegel	6° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,44%	21/05/2013	Semestral	Al Vencimiento		91.924	-
Bonos Edegel	7° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,63%	13/06/2013	Semestral	Al Vencimiento		46.068	-
Bonos Edegel	8° emisión serie A	10.000.000	US\$	6,34%	25/01/2028	Semestral	Al Vencimiento		50.135	-
Bonos Edegel	9° emisión serie A	28.300.000	Soles	6,59%	07/03/2014	Semestral	Al Vencimiento		52.183	-
Bonos Emgesa (antes Betania)	B 1° emisión	400.000.000.000	\$ Col.	11,29%	10/11/2011	Trimestral	Al Vencimiento		1.594.030	1.517.253
Bonos Emgesa	B-10 1° emisión	229.825.000.000	\$ Col.	11,31%	09/10/2009	Trimestral	Al Vencimiento		1.484.177	1.325.341
Bonos Emgesa	B-10 1° emisión	60.000.000.000	\$ Col.	11,43%	10/11/2009	Trimestral	Al Vencimiento		223.591	198.501
Bonos Emgesa	C-10 1° emisión	17.235.158.229	\$ Col.	10,25%	09/10/2009	Trimestral	Al Vencimiento		54.473	56.348
Bonos Emgesa	C-10 1° emisión	9.684.517.481	\$ Col.	9,88%	09/10/2009	Anual	Al Vencimiento		212.123	220.810
Bonos Emgesa	A-10 3° emisión	210.000.000.000	\$ Col.	10,32%	23/02/2015	Trimestral	Al Vencimiento		558.558	649.537
Bonos Emgesa	A-10 3° emisión	40.000.000.000	\$ Col.	10,32%	23/02/2015	Trimestral	Al Vencimiento		106.392	-
Bonos Emgesa	B-10 4° emisión	170.000.000.000	\$ Col.	10,84%	20/02/2017	Anual	Al Vencimiento		525.877	529.177
Total - porción corto plazo									298.918.023	134.427.372

Bonos Largo plazo										
Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de Interés	Plazo final	Periodicidad	Pago de intereses	Pago de Amortizaciones	Valor par	Colocación en Chile o en el Extranjero
									2008 M\$	2007 M\$
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US\$	7,88%	01/02/2027	Semestral	Al Vencimiento		90.116.173	120.005.155
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US\$	7,33%	01/02/2037	Semestral	Al Vencimiento		-	128.234.922
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US\$	8,13%	01/02/2097	Semestral	Al Vencimiento		17.690.487	23.557.921
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	7,75%	15/07/2008	Semestral	Al Vencimiento		-	233.154.403
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	8,50%	01/04/2009	Semestral	Al Vencimiento		175.084.000	233.154.403
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	01/08/2022	Semestral	Semestral		28.841.781	29.493.853
Bonos Endesa	144A	400.000.000	US\$	8,35%	01/08/2013	Semestral	Al Vencimiento		175.084.000	233.154.404
Bonos Endesa	144A	200.000.000	US\$	8,63%	01/08/2015	Semestral	Al Vencimiento		87.542.000	116.577.202
Bonos Endesa	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15/10/2028	Semestral	Semestral		79.290.120	79.444.722
Bonos Endesa	K	4.000.000	U.F.	3,80%	15/04/2027	Semestral	Al Vencimiento		79.290.120	-
Bonos Edegel	Cinco A 2° emisión	10.000.000	US\$	3,75%	26/01/2009	Semestral	Al Vencimiento		-	5.828.860
Bonos Edegel	Seis B 2° emisión	20.000.000	Soles	8,50%	18/06/2008	Semestral	Al Vencimiento		-	3.661.344
Bonos Edegel	Siete A 2° emisión	10.000.000	US\$	4,93%	26/07/2009	Semestral	Al Vencimiento		4.377.100	5.828.860
Bonos Edegel	Nueve A 2° emisión	70.000.000	Soles	6,91%	01/06/2009	Semestral	Al Vencimiento		11.157.939	12.814.705
Bonos Edegel	Diez A 2° emisión	35.000.000	Soles	6,72%	21/10/2010	Semestral	Al Vencimiento		5.578.969	6.407.353
Bonos Edegel	Once A 2° emisión	20.000.000	US\$	6,06%	18/11/2012	Semestral	Al Vencimiento		8.754.200	11.657.720
Bonos Edegel	Trece A 2° emisión	25.000.000	Soles	6,47%	20/10/2013	Semestral	Al Vencimiento		3.984.978	4.576.681
Bonos Edegel	Catorce A 2° emisión	25.000.000	Soles	6,09%	27/10/2010	Semestral	Al Vencimiento		3.984.978	4.576.681
Bonos Edegel	Quince A 2° emisión	30.000.000	Soles	6,16%	27/11/2011	Semestral	Al Vencimiento		4.781.974	5.492.016
Bonos Edegel	Trece B 2° emisión	25.000.000	Soles	6,16%	15/01/2014	Semestral	Al Vencimiento		3.984.978	4.576.681
Bonos Edegel	Catorce B 2° emisión	25.000.000	Soles	5,91%	22/02/2011	Anual	Al Vencimiento		3.984.978	4.576.681
Bonos Edegel	1° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,31%	21/06/2022	Semestral	Al Vencimiento		3.984.978	-
Bonos Edegel	2° emisión serie A	8.000.000	US\$	5,96%	18/07/2011	Semestral	Al Vencimiento		3.501.680	-
Bonos Edegel	3° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,28%	03/07/2019	Semestral	Al Vencimiento		3.984.978	-
Bonos Edegel	4° emisión serie A	20.000.000	Soles	6,75%	31/08/2014	Semestral	Al Vencimiento		3.187.983	-
Bonos Edegel	5° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,50%	18/03/2013	Semestral	Al Vencimiento		3.984.978	-
Bonos Edegel	6° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,44%	21/05/2013	Semestral	Al Vencimiento		3.984.978	-
Bonos Edegel	7° emisión serie A	25.000.000	Soles	6,63%	13/06/2013	Semestral	Al Vencimiento		3.984.978	-
Bonos Edegel	8° emisión serie A	10.000.000	US\$	6,34%	25/01/2028	Semestral	Al Vencimiento		4.377.100	-
Bonos Edegel	9° emisión serie A	28.300.000	Soles	6,59%	07/03/2014	Semestral	Al Vencimiento		4.510.996	-
Bonos Emgesa (antes Betania)	B 1° emisión	400.000.000.000	\$ Col.	11,29%	10/11/2011	Trimestral	Al Vencimiento		96.115.503	106.448.392
Bonos Emgesa	B-10 1° emisión	229.825.000.000	\$ Col.	11,31%	09/10/2009	Trimestral	Al Vencimiento		55.224.364	61.161.383
Bonos Emgesa	B-10 1° emisión	60.000.000.000	\$ Col.	11,43%	10/11/2009	Trimestral	Al Vencimiento		14.417.325	15.967.292
Bonos Emgesa	C-10 1° emisión	9.684.517.481	\$ Col.	9,88%	09/10/2009	Anual	Al Vencimiento		2.452.383	2.539.576
Bonos Emgesa	C-10 1° emisión	17.235.158.229	\$ Col.	10,25%	09/10/2009	Trimestral	Al Vencimiento		4.288.451	4.519.585
Bonos Emgesa	A-10 3° emisión	210.000.000.000	\$ Col.	10,32%	23/02/2015	Trimestral	Al Vencimiento		50.480.826	66.530.386
Bonos Emgesa	B-10 4° emisión	170.000.000.000	\$ Col.	10,84%	20/02/2017	Anual	Al Vencimiento		40.849.089	45.240.476
Bonos Emgesa	A-10 3° emisión	40.000.000.000	\$ Col.	10,32%	23/02/2015	Trimestral	Al Vencimiento		9.611.550	-
Total largo plazo									1.092.450.915	1.569.181.657

Endesa Individual

1) Al 31 de marzo de 2008, se encuentran vigentes las siguientes emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional:

- El 9 de agosto de 2001 se inscribió bajo el N° 264, la cuarta emisión de bonos por UF 7.500.000, la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2001. Las series E-1 y E-2 se encuentran totalmente canceladas al 31 de julio de 2006.
- El 26 de noviembre de 2002 se inscribió bajo el N° 317 y 318 y se procedió a su modificación el 2 de octubre de 2003, la quinta emisión de bonos por U.F. 8.000.000, la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2003.
- El 15 de abril de 2007, se rescato anticipadamente la serie G por U.F. 4.000.000, que se refinanció en esta misma fecha con la colocación de la serie K por el mismo monto; ambas series inscritas bajo el N° 318 del 26 de noviembre de 2002.

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

Entidad Clasificadora	Categoría
- Feller – Rate Clasificadora de Riesgo Ltda.	AA-
- Comisión Clasificadora de Riesgo	A+
- Fitch Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.	AA-

Condiciones de las Emisiones

Cuarta Emisión

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión	: Hasta siete millones quinientos mil Unidades de Fomento (U.F. 7.500.000) divididas en: - Serie E-1: 1.000 títulos de U.F. 1.000 cada uno. - Serie E-2: 500 títulos de U.F. 10.000 cada uno. - Serie F : 150 títulos de U.F. 10.000 cada uno.
Reajuste	: La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización	: Series E-1 y E-2: 1 de agosto de 2006 Series F: 1 de agosto de 2022
Rescate anticipado	: Sólo en el caso de los bonos serie F, a contar de 1° de febrero de 2012.
Tasa de interés nominal	: 6,20% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.
Plazo de colocación	: 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.
Garantía	: No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 1° de agosto y 1° de febrero de cada año, a partir del 1° de agosto de 2001. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 299.603 (M\$ 601.138 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

Quinta Emisión

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión	: Ocho millones de Unidades de Fomento (U.F.8.000.000) divididas en : - Serie H: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno. - Serie K: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.
Reajuste	: La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización	: Serie H semestrales y sucesivas a partir del 15 de abril de 2010. Serie K: 15 de abril de 2027.
Rescate anticipado	: Sólo en el caso de los bonos serie K, a contar del 16 de octubre de 2011.
Tasa de interés nominal	: Serie H: 6,2% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%. Serie K: 3,8% 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 1,8823%.

Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 15 de abril y 15 de octubre de cada año, a partir del 15 de abril de 2007. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 3.587.381 (M\$ 3.950.903 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía	: No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Plazo de colocación	: 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

2) La Sociedad ha efectuado cuatro emisiones y colocación de bonos de oferta pública y privada en el mercado internacional de acuerdo al siguiente detalle:

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

Entidad Clasificadora	Categoría
- Standard & Poor's	BBB
- Moodys Investors Services	Baa3
- Fitch	BBB

Primera Emisión

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Seiscientos cincuenta millones de Dólares (US\$650.000.000) divididos en: - Serie 1: US\$ 230.000.000 - Serie 2: US\$ 220.000.000 - Serie 3: US\$ 200.000.000
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie 1 vencimiento total el 1° de febrero de 2027 Serie 2 vencimiento total el 1° de febrero de 2037 (tiene un Put option el 1° de febrero de 2009, fecha en la cual, los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses acumulados). Serie 3 vencimiento total el 1 de febrero de 2097.
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 7,875% anual Serie 2 tasa 7,325% anual Serie 3 tasa 8,125% anual
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1° de febrero y 1° de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 3.682.418 (M\$ 4.932.960 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

Segunda Emisión

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie 1 vencimiento total el 15 de julio de 2008 del capital.
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 7,75% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 15 de enero y 15 de julio de cada año, a partir del 15 de enero de 1999. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 2.826.877 (M\$ 3.764.472 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

Tercera Emisión

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie 1 vencimiento total el 1° de abril de 2009
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 8,50% anual.

Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1° de octubre y 1° de abril de cada año, a partir del 1° de octubre de 1999. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ -.- (M\$ -.- en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
-------------------	--

Cuarta Emisión

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Bonos electrónicos a la orden, denominados en dólares norteamericanos, en el mercado estadounidense y europeo, bajo norma "Rule 144 A" y "Regulation S".
Monto de la emisión	: Seiscientos millones de dólares estadounidenses (US\$600.000.000) divididos en: -Serie 01.08.2013: US\$ 400.000.000 -Serie 01.08.2015: US\$ 200.000.000
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie MMUS\$ 400 vencimiento total el 1° de agosto de 2013 Serie MMUS\$ 200 vencimiento total el 1° de agosto de 2015
Tasa de interés nominal	: Serie MMUS\$ 400 tasa 8,35% anual. Serie MMUS\$ 200 tasa 8,625% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1° de febrero y 1° de agosto de cada año, a partir del 23 de julio de 2003. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 3.695.002 (M\$ 4.920.527 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

Recompra de Bonos Cono Sur (antes Endesa Chile Internacional ver nota 2 d.1)

Esta sociedad, filial de Endesa Chile en un 100%, efectuó durante el mes de noviembre de 2001 un Tender Offer, para la compra total o parcial en efectivo de la primera emisión de las siguientes series de bonos en dólares (Yankee Bonds).

- Serie 1 : MUS\$ 230.000 a 30 años con vencimiento el año 2027.
- Serie 3 : MUS\$ 200.000 a 100 años con vencimiento el año 2097.

Como resultado de la oferta que expiró el 21 de noviembre de 2001 se compraron bonos de la serie 1 y serie 3 en un valor de MUS\$ 21.324 y MUS\$ 134.828, respectivamente cuyos valores nominales eran de MUS\$ 24.119 y MUS\$ 159.584 para cada serie.

Filiales

1) Edegel S.A. ha efectuado veinte y ocho emisiones de Bonos. Las emisiones vigentes al 31 de marzo de 2008 se detallan a continuación:

Condición de la Emisión

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en dólares (10.000 bonos).
Monto de la emisión	: Diez millones de dólares (US\$ 10.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 26 de enero de 2009.
Tasa de interés nominal	: 3,75% anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 29.181 (M\$ 38.859 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (4.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte millones de Nuevos Soles (NS20.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 18 de junio 2008.
Tasa de interés nominal	: 8,50% anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 76.776 (M\$ 88.177 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en dólares (10.000 bonos).
Monto de la emisión	: Diez millones de dólares (US\$ 10.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 26 de julio 2009.
Tasa de interés nominal	: 4,93 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 38.373 (M\$ 74.402 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (14.000 bonos).
Monto de la emisión	: Setenta millones de Soles (S/.70.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 01 de junio de 2009.
Tasa de interés nominal	: 6,91 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 256.864 (M\$ 295.005 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (7.000 bonos).
Monto de la emisión	: Treinta y cinco millones de Soles (S/.35.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 21 de octubre de 2010.
Tasa de interés nominal	: 6,72 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 165.553 (M\$ 190.135 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en dólares (20.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte millones de dólares (US\$ 20.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 18 de noviembre de 2012.
Tasa de interés nominal	: 6,06 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 194.598 (M\$ 259.142 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 20 de octubre de 2013.
Tasa de interés nominal	: 6,47 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 114.568 (M\$ 131.579 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 27 de octubre de 2010.
Tasa de interés nominal	: 6,09 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 103.205 (M\$ 57.133 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (6.000 bonos).
Monto de la emisión	: Treinta millones de Soles (S/. 30.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 27 de noviembre de 2011.
Tasa de interés nominal	: 6,16 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 100.583 (M\$ 118.528 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 15 de enero de 2014.
Tasa de interés nominal	: 6,16 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 51.066 (M\$ 28.533 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 22 de febrero de 2011.
Tasa de interés nominal	: 5,91 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 24.844 (M\$ 115.519 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 21 de junio de 2022.
Tasa de interés nominal	: 6,31 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 69.177 y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en dólares (8.000 bonos).
Monto de la emisión	: Ocho millones de dólares (US\$ 8.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 18 de julio de 2011.
Tasa de interés nominal	: 5,96 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 41.801 y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 03 de julio de 2019.
Tasa de interés nominal	: 6,28 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 60.491 y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (4.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte millones de Soles (S/. 20.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 31 de agosto de 2014.
Tasa de interés nominal	: 6,75 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 17.932 y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 18 de marzo de 2013.
Tasa de interés nominal	: 6,50 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 8.634 y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 21 de mayo de 2013.
Tasa de interés nominal	: 6,4375 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 91.924 y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 13 de junio de 2013.
Tasa de interés nominal	: 6,625 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 46.068 y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en dólares (10.000 bonos).
Monto de la emisión	: Diez millones de dólares (US\$ 10.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 25 de enero de 2028.
Tasa de interés nominal	: 6,34375 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 50.135 y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.660 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte y ocho millones trescientos mil Soles (S/. 28.300.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 7 de marzo de 2014.
Tasa de interés nominal	: 6,59375 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 52.183 y se presentan en el pasivo circulante.

2) Emgesa S.A. ha efectuado cuatro emisiones de Bonos. Las emisiones vigentes al 31 de marzo de 2008 se detallan a continuación:

Primera Emisión

Emisor	: Emgesa S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en \$ Colombianos.
Monto de la emisión	: \$ Colombianos 530.000.000.000.
Amortización del capital	: Vencimientos entre el 2004 y 2009 por un monto de 316.744.675.710 \$ Colombianos.
Tasa de interés nominal	: 10,72% tasa promedio anual
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán trimestrales y anuales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 1.974.364 (M\$ 1.801.000 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

Tercera Emisión

Emisor	: Emgesa S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en \$ Colombianos.
Monto de la emisión	: \$ Colombianos 250.000.000.000.
Amortización del capital	: Vencimiento el 23 de febrero de 2015
Tasa de interés nominal	: 10,32% trimestre vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán anuales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 664.950 (M\$ 649.537 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

Cuarta Emisión

Emisor	: Emgesa S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en \$ Colombianos.
Monto de la emisión	: \$ Colombianos 170.000.000.000.
Amortización del capital	: Vencimiento el 20 de febrero de 2017.
Tasa de interés nominal	: 10,84% año vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán anuales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 525.877 (M\$ 529.177 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

3) Emgesa S.A. (antes Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.) ha efectuado una emisión de Bonos el 11 de noviembre de 2004, completando la primera emisión.

Primera Emisión

Emisor	: Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.
Valores emitidos	: Bonos ordinarios en \$ Colombianos.
Monto de la emisión	: \$ Colombianos 400.000.000.000.
Amortización del capital	: Vencimiento entre el 2009 y el 2011, por un monto de 400.000.000.000 pesos colombianos.
Tasa de interés nominal	: 11,29% efectivo anual
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán trimestrales. Los intereses devengados al cierre del periodo ascienden a M\$ 1.594.030 (M\$ 1.517.253 en 2007) y se presentan en el pasivo circulante.

El descuento en la colocación de bonos ha sido diferido en el mismo ejercicio de las correspondientes emisiones. Su valor al 31 de marzo 2008 asciende a M\$ 6.639.938 (M\$ 9.325.856 en 2007) y se presenta en el rubro Otros Activos a Largo Plazo.

20. PROVISIONES Y CASTIGOS

El detalle de este rubro es el siguiente:

a Provisiones de corto plazo

	Saldo al 31 de Marzo Corto Plazo	
	2008 M\$	2007 M\$
Remuneraciones y otros beneficios a los trabajadores	6.616.274	8.294.014
Provisión contingencias y juicios	14.988.192	9.676.635
Costo anual Ministerio de Obras Públicas	684.876	686.211
Provisión para gastos y costos	7.475.821	8.010.614
Indemnización años de servicios	13.157	63.673
Provisión compra de energía y potencia	8.600	19.828
Otras provisiones	601.265	683.219
Total	30.388.185	27.434.194

b Provisiones de largo plazo

	Saldo al 31 de Marzo Largo Plazo	
	2008 M\$	2007 M\$
Beneficios post jubilatorios	3.959.507	4.567.943
Pensión complementaria trabajadores de filiales extranjeras	18.762.961	22.221.946
Indemnización años de servicios	6.559.729	6.481.608
Otras provisiones	679.679	-
Total	29.961.876	33.271.497

21. INDEMNIZACIONES AL PERSONAL POR AÑOS DE SERVICIO

Este rubro incluye la provisión de indemnización por años de servicios la cual es calculada de acuerdo con lo expuesto en la Nota 2s. El detalle al cierre de cada período es el siguiente:

Largo Plazo

	Saldo al 31 de Marzo	
	2008 M\$	2007 M\$
Saldo inicial (1 de enero)	6.476.700	6.436.651
Aumento de la provisión	350.572	205.070
Pagos del ejercicio	(267.543)	(160.113)
Total	6.559.729	6.481.608

22. INTERES MINORITARIO

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

Sociedad	Saldo al 31 de Marzo de 2008			Saldo al 31 de Marzo de 2007		
	Patrimonio M\$	Porcentaje participación	Total M\$	Patrimonio M\$	Porcentaje participación	Total M\$
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	-	-	-	360.724.833	0,01%	21.795
Endesa Costanera S.A.	107.249.455	30,23%	32.426.774	153.715.784	30,23%	46.475.825
Edegel S.A.	337.684.467	44,56%	150.463.665	510.024.216	44,56%	227.253.902
Emgesa S.A.	558.264.089	73,13%	408.236.270	684.173.529	76,55%	523.713.626
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	82.626.294	5,01%	4.144.700	135.471.132	5,00%	6.795.503
Endesa Argentina S.A.	119.878.556	0,01%	11.988	42.799.848	0,01%	4.280
Generandes Perú S.A.	171.040.817	40,37%	69.047.502	259.017.450	40,37%	104.562.806
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	150.169.985	32,33%	48.543.949	207.364.614	32,33%	67.032.685
Hidroinvest S.A.	91.470.221	3,91%	3.572.278	84.135.613	5,07%	4.269.041
Pehuenche S.A.	255.356.797	7,35%	18.768.725	263.652.047	7,35%	19.378.425
Túnel El Melón S.A.	-	-	-	23.351.976	0,05%	11.676
Total			735.215.851			999.519.564

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

Sociedad	Saldo al 31 de Marzo de 2008			Saldo al 31 de Marzo de 2007		
	Resultado del ejercicio M\$	Porcentaje de participación	Total M\$	Resultado del ejercicio M\$	Porcentaje de participación	Total M\$
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	-	-	-	(9.813.467)	0,01%	(593)
Endesa Costanera S.A.	2.154.011	30,23%	651.263	701.212	30,23%	212.011
Edegel S.A.	(11.392.803)	44,56%	(5.076.345)	8.279.904	44,56%	3.689.316
Emgesa S.A.	(10.509.855)	73,13%	(7.685.438)	8.592.322	76,55%	6.577.156
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(2.273.865)	5,01%	(114.062)	8.970.470	5,00%	449.977
Endesa Argentina S.A.	951.998	0,01%	95	(749.290)	0,01%	(75)
Generandes Perú S.A.	(6.006.178)	40,37%	(2.424.635)	4.991.011	40,37%	2.014.822
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	250.808	32,33%	81.076	1.324.317	32,33%	440.077
Hidroinvest S.A.	(299.528)	3,91%	(11.698)	363.005	5,07%	20.631
Pehuenche S.A.	47.615.688	7,35%	3.499.753	29.079.329	7,35%	2.137.330
Túnel El Melón S.A.	-	-	-	44.012	0,05%	22
Total			(11.079.991)			15.540.674

23. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

a. Durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2008 y 2007, las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

Rubros	Saldo al 31 de Marzo de 2008									Saldo al 31 de Marzo de 2007								
	Capital pagado M\$	Reserva Revalorización Capital M\$	Sobreprecio en venta acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidades acumuladas M\$	Superavit (déficit) en periodo de desarrollo filial M\$	Dividendos Provisorios M\$	Utilidad del Periodo M\$	Total patrimonio M\$	Capital pagado M\$	Reserva Revalorización Capital M\$	Sobreprecio en venta acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidades acumuladas M\$	Superavit (déficit) en periodo de desarrollo filial M\$	Dividendos Provisorios M\$	Utilidad del Periodo M\$	Total patrimonio M\$
Saldo inicial	1.222.877.948	-	239.882.687	(161.988.362)	409.142.130	-	(18.127.032)	192.439.270	1.884.226.641	1.138.620.063	-	223.354.457	(36.943.923)	301.077.303	(303.015)	(21.036.352)	189.541.318	1.794.309.851
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	-	174.312.238	-	18.127.032	(192.439.270)	-	-	-	-	-	168.504.966	-	21.036.352	(189.541.318)	-
Déficit acumulado periodo de desarrollo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(303.015)	303.015	-	-	-
Reserva por cobertura de inversión B.T. N°64	-	-	-	(10.874.999)	-	-	-	-	(10.874.999)	-	-	-	1.854.660	-	-	-	-	1.854.660
Ajuste VFP filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	-	(9.889.500)	-	-	-	-	(9.889.500)	-	-	-	1.060.127	-	-	-	-	1.060.127
Reservas BT N° 72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revalorización capital propio	-	9.783.024	1.919.061	(1.295.908)	4.667.635	-	-	-	15.073.812	-	2.277.240	446.709	(73.888)	938.559	-	-	-	3.588.620
Utilidad del Ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	77.649.215	77.649.215	-	-	-	-	-	-	-	49.704.299	49.704.299
Saldo final	1.222.877.948	9.783.024	241.801.748	(184.048.769)	588.122.003	-	-	77.649.215	1.956.185.169	1.138.620.063	2.277.240	223.801.166	(34.103.024)	470.217.813	-	-	49.704.299	1.850.517.557
Saldo actualizados										1.230.848.288	2.461.696	241.929.060	(36.865.369)	508.305.456	-	-	53.730.347	2.000.409.478

b. **Distribución de dividendos.** De acuerdo con las disposiciones de la Ley 18.046, la sociedad deberá destinar no menos del 30% de la utilidad al pago de dividendos a los accionistas.

En los últimos años la sociedad ha pagado dividendos a sus accionistas. El detalle al 31 de marzo de 2008 es el siguiente:

Fecha de Pago	Valor Histórico (\$)	Valor Actualizado (\$)	Tipo de Dividendo
Abril 2002	0,94000	1,16597	Definitivo
Abril 2004	2,30000	2,70248	Definitivo
Abril 2005	4,13000	4,73848	Definitivo
Marzo 2006	5,82000	6,45821	Definitivo
Diciembre 2006	2,57000	2,78226	Provisorio
Mayo 2007	10,84000	11,59325	Definitivo
Diciembre 2007	2,19260	2,21014	Provisorio

c. Número de acciones

Marzo de 2008			
Serie	Número de acciones suscritas	Número de acciones pagadas	Número de acciones con derecho a voto
Unica	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580

d. Capital

Marzo de 2008		
Serie	Capital suscrito M\$	Capital pagado M\$
Unica	1.222.877.948	1.222.877.948

e. Otras reservas

	al 31 de Marzo de 2008			al 31 de Marzo de 2007					
	Saldo Inicial M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo M\$	Saldo Inicial M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo Histórico M\$	Saldo Actualizado M\$
Revalorización acumulada del capital	1.942.082	15.537	-	1.957.619	1.808.270	3.617	-	1.811.887	1.958.650
Revalorización ex DFL N° 4	1.331.496	10.650	-	1.342.146	1.239.755	2.480	-	1.242.235	1.342.856
Otras reservas de revalorización	86.645	693	-	87.338	80.675	161	-	80.836	87.384
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS).	33.308.498	266.468	-	33.574.966	31.013.499	62.027	-	31.075.526	33.592.644
Mayor valor inversiones en filiales(Circs. 550 y 566 SVS)	28.009.943	224.080	-	28.234.023	26.080.021	52.160	-	26.132.181	28.248.888
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(379.527)	(3.036)	-	(382.563)	(353.377)	(707)	-	(354.084)	(382.765)
Reserva Boletín Técnico N° 72	(138.354.989)	(1.106.840)	-	(139.461.829)	(40.812.424)	(81.626)	-	(40.894.050)	(44.206.469)
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	(31.102.644)	(248.821)	(9.889.500)	(41.240.965)	(17.002.234)	(34.004)	1.060.127	(15.976.111)	(17.270.176)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(7.069.645)	(56.557)	-	(7.126.202)	(6.582.537)	(13.165)	-	(6.595.702)	(7.129.954)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (1)	(49.760.221)	(398.082)	(10.874.999)	(61.033.302)	(32.415.571)	(64.831)	1.854.660	(30.625.742)	(33.106.427)
Total	(161.988.362)	(1.295.908)	(20.764.499)	(184.048.769)	(36.943.923)	(73.888)	2.914.787	(34.103.024)	(36.865.369)

(1) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	al 31 de Marzo de 2008				al 31 de Marzo de 2007				
	Saldo 01-01-08	Corrección monetaria	Movimiento del ejercicio	Saldo 31-03-08	Saldo 01-01-07	Corrección monetaria	Movimiento del ejercicio	Saldo 31-03-07 (histórico)	Saldo 31-03-07 (actualizado)
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Endesa Argentina	(11.531.112)	(92.249)	(5.121.764)	(16.745.125)	(4.581.235)	(9.162)	404.886	(4.185.511)	(4.524.537)
Endesa Chile Internacional	1.914.915	15.319	-	1.930.234	1.782.975	3.566		1.786.541	1.931.251
Distrilec Inversora S.A	(270.728)	(2.166)	(142.219)	(415.113)	(109.428)	(219)	11.772	(97.875)	(105.803)
Cono Sur S.A.	(31.036.749)	(248.294)	-	(31.285.043)	(27.805.935)	(55.613)	1.035.606	(26.825.942)	(28.998.844)
Gas Atacama	(289)	(2)	(230)	(521)			22	22	24
Electrogas	(474)	(4)	(433)	(911)			36	36	39
Inversiones Electrogas	(680.429)	(5.443)	(865.205)	(1.551.077)			72.912	72.912	78.818
Hidroeléctrica El Chocón	179.730	1.438	144.342	325.510			1.938	1.938	2.095
Hidroinvest	(2.808.384)	(22.467)	(2.211.585)	(5.042.436)			7.259	7.259	7.847
Southern Cone Power Arg. S.A.	(662.146)	(5.297)	(558.625)	(1.226.068)			61.763	61.763	66.766
Endesa Costanera S.A.	(2.811.598)	(22.493)	(1.334.722)	(4.168.813)	(1.289.135)	(2.578)	109.659	(1.182.054)	(1.277.800)
Betania S.A.	(1.637.481)	(13.100)	(752.862)	(2.403.443)	(180.647)	(361)	136.690	(44.318)	(47.908)
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(415.476)	(3.324)	(31.696)	(450.496)	(232.166)	(464)	12.117	(220.513)	(238.375)
Total	(49.760.221)	(398.082)	(10.874.999)	(61.033.302)	(32.415.571)	(64.831)	1.854.660	(30.625.742)	(33.106.427)

24. OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE LA EXPLOTACION

a. Otros ingresos fuera de la explotación:

El detalle de los otros ingresos fuera de explotación de cada periodo, es el siguiente:

	Saldo al 31 de Marzo	
	2008 M\$	2007 M\$
Reliquidación de energía y potencia años anteriores	7.546.394	6.392.323
Recuperación de costos y cartera de clientes	1.838.080	497.992
Reverso provisión contingencias y otras provisiones	241.963	166.783
Servicios de proyectos, inspecciones y otros	115.126	51.288
Utilidad en venta de otros activos	61.346	45.545
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	13.957	286.743
Indemnizaciones y comisiones recibidas	-	752.434
Otros	192.067	532.121
Total	10.008.933	8.725.229

b. Otros egresos fuera de la explotación:

El detalle de los otros egresos fuera de explotación de cada periodo, es el siguiente:

	Saldo al 31 de Marzo	
	2008 M\$	2007 M\$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	43.831.406	8.649.206
Provisión contingencias y litigios	8.022.000	5.243.606
Reliquidación energía y potencia	4.766.469	10.895.395
Impuesto al patrimonio Colombia	2.995.925	14.255.780
Multas impositivas y otros ajustes de impuestos	581.458	269.844
Beneficio personal retirado y otras indemnizaciones	209.637	236.075
Remuneración del directorio	66.474	113.403
Pérdida en venta de activo fijo	-	53.457
Otros	2.449.913	3.197.844
Total	62.923.282	42.914.610

25. CORRECCION MONETARIA

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de marzo de 2008 y 2007, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

Activo	Indice de de reajustabilidad	Saldo al 31 de Marzo	
		2008 M\$	2007 M\$
Activo circulante	I.P.C.	3.687	201.855
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas filiales	I.P.C.	1.171.715	195.794
Activo fijo	I.P.C.	16.812.183	4.046.837
Inversión en empresas relacionadas Coligadas	I.P.C.	3.552.257	1.131.303
Mayor y menor valor de Inversiones	I.P.C.	(270.832)	(62.088)
Otros activos	I.P.C. - U.F.	4.875.675	1.800.670
Cuenta de gasto y costos	I.P.C.	948.137	(192.988)
Total abonos		27.092.822	7.121.383
Pasivo			
Capital propio financiero	I.P.C.	(15.073.812)	(3.879.298)
Pasivos circulantes y largo plazo	I.P.C. - U.F.	(10.580.499)	(3.175.735)
Interés minoritario	I.P.C.	(899.903)	(260.629)
Cuenta de ingreso	I.P.C.	(1.246.048)	211.987
Total (cargos)		(27.800.262)	(7.103.675)
Utilidad (pérdida) por corrección monetaria		(707.440)	17.708

26. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de las diferencias de cambio por rubro de balance al 31 de marzo de 2008 y 2007 es el siguiente:

Activos (cargos) / abonos				Pasivos (cargos) / abonos			
Activos circulantes	Moneda	Saldo al 31 de Marzo		Pasivos circulantes	Moneda	Saldo al 31 de Marzo	
		2008	2007			2008	2007
Disponible	US\$	(1.352.698)	188.077	Obligaciones con bcos e inst. financ. c/plazo	US\$	685.610	(91.907)
	Otras	(50.231)	(530)			-	-
Depósitos a plazo	US\$	(842.880)	476.270	Obligaciones con bcos e inst. financ. L/plazo - porción c/plazo	US\$	65.320	(187.655)
	Otras	(522.389)	-	Obligaciones con el público -porción corto plazo (bonos)	US\$	1.590.048	-
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US\$	(18.013.129)	1.385.920	Dividendos por pagar	US\$	-	(391.036)
	Otras	-	-		Otras	21.979	(143)
Documentos cobrar (neto)	US\$	(9.786)	4.154	Ingresos percibidos por adelantado	US\$	-	(203.123)
	Otras	(177.630)	2.651	Provisiones	US\$	790	8
Deudores varios (neto)	Otras	-	(214)		Otras	4.368	-
	US\$	(3.560.987)	-	Cuentas por pagar	US\$	473.728	(104.878)
Otros activos circulantes	US\$	5.963	-		Otras	(13.112)	-
	Otras	-	1.193	Acreedores varios	US\$	263.338	-
Activos largo plazo				Pasivos largo plazo			
Deudores a largo plazo	US\$	-	-	Obligaciones con bancos e inst. financieras	US\$	13.852.421	(920.933)
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US\$	-	-	Obligaciones con el público (bonos)	US\$	24.878.577	(3.493.159)
Otros activos a largo plazo	US\$	(1.127.488)	2.056.658	Acreedores varios	US\$	3.137.477	(132.768)
Instrumentos derivados	US\$	(7.395.260)	777.982	Otros pasivos a largo plazo	US\$	(109.522)	-
Total (cargos) abonos		(33.046.515)	4.892.161	Total (cargos) abonos		44.851.022	(5.525.594)
				Utilidad (pérdida) por diferencia de cambio		11.804.507	(633.433)

27. CONTRATOS DERIVADOS

Al 31 de marzo de 2008, la Sociedad y sus filiales, mantienen contratos de derivados con instituciones financieras, con el objeto de cubrir el riesgo de tasa de cambio y de tipo de interés de acuerdo al siguiente detalle:

Descripción de los contratos							Valor de la partida protegida	Cuentas contables que afecta				
Tipo de derivado	Tipo de contrato	Valor del contrato US\$	Plazo de vencimiento	Item específico	Posición compra y venta	Partida o transacción protegida Nombre		Monto M\$	Activo/pasivo		Efecto en resultado	
									Nombre	Monto	Realizado	No realizado
S	CCTE	125.000.000	III Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Obligaciones con el Público	54.713.750	54.713.750	Otros Pasivos Circulantes	(11.345.970)	(152.759)	(7.616.402)
S	CCTE	82.330.000	IV Trimestre 2012	Tasa de interes	C	Obligaciones con Bancos	36.036.665	38.102.655	Otros pasivos largo plazo	(1.571.379)	13.131	(1.571.379)
OE	CCTE	60.000.000	III Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Obligaciones con Bancos	26.262.600	26.262.600	Otros Pas.L/P-Otros Act..L/P	(743.745)	-	(2.008)
OE	CCTE	40.000.000	III Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Obligaciones con Bancos	17.508.400	17.508.400	Otros Pas.L/P-Otros Act..L/P	(857.938)	-	(1.743)

28. CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES

El detalle de las garantías otorgadas por Endesa y sus filiales al 31 de marzo de 2008 y 2007 es el siguiente:

a Garantías Directas:

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de Marzo de			Liberación de garantías			
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	2008	2007	2009	Activos	2010	Activos
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	98.754.259	M\$	1.523.375	3.387.037	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	55.697.365	M\$	6.287.767	10.148.836	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	63.103.650	M\$	33.401.311	32.987.668	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	22.452.743	M\$	17.508.400	23.315.440	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	3.004.045	118.849	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	114.035.507	M\$	44.671.150	92.300.812	-	-	-	-

b Garantías Indirectas:

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de Marzo de			Liberación de garantías			
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	2008	2007	2009	Activos	2010	Activos
2° Juzgado Civil de Quillota	Cía Eléctrica San Isidro	Filial	Fianza	M\$	10.000	M\$	10.000	10.810	10.000	-	-	-
Compañía Vestas S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	-	M\$		7.227.787	-	-	-	-
Vestas Eólica S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	7.059.662	M\$	7.059.662	5.955.624	7.059.662	-	-	-
Banco Español de Crédito	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	M\$	1.834.551	M\$	1.834.551	7.327.705	1.834.551	-	-	-

c Juicios y otras acciones legales en que se encuentre involucrada la empresa y sus filiales:

Endesa S.A. (Matriz)

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, entre los más relevantes se encuentran los siguientes:

Demandante : Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas
Demandado : PANGUE S.A. y ENDESA
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 8895-2003

Origen/Materia : Los demandantes, ex accionistas de PANGUE S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse PANGUE. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en PANGUE S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400 pesos chilenos. Por último demandan que, de no haberse celebrado dicho contrato, PANGUE S.A. debió haberles distribuido dividendos.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia definitiva favorable a las demandadas, rechazándose la demanda en todas sus partes. La demandante interpuso recurso de apelación en su contra para ante la Corte de Apelaciones de Santiago. Las demandadas se adhirieron a la apelación, encontrándose pendiente la vista de este recurso.
Cuantía: \$3.604.380.176 pesos chilenos

Demandante : Francisco Javier Errázuriz Talavera, Francisco Javier Errázuriz Ovalle y Matías Errázuriz Ovalle
Demandado : ENDESA, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus
Tribunal : Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 3.622-2003

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de los demandantes acciones criminales basados en hechos ocurridos en el predio de propiedad de estos últimos denominado "La Esperanza de Marchigüe" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Los demandantes estiman que la interposición de estas acciones en su contra les habrían causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia favorable a ENDESA, la cual fue apelada por los demandantes, estando pendiente su conocimiento por el tribunal de alzada.
Cuantía: \$1.400.000.000 pesos chilenos

Demandante : Inversiones M.D Ltda., Inversiones Facona Ltda., Inversiones Huilo S.A, María Teresa Navarro Haeussler, Marcela Correa Pero, María Cecilia Navarro Haeussler, Jaime Arrieta Correa, A. Combeau Ingeniería Ltda., Alberto Combeau Vergara, Guillermo Villaseca Castro, Inversiones Teigo Ltda., Inmobiliaria Santa Inés Ltda., Gregorio Echeñique Larraín e Inmobiliaria Pirehueico S.A. y José Manuel Jordán Barahona en representación de treinta y ocho demandantes.
Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y ENDESA
Tribunal : Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 7957-2005 (acumuladas Rol 15279-05 Noveno Juzgado Civil Santiago, Rol 1608-2005 Décimo Juzgado Civil Santiago)

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, que constituye en favor de ENDESA un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios ribereños del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapas procesal/instancia: En cuanto al fondo del asunto se dictó el auto de prueba, encontrándose pendientes recursos de reposición en su contra interpuestos por las partes.
Cuantía: Indeterminada

Demandante : ENDESA
Demandado : Bunster Barrueto y Otros
Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
Rol/Identificación : 3938

Origen/Materia : Gestión iniciada por ENDESA de consignación del monto determinado por la Comisión de Hombres Buenos por las servidumbres constituidas con motivo de la concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco. En el mismo expediente los demandados formularon reclamo en contra de la tasación efectuada por esta Comisión.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia de primera instancia favorable a ENDESA. La parte demandada interpuso recurso de apelación, el que fue rechazado por la Corte de Apelaciones de Concepción. La demandada interpuso en su contra recursos de casación en la forma y en el fondo para ser conocidos por la Corte Suprema, los que se encuentran pendientes de resolución.

Cuantía: \$2.574.000.000 pesos chilenos

Demandante : ENDESA
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 5783-04

Origen/Materia : Reclamación Resolución N° 1439 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapas procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos.

Cuantía Multa: 1.500 UTA

Demandante : ENDESA, PANGUE S.A. y PEHUENCHE S.A.
Demandado : Fisco de Chile
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia de primera instancia, rechazándose la demanda. Las demandantes interpusieron recurso de apelación y de casación en la forma en su contra para ante la Corte de Apelaciones de Santiago, los que se encuentran pendientes de resolución.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : ENDESA, PANGUE S.A., PEHUENCHE S.A. y SAN ISIDRO S.A.
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapas procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899 pesos chilenos

Demandante : Sociedad Agrícola Ganadera y Forestal Las Cruces Ltda.
Demandado : ENDESA
Tribunal : Duodécimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 2838-2005

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que ENDESA habría hecho uso indiscriminado y arbitrario de recursos legales de modo de privar a la actora de sus derechos de aprovechamiento de aguas. La parte demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de esta sociedad le habría causado a ésta daños materiales y morales, cuyo resarcimiento se viene en demandar.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia definitiva favorable a Endesa, la cuál rechazó la demanda en todas sus partes. El demandante interpuso recurso de apelación en su contra para ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

Cuantía: \$ 2.423.662.016 pesos chilenos

Demandante : Luis Danús Covian y otras quince personas
Demandado : ENDESA y PANGUE S.A.
Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
Rol/Identificación : 4563

Origen/Materia : Se deduce demanda a fin de que se declare por el tribunal que sobre el Fundo Ralco existe una comunidad de la cual forman parte y tienen derechos como copropietarios la parte demandante y los demandados.

Etapla procesal/instancia: Se dictó sentencia definitiva favorable a las demandadas, por la cuál se rechazó la demanda en todas sus partes y se condenó en costas al demandante. En su contra el demandante interpuso recursos de apelación y de casación en la forma para ante la Corte de Apelaciones de Concepción, los que se encuentran pendientes de resolución.

Cuántía: Indeterminada.

Demandante : María Victoria Errázuriz Ovalle, María Ignacia Errázuriz Ovalle, María Victoria Ovalle Ovalle
Demandados : ENDESA, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A.
Rol/Identificación : 7361-2005
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de la familia de las demandantes (padre y hermanos) acciones criminales basados en hechos ocurridos en el predio de propiedad de estos últimos denominado "La Esperanza de Marchigue" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Las demandantes estiman que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Estado procesal/instancia: Se encuentra terminado el periodo de discusión.

Cuántía: \$ 3.200.000.000 pesos chilenos

Demandante : José María Lladser Prado
Demandados : ENDESA
Rol/Identificación : 575-2006
Tribunal : Vigésimo Noveno Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia : Se demanda el pago de indemnización de perjuicios, en atención a que la demandada abrió las compuertas del embalse Rapel en junio del año 2005, evacuación que produjo supuestos deterioros en el predio de propiedad del demandante.

Estado procesal/instancia: Se encuentra terminado el periodo de prueba existiendo diligencias pendientes.

Cuántía \$ 192.000.000 pesos chilenos

Demandante : ENDESA
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 10805-05

Origen/Materia : Reclamación Resoluciones N° 817 de 27.04.2004 y N° 1838 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003

Etapla procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuántía: Multa: 560 UTA

Demandante : ENDESA
Demandados : CMPC Celulosa S.A.
Rol/Identificación : 2144-J
Tribunal : Tribunal Arbitral

Origen/Materia : Las divergencias entre las partes tienen su origen en el Contrato de Suministro suscrito por ENDESA y CMPC Celulosa S.A. con fecha 31 de mayo de 2003, relativo al abastecimiento de las plantas de esta última ubicadas en la Octava región y dicen principalmente relación con la decisión de ENDESA de impugnar parte de los consumos requeridos por CMPC Celulosa S.A. por considerarlos no amparados en el referido contrato.

Estado procesal/instancia: Se encuentra terminado el periodo de prueba existiendo diligencias probatorias pendientes.

Cuántía: Indeterminada

Demandante : Marlena Breve Toledo y Otras
Demandados : ENDESA
Rol/Identificación : 6940-2006
Tribunal : Segundo Juzgado de Letras de Coronel

Origen/Materia : Un grupo de madres de la zona de Coronel demandan a Endesa por el daño moral del que habrían sido víctimas sus hijos por quemaduras causadas en terrenos de la Central Bocamina. Los hechos ocurrieron durante los meses de enero y febrero de 2002.

Estado procesal/instancia: Se dictó el auto de prueba el cual aún no se ha notificado a las partes.
Cuantía: \$ 460.000.000 pesos chilenos

Demandante : Enrique Herrera Brondi conjuntamente con otras 10 personas.
Demandados : ENDESA y PANGUE S.A
Rol/Identificación : 14234-2007
Tribunal : Décimo Sexto Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia : Los demandantes, ex accionistas de Pangue S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse Pangue. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en Pangue S.A. habrían perdido valor, y en definitiva demandan los perjuicios derivados de la celebración de tal contrato por la suma de \$ 1.036.809.793.

Estado procesal/instancia: El tribunal llamó a las partes a audiencia de conciliación, resolución que aún no ha sido notificada a las partes.
Cuantía: \$ 1.036.809.793 pesos chilenos

Demandante : Ana Luisa Aránguiz Escobar y Otros
Demandados : ENDESA
Rol/Identificación : 13577-2007
Tribunal : Décimo Octavo Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia : La parte demandante exige el pago de indemnización de perjuicios por cuanto por concesión eléctrica definitiva concedida para el establecimiento y explotación de la central Rapel, Endesa constituyó servidumbres de inundación sobre los predios a raíz de las obras y embalse de las aguas pagando a los propietarios la correspondiente indemnización. La demandante alega que en esa época su predio sin razón alguna quedó excluido de los planos especiales de la concesión y, por consiguiente, no se le canceló indemnización alguna.

Estado procesal/instancia: El tribunal citó a las partes a audiencia de conciliación.
Cuantía: \$ 548.500.000 pesos chilenos

Demandante : ENDESA
Demandados : Dirección General de Aguas
Rol/Identificación : 6746-2007
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago

Origen/Materia : Se deduce recurso de reclamación en contra de la Resolución Exenta DGA N° 2144 dictada con fecha 11 de septiembre de 2007, mediante la cual se establecen bases de remate del derecho de aprovechamiento de aguas en el río Manso. Este derecho había sido solicitado en forma paralela por Endesa y por AES Gener S.A sobre las mismas aguas, habiéndose desistido esta última de su solicitud con fecha 7 de septiembre de 2006. La reclamación se basa en que fundado en lo anterior, no procede que la DGA disponga el remate de estas aguas, motivo de lo cual la autoridad infringe fundamentalmente los artículos 6 y 7 de la Constitución Política del Estado y el artículo 142 del Código de Aguas, entre otras disposiciones legales.

Estado procesal/instancia: Se procedió a la vista del recurso, quedando la causa en acuerdo.
Cuantía: Indeterminada

Demandante : Endesa
Demandados : Fisco de Chile
Rol/Identificación : 26.499-2007
Tribunal : Tercer Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia : Se demanda al Fisco con la finalidad que el tribunal declare que Endesa, en cuanto empresa generadora de energía eléctrica, se encuentra regida en la operación de sus centrales y embalses artificiales por la Ley General Servicios Eléctricos, demás normas legales del estatuto eléctrico y por las instrucciones emanadas del Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado respectivo y no por las resoluciones y directrices emanadas de las Juntas de Vigilancia (reglamentadas en el Código de Aguas).

Estado procesal/instancia: El Fisco contestó la demanda.

Cuantía: Indeterminada

Pangue S.A.

Demandante : Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas

Demandado : PANGUE S.A. y ENDESA

Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago

Rol/Identificación : 8895-2003

Origen/Materia : Los demandantes, ex accionistas de PANGUE S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse PANGUE. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en PANGUE S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400 pesos chilenos. Por último demandan que, de no haberse celebrado dicho contrato, PANGUE S.A. debió haberles distribuido dividendos. Se opusieron excepciones dilatorias a la demanda, las cuales se encuentran pendientes en su resolución por el tribunal. El Tribunal decretó medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aprovechamiento de aguas inscritos a nombre de PANGUE S.A.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia definitiva favorable a las demandadas, rechazándose la demanda en todas sus partes. La demandante interpuso recurso de apelación en su contra para ante la Corte de Apelaciones de Santiago. Las demandadas se adhirieron a la apelación, encontrándose este recurso pendiente de resolución.

Cuantía: \$3.604.380.176 pesos chilenos

Demandante : PANGUE S.A.

Demandado : SEC

Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago

Rol/Identificación : 5785-04

Origen/Materia : Reclamación Resolución N° 1432 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapas procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos.

Cuantía: Multa: 1.000 UTA

Demandante : PANGUE S.A.

Demandado : SEC

Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago

Rol/Identificación : 10803-05

Origen/Materia : Reclamación Resoluciones N° 818 de 27.04.2004 y N° 1834 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003

Etapas procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 560 UTA

Demandante : ENDESA, PANGUE S.A. y PEHUENCHE S.A.

Demandado : Fisco de Chile

Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago

Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia de primera instancia, rechazándose la demanda. Las demandantes interpusieron recurso de apelación y de casación en la forma para ante la Corte de Apelaciones de Santiago, los que se encuentran pendientes de resolución.

Cuántía: Indeterminada

Demandante : Luis Danús Covian y otras quince personas
Demandado : ENDESA y PANGUE S.A.
Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara
Rol/Identificación : 4563

Origen/Materia : Se deduce demanda a fin de que se declare por el tribunal que sobre el Fundo Ralco existe una comunidad de la cual forman parte y tienen derechos como copropietarios la parte demandante y los demandados.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia definitiva favorable a las demandadas, la cual rechazó la demanda en todas sus partes y condenó en costas al demandante. En su contra el demandante interpuso recursos de apelación y de casación en la forma para ante la Corte de Apelaciones de Concepción, los que se encuentran pendientes de resolución.

Cuántía: Indeterminada

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : ENDESA, PANGUE S.A., PEHUENCHE S.A. y SAN ISIDRO S.A.
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapas procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuántía: \$423.593.899 pesos chilenos

Demandante : Enrique Herrera Brondi conjuntamente con otras 10 personas.
Demandados : ENDESA y PANGUE S.A.
Rol/Identificación : 14234-2007
Tribunal : Décimo Sexto Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia : Los demandantes, ex accionistas de Pangue S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse Pangue. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en Pangue S.A. habrían perdido valor, y en definitiva demandan los perjuicios derivados de la celebración de tal contrato por la suma de \$ 1.036.809.793.

Estado procesal/instancia: El tribunal llamó a las partes a audiencia de conciliación, resolución que aún no ha sido notificada a las partes.

Cuántía: \$ 1.036.809.793 pesos chilenos

Demandante : I. Municipalidad de Nacimiento
Demandado : PANGUE S.A.
Tribunal : Juzgado de Letras y Garantía de Nacimiento
Rol/Identificación : 16.757-2007

Origen/Materia : Se demanda basado en la Ley 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente, persiguiendo la demandante la reparación e indemnización del daño ambiental supuestamente ocasionado por la Operación de la Central Pangue, particularmente por los vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006, por una suma de \$13.194.921, además de que se obligue a la demandada a adoptar las medidas de protección y mitigación que se indican: construcción de un muro de contención, construcción de un puente que una la ciudad de Nacimiento con otras localidades cercanas y construcciones comunitarias, por un costo de \$4.914.000.000.

Etapa procesal/instancia: Actualmente se encuentra en periodo probatorio.
Cuantía: \$ 4.927.194.921

Pehuenche S.A.

Demandante : PEHUENCHE S.A.
Demandado : Empresa Eléctrica Colbún S.A.
Tribunal : Vigésimo Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 5863-2001

Origen/Materia : Se demanda el cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios, cobrándose los servicios prestados por PEHUENCHE S.A. a Colbún S.A. durante la última sequía por la suma de \$ 3.932.503.000 y los intereses que procedan. Colbún dedujo demanda reconvenzional por las pérdidas que le habría provocado no poder operar el embalse bajo la cota 422,30 durante los meses de abril y mayo de 2001, por efecto de la sentencia de término dictada por la Corte de Apelaciones de Talca, en el juicio de obligación de abastecimiento al canal Maule Norte Bajo, la que habría sido dejada sin efecto por la Corte Suprema.

Etapa procesal/instancia: Se dictó sentencia de segunda instancia favorable a PEHUENCHE S.A., en contra de la cual Colbún interpuso recurso de casación en el fondo, el que se encuentra pendiente en su conocimiento. Por otra parte, el tribunal, a petición de Pehuenche, ordenó el cumplimiento del fallo ante el tribunal de primera instancia, debido a lo cual Colbún consignó el capital adeudado a PEHUENCHE S.A. En cuanto a los intereses de este capital, éstos fueron liquidados por el Tribunal, liquidación que fue objetada por Colbún. Habiéndose rechazado por el tribunal esta objeción, la demandada interpuso recurso de apelación en contra de esta última resolución.
Cuantía: \$ 3.932.503.000 pesos chilenos más intereses

Demandante : PEHUENCHE S.A.
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 5784-04

Origen/Materia : Reclamación Resolución N° 1429 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instan: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos.
Cuantía: Multa: 1.500 UTA

Demandante : ENDESA, PANGUE S.A. y PEHUENCHE S.A.
Demandado : Fisco de Chile
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapa procesal/instancia: Se dictó sentencia de primera instancia, rechazándose la demanda. Las demandantes interpusieron recurso de apelación y casación en la forma en su contra para ante la Corte de Apelaciones de Santiago, los que se encuentran pendientes de resolución.
Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : ENDESA, PANGUE S.A., PEHUENCHE S.A. y SAN ISIDRO S.A.
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el periodo comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.
Cuantía: \$423.593.899 pesos chilenos

Demandante : PEHUENCHE S.A.
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 10801-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 806 de 27.04.2004 y N° 1836 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003

Etapla procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 350 UTA

San Isidro S.A.

Demandante : SAN ISIDRO S.A.
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 5782-04

Origen/Materia : Reclamación Resolución N° 1428 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapla procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos.

Cuantía: Multa: 500 UTA

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
Demandado : ENDESA, PANGUE S.A., PEHUENCHE S.A. y SAN ISIDRO S.A.
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapla procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899 pesos chilenos

Demandante : SAN ISIDRO S.A.
Demandado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago
Rol/Identificación : 10799-05

Origen/Materia : Reclamación Resoluciones N° 819 de 27.04.2004 y N° 1830 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003

Etapla procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 350 UTA

Edegel S.A.A. (Perú)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
Demandado/Contribuyente : EDEGEL
Tribunal : SUNAT
Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: El 10 de Julio de 2003 Edegel fue notificado con la resolución de SUNAT, que objetó la depreciación efectuada sobre los activos revaluados con ocasión de la escisión.

Etapa Procesal/Instancia: La impugnación que se mantiene pendiente de resolución por parte del Tribunal es respecto del ejercicio 1999 y está referida únicamente al reparo por concepto del 15% de "interés de financiamiento" en la tasación.

Cuantía: Soles peruanos 25.962.697

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
Tribunal : SUNAT
Rol/Identificación : 0150340004124

Origen/Materia: Acotación Tributaria – Fiscalización Ejercicio 2000 (Impuesto General a las Ventas – Ejercicio 2000 – Desconocimiento a la realidad económica de los servicios de asesoría facturados por Generandes)

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento por parte del Tribunal Fiscal la apelación interpuesta por EDEGEL respecto de las resoluciones de determinación y multa que no fueron materia de desistimiento

Cuantía: Soles peruanos 43.106.908

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
Demandado/Contribuyente : Talleres Moyopampa /EDEGEL S.A.A.
Tribunal : SUNAT
Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación Tributaria (Atribución de responsabilidad solidaria de EDEGEL con Talleres Moyopampa – Pago de Impuesto a la Renta – Regularización Ejercicio Gravable 1994 – Personas Jurídicas. Períodos mayo 94 a junio 94)

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: Soles peruanos 6.039.069

Demandante/Acreedor Tributario : ESSALUD
Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
Tribunal : ESSALUD
Rol/Identificación : 603-REC-GCC-GCR-IPSS-97

Origen/Materia: Pago de aportes de los Decretos Leyes 22482 (Salud), 19990 (Pensiones) y 18846 (Accidentes de Trabajo) períodos abril 1994 – marzo 1996

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: Soles peruanos 8.204.386 más intereses

Demandante/Acreedor Tributario : ESSALUD
Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
Tribunal : ESSALUD
Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Ordenes de Pago emitidas por supuesta omisión en los aportes al Seguro Social durante el período comprendido entre el mes de abril 1997 y el mes de diciembre de 1998.

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: Soles peruanos 2.880.660 más intereses

Demandante/Acreedor Tributario : Municipalidad Distrital de San Ramón
Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
Tribunal : Municipalidad Distrital de San Ramón
Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación de Tributos Municipales (Impuesto Predial y Multa – Ejercicio 2000 a 2004)

Etapa Procesal/Instancia: La Municipalidad de San Ramón persiste en incumplir con la orden del Tribunal Fiscal y no eleva los actuados a dicha entidad para su pronunciamiento.

La denuncia penal por resistencia y desobediencia a la autoridad, formulada contra funcionarios de la Municipalidad de San Ramón, haciendo efectivo el apercibimiento de la RTF N° 02637, se encuentra en trámite ante la Segunda Fiscalía Penal de la Merced.

Cuantía: Soles peruanos 4.867.216 más intereses

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
Tribunal : SUNAT
Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación Tributaria– Impuesto a la Renta (Ejercicio Fiscal 2000) – Impuesto a la Renta – Tercera Categoría – Pagos a Cuenta – Ejercicio Fiscal 2001

Etapas Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.
Cuantía: Soles peruanos 130.561.529

Demandante/Acreedor Tributario : Municipalidad Distrital de San Ramón
Demandado/Contribuyente : EDEGEL
Tribunal : Municipalidad Distrital de San Ramón
Rol/Identificación : 027-2006-UEC-MDSR

Origen / materia: Multa exigida por la municipalidad aduciendo que EDEGEL no ha regularizado algunas edificaciones de la Central Yanango.

Etapas Procesal/Instancia: Mediante Resolución de Alcaldía N° 019-2008-MDSR de 17.01.08, la Municipalidad Distrital de San Ramón declaró infundado el recurso de apelación interpuesto por EDEGEL contra la Resolución de Gerencia N° 006-2005-MDSR y, en consecuencia, ratificó la sanción de multa administrativa aplicada mediante Resolución de Gerencia N° 001-2005-MDSR. EDEGEL ha interpuesto demanda contenciosa administrativa contra la Resolución de Alcaldía N° 019-2008-MDSR, demanda que fue admitida a trámite y se ha corrido traslado de ella a la Municipalidad a efectos de su contestación.
Cuantía: Soles peruanos 4.729.637 más intereses

Demandante/Acreedor Tributario : José Carlos de la Flor Arízaga, Sergio E.Palomino, Rigoberto Mendieta Vedia, Luis Ampuero Salas, Manuel Salazar López y Oscar Curay Rivera
Demandado/Contribuyente : EDEGEL (ETEVENSA)
Tribunal : 3° Juzgado Laboral de Lima
Rol/Identificación : 254-2001

Origen/Materia: Pago de beneficios económicos laborales: (a) utilidades 1994-1995, (b) gratificaciones 1994 a 1996, (c) indemnizaciones por no participar en la compra de acciones por privatización, (d) vacaciones dobles por período 1994 – 1995, (e) CTS por período 1995 a junio de 1996, (f) recálculo del monto de incentivos pagados al cese, (g) beneficios de Convenios suscritos por ELECTROPERÚ.

Etapas Procesal/Instancia: Se encuentra pendiente la fijación de una nueva fecha para la Audiencia.
Cuantía: Soles peruanos 7.198.025

Demandante/Acreedor Tributario : PROINVERSION
Demandado/Contribuyente : EDEGEL (ETEVENSA)
Tribunal : Cámara de Arbitraje Nacional e Internacional de la Cámara de Comercio de Lima. Árbitros: Lorenzo Zolezzi Ibárcena (Presidente), Shoshanna Zusman y Delia Revoredo
Rol/Identificación : 1236-009-2007

Origen/Materia: PROINVERSIÓN considera que la ex ETEVENSA cumplió en forma completa pero tardía la primera y segunda etapa del compromiso de inversión.

Etapas Procesal/Instancia: Con fecha 16 de enero de 2008 EDEGEL contestó la demanda.
Cuantía: US\$ 900.000

Demandante : ELECTROANDES, DUKE ENERGY, ENERSUR y ELECTROPERÚ
Demandado : EDEGEL
Tribunal : OSINERGMIN
Rol/Identificación : CC-33-2007, CC-35-2007 y CC-38-2007

Origen/Materia : EDEGEL ha sido demandada para que abone el reembolso que corresponde por haber sido encontrada responsable de ciertos eventos conforme a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE).

Etapas Procesal/Instancia: EDEGEL ha interpuesto tres demandas contenciosas administrativas con la finalidad de que se declaren nulas las Resoluciones de OSINERGMIN que declaraban infundadas sus apelaciones. En el caso de la demanda interpuesta contra Duke y Electroandes, ésta ha sido admitida a trámite, mientras que las interpuestas contra ENERSUR y ELECTROPERU se encuentran en etapa de calificación.
Cuantía: US\$ 1.804.926,54

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.
Tribunal : SUNAT
Rol/Identificación : 0150340008058

Origen/Materia: Acotación Tributaria – Fiscalización Ejercicio 2002 y 2003 (Impuesto a la Renta)

Etapas Procesal/Instancia: Con fecha 05 de julio del 2007, la SUNAT notificó a EDEGEL las resoluciones de Determinación y Resoluciones de Multa vinculadas con la determinación del IR de los ejercicios 2002 y 2003. Con fecha 02 de agosto se efectuó una Reclamación Parcial de las acotaciones practicadas por la SUNAT. En tal sentido del monto acotado ascendente a S/. 10,223,845 se reclamaron S/. 5,839,804 y se pagó la suma de S/. 4,384,041 que corresponde a los montos no reclamados.
Cuantía: Soles peruanos 5.953.022

Generandes Perú S.A.

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT
Demandado/Contribuyente : GENERANDES PERÚ S.A.
Tribunal : SUNAT
Rol/Identificación : 0260340031172

Origen/Materia: Acotación Tributaria contra diversas Resoluciones de Determinación y Multa por Impuesto General a las Ventas e Impuesto a la Renta – Ejercicio 2000

Etapas Procesal/Instancia: El proceso se encuentra pendiente de pronunciamiento por parte de la Administración Tributaria.
Cuantía: Soles peruanos 48.433.925

Emgesa S.A. ESP. (Colombia)

Demandante : Consultoría Colombiana S.A. y Consultores Regionales Asociados Ltda.
Demandado : ICEL – Electrificadora del Huila S.A. y Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. (hoy Emgesa S.A. ESP)
Tribunal : Tribunal Administrativo de Neiva (Huila)
Rol/Identificación : 2004-645

Origen / Materia: Proceso ordinario en el cual se reclaman daños y perjuicios por no haber adjudicado contratación al accionante, luego de haber realizado el estudio preliminar de factibilidad (elaborado en el año 1992) del proyecto El Quimbo.
Etapas procesal / instancia: A la fecha se encuentra finalizando la etapa probatoria.
Cuantía: \$2.230.000.000 pesos colombianos

Demandante : 393 personas de Distintas localidades
Demandado : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. (hoy Emgesa S.A. ESP)
Tribunal : Diferentes Juzgados de los Departamentos del Huila y Tolima
Rol/Identificación : Diversos

Origen / Materia : Se demanda la responsabilidad civil extracontractual de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP. por las inundaciones ocurridas durante los años 1986, 1989, 1994 y 1999, las cuales supuestamente arrasaron y dañaron los cultivos y predios de los diferentes demandantes.

Etapas procesal / instancia: En algunas demandas se han dictado sentencias de 1ra. Instancia desfavorables para la compañía, motivo por el cual han sido impugnadas; en otras, el proceso se encuentra en etapa de pruebas o bien, se están contestando las demandas, es decir, se encuentran en etapa inicial.
Cuantía: \$15.995.331.795 pesos colombianos

Demandante : Empresa Antioqueña de Energía (EADE)
Demandado : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP. (hoy Emgesa S.A. ESP)
Tribunal : Juzgado 1 Civil del Circuito de Neiva
Rol/Identificación : 2003-123

Origen / Materia : Proceso ordinario en el cual se pretende obtener declaración de responsabilidad de parte de CHB, por el supuesto incumplimiento en el suministro de energía eléctrica en el período comprendido entre el 1° de julio de 1997 y el 31 de mayo de 1999.

Etapas procesal / instancia: La audiencia de conciliación se pospuso hasta el día en que la demandante acredite a cargo de quién quedaron los derechos que puedan derivarse de la demanda, luego de la liquidación de EADE.
Cuantía: \$7.805.000.000 pesos colombianos

Demandante : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP (hoy Emgesa S.A. ESP)
Demandado : Municipio de Yaguará
Tribunal : Tribunal Administrativo del Huila
Rol/Identificación : 2004-1328

Origen / Materia : El Municipio pretende sancionar a la compañía por no presentar las declaraciones de ICA (Impuesto de Industria y Comercio) con base en la Ley 14 de 1981, desconociendo los pagos realizados por Betania en la aplicación de la norma especial destinada a las empresas generadoras de energía eléctrica (Ley 56 de 1981). La compañía presentó demanda de nulidad contra los actos que imponen la sanción (Resolución Sanción años 1998 al 2002).

Etapas procesal / instancia: Se encuentra en etapa probatoria.
Cuantía: \$98.437.537.000 pesos colombianos

Demandante : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP (hoy Emgesa S.A. ESP)
Demandado : Municipio de Yaguará
Tribunal : Tribunal Administrativo del Huila
Rol/Identificación : 2005-1743

Origen / Materia: Incorrecta aplicación de la norma que regula el impuesto de Industria y Comercio por parte del Municipio, al desconocer la norma especial (Ley 56 de 1981) que grava a las empresas generadoras únicamente por su capacidad de generación instalada en planta y no por sus ingresos, como pretende el Municipio, al aplicar la norma general (Ley 14 de 1983). Se impugnan Liquidaciones de Aforo años 1998 al 2002.

Etapas procesal / instancia: Se encuentra en etapa probatoria.
Cuantía: \$4.160.175.903 pesos colombianos

Demandante : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP (hoy Emgesa S.A. ESP)
Demandado : Municipio de Yaguará
Tribunal : Tribunal Administrativo del Huila
Rol/Identificación : 2006-1024

Origen / Materia : Emplazamiento para declarar ICA (Impuesto de Industria y Comercio) 2003. El Municipio de Yaguará desconoce la declaración presentada por Betania con base en la Ley 56 de 1981 (Ley especial aplicable a las generadoras) y sanciona a la compañía aplicando una sanción del 20% sobre los ingresos informados. Adicionalmente, reliquida el impuesto, aplicando una norma de carácter general (Ley 14 de 1983) que no procede para las empresas de generación de energía incrementando el impuesto a cargo de Betania.

Etapas procesal/instancia: En etapa probatoria.
Cuantía: \$30.195.408.000 pesos colombianos.

Demandante : Emgesa S.A. ESP
Demandado : Municipio de Ubalá
Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Cuarta
Rol/Identificación : 2004-238

Origen / Materia : Incorrecta aplicación de la norma que regula el impuesto de Industria y Comercio por parte del Municipio, al desconocer la norma especial (Ley 56 de 1981) que grava a las empresas generadoras únicamente por su capacidad de generación instalada en planta y no por sus ingresos, como pretende el Municipio, al aplicar la norma general (Ley 14 de 1983).

Etapas procesal / instancia: Con fecha 18 de octubre de 2007, el Tribunal accedió a declarar la nulidad de las resoluciones demandadas, absolviendo a Emgesa del pago de las prestaciones liquidadas por el municipio. El 31 de enero de 2008 se notificó por estado auto que concedió el recurso de apelación incoado por la parte demandada. Pendiente decisión en el Consejo de Estado.
Cuantía: \$40.592.899.000 pesos colombianos.

Demandante : Emgesa S.A. ESP
Demandado : Municipio de Caloto
Tribunal : Tribunal Administrativo del Cauca – Sección cuarta
Rol/Identificación : 2007-125

Origen / Materia : Emplazamiento por no declarar por los años 2003 al 2005. Incorrecta aplicación de la norma que regula el impuesto de Industria y Comercio por parte del Municipio, al desconocer la norma especial (Ley 56 de 1981) que grava a las empresas generadoras únicamente por su capacidad de generación instalada en planta y no por sus ingresos, como pretende el Municipio, al aplicar la norma general (Ley 14 de 1983).

Etapas procesales / instancia: El 21 de enero de 2008 se notificó por estado auto que abre a pruebas el proceso.
Cuantía: \$673.777.182 pesos colombianos.

Demandante : Emgesa S.A. ESP
Demandado : Municipio de Puerto Tejada
Tribunal : Tribunal Administrativo del Cauca – Sección cuarta
Rol/Identificación : 2007-00127

Origen / Materia : Emplazamiento por no declarar por los años 2002 al 2004. Incorrecta aplicación de la norma que regula el impuesto de Industria y Comercio por parte del Municipio, al desconocer la norma especial (Ley 56 de 1981) que grava a las empresas generadoras únicamente por su capacidad de generación instalada en planta y no por sus ingresos, como pretende el Municipio, al aplicar la norma general (Ley 14 de 1983).

Etapas procesales / instancia: El 15 de febrero de 2008 se notificó por estado auto que abre a pruebas el proceso.
Cuantía: \$1.187.546.066 pesos colombianos.

Demandante : Emgesa S.A. ESP
Demandado : Departamento de Bolívar
Tribunal : Tribunal Administrativo de Bolívar
Rol/Identificación : 2007-242

Origen / Materia : Improcedente cobro por parte del Departamento de Bolívar de las Estampillas Prodesarrollo y Procultura, por la operación de compra de la Central Cartagena.

Etapas procesales / instancia: El 27 de agosto se fijó en lista el proceso, es decir, se puso en conocimiento de la contraparte el contenido de la demanda, para que ésta proceda a contestarla dentro del término señalado por la ley.
Cuantía: \$276.577.677 pesos colombianos.

Demandante : Orlando Enrique Guaqueta y Habitantes de Sibaté (acumulada acción de grupo Miguel Ángel Chávez - Nancy Stella Martínez Pulido y Otros)
Demandado : Emgesa S.A. ESP.
Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. – EEB –
Corporación Autónoma Regional – CAR –
Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Primera
Rol/Identificación : 2001-016

Origen / Materia : La demanda busca que las Entidades respondan solidariamente por los daños y perjuicios derivados de la contaminación en el embalse de El Muña, a raíz del bombeo que hace EMGESA S.A. ESP. de las aguas contaminadas del río Bogotá.

Etapas procesales / instancia: El expediente fue enviado al Consejo de Estado para que resuelva los recursos presentados por las industrias (entre otras, Encomcables, Hospital Juan N Corpas, Agrinal S.A., Líquido Carbónico Colombiana S.A. Tinzuque, Refisal, Peldar, Icollantas), sociedades que consideran que no pueden ser llamadas al proceso como directos demandados. Una vez se resuelvan los recursos mencionados, se espera que se inicie la etapa probatoria en primera instancia.
Cuantía: \$3.000.000.000.000 pesos colombianos

Demandante : Gustavo Moya
Demandado : Emgesa S.A. ESP, Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP., el Distrito Capital de Bogotá, la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá, el Municipio de Sibaté y otras industrias y entidades gubernamentales que presuntamente por acción u omisión contribuyen a la contaminación del río Bogotá.
Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Cuarta
Rol/Identificación : 2001-479

Origen / Materia : Acción Popular mediante la cual se persigue que se declare a las entidades demandadas responsables por los perjuicios ocasionados al medio ambiente como consecuencia del almacenamiento de aguas negras efectuadas por la entidad sobre el Embalse de El Muña y, por tanto, se les condene a resarcir el daño colectivo causado.

Etapla procesal / instancia: El proceso se encuentra en trámite de apelación de la sentencia de 1ra. Instancia ante el Consejo de Estado, sentencia en la cual acogió la propuesta de pacto de cumplimiento presentada por la EEB y EMGESA, exonerando a esta última de responsabilidad.
Cuantía: Indeterminada

Demandante : José Edgar Bejarano y otros
Demandado : Emgesa S.A. ESP. y Chivor S.A. ESP.
Tribunal : Juzgado 10 Administrativo del Circuito
Rol/Identificación : 2004-1348

Origen / Materia : Se demanda la responsabilidad por la inundación de los predios de los ribereños del Río Upia, durante el año 2002, argumentando negligencia en la operación de las compuertas de la represa de Guavio. Como consecuencia de lo anterior, se solicita se condene a las sociedades demandadas al pago de los respectivos perjuicios.

Etapla procesal / instancia: Pendiente que sean resueltos los recursos, interpuestos por quienes fueron llamados en garantía por parte de las entidades demandadas. A la fecha se encuentra en el Consejo de Estado.
Cuantía: \$2.100.000.000 pesos colombianos

Demandante : EMGESA S.A. ESP.
Demandado : Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca - CAR-
Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Primera
Rol/Identificación : 2005-1476

Origen / Materia : Acción de Nulidad y Restablecimiento del Derecho mediante la cual se persigue que se declaren nulos los actos administrativos expedidos por la CAR (Resolución 506 del 28 de marzo de 2005 y 1189 del 8 de julio de 2005) y que se le restablezcan a EMGESA los derechos que han sido violados con la expedición de los mismos, por cuanto imponen unas obras a ejecutar en el embalse del Muña, de cuya efectividad depende el mantenimiento de la concesión de aguas.

Etapla procesal / instancia: Pendientes de decretarse las pruebas solicitadas por las partes.
Cuantía: \$167.638.260.736 pesos colombianos

Demandante : Juan Andrés Cano García y otros
Demandado : Emgesa y 18 entidades más, entre las que se encuentran los ministerios de Minas y de Ambiente, la CAR, Instituto Nacional de Minas, y varios municipios de la zona de influencia.
Tribunal : Juzgado 40 Administrativo del Circuito.
Rol/Identificación : 2005-1990

Origen / Materia : Acción Popular por la cual se demanda a Emgesa como responsable de daño ecológico que presenta el Embalse de Tominé y más concretamente de la reducción del volumen de agua del embalse desde 1997 y la presencia de abundante buchón en el mismo, por cuanto habría omitido su función de garante del bien público que utiliza para cumplir con su objeto social. Argumenta que Emgesa no ha invertido en la recuperación y conservación del recurso hídrico y que a la fecha no ha realizado ningún tipo de trabajo para extraer el buchón.

Etapla procesal / instancia: Pendiente que el Tribunal señale nueva fecha para la realización de la audiencia de pacto de cumplimiento.
Cuantía: \$12.711.000.000 pesos colombianos

Hidroeléctrica El Chocón S.A. (Argentina)

Demandante : AFIP –DGI
Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
Tribunal : Tribunal Fiscal de la Nación
Rol/Identificación : 19399-I

Origen/Materia : La AFIP le determinó de oficio a la Sociedad la obligación de ingresar la suma de \$1.754.938 por concepto de impuesto a las ganancias- retenciones a beneficiarios del exterior, por entender que la Sociedad omitió efectuar tales retenciones en ocasión de ciertos pagos efectuados al exterior por gestiones para la obtención de un préstamo bancario efectuadas durante el ejercicio 1994. La empresa no efectuó las retenciones por considerar que se trata de ganancias de fuente extranjera no sujetas al impuesto. HECSA apeló ante el Tribunal Fiscal de la Nación

Etapas procesales/instancias: El 20 de marzo de 2007 se notificó la sentencia del Tribunal Fiscal que revocó parcialmente la resolución de AFIP, con costas a la sociedad. Se apeló esta sentencia.
Cuantía: \$ 614.228 pesos argentinos mas intereses (\$ 2.551.912) y multa (\$ 307.114)

Demandante : Provincia de Neuquén
Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
Tribunal : Corte Suprema de Justicia de la Nación
Rol/Identificación : N 114/99

Origen/Materia : El 26 de junio de 2000, la Sociedad fue notificada de una demanda por cobro de intereses por regalías supuestamente abonadas fuera de término, iniciada por la Provincia de Neuquén ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación. La demanda incluye un monto inicial de aproximadamente \$1.574.000 pesos argentinos. En respuesta a un punto de pericia propuesto por la Provincia de Neuquén, el perito contable realizó una liquidación según las normas nacionales, determinando una eventual deuda de la Sociedad de pesos \$5.179.366 pesos argentinos (la pericia incluyó los periodos agosto/1993 a enero/2003). La pericia fue impugnada.

Etapas procesales/instancias: Con fecha 4 de febrero de 2008, la Provincia de Neuquén, prestó conformidad con la liquidación y depósito efectuados por HECSA por el monto de \$ 12.657.890,90, reservándose el derecho de liquidar acreencias del crédito hasta su efectiva percepción a efectos de considerar al pago total definitivo y cancelatorio de la condena. En la misma presentación solicitó la disposición de los fondos. Tanto la perito contadora como el abogado de la actora han solicitado regulación de honorarios.
Cuantía: \$3.164.000 pesos argentinos

Demandante : Provincia de Neuquén
Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A., Estado Nacional, AES Alicurá S.A., Piedra del Águila S.A. y Cerros Colorados S.A.
Tribunal : Corte Suprema de Justicia de la Nación
Rol/Identificación : N 164/99

Origen/Materia El 27 de septiembre de 2000 la Sociedad fue notificada de una demanda interpuesta por la Provincia de Neuquén contra el Estado Nacional y las generadoras hidroeléctricas del Comahue para obtener el cobro de las regalías sobre los fondos acumulados en la Cuenta Salex. La acción pretende cobrar el 12% de los fondos que entiende aportados por cada generador a la referida cuenta. En el año 2004 se realizó una pericia contable que determinó montos supuestamente acumulados por empresa y los respectivos porcentajes y en base a ello estimó un monto total en concepto de regalías. La pericia fue impugnada.

Etapas procesales/instancias: La etapa probatoria ha concluido. El expediente se encuentra en espera de dictarse sentencia.
Cuantía: \$1.612.862,16 pesos argentinos

Demandante : Provincia de Río Negro
Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.
Tribunal : Sede Administrativa
Rol/Identificación : ---

Origen/Materia : La Sociedad ha recibido por parte de la Dirección Provincial de Catastro de la Provincia de Río Negro la boleta de pago del impuesto inmobiliario correspondiente a la cuota 05/2004, que estableció una valuación catastral de \$294.997.709 pesos y un impuesto a pagar de \$393.328,40 pesos. El 25 de octubre de 2004 la Sociedad presentó el correspondiente reclamo cuestionando la valuación catastral del inmueble. La Dirección General de Rentas envió a la Sociedad los formularios para el pago de las cuotas de 5 y 6 de 2004 y 1 a 6 de 2005. La Sociedad presentó una nota rechazando cada una de esas boletas.

Etapas procesales/instancias: Pendiente procedimiento administrativo.
Cuantía: \$ 5.578.531 pesos argentinos

Demandante : Hidroinvest S.A.
Demandado : AFIP –DGI
Tribunal : Tribunal Fiscal de la Nación
Rol/Identificación : 19366-I

Origen/Materia : La AFIP demandó a la Sociedad el pago del impuesto a las ganancias por un monto de \$3.898.929 pesos argentinos que presuntamente Hidroinvest S.A. debió abonar sobre la diferencias entre los valores de adquisición y transferencia de los bonos entregados al Estado Nacional por haber obtenido un beneficio en dicha operación. En 2004 el Tribunal Fiscal de la Nación confirmó la resolución de la AFIP respecto del impuesto y sus intereses, imponiendo las costas a Hidroinvest, pero revocó la imposición de una multa equivalente al 70% del impuesto omitido. Con el objeto de evitar el inicio de la ejecución fiscal del presunto crédito, en julio 2004 la sociedad abonó la suma de \$3.898.929 pesos argentinos en concepto de capital y \$13.645.159 en concepto de intereses, dejando expresa constancia que el pago se efectuaba en disconformidad y a las resultas de los recursos interpuestos contra la sentencia del Tribunal Fiscal de la Nación.

Etapa procesal/instancia: Contra el fallo del Tribunal Fiscal de la Nación, la Sociedad y el Fisco interpusieron recurso de apelación ante la Cámara Nacional en lo Contencioso Administrativo Federal. Dicho Tribunal rechazó las apelaciones interpuestas y confirmó la sentencia del Tribunal Fiscal de la Nación. Contra dicha resolución se interpusieron los recursos ordinario y extraordinario ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Cuantía: \$17.544.088 pesos argentinos

Endesa Costanera S.A. (Argentina)

El 25 de julio de 1990, el Gobierno de Italia autorizó a Medio Crédito Centrale a otorgar al Gobierno de la República Argentina, un crédito financiero de hasta US\$ 93.995.562 destinado a financiar la adquisición de bienes y la provisión de servicios de origen italiano, utilizados en la rehabilitación de cuatro grupos de la central termoeléctrica propiedad de Servicios Eléctricos del Gran Buenos Aires ("SEGBA"). Dicho crédito financió la adquisición de los bienes y servicios incluidos en la Orden de Trabajo N° 4322 (la "Orden"), emitida por SEGBA a favor de un consorcio liderado por Ansaldo S.p.A. de Italia.

De acuerdo con los términos del "Convenio relativo a la orden de trabajo N° 4322": (i) SEGBA otorgó a ENDESA COSTANERA S.A. un mandato por el cual ésta administró la ejecución de las prestaciones contenidas en la Orden y ejecutó los trabajos y servicios que conforme a la Orden correspondían a SEGBA; y (ii) ENDESA COSTANERA S.A. se obligó a pagar a la Secretaría de Energía de la Nación (la "Secretaría de Energía") las cuotas de capital e intereses que derivan del crédito otorgado por Medio Crédito Centrale, a una tasa de 1,75 % anual (el "Convenio").

En garantía del cumplimiento de las obligaciones económicas asumidas por ENDESA COSTANERA S.A., los compradores - tenedores de las acciones clase "A" de ENDESA COSTANERA S.A.- constituyeron una prenda sobre el total de las acciones clase "A" de su propiedad. De producirse un incumplimiento que dé lugar a la ejecución de la garantía, la Secretaría de Energía podría proceder inmediatamente a la venta de las acciones preñadas mediante concurso público y podría ejercer los derechos políticos que corresponden a las acciones preñadas.

Por aplicación de la Ley N° 25.561, el decreto N° 214/02 y sus disposiciones reglamentarias, la obligación de pago a cargo de ENDESA COSTANERA S.A. emergente del Convenio ha quedado "pesificada" a la relación de cambio de un peso igual a un dólar estadounidense, con más la aplicación del coeficiente de estabilización de referencia ("CER") y manteniendo la tasa de interés original de la obligación.

El 10 de enero de 2003, el Poder Ejecutivo Nacional dictó el decreto N° 53/03 que modificó el decreto N° 410/02 incorporando un inciso j) en su artículo primero. Mediante esta norma se exceptúa de la "pesificación" a la obligación de dar sumas de dinero en moneda extranjera de los estados provinciales, municipalidades, empresas del sector público y privado al Gobierno Nacional originada en préstamos subsidiarios o de otra naturaleza y avales, originariamente financiados por organismos multilaterales de crédito, u originados en pasivos asumidos por el Tesoro Nacional y refinanciados con los acreedores externos.

ENDESA COSTANERA S.A. considera que el préstamo resultante del Convenio no encuadra en ninguno de los supuestos previstos en el decreto N° 53/03 y aún en el supuesto que se entendiera que encuadra existen sólidos fundamentos que determinan la inconstitucionalidad del decreto N° 53/03, en tanto viola en forma manifiesta el principio de igualdad y el derecho de propiedad establecido en la Constitución Nacional. La contingencia máxima que se produciría de cumplirse el citado supuesto implicaría, al 31 de marzo de 2008, una disminución patrimonial, neta de sus efectos impositivos, de aproximadamente US\$ 19 millones. A la fecha, la Secretaría de Energía no ha efectuado reclamo alguno por los pagos "pesificados" efectuados por ENDESA COSTANERA S.A.

Al 31 de marzo de 2008, la deuda de ENDESA COSTANERA S.A. con relación al Convenio, incluyendo los intereses devengados alcanza los US\$ 14.365.143.-

El 29 de septiembre de 2005 ENDESA COSTANERA S.A. formalizó con Credit Suisse First Boston Internacional un préstamo por US\$ 30.000.000, en reemplazo del Préstamo Sindicado y el Préstamo JP Morgan Chase Bank, por un período de 54 meses, amortizable en siete cuotas trimestrales iguales, venciendo la primera de ellas el 30 de septiembre de 2008 y la última el 31 de marzo de 2010.

El préstamo devenga una tasa LIBO de 90 días más 575 puntos básicos. Adicionalmente se mantiene la prenda con registro en primer grado sobre el Ciclo Combinado Siemens en favor del acreedor.

Con fecha 30 de septiembre de 2005 los bancos participantes del Préstamo Sindicado y el JP Morgan Chase Bank cedieron la totalidad del saldo pendiente de deuda a esa fecha al Credit Suisse First Boston Internacional.

La deuda en concepto de capital e intereses al 31 de marzo de 2008 asciende a US\$ – 30.031.360.-

En virtud de lo dispuesto en el anexo VI A al "Concurso Público Internacional para la Venta de las Acciones de ENDESA COSTANERA Sociedad Anónima", se realizó la transferencia del dominio del inmueble de ENDESA COSTANERA S.A. sujeta a la condición resolutoria de que el mismo se encuentre afectado a ser asiento de una central eléctrica en funcionamiento por un plazo de veinticinco años a contar desde la toma de posesión.

Si por cualquier circunstancia, el inmueble deja de estar afectado a dicho fin durante el plazo señalado, el dominio se considerará revocado por esta causa, retornando la titularidad de dicho dominio en forma inmediata y de pleno derecho a SEGBA S.A. o, en su caso, al Estado Nacional.

Al 31 de diciembre de 2004, ENDESA COSTANERA S.A. mantenía a favor de los Bancos Bilbao Vizcaya Argentaria S.A., Bank Boston N.A., Bank of América N.A., HSBC Bank plc, Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A., Banco Comafi (anteriormente Scotiabank Quilmes S.A.) y JP Morgan Chase Bank ("los Bancos"), una prenda con registro en primer grado de su Ciclo Combinado Siemens por aproximadamente US\$ 52.000.000. Con motivo de la refinanciación del citado préstamo mencionado en la nota 5.b), al 31 de marzo de 2008 Credit Suisse First Boston International es beneficiaria de dicha prenda, la cual fue reducida a US\$ 40.000.000.

ENDESA COSTANERA S.A. entregó a favor de Mitsubishi Corporation una prenda con registro en primer grado sobre el activo financiado. De conformidad con lo establecido en el convenio celebrado el pasado 03 de diciembre de 2007 entre ambas empresas, ENDESA COSTANERA S.A. se comprometió a incrementar la prenda antes referida hasta la suma de US\$ 76.309.224,47.

d Restricciones a la gestión:

Endesa S.A. (Matriz)

Derivado de obligaciones contraídas con instituciones financieras, la Sociedad debe cumplir a nivel consolidado con algunos indicadores y obligaciones, entre los cuales se destacan los siguientes:

- Relación entre deuda y flujo de caja de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no superior a 7,50 veces, el resto de la vida del crédito, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y EBITDA consolidado de cuatro trimestres, no superior a 4,20 veces el resto de la vida del crédito, en 2010;
- Relación entre flujo de caja y gastos financieros de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no inferior a 2,00 veces el resto de la vida del crédito, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y patrimonio más interés minoritario, no superior a 100% el resto de la vida del crédito, en 2010;
- No menos del 50% del activo consolidado total de ENDESA debe estar dedicado a las actividades de generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica;
- Patrimonio mínimo, a lo menos igual a 45 millones de unidades de fomento.

Los covenants financieros del convenio de crédito suscrito en Enero y Diciembre de 2006 son menos exigentes que los mencionados arriba.

Al 31 de marzo de 2008 se han cumplido todas estas obligaciones.

Endesa Costanera S.A.

En virtud de lo dispuesto en el anexo VI-A al "Concurso Público Internacional para la Venta de las Acciones de Central Costanera Sociedad Anónima", se realizó la transferencia del dominio del inmueble de Central Costanera S.A. sujeta a la condición resolutoria de que el mismo se encuentre afectado a ser asiento de una central eléctrica en funcionamiento por un plazo de veinticinco años a contar desde la toma de posesión.

Si por cualquier circunstancia que fuere, el inmueble deja de estar afectado a dicho fin durante el plazo indicado, el dominio se considerará revocado por esta causa, retornando la titularidad de dicho dominio en forma inmediata y de pleno derecho a SEGBA S.A. o, en su caso, al Estado Nacional.

Las exigencias en cuanto a coeficientes financieros más exigentes contenidas en los convenios de deuda son las que siguen:

- La deuda de largo plazo no puede exceder de 215 MMUS\$ (excluyendo deuda de corto plazo, deuda comercial, préstamos intercompañía y saldo de deuda con MedioCrédito Italiano);
- La deuda a menos de 180 días no puede exceder de 10 MMUS\$.

Existen, además, cláusulas que restringen el cambio de control de la sociedad y cláusulas que condicionan los pagos a los accionistas, incluyendo subordinación de la deuda relacionada al cumplimiento de ciertos indicadores financieros.

Al 31 de marzo de 2008 y 2007 se han cumplido todas estas obligaciones.

El Chocón

Las obligaciones financieras, exigen cumplir con los siguientes índices financieros:

- Relación Ebitda a gastos financieros no inferior a 3.5;
- Deuda a Ebitda no superior a 3.0;
- Patrimonio neto, no inferior a 690 millones de pesos argentinos;
- Deuda con terceros no superior a 120 MMUS\$.

Al 31 de marzo de 2008 se han cumplido todas estas obligaciones.

Edegel

Derivado de contratos de créditos contraídos, Edegel debe cumplir con algunos indicadores y obligaciones, entre los cuales se destacan los siguientes:

- Índice de endeudamiento no mayor de 1.50;
- Cobertura de intereses, mayor a 3,25, y,
- Relación deuda a Ebitda, inferior a 4,0;

Al 31 de marzo de 2008 se han cumplido estas obligaciones.

e Otras restricciones

Como es práctica habitual en créditos bancarios y en operaciones de mercados de capital, una porción del endeudamiento financiero de Endesa Chile está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado. De no ser subsanados ciertos incumplimientos de parte de subsidiarias relevantes, podrían resultar en un incumplimiento cruzado a nivel de Endesa Chile y, en este caso, eventualmente podrían llegar a ser exigibles pasivos de Endesa Chile.

El no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de deudas de esta compañía o de alguna de sus filiales más relevantes, por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, podría otorgar el derecho a los acreedores de exigir el pago anticipado del crédito sindicado suscrito en 2004; en los créditos suscritos en enero y diciembre de 2006, el umbral es de 50 millones de dólares. Análogamente, el no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable - de deudas de la compañía o de cualquiera de sus filiales por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, otorgaría el derecho a los acreedores de exigir el pago anticipado de los bonos Yankee. Además, algunos convenios de crédito contienen disposiciones según las cuales ciertos eventos distintos del no pago, en estas compañías o en alguna de sus filiales más relevantes, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas y por monto superior a US\$ 50 millones, expropiación de activos, podría ocasionar la declaración de aceleración de esos créditos.

No hay cláusulas en los convenios de crédito por las cuales cambios en la clasificación corporativa o de la deuda de estas compañías por las agencias clasificadoras de riesgo produzcan la obligación de hacer prepagos de deuda. Sin embargo, una variación en la clasificación de riesgo de la deuda en moneda extranjera según la agencia clasificadora de riesgo Standard & Poor's (S&P), puede producir un cambio en el margen aplicable de los créditos sindicados suscritos por Endesa Chile en 2004 y en 2006.

Todas las obligaciones financieras señaladas se cumplieron a la fecha de estos estados financieros así como los estados financieros del año anterior.

29. CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

Endesa S.A.

La Sociedad ha recibido boletas de garantía de contratistas para garantizar el cumplimiento de obras y trabajos, por un monto ascendente a M\$ 43.227.722 (M\$ 1.728.971 en 2007).

Enigesa S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ 28.000 (M\$ 54.748 en 2007).

30. MONEDA NACIONAL Y EXTRANJERA

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

a. Activo circulante

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Marzo	
		2008 M\$	2007 M\$
Disponible	\$ no Reaj.	669.805	427.950
	US\$	4.528.060	780.607
	\$ Col.	2.247.641	10.813.653
	Soles	856.935	607.310
	\$ Arg.	3.348.178	2.226.437
	Reales	76.774	72.310
Depósitos a plazo	\$ no Reaj.	33.811.092	-
	US\$	32.924.063	36.289.609
	\$ Col.	1.387.978	28.865.098
	Soles	4.064.678	3.588.117
	\$ Arg.	1.875.011	22.277.320
	Reales	224.758	126.792
Valores negociables	\$ no Reaj.	5.531	4.225
	US\$	248	268
	\$ Col.	4.273.800	9.007.337
	Soles	-	183.067
Deudores por venta, neto	\$ no Reaj.	78.313.302	75.153.784
	US\$	3.804.793	4.881.196
	\$ Col.	42.191.742	50.922.671
	Soles	8.762.426	13.398.011
	\$ Arg.	42.732.753	47.689.985
	Reales	-	-
Deudores varios	\$ Reaj.	2.856.993	2.588.133
	\$ no Reaj.	32.788.715	44.290.521
	US\$	6.542.941	59.522
	\$ Col.	9.699.390	5.804.962
	Soles	1.498.721	3.061.293
	\$ Arg.	438	1.749
	Reales	5.470.447	6.213.829
	Reales	-	-
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ no Reaj.	151.108.741	24.800.784
	US\$	1.639.825	1.599.466
	\$ Col.	17.067.626	14.801.225
	Soles	2.863.629	2.277.912
	Reales	666.564	988.149
Existencias, neto	\$ no Reaj.	20.548.221	9.888.602
	\$ Col.	4.781.982	2.510.490
	Soles	9.067.515	11.664.697
	\$ Arg.	1.718.449	1.205.408
Impuestos por recuperar	\$ no Reaj.	63.633.112	894.845
	US\$	-	878.409
	Reales	5.190	11.272
	Soles	2.900.470	5.368.717
	\$ Col.	484.982	-
	\$ Arg.	208.470	1.262.798
Gastos pagados por anticipado	\$ no Reaj.	611.744	727.226
	US\$	446.682	353.700
	\$ Col.	778.248	468.058
	Soles	851.721	1.479.520
	\$ Arg.	775.184	715.201
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	3.152.371	2.467.948
	\$ Col.	556.767	122.406
Otros activos circulantes	\$ no Reaj.	78.043.239	79.776.072
	\$ Col.	440.336	-
	\$ Arg.	84.040	33.807
	Reales	228	289
Total activo corto plazo		687.392.549	533.632.757

b. Activo fijo

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Marzo	
		2008 M\$	2007 M\$
Terrenos	\$ no Reaj.	33.891.667	33.361.464
	\$ Col.	9.477.297	12.626.477
	Soles	3.352.616	4.464.583
	\$ Arg.	4.188.885	5.578.219
Construcciones y obras de infraestructura	\$ no Reaj.	3.770.422.478	3.629.093.104
	\$ Col.	1.245.958.148	1.640.572.905
	Soles	436.605.324	582.214.145
	\$ Arg.	206.263.835	274.675.707
Maquinarias y equipos	\$ no Reaj.	15.384.362	14.673.066
	\$ Col.	11.005.780	14.524.936
	Soles	460.654.405	596.474.121
	\$ Arg.	517.098.775	667.950.062
Otros activos fijos	Reales	38.401	49.307
	\$ no Reaj.	104.465.197	80.259.770
	\$ Col.	7.702.821	9.578.565
	Soles	83.156.847	103.037.799
Mayor valor de retasación técnica activo fijo, neto	\$ Arg.	6.086.358	7.937.742
	Reales	7.240	6.402
	\$ no Reaj.	12.939.448	12.913.136
	\$ Col.	(1.794.667.976)	(1.700.596.248)
Depreciación acumulada	Soles	(380.031.202)	(469.583.462)
	\$ Arg.	(411.176.815)	(509.618.430)
	\$ Col.	(408.028.009)	(498.039.374)
	Reales	(19.413)	(17.664)
Total activo fijo		3.934.776.469	4.512.136.332

c. Otros activos

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Marzo	
		2008 M\$	2007 M\$
Inversiones en empresas relacionadas	\$ no Reaj.	45.948.682	120.975.678
	US\$	347.982.965	459.236.855
Inversión en otras sociedades	\$ no Reaj.	2.818.050	2.720.045
	\$ Col.	1.155.992	1.539.402
	Soles	20.640	27.486
Menor valor de inversiones	\$ no Reaj.	2.842.076	3.109.416
	US\$	241.501	352.835
	\$ Col.	5.706.863	8.409.297
Mayor valor de inversiones	\$ no Reaj.	(9.903.380)	(24.031.589)
	US\$	(5.212.999)	-
	Soles	(16.480.174)	(23.800.788)
Deudores a largo plazo	\$ Reaj.	5.075.065	7.478.767
	\$ no Reaj.	1.195.664	864.271
	Soles	-	1.193.772
	\$ Arg.	79.909.650	65.861.457
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ no Reaj.	369	399
	US\$	-	99.109.990
Otros activos largo plazo	\$ no Reaj.	19.484.772	24.860.992
	US\$	1.571.782	501.587
	\$ Col.	10.672.245	14.663.699
	Soles	329.092	237.194
	\$ Arg.	10.761.538	20.282.684
Total otros activos		504.120.393	783.593.449

Total activos por moneda	\$ Reaj.	7.932.058	10.066.900
	\$ no Reaj.	2.667.507.282	2.436.635.461
	US\$	394.469.861	604.044.044
	\$ Col.	995.558.436	1.355.647.719
	Soles	587.328.030	795.858.526
	\$ Arg.	467.023.555	619.659.202
Total activos por moneda		5.126.289.411	5.829.362.538

d. Pasivos circulantes

Rubro	Moneda	Hasta 90 días				90 días a un año			
		al 31 de Marzo 2008		al 31 de Marzo 2007		al 31 de Marzo 2008		al 31 de Marzo 2007	
		Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	\$ no Reaj.	5.251.389	6,79%	1	-	-	-	-	-
	US\$	4.555.892	6,55%	4.188.036	6,94%	11.293.581	6,41%	1.570.858	6,94%
	Euro	-	-	-	-	310.336	5,84%	-	-
	\$ Col.	14.671.601	12,19%	1.678.129	8,04%	-	-	-	-
	Soles	-	-	9.688.259	5,15%	-	-	-	-
Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo - porción corto plazo	\$ Arg.	-	-	-	-	-	-	1.724.779	8,72%
	US\$	1.961.978	6,94%	20.698.619	8,00%	27.039.493	7,27%	13.068.913	5,30%
	Soles	27.378.847	6,10%	260.585	6,55%	-	-	31.367.020	6,55%
	\$ Arg.	931.178	1,75%	1.181.079	1,75%	892.760	1,75%	1.120.945	1,75%
	\$ Col.	2.024.846	12,19%	17.839.809	9,85%	-	-	-	-
Obligaciones con el público porción corto plazo (bonos)	\$ Reaj.	-	-	-	-	4.481.660	5,47%	83.996.763	4,85%
	US\$	-	-	18.308.785	8,66%	285.249.291	7,55%	12.264.962	8,00%
	\$ Col.	4.759.221	11,54%	4.496.967	10,39%	-	-	-	-
	Soles	-	-	1.067.836	6,13%	4.427.851	7,98%	14.292.059	6,13%
	US\$	10.283.988	7,42%	21.982.604	7,42%	16.029.698	7,42%	17.372.335	7,42%
Obligaciones Largo Plazo con vencimiento dentro de un año	\$ Arg.	1.481.002	13,10%	1.145.654	4,92%	2.651.544	13,10%	2.673.190	4,92%
Dividendos por pagar	\$ no Reaj.	5.708.229	-	36.107	-	-	-	-	-
	\$ Col.	20.045.983	-	1.370.365	-	-	-	-	-
	Soles	6.280.730	-	87.627	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	217.975	-	293.063	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar	\$ no Reaj.	87.330.996	-	43.311.347	-	-	-	-	-
	US\$	13.305.088	-	10.777.105	-	6.523.061	-	-	-
	Euro	271.054	-	309.027	-	-	-	-	-
	\$ Col.	10.610.528	-	10.782.809	-	-	-	-	-
	Soles	5.511.970	-	15.190.802	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	21.344.994	-	45.137.447	-	-	-	-	-
	Reales	1.009	-	1.130	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ no Reaj.	1.589.910	-	1.607.477	-	-	-	-	-
	US\$	212.843	-	7.582.703	-	5.837.282	-	867.158	-
	\$ Col.	5.787.402	-	18.094.250	-	-	-	-	-
	Soles	4.669.322	-	13.400.742	-	-	-	-	-
	Reales	1.581	-	2.420	-	-	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	US\$	12.153.980	-	249.491	-	-	-	657.555	-
	\$ no Reaj.	1.495.530	-	653.552	-	-	-	110.545	-
	\$ Col.	2.915.586	-	3.374.910	-	-	-	-	-
	Soles	91.469	-	23.501	-	-	-	-	-
	Reales	-	-	14.906	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ no Reaj.	1.466.903	-	2.063.908	-	18.648.434	-	14.199.359	-
	US\$	5.841	-	3.789	-	-	-	-	-
	\$ Col.	8.801.910	-	8.803.910	-	-	-	-	-
	Soles	583.619	-	-	-	425.052	-	1.148.115	-
	\$ Arg.	452.592	-	1.208.323	-	-	-	-	-
	Reales	-	-	-	-	3.834	-	6.790	-
Retenciones	\$ no Reaj.	8.910.476	-	5.786.052	-	-	-	-	-
	\$ Col.	878.046	-	904.639	-	-	-	-	-
	Soles	2.309.099	-	2.443.752	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	5.527.184	-	5.845.951	-	-	-	-	-
	Reales	-	-	4.092	-	-	-	-	-
Impuesto a la renta	\$ no Reaj.	-	-	15.730.461	-	-	-	34.497.391	-
	\$ Col.	-	-	8.400.250	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	6.532.679	-	6.593.795	-	-	-	-	-
Ingresos percibidos por adelantado	\$ no Reaj.	-	-	-	-	393.051	-	297.631	-
Otros pasivos circulantes	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	2.696	-
	\$ no Reaj.	-	-	-	-	58.157	-	52.620	-
	US\$	-	-	-	-	11.721.403	-	1.274	-
	Soles	2.518.206	-	1.433.472	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	87.980	-	127.069	-	-	-	-	-
Total pasivos a corto plazo por moneda	\$ Reaj.	-	-	-	-	4.481.660	-	83.999.459	-
	\$ no Reaj.	111.753.433	-	69.188.905	-	19.099.642	-	49.157.546	-
	US\$	42.479.610	-	83.791.132	-	363.693.809	-	45.803.055	-
	Euro	271.054	-	309.027	-	310.336	-	-	-
	\$ Col.	70.495.123	-	75.746.038	-	-	-	-	-
	Soles	49.343.262	-	43.596.576	-	4.852.903	-	46.807.194	-
	\$ Arg.	36.575.584	-	61.532.381	-	3.544.304	-	5.518.914	-
	Reales	2.590	-	22.548	-	3.834	-	6.790	-
Total pasivos a corto plazo		310.920.656	-	334.186.607	-	395.986.488	-	231.292.958	-

e. Pasivos a largo plazo 2008

Rubro	Moneda	Uno a tres años		Tres a cinco años		Cinco a diez años		Más de diez años	
		Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual
Obligaciones con bancos e Inst. instituciones financieras	US\$	89.630.658	6,27%	111.749.300	5,29%	3.088.382	4,59%	-	-
	\$ Arg.	3.571.010	1,75%	892.819	1,75%	-	-	-	-
	\$ Col.	-	-	73.290.162	12,19%	-	-	-	-
Obligaciones con el público (Bonos)	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	187.422.021	5,18%
	US\$	284.511.500	8,19%	12.255.880	6,03%	262.626.000	8,44%	7.133.360	8,13%
	\$ Col.	76.382.523	11,32%	96.115.503	12,11%	100.921.465	11,04%	-	-
	Soles	24.706.864	6,57%	8.766.952	6,31%	23.638.891	6,50%	7.969.956	6,30%
Documentos por pagar	US\$	25.672.130	7,42%	15.357.512	7,42%	-	-	-	-
	\$ Arg.	4.369.639	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	158.711	-
	\$ no Reaj.	37.138	-	3.837.821	-	-	-	-	-
	US\$	25.540.311	-	21.068.740	-	16.352.004	-	9.964.025	-
Provisiones	\$ no Reaj.	930.260	-	812.003	-	1.927.480	-	6.849.493	-
	\$ Col.	19.442.640	-	-	-	-	-	-	-
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	36.469.115	-	6.470.485	-	30.180.791	-	41.151.048	-
	Soles	-	-	-	-	58.124.288	-	-	-
	\$ Arg.	252.997	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ no Reaj.	1.014.002	-	849.495	-	1.191.245	-	3.861.094	-
	US\$	3.169.713	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Col.	4.286.932	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	13.966.889	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo por moneda	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	187.580.732	-
	\$ no Reaj.	38.450.515	-	11.969.804	-	33.299.516	-	51.861.635	-
	US\$	428.524.312	-	160.431.432	-	282.066.386	-	17.097.385	-
	\$ Col.	100.112.095	-	169.405.665	-	100.921.465	-	-	-
	Soles	24.706.864	-	8.766.952	-	81.763.179	-	7.969.956	-
	\$ Arg.	22.160.535	-	892.819	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo		613.954.321		351.466.672		498.050.546		264.509.708	

f. Pasivos a largo plazo 2007

Rubro	Moneda	Uno a tres años		Tres a cinco años		Cinco a diez años		Más de diez años	
		Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	US\$	69.403.354	7,78%	132.655.320	6,65%	5.900.874	6,20%	-	-
	Soles	20.773.182	6,61%	8.652.693	6,65%	-	-	-	-
	\$ Arg.	4.483.780	1,75%	3.363.031	1,75%	-	-	-	-
	\$ Col.	81.169.208	9,07%	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con el público (Bonos)	\$ Reaj.	-	-	79.444.722	6,20%	-	-	29.493.853	6,20%
	US\$	477.966.528	8,08%	-	-	361.389.326	8,29%	271.797.996	7,64%
	\$ Col.	129.428.313	10,22%	106.448.391	10,47%	66.530.386	10,33%	-	-
	Soles	16.476.049	6,68%	21.052.732	6,26%	9.153.361	6,31%	-	-
Documentos por pagar	US\$	8.465.085	7,42%	43.247.810	7,42%	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.055.075	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores varios	\$ Reaj.	-	-	-	-	141.654	-	-	-
	\$ no Reaj.	7.467.291	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	43.410.022	-	28.610.662	-	21.530.006	-	-	-
Provisiones	\$ no Reaj.	1.016.169	-	842.926	-	9.190.456	-	-	-
	\$ Col.	-	-	-	-	22.221.946	-	-	-
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	14.417.283	-	7.667.916	-	65.651.694	-	-	-
	Soles	-	-	63.737.640	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	1.948.588	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ Reaj.	1.745.190	-	1.745.190	-	4.144.827	-	-	-
	\$ no Reaj.	11.467	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	571.448	-	430.943	-	-	-	-	-
	\$ Col.	5.884.817	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	11.214.727	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo por moneda	\$ Reaj.	1.745.190	-	81.189.912	-	4.286.481	-	29.493.853	-
	\$ no Reaj.	22.912.210	-	8.510.842	-	74.842.150	-	-	-
	US\$	599.816.437	-	204.944.735	-	388.820.206	-	271.797.996	-
	\$ Col.	216.482.338	-	106.448.391	-	88.752.332	-	-	-
	Soles	37.249.231	-	93.443.065	-	9.153.361	-	-	-
	\$ Arg.	20.702.170	-	3.363.031	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo		898.907.576		497.899.976		565.854.530		301.291.849	

31. SANCIONES

Durante el período, la Sociedad, su Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

32. MEDIO AMBIENTE

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2008, la Sociedad y sus filiales nacionales y extranjeras han efectuado desembolsos por un valor de M\$ 493.692, los cuales corresponden principalmente a:

Gastos operativos: Correspondientes a estudios, monitoreos, seguimientos, análisis de laboratorios, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas y termoeléctricas, los cuales son llevados a gastos del período M\$ 448.502. Protección del medio ambiente en Hidroeléctrica el Chocón S.A. y Endesa Costanera S.A. (Monitoreo ambiental, ISO 14001, limpieza de cámaras separadoras de hidrocarburos, medición de emisiones gaseosas, medición Nox y SO2) equivalentes a M\$ 45.190.

33. HECHOS POSTERIORES

Endesa S.A.

- Con fecha 1 de abril de 2008, se celebró Junta Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas la cual tuvo por objeto conocer y pronunciarse sobre las siguientes materias:

Junta Ordinaria

1. Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros, Informe de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2007;
2. Distribución de utilidades y reparto de dividendos;
3. Exposición respecto de la Política de Dividendos de la Sociedad e información sobre los procedimientos a ser utilizados en la distribución de los mismos;
4. Política de Inversiones y Financiamiento propuesta por el Directorio;
5. Elección de Directorio;
6. Fijación de la remuneración del Directorio;
7. Fijación de la remuneración del Comité de Directores y del Comité de Auditoria y determinación de sus presupuestos;
8. Informe del Comité de Directores;
9. Designación de Auditores Externos;
10. Elección de dos Inspectores de Cuentas titulares y de dos suplentes y determinación de su remuneración;
11. Otras materias de interés social y de competencia de la Junta e información sobre las operaciones a que se refiere el artículo 44° de la Ley N° 18.046.

Junta Extraordinaria

La Junta Extraordinaria tendrá por objeto conocer y pronunciarse sobre las siguientes materias:

1. Otorgamiento del derecho real de prenda, en favor de determinados bancos, de las acciones que posee Empresa Nacional de Electricidad S.A. en la sociedad coligada GNL Quintero S.A., a objeto de garantizar las obligaciones de esta sociedad en el financiamiento del proyecto de Gas Natural Licuado en Quintero.
2. Modificar el artículo 44 de los estatutos sociales para adecuarlo a lo dispuesto en el artículo 75 de la Ley 18.046, modificado por la Ley 20.190 publicada en el Diario Oficial de 5 de junio de 2007.
3. Adoptar todos los acuerdos que fueren necesarios para cumplir y llevar a efecto lo aprobado en los números anteriores.

De acuerdo a lo indicado en el punto 5 de la Junta Ordinaria de Accionistas, se eligió el nuevo Directorio de la Sociedad, el cual quedó conformado por las siguientes personas:

Mario Valcarce Durán
Pío Cabanillas Alonso
Francesco Buresti
Borja Prado Eulate
Fernando d' Ornellas Silva

Juan Gallardo Cruces
Raimundo Valenzuela Lang
Jaime Estévez Valencia
Leonidas Vial Echeverría

En sesión Extraordinaria de Directorio, celebrada con fecha 2 de abril de 2008, el Directorio acordó designar como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Mario Valcarce Durán y como vicepresidente al señor Juan Gallardo Cruces.

En la misma sesión, se acordó designar como miembros del Comité de Directores a los señores Mario Valcarce Durán, Jaime Estévez Valencia y Raimundo Valenzuela Lang.

- Con fecha 2 de abril de 2008, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660, se informa que en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 1 de abril de 2008, se aprobó el reparto de un dividendo definitivo de \$ 11,5647 por acción, a pagar en dinero efectivo y con cargo a las utilidades del ejercicio 2007. Dicho dividendo, se pagará a partir del día 29 de abril de 2008, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas, el 5to. día hábil anterior a dicha fecha.

- No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de marzo de 2008 y la fecha de emisión de los estados financieros.

Maurilio Salgado Izquierdo
Contador General

Rafael Mateo Alcalá
Gerente General

ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE MARZO DE 2008

A) RESUMEN

La utilidad neta de Endesa Chile en el primer trimestre de 2008 alcanzó a \$77.649 millones, un 44,5% superior a los \$53.730 millones registrados en el mismo período de 2007. Esta variación se debe principalmente a una mejora del resultado no operacional de la compañía en el período de comparación derivado de mejores resultados y tarifas en Brasil, y por un efecto positivo en la diferencia de cambio e interés minoritario y por menores gastos financieros.

En el primer trimestre de 2008, el resultado operacional alcanzó \$155.045 millones, una disminución de 15,9% respecto a los \$184.398 millones que se registraron en el primer trimestre de 2007. Este menor resultado tiene como principal eje las fuertes compras de combustibles en Chile, producto de la baja hidrología y, en menor grado, el efecto de la mayor apreciación del peso chileno respecto a las monedas de los demás países en los que operamos, que produce un efecto negativo en el resultado operacional comparativo al traspasar sus valores a nuestra moneda.

El EBITDA o resultado operacional más depreciación y amortización de Endesa Chile Consolidada alcanzó \$203.093 millones al 31 de marzo de 2008, una disminución de 14% respecto al mismo período de 2007. Cabe indicar que la distribución del EBITDA corresponde a un 56,3% a Chile, 24,5% a Colombia, 10,1% a Perú y 9,1% a Argentina, no considerando el aporte de la inversión en Endesa Brasil, porque no consolida en Endesa Chile.

Los eventos más relevantes que se pueden destacar en el primer trimestre de 2008 son los siguientes:

- La máxima calificación obtenida en el Informe de Sostenibilidad 2007 por el Global Reporting Initiative (GRI) correspondiente a triple A+, lo que es una demostración más del compromiso asumido por Endesa Chile de entregar información transparente a todas nuestras partes interesadas o stakeholders. El Pacto Mundial de las Naciones Unidas publicó dicho documento en la categoría de "notable".
- La inauguración y puesta en servicio de la central termoeléctrica San Isidro II, que inyecta 353 MW al SIC. Esta central alcanzará a 377 MW cuando opere con GNL en 2009. Cabe indicar que la primera etapa en ciclo abierto entró en operación en abril de 2007 y la segunda fase de ciclo combinado entró en operaciones el 21 de enero de 2008, dos meses antes de lo estipulado en la programación del proyecto.
- El 19 de marzo comenzó la operación dual de la unidad N°1 de la central Taltal, permitiendo inyectar 120 MW extra al SIC. Aún cuando esta central fue diseñada originalmente para operar con gas natural, está actualmente generando también con petróleo diesel, para cumplir con los requerimientos energéticos de un servicio continuo y sin restricciones de suministro, aún en condiciones adversas.

Los ingresos de explotación consolidados a marzo de 2008 alcanzaron a \$480.560 millones, un 12,7% mayor a los \$426.373 millones alcanzados el año anterior. Los mayores ingresos por venta de energía en Chile fueron producto de mayores precios medios de venta. En cuanto a nuestras filiales en Colombia y Perú, aún cuando aumentaron sus ventas físicas, los ingresos se vieron afectados negativamente al traspasarlos a moneda chilena, producto de la fuerte apreciación del peso chileno, aún cuando se aprecian leves aumentos de tarifas en dólares en esos países en el primer trimestre de 2008. Por otra parte, en Argentina los mayores precios medios fueron contrarrestados por una leve disminución en las ventas físicas y también por la apreciación del peso chileno.

Las ventas físicas consolidadas en el primer trimestre de 2008 ascendieron a 13.754 GWh, lo que se traduce en una disminución de 1,0% respecto al primer trimestre de 2007, producto fundamentalmente de la disminución de 9,0% en Chile, producto de la menor hidrología y de la contracción de la demanda debido a las campañas públicas y privadas por el ahorro energético.

Los costos de explotación consolidados acumulados a marzo de 2008 alcanzaron \$317.050 millones, lo que representa un aumento de 37,2% con respecto a 2007. Una mayor generación térmica en Chile, Argentina y Perú y el mayor uso de combustibles líquidos y mayor precio de los mismos explican en gran parte el incremento de los costos de explotación. Los gastos de administración y ventas disminuyen en 22,4%, llegando a \$8.464 millones en el primer trimestre de 2008, que se explica principalmente por menores gastos generales en Chile y Perú.

La generación eléctrica alcanzó los 12.827 GWh durante el primer trimestre de 2008, lo que comparado con los 13.118 GWh generados en 2007 registra una disminución de 2,2%, producto de la menor hidrología.

Un análisis desde la perspectiva del negocio por país se realiza a continuación:

En Argentina, el resultado operacional a marzo de 2008 alcanzó a \$9.351 millones, comparado con \$9.433 millones registrados el año anterior, lo que significa una disminución de 0,9%, aun cuando las ventas físicas en dicho mercado disminuyeron en 2,8%. Este desempeño se debe principalmente a mejores resultados operacionales de Endesa

Costanera, los cuales aumentaron en 60,7%, alcanzando los \$6.815 millones, producto de 6,1% de mejores ingresos, manteniéndose los costos operacionales similares a los del trimestre homólogo anterior. Una gestión más eficiente en la producción y en la política comercial le ha permitido a Endesa Costanera aumentar su resultado operacional, considerando que sus ventas físicas aumentaron en 5,1% con un aumento en las tarifas medias. Por otra parte, El Chocón mostró una reducción en su resultado operacional de 51,2%, alcanzando a \$2.537 millones durante el primer trimestre de 2008, producto de menores ventas físicas de 26,5% en comparación con el año anterior condicionado por la gestión de caudales del río Limay y la operación de El Chocón dentro de la franja de operación extraordinaria como consecuencia de la baja hidraulicidad.

El resultado operacional en Colombia alcanzó \$42.539 millones al cierre del primer trimestre de 2008, \$1.542 millones de mayor resultado operacional al alcanzado en igual período de 2007. El mayor resultado se explica principalmente por un 15,5% de disminución en los costos de explotación comparado con una disminución en los ingresos de sólo 6,3%. Estos menores ingresos y costos se explican por la apreciación del peso chileno que fue superior al colombiano en el mismo período, afectando dichos valores al traspasarlos a la contabilidad chilena, sin embargo en moneda local se aprecia un mejoramiento de los precios medios de venta por un mayor cargo por confiabilidad como también un aumento de 9,1% en las ventas físicas alcanzando a 3.760 GWh, y la producción aumentó en 5,0%, alcanzando los 2.882 GWh generados, lo que muestra el buen desempeño de nuestras operaciones en ese país.

La filial peruana de Endesa Chile, Edegel, registró un resultado operacional de \$13.171 millones, lo que representa una disminución de 42% respecto a los \$22.694 millones del primer trimestre de 2007. La producción aumentó en 3,6%, alcanzando a los 2.074 GWh; sin embargo, el ingreso de explotación registró una disminución de 20,5%, pasando de \$48.226 millones a \$38.323 millones, y los costos de explotación aumentaron en 2,6%, llegando a los \$22.976 millones. La disminución del ingreso es atribuible en gran medida a la mayor apreciación del peso chileno respecto al peruano, acompañado con una baja de un 38% del precio promedio spot. A su vez, los levemente mayores costos son atribuidos a un 15,4% de mayor generación térmica respecto al primer trimestre de 2007.

En Chile, el resultado operacional alcanzó \$89.637 millones, un 19,2% menor respecto a los \$110.924 millones registrados al cierre del primer trimestre de 2007, aún cuando el ingreso de explotación ascendió a \$305.541 millones, lo que comparado con los \$234.677 millones de igual período del año anterior, representó un alza de 30,2%. Esta alza producto de un primer trimestre en que el precio de nudo promedió valores por encima de los US\$100 por MWh, con altos precios spot de energía, fue ampliamente compensado por un mayor costo de explotación que experimentó un aumento de 79%, alcanzando a \$211.629 millones en el que destacan \$102.348 millones de mayores costos de combustibles y lubricantes, por la mayor generación térmica con petróleo a altos costos de producción, derivado entre otros de la baja hidrología. Cabe indicar que la política comercial le ha permitido a Endesa Chile vender en el mercado spot, aún cuando la producción de 4.830 GWh registrada al cierre de marzo de 2008 significó una disminución de 6,9%.

La pérdida no operacional del primer trimestre de 2008 alcanzó \$52.809 millones, comparado con la pérdida de \$73.178 millones del mismo período de 2007, afectando positivamente el resultado final de la Compañía en comparación con igual período del año anterior. Las principales variaciones en el resultado no operacional son las siguientes:

El resultado neto de inversiones en empresas relacionadas aumentó en \$18.227 millones en el primer trimestre de 2008 en relación al mismo período de 2007, lo que se explica básicamente por \$12.889 millones de mejor resultado devengado de la coligada Endesa Brasil S.A.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta positiva de \$11.711 millones en el primer trimestre de 2008 respecto de igual período del año anterior, al pasar de una pérdida de \$615 millones en marzo de 2007 a una utilidad de \$11.096 millones en marzo de 2008. Lo anterior está principalmente explicado por las variaciones del tipo de cambio entre ambos períodos. Durante el trimestre finalizado el 31 de marzo de 2008 el peso chileno se apreció con respecto del dólar en un 11,9% en comparación a la depreciación del peso chileno respecto del dólar en el primer trimestre de 2007, que alcanzó un 1,3%.

Los gastos financieros consolidados disminuyeron en \$9.257 millones, desde \$48.691 millones en el primer trimestre de 2007 a \$39.434 millones en igual período de 2008, lo que equivale a una disminución de un 19,0%, principalmente en Chile, debido al efecto del menor tipo de cambio. Por su parte, los ingresos financieros disminuyeron levemente, desde \$4.631 millones en el primer trimestre de 2007 a \$4.544 millones en primer trimestre de 2008.

Los otros ingresos y egresos netos fuera de explotación presentan un menor resultado de \$18.724 millones, que se explica fundamentalmente por \$35.455 millones de menor resultado por ajuste por conversión del Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G. de nuestras filiales en el extranjero, principalmente en Colombia y Perú; por \$2.703 millones de mayores provisiones de contingencias y litigios, que fueron parcialmente compensados por \$7.283 millones de menores provisiones de reliquidación de energía y potencia, y por \$11.260 millones de menor provisión de impuesto al Patrimonio de las filiales colombianas.

El efecto del ajuste por conversión del Boletín Técnico N° 64 sobre las filiales en Colombia y Perú, mencionado en el párrafo anterior, que afectó negativamente los resultados netos de estas filiales contabilizados en GAAP chileno, es lo que principalmente explica la variación positiva del interés minoritario, desde \$15.541 millones de pérdida en el primer trimestre de 2007 a \$11.080 millones de utilidad en el primer trimestre de 2008.

En relación a los impuestos a la renta e impuestos diferidos, éstos originaron una disminución de \$6.490 millones en el primer trimestre de 2008, comparado con igual período de 2007. El impuesto a la renta consolidado acumulado alcanzó a \$36.667 millones, compuesto por un gasto de \$20.308 millones de impuesto a la renta y por \$16.359 millones por impuesto diferido. El impuesto a la renta acumula una disminución con respecto a igual período de 2007 de \$16.840 millones asociado a los menores resultados tributables principalmente de Endesa Chile, Pangué y Emgesa, en Colombia. El impuesto diferido representa un aumento de \$10.350 millones con respecto a igual período al año anterior.

Inversiones

Endesa Chile se encuentra construyendo activamente y estudiando una serie de proyectos fundamentalmente en Chile y también en Colombia y Perú. Los proyectos en que se está trabajando en Chile aportarán aproximadamente 900 MW al sistema en el período 2008-2010.

Reforzando el compromiso de Endesa Chile con la sostenibilidad y dentro de las iniciativas de desarrollo de proyectos de energías renovables no convencionales (ERNC) a través de su filial Endesa ECO, tras la entrada en operación comercial en diciembre de 2007 del parque eólico Canela, de 18,15 MW, la compañía ha comprometido la adquisición de terrenos colindantes para una inmediata ampliación de aproximadamente 60 MW adicionales.

A mediados de enero de 2008, con dos meses de anticipación respecto del plan original, finalizó el cierre del ciclo combinado de la central San Isidro II, alcanzando una potencia total de 353 MW. Considerando la primera etapa en ciclo abierto en 2007 y sumada esta última en ciclo combinado, significó una inversión total de US\$229 millones. En 2009, una vez se encuentre disponible el gas natural licuado (GNL) en Chile, alcanzará su plena potencia de 377 MW. El adelanto de esta inversión, que logró la puesta en servicio de la central de forma anticipada, supone en los primeros meses de 2008 un importante respaldo al complejo abastecimiento energético.

Asimismo, dentro de su estrategia de asegurar fuentes de energía confiables y diversificadas, la compañía está participando activamente en la iniciativa auspiciada por el Gobierno para aumentar la diversificación de la matriz energética a través del proyecto GNL Quintero, con un 20 % de propiedad del terminal de regasificación, en el que participa junto con Enap, Metrogas y British Gas, siendo este último el proveedor del gas. Este proyecto demandará una inversión estimada de US\$940 millones y estará en operaciones con la modalidad de Fast Track en el primer semestre de 2009, operando en forma definitiva en 2010.

Endesa Chile, comprometida con la delicada situación de abastecimiento en Chile en los próximos años, además de haber adelantado la fecha de puesta en servicio del ciclo combinado de San Isidro II, puso en servicio en marzo pasado la unidad N°1 de la central Taltal, de 120 MW de capacidad instalada en operación con diesel. Esta inversión es un importante aporte a la capacidad necesaria para este período.

En la misma línea, la Compañía presentó el Estudio de Impacto Ambiental para un ciclo abierto con una capacidad total de 240 MW en un sitio contiguo a la planta regasificadora de Quintero, que operará con diesel a partir del primer trimestre de 2009 y posteriormente con GNL. En septiembre de 2007 Endesa Chile adjudicó a General Electric la provisión de dos turbinas de 120 MW cada una, para este proyecto. Asimismo, en enero de 2008 se adjudicó el contrato EPC de la central a Sigdo Koppers. La inversión total del proyecto Quintero asciende a US\$120 millones.

En cuanto al desarrollo y avance del proyecto hidroeléctrico HidroAysén, en la que Endesa Chile tiene el 51% del capital social y Colbún S.A. el 49% restante, se ha proseguido con la elaboración del estudio de impacto ambiental a través del consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. A mediados de 2007 HidroAysén presentó el proyecto definitivo ante la autoridad y la comunidad local, el que refleja los esfuerzos de esa compañía por disminuir las superficies inundadas dejando intocadas importantes y emblemáticas zonas de pesca, turismo, valor paisajístico y ambiental. La capacidad instalada total del proyecto será de aproximadamente 2.750 MW. Asimismo, HidroAysén continúa negociaciones con la empresa de transmisión Transelec para la construcción y servicio de transmisión de la línea de corriente continua que llevará hacia el SIC la energía y potencia de sus centrales. El Tribunal de Defensa de la Libre Competencia aprobó la forma de constitución de la sociedad ejecutora del proyecto, constituyendo esto un paso más en su desarrollo.

Se continúa trabajando en la construcción de la central a carbón Bocamina II, en la ciudad de Coronel, VIII Región. Con una potencia de 350 MW, estará dotada de las últimas tecnologías de reducción de emisiones y se estima que entrará en servicio a mediados de 2010. Su inversión estimada es US\$625 millones y la obra está ya en avanzado estado de inicio.

Con fecha 16 de abril de 2008 la Corema de la VII Región del Maule aprobó el Estudio de Impacto Ambiental del proyecto "Central Hidroeléctrica Los Córdones", central de pasada con una potencia cercana a los 150 MW y una generación media anual de 560 GWh. Esta central aprovechará las aguas de la Laguna del Maule y estará ubicada en la comuna de San Clemente, en Talca. La inversión estimada para esta iniciativa es de US\$185 millones y se estima entrará en operaciones durante 2012. Los trabajos en la zona se iniciarán en cuanto finalice el próximo invierno.

Adicionalmente, en mayo próximo, Endesa ECO pondrá en servicio la minicentral hidroeléctrica de pasada Ojos de Agua, ubicada a aproximadamente 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La inversión para esta planta de 9 MW de potencia se estima en US\$25 millones.

En Perú, en enero de 2008 se firmó con Siemens Power Generation un contrato “llave en mano” por la instalación de una turbina de 183 MW en la central Santa Rosa, la que operará con gas de Camisea, proyecto que demandará una inversión aproximada de US\$90 millones. Esta iniciativa permitirá incrementar la capacidad instalada de Edegel a 1.654 MW y le permitirá acompañar el elevado crecimiento de la demanda del mercado peruano.

En Colombia, a raíz del aumento sostenido de la demanda de energía eléctrica, Emgesa está evaluando participar en las licitaciones de energía y potencia programadas para el presente año en ese país, mediante la presentación de proyectos, como es el desarrollo de la central hidroeléctrica Quimbo, de 400 MW, ubicada aguas arriba de la central Betania.

En Argentina, Endesa Chile, a través de sus filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A., ha realizado una inversión de US\$160 millones, que incluye US\$42 millones de préstamo, y significa un 21% de participación en las sociedades Termoeléctrica José de San Martín S.A. y Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A., las que están construyendo dos ciclos combinados de 800 MW cada uno. En marzo pasado fue inaugurada por las más altas autoridades de Argentina la Central Manuel Belgrano, en su operación en ciclo abierto. Próximamente entrará en operaciones la central José de San Martín también en ciclo abierto, y en el primer semestre de 2009 se pondrán ambas centrales en servicio en ciclo combinado, momento a partir del cual las empresas empezarán a recuperar sus acreencias con los flujos generados por el proyecto a través del contrato de venta de su producción al MEM, administrado por CAMMESA, por 10 años.

Financiamiento

Durante el primer trimestre de 2008, Endesa Chile realizó giros de sus créditos rotativos por un total de US\$57 millones. De esta manera, la Compañía mantiene US\$273 millones girados de un total de US\$650 millones disponibles.

En cuanto a las actividades financieras de las filiales extranjeras que Endesa Chile consolida, en 2008 se han realizado una serie de operaciones con el fin de refinanciar créditos de corto plazo y aumentar la vida media de la deuda.

La filial extranjera más activa en cuantos a emisiones fue la peruana Edegel, la cual realizó dos emisiones durante el primer trimestre por un total de aproximadamente US\$20 millones:

- El 25 de enero de 2008 emitió un bono local por US\$10 millones, por un plazo de 20 años y a una tasa de interés de 6,35%.
- El 7 de marzo de 2008 emitió un bono local por 28,3 millones de soles (aproximadamente US\$10 millones) por un plazo de 7 años y a una tasa de interés de 6,59%.

Los fondos recaudados por todas estas colocaciones han sido utilizados para refinanciar vencimientos de deuda programados.

Adicionalmente, el 25 de marzo de 2008 Edegel suscribió un leasing por US\$90 millones a una tasa de interés de Libor +1,8%, para financiar el proyecto de ampliación con una turbina de gas de 183 MW de la central Santa Rosa, del cual al 31 de marzo se han girado US\$25 millones.

La deuda financiera consolidada de Endesa Chile asciende a US\$4.348 millones al 31 de marzo de 2008, un 10,2% mayor que al 31 de marzo de 2007, manteniéndose los ratios financieros, a la vez que acometiendo el mencionado plan de expansión de capacidad.

Sostenibilidad y Medio Ambiente

En marzo de 2008 fue publicado el sexto Informe de Sostenibilidad de Endesa Chile, el cual da acabadada cuenta de los objetivos alcanzados por la empresa durante el ejercicio 2007 en el cumplimiento de los siete compromisos establecidos en la Política de Sostenibilidad.

Continuando con el desafío de evidenciar la máxima transparencia, la compañía utilizó para la elaboración del informe, la versión 3 de la Guía de Global Reporting Initiative (GRI), alcanzando por segundo año consecutivo una ponderación final de triple A+, coincidiendo con la autoevaluación de la compañía, la de los auditores externos y, finalmente, la del propio Global Reporting Initiative. En este informe se ha realizado además el primer esfuerzo por incorporar los indicadores de la versión piloto del Suplemento del sector eléctrico "Electric Utility Sector Supplement", elaborado también por el GRI.

Por otro lado, Endesa Chile con el fin de garantizar el cumplimiento de su Política Ambiental de altos estándares, inició en 2001 la implementación de la certificación de Sistemas de Gestión Ambiental (SGA) de sus instalaciones en la Norma ISO 14.001. Esta certificación, a marzo de 2008, alcanzó al 95,9% de la potencia total instalada de Endesa Chile y filiales, lo que equivale a 12.293,28 MW.

Finalmente, el 4 de enero de 2008 la filial de Endesa Chile en Perú, Edegel, obtuvo el registro en el Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) del proyecto de repotenciación de la Central Hidroeléctrica Callahuanca, ante la Oficina de Cambio Climático de las Naciones Unidas.

Conclusión

El resultado operacional de Endesa Chile se ha visto afectado por la baja hidrología y las fuertes compras de combustibles en Chile. A pesar de lo anterior, la adecuada política comercial y el portafolio de inversiones de alta eficiencia ha permitido paliar en forma importante dichos efectos. Lo anterior, permite a Endesa Chile estar en condiciones apropiadas para enfrentar próximos desafíos y transformarlos en oportunidades de crecimiento, como son los diversos proyectos en los que Endesa Chile responsablemente está trabajando para hacer frente a los requerimientos de energía de mediano y largo plazo derivados de una demanda de energía creciente y una compleja coyuntura de bajas hidrologías y altos precios de los combustibles fósiles.

B) RESULTADOS

(Millones de Pesos)	enero-dic. 2007	enero-marzo 2007	enero-marzo 2008	Variac. % enero-marzo 2008/2007	Variac. ABSOLUTA marzo 2008/2007
Ingresos de Explotación	1.740.780	426.373	480.560	12,7 %	54.187
Ventas Energía	1.693.959	408.969	469.622	14,8 %	60.653
Ventas Ss. Consult. y Trab.Terceros	46.821	17.404	10.938	(37,2 %)	(6.466)
Costo de Explotación	(1.128.006)	(231.065)	(317.051)	(37,2 %)	(85.986)
Costos Variables	(845.324)	(157.555)	(248.601)	(57,8 %)	(91.046)
Combustible	(498.904)	(76.588)	(180.858)	(136,1 %)	(104.270)
Compras Energía y Potencia	(128.426)	(31.984)	(18.274)	42,9 %	13.710
Peaje y transporte de energía	(166.581)	(36.398)	(38.345)	(5,3 %)	(1.947)
Otros C.V.	(51.413)	(12.585)	(11.124)	11,6 %	1.461
Depreciación	(193.926)	(51.755)	(47.424)	8,4 %	4.331
Costos Fijos	(88.756)	(21.755)	(21.026)	3,4 %	729
Gastos de Adm. y Ventas	(37.377)	(10.910)	(8.464)	22,4 %	2.446
Resultado de Explotación	575.397	184.398	155.045	(15,9 %)	(29.353)
Ingresos Financieros	23.461	4.631	4.544	(1,9 %)	(87)
Utilidad Inv. empresas relacionadas	47.323	8.117	24.430	201,0 %	16.313
Otros Ingresos Fuera de Expl.	18.060	8.725	10.009	14,7 %	1.284
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(57.859)	(2.190)	(276)	87,4 %	1.914
Amort. Menor Valor de Inversiones	(918)	(240)	(255)	(6,3 %)	(15)
Gastos Financieros	(178.949)	(48.691)	(39.434)	19,0 %	9.257
Otros Egresos Fuera de Expl.	(85.933)	(42.915)	(62.923)	(46,6 %)	(20.008)
Corrección Monetaria	8.925	18	(708)	(4096,2 %)	(726)
Diferencia de Cambio	16.745	(633)	11.804	1963,5 %	12.437
Resultado Fuera de Explotación	(209.145)	(73.178)	(52.809)	27,8 %	20.369
Impuesto a la Renta	(114.321)	(43.157)	(36.667)	15,0 %	6.490
Ítemes extraordinarios	-	-	-	-	-
Interés Minoritario	(62.369)	(15.541)	11.080	171,3 %	26.621
Amortización Mayor Valor de Inv.	4.417	1.208	1.000	(17,2 %)	(208)
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	193.979	53.730	77.649	44,5 %	23.919
R.A.I.I.D.A.I.E (1)	808.511	246.201	242.399	(1,5 %)	(3.802)
Cobertura de gastos financieros (2)	4,52	5,06	6,15	21,6 %	1,09

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Ítemes Extraordinarios, más Gastos Financieros, más Amortización Menor Valor de Inversiones, más Otros Egresos Fuera de la Explotación, menos Otros Ingresos Fuera de la Explotación, más la depreciación del ejercicio, extraída del Estado de Flujo de Efectivo.

(2) Calculado como R.A.I.I.D.A.I.E. / Gastos Financieros.

C) DESGLOSE DE INGRESOS Y COSTOS DE EXPLOTACIÓN

(MILLONES DE PESOS)	Ingresos Explotación		Costo Explotación		Gastos Adm. y Ventas		Resultado Operacional	
	enero-marzo		enero-marzo		enero-marzo		enero-marzo	
	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008
ARGENTINA	57.541	56.208	(47.241)	(45.983)	(867)	(874)	9.433	9.351
COLOMBIA (1)	85.929	80.487	(43.526)	(36.781)	(1.405)	(1.167)	40.998	42.539
PERÚ	48.226	38.323	(22.399)	(22.976)	(3.134)	(2.176)	22.693	13.171
CHILE (2)	234.677	305.542	(118.213)	(211.630)	(5.540)	(4.275)	110.924	89.637
AJUSTES CONS. FIL. EXTR.	-	-	314	319	36	28	350	347
TOTAL CONSOLIDADO	426.373	480.560	(231.065)	(317.051)	(10.910)	(8.464)	184.398	155.045

(MILLONES DE PESOS)	Ingresos Explotación			
	enero-marzo	% Ingresos	enero-marzo	% Ingresos
	2007	2007	2008	2008
CHOCÓN (ARGENTINA)	13.706	3,2%	9.711	2,0%
COSTANERA (ARGENTINA)	43.835	10,3%	46.497	9,7%
EMGESA (COLOMBIA) (1)	85.929	20,2%	80.487	16,7%
EDEGEL (PERÚ)	48.226	11,3%	38.323	8,0%
CHILE (2)	234.677	55,0%	305.542	63,6%
AJUSTES CONS. FIL. EXTR. (3)	-	0,0%	-	0,0%
TOTAL CONSOLIDADO	426.373	100,0%	480.560	100,0%

(MILLONES DE PESOS)	Costo Explotación			
	enero-marzo	% Ingresos	enero-marzo	% Ingresos
	2007	2007	2008	2008
CHOCÓN (ARGENTINA)	(8.265)	3,6%	(6.895)	2,2%
COSTANERA (ARGENTINA)	(38.976)	16,9%	(39.088)	12,3%
EMGESA (COLOMBIA) (1)	(43.526)	18,8%	(36.781)	11,6%
EDEGEL (PERÚ)	(22.399)	9,7%	(22.976)	7,2%
CHILE (2)	(118.213)	51,1%	(211.630)	66,8%
AJUSTES CONS. FIL. EXTR. (3)	314	(0,1 %)	319	(0,1 %)
TOTAL CONSOLIDADO	(231.065)	100,0%	(317.051)	100,0%

(MILLONES DE PESOS)	Gastos de Administración			
	enero-marzo	% Ingresos	enero-marzo	% Ingresos
	2007	2007	2008	2008
CHOCÓN (ARGENTINA)	(247)	2,3%	(279)	3,3%
COSTANERA (ARGENTINA)	(620)	5,7%	(595)	7,0%
EMGESA (COLOMBIA) (1)	(1.405)	12,9%	(1.167)	13,8%
EDEGEL (PERÚ)	(3.134)	28,7%	(2.176)	25,7%
CHILE (2)	(5.540)	50,7%	(4.275)	50,5%
AJUSTES CONS. FIL. EXTR. (3)	36	(0,3 %)	28	(0,3 %)
TOTAL CONSOLIDADO	(10.910)	100,0%	(8.464)	100,0%

(1) El 1 de septiembre se completó la fusión de las sociedades colombianas Emgesa S.A. E.S.P. y Central Hidroeléctrica Betania S.A. E.S.P, quedando esta última como sociedad absorbente, la que modificó su nombre a Emgesa S.A. E.S.P.

(2) Incluye todas las sociedades de inversión.

(3) Corresponde a ajustes de consolidación por las filiales argentinas y por la filial colombiana Betania en 2007.

RENTABILIDAD:

Indices	enero-dic. 2007	enero-marzo 2007	enero-marzo 2008	Variac. % marzo 2008/2007
Rentabilidad del patrimonio	10,10 %	2,82 %	3,93 %	39,3 %
Rentabilidad del activo	3,48 %	0,95 %	1,42 %	49,6 %
Rend. activos operacionales	13,24 %	4,14 %	3,67 %	(11,3 %)
Utilidad por acción (\$)	23,65	6,55	9,47	44,5 %
Retorno de dividendos	0,0213	-	-	-

D) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

(Millones de Pesos)	dic. 2007	marzo 2007	marzo 2008	Variac. % marzo 2008/2007	Var. Absoluta marzo 2008/2007
Activos Circulantes	679.027	533.633	687.393	28,8 %	153.760
Activos Fijos	4.198.752	4.512.136	3.934.776	(12,8 %)	(577.360)
Otros Activos	552.698	783.594	504.120	(35,7 %)	(279.474)
Total Activos	5.430.477	5.829.363	5.126.289	(12,1 %)	(703.074)
Pasivos Circulantes	700.206	565.480	706.907	25,0 %	141.427
Pasivos a Largo Plazo	1.936.993	2.263.954	1.727.981	(23,7 %)	(535.973)
Interes minoritario	893.978	999.520	735.216	(26,4 %)	(264.304)
Patrimonio	1.899.300	2.000.409	1.956.185	(2,2 %)	(44.224)
Total Pasivos	5.430.477	5.829.363	5.126.289	(12,1 %)	(703.074)

Al 31 de marzo de 2008 los activos totales de la Compañía presentan una disminución de \$703.074 millones respecto de igual período del año anterior.

Los activos circulantes aumentaron en \$153.760 millones, lo que se explica principalmente por un aumento en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas por \$128.879 millones, básicamente por traspaso del largo plazo del préstamo de la sociedad coligada Atacama Finance Co. y documentos por cobrar a la coligada GNL Quintero S.A. y aumento en existencias e impuestos por recuperar por \$69.663 millones, básicamente combustibles e IVA crédito fiscal. Lo anterior fue parcialmente compensado por disminuciones en disponible, depósitos a plazo y valores negociables por \$24.975 millones, principalmente pago de dividendos y obligaciones, y disminución en deudores por ventas y deudores varios por \$19.402 millones.

Los activos fijos presentan una disminución de \$577.360 millones, que se explica principalmente por la depreciación del activo fijo de \$188.674 millones; ventas de activo fijo por \$2.536 millones y el efecto del tipo de cambio real en los activos fijos de las sociedades extranjeras, producto de la metodología de llevar en dólares históricos los activos no monetarios, según Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., por aproximadamente \$590.000 millones, parcialmente compensados por incorporación de activo fijo en un año por \$204.000 millones.

Los otros activos presentan una disminución de \$279.474 millones, los cuales se explican fundamentalmente por disminución en inversión en empresas relacionadas por \$186.281 millones, principalmente de las coligadas GasAtacama y Endesa Brasil S.A.; disminución en cuentas por cobrar a empresas relacionadas por \$99.110 millones, principalmente por el traspaso al corto plazo de cuentas por cobrar a la coligada Atacama Finance Co., otros activos por \$13.220 millones, básicamente amortización descuento en colocación de bonos y gastos diferidos y traspaso al corto plazo de impuestos por recuperar en El Chocón, parcialmente compensado por aumento en deudores a largo plazo por \$10.782 millones, principalmente el Fondo de Inversiones del Mercado Eléctrico Mayorista (FONINVEMEM) en Argentina y disminución del mayor valor de inversiones por \$16.236 millones.

Los pasivos circulantes presentan un aumento de \$141.427 millones, que se explica principalmente por un aumento en obligaciones con el público (bonos) por \$164.491 millones, asociado al el traspaso desde el largo plazo de bonos de Endesa Chile, parcialmente compensado por pagos de bonos efectuado por Endesa Chile y Edegel; aumento en documentos y cuentas por pagar a relacionadas por \$11.572 millones; aumento en cuentas por pagar y otros pasivos circulantes por \$32.157 millones, básicamente mayores compras de energía y combustibles y operaciones swap y aumento en dividendos por pagar por \$30.466 millones. Lo anterior fue parcialmente compensado por disminución en obligaciones con bancos e instituciones financieras por \$8.075 millones, principalmente por pagos efectuados por las filiales Pehuenche, Edegel y Emgesa; disminución en acreedores varios por \$23.456 millones, básicamente por el pago de leasing en Edegel e impuestos al patrimonio en Emgesa; disminución en impuestos a la renta por \$58.689 millones, mayormente de Endesa Chile, Pangué, Pehuenche y Emgesa, y disminución en obligaciones con otras instituciones por \$12.728 millones, básicamente en Costanera por pago a Mitsubishi.

Los pasivos a largo plazo disminuyeron en \$535.973 millones, principalmente por disminución en obligaciones con el público (bonos) por \$476.731 millones, debido en gran parte por traspasos al corto plazo en Endesa Chile y Edegel, netos de nuevas emisiones en Endesa Chile, Emgesa y Edegel y a una fuerte disminución del tipo de cambio real; disminución en acreedores varios por \$24.201 millones, básicamente menores obligaciones por leasing en Edegel y disminución en obligaciones con bancos e instituciones financieras por \$44.179 millones, principalmente por traspasos al corto plazo en Costanera y Chocón, pago en Edegel y al efecto del tipo de cambio, neto de aumento de obligaciones en Endesa Chile. Lo anterior fue parcialmente compensado por aumentos en impuestos diferidos por \$19.226 millones.

El interés minoritario presenta una disminución de \$264.304 millones, debido principalmente al incremento en la participación desde un 85,62% a un 99,99% en Central Hidroeléctrica Betania S.A. (fusionada con Emgesa), producto del intercambio de activos celebrada entre el Grupo Corfivalle y el Grupo Endesa y las disminuciones de patrimonio que han tenido las sociedades por pagos de dividendos, reducciones de capital y el efecto del tipo de cambio dólar-peso chileno.

El patrimonio disminuyó en \$44.224 millones, respecto de marzo de 2007. Esta variación se explica principalmente por la disminución en otras reservas por \$147.183 millones, parcialmente compensado por el aumento de las utilidades acumuladas por \$79.817 millones y aumento en la utilidad del período por \$23.919 millones.

Vencimientos de deuda con terceros:

(Millones de pesos)	2008	2009	2010	2011	2012	Balance	TOTAL
Chile	197.175	276.241	44.358	89.175	10.715	562.533	1.180.197
Endesa Chile (*)	197.175	276.241	44.358	89.175	10.715	562.533	1.180.197
Argentina	22.712	36.877	28.461	34.476	9.233	7.863	139.623
Costanera	17.605	26.664	18.248	16.238	9.233	7.863	95.852
Chocón	5.107	10.213	10.213	18.238	-	-	43.771
Perú	54.552	39.696	20.300	22.263	32.126	52.962	221.899
Edegel	54.552	39.696	20.300	22.263	32.126	52.962	221.899
Colombia	14.615	76.383	-	96.116	73.290	100.921	361.325
Emgesa	14.615	76.383	-	96.116	73.290	100.921	361.325
TOTAL	289.054	429.196	93.119	242.030	125.364	724.279	1.903.043

(*) Incluye Endesa Chile, Pangué y Celta. Asimismo, en el año 2009 incluye la cancelación de US\$220 millones del Yankee Bond como consecuencia del ejercicio de la opción de venta que poseen los tenedores.

LIQUIDEZ Y ENDEUDAMIENTO

(Indices)	dic. 2007	marzo 2007	marzo 2008	Variac. % marzo 2008/2007
Liquidez corriente	0,97	0,94	0,97	3,2 %
Razón ácida	0,75	0,73	0,70	(4,1 %)
Pasivo exigible / Patrimonio	1,39	1,41	1,24	(12,1 %)
Pasivo exigible / (Patrimonio e Int.Min.)	0,94	0,94	0,90	(4,3 %)
% Deuda corto plazo	26,6	20,0	29,0	45,2 %
% Deuda largo plazo	73,4	80,0	71,0	(11,3 %)

El índice de liquidez corriente a marzo de 2008 alcanza a 0,97 veces, aumentando en un 3,2% con respecto a marzo de 2007, y la razón ácida llega a 0,70 veces, disminuyendo en un 4,1% con respecto a marzo de 2007. Lo anteriormente expuesto refleja una compañía que continúa presentando una sólida posición de liquidez, disminuyendo sus obligaciones con bancos con los excedentes de caja y que tiene un adecuado calendario de vencimientos de sus deudas.

La razón de endeudamiento a marzo de 2008 se sitúa en 1,24 veces, disminuyendo en un 12,1% con respecto a igual período del año anterior.

VALOR LIBRO Y VALOR ECONÓMICO DE LOS ACTIVOS

Los valores de los bienes del activo fijo se encuentran ajustados de acuerdo a los criterios contables establecidos por la Superintendencia de Valores y Seguros en las Circulares Nos. 550 y 566 de 1985.

La depreciación es calculada sobre el valor actualizado de los bienes, de acuerdo con los años de vida útil restante de cada bien.

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan valorizadas a su valor patrimonial proporcional. En el caso de las sociedades extranjeras, la aplicación de esta metodología se ha efectuado sobre estados financieros preparados conforme a la normativa establecida en los Boletines Técnicos N° 72 y N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los valores intangibles se encuentran corregidos monetariamente y se amortizan de acuerdo a la normativa señalada en el Boletín Técnico N° 55 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

De acuerdo al Oficio Circular N° 150 del 31 de enero de 2003, de la Superintendencia de Valores y Seguros, la sociedad ha evaluado, la recuperabilidad de los activos asociados a sus inversiones, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. Como resultado de dicha evaluación, se ha determinado que no existe deterioro asociado a los negocios adquiridos, excepto en el caso de la inversión que posee Endesa Chile en Inversiones Gas Atacama Holding Ltda., cuya prueba de deterioro determinó que el valor recuperable es inferior a su valor contable, por lo que se realizó una provisión por dicho concepto en diciembre de 2007. Al 31 de marzo de 2008 la sociedad estima que no existe indicio alguno de pérdida por deterioro potencial que signifique un resultado distinto al obtenido en el análisis realizado al 31 de diciembre de 2007.

Los activos expresados en moneda extranjera se presentan al tipo de cambio vigente al cierre de cada período.

Las inversiones en instrumentos financieros con pactos se presentan de acuerdo a su valor de compra más la proporción de los intereses correspondientes conforme a la tasa implícita de cada operación.

Las cuentas y documentos por cobrar a empresas relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corto y largo plazo. Las operaciones se ajustan a condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo a principios y normas de contabilidad generalmente aceptados y a las instrucciones impartidas al respecto por la Superintendencia de Valores y Seguros, expuestos en Nota 2 de los Estados Financieros.

E) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS

Flujo de Efectivo (Millones de Pesos)	enero-dic. 2007	enero-marzo 2007	enero-marzo 2008	Variac. % marzo 2008/2007	Var. Absoluta marzo 2008/2007
De la Operación	423.204	130.824	126.578	(3,2 %)	(4.246)
De Financiamiento	(148.100)	(10.165)	3.612	135,5 %	13.777
De Inversión	(318.724)	(97.634)	(67.199)	31,2 %	30.435
Flujo Neto del período	(43.620)	23.025	62.991	173,6 %	39.966
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente	101.793	194.854	168.139	(13,7 %)	(26.715)

Las actividades de la operación generaron un flujo positivo de \$126.578 millones, lo que representa una disminución de un 3,2% respecto a marzo de 2007. Este flujo está compuesto principalmente por una utilidad del período de \$77.649 millones; sumado a los cargos a los resultados que no representan flujos netos de efectivo por \$57.262 millones; variaciones de activos que afectan al flujo de efectivo por \$63.952 millones negativos; variaciones de pasivos que afectan al flujo de efectivo por \$66.760 millones; utilidad en venta de activos por \$61 millones negativos e interés minoritario por \$11.080 millones negativos.

Las actividades de financiamiento originaron un flujo positivo de \$3.612 millones, lo que representa un aumento de un 135% respecto a marzo de 2007. Este flujo está originado principalmente por obtención de préstamos y obligaciones con el público (bonos) por \$64.864 millones y por la obtención de préstamos de empresas relacionadas de \$729 millones. Lo anterior se compensa por pago de préstamos y obligaciones con el público (bonos) por \$32.506 millones; pago de dividendos por \$29.113 millones y otros desembolsos por \$362 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de \$67.199 millones, que se explica principalmente por incorporaciones de activo fijo por \$61.328 millones; préstamos documentados a empresas relacionadas por \$13.141 millones y otros desembolsos de inversión por \$157 millones, compensado por recaudación en ventas de activo fijo por \$44 millones y otros ingresos de inversión y venta de inversiones permanentes por \$7.383 millones.

Flujos de caja provenientes del exterior (1)

(Millones de pesos)	Intereses recibidos		Dividendos Recibidos		Red. Capital		Amortiz. Intercomp.		Otros	
	1er Trim. 2007	1er Trim. 2008	1er Trim. 2007	1er Trim. 2008	1er Trim. 2007	1er Trim. 2008	1er Trim. 2007	1er Trim. 2008	1er Trim. 2007	1er Trim. 2008
Argentina	-	77,8	-	-	-	-	-	-	309,3	206,0
Perú	-	-	1.281,2	-	-	-	-	-	-	-
Brasil	-	-	-	13.432,8	-	-	-	-	-	-
Colombia	-	-	-	9.422,7	-	-	-	-	-	-
Total	-	77,8	1.281,2	22.855,5	-	-	-	-	309,3	206,0

(Millones de pesos)	Total	
	1er Trim. 2007	1er Trim. 2008
Argentina	309,3	283,8
Perú	1.281,2	-
Brasil	-	13.432,8
Colombia	-	9.422,7
Total	1.590,4	23.139,3

(1) Cada transacción fue originalmente expresada en dólares y llevada a pesos chilenos al tipo de cambio de cierre del 31 de marzo de 2008.

F) VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN LOS MERCADOS EN QUE OPERA LA EMPRESA

ARGENTINA

- El 18 de marzo se inauguró la central termoeléctrica Manuel Belgrano (TMB), ubicada en Campana, con el inicio de operaciones de la primera turbina a gas natural de 271 MW. Una segunda turbina a gas natural empezará a operar también en ciclo abierto en junio del 2008. Las operaciones de ciclo combinado partirán en el primer semestre de 2009, cuando la central alcance su capacidad total de 827 MW. TMB también puede utilizar combustibles líquidos cuando no haya gas disponible.

CHILE

- La tercera convocatoria de licitación, la primera del año 2008, para suministro de distribuidoras se realizó el 11 de marzo en dos bloques: 1.800 GWh/año para los años 2011 a 2021 y 1.500 GWh/año para los años 2022 y 2023. Se adjudicaron 1.8 TWh año a AES Gener a un precio medio de 65,8 US\$/MWh.
- El 21 de enero entró en operación comercial en ciclo combinado la Central San Isidro II, elevando en poco más de 105 MW la potencia instalada de la planta. Esta alcanza ahora a 353 MW. En tanto, se espera que hacia 2009, en una tercera fase, la planta térmica alcance una potencia de 377 MW.
- Endesa, Gener y Colbún presentaron ofertas a empresas distribuidoras para incentivar la disminución en el consumo de sus clientes, los cuales fluctúan entre 45 y 56 \$/kWh ahorrado, por el período entre el 8 y el 14 de marzo.
- La Ley 20.257 que incentiva el uso de energías renovables no convencionales (ERNC) fue promulgada el 1 de abril del año en curso. El principal alcance de esta norma es obligar a los generadores a que al menos un 5% de su energía contratada provenga de fuentes renovables no convencionales, entre los años 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% anual desde el 2015 hasta el año 2024, cuando alcanzará un 10%.
- Con la publicación de la resolución número 127/2008 el Ministerio de Economía y Producción de Argentina aumentó la retención a las exportaciones de gas natural desde un 45% a un 100%; además, fijó un nuevo precio para las exportaciones de este combustible, el cual será el máximo de todos los contratos de importación que realice la República de Argentina. Con esto, el costo que paga Chile se incrementará desde, aproximadamente US\$6 el millón de BTU a US\$10 el millón de BTU. La resolución gubernamental Argentina dispone aplicar como base de valoración de las exportaciones de gas natural, el precio más alto establecido para esta mercadería en los contratos de importación de gas natural a Argentina aplicables en cada momento.

- La CNE dio a conocer los precios de nudo para el SIC correspondientes a la fijación de abril 2008, los cuales son de 102,17 US\$/MWh en energía y 118,28 US\$/MWh monómico para el nodo Alto Jahuel 220, representando un alza en US\$ de 15% y 14% respectivamente. En pesos chilenos, los valores son 45,3 Ch\$/kWh en energía y 52,4 Ch\$/kWh monómico, que con respecto a la fijación de octubre, resultó una baja de 1,4% en energía y 2,6% monómico.
- Asimismo, la CNE dio a conocer los precios de nudo para el SING correspondientes a la fijación de abril 2008, los cuales son de 103,6 US\$/MWh en energía y 115,9 US\$/MWh monómico para el nodo Crucero 220, sin variación con respecto a la indexación realizada en febrero de 2008. En pesos chilenos, los valores son 45,9 Ch\$/kWh en energía y 51,3 Ch\$/kWh monómico, lo que representa una baja de 8% en energía y monómico con respecto a la indexación de febrero de 2008.

COLOMBIA

- No hay hechos relevantes.

PERÚ

- Se publicaron en el Diario Oficial las Leyes 29.179 y 29.178. La primera permite a las distribuidoras comprar energía a precio de barra cuando se quedan sin suministro, luego de haber realizado al menos tres procesos de licitación. Los generadores están obligados a vender esta energía, la cual es repartida en función de la energía firme eficiente de cada generador, descontando los contratos de cada uno. En tanto, la Ley 29.178 reduce el plazo que tienen los inversionistas para la ejecución de los estudios y realización de proyectos, asociados a concesiones temporales.
- La Comisión de Economía del Congreso aprobó el dictamen de la Ley de promoción de generación mediante recursos renovables. La nueva ley contempla, entre otros aspectos, que el MEM publicará de manera quinquenal un porcentaje de la generación del sistema que deberá ser cubierto con este tipo de generación.
- La tarifa de barra se indexó el 4 de enero. El nuevo precio de energía se fijó en 28.64 US\$/MWh y el de potencia en 8.3 US\$/MWh, lo que representa una reducción de 6.8% en el precio de energía y un incremento de 0.2% en potencia. En términos monómicos, el precio bajó 5.3%.

MERCADOS EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:

1) MERCADO CHILENO

1er trim. 2008 (GWh)	Endesa y Filiales Cerradas	Pehuenche	Endesa SIC Consolidada	Endesa SING	Total Chile Consolidado CONSOLIDADO
Total generación de energía	3.901,0	671,2	4.572,2	258,1	4.830,3
Generación hidroeléctrica	1.974,9	671,2	2.646,1	-	2.646,1
Generación térmica	1.919,8	-	1.919,8	258,1	2.177,9
Generación eólica	6,3	-	-	-	6,3
Compras de energía	1.371,2	-	27,3	-	27,3
Compras a empresas generadoras relacionadas	1.343,9	-	1.343,9	-	1.343,9
Compras a otros generadores	27,3	-	27,3	-	27,3
Compras en el spot	-	-	-	-	-
Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros	98,7	3,1	101,8	1,1	102,9
Total ventas de energía	5.173,3	668,1	4.497,9	257,0	4.754,9
Ventas a precios regulados	2.978,7	91,2	3.069,9	-	3.069,9
Ventas a precios no regulados	968,0	35,2	1.003,2	213,9	1.217,1
Ventas al spot	252,9	171,9	424,8	43,1	467,9
Ventas a empresas generadoras relacionadas	973,8	369,8	1.343,6	-	1.343,6
VENTAS TOTALES DEL SISTEMA	10.044,2	10.044,2	10.044,2	3.153,2	13.197,4
Participación sobre las ventas (%)	41,8%	3,0%	44,8%	8,2%	36,0%

1er trim. 2007 (GWh)	Endesa y Filiales Cerradas	Pehuenche	Endesa SIC Consolidada	Endesa SING	Total Chile Consolidado
Total generación de energía	4.037,3	924,9	4.962,2	228,3	5.190,5
Generación hidroeléctrica	3.166,0	924,9	4.091,0	-	4.091,0
Generación térmica	871,3	-	871,3	228,3	1.099,5
Generación eólica	-	-	-	-	-
Compras de energía	1.722,6	-	224,3	27,9	252,2
Compras a empresas generadoras relacionadas	1.498,3	-	1.498,3	-	1.498,3
Compras a otros generadores	224,3	-	224,3	-	224,3
Compras en el spot	-	-	-	27,9	27,9
Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros	209,2	3,8	213,1	3,0	216,0
Total ventas de energía	5.550,4	921,1	4.973,2	253,2	5.226,4
Ventas a precios regulados	2.748,1	41,3	2.789,4	-	2.789,4
Ventas a precios no regulados	1.099,6	34,3	1.134,0	231,0	1.364,9
Ventas al spot	615,2	434,6	1.049,9	22,2	1.072,1
Ventas a empresas generadoras relacionadas	1.087,4	410,9	1.498,3	-	1.498,3
VENTAS TOTALES DEL SISTEMA	9.974,4	9.974,4	9.974,4	3.109,3	13.083,7
Participación sobre las ventas (%)	44,7%	5,1%	49,9%	8,1%	39,9%

2) CHILE Y OTROS MERCADOS

1er trim. 2008 (GWh)	Costanera	Chocón	Tot. Argentina	Chile	Colombia	Perú	Extranjero	TOTAL /Cons.
Total generación de energía	2.574,9	465,7	3.040,6	4.830,3	2.881,8	2.074,1	7.996,4	12.826,7
Generación hidroeléctrica	-	465,7	465,7	2.646,1	2.749,9	1.343,8	4.559,4	7.205,6
Generación térmica	2.574,9	-	2.574,9	2.177,9	131,9	730,2	3.437,0	5.614,9
Generación eólica	-	-	-	6,3	-	-	-	6,3
Compras de energía	24,8	134,4	159,2	27,3	915,3	38,0	1.112,5	1.139,8
Compras a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	1.343,9	-	-	-	1.343,9
Compras a otros generadores	-	-	-	27,3	225,9	-	225,9	253,2
Compras en el spot	24,8	134,4	159,2	-	689,4	38,0	886,6	886,6
Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros	24,3	-	24,3	102,9	37,0	48,8	110,1	213,0
Total ventas de energía	2.575,4	600,1	3.175,5	4.754,9	3.760,0	2.063,3	8.998,8	13.753,7
Ventas a precios regulados	-	-	-	3.069,9	2.031,1	910,5	2.941,6	6.011,5
Ventas a precios no regulados	280,4	341,5	621,9	1.217,1	598,8	1.029,0	2.249,7	3.466,9
Ventas al spot	2.295,0	258,6	2.553,6	467,9	1.130,0	123,8	3.807,4	4.275,3
Ventas a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	1.343,6	-	-	-	1.343,6
VENTAS TOTALES DEL SISTEMA	26.499,0	26.499,0	26.499,0	13.197,4	17.698,9	6.517,8		
Participación sobre las ventas (%)	9,7%	2,3%	12,0%	36,0%	21,2%	31,7%		

1er trim. 2007 (GWh)	Costanera	Chocón	Tot. Argentina	Chile	Colombia	Perú	Extranjero	TOTAL /Cons.
Total generación de energía	2.445,0	735,2	3.180,1	5.190,5	2.745,2	2.002,1	7.927,3	13.117,9
Generación hidroeléctrica	-	735,2	735,2	4.091,0	2.600,0	1.369,3	4.704,4	8.795,4
Generación térmica	2.445,0	-	2.445,0	1.099,5	145,2	632,8	3.222,9	4.322,4
Generación eólica	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras de energía	22,2	81,6	103,8	252,2	734,7	7,1	845,6	1.097,8
Compras a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	1.498,3	-	-	-	1.498,3
Compras a otros generadores	22,2	-	22,2	224,3	106,6	-	128,8	353,1
Compras en el spot	-	81,6	81,6	27,9	628,1	7,1	716,8	744,7
Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros	17,4	-	17,4	216,0	32,4	58,0	107,7	323,7
Total ventas de energía	2.449,8	816,8	3.266,5	5.226,4	3.447,5	1.951,2	8.665,2	13.891,6
Ventas a precios regulados	-	-	-	2.789,4	1.911,3	806,3	2.717,6	5.507,0
Ventas a precios no regulados	221,8	346,6	568,4	1.364,9	595,8	889,3	2.053,5	3.418,4
Ventas al spot	2.227,9	470,2	2.698,1	1.072,1	940,4	255,6	3.894,1	4.966,2
Ventas a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	1.498,3	-	-	-	1.498,3
VENTAS TOTALES DEL SISTEMA	25.539,2	25.539,2	25.539,2	13.083,7	17.295,1	5.931,6		
Participación sobre las ventas (%)	9,6%	3,2%	12,8%	39,9%	19,9%	32,9%		

G) ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

ARGENTINA

- Situación hidrológica: El embalse de El Chocón finalizó a 31 de marzo en la cota 367.10 msnm que corresponde al valor mínimo de concesión del embalse, es decir, no tiene energía disponible (no considera energía almacenada de los demás embalses del Comahue). Los aportes en la cuenca del Limay, estuvieron en torno al 80% con respecto a la media histórica en el mes de marzo, siendo una condición seca.
- La importación de gas desde Bolivia durante el 1er trimestre de 2008 fue aproximadamente un 54% del volumen importado durante el mismo periodo del año pasado.
- El abastecimiento de gas natural para Costanera durante el primer trimestre de 2008 continuó basado en acuerdos mensuales de suministro con un grupo de productores. Actualmente, Costanera está en proceso de suscripción de un contrato firme por un periodo más extenso, y negociando contratación de volúmenes adicionales.
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica creció en un 3,8% en el primer trimestre de 2008 en relación al primer trimestre de 2007.

CHILE

- Riesgo hidrológico:

El año hidrológico terminó con una probabilidad de excedencia de 74.5%, lo que corresponde a un año normal-seco.

Al 31 de marzo, el nivel en los embalses acumula aproximadamente 3.626 GWh de energía equivalente.
- Riesgo de combustibles:
El último trimestre continuaron los altos niveles de restricción en el suministro de gas natural desde Argentina.

Con fecha 12 de marzo de 2008, el Ministerio de Economía y Producción argentino emitió la Resolución MEP N° 127, la que modifica la Resolución MEP N° 534, fijando como base de valoración de las exportaciones de gas natural, el precio más alto de importación de dicha mercancía, y eleva el derecho de exportación desde un 45% a un 100% a determinadas mercaderías, entre ellas el gas natural.
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica en el SIC creció en un 0,7% en el primer trimestre de 2008 en relación al primer trimestre de 2007, mientras que la demanda de energía eléctrica en el SING creció en un 1,4% en dicho período.

COLOMBIA

- Riesgo hidrológico: Los aportes totales del SIN en el primer trimestre de 2008 fueron del 125% con respecto al promedio histórico (hidrología húmeda). Para Guavio, los afluentes para el mismo período fueron de 71.7% (condición seca) y para Betania fueron de 133.1% (hidrología húmeda).
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica creció en un 1,6% en el primer trimestre de 2008 en relación al primer trimestre de 2007.

PERÚ

- Riesgo hidrológico: Al 31 de marzo de 2008, el volumen total embalsado en lagunas y reservorios de Edegel alcanzaba aproximadamente los 249 MMm3, lo cual representa el 89% de la capacidad total. Los caudales de la cuenca del Rimac, durante el primer trimestre fueron un 102% del promedio (categoría semi-húmeda). En este período el río Tulumayo y Tarma mantuvieron caudales que se ubican en categorías semi-seca, con un 97% y 81% del promedio respectivamente.
- Riesgo de combustibles: Los combustibles líquidos utilizados por las centrales térmicas continúan indexados mayoritariamente a fluctuaciones internacionales de precios. No obstante, dichos combustibles han pasado a disminuir su importancia relativa con la entrada del gas natural, especialmente en el área de Lima. Adicionalmente, cabe recordar que la volatilidad del precio del gas natural, originalmente indexado a combustibles líquidos internacionales, continúa amortiguada por efecto del DS 64-2006-EM (14-nov-06), según el cual el precio máximo del gas natural de Camisea queda indexado al US-PPI.
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica creció en un 9,4% en el primer trimestre de 2008 en relación al primer trimestre de 2007.

H) ANÁLISIS DEL RIESGO CAMBIARIO Y DE TASAS DE INTERÉS

En términos consolidados, la compañía tiene un importante porcentaje de sus créditos denominados en dólares, debido a que parte de las ventas presenta un alto grado de indexación a esta moneda. Sin embargo, en los mercados en que se encuentran las filiales extranjeras de la compañía se observa una menor indexación al dólar, por lo que las filiales en estos mercados tienen mayor endeudamiento en moneda local.

Sin perjuicio de esta cobertura natural al tipo de cambio, en un escenario de alta volatilidad del dólar, la compañía ha continuado con su política de cubrir parcialmente sus pasivos en esta moneda, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio. Considerando la importante reducción del descalce contable en los últimos años, que ha llegado a niveles prudentes, la empresa ha modificado su política de cobertura dólar-peso para establecer un descalce contable máximo admisible sobre el cual se realizarán operaciones de cobertura.

Al 31 de marzo de 2008, la empresa tiene cubierto en Chile US\$ 125 millones, mediante contratos swap dólar-peso y contratos forwards dólar-peso. Esta cifra se mantiene igual a la registrada el año anterior.

En términos de riesgo de tasa de interés consolidado, la compañía tiene una relación de deuda en tasa fija y tasa variable de aproximadamente 80 % / 20 % fijo / variable al 31 de marzo de 2008. El porcentaje de deuda en tasa fija ha disminuido marginalmente si se compara con la relación 83% / 17 % de deuda fija / variable que se tenía a igual fecha del año anterior, permitiendo minimizar el riesgo de las fluctuaciones en las tasas de interés.

HECHOS RELEVANTES CONSOLIDADOS

ENDESA

- Con fecha 25 de Enero de 2008, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 9 y 10 inciso segundo de la Ley 18.045, sobre Mercado de Valores y lo previsto en la Norma General N° 30 se comunica a la Superintendencia de Valores y Seguros el siguiente hecho relevante:

En el día de hoy, la sociedad coligada de Endesa Chile, Gas Atacama Generación S.A. (GAG), ha sido notificada de la sentencia recaída en el arbitraje que mantenía con las empresas distribuidoras de energía eléctrica, Empresa Eléctrica de Arica S.A., Empresa Eléctrica de Iquique S.A. y Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A., ante el árbitro Sr. Ricardo Peralta, arbitraje en el que GAG demandaba la terminación de los contratos de suministro eléctrico que había suscrito con las referidas distribuidoras.

El resultado del arbitraje ha sido desfavorable para GAG, lo que viene a agravar la situación operativa y financiera de esta sociedad coligada, la que a esta fecha se encuentra en negociaciones con empresas mineras con la finalidad de lograr financiar el déficit que le significa servir los contratos de suministro con las empresas distribuidoras, a un precio de nudo sensiblemente inferior al costo de producción que tiene GAG, en un escenario energético en el Sistema Interconectado del Norte Grande marcado por la falta absoluta de gas natural argentino y con un precio del petróleo diesel que se ha incrementado progresivamente en los últimos meses.

Si bien el fallo no se encuentra ejecutoriado al existir la posibilidad de recurrir al mismo por la interposición de recursos, corresponderá a la administración de GAG adoptar las decisiones jurídicas y de negocios que el ordenamiento legal chileno considera para estos casos, atendida la situación operativa y financiera antes descrita.

Endesa Chile comunicará oportunamente las decisiones que se adopten en esta sociedad coligada, en donde nuestra compañía detenta en forma indirecta el 50% de su propiedad.

PEHUENCHE

- Con fecha 31 de enero de 2008, se informa como hecho relevante que el Directorio de la Compañía, en su Sesión celebrada el día 30 de enero de 2008, acordó de conformidad con la actual Política de Dividendos de la Compañía, proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas de la sociedad, que tendrá lugar el día 31 de marzo del año en curso, el pago del saldo del dividendo definitivo, por un monto de \$87,802,092 por acción. Con esta proposición se estaría distribuyendo el 100% de la utilidad líquida del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2007, con lo cual se da pleno cumplimiento a la Política de Dividendos informada por el Directorio a la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 23 de abril de 2007.

Asimismo, se acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionista a celebrarse el próximo 31 de marzo de 2008, que el saldo del dividendo definitivo antes señalado sea pagado a contar del día 23 de abril del año en curso, a los accionistas inscritos en el Registro respectivo el quinto día hábil anterior a la fecha establecida para su pago.

- Con fecha 31 de Marzo de 2008, se celebró la Junta Ordinaria de Accionistas en la cual se conocieron y pronunciaron sobre las siguientes materias:

1. Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros e Informe de los Auditores Externos correspondientes al ejercicio finalizado al 31 de Diciembre de 2007;
2. Distribución de Utilidades y reparto de dividendos;
3. Exposición respecto de la política de dividendos de la sociedad e información sobre los procedimientos a ser utilizados en la distribución de dividendos;
4. Elección del Directorio de la Sociedad;
5. Fijación de la Remuneración del Comité de Directores y determinación de su presupuesto;
6. Informe del Comité de Directores;
7. Designación de Auditores Externos;
8. Otras materias de interés social y de competencia de la Junta e información sobre las operaciones a que se refiere el artículo 44 de la Ley N° 18.046;

De acuerdo a lo indicado en el punto 4. de la Junta Ordinaria de Accionistas, se eligió el nuevo directorio de la sociedad, el cual quedó conformado por las siguientes personas:

Claudio Iglesias – Presidente
Alan Fischer – Vicepresidente
Pedro Gatica – Director
Enrique Lozán – Director
Osvaldo Muñoz – Director
Alejandro García – Director
Daniel Bortnik – Director

Nomina de los Principales Accionistas
de Endesa al 31 de Marzo de 2008

Nombres	Cantidad de Acciones	Porcentaje de Propiedad
1 Enersis Sa	4.919.488.794	59,98%
2 Citibank N.A. Segun Circular 1375 S.V.S	387.437.010	4,72%
3 AFP Provida S.A. Fondo de pension Tipo C	262.056.821	3,20%
4 AFP Habitat S.A. Fondo de pension Tipo C	215.184.749	2,62%
5 AFP Cuprum S.A. Fondo de pension Tipo C	125.010.529	1,52%
6 Banco De Chile por cuenta de terceros Ca	110.748.176	1,35%
7 AFP Provida S.A. Fondo de pension Tipo B	101.968.945	1,24%
8 AFP Habitat S.A. Fondo de pension Tipo B	99.941.147	1,22%
9 AFP Capital S.A. Fondo de pension Tipo C	96.841.470	1,18%
10 AFP Provida S.A. Fondo de pension Tipo A	95.615.865	1,17%
11 AFP Bansander S.A. Fondo de pension Tipo C	82.163.093	1,00%
12 AFP Habitat S.A.Fondo de pension Tipo A	74.724.908	0,91%
Otros Accionistas	1.630.573.073	19,88%
Total Acciones	8.201.754.580	100%