

**EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD
S.A. Y FILIALES**

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre de 2010 y 2009
y por los años terminados al 31 de diciembre
de 2010, 2009 y 2008

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes
Estados de Situación Financiera Consolidados
Estados de Resultados Integrales Consolidados
Estados de Cambios en el Patrimonio Consolidados
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados
Notas a los Estados Financieros Consolidados

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos



KPMG Auditores Consultores Ltda.
Av. Isidora Goyenechea 3520, Piso 13
Las Condes, Santiago Chile

Teléfono +56 (2) 798 1000
Fax +56 (2) 798 1001
www.kpmg.cl

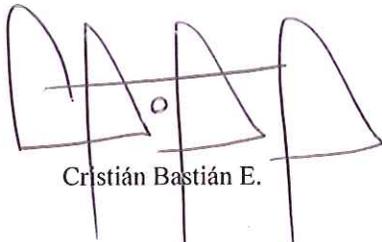
Informe de los Auditores Independientes

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados de situación financiera consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y a los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A.. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros de ciertas filiales y asociadas, los cuales representan, a nivel consolidado, un 34,55% y 35,84% de los activos totales por los años terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente y un 30,33%, 27,96% y 26,74% de los ingresos totales al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008, respectivamente. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestra opinión aquí expresada, en lo que se refiere a los importes incluidos de dichas sociedades filiales y asociadas, se basan únicamente en los informes emitidos por esos auditores.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de las evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías y los informes de los otros auditores, constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Cristián Bastián E.

Santiago, 26 de enero de 2011

KPMG Ltda.

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	333.269.859	446.438.229
Otros activos financieros corrientes	6	72.201	1.536.149
Otros activos no financieros corriente		6.625.837	9.068.636
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	250.678.552	331.585.506
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	79.032.363	69.160.836
Inventarios	9	42.139.761	40.179.588
Activos por impuestos corrientes	10	81.208.150	44.392.298
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		793.026.723	942.361.242
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	6	28.295.886	4.141.795
Otros activos no financieros no corrientes		10.884.644	11.938.376
Derechos por cobrar no corrientes	7	126.461.117	66.716.465
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	581.743.347	574.097.291
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	44.354.510	42.638.575
Plusvalía	13	100.085.306	105.545.382
Propiedades, planta y equipo	14	4.253.906.589	4.326.989.360
Activos por impuestos diferidos	15	96.113.683	94.924.126
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		5.241.845.082	5.226.991.370
TOTAL ACTIVOS		6.034.871.805	6.169.352.612

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 (En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	252.708.694	348.548.785
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	19	377.477.705	373.871.856
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	8	223.038.793	90.554.059
Otras provisiones, corrientes	20	44.557.382	33.393.224
Pasivos por impuestos corrientes	10	52.742.191	123.945.432
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	21	2.703.107	3.448.733
Otros pasivos no financieros corrientes		7.761.880	7.339.592
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		960.989.752	981.101.681
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	1.538.650.097	1.807.698.972
Otras cuentas por pagar, no corrientes	19	3.738.357	7.569.739
Otras provisiones, no corrientes	20	20.918.513	20.160.585
Pasivo por impuestos diferidos	15	347.009.839	347.876.619
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	21	28.653.226	28.231.131
Otros pasivos no financieros no corrientes		30.084.829	21.712.033
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		1.969.054.861	2.233.249.079
TOTAL PASIVOS		2.930.044.613	3.214.350.760
PATRIMONIO			
Capital emitido	22	1.331.714.085	1.331.714.085
Ganancias acumuladas	22	1.442.314.476	1.106.819.324
Primas de emisión	22	206.008.557	206.008.557
Otras reservas	22.5	(603.550.240)	(575.456.324)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		2.376.486.878	2.069.085.642
Participaciones no controladoras	22.6	728.340.314	885.916.210
TOTAL PATRIMONIO		3.104.827.192	2.955.001.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		6.034.871.805	6.169.352.612

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES			2010	2009	2008
Ganancia (pérdida)		Nota	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias		23	2.397.944.527	2.406.367.778	2.531.561.947
Otros ingresos, por naturaleza		23	37.437.927	12.551.577	4.826.492
Total de Ingresos			2.435.382.454	2.418.919.355	2.536.388.439
Materias primas y consumibles utilizados		24	(1.191.327.819)	(976.145.889)	(1.304.453.135)
Margen de Contribución			1.244.054.635	1.442.773.466	1.231.935.304
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados			10.126.628	731.901	500.315
Gastos por beneficios a los empleados		25	(80.066.349)	(75.564.322)	(63.799.789)
Gasto por depreciación y amortización		26	(179.007.900)	(196.142.075)	(186.604.575)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período			(706.125)	(43.999.600)	-
Otros gastos, por naturaleza		27	(103.677.256)	(110.868.779)	(107.867.715)
Resultado de Explotación			890.723.633	1.016.930.591	874.163.540
Otras ganancias (pérdidas)			1.894.099	(25.294)	308.378
Ingresos financieros		28	10.083.190	25.315.918	34.323.234
Costos financieros		28	(142.256.150)	(188.368.384)	(198.439.587)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación		11	91.673.758	98.457.836	82.131.590
Diferencias de cambio		28	15.618.964	(17.017.325)	(5.828.382)
Resultado por unidades de reajuste		28	(3.162.695)	9.275.308	(18.950.333)
Ganancia antes de impuestos			864.574.799	944.568.650	767.708.440
Gasto por impuestos a las ganancias		29	(179.964.192)	(172.468.296)	(210.177.605)
Ganancia procedente de operaciones continuadas			684.610.607	772.100.354	557.530.835
GANANCIA			684.610.607	772.100.354	557.530.835
Ganancia atribuible a					
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora			533.555.794	627.053.406	433.177.184
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras			151.054.813	145.046.948	124.353.651
GANANCIA			684.610.607	772.100.354	557.530.835
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas			\$ / acción 65,05	76,45	52,82
Ganancia por acción básica			\$ / acción 65,05	76,45	52,82
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias diluida por acción procedente de operaciones continuadas			\$ / acción 65,05	76,45	52,82
Ganancias diluida por acción			\$ / acción 65,05	76,45	52,82

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	Enero - Diciembre		
		2010 M\$	2009 M\$	2008 M\$
Ganancia (Pérdida)		684.610.607	772.100.354	557.530.835
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos				
Diferencias de cambio por conversión				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		(71.162.059)	(226.884.446)	156.276.385
Total diferencias de cambio por conversión		(71.162.059)	(226.884.446)	156.276.385
Activos financieros disponibles para la venta				
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta antes de impuestos		(840)	55.354	(55)
Total activos financieros disponibles para la venta		(840)	55.354	(55)
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		39.403.869	215.731.150	(333.277.609)
Total coberturas del flujo de efectivo		39.403.869	215.731.150	(333.277.609)
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(938.426)	(1.425.917)	(1.770.360)
Total Otros componentes de otro resultado integral antes de impuestos		(32.697.456)	(12.523.859)	(178.771.639)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral				
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral		143	(9.563)	9
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		(7.544.962)	(37.339.636)	58.245.740
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral		210.906	754.710	218.879
Total de impuestos a las ganancias		(7.333.913)	(36.594.489)	58.464.628
Total Otro Resultado Integral		(40.031.369)	(49.118.348)	(120.307.011)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		644.579.238	722.982.006	437.223.824
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		499.510.421	703.772.844	248.631.881
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		145.068.817	19.209.162	188.591.943
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		644.579.238	722.982.006	437.223.824

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambios en el patrimonio

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Cambios en Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2010	1.331.714.085	206.008.557	73.027.963	79.113.232	-	50.090	(727.647.609)	(575.456.324)	1.106.819.324	2.069.085.642	885.916.210	2.955.001.852
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									533.555.794	533.555.794	151.054.813	684.610.607
Otro resultado integral			(53.180.003)	25.086.784	(5.951.457)	(697)	-	(34.045.373)		(34.045.373)	(5.985.996)	(40.031.369)
Resultado integral										499.510.421	145.068.817	644.579.238
Dividendos									(192.109.185)	(192.109.185)		(192.109.185)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	5.951.457	-	-	5.951.457	(5.951.457)	-	(302.644.713)	(302.644.713)
Total de cambios en patrimonio	-	-	(53.180.003)	25.086.784	-	(697)	-	(28.093.916)	335.495.152	307.401.236	(157.575.896)	149.825.340
Saldo Final al 31/12/2010	1.331.714.085	206.008.557	19.847.960	104.200.016	-	49.393	(727.647.609)	(603.550.240)	1.442.314.476	2.376.486.878	728.340.314	3.104.827.192

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2009	1.331.714.085	206.008.557	171.195.873	(96.826.564)	-	4.299	(727.647.609)	(653.274.001)	714.281.371	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									627.053.406	627.053.406	145.046.948	772.100.354
Otro resultado integral			(98.167.910)	176.903.759	(2.062.202)	45.791	-	76.719.438		76.719.438	(125.837.786)	(49.118.348)
Resultado integral										703.772.844	19.209.162	722.982.006
Dividendos									(231.757.816)	(231.757.816)		(231.757.816)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(963.963)	2.062.202	-	-	1.098.239	(2.757.637)	(1.659.398)	(236.517.158)	(238.176.556)
Total de cambios en patrimonio	-	-	(98.167.910)	175.939.796	-	45.791	-	77.817.677	392.537.953	470.355.630	(217.307.996)	253.047.634
Saldo Final al 31/12/2009	1.331.714.085	206.008.557	73.027.963	79.113.232	-	50.090	(727.647.609)	(575.456.324)	1.106.819.324	2.069.085.642	885.916.210	2.955.001.852

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Otras Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio	
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias					Otras reservas
Saldo Inicial al 01/01/2008	1.222.877.948	206.008.557	84.113.627	169.086.413	-	4.345	(578.428.489)	(325.224.104)	434.036.610	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									433.177.184	433.177.184	124.353.651	557.530.835
Otro resultado integral			87.082.246	(265.912.977)	(5.714.526)	(46)	-	(184.545.303)		(184.545.303)	64.238.292	(120.307.011)
Resultado integral										248.631.881	188.591.943	437.223.824
Dividendos										(187.342.832)		(187.342.832)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	108.836.137	-	-	-	5.714.526	-	(149.219.120)	(143.504.594)	34.410.409	(258.048)	(22.940.179)	(23.198.227)
Total de cambios en patrimonio	108.836.137	-	87.082.246	(265.912.977)	-	(46)	(149.219.120)	(328.049.897)	280.244.761	61.031.001	165.651.764	226.682.765
Saldo Final al 31/12/2008	1.331.714.085	206.008.557	171.195.873	(96.826.564)	-	4.299	(727.647.609)	(653.274.001)	714.281.371	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

 Por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008
 (En miles de pesos)

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	Nota	2010 M\$	2009 M\$	2008
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación				
Ganancia (Pérdida)		684.610.607	772.100.354	557.530.835
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)				
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	29	179.964.192	172.468.296	210.177.605
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		(873.778)	(793.538)	11.986.371
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		(76.456.490)	13.387.623	(107.070.706)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(10.083.190)	(25.315.918)	(34.323.234)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(12.215.651)	(130.366.242)	14.956.481
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		139.998.316	165.776.683	209.435.974
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	26	179.007.900	196.142.075	186.604.575
Ajustes por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	14	706.125	43.999.600	-
Ajustes por provisiones		(495.581)	3.249.264	2.223.497
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	28	(15.618.964)	17.017.325	5.828.382
Ajustes por ganancias no distribuidas de asociadas	11	(91.673.758)	(98.457.836)	(82.131.590)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		140.165.662	51.002.270	54.319.612
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		432.424.783	408.109.602	472.006.967
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(261.341.269)	(184.639.994)	(78.599.380)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		855.694.121	995.569.962	950.938.422

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	Nota	2010 M\$	2009 M\$	2008 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión				
Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras		(88.979.632)	(208.922.322)	-
Préstamos a entidades relacionadas		(125.666.819)	(8.974.911)	(47.066.212)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		1.463.080	4.806.509	6.536.995
Compras de propiedades, planta y equipo		(254.609.306)	(315.589.508)	(255.117.543)
Compras de activos intangibles		(4.180.226)	(411.575)	(2.487.916)
Compras de otros activos a largo plazo		(263.466)	-	-
Dividendos recibidos		54.218.010	75.347.648	35.462.910
Intereses recibidos		1.525.208	2.441.046	3.025.736
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	9.847.726	57.974.013
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(416.493.151)	(441.455.387)	(201.672.017)

Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación				
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		152.550.484	356.837.676	575.829.749
Préstamos de entidades relacionadas		162.244.249	11.436.262	58.060.070
Pagos de préstamos		(436.075.044)	(671.425.988)	(355.312.454)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(22.261.038)	(3.171.884)	(6.996.069)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		-	(58.538.059)	(6.198.854)
Dividendos pagados		(303.502.026)	(321.098.242)	(248.859.257)
Intereses pagados		(118.988.001)	(114.393.219)	(163.445.494)
Otras entradas (salidas) de efectivo		18.140.940	-	448.471
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(547.890.436)	(800.353.454)	(146.473.838)

Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(108.689.466)	(246.238.879)	602.792.567
--	--	----------------------	----------------------	--------------------

Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(4.478.904)	(26.540.872)	1.329.548
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(113.168.370)	(272.779.751)	604.122.115
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		446.438.229	719.217.980	115.095.865
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	5	333.269.859	446.438.229	719.217.980

ENDESA CHILE Y SOCIEDADES FILIALES**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Índice**

1. Actividad y Estados Financieros del Grupo.
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados.
 - 2.1. Principios contables.
 - 2.2. Nuevos pronunciamientos contables.
 - 2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.
 - 2.4. Entidades filiales y de control conjunto.
 - 2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.
 - 2.4.2. Sociedades consolidadas con participación inferior al 50%.
 - 2.4.3. Sociedades no consolidadas con participación superior al 50%.
 - 2.5. Principios de consolidación y combinación de negocio.
 - 2.6. Reclasificaciones.
3. Criterios contables aplicados.
 - a) Propiedades, plantas y equipos.
 - b) Activos Intangibles distintos de la plusvalía
 - b.1) Concesiones.
 - b.2) Gastos de investigación y desarrollo.
 - b.3) Otros activos intangibles.
 - c) Plusvalía
 - d) Deterioro del valor de los activos.
 - e) Arrendamientos.
 - f) Instrumentos financieros.
 - f.1) Activos financieros no derivados.
 - f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.
 - f.3) Pasivos financieros excepto derivados.
 - f.4) Derivados y operaciones de cobertura.
 - f.5) Valor razonables y clasificación de los instrumentos financieros.
 - f.6) Baja de Activos financieros
 - g) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.
 - h) Inventarios.
 - i) Acciones propias en cartera.
 - j) Provisiones.
 - j.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.
 - k) Conversión de saldos en moneda extranjera.
 - l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
 - m) Impuestos a las ganancias.
 - n) Reconocimiento de ingresos y gastos.
 - o) Ganancia (pérdida) por acción.
 - p) Dividendos.
 - q) Estado de flujos de efectivo.
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.
 - a) Chile.
 - b) Resto de Latinoamérica.
5. Efectivo y equivalentes al efectivo.
 - a) Composición del rubro.
 - b) Detalle por tipo de moneda.
6. Otros Activos Financieros.
7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

8. Saldos y transacciones con partes relacionadas.
 - 8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
 - 8.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.
 - 8.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.
 - 8.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.
9. Inventarios.
10. Activos y pasivos por impuestos corrientes.
11. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación y sociedades de control conjunto.
 - 11.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación.
 - 11.2. Sociedades con control conjunto.
12. Activos intangibles distintos de la plusvalía.
13. Plusvalía.
14. Propiedades, planta y equipo.
 - a) Composición del rubro.
 - b) Detalle de Propiedades, plantas y equipos.
 - c) Principales inversiones
 - d) Arrendamiento financiero.
 - e) Arrendamiento operativo.
 - f) Otras informaciones.
15. Impuestos diferidos.
 - a) Origen de los impuestos diferidos.
 - b) Movimientos de los rubros de impuestos diferidos.
 - c) Reconocimiento de activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias.
16. Otros Pasivos Financieros.
 1. Detalle de este rubro de corto y largo plazo.
 2. Desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios.
 3. Desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones No Garantizadas.
 4. Desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones Garantizadas.
 5. Deuda de cobertura.
 6. Otros aspectos.
17. Política de gestión de riesgos.
 - 17.1. Riesgo de tasa de interés.
 - 17.2. Riesgo de tipo de cambio.
 - 17.3. Riesgo de "commodities".
 - 17.4. Riesgo de liquidez.
 - 17.5. Riesgo de crédito.
 - 17.6. Medición del riesgo.
18. Instrumentos financieros
 - 18.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría.
 - a) Detalle de los Instrumentos financieros de activo.
 - b) Detalle de los Instrumentos financieros de pasivo.
 - 18.2. Instrumentos Derivados.
 - a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura.
 - b) Activos y pasivos por instrumentos derivados a valor razonable con cambios en resultados.
 - c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados.
 - 18.3. Jerarquías de Valor Razonable.
 - 18.3.1. Clasificación jerárquica de los instrumentos financieros.
 - 18.3.2. Conciliación entre los saldos de apertura y cierre de instrumentos financieros Nivel 3.

- 19. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.
 - 20. Otras provisiones.
 - 20.1. Provisiones
 - a) Desglose de este rubro.
 - b) Movimiento de las provisiones durante el período.
 - 20.2. Litigios y arbitrajes
 - a) Juicios pendientes Endesa Chile y Filiales.
 - b) Juicios pendientes en Asociadas (Endesa Brasil y Filiales).
 - 21. Obligaciones por beneficios post empleo.
 - 21.1. Aspectos generales.
 - 21.2. Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros.
 - 21.3. Otras revelaciones.
 - 22. Patrimonio total.
 - 22.1 Patrimonio total: de la Sociedad Dominante
 - 22.2 Diferencias de conversión.
 - 22.3 Gestión del capital.
 - 22.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.
 - 22.5 Otras reservas.
 - 22.6 Participaciones no controladoras
 - 23. Ingresos.
 - 24. Consumo de materias primas y materiales secundarios.
 - 25. Gastos de personal.
 - 26. Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro.
 - 27. Otros gastos por naturaleza.
 - 28. Resultado Financiero.
 - 29. Impuesto a las ganancias.
 - 30. Información por segmento.
 - 30.1 Criterios de segmentación
 - 30.2 Distribución por País
 - 31. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros.
 - 31.1 Garantías directas
 - 31.2 Garantías Indirectas
 - 31.3 Otra información
 - 32. Dotación.
 - 33. Hechos posteriores.
 - 34. Medio Ambiente.
 - 35. Información financiera resumida de filiales y sociedades de control conjunto.
- Anexo N°1** Sociedades que componen el grupo Endesa Chile.
- Anexo N°2** Variaciones del perímetro de consolidación.

- Anexo N°3** Sociedades asociadas.
- Anexo N°4** Información adicional sobre deuda financiera.
- a) Préstamos Bancarios.
 - b) Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas.
 - c) Arrendamiento Financiero.
 - d) Otros Préstamos.
- Anexo N°5** Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera.

ENDESA S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009. (En miles de pesos)

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO.

Empresa Nacional de Electricidad S.A. (en adelante, la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”) y sus sociedades filiales, integran el Grupo Endesa Chile (en adelante, “Endesa Chile” o el “Grupo”).

Endesa Chile es una Sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Avenida Santa Rosa, número 76, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, con el N° 114. Además, está registrada en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de Norteamérica y en la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España, y sus acciones se transan en el New York Stock Exchange desde 1994, y en Latibex desde 2001.

Endesa Chile es filial de Enersis S.A., entidad que a su vez es filial de Endesa, S.A., entidad española controlada por Enel, S.p.A. (en adelante, Enel).

La Sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 1 de diciembre de 1943. Por Decreto Supremo de Hacienda N° 97, del 3 de enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo el Rol Unico Tributario N° 91.081.000-6

La dotación del Grupo alcanzó los 2.371 trabajadores al 31 de diciembre de 2010. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante ejercicio 2010 fue de 2.312 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores, por clase y ubicación geográfica, ver Nota 32.

Endesa Chile tiene como objeto social la generación, transporte, producción y distribución de energía eléctrica. La Sociedad tiene también como objeto realizar inversiones en activos financieros, desarrollar proyectos y efectuar actividades en el campo energético y en otros en que la energía eléctrica sea esencial, y participar en concesiones de infraestructura de obras públicas en las áreas civiles o hidráulicas, pudiendo actuar para ello directamente o a través de sociedades filiales o asociadas, tanto en el país o en el extranjero.

Los estados financieros consolidados de Endesa Chile correspondientes al ejercicio 2009 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 27 de enero de 2010 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 22 de abril de 2010, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

Estos estados financieros consolidados se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Endesa Chile. Las operaciones en el extranjero se incluyen de conformidad con las políticas contables establecidas en las Notas 2.5 y 3.k.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados de Endesa Chile y filiales al 31 de diciembre de 2010, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 26 de enero de 2011.

Estos estados financieros consolidados presentan de forma voluntaria las cifras correspondientes al año 2008 del estado de resultados integrales consolidado, estado de flujos de efectivo consolidado, estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, y sus correspondientes notas.

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Endesa Chile y filiales al 31 de diciembre de 2010 y 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008.

Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y sus filiales. Cada entidad prepara sus estados financieros siguiendo los principios y criterios contables vigentes en cada país, por lo que en el proceso de consolidación se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar entre sí tales principios y criterios para adecuarlos a las NIIF.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2010

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 3 revisada: Combinaciones de negocio	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a la NIC 39: Elección de partidas cubiertas	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a la NIC 27: Estados financieros consolidados y separados	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2009):	Mayoritariamente a períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda la NIIF 2: Pagos basados en acciones	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2010.
CINIIF 17: Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para el Grupo. El resto de criterios contables aplicados en 2010 no han variado respecto a los utilizados en 2009.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2011 y siguientes:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB pero no eran de aplicación obligatoria.

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 32: Clasificación de derechos de emisión.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010.
NIIF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y medición	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIC 24 Revisada: Revelaciones de partes relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.
CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010.
Enmienda a CINIIF 14: Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2010):	Mayoritariamente a períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.
Enmienda a NIIF 7: Instrumentos Financieros: Información a revelar.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2011.
Enmienda a NIC 12: Impuestos a las ganancias.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2012.

El Grupo está evaluando el impacto que tendrá la NIIF 9 a la fecha de su aplicación efectiva. La Administración estima que el resto de Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Endesa Chile y filiales.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos estados financieros consolidados es responsabilidad del Directorio de la Sociedad, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Gerencia de la Sociedad, para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La valoración de activos y plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.d).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 21).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.b).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.f 5 y 18).
- La energía suministrada a clientes y no facturada al cierre de cada ejercicio.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc. que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros, y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos.
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.j).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas filiales de Endesa Chile, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados. (ver Nota 3.m).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

2.4 Entidades Filiales y de Control Conjunto.

Son sociedades filiales aquellas en las que la Sociedad Matriz controla la mayoría de los derechos de voto o, sin darse esta situación, tiene facultad para dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas.

Se consideran sociedades de Control Conjunto aquellas en las que la situación descrita en el párrafo anterior se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

En el anexo N° 1 de los presentes estados financieros consolidados, denominado "Sociedades que componen el Grupo Endesa Chile", se describe la relación de Endesa Chile con cada una de sus filiales y entidades controladas en forma conjunta.

2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.

Durante el ejercicio 2010 y 2009, no se produjeron variaciones significativas en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros consolidados, denominado "Variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Endesa Chile" se detallan aquellas sociedades que ingresaron al perímetro, junto a un detalle de las participaciones relacionadas.

2.4.2 Sociedades consolidadas con participación inferior al 50%.

Aunque el Grupo Endesa Chile posee una participación inferior al 50% en Empresa Generadora de Energía Eléctrica S.A. (en adelante "Emgesa"), tiene la consideración de "Sociedad Filial" ya que Endesa Chile, directa o indirectamente, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, composición y clases de acciones, ejerce el control de la citada sociedad.

2.4.3 Sociedades no consolidadas con participación superior al 50%.

Aunque el Grupo Endesa Chile posee una participación superior al 50% en Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. (en adelante "Aysén"), tiene la consideración de "Sociedad de Control Conjunto" ya que el Grupo, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, ejerce el control conjunto de la citada sociedad.

2.5 Principios de consolidación y combinaciones de negocio.

Las Sociedades filiales se consolidan integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra Grupo.

Las Sociedades controladas en forma conjunta se consolidan proporcionalmente. Endesa Chile reconoce, línea a línea, su participación en los activos, pasivos, ingresos y gastos de dichas entidades, de tal forma que la agregación de saldos y posteriores eliminaciones tienen lugar, sólo, en la proporción que Endesa Chile ostenta en el capital social de las mismas.

Los resultados integrales de las sociedades filiales y de aquellas controladas en forma conjunta, se incluyen en el estado de resultados integrales consolidados desde la fecha efectiva de adquisición y hasta la fecha efectiva de enajenación o finalización del control conjunto, según corresponda.

La consolidación de las operaciones de la Sociedad Matriz y de las sociedades filiales, y de aquellas controladas en forma conjunta, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la sociedad filial, o sociedad controlada en forma conjunta, son registrados a valor de mercado. En el caso de que exista una diferencia positiva entre el costo de adquisición y el valor razonable de los activos y pasivos de la sociedad adquirida, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de que la diferencia sea negativa, ésta se registra con abono a resultados.
2. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.
3. La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distinta del peso chileno se realiza del siguiente modo:
 - a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
 - b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio medio del ejercicio.

- c. El patrimonio se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Diferencias de cambio por conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral. (ver Nota 22.2).

Los ajustes por conversión generados con anterioridad a la fecha que Endesa Chile efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004 han sido traspasados a reservas, en consideración a la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF". (ver Nota 22.5I).

Todos los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en el proceso de consolidación, así como la parte correspondiente de las sociedades consolidadas proporcionalmente.

2.6 Reclasificaciones.

La Sociedad ha efectuado ciertas modificaciones en la presentación de sus estados financieros correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 y 2008, que se originan principalmente por nuevas instrucciones impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S.) en su Circular N° 1975 de fecha 25 de marzo de 2010, y que corresponden en su mayoría a reagrupaciones en el Estado de Situación Financiera de activos y pasivos financieros, todos dentro de los respectivos rubros corriente y no corriente, según corresponda, así como también a reagrupaciones de cuentas en los Estados de Resultados Integrales, que en ningún caso afectan el resultado operacional.

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

a) Propiedades, Plantas y Equipos.

Las Propiedades, Plantas y Equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión. La tasa media de financiamiento depende principalmente del área geográfica y varía en un rango comprendido entre un 5,19% y un 7,46%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 11.744.123, M\$ 4.745.501 y M\$ 4.331.965 durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008, respectivamente.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso, capitalizados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 2008, ascienden a M\$ 10.126.628, M\$ 731.901 y M\$ 500.315, respectivamente.
- Los desembolsos futuros a los que Endesa Chile y filiales deberán hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. Endesa Chile y filiales revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación. (ver Nota 20).

- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Endesa Chile efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004, incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas en los distintos países para ajustar el valor de las Propiedades, Plantas y Equipos con la inflación registrada hasta esa fecha (ver Nota 22.5I).

Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 3.d, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Las Propiedades, Plantas y Equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Clases de Propiedades, plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	22 - 100
Planta y equipos	3 - 65
Equipamiento de tecnología de la información	3 - 15
Instalaciones fijas y accesorios	5 - 21
Vehículos de motor	5 - 10
Otros	2 - 33

Adicionalmente, para mayor información, a continuación se presenta una mayor apertura para la clase de Plantas y equipos:

	Intervalo de años de vida útil estimada
Instalaciones de generación:	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	35-65
Equipo electromecánico	10-40
Centrales de carbón / fuel	25-40
Centrales de ciclo combinado	10-25
Renovables	35
Instalaciones de transporte y distribución:	
Red de alta tensión	10-60
Red de baja y media tensión	10-60
Equipos de medida y telecontrol	3-50
Otras instalaciones	4-25

Por lo que respecta a las concesiones administrativas de las que son titulares las compañías eléctricas del Grupo, a continuación se presenta un detalle del período restante hasta su caducidad de aquella concesión que no tienen carácter indefinido:

Empresa	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Hidroeléctrica El Chocón (Generación)	Argentina	30 años	13 años

La administración de Endesa Chile evaluó las casuísticas específicas de la concesión descrita anteriormente y concluyó que no existen factores determinantes que indiquen que el concedente (ente gubernamental), tiene el control sobre la infraestructura y, simultáneamente, puede determinar de forma permanente el precio del servicio. Estos requisitos son indispensables para aplicar la CINIIF 12 “Acuerdos sobre Concesión de Servicios”, norma que establece cómo registrar y valorizar cierto tipo de concesiones (Ver nota 3b.1).

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de Propiedades, Plantas y Equipos se reconocen como resultados del ejercicio y se calculan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

b) Activos Intangibles distintos de la Plusvalía

b.1) Concesiones.

La CINIIF 12 “Acuerdos de Concesión de Servicios” proporciona guías para la contabilización de los acuerdos de concesión de servicios públicos a un operador privado. Esta interpretación contable aplica si:

- a) la concedente controla o regula qué servicios debe proporcionar el operador con la infraestructura, a quién debe suministrarlos y a qué precio; y
- b) la concedente controla a través de la propiedad, del derecho de usufructo o de otra manera cualquier participación residual significativa en la infraestructura al final del plazo del acuerdo.

De cumplirse, simultáneamente, con las condiciones expuestas anteriormente, se reconoce un activo intangible en la medida que el operador recibe un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público, siempre y cuando estos derechos estén condicionados al grado de uso del servicio.

El reconocimiento inicial de estos intangibles se realiza al costo, entendiendo por éste el valor razonable de la contraprestación entregada, más otros costos directos que sean directamente atribuibles a la operación. Posteriormente, se amortizan dentro del período de duración de la concesión.

El Grupo opera concesiones de carácter administrativo en donde la contraparte corresponde a un ente gubernamental, siendo la concesión sobre Túnel El Melón la única en donde existen factores determinantes para concluir que cumplen simultáneamente los requisitos explicados anteriormente.

En la concesión sobre Túnel El Melón el Ministerio de Obras Públicas de Chile (en adelante “MOP”) y nuestra filial Concesionaria Túnel El Melón S.A. suscribieron un contrato de concesión que establece, tanto los servicios que deben ser proporcionados por el operador, como el precio de los mismos. El derecho de concesión se extingue durante el mes de Junio de 2016, momento en el cual el MOP recupera, sin que deba cumplirse ninguna condición específica de su parte, el derecho a explotar los activos asociados al Túnel El Melón.

El Grupo ha aplicado el método del intangible establecido en la CINIIF 12. No ha reconocido ningún activo financiero relacionado a la concesión de Túnel El Melón, en consideración a que el contrato suscrito con el MOP no establece ingresos garantizados a todo evento.

La filial que ha reconocido un activo intangible por sus acuerdos de concesión es la siguiente:

Empresa Titular de la concesión	Tipo	País	Plazo	Período restante hasta caducidad
Concesionaria Túnel el Melón S.A.	Infraestructura vial	Chile	23 años	6 años

b.2) Gastos de investigación y desarrollo.

Endesa Chile y filiales sigue la política de registrar como activo intangible en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados. Durante los ejercicios 2010, 2009 y 2008, no se registraron gastos por este concepto.

b.3) Otros activos intangibles.

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a aplicaciones informáticas, servidumbres de paso y derechos de agua. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 5 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua en algunos casos tienen vida útil indefinida, y por lo tanto no se amortizan, y en otros tienen una vida útil que, dependiendo de las características propias de cada caso, varía en un rango cercano a los 40 o 60 años, plazo que es utilizado para efectuar su amortización.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en ejercicios anteriores se explican en la letra d) de esta Nota.

c) Plusvalía.

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) generada en la consolidación representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación de Endesa Chile en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una Sociedad filial en la fecha de adquisición.

La valoración de los activos y pasivos adquiridos se realiza de forma provisional en la fecha de toma de control de la sociedad, revisándose la misma en el plazo máximo de un año a partir de la fecha de adquisición. Hasta que se determina de forma definitiva el valor razonable de los activos y pasivos, la diferencia entre el precio de adquisición y el valor contable de la sociedad adquirida se registra de forma provisional como plusvalía.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía se realice en los estados financieros del año siguiente al de la adquisición de la participación, los rubros del ejercicio anterior que se presentan a efectos comparativos se modifican para incorporar el valor de los activos y pasivos adquiridos y de la plusvalía definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía surgida en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno se valora en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a pesos chilenos al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera.

La plusvalía que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF, esto es 1 de enero de 2004, se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha, en tanto que las originadas con posterioridad se mantienen valoradas a su costo de adquisición. (Ver Notas 13 y Nota 22.5I).

La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro (Ver Nota 3.d).

Hasta el 31 de diciembre de 2009, en los casos en que el Grupo adquiría una participación adicional en una sociedad que ya se controlaba y consolidaba, la diferencia entre el monto pagado por la adquisición del porcentaje adicional y el saldo del rubro "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" que se daba de baja como consecuencia de la adquisición, se registraba como plusvalía. En los casos en que se vendía una participación en una sociedad controlada y tras la venta se mantenía el control y, por tanto, su consolidación, la diferencia entre el monto cobrado por la venta y el saldo de "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" que había que dar de alta, como consecuencia de la venta, se registraba como resultado del período.

A contar de 2010, con la entrada en vigor de las modificaciones efectuadas a NIC 27 "Estados financieros consolidados y separados", cualquier efecto que se origine en una transacción con las participaciones no controladoras, que no deriva un cambio de control, se registra directamente en el Patrimonio Total y atribuido a los propietarios de la controladora.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 no se han efectuado transacciones con las participaciones no controladoras.

d) Deterioro del valor de los activos.

A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, de la plusvalía, y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por el Grupo en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estas proyecciones cubren, en general, los próximos diez años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables, comprendidas en un rango entre un 3,3% y 6,7%, las cuales, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales, aplicadas en 2010 y 2009 fueron las siguientes:

País	Moneda	2010		2009	
		Mínimo	Máximo	Mínimo	Máximo
Chile	Peso chileno	7,5%	8,7%	9,24%	9,53%
Argentina	Peso argentino	16,8%	16,9%	19,51%	
Brasil	Real brasileño	9,6%	10,8%	11,32%	
Perú	Nuevo sol peruano	7,9%		9,09%	
Colombia	Peso colombiano	9,6%		11,45%	

En el caso de que el monto recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)" del estado de resultados integrales consolidado.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores, son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable. En el caso de la plusvalía, los ajustes contables que se hubieran realizado no son reversibles.

Para determinar la necesidad de realizar un ajuste por deterioro en los activos financieros, se sigue el siguiente procedimiento:

- En el caso de los que tienen origen comercial, Endesa Chile y filiales tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad, como puede ser el caso de montos por cobrar a entidades públicas.
- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

e) Arrendamientos.

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que Endesa Chile y Filiales actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma lineal durante el plazo del mismo salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

f) Instrumentos financieros.

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

f.1) Activos financieros no derivados.

Endesa Chile y filiales clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 11) y las mantenidas para la venta, en cuatro categorías:

- **Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar y Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:** Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o, cuando sea adecuado, en un período más corto) con el importe neto en libros del activo o pasivo financiero.

- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que Endesa Chile tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- **Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:** Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.
- **Inversiones disponibles para la venta:** Son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (ver Nota 6).

Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una Reserva del Patrimonio Total denominada "Ganancias o pérdida en la remediación de activos financieros disponibles para la venta", hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados integrales. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en el estado de resultados integrales.

En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Las compras y ventas de activos financieros se contabilizan utilizando la fecha de negociación.

f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

f.3) Pasivos financieros excepto derivados.

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva. (ver Nota 3.f.1).

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 16, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, "deuda fija") y deuda a tasa de interés variable (en adelante, "deuda variable"). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

f.4) Derivados y operaciones de cobertura.

Los derivados mantenidos por Endesa Chile y filiales corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. Si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros" y si su valor es negativo se registran en el rubro "Otros pasivos financieros".

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados salvo en el caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, entre ellas, que la cobertura sea altamente efectiva, en cuyo caso su registro es el siguiente:

- **Coberturas de valor razonable:** La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.
- **Coberturas de flujos de efectivo:** Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada "Coberturas de flujo de caja". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del subyacente directamente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad comprendida en un rango de 80%-125%.

La Sociedad no aplica contabilidad de cobertura sobre sus inversiones en el exterior.

Como norma general, los contratos de compra o venta a largo plazo de “commodities” se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable en la fecha de cierre, registrando las diferencias de valor directamente en resultados, excepto cuando se den todas las condiciones que se mencionan a continuación:

- La única finalidad del contrato es el uso propio.
- Las proyecciones futuras de Endesa Chile y filiales justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.
- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección de Endesa Chile y filiales.
- El contrato no estipule su liquidación por diferencia, ni haya habido una práctica de liquidar por diferencias contratos similares en el pasado.

Los contratos de compra o venta a largo plazo de “commodities” que mantiene formalizados Endesa Chile y filiales, fundamentalmente de electricidad, combustible y otros insumos, cumplen con las características descritas anteriormente. Así, los contratos de compras de combustibles tienen como propósito utilizarlos para la generación de electricidad, los de compra de electricidad se utilizan para concretar ventas a clientes finales, y los de venta de electricidad para la colocación de producción propia.

La Sociedad también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

f.5) Valor razonables y clasificación de los instrumentos financieros.

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, Endesa Chile y filiales utilizan para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del ejercicio.

En consideración a los procedimientos antes descritos, el Grupo clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables)

f.6) Baja de activos financieros.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aún retenidos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.

- La Sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que la Sociedad retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva. (ver Nota 3.f.1.).

g) Inversiones en Asociadas contabilizadas por el método de participación.

Las participaciones en Asociadas sobre las que Endesa Chile posee una influencia significativa se registran siguiendo el método de participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que Endesa Chile posee una participación superior al 20%.

El método de participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio total que representa la participación de Endesa Chile en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con las filiales, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la Sociedad (Plusvalía). Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación a cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista el compromiso por parte de Endesa Chile de reponer la situación patrimonial de la Sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden a Endesa Chile conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de Asociadas contabilizadas por el método de participación".

En el anexo N° 3 de los presentes estados financieros consolidados, denominado "Sociedades Asociadas", se describe la relación de Endesa Chile con cada una de sus Asociadas.

h) Inventarios.

Los inventarios se valoran al precio medio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior.

i) Acciones propias en cartera.

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Total" del estado de situación financiera consolidado y son valoradas a su costo de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el Patrimonio Total: "Acciones propias en cartera". Al 31 de diciembre de 2010 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2010 ni durante el ejercicio 2009 transacciones con acciones propias.

j) Provisiones.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para Endesa Chile y filiales, cuyo monto y momento de cancelación son inciertos, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que Endesa Chile y filiales tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son reestimadas en cada cierre contable posterior.

j.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.

Endesa Chile y algunas filiales tienen contraídos compromisos por pensiones y otros similares con sus trabajadores. Dichos compromisos, tanto de prestación definida como de aportación definida, están instrumentados básicamente a través de planes de pensiones excepto en lo relativo a determinadas prestaciones en especie, fundamentalmente los compromisos de suministro de energía eléctrica, para los cuales, dada su naturaleza, no se ha llevado a cabo la externalización y su cobertura se realiza mediante la correspondiente provisión interna.

Para los planes de prestación definida, las sociedades registran el gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización, a la fecha de los estados financieros, de los oportunos estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada. Los costos por servicios pasados que corresponden a variaciones en las prestaciones, se reconocen inmediatamente con cargo a resultados en la medida en que los beneficios estén devengados.

Las contribuciones a planes de aportación definida se reconocen como gasto conforme los empleados prestan sus servicios.

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración de los pasivos afectos a estos planes se registran directamente en el rubro "Patrimonio Total: Ganancias (pérdida) acumuladas".

k) Conversión de saldos en moneda extranjera.

Las operaciones que realiza cada sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Endesa Chile y filiales ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos que están directamente vinculadas a la evolución del dólar norteamericano, mediante la obtención de financiación en esta última moneda. Las diferencias de cambio de esta deuda, al tratarse de operaciones de cobertura de flujos de caja, se imputan, netas de su efecto impositivo, en una cuenta de reservas en el patrimonio, registrándose en resultados en el plazo en que se realizarán los flujos de caja cubiertos. Este plazo se ha estimado en diez años.

l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se podrían clasificar en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

m) Impuesto a las ganancias.

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades de Endesa Chile y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación, se imputan reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía que haya sido contabilizada en la combinación de negocios.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las cuales Endesa Chile pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro "Gasto por impuestos a las ganancias", salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

n) Reconocimiento de ingresos y gastos.

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de Endesa Chile y filiales durante el ejercicio, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Sólo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera.

Endesa Chile y filiales excluye de la cifra de ingresos ordinarios aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos ordinarios los correspondientes a su propia actividad.

Los intercambios o permutas de bienes o servicios por otros bienes o servicios de naturaleza similar no se consideran transacciones que producen ingresos ordinarios.

Endesa Chile y filiales registran por el monto neto los contratos de compra o venta de elementos no financieros que se liquidan por el neto en efectivo o en otro instrumento financiero. Los contratos que se han celebrado y se mantienen con el objetivo de recibir o entregar dichos elementos no financieros, se registran de acuerdo con los términos contractuales de la compra, venta o requerimientos de utilización esperados por la entidad.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

o) Ganancia (pérdida) por acción.

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los ejercicios 2010 y 2009, el Grupo no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

p) Dividendos.

El artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Endesa Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada período determinar el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" o en el rubro "Cuentas por pagar a entidades relacionadas", según corresponda, con cargo al Patrimonio Total.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor "Patrimonio Total" en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

q) Estado de flujos de efectivo.

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método indirecto. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiación:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

4. REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO.

a) Chile

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, cuyo texto refundido y coordinado fue fijado por el DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía ("Ley Eléctrica") y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley Eléctrica: la Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y, por último, el recientemente creado Ministerio de Energía que tendrá la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética y agrupa bajo su dependencia a la SEC, a la CNE y a la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN), fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector. Cuenta, además, con una Agencia de Eficiencia Energética y el Centro de Energías Renovables.

La ley establece, además, un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre los distintos agentes del mercado eléctrico: empresas eléctricas, operador del sistema, regulador, etc..

Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en cuatro sistemas eléctricos: SIC (Sistema Interconectado Central), SING (Sistema Interconectado del Norte Grande), y dos sistemas medianos aislados: Aysén y Magallanes. El SIC, principal sistema eléctrico, se extiende longitudinalmente por 2.400 km. uniendo Taltal, por el norte, con Quellón, en la Isla de Chiloé, por el sur. El SING cubre la zona norte del país, desde Arica hasta Coloso, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica chilena se distinguen fundamentalmente tres actividades que son: Generación, Transmisión y Distribución, las que operan en forma interconectada y coordinada, y cuyo principal objetivo es el de proveer energía eléctrica al mercado, al mínimo costo y preservando los estándares de calidad y seguridad de servicio exigido por la normativa eléctrica. Debido a sus características las actividades de Transmisión y Distribución constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica, exigiéndose el libre acceso a las redes y la definición de tarifas reguladas.

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

Por tanto, la decisión de generación de cada empresa está supeditada al plan de operación del CDEC. Cada compañía, a su vez, puede decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al precio del mercado spot.

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

- (i) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras para el abastecimiento de clientes regulados tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Energía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, este precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo en un proceso regulado.
- (ii) Clientes libres: Corresponden a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 2.000 KW, principalmente industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores -o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínima de cuatro años en cada régimen.

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

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

A partir de 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deberán disponer del suministro permanentemente para el total de su demanda proyectada a tres años, para lo cual se deben realizar licitaciones públicas de largo plazo

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257, que incentiva el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de esta norma es que obliga a los generadores a que -al menos- un 5% de su energía comercializada con clientes provenga de estas fuentes renovables, entre 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% desde el ejercicio 2015 hasta el 2024, donde se alcanzará un 10%.

b) Resto de Latinoamérica.

En los otros países de Latinoamérica en que Endesa Chile opera existen distintas regulaciones. En general, las legislaciones de Brasil, Argentina, Perú y Colombia permiten la participación de capitales privados en el sector eléctrico, defienden la libertad de competencia para la actividad de Generación y definen criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma. A diferencia de lo que ocurre en Chile, las empresas públicas participan en el sector eléctrico conjuntamente con empresas de capitales privados tanto en las actividades de Generación, Transmisión y Distribución.

En principio, se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (Generación, Distribución, Comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de Transmisión es donde se suelen imponer las mayores restricciones, principalmente por su naturaleza y por la necesidad de garantizar el acceso adecuado a todos los agentes.

En cuanto a las principales características del negocio de generación eléctrica, se puede señalar que en términos generales se trata de mercados liberalizados en los que, sobre los planes indicativos de las autoridades, los agentes privados adoptan libremente las decisiones de inversión. La excepción la constituyen Brasil, país en el cual, a partir de las necesidades de contratación declaradas por los agentes de Distribución, el Ministerio de Energía participa en la expansión del sistema eléctrico, definiendo cuotas de capacidad por tecnología (licitaciones separadas para energías térmicas, hidráulicas o renovables) o directamente licitando proyectos específicos; y Argentina, donde, pese a que el gobierno ha promovido algunas iniciativas para incentivar la inversión, tales como "Energía Plus", el aumento en capacidad instalada no ha sido el esperado. El 25 de noviembre del año 2010 se firmó un acuerdo entre la Secretaría de Energía de Argentina y los agentes del mercado de generación eléctrica mediante el cual, entre otros aspectos, se busca incrementar el desarrollo de nuevos proyectos de generación, destinando para su financiamiento parte de la deuda que el Estado mantiene actualmente con estas empresas eléctricas.

En estos países la coordinación de la operación se realiza de manera centralizada, donde un operador independiente coordina el despacho de carga. A excepción de Colombia, donde el despacho se basa en precios ofertados por los agentes, en los demás países existe el despacho centralizado basado en costos variables de producción que busca garantizar el abastecimiento de la demanda a mínimo costo para el sistema. A partir de este despacho se determina el Costo Marginal de generación que define el precio para las transacciones spot.

No obstante, cabe señalar que en la actualidad Argentina y Perú tienen intervenidos, en mayor o menor grado, la formación de precio en estos mercados marginalistas de generación. Argentina, desde que se produjo la crisis de 2002 y Perú, a raíz de una reciente normativa de emergencia surgida en 2008, que define un costo marginal idealizado, considerando que no existen las actuales restricciones del sistema de transporte de gas y electricidad.

Tanto en Colombia, Brasil, Perú y Argentina los agentes de Generación están habilitados para vender su energía mediante contratos en el mercado regulado o en el mercado libre y transar sus excedentes/déficits a través del mercado spot. El mercado libre apunta al segmento de grandes usuarios, aunque los límites que definen tal condición varían en cada mercado. Las principales diferencias entre los mercados aparecen en la forma de regular las ventas de energía entre generadores y distribuidoras y en cómo se define el precio regulado para la formación de tarifas a usuarios finales.

En Argentina, inicialmente la normativa contemplaba que el precio de venta de generadores a distribuidores se obtenía de un cálculo centralizado del precio spot promedio previsto para los próximos seis meses. Sin embargo, luego de la crisis del año 2002, la autoridad ha fijado de manera arbitraria ese precio, obligando la intervención del sistema marginalista y provocando un descalce entre los costos reales de generación y el pago que realiza de la demanda a través de las distribuidoras. Adicionalmente, la energía que pueden vender los generadores está limitada a la demanda que cada generador tenía vendida a través de contratos en el período mayo-junio 2005.

En Brasil el precio regulado de compra para la formación de tarifas a usuarios finales se basa en los precios medios de las licitaciones, existiendo procesos independientes de licitación de energía existente y de energía nueva. Estos últimos contemplan contratos de largo plazo en que nuevos proyectos de generación deben cubrir los crecimientos de demanda previstos por las distribuidoras. Las licitaciones de energía vieja consideran plazos de contratación menores y buscan cubrir las necesidades de contratación de las distribuidoras que surgen del vencimiento de contratos previos. Cada proceso de licitación es coordinado centralizadamente, la autoridad define precios máximos y, como resultado, se firman contratos donde todas las distribuidoras participantes en el proceso compran a prorrata a cada uno de los generadores oferentes.

Las distribuidoras en Colombia tienen libertad para decidir su suministro, pudiendo definir las condiciones de los procesos de licitación pública para adquirir la energía requerida para el mercado regulado y están habilitadas para comprar energía en el mercado spot. El precio que paga el usuario final refleja un promedio del precio de compra. Desde 2004, la CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) está trabajando en una propuesta para modificar la operativa de contratación en el mercado colombiano, que pasaría a ser un sistema electrónico de contratos. Este mecanismo reemplazaría las licitaciones actuales por subastas de energía con condiciones comerciales estandarizadas, en donde la demanda a contratar se trataría como una única demanda agregada.

En Perú, al igual que en Chile, las distribuidoras tienen obligación de contratar y se modificó la legislación para permitir la realización de licitaciones de energía a partir de los requerimientos de éstas. Actualmente permanecen vigentes sólo algunos contratos entre generadoras y distribuidoras a precio de barra, el que se define de un cálculo centralizado, sin embargo, desde 2007 la contratación se realiza vía licitaciones, La autoridad aprueba las bases de licitación y define en cada proceso el precio máximo.

Salvo en Colombia, en todos los países existe algún tipo de normativa que promueve la incorporación de energía renovable. En términos prácticos, no existen incentivos u obligaciones como las definidas en Chile que hagan competitiva a mayor escala estas tecnologías. Es la autoridad la que debe promover procesos licitatorios específicos con condiciones especiales para viabilizar estos proyectos.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO.

- a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Efectivo en caja	50.988	53.594	78.500
Saldos en bancos	93.172.693	193.220.208	73.538.335
Depósitos a plazo	50.782.952	67.659.377	258.584.157
Otros instrumentos de renta fija	189.263.226	185.505.050	387.016.988
Total	333.269.859	446.438.229	719.217.980

Los depósitos a plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. Los otros instrumentos de renta fija corresponden fundamentalmente a operaciones de pactos de compra con retroventa, cuyo vencimiento es inferior a 30 días. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Moneda	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
CH\$	152.647.257	152.554.270	159.432.786
\$ Arg	13.504.738	11.629.007	15.309.637
\$ Col	74.588.339	160.969.953	133.927.140
Soles	12.943.946	13.346.169	1.920.653
US\$	79.297.297	107.638.574	408.627.764
Real	288.282	300.256	-
Total	333.269.859	446.438.229	719.217.980

6. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Otros activos financieros	Saldos			
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Inversiones Disponibles para la Venta que cotizan	-	-	63.327	63.918
Inversiones Disponibles para la Venta no cotizadas o que tienen poca liquidez	-	-	2.422.288	2.423.878
Instrumentos Derivados Cobertura (*)	54.650	-	25.387.885	590.622
Instrumentos Derivados No Cobertura (**)	17.551	1.536.089	91.262	732.253
Otros	-	60	331.124	331.124
Total	72.201	1.536.149	28.295.886	4.141.795

(*) Ver Nota 18.2.a

(**) Ver Nota 18.2.b

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	31/12/2010		31/12/2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	252.783.856	126.461.117	334.241.556	66.716.465
Deudores comerciales, bruto	226.788.911	122.260.714	318.865.510	61.309.211
Otras cuentas por cobrar, bruto	25.994.945	4.200.403	15.376.046	5.407.254

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	31/12/2010		31/12/2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	250.678.552	126.461.117	331.585.506	66.716.465
Deudores comerciales, neto	225.702.869	122.260.714	317.174.851	61.309.211
Otras cuentas por cobrar, neto	24.975.683	4.200.403	14.410.655	5.407.254

Los saldos incluidos en este rubro, en general, no devengan intereses.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas a cobrar totales del Grupo.

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 8.1.

Al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Con antigüedad menor de tres meses	4.198.270	2.286.695
Con antigüedad entre tres y seis meses	507.473	65.951
Con antigüedad entre seis y doce meses	569.018	105.135
Con vencimiento mayor a doce meses	1.278.888	88.453
Total	6.553.649	2.546.234

Los movimientos en la provisión de deterioro de deudores fueron los siguientes:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no Corriente M\$
Saldo al 1 de enero de 2009	2.626.594
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	544.674
Montos castigados	(421.144)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(94.074)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	2.656.050
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (*)	308.268
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(161.484)
Montos castigados	(697.530)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	2.105.304

(*) Ver Nota 26: Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las transacciones con sociedades filiales han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
78.970.360-4	Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	549	7.402	-	-
Extranjera	Cia A. Multiser. Colombia Ltda.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	349	10.103	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	1.533.175	1.451.375	-	-
Extranjera	Central Generadora Termoelectrica de Fortaleza S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Brasil	-	3.331	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	33.803.725	23.905.151	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	22	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	9.087	14.253	-	-
Extranjera	Compañía Interoceano Energética S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Brasil	714.803	773.861	-	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	32.156.072	33.387.059	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Piura	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	134.554	135.940	-	-
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	8.269.289	8.843.640	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	2.513	3.069	-	-
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	39.235	71.846	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	184.443	10.751	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Brasil	86.611	743	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Brasil	-	156.223	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	530.371	339.995	-	-
Extranjera	Generalma S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Peru	134.482	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Chile	533.218	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Primos x pagar/cobrar	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	312.084	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	458.094	-	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	9.458	-	-	-
96800460-3	Luz Andes Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	1.714	7.859	-	-
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Colombia	\$ Col	Colombia	-	106	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	90.728	38.129	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz	\$ Col	Colombia	27.787	-	-	-
Total							79.032.363	69.160.836	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	Cia A. Multiser. Colombia Ltda.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	285.958	385.882	-	-
Extranjera	Cia A. Multiser. Perú Ltda.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Peru	7.170	2.280	-	-
Extranjera	Carboex S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	5.310	-	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	15.953.845	16.761.928	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.634.690	133.333	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	281.854	775.322	-	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	80.098.656	1.802.889	-	-
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	562.269	637.078	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Piura	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	52.354	8.420	-	-
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	15.173	15.611	-	-
96806130-5	Electrogas S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	217.889	290.742	-	-
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	20.976	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	59.240	42.539	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Mas de 90 días	Matriz Común	CH\$	España	957.059	866.168	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	985.797	258.550	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	96.008.029	67.019.988	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	4.964	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	23.427.988	-	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	504.386	-	-	-
Extranjera	ICT Servicios Informáticos Ltda	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	17.657	-	-	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	22.011	81.669	-	-
96800460-3	Luz Andes Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	16	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	677.595	1.063.880	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Cta cte mercantil	Mas de 90 días	Matriz Común	U\$	Chile	26.513	-	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	47.482	178.602	-	-
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	20.023	19.216	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	3.501	-	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Peru	140.388	209.962	-	-
Total							223.038.793	90.554.059	-	-

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

El detalle de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables es el siguiente:

R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	País	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
78.970.360-4	Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	49.870	34.531	-
Extranjera	Cia A. Multiser. Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(462.260)	(529.150)	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	18.832	52.013	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	315.880.308	284.501.577	245.609.542
		Matriz Común	Servicios prestados	Chile	1.965.720	2.975.377	2.783.160
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(2.546)	(2.189)	(785.707)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	(4.866.549)	-	-
		Matriz Común	Préstamos	Chile	-	616.084	-
Extranjera	Cia A. Multiser. Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(33.536)	(27.810)	(71.909)
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	204.826	42.553	17.708
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	(16.834)	-	-
		Matriz Común	Servicios prestados	Chile	31	260	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Servicios prestados	Chile	1.081.260	1.018.125	1.067.722
		Matriz	Servicios Recibidos	Chile	(1.997.448)	(937.096)	(1.167.488)
		Matriz	Préstamos	Chile	(955.224)	(3.065)	(98.667)
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	12.188	14.254	4.902
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	943.719	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(55.379)	-	(833.906)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	-	-	73.208
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	235.828	1.215.838	198.769
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(2.363.628)	(2.373.902)	(2.860.109)
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Argentina	(53.256)	(70.067)	(98.013)
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(662.426)	(426.060)	(458.535)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(533.088)	(706.149)	(784.088)
		Matriz Común	Préstamos	Colombia	119	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Argentina	30.860	40.377	-
96.800.460-3	Luz Andes Ltda.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	26.066	13.080	1.298
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(1)	-	-
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	112	-	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	25	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	141.884.364	137.288.265	93.237.414
		Matriz Común	Compra de Energía	Colombia	(111.254)	(340.033)	-
		Matriz Común	Servicios prestados	Colombia	95.231	89.794	104.362
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(445.808)	-	(523.660)
		Matriz Común	Préstamos	Colombia	(1.130.297)	(1.799.469)	(184.570)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(20.283.029)	(20.387.037)	(18.341.786)
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Asociada	Venta de Energía	Argentina	-	12.489.207	20.669.866
		Asociada	Compra de Energía	Argentina	-	(89.810)	(94.195)
		Asociada	Consumo de Gas	Argentina	-	(55.180.792)	-
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	109.531.161	77.262.815	42.033.260
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Perú	(150.526)	(104.129)	-
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(74.825)	-	-
Extranjera	Central Generadora Termoelectrica de Fortaleza S.A.	Matriz Común	Servicios Prestados	Brasil	-	33.715	43.951
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Asociada	Servicios prestados	Brasil	626.134	405.901	981.558
Extranjera	Endesa Servicios S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	España	-	(2.063)	-
Extranjera	Empresa de Energía de Piura	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	3.512	929.179	93.073
		Matriz Común	Compra de Energía	Perú	(5.418.295)	(1.214.205)	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	196.624	41.403	9.928
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(48.681)	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	392.235	111.514	-
96.806.130-5	Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	-	505.331
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(179.597)	(315.525)	-
		Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	4.250.274	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Venta de Energía	Chile	418.290	398.267	-
		Asociada	Préstamos	Chile	-	(247.192)	1.748.868
		Asociada	Servicios Prestados	Chile	86.563	37.651	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	Chile	(2.608.180)	(1.239.471)	(4.576.224)
		Asociada	Consumo de Combustible	Chile	(206.438)	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Consumo de Gas	Chile	(143.303.323)	-	-
		Asociada	Préstamos	Chile	-	49.032	-
		Asociada	Peajes de Gas	Chile	14.109.590	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios informáticos Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(431.117)	-	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	4.450	-	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(93.082)	-	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Asociada	Venta de Energía	Chile	8.876	-	-
		Asociada	Compra de Energía	Chile	(3.554.055)	-	-
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Asociada	Venta de Energía	Chile	48.042	-	-
		Asociada	Compra de Energía	Chile	(1.919.788)	-	-
Total					400.163.547	433.616.591	378.305.063

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

8.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.

Endesa Chile es administrada por un Directorio compuesto por nueve miembros, los cuales permanecen por un periodo de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio fue elegido en Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 22 de abril de 2010. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio con fecha 23 de abril 2010.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus Directores y Gerencia del Grupo.

- Otras transacciones

No existen transacciones entre la Sociedad y sus Directores y Gerencia del Grupo.

b) Retribución del Directorio.

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile. Los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, no han variados desde el año 2001.

De acuerdo a lo anterior dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 55,00 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 36,00 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión.

En ambos casos con un incremento de un 100% para el Presidente y de un 50% para el Vicepresidente.

En el evento que un Director de Endesa Chile tenga participación en más de un Directorio de filiales y/o coligadas, nacionales o extranjeras, o se desempeñare como director o consejero de otras sociedades o personas jurídicas nacionales o extranjeras en las cuales Endesa Chile ostentare directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Endesa Chile y/o de sus filiales o coligadas, nacionales o extranjeras, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades filiales, coligadas, o participadas en alguna forma, nacionales o extranjeras de Endesa Chile.

Comité de Directores

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de 121,33 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas.

Por la promulgación de la Ley N° 20.382 sobre perfeccionamiento de los Gobiernos Corporativos, se estableció la fusión del Comité de Directores y el Comité de Auditoría.

A continuación se detallan las retribuciones percibidas por el directorio al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008:

Nombre	Cargo	31/12/2010					Variable a cuenta Utilidades M\$
		Período de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	
Jorge Rosenblut Ratnoff	Presidente	01/01/10 al 31/12/10	44.957	-	-	-	-
Paolo Bondi (1)	Vicepresidente	01/01/10 al 31/12/10	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia	Vicepresidente	01/01/10 al 31/12/10	23.094	-	23.643	752	-
Francesco Buresti (1)	Director	01/01/10 al 31/12/10	-	-	-	-	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/10 al 22/04/10	6.870	-	756	-	-
Gerardo Jofré Miranda	Director	01/01/10 al 28/02/10	5.713	-	2.260	-	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/10 al 22/04/10	5.455	-	-	-	-
Martín (2)	Director	01/01/10 al 31/12/10	40.839	-	756	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	01/01/10 al 31/12/10	25.046	-	-	752	-
Vittorio Corbo	Director	22/04/10 al 31/12/10	14.623	-	-	-	-
Jaime Bauza Bauza	Director	22/04/10 al 31/12/10	14.623	-	20.628	-	-
Felipe Lamarca Claro	Director	22/04/10 al 31/12/10	13.091	-	15.463	-	-
TOTAL			194.311	-	63.506	1.504	-

Nombre	Cargo	31/12/2009					Variable a cuenta Utilidades M\$
		Período de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/09 al 28/10/09	39.270	-	9.818	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Paolo Bondi (1)	Vicepresidente	28/07/09 al 31/12/09	-	-	-	-	-
Francesco Buresti	Director	01/01/09 al 30/06/09	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	01/01/09 al 31/03/09	-	-	-	-	-
Juan Gallardo Cruces (1)	Vicepresidente	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Andrea Bertran (1)	Vicepresidente	26/03/09 al 28/07/09	-	-	-	-	-
Francesco Buresti (1)	Director	01/01/09 al 31/12/09	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso (1)	Director	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	01/01/09 al 28/07/09	12.640	-	-	2.276	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/09 al 31/12/09	22.528	-	10.575	3.786	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/09 al 31/12/09	18.000	-	-	2.276	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/09 al 26/03/09	4.844	-	1.514	-	-
Leonidas Vial Valenzuela	Director	01/01/09 al 31/12/09	22.528	-	-	-	-
Martín (2)	Director	26/03/09 al 31/12/09	-	-	-	-	-
Gerardo Jofré Miranda	Director	15/04/09 al 31/12/09	16.763	-	8.294	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	28/07/09 al 31/12/09	8.523	-	-	754	-
TOTAL			145.096	-	30.201	9.092	-

Nombre	Cargo	31/12/2008					Variable a cuenta Utilidades M\$
		Período de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/08 al 31/12/08	30.002	-	5.792	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	01/04/08 al 31/12/08	-	-	-	-	-
Francesco Buresti	Director	01/04/08 al 31/12/08	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	01/04/08 al 31/12/08	-	-	-	-	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	01/04/08 al 31/12/08	-	-	-	-	-
Borja Prado Eulate	Director	01/04/08 al 31/12/08	-	-	-	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	02/04/08 al 31/12/08	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/08 al 31/12/08	15.341	-	5.063	5.063	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/08 al 31/12/08	15.361	-	-	-	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/08 al 31/12/08	14.642	-	5.792	-	-
Carlos Torres Vila	Director	01/01/08 al 30/03/08	4.894	-	-	-	-
Enrique García Álvarez	Director	01/01/08 al 30/03/08	4.685	-	-	2.849	-
José Fernández Olano	Director	01/01/08 al 30/03/08	5.399	-	-	2.136	-
Rafael Español Navarro	Director	01/01/08 al 30/03/08	5.399	-	-	-	-
Jose Maria Calvo-Sotelo	Director	01/01/08 al 30/03/08	5.399	-	-	-	-
Borja Prado Eulate	Director	02/04/08 al 31/12/08	9.222	-	-	1.441	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	02/04/08 al 31/12/08	9.961	-	-	2.180	-
Francesco Buresti	Director	02/04/08 al 31/12/08	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	02/04/08 al 31/12/08	-	-	-	-	-
TOTAL			120.305	-	16.647	13.669	-

(1) Los Señores Paolo Bondi, Francesco Buresti, Juan Gallardo Cruces, Andrea Bertran, Pío Cabanillas Alonso renunciaron a sus honorarios y dietas como miembros del Directorio de la Sociedad.

(2) Al Señor José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martin durante el ejercicio 2010 se le cancelaron M\$19.218 que fueron devengados en el ejercicio 2009.

c) **Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores.**

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

8.3 **Retribución de Gerencia de Endesa Chile.**

a) **Remuneraciones recibidas por el personal clave de la Gerencia**

RUT	Miembros de la Alta Dirección	
	Nombre	Cargo
23.295.610-0	Joaquín Galindo Vélez	Gerente General
7.289.154-6	Claudio Iglesias Guillard	Gerente de Generación Chile
5.899.848-6	Juan Benabarre Benaiges	Gerente Regional de Producción y Transporte
7.893.919-2	José Venegas Maluenda	Gerente Regional de Trading y Comercialización
7.984.912-K	Eduardo Escaffi Johnson	Gerente de Administración y Finanzas
23.303.647-1	Luis Larumbe Aragón (1)	Gerente de Planificación y Control
9.909.337-4	Pietro Corsi Misle (2)	Gerente de Recursos Humanos
10.871.675-4	Renato Fernández Baeza	Gerente de Comunicación
10.673.365-1	Sebastián Fernández Cox	Gerente Regional de Planificación Energética
6.479.975-4	Carlos Martín Vergara	Fiscal

(1) El Señor Luis Larumbe Aragón es el Gerente de planificación y Control a partir del día 1 de enero de 2010

(2) El Señor Pietro Corsi Misle es el Gerente de Recursos Humanos a partir del día 1 de enero de 2010

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 2.440.560, por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 (M\$ 2.804.285 al 31 de diciembre de 2009 y M\$ 2.490.689 al 31 de diciembre de 2008). Estas remuneraciones incluyen los salarios y una estimación de los beneficios a corto (bono anual) y a largo plazo (principalmente Indemnización por años de servicio).

Planes de incentivo a los principales ejecutivos y gerentes

Endesa Chile tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

b) **Garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Gerencia de Endesa Chile.**

No existen garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Gerencia de Endesa Chile.

c) * **Cláusulas de garantía: A favor del personal clave de la Gerencia.**

* **Cláusulas de garantía para casos de despido o cambios de control.**

No existen cláusulas de garantías.

* **Pacto de no competencia post contractual.**

No existen pactos.

8.4 **Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.**

No existen planes de retribuciones a la cotización de la acción al Directorio.

9. INVENTARIOS.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Suministros para la producción	42.139.761	40.179.588
Total	42.139.761	40.179.588

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES.

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

	Saldo al	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Pagos provisionales mensuales	61.056.195	260.857
IVA Crédito fiscal	18.923.704	39.172.644
Créditos por gastos de capacitación	77.000	84.684
Otros	1.151.251	4.874.113
Total	81.208.150	44.392.298

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

	Saldo al	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Impuesto a la Renta	32.693.179	99.147.311
IVA Débito fiscal	10.000.664	15.957.390
Otros	10.048.348	8.840.731
Total	52.742.191	123.945.432

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO.

11.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.

- a) A continuación se presenta un detalle de las inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el ejercicio 2010 y ejercicio 2009:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2009	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Declarados	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2010	Provisión Patrimonio Negativo	Saldo al 31/12/2010
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,0213%	3.775	1.867	(1.635)	(180)	-	3.827	-	3.827
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,5000%	7.818.937	3.352.867	(3.186.199)	104.080	-	8.089.685	-	8.089.685
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	551.904.463	90.667.296	(49.912.410)	(19.880.220)	(5.932.398)	566.846.731	-	566.846.731
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	10.127.465	(2.542.879)	-	(569.596)	(4.131.356)	2.883.634	-	2.883.634
GNL Chile S.A. (2)	Chile	Dólar estadounidense	33,3300%	-	-	-	-	-	-	1.342.226	-
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,0000%	3.297.780	202.973	-	(406.675)	-	3.094.078	-	3.094.078
Distriec Inversora S.A. (3)	Argentina	Peso argentino	0,8900%	944.871	(8.366)	-	(110.050)	(1.063)	825.392	-	825.392
TOTALES				574.097.291	91.673.758	(53.100.244)	(20.862.641)	(10.064.817)	581.743.347	1.342.226	581.743.347

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2009	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Declarados	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2009	Provisión Patrimonio Negativo	Saldo al 31/12/2009
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,0213%	4.275	1.632	(1.291)	(841)	-	3.775	-	3.775
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,5000%	9.065.667	2.871.709	(3.202.586)	(915.853)	-	7.818.937	-	7.818.937
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	497.656.990	96.139.414	(74.292.028)	33.574.679	(1.174.592)	551.904.463	-	551.904.463
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	24.126.683	(825.889)	-	(4.508.852)	(8.664.477)	10.127.465	-	10.127.465
GNL Chile S.A. (2)	Chile	Dólar estadounidense	33,3300%	-	-	-	-	-	-	850.871	-
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,0000%	4.592.900	186.494	-	(1.481.614)	-	3.297.780	-	3.297.780
Distriec Inversora S.A. (3)	Argentina	Peso argentino	0,8900%	1.256.515	84.476	(33.669)	(362.451)	-	944.871	-	944.871
TOTALES				536.703.030	98.457.836	(77.529.574)	26.305.068	(9.839.069)	574.097.291	850.871	574.097.291

(1) La influencia significativa se ejerce en forma indirecta a través del 42,5% de participación que el Grupo posee en Inversiones Electrogas S.A., ésta última Matriz de Electrogas S.A. con un 99,95% de participación.

(2) Los saldos correspondientes a la provisión por patrimonios negativos se presentan en el rubro Otros pasivos no financieros no corrientes.

(3) La influencia significativa se ejerce producto que Enersis, matriz de Endesa Chile, posee el 51,5% de participación sobre Distriec.

b) Al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los estados financieros de las sociedades en la que Endesa Chile ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2010							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	42.063.375	710.433	35.898.080	-	3.631.967	(3.180.916)	451.051
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	-	19.034.552	-	-	8.053.180	(164.082)	7.889.098
Endesa Brasil S.A.	40,45%	799.250.363	2.469.692.998	748.074.888	1.336.786.706	1.948.848.504	(1.724.693.580)	224.154.924
Distrielec Inversora S.A.	0,89%	1.169.883	92.763.137	1.192.261	-	888.896	(1.828.882)	(939.986)
GNL Quintero S.A.	20,00%	43.182.432	548.261.034	15.642.419	561.382.881	46.342.847	(59.057.243)	(12.714.396)
Electrogas S.A.	0,02%	6.145.145	36.271.189	8.307.494	16.098.755	15.575.506	(6.788.817)	8.786.689

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2009							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	54.486.842	168.678	47.327.120	-	19.339.396	(18.924.965)	414.431
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	-	18.471.729	74.230	-	6.940.967	(184.004)	6.756.963
Endesa Brasil S.A.	40,45%	893.078.804	2.406.346.709	577.155.133	1.141.081.701	1.711.404.371	(1.269.421.973)	441.982.398
Distrielec Inversora S.A.	0,89%	1.318.727	106.162.474	1.315.925	-	9.520.678	(28.947)	9.491.731
GNL Quintero S.A.	20,00%	28.098.229	562.965.213	205.586.895	334.839.224	12.893.075	(17.022.519)	(4.129.444)
Electrogas S.A.	0,02%	5.606.476	41.393.766	8.210.466	21.027.132	13.510.320	(5.830.170)	7.680.150

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

En el Anexo 3 de estas notas consolidadas se describe la principal actividad de nuestras sociedades asociadas, así como también el porcentaje de participación.

- Información Adicional

Companhia De Interconexão Energética – CIEN

El negocio de Companhia De Interconexão Energética (CIEN), filial de nuestra asociada Endesa Brasil, en su origen era comercializar electricidad en Argentina y Brasil, pero debido a la reducción del límite de disponibilidad de generación y garantía física de energía y potencia asociada, la Compañía está enfocando su negocio a una estructura de remuneración distinta que no se base en compra y venta de energía entre los países. Dada la importancia estratégica de los activos de la Compañía en las relaciones entre Brasil y Argentina se ha elaborado junto al Gobierno brasileño un nuevo modelo de plan de negocio transformando su actividad de comercialización a una actividad de transmisión de electricidad mediante el pago de una remuneración fija, que está en proceso de formalización, y que supone integrar sus líneas de transmisión a la red de transmisión brasileña operada por el Gobierno brasileño.

Cabe destacar que en años anteriores los Gobiernos de Argentina y Uruguay, formalizaron con la Compañía pagos de peajes para transportar energía entre ambos países. La administración considera que esta situación refuerza todavía más la importancia de la solicitud al Gobierno brasileño para la aprobación de su nuevo plan de negocio y considera probable que esto ocurra. Adicionalmente el 04 de junio de 2010 la compañía firmó un nuevo contrato por un plazo de siete meses por un monto total de MMUS\$ 155 para atender el transporte de energía requerido por el gobierno de Argentina.

La compañía, basándose en sus estudios sobre las distintas alternativas de negocio considera que no tendrá problemas en recuperar la totalidad de los activos netos. Se espera que el nuevo modelo de negocios de CIEN comience a operar durante el siguiente ejercicio.

Cachoeira Dourada S.A.

Cachoeira, filial de nuestra asociada Endesa Brasil, mantiene cuentas por cobrar a Compañía de Electricidad de Goiás (CELG) por M\$ 40.268.000. CELG, que es una empresa estatal del estado de Goiás, ha reconocido la deuda pendiente y está buscando la mejor alternativa financiera que le permita la obtención de recursos con la finalidad de cancelar sus deudas. El Grupo espera tener un resultado favorable en dicha negociación y recuperar como mínimo el importe registrado.

d) Restricciones a la disposición de fondos de asociadas

Endesa Brasil tiene que cumplir con algunos covenants financieros, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio, que restringen la transferencia de activos hacia sus propietarios. La participación de la Sociedad en los activos netos restringidos al 31 de diciembre de 2010 de Endesa Brasil asciende a M\$ 198.672.146.

11.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que Endesa Chile posee control conjunto que se ha utilizado en el proceso de consolidación (proporcionalmente):

	31 de diciembre de 2010							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Hidroaysén	51,00%	7.609.649	99.469.947	7.655.622	642.418	-	(7.186.862)	(7.186.862)
Tranquillota Ltda.	50,00%	3.226.372	9.502.126	1.730.150	943.702	2.122.132	(1.196.978)	925.154
Gas Atacama S.A.	50,00%	111.484.190	291.968.048	138.310.532	43.440.220	334.321.296	(294.331.806)	39.989.490

	31 de diciembre de 2009							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Hidroaysén	51,00%	8.111.503	86.908.393	37.110.402	-	-	(5.994.070)	(5.994.070)
Tranquillota Ltda.	50,00%	1.288.870	10.198.482	1.480.132	876.728	2.327.365	(1.207.963)	1.119.402
Gas Atacama S.A.	50,00%	114.435.232	316.349.774	187.877.000	42.467.600	343.304.368	(319.108.438)	24.195.930

12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre 2009:

Activos Intangibles Neto	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos Intangibles Identificables, Neto	44.354.510	42.638.575
Costos de Desarrollo	2.262.982	1.653.601
Servidumbres	4.321.031	2.695.227
Derechos de Agua	13.694.355	13.881.704
Concesiones	14.200.420	16.641.396
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	23.121	539.285
Programas Informáticos	5.390.313	5.915.295
Otros Activos Intangibles Identificables	4.462.288	1.312.067

Activos Intangibles Bruto	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos Intangibles Identificables, Bruto	86.429.809	80.874.347
Costos de Desarrollo	3.875.653	1.666.793
Servidumbres	5.025.612	3.256.459
Derechos de Agua	17.212.199	16.822.082
Concesiones	39.461.837	39.246.752
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	25.123	2.236.939
Programas Informáticos	13.419.449	13.569.658
Otros Activos Intangibles Identificables	7.409.936	4.075.664

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(42.075.299)	(38.235.772)
Costos de Desarrollo	(1.612.671)	(13.192)
Servidumbres	(704.581)	(561.232)
Derechos de Agua	(3.517.844)	(2.940.378)
Concesiones	(25.261.417)	(22.605.356)
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	(2.002)	(1.697.654)
Programas Informáticos	(8.029.136)	(7.654.363)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.947.648)	(2.763.597)

La composición y movimientos del activo intangible durante el ejercicio 2010 y ejercicio 2009 han sido los siguientes:

Año 2010

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres	Derechos de Agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 31/12/2009	1.653.601	2.695.227	13.881.704	16.641.396	539.285	5.915.295	1.312.067	42.638.575
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	854.638	479.691	378.822	215.084	-	481.399	3.201.965	5.611.599
Retiros	-	-	-	-	-	(3.313)	-	(3.313)
Amortización (*)	(1.322)	(722)	(349.391)	(2.656.624)	-	(818.506)	(113.431)	(3.939.996)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(243.935)	20	(388.157)	563	(1.932)	(10.070)	254	(643.257)
Otros incrementos (disminuciones)	-	1.146.815	171.377	1	(514.232)	(174.492)	61.433	690.902
Total movimientos en activos intangibles identificables	609.381	1.625.804	(167.349)	(2.440.976)	(516.164)	(524.982)	3.150.221	1.715.935
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2010	2.262.982	4.321.031	13.694.355	14.200.420	23.121	5.390.313	4.462.288	44.354.510

(*) Ver nota 26 Depreciación y Amortización

Año 2009

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres	Derechos de Agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$			M\$		M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 31/12/2008	17.123	1.420.607	10.452.421	18.751.630	5.310.438	1.546.953	866.830	38.366.002
Movimientos en activos intangibles identificables	-	922.067	-	-	411.575	104.405	125.972	1.564.019
Adiciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros	-	-	-	-	(17.512)	-	-	(17.512)
Amortización	(1.333)	(557)	(346.002)	(2.110.244)	(226.916)	(448.816)	(235.467)	(3.369.335)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(3.461)	(96)	(1.513.556)	-	(907.664)	(13.909)	(66.084)	(2.504.770)
Otros incrementos (disminuciones)	1.641.272	353.206	5.288.841	10	(4.030.636)	4.726.662	620.816	8.600.171
Total movimientos en activos intangibles identificables	1.636.478	1.274.620	3.429.283	(2.110.234)	(4.771.153)	4.368.342	445.237	4.272.573
Saldo Final activos intangibles al 31/12/2009	1.653.601	2.695.227	13.881.704	16.641.396	539.285	5.915.295	1.312.067	42.638.575

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que disponen la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado a 31 de diciembre de 2010 (ver Nota 3d). Al 31 de diciembre de 2010, la Sociedad no posee activos intangibles que representen montos significativos.

13. PLUSVALÍA.

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía (fondo de comercio) por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento del mismo en los ejercicios 2010 y 2009:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2010	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 31/12/2010
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.290.092	-	(386.875)	2.903.217
Southern Cone Power Argentina S.A.	2.733.491	-	(321.426)	2.412.065
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	14.176.409	-	(1.666.976)	12.509.433
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	75.920.260	-	(2.989.192)	72.931.068
Emgesa S.A.	4.755.333	-	(94.551)	4.660.782
Gas Atacama S.A.	13.692	-	(1.056)	12.636
Total	105.545.382	-	(5.460.076)	100.085.306

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2009	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 31/12/2009
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	4.556.780	-	(1.266.688)	3.290.092
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.779.030	-	(1.045.539)	2.733.491
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	19.586.941	-	(5.410.532)	14.176.409
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A. (1)	553.603	81.370.212	(6.003.555)	75.920.260
Emgesa S.A.	5.437.195	-	(681.862)	4.755.333
Gas Atacama S.A.	18.756	-	(5.064)	13.692
Total	38.588.410	81.370.212	(14.413.240)	105.545.382

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Endesa Chile, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 31 de diciembre de 2010 y 2009. (ver Nota 3 d.).

(1) La adición en Edegel se originó producto de la adquisición, realizada en octubre de 2009, según se señala en Nota 22.6.a) Edegel ya venía consolidándose.

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/12/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.253.906.589	4.326.989.360
Construcción en Curso	608.596.323	536.448.556
Terrenos	78.877.683	60.524.427
Edificios	434.119.630	469.701.385
Planta y Equipo	3.069.395.911	3.204.840.870
Equipamiento de Tecnologías de la Información	2.415.894	2.644.074
Instalaciones Fijas y Accesorios	2.985.401	6.763.919
Vehículos de Motor	998.995	813.545
Otras	56.516.752	45.252.584

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/12/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	7.214.012.699	7.180.903.160
Construcción en Curso	608.596.323	536.448.556
Terrenos	78.877.683	60.524.427
Edificios	603.016.963	636.044.699
Planta y Equipo	5.822.980.365	5.856.864.944
Equipamiento de Tecnologías de la Información	12.315.903	12.121.154
Instalaciones Fijas y Accesorios	19.289.187	18.887.548
Vehículos de Motor	3.493.227	3.370.794
Otras	65.443.048	56.641.038

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/12/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(2.960.106.110)	(2.853.913.800)
Edificios	(168.897.333)	(166.343.314)
Planta y Equipo	(2.753.584.454)	(2.652.024.074)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(9.900.009)	(9.477.080)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(16.303.786)	(12.123.629)
Vehículos de Motor	(2.494.232)	(2.557.249)
Otros	(8.926.296)	(11.388.454)

b) A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Plantas y Equipos para los ejercicios 2010 y 2009:

movimiento año 2010	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2010	536.448.556	60.524.427	469.701.385	3.204.840.870	2.644.074	6.763.919	813.545	45.252.584	4.326.989.360
Movimientos									
Adiciones	181.369.666	-	-	-	-	-	-	-	181.369.666
Desapropiaciones	(56.851)	-	-	(124.642)	(659)	(270)	(6.727)	(7.538)	(196.687)
Gasto por depreciación	-	-	(14.841.057)	(156.596.319)	(924.609)	(1.176.493)	(277.595)	(1.251.831)	(175.067.904)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados (*)	-	-	-	(397.857)	-	-	-	-	(397.857)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(3.456.617)	(861.803)	(24.307.921)	(50.250.877)	(68.970)	(539.579)	(21.615)	(1.865.613)	(81.372.995)
Otros incrementos (decrementos)	(105.708.431)	19.215.059	3.567.223	71.924.736	766.058	(2.062.176)	491.387	14.389.150	2.583.006
Total movimientos	72.147.767	18.353.256	(35.581.755)	(135.444.959)	(228.180)	(3.778.518)	185.450	11.264.168	(73.082.771)
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	608.596.323	78.877.683	434.119.630	3.069.395.911	2.415.894	2.985.401	998.995	56.516.752	4.253.906.589

movimiento año 2009	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	462.213.152	56.987.967	557.198.261	3.397.049.290	3.606.127	7.853.672	1.212.948	54.773.201	4.540.894.618
Movimientos									
Adiciones	388.555.957	-	-	-	-	-	-	-	388.555.957
Retiros	-	(4.639)	-	-	(9.967)	-	(54.916)	-	(69.522)
Gasto por depreciación	-	-	(14.471.283)	(174.260.775)	(1.166.463)	(871.015)	(328.701)	(1.674.503)	(192.772.740)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados (*)	-	-	-	(43.999.600)	-	-	-	-	(43.999.600)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(8.328.806)	(3.731.792)	(82.185.495)	(261.704.168)	(281.061)	(760.511)	(137.722)	(6.969.535)	(364.099.090)
Otros incrementos (decrementos)	(305.991.747)	7.272.891	9.159.902	287.756.123	495.438	541.773	121.936	(876.579)	(1.520.263)
Total movimientos	74.235.404	3.536.460	(87.496.876)	(192.208.420)	(962.053)	(1.089.753)	(399.403)	(9.520.617)	(213.905.258)
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	536.448.556	60.524.427	469.701.385	3.204.840.870	2.644.074	6.763.919	813.545	45.252.584	4.326.989.360

(*) Ver Nota 26: Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

c) Principales inversiones

Las inversiones materiales en generación del negocio eléctrico incluyen los avances en el programa de nueva capacidad.

En Chile, destaca entre otros proyectos el avance en la construcción de la Central Térmica a carbón Bocamina II, con una potencia de 370 MW. El proyecto de la Central Térmica Quintero, consistente en un ciclo abierto que opera tanto con GNL como con petróleo diesel con una capacidad de 257 MW, fue finalizado y está operando completamente desde septiembre de 2009. El proyecto Ampliación Parque Eólico Canela II de 40 aerogeneradores con una potencia de 60 MW, fue finalizado y está operando desde diciembre de 2009, reforzando el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente a través del desarrollo de energías renovables no convencionales (ERNC).

En Colombia, se está llevando a cabo el proyecto de construcción de la Central Hidráulica El Quimbo, central hidráulica de embalse de 400 MW de potencia instalada, con una generación media anual de alrededor de 2.216 GWh.

En Perú, se llevó a cabo el proyecto de la Central Térmica de ciclo abierto Santa Rosa con una potencia de 189 MW, la que opera con gas natural de Camisea. El proyecto fue concluido y está operando completamente a partir del mes de septiembre de 2009.

d) Arrendamiento financiero

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, las Propiedades, plantas y equipo incluyen M\$ 122.739.956 y M\$ 132.693.768 respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	31/12/2010			31/12/2009		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	10.627.559	2.055.762	8.571.797	12.798.056	3.166.125	9.631.931
Entre un año y cinco años	37.541.245	8.851.781	28.689.464	54.192.355	12.146.544	50.048.302
Más de cinco años	32.304.929	3.209.115	29.095.814	48.383.017	7.089.994	41.293.023
Total	80.473.733	14.116.658	66.357.075	115.373.428	22.402.663	92.970.765

Los activos en Leasing, provienen principalmente de:

1. Endesa Chile S.A.: corresponde a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre la empresa y Abengoa Chile S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.
2. Edegel S.A.: corresponde a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú y BBVA - Banco Continental. Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 2,0% y Libor +3,0%, al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, respectivamente.

e) Arrendamiento operativo

Al 31 de diciembre de 2010 , 2009 y 2008, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$
Menor a un año	1.450.228	1.488.717	1.854.326
Entre un año y cinco años	5.800.911	6.315.471	6.020.093
Más de cinco años	7.251.139	7.170.252	6.983.257
Total	14.502.277	14.974.440	14.857.676

f) Otras informaciones

1. Endesa Chile y filiales mantenían al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 64.771.839 y M\$ 221.189.921, respectivamente.
 2. Al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M\$ 150.728.873 y M\$ 261.444.289, respectivamente (Ver Nota 31).
 3. La Sociedad y sus filiales nacionales y extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$ 300.000, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a ésta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.
 4. Gas Atacama, sociedad participada por Endesa Chile en un 50% consolidada por integración proporcional, posee, entre otros activos, una planta de generación de electricidad de ciclo combinado en el norte de Chile. Ante la imposibilidad de importar gas natural de países limítrofes, Gas Atacama se ha visto en la necesidad de generar electricidad utilizando combustibles alternativos cuyo costo se ha incrementado de forma muy significativa en los últimos meses de 2007 debido al incremento de precio del petróleo. Como consecuencia de esta situación la Sociedad presentó demandas con la finalidad de cancelar anticipadamente el contrato que mantiene con la distribuidora Emel. El 25 de enero de 2008 se resolvió el arbitraje sobre dicha solicitud habiéndose denegado la cancelación anticipada del mencionado contrato. Esta situación redujo de forma significativa el valor recuperable de la citada planta por lo que al 31 de diciembre de 2007, se reconoció una provisión de pérdida por deterioro por un monto de MUS\$ 110.000.
 5. La situación de los activos, básicamente obras e infraestructuras de instalaciones construidas con el objeto de dar respaldo a la generación de energía en el sistema SIC desde el año 1998 ha cambiado, principalmente por la instalación en el SIC de nuevas centrales térmicas, la llegada de GNL y la próxima entrada de nuevos proyectos. Lo anterior, configura una situación de abastecimiento holgada en los próximos años en la que se estima no se requerirá el uso de estas instalaciones. Por lo anterior, la Sociedad registró al 31 de diciembre de 2009 una provisión de deterioro de estos activos por M\$ 43.999.600.
 6. Como consecuencia del terremoto ocurrido en Chile con fecha 27 de febrero de 2010, ciertas instalaciones y equipos de nuestra Sociedad sufrieron algún tipo de deterioro parcial o total. El impacto sobre los activos es menor, siendo las únicas que experimentaron algún daño en su infraestructura las centrales Bocamina I y Bocamina II, esta última en etapa de construcción.
- Producto de los anterior, se efectuaron retiros de inmovilizado por un monto de M\$ 369.643. Adicionalmente la Sociedad debió efectuar gastos por reparaciones e inversiones en activos por un monto de M\$ 9.733.426, fundamentalmente en la central Bocamina I. Todos los desembolsos efectuados están cubiertos por seguros, en los que existe un deducible de MMUS\$ 2,5.
- Cabe consignar que Endesa Chile y filiales cuentan con seguros contratados y las coberturas necesarias para este tipo de siniestros excepcionales, que cubren tanto los daños materiales, como la interrupción de negocios. Ver Nota N° 23.

15. IMPUESTOS DIFERIDOS.

- a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Diferencia Temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos Diferidos	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	50.289.811	55.005.317	310.395.721	314.023.981
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	-	-	7.775.689	6.873.797
Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	327.445	595.379	10.307.059	15.800.898
Impuestos diferidos relativos a provisiones	22.495.049	13.842.035	4.138.930	63.521
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post empleo	599.205	32.238	304.601	805.392
Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	262.938	116.452	3.713.378	293.219
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	20.955.842	14.874.363	-	-
Impuestos diferidos relativos a otros	1.183.393	10.458.342	10.374.461	10.015.811
Total Impuestos Diferidos	96.113.683	94.924.126	347.009.839	347.876.619

- b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos diferidos" del estado de situación consolidado en los ejercicios 2010 y 2009 son:

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2009	110.326.384	399.374.385
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	(672.698)	(22.160.048)
Incremento (decremento) en resultados integrales	(2.219.677)	133.193
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(12.509.883)	(29.470.911)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	94.924.126	347.876.619
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	4.220.797	4.668.087
Incremento (decremento) en resultados integrales	(407.403)	2.783.820
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(2.623.837)	(8.318.687)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	96.113.683	347.009.839

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades filiales cubren lo necesario para recuperar estos activos.

- c) Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 2.095.930 y M\$ 4.191.442 respectivamente. Ver Nota 3.m.

Endesa Chile no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las que la posición de control que ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. Al 31 de diciembre de 2010 el monto total de esta diferencia temporal no registrada asciende a M\$ 245.560.467.

Las sociedades se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los períodos tributarios, potencialmente sujetas a verificación:

País	Período
Chile	2007-2010
Argentina	2006-2010
Colombia	2008-2010
Perú	2007-2010

Debido a las posibles diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación pueden dar lugar a pasivos tributarios cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, la Gerencia de Endesa Chile estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre los resultados futuros de las sociedades.

A continuación se detallan los efectos por impuestos diferidos de los componentes de Otros Resultados Integrales:

Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	Saldo al 31 de diciembre de 2010			Saldo al 31 de diciembre de 2009			Saldo al 31 de diciembre de 2008		
	Importe antes de impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos financieros disponibles para la venta	(840)	143	(697)	55.354	(9.563)	45.791	(55)	9	(46)
Cobertura de flujo de caja	39.403.869	(7.544.962)	31.858.907	215.731.150	(37.339.636)	178.391.514	(333.277.609)	58.245.740	(275.031.869)
Ajustes por conversión	(71.162.059)	-	(71.162.059)	(226.884.446)	-	(226.884.446)	156.276.385	-	156.276.385
Ganancias (Pérdidas) actuariales definidas como beneficios de planes de pensiones	(938.426)	210.906	(727.520)	(1.425.917)	754.710	(671.207)	(1.770.360)	218.879	(1.551.481)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(32.697.456)	(7.333.913)	(40.031.369)	(12.523.859)	(36.594.489)	(49.118.348)	(178.771.639)	58.464.628	(120.307.011)

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El saldo de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Otros pasivos financieros	Saldo al 31 de diciembre de 2010		Saldo al 31 de diciembre de 2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que devengan intereses	249.185.637	1.523.141.821	345.355.943	1.791.980.967
Instrumentos derivados de cobertura (*)	908.928	4.487.602	717.980	2.929.730
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	-	-	420.822	-
Otros pasivos financieros	2.614.129	11.020.674	2.054.040	12.788.275
Total	252.708.694	1.538.650.097	348.548.785	1.807.698.972

(*) Ver Nota 18.2a

(**) Ver Nota 18.2b

Préstamos que devengan intereses

1. El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2010		Saldo al 31 de diciembre de 2009	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	249.185.637	1.523.141.821	345.355.943	1.791.980.967
Préstamos bancarios	91.786.851	238.314.148	222.518.093	366.393.195
Obligaciones no garantizadas	110.611.465	1.145.282.214	72.450.230	1.239.971.152
Obligaciones garantizadas	9.522.288	17.703.710	11.023.415	28.559.670
Arrendamiento financiero	8.571.797	57.785.278	9.631.931	83.338.834
Otros préstamos	28.693.236	64.056.471	29.732.274	73.718.116
Total	249.185.637	1.523.141.821	345.355.943	1.791.980.967

2. El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre 2009 es el siguiente:

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2010	
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$		Cinco y Mas Años M\$
Chile	US\$	Semestral	2,75%	Sin Garantía	381.532	18.915.156	19.296.688	2.871.499	95.144.820	-	98.016.319
Perú	US\$	Trimestral	2,95%	Sin Garantía	999.046	16.410.407	17.409.453	11.694.152	6.908.207	21.661.326	40.263.685
Perú	Soles	Trimestral	4,50%	Sin Garantía	29.485	-	29.485	6.235.314	-	-	6.235.314
Argentina	US\$	Semestral	5,24%	Sin Garantía	5.085.358	17.057.145	22.142.503	-	-	-	4.013.854
Argentina	\$ Arg	Semestral	16,76%	Sin Garantía	14.760.009	13.106.831	27.866.840	15.582.774	-	-	15.582.774
Colombia	\$ Col	Semestral	6,91%	Sin Garantía	-	5.041.882	5.041.882	-	74.201.702	-	74.201.702
Total					21.255.430	70.531.421	91.786.851	40.398.093	176.254.729	21.661.326	238.314.148

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2009	
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$		Cinco y Mas Años M\$
Chile	US\$	Semestral	2,22%	Sin Garantía	370.984	163.384.485	163.755.469	104.732.133	103.684.532	829.651	209.246.316
Perú	US\$	Trimestral	5,12%	Sin Garantía	11.446.321	6.188.337	17.634.658	13.297.208	11.561.913	-	24.859.121
Perú	Soles	Trimestral	4,37%	Sin Garantía	87.177	-	87.177	19.540.273	-	-	19.540.273
Argentina	US\$	Semestral	8,70%	Sin Garantía	8.324.583	13.621.109	21.945.692	-	-	-	36.113.536
Argentina	\$ Arg	Semestral	11,52%	Sin Garantía	3.963.387	5.538.868	9.502.255	972.164	-	-	972.164
Colombia	\$ Col	Semestral	12,93%	Sin Garantía	-	9.592.842	9.592.842	-	75.661.785	-	75.661.785
Total					24.192.452	198.325.641	222.518.093	174.655.314	190.908.230	829.651	366.393.195

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 31 de diciembre de 2010 asciende a M\$ 388.248.122 y al 31 de diciembre de 2009 a M\$ 661.136.716.

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	31/12/2010										31/12/2009									
										Corriente más de 90 días		Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	No Corriente	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	No Corriente	Más de Diez Años	Total No Corriente				
										Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	No Corriente	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	No Corriente	Más de Diez Años	Total No Corriente				
O.E	Chinango S.A.C	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	4.60%	4.52%	Al vencimiento	27.549	-	27.549	4.901.950	-	-	4.901.950	-	-	4.901.950	19.996	-	19.996	5.156.948	-	-	5.156.948			
O.E	Chinango S.A.C	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	3.21%	3.21%	Al vencimiento	-	3.534.902	3.534.902	-	-	-	-	3.534.902	1.028.759	-	1.028.759	-	-	-	-	-	-			
O.E	Chinango S.A.C	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	3.82%	3.52%	Al vencimiento	-	6.579.812	6.579.812	-	-	-	-	6.579.812	15.962	1.014.199	17.000.161	-	-	-	-	-	-			
O.E	Chinango S.A.C	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	4.12%	4.12%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	27.890	1.471.230	1.499.120	-	-	-	-	-	-			
O.E	Edgell S.A.A.	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	-	-	Al vencimiento	1.936	-	1.936	1.333.864	-	-	1.333.864	1.228	-	1.403.251	-	-	-	-	-	-	1.403.251			
O.E	Edgell S.A.A.	Peru	O.E	BANCO DE CREDITO	Peru	US\$	5.70%	5.70%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	8.430.354	3.681.430	5.072.753	-	-	-	-	-	-			
O.E	Edgell S.A.A.	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	1.36+2.3%	1.36+2.5%	Trimestral	583.550	1.688.071	2.269.429	8.430.354	-	-	8.430.354	3.681.430	-	-	5.072.753	-	-	-	-	-	-			
O.E	Edgell S.A.A.	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	1.36+3%	1.36+3%	Trimestral	415.488	1.244.641	1.661.952	1.577.727	6.908.207	21.661.326	10.147.260	1.619.527	-	-	1.619.527	-	-	-	-	-	-			
O.E	Edgell S.A.A.	Peru	O.E	BANCO SCOTIABANK	Peru	US\$	1.6M+1.25%	1.6M+1.25%	Semestral	-	3.373.158	3.373.158	1.686.071	-	-	1.686.071	-	-	3.652.838	5.476.714	-	-	-	-	-	-			
O.E	Edgell S.A.A.	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	4.20%	4.21%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	13.155	3.652.838	5.476.714	-	-	-	-	-	-			
O.E	Edgell S.A.A.	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	4.40%	4.33%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	25.609	-	25.609	-	-	-	-	-	-			
O.E	Edgell S.A.A.	Peru	O.E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	4.30%	4.23%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	27.189	-	27.189	-	-	-	-	-	-			
O.E	Empesa S.A. E.S.P.	Colombia	O.E	Bancomía	Colombia	\$ Col	6.99%	6.99%	Anual	521.504	521.504	-	7.475.010	-	7.475.010	-	992.230	992.230	5.086.786	-	-	-	7.826.033	-	-				
O.E	Empesa S.A. E.S.P.	Colombia	O.E	Bancomía	Colombia	\$ Col	6.99%	6.99%	Anual	373.568	373.568	-	5.497.818	-	5.497.818	-	710.761	710.761	-	5.606.500	-	-	-	5.606.500	-	-			
O.E	Empesa S.A. E.S.P.	Colombia	O.E	Bancomía	Colombia	\$ Col	6.99%	6.99%	Anual	1.230.198	1.230.198	-	18.104.904	-	18.104.904	-	2.340.812	2.340.812	-	18.441.158	-	-	-	18.441.158	-	-			
O.E	Empesa S.A. E.S.P.	Colombia	O.E	BBVA Colombia	Colombia	\$ Col	6.99%	6.99%	Anual	1.363.850	1.363.850	-	20.071.871	-	20.071.871	-	2.594.904	2.594.904	-	20.466.830	-	-	-	20.466.830	-	-			
O.E	Empesa S.A. E.S.P.	Colombia	O.E	Banco Santander	Colombia	\$ Col	6.99%	6.99%	Semestral	1.552.762	1.552.762	-	22.852.099	-	22.852.099	-	2.954.334	2.954.334	-	23.301.764	-	-	-	23.301.764	-	-			
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Santander Río	Argentina	US\$	4.67%	4.67%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	706.604	-	706.604	-	-	-	-	-	-			
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Provincia de Buenos Aires	Argentina	US\$	5.86%	5.86%	Al vencimiento	602.549	602.549	-	-	-	-	-	685.119	-	685.119	-	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Galicia	Argentina	US\$	LIBOR+3%	LIBOR+3%	Al vencimiento	713.260	713.260	-	-	-	-	-	385.939	-	385.939	-	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Endesa Ciudad	Argentina	US\$	5.70%	5.70%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	1.034.484	-	1.034.484	-	-	-	-	-	-			
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Credit Suisse International	Argentina	US\$	LIBOR+12%	LIBOR+12%	Al vencimiento	6.596	6.596	4.013.854	-	-	4.013.854	-	2.176.661	-	2.176.661	2.173.458	-	-	-	-	-	2.173.458			
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Citibank	Argentina	US\$	LIBOR+8%	LIBOR+8%	Al vencimiento	474.327	474.327	-	-	-	-	-	-	407.548	-	407.548	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Nación Argentina	Argentina	\$ Arg	BAIBOR+5%	BAIBOR+5%	Al vencimiento	1.815.068	1.815.068	2.077.593	-	-	2.077.593	-	686.987	-	2.668.948	-	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Mediocredito Italiano	Argentina	\$ Arg	1.75%	1.75%	Al vencimiento	963.655	963.655	-	-	-	-	-	306.929	-	1.951.134	-	-	-	-	-	972.164				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Santander Río	Argentina	\$ Arg	16.07%	16.07%	Al vencimiento	882.153	882.153	-	-	-	-	-	-	306.929	-	306.929	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Comafi	Argentina	\$ Arg	15.00%	15.00%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	404.479	-	404.479	-	-	-	-	-	-			
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Itau	Argentina	\$ Arg	BAIBOR+5%	BAIBOR+5%	Al vencimiento	2.679.318	2.679.318	-	-	-	-	-	-	918.786	-	918.786	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Citibank	Argentina	\$ Arg	13.80%	13.80%	Al vencimiento	-	3.705.866	3.705.866	-	-	-	-	-	-	542.347	-	542.347	-	-	-	-	-			
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Galicia	Argentina	\$ Arg	15.50%	15.50%	Al vencimiento	1.778.439	1.778.439	-	-	-	-	-	-	257.554	-	257.554	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Citibank	Argentina	US\$	5.32%	5.32%	Al vencimiento	381.952	381.952	-	-	-	-	-	-	1.136.571	-	1.136.571	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Galicia	Argentina	US\$	6.39%	6.39%	Al vencimiento	277.010	277.010	-	-	-	-	-	-	158.669	-	158.669	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Supervielle	Argentina	\$ Arg	13.80%	13.80%	Al vencimiento	1.779.852	1.779.852	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Ciudad	Argentina	\$ Arg	15.80%	15.80%	Al vencimiento	954.115	954.115	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Standard	Argentina	\$ Arg	17.14%	17.14%	Al vencimiento	1.159.754	1.159.754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
O.E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O.E	Banco Macro	Argentina	\$ Arg	14.00%	14.00%	Al vencimiento	357.800	357.800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	B.N.P. Paribas	E.E.U.U.	US\$	6.32%	5.98%	Semestral	-	821.662	821.662	1.531.395	1.531.396	-	3.062.791	-	901.716	901.716	1.659.304	1.659.304	829.651	-	-	4.148.259				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	Export Development Corporation Loan	E.E.U.U.	US\$	Libor+1.0	Libor+1.0	Semestral	356.896	335.088	691.984	1.340.104	-	2.010.156	-	759.503	759.503	1.452.034	1.452.034	-	-	-	-	2.904.069				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.750	Libor+0.750	Al Vencimiento	24.636	-	-	-	-	27.418.295	-	15.864.003	15.864.003	30.540.510	-	-	-	-	-	30.540.510				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.300	Libor+0.300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	15.335.657	-	12.675.768	12.675.768	17.110.472	16.594.577	-	-	-	-	33.705.049				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.300	Libor+0.300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	23.235.843	-	8.241.742	8.241.742	25.142.299	-	-	-	-	-	25.142.299				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	Banco Santander Central Hispano S.A., N.Y.B.	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.300	Libor+0.300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	15.335.656	-	10.711.619	10.711.619	17.110.472	16.594.577	-	-	-	-	33.705.049				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	Citibank NA, Nassau, Bahamas Branch	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.300	Libor+0.300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	15.840.616	15.840.616	17.110.472	-	-	-	-	-	17.110.472				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	Itau Bank N.Y.	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.750	Libor+0.750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	20.326.059	20.326.059	-	-	-	-	-	-	-				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	San Paolo IMI S.p.A.	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.750	Libor+0.750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.672.493	12.672.493	-	-	-	-	-	-	-				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	HSBC Bank plc, Spanish Branch	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.750	Libor+0.750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	10.540.411	10.540.411	-	-	-	-	-	-	-				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	BNP AMRO Bank	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.750	Libor+0.750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	5.280.206	5.280.206	-	-	-	-	-	-	-				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	Instituto de Crédito Oficial	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.300	Libor+0.300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	5.280.206	5.280.206	10.139.539	-	-	-	-	-	10.139.539				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	O.E	Deutsche Bank AG New York Branch	E.E.U.U.	US\$	Libor+0.750	Libor+0.750	Al Vencimiento																				

3. El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre 2009 es el siguiente:

- **Resumen de Obligaciones No Garantizadas por monedas y vencimientos**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente				
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010	
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$		Más de diez Años M\$
Chile	US\$	Semestral	8,36%	Sin Garantía	14.689.969	-	14.689.969	185.675.099	92.366.575	-	141.090.149	419.131.823
Chile	Ch\$	Trimestral	5,19%	Sin Garantía	1.091.599	6.912.481	8.004.080	10.534.675	11.178.341	74.197.193	301.485.003	397.395.212
Perú	US\$	Semestral	6,88%	Sin Garantía	870.099	3.801.453	4.671.552	-	7.528.779	22.568.691	4.683.530	34.771.000
Perú	Soles	Trimestral	6,60%	Sin Garantía	378.187	49.456	427.643	12.504.975	8.053.204	4.168.325	4.168.325	28.894.829
Colombia	\$ Col	Semestral	7,84%	Sin Garantía	-	82.818.221	82.818.221	-	-	229.794.716	35.294.634	265.089.350
Total					17.029.854	93.581.611	110.611.465	208.714.749	119.126.899	330.718.925	486.721.641	1.145.282.214

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2009
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	
Chile	US\$	Semestral	8,22%	Sin Garantía	15.916.932	-	15.916.932	-	200.772.075	253.415.449	454.187.524
Chile	Ch\$	Trimestral	4,95%	Sin Garantía	1.081.503	6.802.729	7.884.232	9.968.809	10.597.098	372.541.881	393.107.788
Perú	Soles	Trimestral	6,97%	Sin Garantía	-	789.504	789.504	4.056.799	4.929.095	22.568.691	31.562.452
Perú	US\$	Semestral	6,50%	Sin Garantía	-	314.504	314.504	-	21.627.609	8.770.320	30.397.929
Colombia	\$ Col	Semestral	7,93%	Sin Garantía	-	47.545.058	47.545.058	-	330.715.459	-	330.715.459
Total					16.998.435	55.451.795	72.450.230	14.025.608	568.641.336	657.304.208	1.238.971.152

4. El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

- **Resumen de Obligaciones Garantizadas por monedas y vencimientos**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	
Perú	US\$	Semestral	6,15%	Con Garantía	-	66.252	66.252	9.367.060	-	-	9.367.060
Perú	Soles	Semestral	6,28%	Con Garantía	4.373.389	5.082.647	9.456.036	4.168.325	4.168.325	-	8.336.650
Total					4.373.389	5.148.899	9.522.288	13.535.385	4.168.325	-	17.703.710

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2009
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	
Perú	US\$	Semestral	6,06%	Con Garantía	-	72.618	72.618	10.141.998	-	-	10.141.998
Perú	Soles	Semestral	6,28%	Con Garantía	-	10.950.797	10.950.797	9.647.352	8.770.320	-	18.417.672
Total					-	11.023.415	11.023.415	19.789.350	8.770.320	-	28.559.670

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 31 de diciembre de 2010 asciende a M\$ 1.580.500.960 y al 31 de diciembre de 2009 a M\$ 1.681.709.406.

- Individualización de Arrendamiento Financiero por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	31/12/2010						31/12/2009									
								Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente						
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Más Años	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	No Corriente Cinco y Más Años	Más de Diez Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100-K	Abengoa Chile	Chile	US\$	6,50%	-	881.720	881.720	3.004.174	2.342.336	7.325.181	5.083.160	17.754.851	-	897.056	897.056	3.056.426	2.383.077	14.753.667	-	20.193.170
0-E	Edgrel	Perú	0-E	Scottiabank	Perú	US\$	2,02%	1.877.853	5.562.774	7.440.627	12.096.296	11.246.668	16.687.463	-	40.030.427	-	8.485.635	8.485.635	28.873.973	9.844.821	24.156.332	-	62.875.126
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410-5	Gasred S.A.	Chile	US\$	8,27%	-	249.450	249.450	-	-	-	-	-	-	249.240	249.240	270.538	-	-	-	270.538
Total								1.877.853	6.693.944	8.571.797	15.100.470	13.589.004	24.012.644	5.083.160	57.785.278	9.631.931	9.631.931	32.200.937	12.227.898	38.909.999	-	83.338.834	

En anexo N° 4, letra c), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a los arrendamientos financieros arriba mencionados.

- Individualización de Otros Préstamos por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	31/12/2010						31/12/2009						
								Corriente			No Corriente			Corriente		No Corriente				
								Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente		
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	17.408.628	8.223.739	25.632.367	-	37.523.997	37.523.997	11.158.204	11.158.204	8.788.901	7.591.100	-	-	16.380.001
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	-	-	-	-	12.332.589	12.332.589	11.158.205	11.158.205	22.261.205	19.227.325	-	-	41.488.530
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Otros	Argentina	\$ Arg	9,59%	1.542.295	1.517.680	3.059.975	1.011.826	-	1.011.826	7.414.204	7.414.204	3.002.567	-	-	-	3.002.567
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	1,58%	-	894	894	-	-	-	1.661	1.661	-	-	-	-	-
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	-	-	-	-	792.809	-	792.809	-	-	894.018	-	-	-	894.018
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US\$	-	-	-	-	-	12.395.250	12.395.250	-	-	11.953.000	-	-	-	11.953.000
Total								18.950.923	9.742.313	28.693.236	1.804.635	62.251.836	64.056.471	29.732.274	29.732.274	46.899.691	26.818.425	73.718.116		

En anexo N° 4, letra d), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a otros préstamos arriba mencionados.

5. Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa Chile en dólares, al 31 de diciembre de 2010 M\$ 679.999.810 están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 3.k). Al 31 de diciembre de 2009 dicho monto ascendía a M\$ 964.291.218.

El movimiento durante los ejercicios 2010, 2009 y 2008 en el rubro "Patrimonio total: Reservas de Coberturas" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	31 de diciembre de 2010 M\$	31 de diciembre de 2009 M\$	31 de diciembre de 2008 M\$
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio	85.798.007	(96.503.511)	169.344.561
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	26.100.215	187.292.646	(252.006.999)
Imputación de diferencias de cambio a ganancias (pérdidas)	(10.748.334)	(4.991.128)	(13.841.073)
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos)	101.149.888	85.798.007	(96.503.511)

6. Otros aspectos.

Al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, Endesa Chile disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 144.776.000 y M\$ 152.130.000, respectivamente.

Diversos contratos de deuda de la Sociedad, como de algunas de sus filiales, incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También existen obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos, que exigen su cumplimiento.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Endesa Chile contienen cláusulas de cross default. El préstamo sindicado de Endesa Chile bajo ley del Estado de Nueva York, que expira en julio de 2011 y no tiene desembolsos a esta fecha, estipula que se puede originar un cross default por causal de un pago en mora, ya sea de intereses o capital, sea éste de Endesa Chile o de sus "Relevant Subsidiaries". El préstamo sindicado de Endesa Chile bajo ley de Nueva York, suscrito en 2008 y que expira en 2014, el cual presenta un monto desembolsado de US\$ 200 millones a esta fecha, no hace referencia a sus filiales, por lo que el cross default sólo se puede originar en otra deuda propia. Para que se produzca el aceleramiento de la deuda de uno o más de estos préstamos debido al cross default originado en otra deuda, el monto en mora en una deuda debe exceder los US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas, y además deben cumplirse otras condiciones adicionales, incluyendo la expiración de períodos de gracia (si existieran), y la notificación formal de la intención de acelerar la deuda por parte de acreedores que representen más del 50% del monto adeudado en el contrato. Adicionalmente, en diciembre 2009, Endesa Chile suscribió préstamos bajo ley Chilena que estipulan que el cross default se desencadena sólo por incumplimiento del Deudor. En estos préstamos el monto en mora en una deuda también debe exceder los US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas. Desde su suscripción, estos préstamos nunca han sido desembolsados.

En los bonos de Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission ("SEC") de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados "Yankee Bonds", el cross default por no pago podría desencadenarse por otra deuda de la misma sociedad, o de cualquiera de sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora siempre que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$ 30 millones, o su equivalente en otras monedas. El aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática sino que deben exigirlos los titulares de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds. Adicionalmente, los eventos de quiebra o insolvencia de filiales en el extranjero no tienen efectos contractuales en los Yankee Bonds Endesa Chile.

Los bonos locales de Endesa Chile estipulan que el cross default se puede desencadenar sólo por incumplimiento del Emisor, en los casos en que el monto en mora exceda los US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas; el aceleramiento debe ser exigido en junta de tenedores de bonos por los titulares de al menos un 50% de los bonos de una determinada serie.

Al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009, ni Endesa Chile ni ninguna de sus filiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

17. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Las empresas del Grupo están expuestas a determinados riesgos que gestiona mediante la aplicación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión.

Entre los principios básicos definidos por el Grupo destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo de Endesa Chile.
- Cada negocio y área corporativa define:
 - I. Los mercados y productos en los que puede operar en función de los conocimientos y capacidades suficientes para asegurar una gestión eficaz del riesgo.
 - II. Criterios sobre contrapartes.
 - III. Operadores autorizados.
- Los negocios y áreas corporativas establecen para cada mercado en el que operan su predisposición al riesgo de forma coherente con la estrategia definida.
- Todas las operaciones de los negocios y áreas corporativas se realizan dentro de los límites aprobados por las entidades internas que correspondan.
- Los negocios, áreas corporativas, líneas de negocio y empresas establecen los controles de gestión de riesgos necesarios para asegurar que las transacciones en los mercados se realizan de acuerdo con las políticas, normas y procedimientos de Endesa Chile.

17.1. Riesgo de tasa de interés.

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

Cumpliendo la política actual de cobertura de tasa de interés, el porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda neta total, se situó en 70% al 31 de diciembre de 2010.

Dependiendo de las estimaciones del Grupo y de los objetivos de la estructura de la deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados que mitiguen estos riesgos. Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política, corresponden a swaps de tasa que fijan desde tasa variable a fija.

La estructura de deuda financiera del Grupo Endesa Chile según tasa de interés fija, protegida y variable, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición neta:

	31/12/2010 %	31/12/2009 %
Tasa de interés fijo	70%	46%
Tasa de interés protegida	0%	1%
Tasa de interés variable	30%	53%
Total	100%	100%

17.2. Riesgo de tipo de cambio.

Los riesgos de tipos de cambio se corresponden, fundamentalmente, con las siguientes transacciones:

- Deuda denominada en moneda extranjera contratada por sociedades del Grupo, en los casos en que el margen de contribución de la Sociedad no está altamente indexado a esa moneda extranjera.
- Pagos a realizar en mercados internacionales por adquisición de materiales asociados a proyectos.
- Ingresos en sociedades del Grupo que están directamente vinculados a la evolución del dólar.
- Flujos desde filiales en el extranjero a matrices en Chile, expuestos a variaciones de tipo de cambio.

Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, la política de cobertura de tipo de cambio del Grupo Endesa Chile es en base a flujos de caja y contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a US\$ y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política corresponden a swaps de moneda y forwards de tipo de cambio. Igualmente, la política busca refinanciar deuda en la moneda funcional de cada compañía.

17.3. Riesgo de "commodities".

El Grupo Endesa Chile se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de algunos "commodities", fundamentalmente a través de:

- Compras de combustibles en el proceso de generación de energía eléctrica.
- Operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados locales.

La Sociedad no ha realizado transacciones de instrumentos derivados de commodities para manejar las fluctuaciones de los combustibles, sin embargo, está permanentemente analizando y verificando la conveniencia de este tipo de cobertura, por lo cual no se puede descartar que en el futuro haga uso de este tipo de herramientas.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, la Sociedad ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres.

17.4. Riesgo de liquidez.

El Grupo mantiene una política de liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas financieras y derivados financieros ver notas 16 y 18 y anexo 4, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2010, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 333.269.859 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 144.776.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2009, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 446.438.229 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 152.130.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

17.5. Riesgo de crédito.

Dada la coyuntura económica actual, el Grupo viene realizando un seguimiento detallado del riesgo de crédito.

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos.

En algunos países, frente a falta de pago es posible proceder al corte del suministro, y en casi todos los contratos se establece como causal de término de contrato el incumplimiento de pago. Para este fin se monitorea constantemente el riesgo de crédito y se miden los montos máximos expuestos a riesgo de pago que, como está dicho, son limitados.

Activos de carácter financiero:

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea (con calificación de riesgo equivalente a grado de inversión) con límites establecidos para cada entidad.

Para la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan por lo menos 2 calificaciones investment grade, considerando las 3 principales agencias de rating internacional (Moody's, S&P y Fitch).

Las colocaciones están respaldadas con bonos del tesoro de los países donde se opera y/o papeles emitidos por bancos de primera línea privilegiando, en la medida de lo posible y condiciones de mercado, los primeros.

La contratación de derivados se realiza con entidades de elevada solvencia, de manera que alrededor del 90% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A.

17.6. Medición del riesgo:

El Grupo Endesa Chile elabora una medición del Valor en Riesgo de sus posiciones de deuda y de derivados financieros, con el objetivo de garantizar que el riesgo asumido por la Sociedad permanezca consistente con la exposición al riesgo definida por la Gerencia, acotando así la volatilidad del estado de resultados.

La cartera de posiciones incluidas a efectos de los cálculos del presente Valor en Riesgo se compone de:

- Deuda
- Derivados financieros.

El Valor en Riesgo calculado representa la posible pérdida de valor de la cartera de posiciones descrita anteriormente en el plazo de un día con un 95% de confianza. Para ello se ha realizado el estudio de la volatilidad de las variables de riesgo que afectan al valor de la cartera de posiciones, incluyendo:

- Tasa de interés Libor del dólar estadounidense.
- Para el caso de deuda, considerando las distintas monedas en las que operan nuestras compañías, los índices locales habituales de la práctica bancaria.
- Los tipos de cambio de las distintas monedas implicadas en el cálculo.

El cálculo del Valor en Riesgo se basa en la generación de posibles escenarios futuros (a un día) de los valores de mercado (tanto spot como a plazo) de las variables de riesgo mediante metodologías de Monte-Carlo. El número de escenarios generados asegura el cumplimiento de los criterios de convergencia de la simulación. Para la simulación de los escenarios de precios futuros se ha aplicado la matriz de volatilidades y correlaciones entre las distintas variables de riesgo calculada a partir del histórico de los retornos logarítmicos del precio.

Una vez generados los escenarios de precios se calcula el valor razonable de la cartera con cada uno de los escenarios, obteniendo una distribución de posibles valores a un día. El Valor en Riesgo a un día con un 95% de confianza se calcula como el percentil del 5% de los posibles incrementos de valor razonable de la cartera en un día.

La valoración de las distintas posiciones de deuda y derivados financieros incluidos en el cálculo, se han realizado de forma consistente con la metodología de cálculo del capital económico reportado a la Gerencia.

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo de las posiciones anteriormente comentadas desglosado por tipo de posición se muestra en la siguiente tabla:

Posiciones financieras	Saldo al	
	31/12/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Tasa de interés	20.338.359	16.308.634
Tipo de cambio	245.827	734.415
Correlación	3.063.908	(813.296)
Total	23.648.094	16.229.753

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado durante los años 2010 y 2009 en función del vencimiento/inicio de operaciones a lo largo del ejercicio.

18. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

18.1 Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

31 de diciembre de 2010						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	17.551	-	-	-	-	54.650
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	329.710.915	-	-
Total corriente	17.551	-	-	329.710.915	-	54.650
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.485.615	-
Instrumentos derivados	91.262	-	-	-	-	25.387.885
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	126.792.241	-	-
Total no corriente	91.262	-	-	126.792.241	2.485.615	25.387.885
Total	108.813	-	-	456.503.156	2.485.615	25.442.535

31 de diciembre de 2009						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	1.536.089	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	400.746.342	-	-
Total corriente	1.536.089	-	-	400.746.342	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.487.796	-
Instrumentos derivados	732.253	-	-	-	-	590.622
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	67.047.589	-	-
Total no corriente	732.253	-	-	67.047.589	2.487.796	590.622
Total	2.268.342	-	-	467.793.931	2.487.796	590.622

- b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

31 de diciembre de 2010				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	249.185.637	-
Instrumentos derivados	-	-	-	908.928
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	603.627.667	-
Total corriente	-	-	852.813.304	908.928
Préstamos que devengan interés	-	12.395.250	1.510.746.571	-
Instrumentos derivados	-	-	-	4.487.602
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	14.759.031	-
Total no corriente	-	12.395.250	1.525.505.602	4.487.602
Total	-	12.395.250	2.378.318.906	5.396.530

31 de diciembre de 2009				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	345.355.943	-
Instrumentos derivados	420.822	-	-	717.980
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	466.900.777	-
Total corriente	420.822	-	812.256.720	717.980
Préstamos que devengan interés	-	11.953.000	1.780.027.967	-
Instrumentos derivados	-	-	-	2.929.730
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	20.358.014	-
Total no corriente	-	11.953.000	1.800.385.981	2.929.730
Total	420.822	11.953.000	2.612.642.701	3.647.710

18.2 Instrumentos Derivados

El Grupo Endesa siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza fundamentalmente contrataciones de derivados de tasas de interés y tipos de cambio.

La Sociedad clasifica sus coberturas en:

- Coberturas de flujos de caja: Aquéllas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- Coberturas de valor razonable: Aquéllas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- Derivados no cobertura: Aquéllos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura, se registran a valor razonable con cambios en resultados (activos mantenidos para negociar).

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	31 de diciembre de 2010				31 de diciembre de 2009			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Cobertura de tipo de interés:	54.650	-	334.843	4.487.602	-	509.760	717.980	2.929.730
Cobertura flujos de caja	54.650	-	334.843	4.487.602	-	509.760	717.980	2.929.730
Cobertura de tipo de cambio:	-	25.387.885	574.085	-	-	80.862	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	25.387.885	574.085	-	-	80.862	-	-
TOTAL	54.650	25.387.885	908.928	4.487.602	-	590.622	717.980	2.929.730

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

A continuación se detallan los instrumentos derivados de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			31-12-2010	31-12-2009	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(4.822.445)	(2.453.022)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	(519.435)	80.952	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	25.387.885	-	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	-	(685.018)	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre de los ejercicios 2010, 2009 y 2008, el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

b) Activos y pasivos por instrumentos derivados a valor razonable con cambios en resultados

Al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	31 de diciembre de 2010				31 de diciembre de 2009			
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$
Instrumentos Derivados No Cobertura	17.551	-	91.262	-	1.536.089	420.822	732.253	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	31 de diciembre de 2010							
	Valor razonable M\$	Valor nominal						
		Antes de 1 Año M\$	1 - 2 Años M\$	2 - 3 Años M\$	3 - 4 Años M\$	4 - 5 Años M\$	Posteriores M\$	Total M\$
Cobertura de tipo de interés:	(4.767.795)	16.841.269	-	10.670.628	93.602.000	-	13.385.086	134.498.983
Cobertura de flujos de caja	(4.767.795)	16.841.269	-	10.670.628	93.602.000	-	13.385.086	134.498.983
Cobertura de tipo de cambio:	24.813.800	7.059.982	4.680.100	-	189.274.583	-	-	201.014.665
Cobertura de flujos de caja	24.813.800	7.059.982	4.680.100	-	189.274.583	-	-	201.014.665
Derivados no designados contablemente de cobertura	108.813	72.537	-	-	-	-	-	72.537
TOTAL	20.154.818	23.973.788	4.680.100	10.670.628	282.876.583	-	13.385.086	335.586.185

Derivados financieros	31 de diciembre 2009							
	Valor razonable M\$	Valor nocional						
		Antes de 1 Año M\$	1 - 2 Años M\$	2 - 3 Años M\$	3 - 4 Años M\$	4 - 5 Años M\$	Posteriores M\$	Total M\$
Cobertura de tipo de interés:	(3.137.950)	37.987.629	24.941.637	25.121.734	1.825.560	101.420.000	-	191.296.560
Cobertura de flujos de caja	(3.137.950)	37.987.629	24.941.637	25.121.734	1.825.560	101.420.000	-	191.296.560
Cobertura de tipo de cambio:	80.862	-	-	5.071.000	-	-	-	5.071.000
Cobertura de flujos de caja	80.862	-	-	5.071.000	-	-	-	5.071.000
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.847.520	91.970.309	31.945.255	-	-	-	-	123.915.564
TOTAL	(1.209.568)	129.957.938	56.886.892	30.192.734	1.825.560	101.420.000	-	320.283.124

El monto nocional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

18.3 Jerarquías del Valor Razonable

18.3.1 Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en notas 3.f.5.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31/12/2010 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	25.442.535	-	25.442.535	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	108.813	-	108.813	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta Largo Plazo	63.327	63.327	-	-
Total	25.614.675	63.327	25.551.348	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	5.396.530	-	5.396.530	-
Préstamos que devengan intereses largo plazo	12.395.250	-	-	12.395.250
Total	17.791.780	-	5.396.530	12.395.250

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de			
	31/12/2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	590.622	-	590.622	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	2.238.039	-	2.268.342	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta Largo Plazo	63.918	63.918	-	-
Total	4.570.299	63.918	4.506.381	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	3.647.710	-	3.647.710	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	420.822	-	420.822	-
Préstamos que devengan intereses corto plazo	-	-	-	-
Préstamos que devengan intereses largo plazo	11.953.000	-	-	11.953.000
Total	16.021.532	-	4.068.532	11.953.000

18.3.2 A continuación se detalla una conciliación entre los saldos de apertura y cierre, para aquellos instrumentos financieros cuya valorización a valor razonable califica como Nivel 3:

Préstamos que devengan interés de largo plazo	M\$
Saldo al 01 de enero de 2009	2.429.372
Pérdida imputada en resultado financiero	9.523.628
Saldo al 31 de diciembre de 2009	11.953.000
(Ganancia) imputada en resultado financiero	442.250
Saldo al 31 de diciembre de 2010	12.395.250

19. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Acreedores comerciales	48.857.285	57.135.698	-	-
Otras cuentas por pagar	328.620.420	316.736.158	3.738.357	7.569.739
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	377.477.705	373.871.856	3.738.357	7.569.739

El detalle de los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010	31/12/2009	Uno a cinco años	
	M\$	M\$	31/12/2010	31/12/2009
			M\$	M\$
Proveedores por compra de energía	118.514.681	45.397.559	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	110.816.084	40.229.649	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	64.586.392	223.334.117	-	-
Dividendos por pagar a terceros	48.399.940	36.555.954	-	-
Anticipo clientes (mineros)	8.877.873	11.377.380	-	-
Contrato Mitsubishi (LTSA)	3.397.620	-	3.288.535	7.361.867
Otras cuentas por pagar	22.885.115	16.977.197	449.822	207.872
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	377.477.705	373.871.856	3.738.357	7.569.739

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 17.4.

20. OTRAS PROVISIONES.

20.1 Provisiones

a) El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Provisión de reclamaciones legales	5.825.216	7.298.126	9.365.226	9.488.260
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	10.735.966	10.198.489
Provisión compra de energía y potencia	4.318.563	2.581.669	-	-
Provisión proveedores y servicios	20.133.683	8.897.527	-	-
Provisión beneficios a los trabajadores	8.259.543	11.585.987	-	578
Otras provisiones	6.020.377	3.029.915	817.321	473.258
Total	44.557.382	33.393.224	20.918.513	20.160.585

b) El movimiento de las provisiones durante los ejercicios 2010 y 2009 es el siguiente:

	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010	16.786.386	10.198.489	26.568.934	53.553.809
Movimientos en Provisiones				
Provisiones Adicionales	1.746.972	-	11.621.641	13.368.613
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(1.584.616)	555.769	2.369.236	1.340.389
Provisión Utilizada	(616.990)	-	(436.662)	(1.053.652)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	(455.441)	56.434	-	(399.007)
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(696.576)	(74.726)	(491.977)	(1.263.279)
Otro Incremento (Decremento)	10.707	-	(81.685)	(70.978)
Total Movimientos en Provisiones	(1.595.944)	537.477	12.980.553	11.922.086
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010	15.190.442	10.735.966	39.549.487	65.475.895

	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial al 01 de enero de 2009	16.318.397	2.347.872	18.330.717	36.996.986
Movimientos en Provisiones				
Provisiones Adicionales	10.856.894	8.145.666	(318.365)	18.684.195
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(2.157.517)	(65.100)	5.809.135	3.586.518
Provisión Utilizada	-	-	(2.474.122)	(2.474.122)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	26.940	91.233	-	118.173
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(191.588)	(321.182)	(1.969.698)	(2.482.468)
Otro Incremento (Decremento)	(8.066.740)	-	7.191.267	(875.473)
Total Movimientos en Provisiones	467.989	7.850.617	8.238.217	16.556.823
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009	16.786.386	10.198.489	26.568.934	53.553.809

20.2 Litigios y arbitrajes

A la fecha de formulación de estos estados financieros consolidados intermedios, los principales litigios o arbitrajes en los que son partes las sociedades del Grupo son los siguientes:

a) Juicios pendientes Endesa Chile y Filiales:

1. En el ejercicio 2005 se interpusieron tres demandas en contra de ENDESA CHILE, el Fisco y la Dirección General de Aguas (DGA), las cuales actualmente se substancian en un solo procedimiento judicial, solicitándose en ellas se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la DGA N° 134, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la central hidroeléctrica Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda la indemnización de daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico así como por la desvalorización predial. La parte demandada ha rechazado estas pretensiones fundada en que la resolución mencionada cumple con todos los requisitos legales y que el ejercicio de este derecho no causa perjuicios a los demandantes, entre otros argumentos. A la presente fecha en este proceso judicial se dictó la resolución que recibió la causa a prueba, existiendo actualmente recursos de reposición pendientes de resolver por el tribunal. La cuantía de estos juicios es indeterminada.
2. Existen cinco procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de PANGUE S.A., filial de ENDESA CHILE, los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central hidroeléctrica Pangué, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. PANGUE S.A. ha contestado dichas demandas sosteniendo que se ajustó a la normativa vigente en la operación de la central y actuó con la debida diligencia y cuidado, no existiendo relación de causalidad entre dichas inundaciones y los vertimientos de dicha central en el período mencionado. Estos procesos se substancian en distintos tribunales y actualmente uno de ellos se encuentra próximo a dictarse sentencia y dos de ellos en etapa de prueba. En otro de estos juicios se dictó fallo favorable a la PANGUE S.A. y a la presente fecha existen recursos pendientes interpuestos por la parte la demandante ante la Corte de Apelaciones respectiva. El proceso restante terminó por haberse acogido el abandono de procedimiento pedido por PANGUE. La cuantía de estos cuatro procesos que continúan vigentes asciende en conjunto a \$17.718.704.000 (US\$ 37,86 millones). El juicio terminado tenía una cuantía de \$1.916.465.798 (US\$4 millones) y no estaba cubierto en cuanto a su riesgo patrimonial por una compañía de seguros. Cabe señalar que los cuatro procesos vigentes si están cubiertos por una compañía de seguros, por lo que PANGUE S.A. no tiene riesgo patrimonial en ellos.
3. Durante el presente año 2010 se iniciaron 4 procesos judiciales indemnizatorios en contra de ENDESA CHILE, promovidos por supuestos afectados por la crecida del río Bío Bío, en la VIII Región, en que se reprocha a la Sociedad perjuicios atribuibles a la mala operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante dicha inundación. En uno de estos juicios, la demanda se interpuso igualmente en contra del Ministerio de Obras Públicas (MOP). Sin embargo, en el mes de noviembre de 2010, la demandante se desistió de la demanda en contra de Endesa, continuando el proceso en contra del MOP. En los demás juicios, se encuentra dictado el auto de prueba. La obligación de acreditar la relación de causalidad entre la operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante las inundaciones, y el daño que ellos aducen haber experimentado como consecuencia de la mala operación de la Central debe ser acreditado mediante prueba legal por parte de los demandantes. La cuantía de estos tres procesos que actualmente están vigentes en contra de Endesa Chile asciende a la suma de \$ 14.610.042.700 (US\$ 31,21 millones). El juicio terminado en contra de Endesa por desistimiento de la demandante tenía una cuantía ascendente a \$33.751.490.114 (US\$72,11). Cabe señalar que la totalidad del riesgo de estas demandas está cubierto por una póliza de seguro.
4. En los meses de julio y septiembre de 2010, Ingeniería y Construcción Madrid S.A. y Transportes Silva y Silva Limitada respectivamente, en forma separada, demandaron a ENDESA CHILE y a la Dirección General de Aguas (DGA), la nulidad de la resolución administrativa que otorgó el derecho de aprovechamiento de aguas a ENDESA CHILE para la central hidroeléctrica Neltume, y la resolución administrativa que autorizó el traslado del punto de captación de dichos derechos, aduciendo vicios de nulidad de derecho público, en ambos actos administrativos. En el fondo, la pretensión de los demandantes es la obtención de un pago por su derecho de aguas ubicado en el área de influencia de las obras hidráulicas de la futura Central Neltume. ENDESA CHILE ha rechazado estas pretensiones, sostenido que las demandantes estarían haciendo un ejercicio abusivo de una acción judicial, para impedir la construcción de la Central con el objeto de obtener el pago de una compensación económica. En cuanto a su estado procesal el juicio de Ingeniería y Construcción Madrid S.A se encuentra terminado el período de discusión y en la causa de Transportes Silva y Silva Ltda. se contestó la demanda. Estos juicios tienen cuantía indeterminada.

5. Los Municipios de Yaguará, Ubalá, Caloto y de Puerto Tejada pretenden sancionar a Emgesa S.A. ESP. por no presentar las declaraciones de ICA (Impuesto de Industria y Comercio) con base en la Ley 14 de 1981, desconociendo la aplicación de 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 pretenden los Municipios, aplicando multas que ascienden al 20% sobre los ingresos informados. En algunos de estos procedimientos se han decretado diligencias probatorias, también se ha dado traslado a las partes para que presenten sus correspondientes alegatos de conclusión, y en otros se está a la espera de que sea proferido fallo sobre la demanda de nulidad y restablecimiento del derecho que se ha interpuesto en contra de los distintos Municipios. En el caso de Ubalá, contra la sentencia de primera instancia favorable a Emgesa proferida por el Tribunal Administrativo, el municipio interpuso un recurso de apelación el cual fue resuelto por el Consejo de Estado de manera también favorable a la Sociedad. La cuantía total de estos procesos asciende aprox. a US\$85,40 millones de dólares, donde la cuantía del proceso de Ubalá, ya terminado, asciende a aprox. \$27,7 millones.
6. En el año 2001 se presentó en contra de Emgesa S.A. ESP., Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. y de la Corporación Autónoma Regional una demanda por los habitantes de Sibaté, Departamento de Cundinamarca, la cual busca que las demandadas 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. Frente a dicha demanda, Emgesa se ha opuesto a las pretensiones argumentando que la empresa no tiene responsabilidad en estos hechos pues recibe las aguas ya contaminadas, entre otros argumentos. La pretensión inicial de los demandantes fue de \$3.000.000.000. en miles de pesos colombianos lo que equivale aprox. US\$1.568,21 millones. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente más de 60 entidades públicas y privadas que hacen vertimientos al río Bogotá o que de una u otra manera tienen competencia en la gestión ambiental de la cuenca de este río, motivo de lo cual el expediente fue enviado al Consejo de Estado encontrándose a la presente fecha con recursos pendientes presentados por estas entidades. La parte demandante en junio de 2010 interpuso un incidente de nulidad de lo actuado a partir del 1° de agosto de 2006 por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca, por entender que a partir de esa fecha el Tribunal perdió la competencia para conocer del presente juicio y sería competente un Juzgado Administrativo del Circuito. Actualmente se está a la espera se resuelva este incidente.
7. La autoridad fiscal en Perú SUNAT cuestionó a EDEGEL en el año 2001, a través de Resoluciones de Impuestos y Multa, la forma de depreciar la revaluación de los activos. En enero de 2002 EDEGEL presentó recurso de reclamación contra estas resoluciones, recurso que fue declarado infundado por la SUNAT. EDEGEL presentó recurso de apelación para ante el Tribunal Fiscal de la Nación, el cual dictó fallo favorable a EDEGEL en el año 2004 confirmando (i) su derecho a depreciar el mayor valor producto de la revaluación por contar con convenio de estabilidad jurídica y; (ii) la no aplicación de la Norma VIII del Código Tributario a la escisión por cuanto no habría fraude ni simulación. Asimismo, la resolución señaló que la SUNAT tiene que verificar que la revaluación de activos no se hizo a mayor valor que el de mercado. Desde esa fecha EDEGEL ha recibido una serie de notificaciones por parte de la SUNAT tendientes a determinar el exceso de reevaluación y el impuesto a pagar. En enero de 2006 se interpuso reclamación y apelación ante la resolución de la SUNAT ante el Tribunal Fiscal, la cual actualmente está pendiente de fallo. La cuantía actual de estas reclamaciones asciende a aprox. US\$45,43 millones.
8. La Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca (CAR) mediante Resoluciones 506, de 28 de marzo de 2005, y 1189, de 8 de julio de 2005, impuso a Emgesa S.A. ESP., la EEB y la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá la ejecución de unas obras en el embalse de El Muña, de cuya efectividad, entre otras, depende el mantenimiento de la concesión de aguas a favor de EMGESA. El valor de estas obras asciende a aprox. US\$ 50 millones. Emgesa S.A. ESP ha interpuesto una acción de nulidad y restablecimiento del derecho en contra de dichas resoluciones ante el Tribunal Administrativo de Cundinamarca, Sección Primera, de modo de que ellas sean anuladas. Por otra parte, existe igualmente un proceso de nulidad y restablecimiento del derecho contra la Resolución CAR 849 en lo que se refiere a las labores de descontaminación del Embalse de Tominé, cuyas aguas alimentan al río Bogotá, que a su vez, alimenta al embalse El Muña. En cuanto al estado procesal de estos procesos, el referido a las Resoluciones CAR 506 y 1189 se encuentra actualmente con notificación y contestación de demanda por parte de la CAR quién asume la calidad de demandada. Pendiente para decreto de pruebas. Por su parte, el proceso que guarda relación con la nulidad y restablecimiento del derecho de Resolución CAR 849 se encuentra agotada su etapa probatoria y a la espera que se otorgue el término a las partes para presentar sus alegaciones de conclusión previo a la sentencia. La cuantía de los procesos antes indicados ascienden en total a US\$90 millones.

b) Juicios pendientes en Asociadas:

Endesa Brasil y Filiales:

1. Meridional Servicios, Emprendimientos y Participaciones ("Meridional") es una empresa cuyo único activo son los derechos litigiosos que adquirió a las constructoras Mistral y CIVEL, que mantenían un contrato de obra civil con Centrais Elétricas Fluminense S.A. ("CELFL"). El contrato fue rescindido por CELFL con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó la sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA. Dado que los activos de CELFL fueron traspasados a AMPLA en el proceso de privatización, Meridional demandó en el año 1998 a AMPLA, estimando que el traspaso de los referidos activos se había hecho en fraude de sus derechos. Cabe destacar que AMPLA sólo adquirió activos de CELFL, pero no es su sucesora legal, ya que esta sociedad estatal sigue existiendo y mantiene su personalidad jurídica. El demandante pide el pago de facturas pendientes y multas contractuales por la rescisión del contrato de obra civil. La sentencia de primera instancia fue favorable a AMPLA, y apelada por el demandante, apelación que fue acogida. AMPLA interpuso nuevos recursos (Embargos de Declaración) con el objetivo de anular esta decisión, lo que fue acogido favorablemente anulándose las decisiones del proceso a partir de abril de 2009. En diciembre de ese mismo año, la sentencia de apelación que había acogido el recurso de Meridional fue reformada, manteniéndose la sentencia de primera instancia favorable a AMPLA y al Estado de Rio de Janeiro. Este fallo fue impugnado por Meridional mediante Embargo de Declaración, el cual fue declarado improcedente en febrero 2010. A partir de mayo de ese año, Meridional ha presentado diversos recursos los que han sido declarados inadmisibles o denegados y se le ha aplicado multas por considerar que Meridional ha interpuesto estos recursos sin fundamento y acarrear el atraso del juicio. En el mes de julio de 2010 se presentaron nuevas solicitudes (embargos de declaração) por Meridional, que no se reconocieron. Contra dicha decisión Meridional interpuso recurso (agravo regimental), el cual no fue admitido y se determinó que el recurso se retire del proceso, además de ordenar que la Secretaría del Tribunal no promueva la admisión de nuevas peticiones de Meridional, así como que sea certificado el tránsito em julgado. En base a esta decisión, el 13 de septiembre de 2010 Meridional entabló nuevo recurso denominado mandado de segurança. La cuantía de este juicio se estima en US\$430,31 millones.
2. En octubre de 2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, sociedad coligada de ENDESA CHILE, en razón del supuesto incumplimiento del "Contrato de Compra y Venta de 300 MW de Potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina" celebrado el 20 de octubre de 1999 entre CIEN y Centrais Geradoras do Sul do Brasil S.A (Gerasul – actualmente Tractebel Energia). Tractebel pide la condena de CIEN al pago de una multa rescisoria de R\$ 117.666.976 (US\$ 70,88 millones) y demás penalidades, por la indisponibilidad de "potencia firme y energía asociada", que se solicita sean determinadas en la fase de liquidación de la sentencia. El incumplimiento alegado se habría producido al no garantizar CIEN la disponibilidad de potencia contractualmente asegurada a Tractebel por el plazo de 20 años, lo que supuestamente habría pasado a ocurrir desde marzo de 2005. En noviembre de 2009 CIEN contestó la demanda, alegando que la indisponibilidad proviene de la "Crisis Argentina", país del cual CIEN importa toda la energía que entrega, cuando sea necesario, a Tractebel. Se alega también que la "Crisis Argentina" fue un evento extraordinario, en el cual CIEN no tuvo ninguna participación, y que ésta situación fue inclusive reconocida por las autoridades brasileñas en la época. El proceso está en primera instancia y en fase de instrucción. El 1 de septiembre de 2010 el proceso se envió al juez para que decida si va a conceder el despacho saneador (término de la fase de alegaciones de las partes e inicio de la fase de pericia/producción de pruebas).
3. Con fecha 15 de junio de 2010 fue notificada una demanda en contra de CIEN por la empresa FURNAS, en razón del supuesto incumplimiento por parte de CIEN del contrato N°12.399 para adquisición de 700MW de potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina, suscrito en mayo de 1998, asumiendo CIEN el compromiso de comprar la energía eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista de la República Argentina, transportarla desde el Sistema Eléctrico Argentino, a través del Sistema de Transmissao de Interligacao, para quedar disponible en Brasil, subestación Itá por un término de 20 años contados a partir del 21 de junio de 2000. El 11 de abril de 2005, CIEN informó a Furnas que estaba imposibilitada de cumplir con el contrato, por hechos ajenos a su voluntad, calificados de fuerza mayor, ante lo cual Furnas notificó judicialmente a CIEN rechazando esta alegación de fuerza mayor. En la demanda se solicita se condene a CIEN a pagar R\$520.280.659 (US\$313,42 millones) correspondiente a la multa rescisoria prevista en el contrato, actualizada monetariamente en los términos del mismo y aumentada con los intereses de mora, desde la presentación de la demanda hasta el pago efectivo, y a las demás penalidades, por la indisponibilidad de "potencia firme y energía asociada"; y a otros conceptos para ser determinados en la sentencia definitiva. CIEN presentó su contestación a esta demanda y Furnas, por su parte, presentó su réplica en agosto de 2010. Las partes manifestaron las pruebas que pretenden presentar en el proceso con fecha 25 de octubre de 2010.

4. En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA para discutir la inmunidad frente al COFINS, y en virtud del cual AMPLA no pagó tal tributo, en cuanto dispone que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basado en él, AMPLA comenzó a pagar COFINS sólo a contar del mes de abril de 2002. Sin embargo, la Receita Federal argumenta que tal norma constitucional, sólo rige para los cambios a normas de rango legal, pero no para la propia Constitución, cuyas modificaciones comenzarían a regir de inmediato. Además, la Receita Federal alega que con motivo del cambio de régimen fiscal efectuado por AMPLA (percibido por devengado), el monto imponible de COFINS habría aumentado durante el primer semestre de 2002. El acta fue notificada en julio de 2003. La decisión de primera instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la segunda instancia administrativa, en parte favorable al Fisco en relación al período de vigencia de cambio de la Constitución y, en parte, favorable a AMPLA en relación al cambio del régimen fiscal de percibido a devengado. En abril de 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. En octubre de 2008 AMPLA presentó su respuesta al recurso y también presentó recurso especial a la Cámara Superior para intentar cambiar la parte de la decisión que no fue favorable a AMPLA. En el mes de mayo de 2009, la Hacienda Pública Federal incorporó un interés sobre la multa aplicada, el cual ha sido calculado por la aplicación del Selic (Sistema Especial de Liquidación y Custodia: índice de corrección determinado por el gobierno federal basado en la tasa de interés referencial del Banco Central de Brasil), desde el mes siguiente al recibimiento del Acta de Infracción. En consecuencia, como el Acta fue recibida en julio de 2003, el Selic corresponde a los intereses acumulados desde el mes de agosto de 2003, lo que arroja una tasa del 81,42%. En agosto de 2009 se notificó a AMPLA que el Recurso Especial presentado por la empresa no fue aceptado a tramitación. Contra esta resolución AMPLA presentó otro recurso ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. Dicho recurso tiene por finalidad que el Recurso Especial sea acogido. Se encuentran pendientes de fallo ambos recursos. La cuantía asciende a US\$ 95,63 millones.

5. Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US\$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que re-financiar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido dado que los préstamos en reales efectuados por AMPLA a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la primera instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa), el cual fue fallado favorablemente en diciembre de 2007 en forma total a AMPLA. En enero de 2010 AMPLA fue notificada de esta decisión favorable del Consejo de Contribuyentes, como asimismo, del Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. En febrero de 2010 AMPLA presentó sus contra razones (argumentos) contra el Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. La cuantía asciende a US\$ 430,35 millones.

6. El año 2002, el Estado de Río de Janeiro (RJ) a través de un decreto, estableció que el ICMS debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo. Por problemas de caja, nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el quinto día del mes siguiente al de su devengo). No obstante, en virtud de un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de dos leyes de amnistía (ley Benedita), en octubre de 2004 el Estado de RJ levantó acta contra AMPLA para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por AMPLA el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (segunda instancia administrativa). AMPLA obtuvo "liminar" (medida cautelar) a su favor que le permitió presentar este recurso sin la necesidad de efectuar depósito o constituir garantía por el 30% del valor del acta actualizada. Con fecha 26 de agosto de 2010 AMPLA recibió notificación desfavorable de la segunda instancia, considerando el Consejo de Contribuyentes que la materia objeto del recurso administrativo de AMPLA ya estaba resuelta. Posteriormente con fecha 1 de septiembre de 2010 AMPLA presentó recurso al Consejo Pleno, que es un órgano especial del Consejo de Contribuyentes, a los efectos de que sea corregida la decisión de este último. Actualmente se encuentra pendiente el fallo del Consejo Pleno. La cuantía asciende a US\$ 97,67 millones.

7. A fines de 2002, nuestra coligada brasilera de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem "Otros Grupos Electrógenos", con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrógenos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial por R\$56 millones (US\$35,72 millones, actualizado a julio de 2009). Por su parte, para evitar la caducidad de los impuestos, la Receita Federal levantó Acta con exigibilidad del tributo suspendida hasta que se resuelva el juicio pendiente contra la Unión Federal. Respecto a la vía judicial, en el pleito contra la Unión Federal en septiembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia íntegramente favorable a CGTF, la cual en mayo de 2010 fue confirmada íntegramente por el Tribunal Regional Federal en segunda instancia, clasificando los equipos de CGTF en el concepto fiscal de grupo electrógeno. Este fallo quedó firme pues la Hacienda Pública no presentó recurso a los tribunales superiores. Por otra parte, en septiembre de 2009 se resolvió en forma favorable a CGTF el incidente que le permitió calificar los bienes con tasa 0% y des-aduanar los equipos, previo depósito judicial. En noviembre de 2009 la Hacienda Pública presentó recurso de aclaración (embargos de declaración) en contra de la segunda instancia, resolviéndose a favor de CGTF este recurso. En marzo de 2010 la Hacienda presentó recurso especial ante el Superior Tribunal de Justicia (Brasilia), el cual se encuentra pendiente en su resolución. La cuantía asciende a US\$ 43,92 millones.

La Administración de Endesa Chile considera que las provisiones registradas en el estado de situación financiera consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

21. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

21.1 Aspectos generales

Endesa Chile y algunas de sus filiales radicadas en Chile y Colombia otorgan diferentes planes de beneficios post empleo bien a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros siguiendo los criterios descritos en la nota 3. j.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

Beneficios de prestación definida:

Pensión complementaria: Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.

Indemnizaciones por años de servicios: el beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.

Suministro energía eléctrica: El beneficiario recibe una bonificación mensual, que cubre una parte de la facturación por su consumo domiciliario.

Beneficio de salud: El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

21.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

- a) Al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Obligaciones post empleo	31.356.333	31.679.864
Total	31.356.333	31.679.864
Porción corriente	2.703.107	3.448.733
Porción no corriente	28.653.226	28.231.131

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas durante los ejercicios 2010 y 2009 es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	33.473.278
Costo del servicio corriente	1.010.135
Costo por intereses	3.014.451
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.425.917
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(2.990.595)
Pagos	(4.253.322)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	31.679.864
Costo del servicio corriente	835.504
Costo por intereses	2.693.816
Aportaciones efectuadas por los participantes	-
(Ganancias) pérdidas actuariales	938.426
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(384.933)
Pagos	(4.402.927)
Transferencia de personal	(3.417)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	31.356.333

Al 31 de diciembre de 2010, el monto total del pasivo actuarial corresponde en un 37% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (36% a 31 de diciembre de 2009) y en un 63% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (64% a 31 de diciembre de 2009).

- c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	835.504	1.010.135	391.527
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	2.693.816	3.014.451	2.619.725
Total gasto reconocido en el estado de resultados	3.529.320	4.024.586	3.011.252
(Ganancia) pérdida actuarial reconocidas	938.426	1.425.917	1.770.360
Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales	4.467.746	5.450.503	4.781.612

21.3 Otras revelaciones

Hipótesis actuariales:

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

	Chile		Colombia	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%	9,52%	11,59%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%	4,80%	6,48%
Tablas de mortalidad	RV 2004/ RV 85 / RV-04	RV 2004/ RV 85 / RV-04	RV 2008	ISS 1980 -1989

Sensibilización:

Al 31 de diciembre de 2010, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$ 2.311.399 (M\$ 2.525.322 al 31 de diciembre de 2009) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$ 2.816.948 (M\$ 2.175.461 al 31 de diciembre de 2009) en caso de una baja de la tasa.

Desembolso futuro:

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en los próximos 12 meses asciende a M\$ 2.703.107.

Aportaciones Definidas

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "gastos por beneficios a empleados" en el estado de resultados consolidado. Los montos registrados por este concepto a diciembre 2010 fue de M\$ 318.953 (M\$ 326.655 a diciembre 2009 y M\$ 286.511 al 31 de diciembre de 2008).

22. PATRIMONIO TOTAL.

22.1 Patrimonio total: de la Sociedad Dominante

22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 el capital social de Endesa Chile, asciende a M\$ 1.331.714.085 y está representado por 8.201.754.580 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile, Bolsa de Valores de Valparaíso, Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE) y Bolsa de Valores Latinoamericanos de la Bolsa de Madrid (LATIBEX). Estas cifras no han sufrido ninguna variación durante los ejercicios 2010 y 2009.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurrida en los años 1986 y 1994 por un monto de M\$ 206.008.557.

22.1.2 Dividendos

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 26 de marzo de 2009, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, la distribución de un dividendo definitivo cuyo monto sea equivalente al 40,00% de las utilidades líquidas correspondientes al ejercicio 2008, esto es \$15,9330 por acción.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2008, que consideraba una proposición de reparto de un dividendo definitivo por un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas, lo cual fue informado como Hecho Esencial con fecha 26 de marzo de 2009. No obstante esta modificación, el dividendo finalmente propuesto es el mayor de la historia de la Sociedad y representa un crecimiento del 55% respecto del año anterior.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 26 de febrero de 2010, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, a celebrarse el 22 de abril de 2010, la distribución de un dividendo definitivo del 35,11% de las utilidades líquidas de la Sociedad correspondientes al ejercicio 2009, esto es \$26,84285 por acción.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2009, que preveía el reparto de un dividendo definitivo del 60% de las utilidades líquidas de la Sociedad. Lo anterior fue informado como Hecho Esencial con fecha 26 de febrero de 2010. En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 22 de abril de 2010 se acordó distribuir el dividendo mínimo obligatorio y un dividendo adicional, ascendente a un total de \$26,84285 por acción. Dicho dividendo fue pagado parcialmente durante el ejercicio 2009 (Dividendo Provisorio N° 47) y el remanente de \$17,53050 por acción se pagó con fecha 5 de mayo de 2010 (Dividendo Definitivo N° 48).

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, celebrada el 22 de abril de 2010, aprobó como política de dividendos, que el Directorio espera cumplir durante el ejercicio 2010, distribuir como dividendo definitivo un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas del ejercicio 2010. Además, se tiene la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2010, de un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2010, según muestren los estados financieros a dicha fecha, para ser cancelado en diciembre de 2010.

Con fecha 27 de octubre de 2010, el Directorio de la Sociedad en sesión Ordinaria acordó modificar anticipadamente la Política de Dividendos para el ejercicio 2010. La modificación consiste en que la fecha de pago del dividendo provisorio acordado a repartir, se cambia del mes de diciembre de 2010 a enero de 2011.

El dividendo definitivo corresponderá al que defina la Junta Ordinaria de accionistas, la que se realizará durante el primer cuatrimestre del 2011.

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

A continuación se presentan los dividendos pagados por la Sociedad en los últimos años:

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
38	Definitivo	05/04/2004	2,30000	2003
39	Definitivo	18/04/2005	4,13000	2004
40	Definitivo	30/03/2006	5,82000	2005
41	Provisorio	22/12/2006	2,57000	2006
42	Definitivo	22/05/2007	10,84000	2006
43	Provisorio	26/12/2007	2,19260	2007
44	Definitivo	29/04/2008	11,56470	2007
45	Provisorio	18/12/2008	5,35120	2008
46	Definitivo	11/05/2009	15,9330	2008
47	Provisorio	16/12/2009	9,31240	2009
48	Definitivo	05/05/2010	17,53050	2009

22.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión de la dominante, netas de impuestos, del estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

Diferencias de conversión	31 de diciembre de 2010	31 de diciembre de 2009	31 de diciembre de 2008
	M\$	M\$	M\$
Emgesa	64.784.849	67.512.250	103.890.827
Generandes Perú S.A.	15.363.568	29.786.290	52.423.436
Gasatacama	(19.072.259)	(11.945.010)	22.137.001
Hidroinvest S.A.	(6.362.587)	(3.704.706)	3.783.724
Endesa Argentina S.A.	(11.659.258)	(5.629.151)	11.807.449
Hidroeléctrica El Chocón	(14.257.586)	(12.645.350)	(7.647.814)
Endesa Brasil S.A.	(8.071.149)	9.550.237	(15.086.214)
Otras	(877.618)	103.403	(112.536)
TOTAL	19.847.960	73.027.963	171.195.873

22.3 Gestión del capital.

El objetivo de la Sociedad en materia de gestión de capital es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

22.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

La Sociedad tiene algunas filiales que deben cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. La participación de la Sociedad en los activos netos restringidos al 31 de diciembre de 2010 de sus filiales Edegel y Chocón corresponden a M\$ 118.127.232 y M\$ 59.398.201, respectivamente.

22.5 Otras Reservas.

Al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre 2009 y 31 de diciembre de 2008, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2010	Movimiento 2010	Saldo al 31 de diciembre de 2010
	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por conversión	73.027.963	(53.180.003)	19.847.960
Coberturas de flujo de caja	79.113.232	25.086.784	104.200.016
Remediación de activos financieros disponibles para la venta	50.090	(697)	49.393
Otras reservas varias	(727.647.609)	-	(727.647.609)
TOTAL	(575.456.324)	(28.093.916)	(603.550.240)

	Saldo al 01 de enero de 2009	Movimiento 2009	Saldo al 31 de diciembre de 2009
	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por conversión	171.195.873	(98.167.910)	73.027.963
Coberturas de flujo de caja	(96.826.564)	175.939.796	79.113.232
Remediación de activos financieros disponibles para la venta	4.299	45.791	50.090
Otras reservas varias	(727.647.609)	-	(727.647.609)
TOTAL	(653.274.001)	77.817.677	(575.456.324)

	Saldo al 01 de enero de 2008 M\$	Movimiento 2008 M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2008 M\$
Diferencias de cambio por conversión	84.113.627	87.082.246	171.195.873
Coberturas de flujo de caja	169.086.413	(265.912.977)	(96.826.564)
Remediación de activos financieros disponibles para la venta	4.345	(46)	4.299
Otras reservas varias	(578.428.489)	(149.219.120)	(727.647.609)
TOTAL	(325.224.104)	(328.049.897)	(653.274.001)

- **Diferencias de cambio por conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en:
 - La conversión de nuestras filiales que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (Nota 2.5.3) y
 - valorización de las plusvalías surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (Nota 3.c).
- **Cobertura de flujo de caja:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (Nota 3.f.4).
- **Remediación de activos financieros disponibles para la venta:** Representan las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal de las Inversiones disponibles para la venta. (Nota 3.f.1).
- **Otras reservas varias:**

Los saldos incluidos en este rubro corresponden fundamentalmente a los siguientes conceptos:

- En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.

Cabe mencionar que si bien es cierto la Sociedad adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez".
- Diferencias de cambio por conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 "adopción por primera vez").
- Efectos provenientes de combinaciones de negocios bajo control común, principalmente explicadas por la creación del holding Endesa Brasil en 2005 y la fusión de nuestras filiales colombianas Emgesa y Betania en 2007.

22.6 Participaciones no controladoras.

A continuación se explican las principales variaciones en las participaciones no controladoras durante los ejercicios 2010 y 2009:

- Con fecha 9 de octubre de 2009, en operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Perú, Endesa Chile adquirió un 29,3974% de participación adicional del capital social de Edegel S.A.A. por un monto de M\$ 208.922.322 (US\$ 375 millones). Esta adquisición ha supuesto una disminución de M\$ 127.551.963 de las participaciones minoritarias.

Cabe destacar que el Directorio de Endesa Chile autorizó la operación antes descritas previa revisión de valorizaciones externas, proporcionadas por Bancos de Inversión contratados para tal efecto, así como de la propia valorización interna efectuada por la administración ejecutiva de la Sociedad. Esta adquisición fue efectuada a Generalima S.A.C., sociedad peruana íntegramente filial de Endesa Latinoamérica, matriz directa de Enersis.

- b) Por otra parte, respecto a la variación negativa que se refleja en la línea "Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios" del estado de cambios en el patrimonio, ésta se explica fundamentalmente a :
- i) La proporción que le corresponde a las participaciones no controladoras en los dividendos declarados por las sociedades consolidadas, y
 - ii) La proporción que le corresponde a las participaciones no controladoras en la reducción de capital efectuada por nuestra filial Emgesa S.A. E.S.P.. El monto percibido por las participaciones no controladoras asciende a M\$ 85.231.132 al 31 de diciembre de 2010 (M\$ 0 al 31 de diciembre de 2009 y 2008).

23. INGRESOS.

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados Consolidada al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, es el siguiente:

Ingresos Ordinarios	Saldo al		
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Ventas de energía	2.341.244.481	2.346.027.026	2.441.009.414
Otras ventas	21.964.060	12.085.420	20.557.959
Ventas de productos y servicios	21.964.060	12.085.420	20.557.959
Otras prestaciones de servicios	34.735.986	48.255.332	69.994.574
Peajes y transmisión	5.117.650	3.969.935	30.849.477
Arriendo equipos de medida	2.478.737	43.947	2.631.060
Servicios de ingeniería	15.871.319	19.960.120	14.948.168
Otras prestaciones	11.268.280	24.281.330	21.565.869
Total Ingresos ordinarios	2.397.944.527	2.406.367.778	2.531.561.947

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al		
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Otros Ingresos (1)	37.437.927	12.551.577	4.826.492
Total Otros Ingresos de explotación	37.437.927	12.551.577	4.826.492

(1) Durante el presente año se ha reconocido un monto \$ 22.226 millones que corresponden a la activación de pólizas de seguros que cubre la interrupción del negocio en la Central Bocamina I que, como consecuencia del terremoto que ocurrió en Chile el pasado 27 de febrero, afectó a dicha Central. Ver Nota 14.f6.

24. CONSUMO DE MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES SECUNDARIOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, es el siguiente:

Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	Saldo al		
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$
Compras de energía	(236.937.399)	(164.312.507)	(224.432.412)
Consumo de combustible	(634.777.206)	(587.063.935)	(845.936.200)
Gastos de transporte	(228.036.184)	(173.035.230)	(187.324.624)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(91.577.030)	(51.734.217)	(46.759.899)
Total Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	(1.191.327.819)	(976.145.889)	(1.304.453.135)

25. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, es la siguiente:

Gastos de personal	Saldo al		
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(74.105.329)	(69.416.433)	(60.538.558)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(1.154.457)	(1.336.790)	(678.038)
Servicio seguridad social y otras cargas sociales	(4.697.420)	(4.686.196)	(2.495.872)
Otros gastos de personal	(109.143)	(124.903)	(87.321)
Total	(80.066.349)	(75.564.322)	(63.799.789)

26. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, es el siguiente:

	Saldo al		
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones	(175.067.904)	(192.772.740)	(182.631.235)
Amortizaciones	(3.939.996)	(3.369.335)	(3.973.340)
Pérdidas por deterioro activos financieros	(308.268)	-	-
Pérdidas por deterioro activo fijo	(397.857)	(43.999.600)	-
Total	(179.714.025)	(240.141.675)	(186.604.575)

27. OTROS GASTOS POR NATURALEZA.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	Saldo al		
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$
Servicios profesionales independientes y externalizados	(28.168.817)	(25.687.929)	(25.303.722)
Otros Suministros y Servicios	(22.480.182)	(23.370.588)	(28.456.360)
Primas de seguros	(14.229.231)	(12.682.484)	(9.233.688)
Tributos y tasas	(10.821.134)	(19.124.384)	(17.006.971)
Reparaciones y conservación	(10.916.194)	(13.136.995)	(12.923.921)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(5.273.660)	(3.229.232)	(2.323.937)
Arrendamientos y cánones	(3.350.773)	(3.029.391)	(2.910.420)
Gastos de medioambiente	(812.294)	(4.516.426)	(3.713.697)
Otros aprovisionamientos	(2.052.353)	(2.350.841)	(2.298.270)
Gastos de viajes	(546.330)	(596.780)	(1.538.129)
Indemnizaciones y multas	(151.193)	(571.999)	(135.005)
Otros	(4.875.095)	(2.571.730)	(2.023.595)
Total otros gastos por naturaleza	(103.677.256)	(110.868.779)	(107.867.715)

28. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del ingreso y gasto financiero al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, es el siguiente:

Ingresos Financieros	Saldo al		
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y otros medios equivalentes	4.716.032	19.525.214	19.801.293
Otros ingresos financieros	5.367.158	5.790.704	14.521.941
Total Ingresos Financieros	10.083.190	25.315.918	34.323.234

	Saldo al		
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$
Costos Financieros	(142.256.150)	(188.368.384)	(198.439.587)
Préstamos bancarios	(27.969.118)	(44.385.051)	(45.642.179)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(96.485.135)	(110.024.240)	(131.462.656)
Arrendamientos financieros (leasing)	(2.735.638)	(3.666.191)	(4.693.442)
Valoración derivados financieros	(9.733.581)	(4.255.054)	(726.687)
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(2.693.816)	(3.014.451)	(2.619.725)
Gastos financieros activados	11.744.123	4.745.501	4.331.965
Otros	(14.382.985)	(27.768.898)	(17.626.863)
Resultado por Unidades de Reajuste	(3.162.695)	9.275.308	(18.950.333)
Diferencias de Cambio	15.618.964	(17.017.325)	(5.828.382)
Positivas	33.103.786	28.293.419	42.213.637
Negativas	(17.484.822)	(45.310.744)	(48.042.019)
Total Costos Financieros	(129.799.881)	(196.110.401)	(223.218.302)
Total Resultado Financieros	(119.716.691)	(170.794.483)	(188.895.068)

29. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

A continuación se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "resultado antes de impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el estado de resultados consolidados correspondiente al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008:

(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	Saldo al		
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(207.480.995)	(230.226.472)	(142.840.577)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	24.136.350	12.155.622	-
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	583.493	(13.231.189)	(2.588.205)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(2.577.120)	(2.799.433)	(6.486.004)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(185.338.272)	(234.101.472)	(151.914.786)
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	949.761	48.513.831	(50.423.200)
Gasto Diferido (ingreso) por Impuestos Relativo a Cambios de la Tasa Impositiva o Nuevas Tasas	(2.556.286)	-	-
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente usados para Reducir el Gasto por Impuesto Diferido	-	1.700.625	-
Otro Gasto por Impuesto Diferido	6.980.605	11.418.720	(7.839.619)
Ingreso (Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	5.374.080	61.633.176	(58.262.819)
Gasto por impuesto a las ganancias	(179.964.192)	(172.468.296)	(210.177.605)

Las principales diferencias temporales se encuentran detalladas en la Nota 15.a.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(147.224.220)	(160.576.672)	(130.510.434)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(53.463.847)	(44.211.383)	(35.674.678)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	21.617.417	10.333.820	21.915.058
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(12.807.498)	(7.419.887)	(13.507.757)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	-	2.499.071	-
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(2.556.286)	-	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	583.493	(7.359.691)	(2.588.205)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	13.886.749	34.266.446	(49.811.589)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(32.739.972)	(11.891.624)	(79.667.171)
Gasto por impuesto a las ganancias	(179.964.192)	(172.468.296)	(210.177.605)

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó en Chile la Ley N° 20.455 "Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país", la cual fue publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta ley, entre otros aspectos, establece un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Como consecuencia de estos cambios transitorios en la tasa de impuesto a la renta, al 31 de diciembre de 2010 la Sociedad ha reconocido un gasto por impuestos diferidos de M\$ 2.556.286.

30. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

30.1 Criterios de segmentación

En el desarrollo de su actividad la organización de Endesa Chile se articula sobre la base del enfoque prioritario a su negocio básico, constituido por la generación de energía eléctrica.

Además la información por segmentos se ha estructurado siguiendo la distribución geográfica por país:

- Chile.
- Argentina
- Perú
- Colombia.

Dado que la organización societaria de Endesa Chile coincide, básicamente, con la de los negocios y por tanto, de los segmentos, los repartos establecidos en la información por segmentos que se presenta a continuación se basan en la información financiera de las sociedades que se integran en cada segmento.

A continuación se presenta la información por segmentos señalados correspondientes a los ejercicios 2010 y 2009:

30.2 Distribución por país

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
ACTIVOS												
ACTIVOS CORRIENTES	604.555.951	546.701.998	71.156.981	118.440.168	154.997.283	256.813.794	50.330.357	54.343.007	(88.013.849)	(33.937.725)	793.026.723	942.361.242
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	226.577.326	240.118.710	18.243.129	24.084.851	74.583.887	160.939.980	13.865.517	21.294.688	-	-	333.269.859	446.438.229
Otros activos financieros corrientes	17.551	1.536.149	-	-	54.650	-	-	-	-	-	72.201	1.536.149
Otros Activos No Financieros, Corriente	1.165.469	3.120.114	2.254.847	2.376.964	1.370.458	1.554.560	1.835.063	2.016.998	-	-	6.625.837	9.068.636
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	234.204.175	208.095.823	46.492.629	85.777.052	41.680.862	55.169.859	11.027.554	11.073.405	(82.726.668)	(28.530.633)	250.678.552	331.585.506
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	41.296.559	30.833.174	2.250.491	2.228.305	32.368.651	32.526.869	8.403.843	8.979.580	(5.287.181)	(5.407.092)	79.032.363	69.160.836
Inventarios	24.443.037	18.778.149	1.750.879	3.803.384	4.936.465	6.622.526	11.009.380	10.975.529	-	-	42.139.761	40.179.588
Activos por impuestos corrientes	76.851.834	44.219.879	165.006	169.612	2.310	-	4.189.000	2.807	-	-	81.208.150	44.392.298
ACTIVOS NO CORRIENTES	4.035.355.915	4.041.529.632	280.496.148	238.359.902	1.203.713.202	1.228.326.578	730.619.632	785.935.394	(1.008.339.815)	(1.067.160.136)	5.241.845.082	5.226.991.370
Otros pasivos financieros no corrientes	27.935.909	4.589.501	-	-	-	-	359.977	89.862	-	-	28.295.895	4.141.795
Otros activos no financieros no corrientes	169.241	616.133	9.603.922	9.892.989	1.111.481	1.092.649	-	336.605	-	-	10.884.544	11.938.376
Derechos por cobrar no corrientes	1.930.242	2.674.211	121.556.759	61.013.486	2.974.116	3.028.768	-	-	-	-	126.461.117	66.716.465
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	5.570.592	-	-	-	-	-	-	-	(5.570.592)	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.617.803.876	1.624.673.922	4.330.741	4.698.977	-	1.366	49.494.618	47.596.359	(1.089.885.888)	(1.102.872.803)	581.743.347	574.097.291
Activos intangibles distintos de la plusvalía	23.757.665	24.887.512	-	-	20.247.206	17.245.016	349.639	506.047	-	-	44.354.510	42.638.575
Plusvalía	12.636	13.692	2.463.791	2.780.777	-	-	10.502.214	11.060.603	87.116.665	91.700.310	100.085.306	105.545.362
Propiedades, planta y equipo	2.328.835.234	2.362.603.039	130.831.613	147.343.811	1.125.145.217	1.148.817.647	669.094.525	724.212.506	-	(55.987.643)	4.253.905.589	4.326.989.360
Activos por impuestos diferidos	29.340.520	22.000.720	11.719.322	12.629.862	54.235.182	58.141.132	818.659	2.152.412	-	-	96.113.683	94.924.126
TOTAL ACTIVOS	4.639.911.866	4.588.231.630	351.653.129	356.800.070	1.358.710.485	1.485.140.372	780.949.989	840.278.401	(1.096.353.664)	(1.101.097.861)	6.034.871.805	6.169.352.612

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS												
PASIVOS CORRIENTES	462.965.283	647.882.824	150.318.585	143.807.722	286.630.051	130.634.275	61.493.965	71.313.577	(418.132)	(12.536.717)	960.989.752	981.101.681
Otros pasivos financieros corrientes	45.595.637	191.588.501	79.751.906	61.487.491	87.860.103	57.137.900	39.501.048	38.334.893	-	-	292.709.694	348.548.785
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	245.379.701	295.052.628	28.901.514	29.973.620	86.644.371	28.526.181	16.970.251	20.319.427	(418.132)	-	377.477.705	373.871.856
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	113.936.399	70.396.317	28.374.815	29.954.939	80.508.993	2.477.464	218.586	262.056	-	(12.536.717)	223.038.793	90.054.509
Otras provisiones corrientes	38.883.784	29.412.247	1.163.928	2.520	26.684	3.097.899	2.790.365	-	-	-	44.557.382	33.993.224
Pasivos por impuestos corrientes	15.109.942	57.763.208	10.335.320	20.817.793	26.604.320	37.298.367	692.609	8.066.064	-	-	52.742.191	123.945.432
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	367.702	-	-	2.703.107	3.081.031	-	-	-	-	2.703.107	3.448.733
Otros pasivos no financieros corrientes	4.059.820	3.302.221	401.851	409.951	2.286.637	2.086.648	1.013.572	1.540.772	-	-	7.761.880	7.339.592
PASIVOS NO CORRIENTES	1.187.582.184	1.327.762.291	104.587.509	122.228.745	356.958.221	424.071.893	319.926.947	358.335.279	-	850.871	1.969.054.861	2.233.249.079
Otros pasivos financieros no corrientes	960.209.729	1.102.640.629	70.465.040	98.646.588	339.291.052	406.377.244	168.684.276	200.034.511	-	-	1.538.650.097	1.807.698.972
Otras cuentas por pagar no corrientes	3.595.688	7.569.739	-	-	142.669	-	-	-	-	-	3.738.557	7.569.739
Otras provisiones no corrientes	9.797.457	9.246.973	-	-	348.770	430.975	10.772.286	10.482.637	-	-	20.918.513	20.160.585
Pasivo por impuestos diferidos	194.971.475	187.209.772	11.567.979	12.848.716	-	-	140.470.385	147.818.131	-	-	347.069.839	347.876.619
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	11.477.486	10.967.457	-	-	17.175.730	17.283.674	-	-	-	-	28.653.226	28.231.131
Otros pasivos no financieros no corrientes	7.530.339	10.127.721	22.554.490	10.733.441	-	-	-	-	-	850.871	30.084.829	21.712.033
PATRIMONIO NETO	2.989.364.399	2.612.586.515	96.747.035	90.763.603	715.122.213	930.434.204	399.529.077	410.629.545	(1.095.935.532)	(1.089.412.015)	3.104.827.192	2.955.001.852
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	2.989.364.399	2.612.586.515	96.747.035	90.763.603	715.122.213	930.434.204	399.529.077	410.629.545	(1.095.935.532)	(1.089.412.015)	2.376.486.878	2.069.985.642
Capital emitido	2.071.332.977	2.053.251.884	84.324.737	84.324.737	142.906.410	259.460.190	164.297.758	164.297.758	(1.131.147.797)	(1.228.620.484)	1.331.714.085	1.331.714.085
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.086.880.565	1.063.866.422	9.412.264	4.731.041	149.794.385	138.029.796	23.141.069	21.916.044	173.296.193	(121.723.979)	1.442.314.476	1.106.819.324
Primas de emisión	206.008.557	206.008.557	-	-	-	-	-	-	-	-	206.008.557	206.008.557
Otras reservas	(374.657.700)	(710.540.348)	3.010.034	1.707.825	422.431.418	532.944.218	212.090.250	224.415.743	(138.083.928)	989.580.057	(603.550.240)	(575.456.324)
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	728.340.314	885.916.210
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.639.911.866	4.588.231.630	351.653.129	356.800.070	1.358.710.485	1.485.140.372	780.949.989	840.278.401	(1.096.353.664)	(1.101.097.861)	6.034.871.805	6.169.352.612

País	Chile			Argentina			Colombia			Perú			Eliminaciones		Totales			
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2008 M\$		
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES																		
INGRESOS	1.365.105.132	1.408.648.700	1.642.193.363	352.358.228	296.577.889	284.227.984	507.515.749	500.964.413	401.470.271	211.260.913	213.624.981	208.496.821	(857.568)	(896.628)	-	2.435.382.454	2.418.919.355	2.536.388.439
Ventas de energía	1.335.157.533	1.402.466.862	1.640.570.255	345.706.935	293.388.675	284.077.914	507.137.563	500.629.922	401.257.389	210.800.964	210.576.947	205.662.615	(857.568)	(896.628)	-	2.397.944.527	2.406.367.178	2.531.668.173
Otras ventas	21.964.060	12.085.420	20.557.959	-	-	-	506.194.881	500.175.971	400.576.991	202.614.778	202.852.442	204.588.804	-	-	-	2.241.244.481	2.346.027.026	2.441.009.414
Otras prestaciones de servicios	26.465.586	40.773.504	68.246.591	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.964.060	20.557.959	20.557.959
Otros ingresos de explotación	29.947.599	6.179.838	1.623.108	6.651.293	3.189.214	150.070	942.682	653.951	880.398	8.185.286	7.724.505	1.073.811	(857.568)	(896.628)	-	34.735.986	48.255.332	70.000.800
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(666.598.837)	(911.528.081)	(871.071.579)	(267.824.397)	(208.539.466)	(206.239.901)	(176.663.972)	(184.067.482)	(128.688.489)	(80.240.613)	(72.013.860)	(98.453.175)	-	-	-	(1.191.327.819)	(976.145.889)	(1.304.453.135)
Compras de energía	(139.373.210)	(52.310.897)	(134.937.913)	(9.296.132)	(9.375.553)	(12.987.418)	(91.955.452)	(47.123.986)	(15.503.346)	(10.670.605)	(30.303.095)	-	-	-	-	(236.937.399)	(164.312.507)	(224.632.412)
Consumo de combustible	(318.644.651)	(345.815.766)	(606.488.766)	(242.853.893)	(180.160.003)	(179.081.276)	(27.780.401)	(20.572.023)	(10.740.338)	(45.498.261)	(40.516.143)	(49.625.820)	-	-	-	(634.777.206)	(587.063.935)	(845.936.200)
Gastos de transporte	(161.189.862)	(107.314.035)	(122.589.953)	(3.636.524)	(5.363.800)	(4.688.649)	(50.431.204)	(46.663.960)	(45.787.546)	(12.778.594)	(13.693.435)	(14.257.476)	-	-	-	(228.036.184)	(173.035.230)	(187.324.624)
Otros provisionamientos variables y servicios	(47.391.114)	(6.084.383)	(7.054.947)	(12.037.848)	(13.640.110)	(10.401.558)	(25.687.656)	(24.876.047)	(25.036.610)	(6.460.412)	(7.133.677)	(4.266.784)	-	-	-	(91.577.039)	(51.734.217)	(46.759.899)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	698.506.295	897.123.619	771.121.784	84.533.831	88.038.423	77.988.083	330.851.777	316.896.931	272.781.791	131.020.300	141.611.121	110.043.646	(857.568)	(896.628)	-	1.244.054.635	1.442.773.466	1.231.935.304
Trabajos para el Inmovilizado	9.438.604	-	-	-	-	-	688.024	517.847	330.981	-	214.054	169.334	-	-	-	10.126.628	731.901	500.315
Gastos de Personal	(47.481.482)	(47.297.737)	(41.412.214)	(14.203.774)	(10.763.163)	(8.817.354)	(12.219.664)	(10.859.497)	(7.818.996)	(8.161.429)	(6.537.925)	(5.650.625)	-	-	-	(80.066.349)	(75.564.322)	(63.799.789)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(56.347.912)	(59.936.002)	(63.056.897)	(10.468.810)	(11.875.874)	(11.200.880)	(21.201.983)	(19.127.781)	(17.815.369)	(16.516.119)	(21.025.760)	(16.656.810)	857.568	896.628	764.241	(103.677.256)	(110.868.779)	(107.867.515)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	604.115.505	789.889.880	666.650.673	59.861.247	65.593.386	57.969.249	298.116.154	287.327.500	247.378.407	108.342.752	114.261.500	88.005.545	-	-	764.241	1.070.437.658	1.257.072.266	1.060.768.115
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(87.465.453)	(142.769.951)	(99.126.294)	(17.458.911)	(22.642.765)	(20.684.846)	(36.580.792)	(36.516.121)	(30.560.196)	(38.208.869)	(38.212.838)	(36.233.239)	-	-	-	(179.714.025)	(240.141.675)	(186.604.575)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	516.650.052	647.119.929	567.524.379	42.402.336	42.950.621	37.284.403	261.537.362	250.811.379	216.818.211	70.133.883	76.048.662	51.772.306	-	-	764.241	890.723.633	1.016.930.591	874.163.540
RESULTADO FINANCIERO	(63.912.012)	(90.259.866)	(90.806.782)	(6.959.482)	(27.712.641)	(25.609.869)	(35.915.163)	(42.513.775)	(43.391.504)	(14.767.022)	(23.600.707)	(15.330.574)	436.988	13.292.506	(13.756.340)	(119.716.691)	(170.794.483)	(188.895.068)
Ingresos financieros	4.783.076	3.776.252	25.601.060	1.598.337	2.466.727	3.173.056	3.440.657	11.968.389	5.364.399	455.981	1.341.189	248.467	(194.860)	(238.621)	(63.759)	10.083.199	25.315.918	34.233.254
Gastos financieros	(70.966.662)	(91.926.644)	(120.467.287)	(16.457.318)	(13.908.953)	(30.278.398)	(54.646.985)	(48.548.045)	(51.533.121)	(25.576.058)	(15.579.061)	194.860	238.621	63.759	(142.256.150)	(188.368.384)	(198.939.200)	
Resultados por Unidades de Reajuste	(3.162.695)	9.275.308	(18.950.333)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.162.695)	9.275.308	(18.950.333)	
Diferencias de cambio	5.834.270	(17.386.782)	23.009.778	8.115.010	(13.722.050)	(14.873.971)	(77.422)	164.830	(207.849)	316.118	634.171	-	436.988	13.292.506	(13.756.340)	15.618.964	(17.017.325)	(8.828.342)
Positivas	12.290.899	29.981.945	54.434.939	19.849.590	1.904.563	1.406.927	189.272	263.663	128.111	805.044	636.100	-	-	-	(13.756.340)	33.103.786	31.785.271	
Negativas	(6.426.620)	(46.368.727)	(31.425.161)	(10.734.570)	(15.626.613)	(16.280.898)	(265.694)	(98.333)	(335.960)	(494.926)	(929)	-	436.988	13.292.506	-	(17.484.822)	(48.802.596)	(48.042.019)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	82.101.109	88.336.170	73.631.341	202.973	186.494	363.873	-	-	-	9.369.676	9.935.172	8.136.376	-	-	-	91.673.758	98.457.836	82.131.580
Resultado de Otras Inversiones	272.686	(55.494)	-	-	-	-	-	(34.772)	252.022	-	-	764.314	-	-	-	272.686	(90.266)	1.016.336
Resultados en Ventas de Activos	38.060	60.233	654.395	-	-	-	1.127.732	83.708	167.699	455.621	(78.969)	(1.530.052)	-	-	-	1.621.413	64.972	(707.958)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	535.549.895	645.200.972	551.003.333	36.645.827	15.424.474	12.038.408	226.749.931	208.346.540	173.846.428	65.192.158	62.304.158	43.812.370	436.988	13.292.506	(12.992.099)	864.574.799	944.568.650	767.708.440
Impuesto Sobre Sociedades	(69.022.643)	(75.013.447)	(133.715.307)	(13.352.066)	(6.168.376)	(4.511.350)	(76.652.558)	(69.788.953)	(67.450.682)	(20.936.925)	(21.497.520)	(14.500.286)	-	-	-	(179.964.192)	(172.468.296)	(210.177.605)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	466.527.252	570.187.525	417.288.026	23.293.761	9.256.098	7.527.058	150.097.373	138.557.587	116.395.746	44.255.233	40.806.638	29.312.104	436.988	13.292.506	(12.992.099)	684.610.607	772.100.354	557.530.835
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	466.527.252	570.187.525	417.288.026	23.293.761	9.256.098	7.527.058	150.097.373	138.557.587	116.395.746	44.255.233	40.806.638	29.312.104	436.988	13.292.506	(12.992.099)	684.610.607	772.100.354	557.530.835
RESULTADO DEL PERÍODO	466.527.252	570.187.525	417.288.026	23.293.761	9.256.098	7.527.058	150.097.373	138.557.587	116.395.746	44.255.233	40.806.638	29.312.104	436.988	13.292.506	(12.992.099)	684.610.607	772.100.354	557.530.835
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	533.555.794	627.053.406	433.177.184
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151.054.813	145.046.948	124.353.651

31. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS.

31.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías			
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	Dic-10	Dic-09	2011	Activos	2012	Activos
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	-	M\$	-	370.984	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	664.311	M\$	963.655	2.923.298	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	41.642.467	M\$	66.236.055	72.279.911	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	12.875.127	M\$	4.011.514	4.346.571	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$		M\$	228.156	2.728.493	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	96.211.278	M\$	13.008.383	39.780.681	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	-	M\$	94.071.116	93.151.966	-	-	-	-

Al 31 de diciembre de 2010, Endesa Chile tenía compromisos futuros de compra de energía por importe de M\$ 10.331.447 (M\$ 13.196.131 al 31 de diciembre de 2009 y M\$ 50.485.248 al 31 de diciembre de 2008).

31.2 Garantías Indirectas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	Dic-10	Dic-09	2011	Activos	2012	Activos	2013	2014
Bonos y Créditos Bancarios	Chinango	Filial	Aval	M\$	34.817.262	M\$	34.817.262	26.349.554						

31.3 Otra información

El Ministerio de Economía del Gobierno de Chile decretó que los consumos regulados de las distribuidoras, sin contratos de suministro de energía, debían ser servidos por el conjunto de las empresas de generación, a prorrata de su energía firmes (situación que se produjo entre el 19 de mayo de 2005 y el 31 de diciembre de 2009).

Las reglamentaciones posteriores establecieron que las empresas generadoras recibirán por este concepto, el precio nudo vigente, abonándole o cargándole las diferencias positivas o negativas, respectivamente, que se produzcan con el costo marginal. También determinó que estas diferencias no podrán ser ni superior ni inferior al 20% del precio de nudo y que, en caso que no fuera suficiente, los remanentes se incorporarán en las sucesivas fijaciones de precios de nudo, hasta que se extingan en su totalidad.

El saldo remanente estimado por recuperar del Grupo Endesa Chile al 31 de diciembre de 2010 asciende a MM\$ 66.000. La recuperación y registro contable de este saldo remanente se efectuará a través de recargos adicionales a la tarifa, que serán aplicados y recaudados por las empresas distribuidoras, sobre los consumos futuros de energía de los clientes regulados del sistema.

32. DOTACIÓN.

La distribución del personal de Endesa Chile, incluyendo la información relativa a las filiales y aquellas sociedades de control conjunto, en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica, al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, era la siguiente:

País	31/12/2010				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	37	1.091	124	1.252	1.296
Argentina	6	401	19	426	348
Brasil	-	4	1	5	6
Perú	7	220	17	244	238
Colombia	6	421	17	444	424
Total	56	2.137	178	2.371	2.312

País	31/12/2009				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	46	1.084	207	1.337	1.396
Argentina	7	305	20	332	326
Brasil	-	4	2	6	4
Perú	7	216	18	241	247
Colombia	9	386	20	415	415
Total	69	1.995	267	2.331	2.388

33. HECHOS POSTERIORES.

No se han producido hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2010 y la fecha de emisión de los estados financieros.

34. MEDIO AMBIENTE

Los gastos ambientales al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Endesa Chile S.A.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.) y centrales termoeléctricas.	-	3.859.367	3.330.696
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	-	-	9.205
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones, Investigación y desarrollo, protección de radiaciones, reducción de vibraciones y restauraciones.	444.983	657.059	-
Gasatacama S.A.	Seguimientos ambientales: calidad del aire, seguimiento marino, etc.	72.984	-	-
Hidroaysen S.A.	Gastos en Educación y Turismo	294.327	-	-
Endesa Costanera S.A.	Certificación de sistema de gestión, Control de cantidad y calidad combustibles, Disposición de residuos peligrosos, Estudio de impacto ambiental, Folletería ambiental, Inspección ensayos de mangueras, Mantenimiento ISO14001/9001, Monitoreo de efluentes li	-	-	373.796
Total		812.294	4.516.426	3.713.697



35. INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO

El detalle de la información financiera resumida al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, bajo Normas de Información Financiera es el siguiente:

	31/12/2010								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
Endesa Eco S.A.	6.327.207	138.782.297	145.109.504	(137.123.791)	(20.442.170)	(157.565.961)	13.515.877	(16.056.170)	(2.540.293)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	54.209.408	242.417.018	296.626.426	(60.865.292)	(41.020.747)	(101.886.039)	234.534.178	(57.265.757)	177.268.421
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	43.642.004	81.215.943	124.857.947	(55.987.180)	(11.948.576)	(67.935.756)	167.998.478	(154.961.416)	13.037.062
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	26.348.540	135.422.607	161.771.147	(48.954.765)	(13.940.056)	(62.894.821)	99.324.285	(35.590.926)	63.733.359
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	28.342.554	77.234.443	105.576.997	(7.312.647)	(7.839.404)	(15.152.051)	45.280.244	(41.788.042)	3.492.202
Endesa Inversiones Generales S.A.	1.589.366	3.384.173	4.973.539	(679.042)	(113.084)	(792.126)	5.340.990	(4.125.993)	1.214.997
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	12.087.688	1.101.211	13.188.899	(8.507.914)	(1.658.915)	(10.166.829)	23.779.248	(23.063.773)	715.475
Inversiones Endesa Norte S.A.	-	25.157.716	25.157.716	(3.370.464)	-	(3.370.464)	-	(146.130)	(146.130)
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	21.178.870	17.552.855	38.731.725	(2.391.836)	(13.674.875)	(16.066.711)	6.701.752	(2.364.828)	4.336.924
Endesa Argentina S.A.	7.852.572	33.753.943	41.606.515	(44.284)	-	(44.284)	5.641.118	151.175	5.792.293
Endesa Costanera S.A.	45.572.669	128.841.292	174.413.961	(107.230.903)	(65.903.875)	(173.134.778)	288.534.151	(290.157.746)	(1.623.595)
Hidroinvest S.A.	466.398	24.559.532	25.025.930	(259.580)	-	(259.580)	-	185.942	185.942
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	18.399.302	144.894.940	163.294.242	(43.781.981)	(38.683.634)	(82.465.615)	57.172.784	(32.791.612)	24.381.172
Southern Cone Power Argentina S.A.	48.053	1.236.663	1.284.716	(183.850)	-	(183.850)	-	(3.906)	(3.906)
Emgesa S.A. E.S.P.	154.997.283	1.203.713.202	1.358.710.485	(286.630.051)	(356.958.221)	(643.588.272)	507.137.563	(357.040.190)	150.097.373
Generandes Perú S.A.	54.688	180.174.348	180.229.036	(21.008)	-	(21.008)	21.122.454	(214.017)	20.908.437
Edegel S.A.A.	44.851.844	643.944.854	688.796.698	(40.685.019)	(282.540.573)	(323.225.592)	188.755.959	(152.380.933)	36.375.026
Chinango S.A.C.	5.717.609	98.861.331	104.578.940	(21.081.723)	(49.460.678)	(70.542.401)	23.636.752	(19.685.636)	3.951.116
Transmisora Eléctrica de Quillota S.A.	1.613.186	4.751.063	6.364.249	(865.075)	(471.851)	(1.336.926)	1.061.066	(598.489)	462.577
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	3.880.921	50.729.673	54.610.594	(3.904.367)	(327.633)	(4.232.000)	-	(3.665.300)	(3.665.300)
Inversiones Gasatacama Holding Ltda.	55.742.095	145.984.024	201.726.119	(69.155.266)	(21.720.110)	(90.875.376)	167.160.648	(147.165.903)	19.994.745

	31/12/2009								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
ENDESA ECO	20.342.545	141.348.885	161.691.430	(151.709.864)	(19.897.730)	(171.607.594)	5.363.817	(13.478.980)	(8.115.163)
PEHUENCHE	66.918.651	250.679.247	317.597.898	(93.120.578)	(41.741.967)	(134.862.545)	199.025.325	(44.152.639)	154.872.686
SAN ISIDRO	53.986.693	85.953.344	139.940.037	(34.584.533)	(16.770.373)	(51.354.906)	119.444.441	(107.229.856)	12.214.585
PANGUE	64.692.377	139.047.187	203.739.564	(77.357.564)	(14.588.592)	(91.946.156)	102.435.170	(27.600.506)	74.834.664
CELTA	18.895.799	79.166.484	98.062.283	(4.768.430)	(6.362.133)	(11.130.563)	59.026.738	(52.369.255)	6.657.483
ENIGESA	1.656.913	3.559.633	5.216.546	(835.342)	(131.357)	(966.699)	5.278.311	(3.994.880)	1.283.431
INGENDESA	10.755.422	1.206.290	11.961.712	(6.729.033)	(1.825.356)	(8.554.389)	27.630.988	(25.766.921)	1.864.067
INV. ENDESA NORTE	-	25.157.716	25.157.716	(3.224.334)	-	(3.224.334)	-	(166.553)	(166.553)
TUNEL EL MELON	17.507.583	18.587.880	36.095.463	(2.090.726)	(15.675.501)	(17.766.227)	6.092.068	(1.160.459)	4.931.609
ENDESA ARGENTINA	2.955.460	38.713.348	41.668.808	(44.707)	-	(44.707)	413.719	123.951	537.670
ENDESA COSTANERA	46.132.764	139.465.744	185.598.508	(108.896.949)	(73.587.167)	(182.484.116)	228.090.396	(238.967.631)	(10.877.235)
HIDROINVEST	11.067.591	27.827.113	38.894.704	(347.897)	-	(347.897)	3.941.241	611.450	4.552.691
HIDROELECTRICA EL CHOCÓN	59.552.103	91.442.295	150.994.398	(35.636.058)	(48.641.578)	(84.277.636)	65.298.279	(46.084.169)	19.214.110
SCP ARGENTINA	58.317	1.401.197	1.459.514	(208.178)	-	(208.178)	-	(2.672)	(2.672)
EMGESA	256.813.794	1.228.326.578	1.485.140.372	(130.634.275)	(424.071.893)	(554.706.168)	500.829.922	(362.272.335)	138.557.587
GENERANDES PERU	195.754	189.546.962	189.742.716	(30.872)	-	(30.872)	19.653.352	(165.000)	19.488.352
EDEGEL	50.563.350	699.489.852	750.053.202	(55.480.341)	(309.812.958)	(365.293.299)	197.723.819	(162.768.423)	34.955.396
CHINANGO	3.874.902	103.736.922	107.611.824	(16.093.363)	(61.224.726)	(77.318.089)	15.511.080	(14.352.555)	1.158.525
TRANSQUILLOTA	644.435	5.099.241	5.743.676	(740.067)	(438.364)	(1.178.431)	1.163.684	(603.983)	559.701
HIDROAYSEN	4.136.868	44.323.280	48.460.148	(18.926.306)	-	(18.926.306)	-	(3.056.976)	(3.056.976)
GASATACAMA	57.217.616	158.174.887	215.392.503	(93.938.500)	(21.233.800)	(115.172.300)	171.652.188	(159.554.219)	12.097.969



ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENDESA CHILE:
Este anexo es parte de la Nota 2.4 “Entidades filiales y de control conjunto”.

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/12/2010			% Participación a 31/12/2009			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Extranjera	Atacama Finance Co	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
76.003.204-2	Central Eólica Canela S.A.	Peso Chileno	0,00%	75,00%	75,00%	0,00%	75,00%	75,00%	Filial	Chile	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	Peso Chileno	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico
Extranjera	Chinango S.A.C.	Nuevos Soles	0,00%	80,00%	80,00%	0,00%	80,00%	80,00%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	Peso Chileno	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo de Energía Eléctrica
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	Peso Chileno	99,94%	0,06%	100,00%	99,94%	0,06%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
77.625.850-4	Consortio Ara- Ingendesa Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Consultora de Ingeniería de Proyectos
76.738.990-6	Consortio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	Peso Chileno	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	Filial	Chile	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipo
77.573.910-K	Consortio Ingendesa Minimetall Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Servicios de Ingeniería
Extranjera	Edegel S.A.A	Nuevos Soles	29,40%	54,20%	83,60%	29,40%	54,20%	83,60%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	26,87%	0,00%	26,87%	26,87%	0,00%	26,87%	Filial	Colombia	Generación de Energía Eléctrica.
96.588.800-4	Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	Peso Chileno	98,75%	1,25%	100,00%	98,75%	1,25%	100,00%	Filial	Chile	Prestación de Servicios de Ingeniería
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangué S.A.	Peso Chileno	94,98%	0,01%	94,99%	94,98%	0,01%	94,99%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Peso Chileno	92,65%	0,00%	92,65%	92,65%	0,00%	92,65%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
Extranjera	Endesa Argentina S.A.	Peso Argentino	99,66%	0,34%	100,00%	99,66%	0,34%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Peso Argentino	12,33%	57,43%	69,76%	12,33%	57,43%	69,76%	Filial	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad



Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/12/2010			% Participación a 31/12/2009			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Proyectos de Energías Renovables
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Peso Chileno	99,51%	0,49%	100,00%	99,51%	0,49%	100,00%	Filial	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjera	Energex Co.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Administración y Dirección de Sociedades
Extranjera	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Dólar	0,00%	49,99%	49,99%	0,00%	49,99%	49,99%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
Extranjera	Generandes Perú S.A.	Nuevos Soles	61,00%	0,00%	61,00%	61,00%	0,00%	61,00%	Filial	Perú	Sociedad de Cartera
76.041.891-9	Hidroaysén Transmisión S.A.	Peso Chileno	0,51%	50,49%	51,00%	0,51%	50,49%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Peso Argentino	2,48%	65,19%	67,67%	2,48%	65,19%	67,67%	Filial	Argentina	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica
Extranjera	Hidroinvest S.A.	Peso Argentino	41,94%	54,15%	96,09%	41,94%	54,15%	96,09%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjera	Ingendesa do Brasil Ltda.	Real	1,00%	99,00%	100,00%	1,00%	99,00%	100,00%	Filial	Brasil	Consultora de Ingeniería de Proyectos
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile
76.014.570-K	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
96905700-K	Progas S.A.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Distribución de Gas
96.671.360-7	Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	94,95%	94,95%	Filial	Colombia	Administración de Puertos



Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/12/2010			% Participación a 31/12/2009			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Extranjera	Southern Cone Power Argentina S.A.	Peso Argentino	98,00%	2,00%	100,00%	98,00%	2,00%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjera	Termoeléctrica José de San Martín S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Filial	Argentina	Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado
Extranjera	Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Filial	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica

ANEXO N° 2 VARIACIONES DEL PERIMETRO DE CONSOLIDACIÓN:
Este anexo corresponde a la Nota 2.4.1 “Variaciones del perímetro de consolidación”.

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/12/2010			% Participación a 31/12/2009			2008 Total	Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total				
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	Asociada	Colombia	Administración de Puertos



ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Este anexo corresponde a la Nota 3.g “Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación”.

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/12/2010			% Participación a 31/12/2009			Pais	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total		
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Peso Argentino	0,89%	0,00%	0,89%	0,89%	0,00%	0,89%	Argentina	Sociedad de Cartera
96.806.130-5	Electrogas S.A	Dólar	0,02%	99,95%	99,97%	0,02%	99,95%	99,97%	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Real	36,26%	4,18%	40,44%	36,26%	4,18%	40,44%	Brasil	Sociedad de Cartera
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Peso Argentino	0,00%	45,00%	45,00%	0,00%	45,00%	45,00%	Argentina	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica
76.418.940-K	GNL Chile.S.A.	Peso Chileno	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	Chile	Promover proyecto para suministro de gas licuado
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Dólar	20,00%	0,00%	20,00%	20,00%	0,00%	20,00%	Chile	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regasificación de Gas Natural Licuado
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Peso Chileno	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera

ANEXO N° 4 INFORMACIÓN ADICIONAL SOBRE DEUDA FINANCIERA:
Este anexo corresponde a la Nota 16 “Otros pasivos financieros”.

A continuación se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos bancarios

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Corriente					No Corriente					No Corriente							
			Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2010 M\$	Vencimiento				Total No Corriente al 31/12/2010 M\$	Vencimiento				Total No Corriente al 31/12/2009 M\$			
			Indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco a Diez Años M\$	Más de Diez Años M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco a Diez Años M\$	Más de Diez Años M\$				
Chile	US\$	2,41%	-	-	816.700	18.915.150	19.731.862	3.202.593	83.824.841	-	87.027.234	1.837.468	132.344.273	134.181.741	110.691.518	107.668.569	1.257.552	-	219.617.639	
Perú	US\$	0,00%	-	-	1.458.040	17.809.137	19.267.177	14.419.663	14.145.757	21.661.326	-	50.226.746	6.879.846	12.043.084	18.922.930	24.300.608	1.839.338	-	26.139.946	
Perú	Soles	3,86%	-	-	89.871	210.254	300.125	6.409.546	-	-	-	6.409.546	306.989	938.019	1.245.008	21.418.951	-	-	21.418.951	
Argentina	US\$	8,00%	-	-	5.085.358	18.145.263	23.230.621	4.013.855	-	-	-	4.013.855	6.253.151	12.774.805	19.027.956	23.974.767	-	-	23.974.767	
Argentina	\$ Arg	8,44%	-	-	14.009.721	19.249.278	33.258.999	16.649.229	1.696.967	-	-	18.346.196	7.777.416	9.299.867	17.677.283	16.726.744	-	-	16.726.744	
Colombia	\$ Col	7,21%	-	-	744.241	5.091.793	5.836.034	-	75.664.686	-	-	75.664.686	2.474.632	7.561.959	10.036.251	88.421.279	-	-	88.421.279	
			-	-	22.203.937	79.420.881	101.624.818	44.694.886	175.332.051	21.661.326	-	241.688.263	25.529.562	174.961.607	200.491.169	285.533.867	109.507.907	1.257.552	-	396.299.326

b) Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas

- Resumen de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tasa Electiva	Corriente					No Corriente					No Corriente							
			Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2010 M\$	Vencimiento				Total No Corriente al 31/12/2010 M\$	Vencimiento				Total No Corriente al 31/12/2009 M\$			
			Indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco a Diez Años M\$	Más de Diez Años M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco a Diez Años M\$	Más de Diez Años M\$				
Chile	US\$	8,62%	-	-	14.777.239	26.111.200	40.888.439	255.597.665	110.491.415	120.255.137	334.714.810	821.059.027	10.006.217	30.574.552	40.580.769	81.161.538	252.788.328	133.318.105	258.219.240	725.487.211
Chile	CH\$	7,13%	-	-	7.758.689	29.301.113	37.059.802	68.093.670	164.544.759	220.120.553	307.081.353	759.840.335	2.775.752	12.104.618	14.880.370	29.217.551	24.632.198	32.959.256	426.896.668	513.707.673
Perú	US\$	6,43%	-	-	870.099	6.351.625	7.221.724	18.968.745	8.676.373	31.925.791	6.171.990	65.744.859	724.841	2.214.792	2.939.633	18.585.709	3.563.753	20.707.042	13.566.934	57.423.438
Perú	Soles	6,46%	-	-	4.844.575	7.063.729	11.913.304	20.495.512	10.801.554	9.641.727	-	40.939.793	945.197	13.247.956	14.196.153	15.073.775	32.897.265	1.290.862	10.709.864	59.931.716
Colombia	\$ Col	9,13%	-	-	99.574.897	99.574.897	107.191.636	46.910.074	183.051.591	133.262.992	35.294.634	398.519.291	8.435.251	64.757.060	73.192.311	112.074.992	75.248.665	96.743.894	200.793.134	484.860.685
			-	-	35.867.341	168.407.564	204.274.905	410.066.666	477.567.692	515.206.160	683.282.787	2.086.103.305	22.890.258	122.898.978	145.789.236	257.113.565	389.130.199	284.979.119	910.187.840	1.841.410.723

c) Arrendamiento Financiero

- Individualización de Arrendamiento Financiero por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés efectiva	12/2010										12/2009									
								Corriente			No Corriente			Total				Corriente			Total						
								Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Más Años	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Más Años	Más de Diez Años	Total No Corriente				
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	87.509.100-K	Leasing Abengoa Chile	Chile	US\$	6,40%	514.759	1.713.147	2.227.906	4.107.030	9.667.747	7.325.181	5.083.160	26.183.118	554.228	1.680.476	2.234.704	4.463.401	3.896.027	4.901.794	16.518.373	29.779.595				
Extranjera	Edesat S.A.A.	Perú	0-E	Scotiabank	Perú	US\$	5,16%	2.204.776	6.628.821	8.833.600	14.084.254	30.098.142	-	-	44.182.396	2.200.935	8.439.132	10.640.067	32.200.512	10.101.808	15.689.299	10.665.225	68.756.844				
96.830.980-3	Inversiones Gasatacama Holding Ltda.	Chile	96.976.410-5	Gasred S.A.	Chile	US\$	8,64%	65.489	195.946	261.435	-	-	-	-	-	70.737	212.201	282.938	281.357	-	-	-	281.357				
										11.322.941					70.365.514			13.157.709					98.817.796				

d) Otros Préstamos

- Individualización de Otros Préstamos por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés efectiva	12/2010										12/2009									
								Corriente			No Corriente			Total				Corriente			Total						
								Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco a Diez Años	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Más Años	Más de Diez Años	Total No Corriente				
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	16,08%	17.408.628	8.223.739	25.632.367	516.235	37.523.997	-	-	38.040.232	4.181.796	5.441.296	9.623.092	18.442.282	14.377.659	-	-	32.819.941				
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	16,08%	56.194	945.146	1.001.340	1.164.650	12.332.589	-	-	13.497.239	4.181.796	5.441.296	9.623.092	18.442.282	14.377.658	-	-	32.819.940				
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Otros	Argentina	\$ Aro	17,17%	1.542.295	1.517.680	3.059.975	1.011.826	-	-	1.011.826	77.062	235.468	312.530	3.223.239	-	-	-	-	3.223.239				
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Continela S.A.	Chile	US\$	9,90%	-	-	-	-	12.395.250	-	-	12.395.250	-	-	-	11.688.452	-	-	-	11.688.452				
										29.693.682					64.944.547			19.558.714					80.551.572				



ANEXO N° 5 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA:
Este anexo forma parte integral de los estados financieros de Endesa Chile

El detalle de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo			52.510.094	79.287.119
	Dólares	Pesos colombianos	1.280	279
	Dólares	Peso chileno	46.804.371	58.805.331
	Dólares	Nuevo sol peruano	966.052	8.025.665
	Dólares	Peso argentino	4.738.391	12.455.844
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes			18.372.233	35.725.419
	Dólares	Dólares	18.372.233	35.725.419
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente			714.803	773.861
	Dólares	Reales	714.803	773.861
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			71.597.130	115.786.399
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación			574.880.500	562.980.574
	Dólares	Peso chileno	2.887.481	10.131.240
	Peso argentino	Peso chileno	839.893	944.871
	Reales	Nuevo sol peruano	60.441.860	58.646.962
	Reales	Peso chileno	510.711.266	493.257.501
Plusvalía			88.301.992	93.339.475
	Nuevo sol peruano	Peso chileno	72.931.068	75.920.260
	Peso argentino	Peso chileno	15.370.924	17.419.215
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			663.182.492	656.320.049
TOTAL ACTIVOS			734.779.622	772.106.448

		31/12/2010								31/12/2009							
		Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes					Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes				
		Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años a 10 años	Mas de 10 años	Total	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	Mas de 10 años	Total
		M\$	M\$	Corriente	M\$	M\$	M\$	M\$	no Corriente	M\$	M\$	Corriente	M\$	M\$	M\$	M\$	no Corriente
Moneda extranjera	Moneda funcional																
PASIVOS																	
Otros pasivos financieros corrientes	Dólares	43.257.291	105.039.180	148.296.471	316.074.690	319.157.911	181.167.395	345.969.960	1.162.369.956	43.554.407	296.269.060	339.823.467	418.096.478	631.476.249	340.737.569	298.969.772	1.689.280.068
	Dólares	16.174.193	46.935.449	63.109.642	262.907.288	216.379.053	127.580.318	339.797.970	946.664.629	18.113.650	182.060.113	200.173.763	254.073.486	573.118.679	265.049.233	288.304.547	1.380.545.945
	Dólares	-	-	-	-	-	-	-	-	1.018.392	67.854.542	68.872.934	26.976.832	14.097.354	25.725.061	-	66.799.247
	Dólares	4.532.918	30.789.583	35.322.501	47.472.662	52.922.272	53.587.077	6.171.990	160.154.001	18.169.214	33.579.600	51.748.814	113.071.393	44.260.216	49.963.275	10.665.225	217.960.109
	Dólares	22.550.180	27.314.148	49.864.328	5.694.740	49.856.586	-	-	55.551.326	6.253.151	12.774.805	19.027.956	23.974.767	-	-	-	23.974.767
	Peso Argentino																
TOTAL PASIVOS		43.257.291	105.039.180	148.296.471	316.074.690	319.157.911	181.167.395	345.969.960	1.162.369.956	43.554.407	296.269.060	339.823.467	418.096.478	631.476.249	340.737.569	298.969.772	1.689.280.068