

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período terminado
al 30 de septiembre de 2009

ENDESA y FILIALES

Miles de Pesos

Contenido:

- Estados Financieros Consolidados Intermedios
- Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		1.185.804.576	1.240.762.500	660.033.911
Activos Corrientes en Operación		1.185.804.576	1.240.762.500	660.033.911
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	627.575.205	719.217.834	115.095.865
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	372.364.432	342.640.555	318.419.894
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	77.492.321	66.481.311	89.781.454
Inventarios	8	51.999.257	49.141.746	55.282.262
Pagos Anticipados		8.860.296	4.787.823	2.941.305
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes	9	45.989.064	52.289.840	75.355.490
Otros Activos		1.524.001	6.203.391	3.157.641
ACTIVOS NO CORRIENTES		5.330.092.499	5.442.490.289	4.735.240.709
Activos Financieros Disponibles para la Venta	10	2.487.672	2.432.507	2.441.449
Otros Activos Financieros		1.022.737	1.655.343	339.638
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	79.078.676	153.412.330	95.328.090
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	-	-	369
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	11	634.570.519	536.703.030	481.019.140
Activos Intangibles, Neto	12	67.920.219	76.978.595	70.144.288
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	13	4.431.185.387	4.541.881.859	3.977.814.818
Activos por Impuestos Diferidos	14	102.152.630	115.932.379	96.612.703
Activos de Cobertura	17	34.805	-	-
Otros Activos		11.639.854	13.494.246	11.540.214
TOTAL ACTIVOS		6.515.897.075	6.683.252.789	5.395.274.620

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 (En miles de pesos)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES		832.604.724	1.352.204.162	802.145.326
Pasivos Corrientes en Operación		832.604.724	1.352.204.162	802.145.326
Préstamos que Devengan Intereses	15	289.148.721	737.966.588	419.296.249
Otros Pasivos Financieros	17	99.545	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18	258.221.463	352.907.011	265.570.606
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	126.679.341	137.367.152	45.176.660
Provisiones	19	24.224.403	31.572.615	28.522.828
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	9	116.934.148	81.177.398	29.606.208
Otros Pasivos		6.629.918	7.077.940	5.094.808
Ingresos Diferidos	21	5.856.820	449.241	686.118
Obligación por Beneficios Post Empleo	20	3.405.955	3.656.393	3.108.546
Pasivos de Cobertura	17	1.404.410	29.824	3.877.756
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)		-	-	1.205.547
PASIVOS NO CORRIENTES		2.556.251.863	2.629.094.409	2.117.857.841
Préstamos que Devengan Intereses	15	2.077.990.363	2.132.114.926	1.685.492.588
Otros Pasivos Financieros		11.128.419	2.429.372	2.831.747
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18	9.030.513	13.252.371	10.023.043
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	-	-	195.828
Provisiones	19	12.587.737	3.048.760	2.462.449
Pasivos por Impuestos Diferidos	14	373.096.664	405.935.841	360.951.167
Otros Pasivos		38.078.775	34.118.252	27.786.390
Ingresos Diferidos	21	165.239	1.082.887	890
Obligación por Beneficios Post Empleo	20	30.490.831	29.816.802	26.704.566
Pasivos de Cobertura	17	3.683.322	7.295.198	1.409.173
PATRIMONIO NETO		3.127.040.488	2.701.954.218	2.475.271.453
Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante		2.036.453.202	1.598.730.012	1.537.699.011
Capital Emitido	22	1.537.722.642	1.537.722.642	1.428.886.505
Otras Reservas	22	(593.306.509)	(744.745.964)	(363.658.095)
Resultados Retenidos	22	1.092.037.069	805.753.334	472.470.601
Participaciones Minoritarias		1.090.587.286	1.103.224.206	937.572.442
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		6.515.897.075	6.683.252.789	5.395.274.620

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Naturaleza

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - septiembre		julio - septiembre	
		2009 M\$	2008 M\$	2009 M\$	2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	23	1.869.153.620	1.814.411.290	614.810.744	615.582.567
Otros Ingresos de Operación, Total	23	9.897.904	3.837.350	3.256.274	2.373.164
Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios		773.506.561	966.934.022	243.294.371	278.996.632
Gastos de Personal	24	55.583.993	47.168.781	18.328.611	14.994.344
Depreciación y Amortización	25	146.625.696	144.892.860	47.950.470	51.547.151
Otros Gastos Varios de Operación		74.670.631	83.392.088	26.294.005	40.340.659
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		33.903	(169.936)	49.586	35.341
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	26	141.136.661	139.195.748	41.991.956	43.565.688
Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	27	(250.789)	(210.222)	(111.975)	(175.687)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		69.494.827	66.013.571	25.658.710	16.057.584
Diferencias de cambio	26	(24.309.615)	1.215.307	2.052.878	(21.665.861)
Resultados por Unidades de Reajuste	26	11.362.985	(9.605.552)	1.705.981	(4.552.846)
Otros Ingresos distintos de los de Operación		23.663.623	22.092.836	6.563.592	7.255.003
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		767.522.916	516.001.145	276.126.377	185.464.791
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	28	143.438.218	118.526.933	60.327.406	50.338.393
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		624.084.698	397.474.212	215.798.971	135.126.398
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
Ganancia (Pérdida) del periodo		624.084.698	397.474.212	215.798.971	135.126.398

Ganancia (Pérdida) Atribuible a Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora y Participación Minoritaria

Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		509.184.016	315.616.404	177.946.700	114.113.682
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		114.900.682	81.857.808	37.852.271	21.012.716
Ganancia (Pérdida) del periodo		624.084.698	397.474.212	215.798.971	135.126.398

Ganancias por Acción

Acciones Comunes

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		62,08	38,48	21,70	13,91
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		62,08	38,48	21,70	13,91

Estado de Otros Resultados Integrales

Ganancia (Pérdida)		624.084.698	397.474.212	215.798.971	135.126.398
--------------------	--	-------------	-------------	-------------	-------------

Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto

Activos Financieros Disponibles para la Venta		55.165	(325)	(19.916)	(845)
Cobertura de Flujo de Caja		175.162.501	(137.943.752)	(20.195.336)	(46.069.732)
Ajustes por Conversión		(98.966.788)	55.979.746	132.064.223	(127.632.766)
Ajustes de Asociadas		39.121.695	13.099.153	49.949.874	13.518.729
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones		(483.493)	(1.073.911)	1.043.659	(569.741)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto (Menos)		27.587.132	(23.449.034)	(2.858.504)	(19.006.258)
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total		87.301.948	(46.490.055)	165.701.008	(141.748.097)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		711.386.646	350.984.157	381.499.979	(6.621.699)

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		634.011.767	251.297.495	259.537.666	23.716.033
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		77.374.879	99.686.662	121.962.313	(30.337.732)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		711.386.646	350.984.157	381.499.979	(6.621.699)

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Naturaleza

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Resultados Consolidados	Nota	enero - septiembre		julio - septiembre	
		2009 M\$	2008 M\$	2009 M\$	2008 M\$
INGRESOS		1.879.051.524	1.818.248.640	618.067.018	617.955.731
Ventas	23	1.869.153.620	1.814.411.290	614.810.744	615.582.567
Ventas de Energía	23	1.813.552.038	1.746.042.817	592.497.341	577.948.305
Otras Ventas	23	9.091.006	14.431.779	5.285.763	8.544.947
Otras Prestaciones de Servicios	23	46.510.576	53.936.694	17.027.640	29.089.315
Otros Ingresos de Explotación	23	9.897.904	3.837.350	3.256.274	2.373.164
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(773.506.561)	(966.934.022)	(243.294.371)	(278.996.632)
Compras de Energía		(116.602.639)	(168.844.114)	(52.485.952)	(52.607.226)
Consumo de Combustible		(489.138.875)	(646.108.297)	(139.182.781)	(181.523.253)
Gastos de Transporte		(131.790.017)	(123.739.805)	(38.250.608)	(36.141.299)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios		(35.975.030)	(28.241.806)	(13.375.030)	(8.724.854)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		1.105.544.963	851.314.618	374.772.647	338.959.099
Trabajos para el Inmovilizado	3a	548.791	113.947	157.663	17.937
Gastos de Personal	24	(55.583.993)	(47.168.781)	(18.328.611)	(14.994.344)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(75.219.422)	(83.506.035)	(26.451.668)	(40.358.596)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		975.290.339	720.753.749	330.150.031	283.624.096
Depreciaciones y amortizaciones	25	(146.625.696)	(144.892.860)	(47.950.470)	(51.547.151)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		828.664.643	575.860.889	282.199.561	232.076.945
RESULTADO FINANCIERO		(130.419.668)	(125.493.157)	(31.669.505)	(62.529.392)
Ingresos Financieros	26	23.663.623	22.092.836	6.563.592	7.255.003
Gastos Financieros	26	(141.136.661)	(139.195.748)	(41.991.956)	(43.565.688)
Resultados por Unidades de Reajuste	26	11.362.985	(9.605.552)	1.705.981	(4.552.846)
Diferencias de Cambio	26	(24.309.615)	1.215.307	2.052.878	(21.665.861)
Positivas		15.542.971	12.663.753	2.942.929	(15.374.723)
Negativas		(39.852.586)	(11.448.446)	(890.051)	(6.291.138)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		69.494.827	66.013.571	25.658.710	16.057.584
Resultado de Otras Inversiones	27	(250.789)	(210.222)	(111.975)	(175.687)
Resultados en Ventas de Activos		33.903	(169.936)	49.586	35.341
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		767.522.916	516.001.145	276.126.377	185.464.791
Impuesto Sobre Sociedades	28	(143.438.218)	(118.526.933)	(60.327.406)	(50.338.393)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS		624.084.698	397.474.212	215.798.971	135.126.398
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		624.084.698	397.474.212	215.798.971	135.126.398
RESULTADO DEL PERÍODO		624.084.698	397.474.212	215.798.971	135.126.398
Sociedad Dominante		509.184.016	315.616.404	177.946.700	114.113.682
Accionistas Minoritarios		114.900.682	81.857.808	37.852.271	21.012.716

Ganancias por Acción

Acciones Comunes

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	62,08	38,48	21,70	13,91
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	62,08	38,48	21,70	13,91

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Resultados Integrales Consolidados
 Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008
 (En miles de pesos)

Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados	enero - septiembre						julio - septiembre					
	2009 M\$			2008 M\$			2009 M\$			2008 M\$		
	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total
Ganancia (Pérdida) del Periodo	509.184.016	114.900.682	624.084.698	315.616.404	81.857.808	397.474.212	177.946.700	37.852.271	215.798.971	114.113.682	21.012.716	135.126.398
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto												
con cargo o abono a Resultados Retenidos	(396.336)	(7.539)	(403.875)	(849.710)	(50.164)	(899.874)	123.430	966.707	1.090.137	(431.249)	(50.164)	(481.413)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(475.954)	(7.539)	(483.493)	(1.023.747)	(50.164)	(1.073.911)	76.952	966.707	1.043.659	(519.577)	(50.164)	(569.741)
Efecto impositivo	79.618	-	79.618	174.037	-	174.037	46.478	-	46.478	88.328	-	88.328
con cargo o abono a Reservas de Disponibles para la Venta	44.927	-	44.927	(270)	-	(270)	(16.530)	-	(16.530)	(790)	-	(790)
Activos Financieros Disponibles para la Venta	55.165	-	55.165	(325)	-	(325)	(19.916)	-	(19.916)	(845)	-	(845)
Efecto impositivo	(10.238)	-	(10.238)	55	-	55	3.386	-	3.386	55	-	55
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	145.457.784	2.022.213	147.479.997	(98.610.024)	(119.293)	(98.729.317)	(16.189.321)	87.355	(16.101.966)	(23.757.024)	(119.293)	(23.876.317)
Cobertura de Flujo de Caja	175.422.770	2.888.835	178.311.605	(119.781.185)	(143.727)	(119.924.912)	(18.910.368)	953.977	(17.956.391)	(41.358.199)	(143.727)	(41.501.926)
Efecto impositivo	(29.964.986)	(866.622)	(30.831.608)	21.171.161	24.434	21.195.595	2.721.047	(866.622)	1.854.425	17.601.175	24.434	17.625.609
con cargo o abono a Reservas de Conversión	(59.468.079)	(39.498.709)	(98.966.788)	37.981.435	17.998.311	55.979.746	49.008.243	83.055.980	132.064.223	(76.451.775)	(51.180.991)	(127.632.766)
Ajustes por Conversión	(59.468.079)	(39.498.709)	(98.966.788)	37.981.435	17.998.311	55.979.746	49.008.243	83.055.980	132.064.223	(76.451.775)	(51.180.991)	(127.632.766)
Efecto impositivo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
con cargo o abono a Otras Reservas	41.803.210	(41.768)	41.761.442	13.987.188	-	13.987.188	50.523.467	-	50.523.467	14.335.436	-	14.335.436
Otros Ajustes de Asociadas	39.184.975	(63.280)	39.121.695	13.099.153	-	13.099.153	49.949.874	-	49.949.874	13.518.729	-	13.518.729
Efecto impositivo	2.618.235	21.512	2.639.747	888.035	-	888.035	573.593	-	573.593	816.707	-	816.707
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	127.441.506	(37.525.803)	89.915.703	(47.491.381)	17.828.854	(29.662.527)	83.449.289	84.110.042	167.559.331	(86.305.402)	(51.350.448)	(137.655.850)
Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del Periodo												
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	(2.613.755)	-	(2.613.755)	(16.827.528)	-	(16.827.528)	(1.858.323)	-	(1.858.323)	(4.092.247)	-	(4.092.247)
Cobertura de Flujo de Caja	(3.149.104)	-	(3.149.104)	(18.018.840)	-	(18.018.840)	(2.238.945)	-	(2,238.945)	(4.567.806)	-	(4.567.806)
Efecto impositivo	535.349	-	535.349	1.191.312	-	1.191.312	380.622	-	380.622	475.559	-	475.559
Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del periodo	(2.613.755)	-	(2.613.755)	(16.827.528)	-	(16.827.528)	(1.858.323)	-	(1,858.323)	(4.092.247)	-	(4.092.247)
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	124.827.751	(37.525.803)	87.301.948	(64.318.909)	17.828.854	(46.490.055)	81.590.966	84.110.042	165.701.008	(90.397.649)	(51.350.448)	(141.748.097)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el Periodo	634.011.767	77.374.879	711.386.646	251.297.495	99.686.662	350.984.157	259.537.666	121.962.313	381.499.979	23.716.033	(30.337.732)	(6.621.699)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas					Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Minoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión									
Saldo Inicial al 01/01/2009	1.331.714.085	206.008.557	(86.729.537)	-	(98.426.296)	5.060	(559.595.191)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.331.714.085	206.008.557	(86.729.537)	-	(98.426.296)	5.060	(559.595.191)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Cambios											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(59.468.079)	142.844.029	44.927	41.803.210	508.787.680	634.011.767	77.374.879	711.386.646
Dividendos en Efectivo Declarados			(152.755.205)					(43.641.794)	(196.396.999)		(196.396.999)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			86.729.537					(86.729.537)			
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	(963.963)	-	93.204.999	(92.132.614)	108.422	(90.011.799)	(89.903.377)
Cambios en Patrimonio	-	-	(66.025.668)	(59.468.079)	141.880.066	44.927	135.008.209	286.283.735	437.723.190	(12.636.920)	425.086.270
Saldo Final al 30/09/2009	1.331.714.085	206.008.557	(152.755.205)	(59.468.079)	43.453.770	49.987	(424.586.982)	1.092.037.069	2.036.453.202	1.090.587.286	3.127.040.488

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas					Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Minoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión									
Saldo Inicial al 01/01/2008	1.222.877.948	206.008.557	(38.433.991)	-	169.086.413	4.345	(494.314.862)	472.470.601	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.222.877.948	206.008.557	(38.433.991)	-	169.086.413	4.345	(494.314.862)	472.470.601	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453
Cambios											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				37.981.435	(115.437.552)	(270)	13.987.188	314.766.694	251.297.495	99.686.662	350.984.157
Dividendos en Efectivo Declarados			(49.344.172)					(94.850.832)	(144.195.004)		(144.195.004)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	84.378.578		-	-	963.963	-	(84.378.578)	(963.963)	-	(64.367.519)	(64.367.519)
Cambios en Patrimonio	84.378.578	-	(49.344.172)	37.981.435	(114.473.589)	(270)	(70.391.390)	218.951.899	107.102.491	35.319.143	142.421.634
Saldo al 30/09/2008	1.307.256.526	206.008.557	(87.778.163)	37.981.435	54.612.824	4.075	(564.706.252)	691.422.500	1.644.801.502	972.891.585	2.617.693.087

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados Indirecto

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Indirecto			
Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo			
Conciliación de la Ganancia (Pérdida) con la Ganancia (Pérdida) de Operaciones			
Ganancia (Pérdida)		624.084.698	397.474.212
Gasto por Intereses para Conciliar con (Ganancia) Pérdida de Operaciones		129.773.676	148.801.300
Ingreso por Intereses para Conciliar con (Ganancias) Pérdidas de Operaciones		(23.663.623)	(22.092.836)
Ingresos por Dividendos para Conciliar la (Ganancia) Pérdida de las Operaciones	27	-	(44.702)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	28	143.438.218	118.526.933
Participación en la (Ganancia) Pérdida de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas		(69.494.827)	(66.013.571)
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones, total		180.053.444	179.177.124
Ganancia (Pérdida) de Operaciones		804.138.142	576.651.336
Ajustes No Monetarios			
Depreciación	25	144.052.020	142.122.114
Amortización de Activos Intangibles	25	2.573.676	2.770.746
Ganancias (Pérdidas) de Cambio No Realizadas	26	24.309.615	(1.215.307)
(Ganancia) Pérdida por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(33.903)	169.936
Participación en (Ganancia) Pérdida de Inversiones	27	250.789	254.924
Reconocimiento de Provisiones		1.545.009	1.007.159
Reversión de Provisión No Utilizada		32.899	-
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos		9.336.690	(711.234)
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos		2.419.629	2.947.660
Otros Ajustes No Monetarios		(10.530.563)	(755.193)
Ajustes No Monetarios, Total		155.216.683	148.013.273
Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo		959.354.825	724.664.609

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados Indirecto

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Continuación

Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo:			
en Inventarios		(8.946.989)	16.210.905
en Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		(9.344.347)	(50.869.230)
en Pagos Anticipados		(138.231)	392.296
en Otros Activos		77.353.727	59.267.547
en Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		(135.720.242)	(12.209.282)
en Acumulaciones (o Devengos)		(5.302.275)	(2.885.563)
en Impuesto por Pagar		(117.135.344)	(107.817.991)
en Obligaciones por Beneficios Post-Empleo		3.429.548	2.614.201
en Otros Pasivos		(23.235.686)	(782.794)
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo, Total		(219.039.839)	(96.079.911)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		740.314.986	628.584.698
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Pagos por Impuestos a las Ganancias		20.270.580	9.171.805
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación, Total		(20.270.580)	(9.171.805)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		720.044.406	619.412.893
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		2.651.995	5.095.451
Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos Financieros		-	7.730.911
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		17.559.242	91.799.248
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión		13.642.260	18.134.311
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión		2.443.868	1.126.536
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(235.738.782)	(182.689.695)
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(800.844)	(2.150.450)
Préstamos a empresas relacionadas		(6.602.939)	(28.148.304)
Otros desembolsos de inversión		-	(3.643.159)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(206.845.200)	(92.745.151)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación			
Obtención de préstamos		207.744.828	281.805.134
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		126.062.420	9.221.159
Préstamos de entidades relacionadas		11.436.062	959.780
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		-	448.470
Pagos de préstamos		(230.158.254)	(93.433.331)
Reembolso de Otros Pasivos Financieros		(355.059.451)	(259.792.844)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		(2.927.912)	(5.252.563)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(48.098.378)	(18.745.038)
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		(90.539.168)	(138.949.438)
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		(104.965.407)	(91.025.098)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(101.835.227)	(73.073.825)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(588.340.487)	(387.837.594)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(75.141.281)	138.830.148
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(16.501.348)	(2.454.850)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		719.217.834	115.095.865
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	5	627.575.205	251.471.163

ENDESA CHILE Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Índice

1. Actividad y Estados Financieros del grupo.
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.
 - 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 por integración global con participación inferior al 50%.
 - 2.4.3. Sociedades no consolidadas por integración global con participación superior al 50%.
 - 2.5 Principios de consolidación y combinación de negocio.
3. Criterios contables aplicados.
 - a) Propiedades, plantas y equipos.
 - b) Activos intangibles
 - b.1) Plusvalía comprada.
 - b.2) Concesiones.
 - b.3) Gastos de investigación y desarrollo.
 - b.4) Otros activos intangibles.
 - c) Deterioro del valor de los activos.
 - d) Arrendamientos.
 - e) Instrumentos financieros.
 - e.1) Inversiones financieras excepto derivados.
 - e.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.
 - e.3) Pasivos financieros excepto derivados.
 - e.4) Derivados y operaciones de cobertura.
 - f) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.
 - g) Existencias.
 - h) Acciones propias en cartera.
 - i) Ingresos diferidos.
 - 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.
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
7. Saldos y transacciones con partes relacionadas.
 - 7.1 Saldos con entidades relacionadas.
 - 7.2 Directorio y Gerencia del Grupo.
 - 7.3 Retribución de Gerencia del Grupo.
 - 7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

8. Inventarios.
9. Cuentas por cobrar y pagar impuestos corrientes.
10. Activos financieros disponibles para la venta.
11. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, control conjunto e influencia significativa.
 - 11.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.
 - 11.2 Sociedades de control conjunto.
12. Activos intangibles.
 - 12.1 Activo Intangible.
 - 12.2 Plusvalía Comprada.
13. Propiedades, planta y equipo.
14. Impuestos diferidos.
15. Préstamos que devengan intereses.
 - 15.1 Deuda de cobertura.
 - 15.2 Otros aspectos.
16. Política de gestión de riesgos.
17. Instrumentos financieros
18. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
19. Provisiones.
 - 19.1 Provisiones
 - 19.2 Litigios y arbitrajes
20. Obligaciones por beneficios post empleo.
21. Ingresos diferidos.
22. Patrimonio neto.
 - 22.1 Patrimonio neto: 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.
23. Ingresos.
24. Gastos de personal.
25. Depreciación y amortización.
26. Resultado financiero.
27. Resultados provenientes de inversiones.
28. Resultado por impuesto a las ganancias.

- 29. Información por segmento.
 - 29.1 Criterios de segmentación
 - 29.2 Distribución por País

 - 30. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.
 - 30.1 Garantías directas
 - 30.2 Garantías Indirectas

 - 31. Otra información.
 - 31.1 Dotación.

 - 32. Hechos posteriores.

 - 33. Medio Ambiente.

 - 34. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.
-
- Anexo N°1** Sociedades que componen el grupo Endesa Chile.
 - Anexo N°2** Variaciones del perímetro de consolidación.
 - Anexo N°3** Sociedades asociadas.

ENDESA S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 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 enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos.

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 2008 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 28 de enero de 2009 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 15 de abril de 2009, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos. Estos estados financieros anuales fueron confeccionados de acuerdo a principios contables generalmente aceptados en Chile y, por lo tanto, no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados intermedios, los cuales han sido confeccionados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En nota 34 se detalla la reconciliación del patrimonio neto y resultados del periodo, junto a una descripción de los principales ajustes.

Estos estados financieros consolidados intermedios 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 PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados intermedios de Endesa Chile y filiales correspondientes al 30 de septiembre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 28 de octubre de 2009.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Endesa Chile y filiales al 30 de septiembre de 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el periodo terminado en esa fecha.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y filiales. Cada entidad prepara sus estados financieros siguiendo los principios y criterios contables en vigor 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.

Los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, y de resultados, de patrimonio neto y de flujos de efectivo por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2008, que se incluyen en el presente a efectos comparativos, también han sido preparados de acuerdo a NIIF, siendo los principios y criterios contables aplicados consistentes con los utilizados durante el presente período 2009. Los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, han sido preparados por la sociedad como parte del proceso de convergencia a NIIF que finalizará, completamente, cuando se presenten los primeros estados financieros comparativos bajo NIIF al 31 de diciembre de 2009. En la preparación de los mencionados estados consolidados de situación financiera, la Administración ha considerado, con relación a las normas y sus interpretaciones, los hechos, circunstancias y los principios de contabilidad que serán aplicados cuando la Sociedad prepare los primeros estados consolidados de situación financiera bajo NIIF al 31 de diciembre de 2009.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

Normas y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 1 revisada Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera	Períodos iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
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:	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.
Enmiendas a NIIF 1: Exenciones adicionales para la primera aplicación.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010.
Enmienda a NIC 32: Clasificación de derechos de emisión.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010.
Interpretaciones	Aplicación obligatoria para:
CINIIF 17 Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.

La Administración del Grupo estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Endesa Chile y filiales en el periodo de su aplicación inicial.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios 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 comprada (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.b).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 20).
- 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.e y 17).
- La energía suministrada a clientes y no facturada al cierre de cada período.
- 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 intermedios. (véase 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 intermedios, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos periodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en las 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 intermedios, 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 2008 y el periodo de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2009, no se produjeron cambios significativos en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros intermedios, denominado "Variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Endesa Chile" se detallan las Sociedades que salieron del perímetro, aquellas que ingresaron y los cambios en los porcentajes de participación que afectaron la participación de minoritarios.

2.4.2 Sociedades consolidadas por integración global 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"), tienen 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 accionariado, ejerce el control de las citadas sociedades.

2.4.3 Sociedades no consolidadas por integración global 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 por el método de integración global, 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 por el método de integración proporcional. 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 representa en el capital social de las mismas.

Los resultados de las sociedades filiales y de aquellas controladas en forma conjunta, se incluyen en el estado de resultados 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 de 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 comprada. 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 minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las Sociedades filiales consolidadas por integración global se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones minoritarias" en el estado de resultados 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 utilizando el tipo de cambio medio del periodo.
 - c. El patrimonio neto 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 por conversión" dentro del Patrimonio Neto (ver nota 22).

Los ajustes por conversión generados hasta la fecha que Endesa Chile efectuó su transición a las NIIF 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 34)

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

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados intermedios 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 4,96% y un 5.19%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 4.213.725 por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2009 y a M\$ 1.551.299 al 30 de septiembre de 2008.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso, capitalizados por los períodos comprendidos al 30 de septiembre de 2009 y 2008 ascienden a M\$ 548.791 y M\$ 113.947, 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.
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Endesa Chile efectuó su transición a las NIIF 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 13)

Las obras 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 periodo en que se incurren.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 3.c, 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 el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

A continuación se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

	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 es titular Endesa Chile, a continuación se presenta un detalle del período restante hasta su caducidad de aquellas concesiones que no tienen carácter indefinido:

Empresa	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Hidroeléctrica El Chocón (Generación)	Argentina	30 años	14 años
Transportadora de Energía (Transporte)	Argentina	85 años	79 años
Compañía de Transmisión Mercosur (Transporte)	Argentina	87 años	79 años
Cachoeira Dourada S.A. (Generación)	Brasil	30 años	19 años
Central Geradora Termeléctrica Fortaleza S.A (Generación)	Brasil	30 años	23 años

La administración de Endesa Chile con los antecedentes que dispone, ha evaluado las casuísticas específicas de cada una de las concesiones descritas anteriormente, que varían unas de otras dependiendo el país, negocio y jurisprudencia legal, y ha concluido que no existen factores determinantes que indiquen que el concedente, que en todos los casos corresponde a un 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.2).

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

b) Activos intangibles.

b.1) Plusvalía Comprada.

La plusvalía comprada (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 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 comprada.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía comprada 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 comprada definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía comprada 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 comprada que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF 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 Nota 12.2).

La plusvalía comprada 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.c).

En los casos en que el Grupo adquiere una participación adicional en una sociedad que ya se controlaba y consolidaba por integración global, la diferencia entre el monto pagado por la adquisición del porcentaje adicional y el saldo del rubro "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" que se da de baja como consecuencia de la adquisición, se registra como plusvalía comprada. En los casos en que se vende una participación en una sociedad controlada y tras la venta se mantiene el control y, por tanto, su consolidación por integración global, la diferencia entre el monto cobrado por la venta y el saldo de "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" que hay que dar de alta, como consecuencia de la venta, se registra como resultado del periodo.

b.2) 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 se 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.

El Grupo opera diversas concesiones de carácter administrativo en donde la contraparte corresponde a un ente gubernamental. En su mayoría, dichas concesiones se relacionan directamente con nuestro negocio de generación de electricidad (ver nota 3.a), 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.

b.3) 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.

Durante ambos períodos presentados, no se registraron gastos por este concepto.

b.4) 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.

Este grupo de activos se amortizan en su vida útil, que en la mayor parte de los casos se estima entre 4 y 5 años. Los activos intangibles con vida útil indefinida no se amortizan, producto que los contratos por su naturaleza son de carácter permanente e indefinido.

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 c) de esta Nota.

c) 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 compradas 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 comprada, 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 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 los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables comprendidas entre un 2% y 4% que, 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 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 aplicadas al cierre del ejercicio 2008 fueron las siguientes:

	2008	
	Mínimo	Máximo
Chile	8,38%	10,38%
Argentina	12,85%	
Brasil	8,79%	9,89%
Perú	8,45%	
Colombia	8,68%	

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2008 no presentan cambios importantes respecto a los existentes al 30 de septiembre de 2009.

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 "Depreciaciones" del estado de resultados consolidados.

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 comprada, 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.
- 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 existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

d) 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 el Endesa Chile 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.

e) Instrumentos financieros.

e.1) Inversiones financieras excepto derivados.

Endesa Chile y filiales clasifica sus inversiones financieras, 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 de mercado 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 financieros (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del periodo 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 periodo 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, correspondiéndose casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (Ver Nota 10). 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 Neto denominada "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. 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

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.

e.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.

e.3) Pasivos financieros excepto derivados.

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En periodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

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 15, 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.

e.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 “Activos de cobertura” si se trata de derivados financieros (y en el rubro “Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar” si son derivados sobre “commodities”). Si su valor es negativo se registran en el rubro “Pasivos de cobertura” si son derivados financieros (y en el rubro “Otros pasivos” si son derivados sobre commodities”, de existir).

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 las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados.
- **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 Neto denominada “cobertura de flujo de caja”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspa al estado de resultados en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados.

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 de mercado 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.

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.

f) 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 neto 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 comprada).

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 intermedios, denominado “Inversiones en Asociadas”, se describe la relación de Endesa Chile con cada una de sus Asociadas.

g) Existencias.

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

h) Acciones propias en cartera.

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro “Patrimonio Neto” 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 rubro "Resultados retenidos" del estado de situación financiera consolidado. Al 30 de septiembre de 2009 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2008 ni durante el período finalizado al 30 de septiembre de 2009 transacciones con acciones propias.

i) Ingresos diferidos.

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, aportes recibidos, en Endesa Chile y filiales, de clientes u organismos gubernamentales para financiar la construcción o adquisición de determinadas instalaciones o, en algunos casos, recibe directamente la cesión de instalaciones de acuerdo con la regulación vigente en cada país.

Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del estado de situación financiera y se imputan a resultados en el rubro "Otros Ingresos de Explotación" del estado de resultados en la vida útil del activo, compensando de esta forma el gasto por depreciación.

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 Neto: Resultados retenidos".

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.

Asimismo, al cierre de cada periodo, 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.

Endesa Chile y filiales ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos de sus filiales 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 clasifican 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 período, 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 neto 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 comprada 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 compradas 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 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 neto 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 periodo 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.

Endesa Chile y filiales no han 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 periodo 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 "Acreedores comerciales y Otras cuentas pagar" o en el rubro Cuentas por pagar a empresas relacionadas, según corresponda, con cargo a una cuenta incluida en el Patrimonio Neto denominada "Reserva para dividendos propuestos".

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor "Patrimonio Neto" 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 explotación:** 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 financiamiento:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto 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- 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: 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 Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

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 el norte del país, desde Arica hasta Coloso por el sur, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica se distinguen fundamentalmente tres segmentos que son: Generación, Transmisión y Distribución, los 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 que los segmentos de Transmisión y Distribución presentan economías a escala en sus respectivas funciones, ellos constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica.

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 del Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo del costo marginal 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 costo marginal.

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

(i) **Cientes 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 tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

(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 de 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, 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 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 defienden la libertad de competencia y definen criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma.

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 transporte 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 constituye Brasil, país en que los requerimientos de nueva capacidad de generación son determinados por el Ministerio y el desarrollo de estas inversiones se realiza a través de procesos de licitación de energía a los cuales concurren los agentes.

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 buscan la optimización de los recursos disponibles de generación. Estos costos variables determinan el precio marginal de generación.

En Brasil el precio de compra se basa en los precios medios de las licitaciones de energía existente y energía nueva. No obstante, los contratos privados entre compañías que siguen aún vigentes mantendrán sus precios hasta sus respectivos vencimientos.

En Perú, al igual que en Chile, se modificó la legislación para permitir la realización de licitaciones de energía a partir de los requerimientos de las distribuidoras. En el año 2008 se aprobó la legislación sobre energías renovables no convencionales que establece compromisos similares de generación con arreglo a estas fuentes energéticas.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO.

a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	2.740.663	78.500	113.105
Saldos en bancos	156.706.159	73.538.189	26.495.968
Depósitos a plazo	165.826.539	258.584.157	38.489.850
Otros instrumentos de renta fija	302.301.844	387.016.988	49.996.942
Total	627.575.205	719.217.834	115.095.865

Los depósitos a corto 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	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
\$ Chilenos	292.952.567	159.432.640	41.839.181
\$ Arg	25.383.654	15.309.637	5.553.727
\$ Col	267.838.849	133.927.140	20.396.709
Soles	9.295.215	1.920.653	2.237.065
US\$	32.104.920	408.627.764	45.069.183
Total	627.575.205	719.217.834	115.095.865

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al					
	30-09-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	376.511.299	79.078.676	344.895.668	153.783.811	320.014.605	95.675.001
Deudores comerciales, bruto	351.981.095	2.030.937	307.248.035	3.544.462	225.665.086	5.800.563
Otras cuentas por cobrar, bruto	24.530.204	77.047.739	37.647.633	150.239.349	94.349.519	89.874.438

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al					
	30-09-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	372.364.432	79.078.676	342.640.555	153.412.330	318.419.894	95.328.090
Deudores comerciales, neto	350.210.541	2.030.937	305.116.009	3.544.462	224.721.838	5.800.563
Otras cuentas por cobrar, neto	22.153.891	77.047.739	37.524.546	149.867.868	93.698.056	89.527.527

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 7.1.

Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre 2008 y 1 de enero de 2008, 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		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con antigüedad menor de tres meses	56.592.703	600.325	45.533.172
Con antigüedad entre tres y seis meses	121.014	2.855.307	2.359.287
Con antigüedad entre seis y doce meses	170.075	5.003	74.213
Con vencimiento mayor a doce meses	45.846.356	22.125.348	16.019.618
Total	102.730.148	25.585.983	63.986.290

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	no Corriente M\$
Saldo al 1 de enero de 2008	1.941.622
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	684.972
Saldo al 31 de diciembre de 2008	2.626.594
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	1.566.093
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(45.820)
Saldo al 30 de septiembre de 2009	4.146.867

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre la Sociedad y sus Filiales, corresponden a operaciones habituales en cuanto a su objeto y condiciones de mercado. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta Nota.

7.1 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		
							30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
94.271.000-3	Enercis S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	234.527	362.058	81.054	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	26.568.011	23.879.572	-	-	-	369
96.783.910-8	Emp. Eléctrica de Colina	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	5.732	21.072	-	-	-	-
96.800.460-3	Luz Andes	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	5.264	1.545	-	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	-	19.739	17.265.900	-	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	1.587	18.789	57.683	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	68.488	88.763	13.569	-	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	3.275	160.867	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	41.692.936	26.514.420	19.129.564	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	4.873.114	5.734.712	2.603.199	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	564	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Asociada	Real	Brasil	133.821	90.524	54.868	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Brasil	444	-	-	-	-	-
Extranjera	CIEN (Compañía Interconexao Energética S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Brasil	855.515	993.290	6.880.788	-	-	-
Extranjera	E. E. Piura	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	-	2.121	15.477	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	España	-	27.382	12.669	-	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	21.652	-	-	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Chile	113.410	4.198.715	40.175.603	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Chile	621.186	725.127	1.873.672	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Chile	306.451	-	-	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercado)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	1.925.194	3.634.618	1.615.616	-	-	-
Extranjera	CGTF Fontaleza	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Real	Brasil	-	7.997	1.792	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	61.150	-	-	-	-	-
Total							77.492.321	66.481.311	89.781.454	-	-	369

No existen cuentas por cobrar que se encuentren garantizadas.

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		
							30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
94.271.000-3	Enercis S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	91.622.572	52.476.199	23.393.344	-	-	-
94.271.000-3	Enercis S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	192.657	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	159.673	235.031	108.590	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	34	30.272	1.383	-	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	142.700	459.933	250.888	-	-	-
Extranjera	CAM Perú S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Perú	3.575	16.485	27.863	-	-	-
Extranjera	CAM Argentina S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	-	-	-	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	748.451	823.391	583.572	-	-	195.828
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	23.922	27.589	63.991	-	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Perú	51.926	168.973	34.995	-	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	73.708	246.279	-	-	-	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	81.664	-	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	15.140.381	64.883.920	2.892.554	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	14.862	11.085	82.594	-	-	-
Extranjera	CTM (Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	679.799	879.934	749.359	-	-	-
Extranjera	E. E. Piura	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	-	10	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	España	9.356.967	889.565	6.465.149	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	España	510.049	-	-	-	-	-
96.806.130-5	Eléctricas S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	424.461	1.784.801	209.417	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercado)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	7.401.744	14.433.685	10.312.961	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	50.196	-	-	-	-	-
Total							126.679.341	137.367.152	45.176.660	-	-	195.828

No existen obligaciones que se encuentren garantizadas.

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

Los efectos en el Estado de Resultado de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	País	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Servicios prestados	Chile	774.103	777.895
		Matriz	Servicios Recibidos	Chile	(571.247)	(630.773)
		Matriz	Préstamos	Chile	(3.728)	(95.557)
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	221.406.226	182.619.818
		Matriz Común	Servicios prestados	Chile	2.211.038	1.977.374
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(10.262)	(39.697)
		Matriz Común	Préstamos	Chile	637.337	-
96.783.910-8	Emp. Electrica de Colina	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	35.228	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	159	-
78.970.360-4	Agricola Pastos Verdes	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	31.303	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	177
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	37.413	33.709
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(407.009)	(497.328)
Extranjera	CAM Perú S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(25.729)	(23.329)
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	135.432	142.579
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(1.922.732)	(2.016.758)
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Argentina	(54.012)	(21.990)
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(304.997)	(250.581)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(445.525)	(421.564)
Extranjera	Edesur S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Argentina	31.302	-
96.800.460-3	Luz Andes	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	3.939	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	13	-
Extranjera	Codensa	Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	100.707.216	66.336.796
		Matriz Común	Servicios prestados	Colombia	59.700	260.563
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(298.220)	(298.560)
		Matriz Común	Préstamos	Colombia	(1.721.919)	(519)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(15.298.360)	(13.392.954)
Extranjera	Edelnor	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	48.674.972	26.885.310
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Perú	(88.408)	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Asociada	Servicios prestados	Brasil	217.087	-
Extranjera	Endesa Servicios S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	España	(2.063)	-
Extranjera	E E Piura	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	926.300	68.436
		Matriz Común	Compra de Energía	Perú	(455.246)	(2.276.227)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	-	8.285
Extranjera	Generalima S.A.	Matriz Común	Servicios prestados	Perú	100.624	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(168.553)	-
96.806.130-5	Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	Matriz Común	Servicios prestados	Chile	-	397.933
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Préstamos	Chile	(247.192)	1.609.446
		Asociada	Venta de Energía	Chile	32.368	-
		Asociada	Servicios prestados	Chile	116	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Asociada	Venta de Energía	Argentina	9.695.220	12.127.875
		Asociada	Compra de Energía	Argentina	(60.763)	(60.433)
		Asociada	Consumo de gas	Argentina	(46.538.591)	(25.292.331)
Extranjera	Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza	Matriz Común	Servicios prestados	Brasil	33.715	-
Extranjera	Cia. Interconexión Energética S.A.	Matriz Común	Préstamos	Brasil	-	726.480
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	Chile	(681.191)	(3.362.630)
Total					316.445.064	245.291.445

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.

7.2 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 15 de abril de 2009. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio de igual fecha.

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 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 36 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 36 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas.

Comité de auditoria

Cada miembro integrante del Comité de Auditoría percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas. La remuneración del Comité de Auditoría es la misma que rige desde su creación en el año 2005.

A continuación se detallan las retribuciones del directorio por el período 2009 y 2008:

Nombre	Cargo	30-09-2009					
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	Variable a cuenta Utilidades M\$
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/09 al 30/09/09	32.114	-	7.563	-	-
Paolo Bondi	Vicepresidente	28/07/09 al 30/09/09	-	-	-	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Andrea Brentan	Vicepresidente	26/03/09 al 28/07/09	-	-	-	-	-
Francesco Buresti	Director	01/01/09 al 30/09/09	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	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 30/09/09	16.812	-	7.563	3.032	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/09 al 30/09/09	14.546	-	-	2.276	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/09 al 26/03/09	4.844	-	1.514	-	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/09 al 30/09/09	16.812	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Director	26/03/09 al 30/09/09	-	-	-	-	-
Gerardo Jofré Miranda	Director	15/04/09 al 30/06/09	11.048	-	5.283	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	28/07/09 al 30/09/09	2.808	-	-	-	-
TOTAL			111.624	-	21.923	7.584	-

Nombre	Cargo	30-09-2008					
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	Variable a cuenta Utilidades M\$
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/08 al 30/09/08	30.002	-	5.792	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	02/04/08 al 30/09/08	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/08 al 30/09/08	15.341	-	5.063	5.063	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/08 al 30/09/08	15.361	-	-	-	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/08 al 30/09/08	14.642	-	5.792	-	-
Carlos Torres Vila	Director	01/01/08 al 30/03/08	4.894	-	-	-	-
Enrique García Alvarez	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 30/09/08	9.222	-	-	1.441	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	02/04/08 al 30/09/08	9.961	-	-	2.180	-
Francesco Buresti	Director	02/04/08 al 30/09/08	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	02/04/08 al 30/09/08	-	-	-	-	-
TOTAL			120.305	-	16.647	13.669	-

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

7.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la Gerencia

Miembros de la Alta Dirección	
Nombre	Cargo
Rafael Mateo Alcalá	Gerente General
Claudio Iglesias Guillard	Gerente de Generación Chile
Juan Benabarre Benaiges	Gerente Regional de Producción y Transporte
José Venegas Maluenda	Gerente Regional de Trading y Comercialización
Eduardo Escaffi Johnson	Gerente de Administración y Finanzas (1)
Julio Valbuena Sánchez	Gerente de Planificación y Control
Renato Fernández Baeza	Gerente de Comunicación
Sebastián Fernández Cox	Gerente Regional de Planificación Energética
Carlos Martín Vergara	Fiscal

(1) El Sr. Eduardo Escaffi Johnson es el Gerente de Administración y Finanzas a partir del día 24 de septiembre de 2009. Por su parte, el Sr. Manuel Irrázaval Aldunate ocupó dicho cargo hasta el día 31 de agosto de 2009.

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 1.965.791, por el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (M\$ 1.887.096 al 30 de septiembre 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: Consejo de Administración y Gerencia de Endesa Chile.

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.

7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

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

8. INVENTARIOS.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Suministros para la producción	51.999.257	49.141.746	55.282.262
Total	51.999.257	49.141.746	55.282.262

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

9. CUENTAS POR COBRAR Y POR PAGAR IMPUESTOS CORRIENTES.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es la siguiente:

Cuentas por cobrar por impuestos corrientes

	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pagos provisionales mensuales	2.151.411	102.502	18.819.554
IVA Crédito fiscal	37.363.371	47.216.808	44.999.310
Crédito por utilidades absorbidas	-	6.805	4.035.977
Créditos por gastos de capacitación	34.684	81.802	64.111
Otros	6.439.598	4.881.923	7.436.538
Total	45.989.064	52.289.840	75.355.490

Cuentas por pagar por impuestos corrientes

	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Impuesto a la Renta	89.063.252	57.660.909	15.364.487
IVA Débito fiscal	20.352.732	12.859.339	10.521.839
Impuesto de timbres y estampillas	-	2.575.390	-
Provisión para impuestos	840.991	977.807	1.050.586
Otros	6.677.173	7.103.953	2.669.296
Total	116.934.148	81.177.398	29.606.208

10. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Según lo señalado en nota 3 e, la composición de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es la siguiente:

Activos Financieros Disponibles para la Venta	Saldos					
	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Inversiones en sociedades cotizadas	-	-	-	63.794	8.629	8.684
Inversiones en sociedades no cotizadas	-	-	-	2.423.878	2.423.878	2.432.765
Total	-	-	-	2.487.672	2.432.507	2.441.449

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 principales sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el período 2009 y ejercicio 2008:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2008	Adiciones	Desinversiones	Plusvalía Comprada	Participación en Ganancia (Pérdida)	Participación en Partidas de Periodos Ant.	Dividendos Recibidos	Deterioro de Valor	Reversión de Deterioro del Valor	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30/09/2009
Electrogas S.A.	Chile	0,0213%	4.275	-	-	-	1.229	-	(1.291)	-	-	(582)	-	3.631
Inversiones Electrogas	Chile	42,5000%	9.065.667	-	-	-	2.365.953	-	(2.492.295)	-	-	(1.100.691)	-	7.838.634
Endesa Brasil S.A.	Brasil	40,4485%	497.656.990	-	-	-	67.156.103	-	(10.936.962)	-	-	57.692.243	(1.779.750)	609.788.624
GNL Quinteros S.A.	Chile	20,0000%	24.126.683	-	-	-	(305.604)	-	-	-	-	(3.099.929)	(8.307.108)	12.414.042
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Argentina	45,0000%	4.592.900	-	-	-	189.729	-	-	-	-	(1.266.530)	-	3.516.099
Distrilec	Argentina	0,8900%	1.256.515	-	-	-	87.417	-	-	-	-	(334.443)	-	1.009.489
TOTALES			536.703.030	-	-	-	69.494.827	-	(13.430.548)	-	-	51.890.068	(10.086.858)	634.570.519

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Desinversiones	Plusvalía Comprada	Participación en Ganancia (Pérdida)	Participación en Partidas de Periodos Ant.	Dividendos Recibidos	Deterioro de Valor	Reversión de Deterioro del Valor	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2008
Electrogas S.A.	Chile	0,0213%	3.406	-	-	-	1.620	-	(1.022)	-	-	271	-	4.275
Inversiones Electrogas	Chile	42,5000%	7.335.639	-	-	-	3.184.266	-	(2.079.336)	-	-	625.098	-	9.065.667
Endesa Brasil S.A.	Brasil	40,4485%	467.658.560	-	-	-	74.858.214	-	-	-	-	(44.859.784)	-	497.656.990
GNL Quinteros S.A.	Chile	20,0000%	1.590.042	17.778.818	-	-	(618.726)	-	-	-	-	5.376.549	-	24.126.683
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Argentina	45,0000%	3.488.806	-	-	-	363.873	-	-	-	-	740.221	-	4.592.900
Distrilec	Argentina	0,8900%	942.687	-	-	-	138.486	-	-	-	-	175.342	-	1.256.515
TOTALES			481.019.140	17.778.818	-	-	77.927.733	-	(2.080.358)	-	-	(37.942.303)	-	536.703.030

- b) A continuación detallamos los principales movimientos de las inversiones en asociadas durante el periodo 2009 y ejercicio 2008:

Año 2009

Con fecha 31 de mayo de 2009, se llevó a cabo la escisión de un bloque patrimonial de Edegel S.A. (filial peruana de Endesa Chile) a favor de su subsidiaria Chinango S.A.C., consistente en todos los activos y pasivos, derechos, concesiones, autorizaciones, permisos y licencias asociadas a las Centrales Hidroeléctricas Yanango y Chimay y sus sistemas de transmisión. En virtud del cumplimiento por parte de Edegel de la opción que Perené había ejercido (la Opción de Perené) conforme a cláusula decimoquinta del contrato para el financiamiento de los proyectos Yanango y Chimay celebrado entre Edegel y Perené el 14 de marzo de 2000. Producto de lo anterior Edegel S.A., ha pasado a tener el 80% del capital social de la sociedad Chinango S.A.C. representativas en 235.399.438 acciones valorizadas a un nuevo sol cada una. La citada escisión no generó efectos significativos en los estados financieros consolidados de la compañía.

Año 2008

- 1) Con fecha 15 de abril de 2008, la sociedad enteró aporte de capital pendiente de suscribir por M\$2.071.367 en Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., con esta transacción se canceló la totalidad de las 682.125 acciones suscritas con fecha 16 de octubre de 2007.
- 2) Con fecha 30 de abril de 2008, la sociedad suscribió la cantidad de 1.667.700 acciones de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., las cuales con fecha 5 de junio de 2008 pagó la cantidad de 685.950 acciones por un monto de M\$7.106.442 el saldo de 981.750 acciones serán pagadas dentro del plazo de tres años.
- 3) Con fecha 15 de julio de 2008, la sociedad suscribió el capital por US\$35.680.377 en la sociedad GNL Quintero S.A. equivalente a M\$17.778.818, mediante la capitalización de créditos, manteniendo su participación en 20%.
- 4) Con fecha 20 de agosto de 2008, la sociedad enteró parcialmente capital suscrito con fecha 30 de abril de 2008 de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. aportando M\$4.951.385 equivalente a 490.722 acciones.
- 5) Con fecha 20 de agosto de 2008, la sociedad suscribió aporte de capital por US\$1.000.000 en la sociedad GNL Chile S.A. equivalente a M\$528.191, manteniendo su participación en dicha sociedad en un 33,33%.
- 6) Con fecha 22 de septiembre de 2008, la sociedad enteró en su totalidad capital suscrito con fecha 30 de abril de 2008 de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. aportando M\$5.377.800 equivalentes a 491.028 acciones.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 de los Estados Financieros de las sociedades en la que Endesa Chile ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	30 de septiembre de 2009						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Cía de Energía del Mercosur S.A. (Cemsa)	45,00%	5.497.767	47.289.284	-	(44.973.498)	12.361.884	(12.070.040)
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	19.164.035	-	-	(68.588)	6.202.820	(92.143)
GNL Chile S.A.	33,33%	881.076	9.033.205	(625.367)	(11.952.858)	26.716	(757.856)
GNL Quintero S.A.	20,00%	595.194.649	33.725.184	(345.417.068)	(221.432.555)	3.313.081	(3.585.050)
Electrogas S.A.	0,02%	44.529.027	5.543.465	(24.085.064)	(8.300.006)	10.789.344	(2.865.830)

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2008						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Cía de Energía del Mercosur S.A. (Cemsa)	45,00%	548.162	46.209.076	-	(37.149.659)	5.108.385	(4.123.600)
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	21.452.700	-	-	(62.753)	6.639.773	(126.396)
GNL Chile S.A.	33,33%	17.821	374.233	(2.571.258)	(65.555)	-	(720.461)
GNL Quintero S.A.	20,00%	588.924.369	48.609.505	(489.922.026)	(24.975.571)	-	(3.207.072)
Electrogas S.A.	0,02%	47.814.304	4.189.072	(25.977.552)	(5.847.799)	14.006.127	(4.297.030)

La relación completa de las sociedades participadas en las que Endesa Chile ejerce una influencia significativa se incluye en el Anexo 3 de estas Notas Consolidadas.

11.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 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:

	30 de septiembre de 2009						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Hidroaysén	51,00%	81.503.945	9.452.292	-	(29.532.813)	-	(3.005.422)
Transquillota Ltda.	50,00%	10.497.963	2.145.232	(2.257.510)	(2.017.369)	1.090.576	(559.296)
Gas Atacama	50,00%	339.640.437	148.149.905	(49.766.591)	(229.702.276)	260.089.617	(216.873.300)

	31 de diciembre de 2008						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Hidroaysén	51,00%	60.294.000	8.981.000	(165.000)	(6.606.000)	-	(3.535.000)
Transquillota Ltda.	50,00%	11.158.610	2.195.498	(1.076.759)	(4.267.259)	1.391.918	(1.349.432)
Gas Atacama	50,00%	390.685.936	142.564.800	(229.122.000)	(84.011.400)	553.075.050	(497.067.450)

12. ACTIVOS INTANGIBLES.

12.1 Activo Intangible

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008:

Activos Intangibles Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Neto	67.920.219	76.978.595
Plusvalía Comprada	32.076.833	38.588.410
Activos Intangibles Identificables, Neto	35.843.386	38.390.185
Costos de Desarrollo	13.223	17.123
Servidumbres	1.714.637	1.712.521
Derechos de Agua	7.270.766	9.046.721
Concesiones	17.129.615	18.751.630
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	6.923.928	6.201.907
Programas Informáticos	1.756.328	1.603.527
Otros Activos Intangibles Identificables	1.034.889	1.056.756

Activos Intangibles Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Bruto	106.021.768	114.167.527
Plusvalía comprada	32.076.833	38.588.410
Activos Intangibles Identificables, Bruto	73.944.935	75.579.117
Costos de Desarrollo	26.936	32.173
Servidumbres	2.281.969	2.187.102
Derechos de Agua	10.479.136	12.037.555
Concesiones	39.246.752	39.246.752
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	8.630.107	7.695.133
Programas Informáticos	9.394.852	10.472.377
Otros Activos Intangibles Identificables	3.885.183	3.908.025

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(38.101.549)	(37.188.932)
Deterioro de Valor Acumulado de Plusvalía Comprada	-	-
Activos Intangibles Identificables	(38.101.549)	(37.188.932)
Costos de Desarrollo	(13.713)	(15.050)
Servidumbres	(567.332)	(474.581)
Derechos de Agua	(3.208.370)	(2.990.834)
Concesiones	(22.117.137)	(20.495.122)
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	(1.706.179)	(1.493.226)
Programas Informáticos	(7.638.524)	(8.868.850)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.850.294)	(2.851.269)

La composición y movimientos del activo intangible durante el periodo 2009 y los ejercicios 2008 han sido los siguientes:

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\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 31/12/2008	17.123	1.712.521	9.046.721	18.751.630	6.201.907	1.603.527	1.056.756	38.390.185
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	-	-	-	-	28.022	14.960	125.972	168.954
Amortización	(942)	(375)	(257.694)	(1.622.025)	(173.437)	(342.165)	(177.038)	(2.573.676)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(2.958)	(38)	(1.527.874)	-	849.439	(10.882)	(65.610)	(757.923)
Otros incrementos (disminuciones)	-	2.529	9.613	10	17.997	490.888	94.809	615.846
Total movimientos en activos intangibles identificables	(3.900)	2.116	(1.775.955)	(1.622.015)	722.021	152.801	(21.867)	(2.546.799)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/06/2009	13.223	1.714.637	7.270.766	17.129.615	6.923.928	1.756.328	1.034.889	35.843.386
Saldo Final Plusvalía Comprada (Nota 12.2)								32.076.833
Saldo Final Activos Intangibles al 30/09/2009								67.920.219

Año 2008

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 01/01/2008	29.311	844.607	5.769.264	18.315.978	5.419.678	4.769.924	1.733.422	36.882.184
Movimientos								
Adiciones	-	1.341.781	1.387.137	711.418	598.605	445.967	9.978.015	14.462.923
Amortización	(3.298)	(474.581)	(713.736)	(275.766)	-	(4.926.123)	(7.068.911)	(13.462.415)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(8.890)	-	867.963	-	(162.511)	(84.883)	(912.301)	(300.622)
Otros incrementos (disminuciones)	-	714	1.736.093	-	346.135	1.398.642	(2.673.469)	808.115
Total movimientos	(12.188)	867.914	3.277.457	435.652	782.229	(3.166.397)	(676.666)	1.508.001
Saldo Final activos intangibles identificables al 31/12/2008	17.123	1.712.521	9.046.721	18.751.630	6.201.907	1.603.527	1.056.756	38.390.185
Saldo Final Plusvalía Comprada (Nota 12.2)								38.588.410
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008								76.978.595

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 30 de septiembre de 2009. No existen montos comprometidos por adquisición de activos intangibles.

12.2 Plusvalía Comprada

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía comprada (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 el periodo 2009 y ejercicio 2008:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2009	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 30/09/2009
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	4.556.780	-	(1.046.064)	3.510.716
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.779.030	-	(862.239)	2.916.791
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	19.586.941	-	(4.459.904)	15.127.037
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	553.603	-	(39.597)	514.006
Emgesa S.A.	5.437.195	-	(101.101)	5.336.094
Gas Atacama S.A.	18.756	-	(2.672)	16.084
Total	38.588.410	-	(6.511.577)	32.076.833

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2008	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 31/12/2008
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.684.244	-	872.536	4.556.780
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.232.176	-	546.854	3.779.030
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	16.492.236	-	3.094.705	19.586.941
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	453.128	-	100.475	553.603
Emgesa S.A.	4.727.060	-	710.135	5.437.195
Gas Atacama S.A.	17.155	-	1.601	18.756
Total	33.262.104	-	5.326.306	38.588.410

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 compradas permiten recuperar su valor. (Ver nota 3 c.).

13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.431.185.387	4.541.881.859
Construcción en Curso	512.871.523	457.360.956
Terrenos	55.653.742	59.727.557
Edificios	500.612.214	556.799.848
Planta y Equipo	3.304.721.698	3.394.258.641
Equipamiento de Tecnologías de la Información	6.314.818	3.610.049
Instalaciones Fijas y Accesorios	5.205.566	7.134.068
Vehículos de Motor	963.962	1.298.128
Otras Propiedades, Planta y Equipo	44.841.864	61.692.612

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	7.298.307.596	7.369.391.631
Construcción en Curso	512.871.523	457.360.956
Terrenos	55.653.742	59.727.557
Edificios	674.947.264	743.691.684
Planta y Equipo	5.963.782.002	5.996.125.191
Equipamiento de Tecnologías de la Información	12.685.351	13.839.334
Instalaciones Fijas y Accesorios	18.975.465	23.040.444
Vehículos de Motor	3.702.158	4.091.967
Otras Propiedades, Planta y Equipo	55.690.091	71.514.498

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(2.867.122.209)	(2.827.509.772)
Edificios	(174.335.050)	(186.891.836)
Planta y Equipo	(2.659.060.304)	(2.601.866.550)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(6.370.533)	(10.229.285)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(13.769.899)	(15.906.376)
Vehículos de Motor	(2.738.196)	(2.793.839)
Otros	(10.848.227)	(9.821.886)

b) A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Plantas y Equipos durante el periodo 2009 y ejercicio 2008:

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	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	457.360.956	59.727.557	556.799.848	3.394.258.641	3.610.049	7.134.068	1.298.128	-	61.692.612	4.541.881.859
Adiciones	161.497.444	281.478	-	459.599	128.220	224.300	100.414	-	9.341.516	172.032.971
Movimientos										
Gasto por depreciación	-	-	(11.011.741)	(129.817.674)	(1.060.215)	(695.142)	(255.306)	-	(1.211.942)	(144.052.020)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(5.422.052)	(1.403.853)	(46.931.120)	(99.616.443)	3.638.399	(1.251.863)	(63.853)	-	(7.072.695)	(158.123.480)
Otros incrementos (decrementos)	(100.564.825)	(2.951.440)	1.755.227	139.437.575	(1.635)	(205.797)	(115.421)	-	(17.907.627)	19.446.057
Total movimientos	55.510.567	(4.073.815)	(56.187.634)	(89.536.943)	2.704.769	(1.928.502)	(334.166)	-	(16.850.748)	(110.696.472)
Saldo final al 30 de septiembre de 2009	512.871.523	55.653.742	500.612.214	3.304.721.698	6.314.818	5.205.566	963.962	-	44.841.864	4.431.185.387

movimiento año 2008	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	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	265.884.324	48.207.933	471.208.595	3.126.462.085	3.137.893	13.397.661	1.230.032	-	48.286.295	3.977.814.818
Adiciones	296.645.902	696.487	357.008	21.564.830	973.044	4.883.499	146.428	-	9.521.274	334.788.472
Movimientos										
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.349)	(12.349)
Retiros	-	(25.839)	-	(3.172.264)	(10.970)	(77.855)	(128.498)	-	-	(3.415.426)
Gasto por depreciación	-	-	(13.425.174)	(156.055.467)	(1.390.400)	(947.763)	(344.102)	-	(1.224.322)	(173.387.228)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	13.490.691	3.385.722	92.745.934	247.425.816	860.856	707.276	297.309	-	9.108.576	368.022.180
Otros incrementos (decrementos)	(118.659.961)	7.463.254	5.913.485	158.033.641	39.626	(10.828.750)	96.959	-	(3.986.862)	38.071.392
Total movimientos	191.476.632	11.519.624	85.591.253	267.796.556	472.156	(6.263.593)	68.096	-	13.406.317	564.067.041
Saldo final al 31 de diciembre de 2008	457.360.956	59.727.557	556.799.848	3.394.258.641	3.610.049	7.134.068	1.298.128	-	61.692.612	4.541.881.859

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 operará con diesel hasta disponer de GNL con una capacidad de 250 MW y el proyecto Ampliación Parque Eólico Canela II de 40 aerogeneradores con una potencia de 60 MW, reforzando el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente a través del desarrollo de energías renovables no convencionales (ERNC).

En Perú, se está llevando a cabo el proyecto de la Central Térmica de ciclo abierto Santa Rosa con una potencia de 188,6 MW, la que operará con gas natural de Camisea.

d) Arrendamiento financiero

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el inmovilizado material incluye M\$ 138.499.721 y M\$ 141.091.265 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:

	30-09-2009			31-12-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	10.327.080	1.231.456	9.095.624	8.948.699	1.556.924	7.391.775
Entre un año y cinco años	48.379.381	2.539.003	50.048.302	62.532.208	4.090.560	58.441.648
Más de cinco años	50.080.396	6.101.222	43.979.174	53.025.710	7.122.121	45.903.589
Total	108.786.857	9.871.681	98.915.176	124.506.617	12.769.605	111.737.012

e) Arrendamiento operativo

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Menor a un año	759.383	1.854.326
Entre un año y cinco años	6.058.750	6.020.093
Más de cinco años	7.513.401	6.983.257
Total	14.331.534	14.857.676

f) Otras informaciones

Endesa Chile y filiales mantenían al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 294.569.923 y M\$ 47.830.365, respectivamente.

El monto del inmovilizado material en explotación totalmente depreciado al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 no es significativo.

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M\$ 282.441.096 y M\$ 321.848.753, respectivamente (Ver Nota 30).

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\$200.000, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a ésta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

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 de la inversión por un monto de MMUSD 110.

14. IMPUESTOS DIFERIDOS.

a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2009 y ejercicio 2008 es:

Diferencia Temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos Diferidos	
	30-09-2009	31-12-2008	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	65.320.566	75.617.761	346.118.677	383.036.914
Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	-	-	7.141.736	7.659.391
Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	1.561.848	673.766	15.859.929	14.255.102
Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	14.870.113	16.389.177	-	-
Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post Empleo	648.479	-	885.718	984.434
Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros	207.240	393.823	195.849	-
Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	13.857.292	17.077.851	-	-
Impuestos Diferidos Relativos a Otros	5.687.092	5.780.001	2.894.755	-
Impuestos Diferidos	102.152.630	115.932.379	373.096.664	405.935.841

- b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos Diferidos" del Estado de Situación Consolidado en el período 2009 y ejercicio 2008 son:

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2008	96.612.703	360.951.167
Incremento (decremento) en Resultados	11.320.532	13.568.888
Diferencia de conversión de moneda extranjera	11.902.499	35.014.484
Otros incrementos (decrementos)	(3.903.355)	(3.598.698)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	115.932.379	405.935.841
Incremento (decremento) en Resultados	15.953.924	(12.972.235)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	3.039.148	(15.634.261)
Otros incrementos (decrementos)	(32.772.821)	(4.232.681)
Saldo al 30 de septiembre de 2009	102.152.630	373.096.664

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 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 6.252.231 y M\$ 6.663.979, respectivamente. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

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 reviertan en un futuro próximo. Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el monto total de estas diferencias temporarias no registradas no es significativo.

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	2006-2008
Argentina	2004-2008
Colombia	2003-2008
Perú	2005-2008

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.

15. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

- a) El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 30 de septiembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	289.148.721	2.077.990.363	737.966.588	2.132.114.926
Préstamos bancarios	115.138.164	523.756.187	134.851.973	668.866.542
Obligaciones no garantizadas	16.565.959	990.613.025	452.821.826	1.037.856.082
Obligaciones garantizadas	99.159.807	415.951.879	105.622.773	232.613.356
Arrendamiento financiero	9.095.624	89.819.552	7.391.775	104.345.237
Otros préstamos	49.189.167	57.849.720	37.278.241	88.433.709
Total	289.148.721	2.077.990.363	737.966.588	2.132.114.926

- b) El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				Total Corriente al 30/09/2009	No Corriente		
					Vencimiento					Total No Corriente al 30/09/2009	Vencimiento	
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$			Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$
Chile	US\$	Semestral	2,25%	Sin Garantía	-	-	1.233.994	41.138.550	42.372.544	248.943.040	112.833.401	361.776.441
Perú	US\$	Trimestral	4,87%	Sin Garantía	-	-	6.542.639	12.660.276	19.202.915	13.303.327	21.929.014	35.232.341
Perú	Soles	Trimestral	7,15%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	13.922.108	-	13.922.108
Argentina	US\$	Semestral	4,29%	Sin Garantía	-	-	11.627.524	9.541.350	21.168.874	25.897.988	-	25.897.988
Argentina	\$ Arg	Semestral	15,84%	Sin Garantía	-	-	23.367.041	1.067.970	24.435.011	2.026.437	-	2.026.437
Colombia	\$ Col	Semestral	12,93%	Sin Garantía	-	-	-	7.958.820	7.958.820	-	84.900.872	84.900.872
				Total	-	-	42.771.198	72.366.966	115.138.164	304.092.900	219.663.287	523.756.187

Año 2008

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				Total Corriente al 31/12/2008	No Corriente		
					Vencimiento					Total No Corriente al 31/12/2008	Vencimiento	
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$			Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$
Chile	US\$	Semestral	2,53%	Sin Garantía	-	-	-	5.513.440	5.513.440	348.647.082	129.184.352	477.831.434
Perú	US\$	Trimestral	3,70%	Sin Garantía	-	-	3.184.277	38.020.797	41.205.074	43.840.091	-	43.840.091
Perú	Soles	Trimestral	6,60%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	11.958.775	-	11.958.775
Argentina	US\$	Semestral	5,43%	Sin Garantía	-	-	7.076.623	23.987.280	31.063.903	44.946.682	-	44.946.682
Argentina	\$ Arg	Semestral	15,02%	Sin Garantía	-	-	-	13.873.956	13.873.956	3.766.170	-	3.766.170
Colombia	\$ Col	Semestral	11,74%	Sin Garantía	-	-	-	43.195.600	43.195.600	86.523.390	-	86.523.390
				Total	-	-	10.260.900	124.591.073	134.851.973	539.682.190	129.184.352	668.866.542

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 30 de septiembre de 2009 asciende a M\$ 641.082.742 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 979.765.893.

- c) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Año 2009

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 30/09/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 30/09/2009
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	8,22%	Sin Garantía	-	-	-	6.845.379	6.845.379	-	489.026.152	489.026.152
Chile	Ch\$	Trimestral	4,95%	Sin Garantía	-	-	3.770.513	5.950.067	9.720.580	9.917.199	383.183.714	393.100.913
Perú	US\$	Semestral	6,85%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	4.361.759	40.477.589	44.839.348
Perú	Soles	Trimestral	6,39%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	16.932.294	46.714.318	63.646.612
Total					-	-	3.770.513	12.795.446	16.565.959	31.211.252	959.401.773	990.613.025

Año 2008

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	7,97%	Sin Garantía	-	-	-	422.265.987	422.265.987	252.964.910	272.974.605	525.939.515
Chile	U.F	Trimestral	4,91%	Sin Garantía	-	-	-	3.630.353	3.630.353	20.744.637	388.679.100	409.423.737
Perú	Soles	Trimestral	6,48%	Sin Garantía	-	-	-	14.188.378	14.188.378	43.578.590	24.991.814	68.570.404
Perú	US\$	Semestral	17,04%	Sin Garantía	-	-	-	12.737.108	12.737.108	17.831.952	12.558.736	30.390.688
Total					-	-	-	452.821.826	452.821.826	335.120.089	699.204.255	1.034.324.344

- d) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Año 2009

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 30/09/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 30/09/2009
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Colombia	\$ Col	Trimestral	10,25%	Con Garantía	-	-	-	99.159.807	99.159.807	-	415.951.879	415.951.879
Total					-	-	-	99.159.807	99.159.807	-	415.951.879	415.951.879

Año 2008

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Colombia	\$ Col	Trimestral	11,80%	Con Garantía	-	-	90.595.733	15.027.040	105.622.773	113.469.930	119.143.426	232.613.356
Total					-	-	90.595.733	15.027.040	105.622.773	113.469.930	119.143.426	232.613.356

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 30 de septiembre de 2009 asciende a M\$ 1.909.764.030 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 2.199.232.570.

15.1 Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa Chile en dólares, al 30 de septiembre de 2009 M\$ 864.653.305 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 17). Al 31 de diciembre de 2008 dicho monto ascendía a M\$ 1.361.366.550.

El movimiento durante el período 2009 y ejercicio 2008 en el rubro “Patrimonio Neto: Reservas de Coberturas” por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	30 de septiembre de 2009 M\$	30 de septiembre de 2008 M\$
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio	(96.503.511)	169.344.561
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	145.457.784	(98.610.024)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	(2.613.755)	(16.827.528)
Otros	(963.963)	963.963
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos)	45.376.555	54.870.972

15.2 Otros aspectos.

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, Endesa Chile disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 110.072.000 y M\$ 127.290.000, 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 hay obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos.

En el mes de junio de 2009, la Compañía convino con los acreedores de sus préstamos bancarios los nuevos límites en sus covenants financieros; básicamente, los nuevos límites se fijaron manteniendo las holguras para el endeudamiento, de modo que el efecto de la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF fuera neutro.

En el caso de los bonos locales, emitidos en unidades de fomento, cuyos covenants financieros están vinculados a los estados financieros bajo Chile GAAP en formato FECU, las certificaciones de dichos covenants a marzo y junio de 2009 se hicieron usando la mejor asociación de las cuentas FECU con la nueva presentación bajo NIIF, manteniendo el fondo contractual y el sentido de los covenants definidos bajo el anterior formato FECU. Las holguras existentes son significativas, por lo que no hay riesgo de incumplir las exigencias. Se está analizando la forma de resolver los efectos del cambio de norma contable.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Endesa Chile contienen cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default" en inglés) en relación con otras deudas de las mismas sociedades o de deudas de algunas de sus filiales más importantes, denominadas Relevant Subsidiaries. Por lo general, los préstamos sindicados por Ley del Estado de Nueva York, de Endesa Chile, estipulan que para que haya un cross default por causal de un pago en mora, ya sea de intereses y/o capital, ya sea de esas mismas sociedades o de sus Relevant Subsidiaries, el monto en mora debe exceder US\$50 millones, o su equivalente en otras monedas. Un préstamo de Endesa Chile, suscrito en 2008, 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, 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.

En los bonos de Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission ("SEC") de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados "Yankee Bonds", con posterioridad a la enmienda aprobada por los bonistas en el mes de julio de 2009, 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 US\$30 millones, o su equivalente en otras monedas. En forma análoga al caso anterior, el aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática sino que debe exigirlo los dueños de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds.

Al 30 de septiembre de 2009 y al 31 de diciembre de 2008, 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.

16. POLITICA 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.

16.1. 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 47% a septiembre de 2009.

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 collars que aseguran la tasa Libor dentro de una banda determinada, o simplemente 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:

	30-09-2009	31-12-2008
	%	%
Tasa de interés fijo	44%	52%
Tasa de interés protegida	3%	3%
Tasa de interés variable	53%	45%
Total	100%	100%

16.2. Riesgo de tipo de cambio.

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

- Deuda denominada en moneda extranjera contratada por sociedades del Grupo.
- 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.

16.3. 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 compañía no realiza 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 coberturas, 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 compañía ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de energía firme de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres.

16.4. 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 con respecto a las características y condiciones de los derivados financieros ver nota 17.

Al 30 de septiembre de 2009, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 627.575.205 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 110.072.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2008, el Grupo tenía una liquidez de M\$ 719.217.834 en efectivo y otros medios equivalentes, y M\$ 127.290.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional.

16.5. 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 papeles emitidos por bancos de primera línea privilegiando, en la medida de lo posible, los primeros.

La contratación de derivados se realiza con entidades de elevada solvencia, de manera que alrededor del 80% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A.

16.6. 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 compañía 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	
	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Tasa de interés	20.373.871	20.014.668
Tipo de cambio	240.426	-
Correlación	337.586	-
Total	20.951.883	20.014.668

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado durante el año 2009, en función del vencimiento/inicio de operaciones a lo largo del período.

17. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

17.1 Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

	30 de septiembre 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	-	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	449.856.753	-	-
Total corto plazo	-	-	-	449.856.753	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.487.672	-
Instrumentos derivados	691.612	-	-	-	-	34.805
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	79.409.801	-	-
Total largo plazo	691.612	-	-	79.409.801	2.487.672	34.805
Total	691.612	-	-	529.266.554	2.487.672	34.805

31 de diciembre de 2008					
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	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	409.121.866	-	-
Total corto plazo	-	-	409.121.866	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	2.432.507	-
Instrumentos derivados	1.324.219	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	153.743.454	-	-
Total largo plazo	1.324.219	-	153.743.454	2.432.507	-
Total	1.324.219	-	562.865.320	2.432.507	-

1 de enero de 2008					
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	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	408.201.348	-	-
Total corto plazo	-	-	408.201.348	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	2.441.449	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	95.668.097	-	-
Total largo plazo	-	-	95.668.097	2.441.449	-
Total	-	-	503.869.445	2.441.449	-

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

30 de septiembre 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	-	289.148.721	-
Instrumentos derivados	99.545	-	1.404.410
Otros pasivos de carácter financiero	-	384.900.804	-
Total corto plazo	99.545	674.049.525	1.404.410
Préstamos que devengan interés	-	2.077.990.363	-
Instrumentos derivados	-	-	3.683.322
Otros pasivos de carácter financiero	-	20.158.932	-
Total largo plazo	-	2.098.149.295	3.683.322
Total	99.545	2.772.198.820	5.087.732

31 de diciembre de 2008			
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	-	737.966.588	-
Instrumentos derivados	-	-	29.824
Otros pasivos de carácter financiero	-	490.274.163	-
Total corto plazo	-	1.228.240.751	29.824
Préstamos que devengan interés	-	2.132.114.926	-
Instrumentos derivados	-	-	7.295.198
Otros pasivos de carácter financiero	-	15.681.743	-
Total largo plazo	-	2.147.796.669	7.295.198
Total	-	3.376.037.420	7.325.022

1 de enero de 2008				
	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	-	-	419.296.249	-
Instrumentos derivados	-	-	-	3.877.756
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	310.747.266	-
Total corto plazo	-	-	730.043.515	3.877.756
Préstamos que devengan interés	-	-	1.685.492.588	-
Instrumentos derivados	-	-	-	1.409.173
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	12.854.790	-
Total largo plazo	-	-	1.698.347.378	1.409.173
Total	-	-	2.428.390.893	5.286.929

17.2 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 compañía 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 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, 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:

	30 de septiembre de 2009				31 de diciembre de 2008				1 de enero de 2008			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	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:	-	-	1.404.410	3.683.322	-	-	29.824	7.295.198	-	-	-	1.409.173
Cobertura flujos de caja	-	-	1.404.410	3.683.322	-	-	29.824	7.295.198	-	-	-	1.409.173
Cobertura de tipo de cambio:	-	34.805	-	-	-	-	-	-	-	-	3.877.756	-
Cobertura de flujos de caja	-	34.805	-	-	-	-	-	-	-	-	3.877.756	-
TOTAL	-	34.805	1.404.410	3.683.322	-	-	29.824	7.295.198	-	-	3.877.756	1.409.173

- 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
			30-09-2009	31-12-2008	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(3.721.199)	(4.998.495)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	34.805	-	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(1.366.533)	(2.326.527)	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del primer semestre de 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 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, 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:

	30 de septiembre de 2009				31 de diciembre de 2008				1 de enero de 2008	
	Activo Corriente M\$	Pasivo Corriente M\$	Activo No Corriente M\$	Pasivo No Corriente M\$	Activo Corriente M\$	Pasivo Corriente M\$	Activo No Corriente M\$	Pasivo No Corriente M\$	Activo Corriente M\$	Pasivo Corriente M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	691.612	-	-	-	1.324.219	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	99.545	-	-	-	-	-	-	-	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre 2008, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	30 de septiembre de 2009							
	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:	(5.087.732)	50.869.852	29.448.819	10.615.433	20.156.784	-	-	111.090.888
Cobertura de flujos de caja	(5.087.732)	50.869.852	29.448.819	10.615.433	20.156.784	-	-	111.090.888
Cobertura de tipo de cambio:	34.805	-	-	5.452.200	-	-	-	5.452.200
Cobertura de flujos de caja	34.805	-	-	5.452.200	-	-	-	5.452.200
Derivados no designados contablemente de cobertura	592.067	64.414.248	30.507.764	7.626.941	-	-	-	102.548.953
TOTAL	(4.460.860)	115.284.100	59.956.583	23.694.574	20.156.784	-	-	219.092.041

Derivados financieros	31 de diciembre 2008							
	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:	(7.325.022)	49.380.034	42.277.252	21.660.515	31.529.733	2.291.220	-	147.138.754
Cobertura de flujos de caja	(7.325.022)	49.380.034	42.277.252	21.660.515	31.529.733	2.291.220	-	147.138.754
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.324.219	14.281.412	14.281.412	13.091.295	-	-	-	41.654.119
TOTAL	(6.000.803)	63.661.446	56.558.664	34.751.810	31.529.733	2.291.220	-	188.792.873

El monto notional 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.

17.3 Jerarquías del Valor Razonable

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera, se clasifican según las siguientes jerarquías:

- (a) Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- (b) 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
- (c) Nivel 3: inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables)

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	30-09-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	34.805	-	34.805	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	691.612	-	691.612	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta Largo Plazo	63.794	63.794	-	-
Total	790.211	63.794	726.417	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	5.087.732	-	5.087.732	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	99.545	-	99.545	-
Otros pasivos financieros largo plazo	11.128.419	-	11.128.419	-
Total	16.315.696	-	16.315.696	-

18. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	72.901.483	111.553.679	69.749.139	-	-	-
Otras cuentas por pagar	185.319.980	241.353.332	195.821.467	9.030.513	13.252.371	10.023.043
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	258.221.463	352.907.011	265.570.606	9.030.513	13.252.371	10.023.043

19. PROVISIONES.

19.1 Provisiones

a) El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de reclamaciones legales	6.556.006	15.740.059	8.801.549	9.838.805	571.426	536.682
Provisión por contratos onerosos	327.046	1.110.758	178.382	-	-	-
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	-	2.355.889	2.356.472	1.819.711
Provisión compra de energía y potencia	4.064.290	5.250.948	7.302.113	-	-	-
Provisión proveedores y servicios	946.831	515.355	1.090.839	-	-	-
Provisión beneficios a los trabajadores	7.821.013	6.659.718	5.649.098	506	109.487	92.315
Otras provisiones	4.509.217	2.295.777	5.500.847	392.537	11.375	13.741
Total	24.224.403	31.572.615	28.522.828	12.587.737	3.048.760	2.462.449

b) El movimiento de las provisiones durante el periodo 2009:

	por Reclamaciones Legales	por Contratos Onerosos	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones					
Saldo Inicial	16.311.485	1.110.758	2.356.472	14.842.660	34.621.375
Movimientos en Provisiones					
Provisiones Adicionales	9.686.758	-	166.754	-	9.853.512
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(9.456.636)	(25.791)	35.810	4.026.416	(5.420.201)
Provisión Utilizada	-	(32.899)	-	-	(32.899)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	-	67.714	-	67.714
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(153.708)	(152.762)	(217.525)	(1.309.695)	(1.833.690)
Otro Incremento (Decremento)	6.912	(572.260)	(53.336)	175.013	(443.671)
Total Movimientos en Provisiones	83.326	(783.712)	(583)	2.891.734	2.190.765
Saldo Final	16.394.811	327.046	2.355.889	17.734.394	36.812.140

19.2 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 Chile un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda 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 cuantía de estos juicios es indeterminada. Las demandadas, entre ellas Endesa Chile, han rechazado estas pretensiones fundadas 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.

2. Existen cuatro procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de Empresa Eléctrica Pangue S.A., filial de Endesa Chile, cuya cuantía en total es de un valor superior a Ch\$ 19.443.660.719 (aprox. US\$ 33 millones), los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central Pangue, 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 se encuentran en etapa probatoria o bien con diligencias probatorias pendientes. En el último trimestre Empresa Eléctrica Pangue S.A. solicitó la acumulación de todos estos juicios ante un Juzgado Civil de la ciudad de Santiago, decisión que al día de hoy se encuentra pendiente. Dos de los cuatro procesos fueron cubiertos por una compañía de seguros, la que asumió un riesgo ascendente a aprox. US\$ 23 millones. En consecuencia el riesgo patrimonial de Endesa Chile y filiales quedó reducido a US\$ 10 millones. Con posterioridad fuimos notificados de una nueva demanda interpuesta por terceros, por los mismos hechos, en contra de Pangue S.A., cuyo riesgo fue asumido íntegramente por la compañía de seguros.
3. 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. La cuantía total de todos estos procesos asciende aprox. a US\$69 millones de dólares. En algunos de estos procedimientos se han decretado diligencias probatorias y en otros se está a la espera de que sea proferido fallo. En uno de ellos, se obtuvo sentencia de primera instancia favorable a Emgesa S.A. ESP., declarándose la nulidad de las liquidaciones oficiales, fallo que fue apelado por el Consejo de Estado y se está a la espera de un pronunciamiento de segunda instancia.
4. 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 S.A. ESP. 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. El total demandado asciende aproximadamente a US\$1.200 millones. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente 80 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 ante este organismo.
5. 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 ejecución de unas obras en el embalse de El Muña, de cuya efectividad depende el mantenimiento de la concesión de aguas. El valor de estas obras asciende a aprox. US\$ 85 millones. Emgesa S.A. ESP. ha interpuesto una acción de nulidad y restablecimiento del derecho en contra de dichas resoluciones, de modo de que ellas sean anuladas. Actualmente este proceso se encuentra suspendido por el tribunal.

b) Juicios pendientes en Asociadas (Endesa Brasil y Filiales):

1. En diciembre de 2002, la filial brasilera de distribución Ampla y Enertrade Comercializadora de Energía S.A. ("Enertrade") firmaron un contrato de compraventa de energía eléctrica a 20 años. Dicho contrato fue remitido a la Agencia Nacional de Energía Eléctrica ("ANEEL") para su evaluación y consecuente homologación y señaló que el precio de la energía debía ser menor. En razón de esa decisión, Ampla pagó por ese contrato el valor autorizado por ANEEL. En diciembre de 2005 Enertrade demandó arbitrariamente a Ampla ante la Cámara de Conciliación y Arbitraje de la Fundación Getúlio Vargas/RJ. El 19.03.2009 el Tribunal Arbitral dictó sentencia condenando a Ampla a: i) pagar la diferencia entre el precio del contrato y el valor pagado por el período 01/01/2004 a 28/08/2006, actualizado y con intereses; ii) pagar los meses de octubre a diciembre de 2003 actualizado y con intereses, más multa de un 2%. Además, el Tribunal falló que el contrato está terminado desde el 28/08/2006 y que Ampla nada debe a Enertrade después de esa fecha. Ampla presentó acción anulatoria contra la sentencia arbitral, incluyendo pedido de "anticipación de tutela", para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente el litigio pendiente de Enertrade contra Aneel ("Mandado de Seguridad"), donde se discute la aprobación administrativa del mismo contrato de compraventa de energía objeto del arbitraje. La cuantía se estima en US\$41,3 millones. El 22.05.09 se otorgó la "anticipación de tutela", suspendiéndose de esta forma los efectos del fallo arbitral. El 30.06.09 se rechazó el recurso de Enertrade contra esa decisión, confirmándose dicha suspensión. El 09.07.09 se rechazó el pedido de efecto suspensivo solicitado por Enertrade en el recurso (agravo de instrumento). El 20.07.09 Enertrade presentó otro recurso (agravo regimental) contra la decisión que rechazó el pedido de efecto suspensivo antes solicitado. El 25.08.09 se rechazó el recurso (agravo de regimental) presentado por Enertrade. Ampla presentó su

réplica y adjuntó la sentencia de 1ª instancia dictada en los autos del “mandado de seguridad” de Enertrade v/s ANEEL (el 07.07.09 se dictó sentencia de 1ª instancia, rechazándose la pretensión de ENERTRADE). El 02.09.09 se despachó oficio a la CCEE (Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica) acerca de la “anticipación de tutela”, para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente la acción anulatoria.

2. La Companhia Brasileira de Antibióticos (“CIBRAN”) demanda a la filial brasilera de distribución Ampla la indemnización por la pérdida de productos y materias primas, rotura de maquinaria, entre otros, ocurridos debido al mal servicio suministrado por Ampla, entre 1987 y mayo de 1994, así como indemnización por daños morales. La cuantía se estima en US\$43,4 millones aprox. El litigio se encuentra en fase de discusión y prueba.
3. En el año 2007 un diputado estadual y un diputado federal demandaron a la filial brasilera de distribución Coelce, a la filial brasilera de generación CGTF, a la ANEEL y a la Unión Federal brasilera, solicitando el recálculo inmediato del índice de revisión tarifaria de Coelce para el año 2007, substituyendo el valor de adquisición de la energía térmica por la energía más barata disponible (hidroeléctrica); la nulidad del contrato de suministro de energía firmado con fecha 31 de agosto de 2001 entre Coelce y CGTF por su elevado precio; y que sean incluidos en los cálculos de la revisión tarifaria de Coelce los ingresos adicionales obtenidos por esa filial de mayo a octubre de 2005. La cuantía es indeterminada. En noviembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia favorable a Coelce/CGTF, juzgándose improcedente lo pedido por los demandantes. Los demandantes no presentaron recursos; sin embargo, como se trata de una acción popular, el fallo obligatoriamente debe ser revisado por el Tribunal Regional Federal (“TRF”). Se está a la espera del análisis del recurso por el TRF.
4. En la década de los 90, gran parte de las sociedades brasileñas proveedoras de servicios básicos entablaron recursos en contra del impuesto denominado COFINS (Contribución para el Financiamiento de la Seguridad Social) por considerar que la Constitución brasileña les exoneraba de dicho gravamen. La gran mayoría de las sociedades perdieron los pleitos. Nuestra filial brasilera de distribución AMPLA ganó el juicio (por el periodo 1996 a 2001) porque la Administración Tributaria olvidó recurrir de la decisión de segunda instancia judicial. Sin embargo, la Fiscalía de la Unión Federal inició un proceso excepcional llamado “acción rescisoria” para intentar anular la sentencia firme favorable a AMPLA. En diciembre de 2003 el Tribunal Regional de Río de Janeiro confirmó la improcedencia de la acción rescisoria interpuesta por la Unión Federal. En diciembre de 2007 la Unión Federal presentó Recurso Especial en contra de la decisión del Tribunal de Río que rechazó por unanimidad sus recursos anteriores. El Recurso Especial es dirigido al Superior Tribunal de Justicia (STJ), Tribunal de Brasilia. En febrero de 2008 AMPLA fue intimada a presentar sus razones en contra el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal. El recurso Especial fue interpuesto sin el correspondiente Recurso Extraordinario y existe jurisprudencia que señala que deben interponerse conjuntamente, de manera que existen argumentos para estimar que el Recurso Extraordinario de la Unión Federal habría caducado. En abril de 2008 hubo decisión del Tribunal Regional Federal (Tribunal de Río) que no aceptó el Recurso Especial de la Unión Federal, cuyo único objeto era llevar al Superior Tribunal de Justicia (STJ, tribunal de Brasilia) la discusión sobre la admisibilidad de la Acción Rescisoria. En julio de 2008 la Unión Federal presentó recurso ante el STJ. En septiembre de 2008 fue publicada la determinación para que AMPLA presente sus alegaciones. En el mismo mes de septiembre de 2008 AMPLA presentó sus alegaciones. En marzo de 2009 se aceptó a tramitación Recurso Especial presentado por la Unión Federal para que sea analizado por el STJ. En abril de 2009 la decisión fue publicada. Lo anterior no cambia la situación procesal de AMPLA, por cuanto las cuestiones preliminares sobre la admisibilidad del Recurso Especial, que fueron base del rechazo por el Tribunal de Río fundado en jurisprudencia del mismo STJ, tendrán que ser necesariamente analizadas por el STJ. La cuantía asciende a unos US\$211 millones.
5. En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra filial brasilera de distribución AMPLA para discutir la inmunidad frente al COFINS, y en virtud del cual AMPLA no pagó tal tributo. Existe un artículo en la Constitución que señala que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basada 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 1ra. Instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la 2ª instancia administrativa, en parte favorable al Fisco en relación al periodo 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 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. Este nuevo interés emana de un acto administrativo interno (dirigido a la administración tributaria pero de aplicación general) de la administración tributaria y ha comenzado a ser aplicado en forma uniforme por la hacienda pública federal (SRF). El interés sobre la multa 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 encuentra pendiente el fallo del Recurso Especial interpuesto por la SRF. También está pendiente de resolución el recurso que presentó AMPLA ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a US\$82 millones.

6. Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra filial 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 de 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 refinanciar 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 1ª instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (2da. instancia administrativa). En diciembre de 2007 se dictó fallo por el Consejo de Contribuyentes favorable en forma total a AMPLA. Se estima que el plazo para la formalización del fallo y la publicación de la decisión deberá tardar unos 6 meses. En agosto de 2009 se redactó el fallo del Consejo de Contribuyentes favorable a AMPLA. Se encuentra pendiente notificación del fallo dictado por el Consejo de Contribuyentes. Luego de la notificación la SRF podrá interponer, dentro del plazo de 30 días, Recurso Especial ante la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a unos US\$367 millones.

7. 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 filial brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el 5º día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de 2 sendas leyes de amnistía, 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 (2da 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. Se espera fallo de Consejo de Contribuyentes. La cuantía asciende a US\$79 millones.

8. A fines de 2002, nuestra filial 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/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. Vía Judicial: Respecto del pleito contra la Unión Federal, en agosto de 2007 se dictó resolución determinando que (i) no es necesaria la producción de pruebas periciales solicitadas por la demandante y (ii) la intimación a las partes, para que en caso que no sea presentado recurso, el proceso será enviado para la decisión del Juez. Ante esto, en el mismo mes de agosto de 2007, CGTF presentó recurso para garantizar su derecho, en el caso que la demanda sea juzgada improcedente, de producir pruebas técnicas en el futuro. En febrero de 2008 la Hacienda presentó sus observaciones respecto del recurso interpuesto por CGTF y de informe pericial realizado el 2005. En abril de 2008 CGTF presentó sus observaciones respecto del informe técnico presentado por la Hacienda. En mayo de 2008 el proceso fue remitido a la Procuraduría de la Hacienda y fue devuelto sin observaciones ni manifestación de la Hacienda. En septiembre de 2008 se dictó Sentencia de 1ª Instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrógeno de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En septiembre de 2008 se publicó la sentencia. En noviembre de 2008 se notificó a la Receita Federal la Sentencia de 1ª instancia judicial favorable a CGTF. En febrero de 2009 la Receita Federal presentó recurso de apelación ante el Tribunal Regional Federal (TRF). En septiembre de 2009 se resolvió definitivamente en forma favorable a CGTF el incidente que le permitió calificar los bienes con tasa 0% y des-aduanar los equipos, previo depósito judicial. Se encuentra pendiente el juzgamiento del recurso de apelación interpuesto por la Hacienda Pública. Vía Administrativa: Respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en 1ª instancia administrativa: En febrero de 2006 la decisión de 1ª instancia administrativa fue en favor de CGTF, siendo el Acta declarada nula. Fueron aceptados los argumentos presentados por la empresa ya que: (i) el Fisco no presentó los fundamentos jurídicos de la clasificación fiscal

adoptada en el Acta, lo que resulta en nulidad; (ii) la clasificación fiscal del Acta no fue determinada correctamente ya que consideró cada ítem (cada bien) importado de forma individual, olvidándose de los agrupamientos establecidos por la legislación brasileña (este argumento también sería válido para en el caso que no prevaleciera la clasificación especial de Grupo Electrónico, que es el objeto del proceso judicial). La decisión está basada en que el Acta fue levantada sin observar los requisitos y formalidades jurídicos debidos, por ello fue declarada nula, es decir, no hubo una decisión sobre el tema de fondo. De ello resulta que en tesis la Receita Federal podrá levantar otra Acta que cumpla con los requisitos formales, para lo cual no existe plazo. En octubre de 2008 el Consejo de Contribuyentes, 2ª instancia Administrativa, confirmó íntegramente la decisión de 1ª instancia que juzgó nula el Acta de la Receita Federal por adolecer de vicios formales. En consecuencia, la decisión de 2ª instancia administrativa fue íntegramente favorable a CGTF. Tras la confirmación de la decisión administrativa de 1ª instancia por parte del Consejo de Contribuyentes, la Hacienda Pública podrá presentar recurso a la instancia superior administrativa "Cámara Superior de Recursos Fiscales". El plazo para presentar el referido recurso es de 15 días contados desde su intimación personal. En abril de 2009 la decisión que juzgó nula el Acta por vicios formales quedó firme y definitiva, por lo que el Acta se encuentra extinta. La cuantía asciende a unos US\$36 millones.

La Administración de Endesa Chile considera que las provisiones registradas en el Balance de Situación 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.

20. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

20.1 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.

20.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

- a) Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Obligaciones post empleo	33.896.786	33.473.195
Total	33.896.786	33.473.195
Porción corriente	3.405.955	3.656.393
Porción no corriente	30.490.831	29.816.802

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas durante el primer semestre de 2009 y ejercicio 2008 es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	29.813.112
Costo del servicio corriente	660.450
Costo por intereses	2.639.285
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.109.799
Diferencia de conversión de moneda extranjera	3.199.622
Contribuciones pagadas	(4.273.340)
Costo de servicio pasado	675.646
Liquidaciones	(351.379)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	33.473.195
Costo del servicio corriente	567.860
Costo por intereses	2.834.319
(Ganancias) pérdidas actuariales	483.493
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(349.468)
Contribuciones pagadas	(3.112.613)
Saldo al 30 de septiembre de 2009	33.896.786

Al 30 de septiembre de 2009, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 32% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (35% a 31 de diciembre de 2008) y en un 68% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (65% a 31 de diciembre de 2008).

- c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de septiembre de 2009 y de 2008 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	567.860	585.178
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	2.834.319	2.015.645
Total gasto reconocido en el estado de resultados	3.402.179	2.600.823
Pérdida (ganancia) actuarial reconocidas	483.493	1.073.911
Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales	3.885.672	3.674.734

20.3 Otras revelaciones:

Hipótesis actuariales:

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008:

	Chile		Colombia	
	30-09-2009	31-12-2008	30-09-2009	31-12-2008
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%	11,59%	10,20%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%	6,48%	5,20%
Tablas de mortalidad	RV-2004 / RV-85	RV-2004 / RV-85	ISS 1980-1989	ISS 1980-1989

Sensibilización:

Al 30 de septiembre de 2009, 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\$ 2.543.784 (M\$ 2.723.310 al 31 de diciembre de 2008) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$ 2.536.100 (M\$ 2.922.928 al 31 de diciembre de 2008) 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\$ 3.405.955.

Aportaciones Definidas

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "Gastos de Personal" en el estado de resultados consolidado. Los montos registrados por este concepto a septiembre 2009 fue de M\$ 260.542 (M\$ 538.857 a septiembre 2008).

21. INGRESOS DIFERIDOS.

El movimiento de este rubro del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto durante el periodo 2009 y los ejercicios 2008 y 2007 ha sido el siguiente:

Ingresos Diferidos	Ingresos anticipados M\$	Otros M\$	Total M\$
Saldo a 01/01/2008:	638.332	48.676	687.008
Altas	233.830	849.356	1.083.186
Imputación a resultados	(482.730)	-	(482.730)
Otros	244.664	-	244.664
Saldo a 31/12/2008:	634.096	898.032	1.532.128
Altas	10.883.493	-	10.883.493
Imputación a resultados	(5.416.171)	(849.356)	(6.265.527)
Otros	(128.035)	-	(128.035)
Saldo a 30/09/2009	5.973.383	48.676	6.022.059

22. PATRIMONIO NETO.

22.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 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 el ejercicio 2008 y período 2009.

22.1.2 Dividendos

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, celebrada el 15 de abril de 2009, aprobó como política de dividendos que el Directorio esperaba cumplir durante el ejercicio 2009, distribuir como dividendo definitivo por un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas del ejercicio 2009. Además, se tenía la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, de un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2009, según muestren los estados financieros a dicha fecha, a ser pagado en diciembre de 2009.

El dividendo definitivo corresponderá al que defina la Junta Ordinaria de accionistas, la que se realizará durante el primer cuatrimestre del 2010.

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.

El detalle de los Dividendos pagados al 30 de septiembre de 2009 es el siguiente:

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
37	Definitivo	22-04-2002	0,94000	2001
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

22.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión netas de impuestos del Estado de Situación Financiera Consolidado al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Diferencias de conversión	30 de septiembre de 2009 M\$	30 de septiembre de 2008 M\$
Emgesa	(6.253.223)	3.543.826
Generandes Peru S.A.	(13.765.582)	13.065.503
Hidroinvest S.A.	(6.071.256)	2.327.375
Endesa Argentina S.A.	(12.345.832)	5.667.468
Gas Atacama S.A.	(14.641.069)	3.800.512
Otros	(6.391.117)	9.576.751
TOTAL	(59.468.079)	37.981.435

22.3 Gestión del capital.

El objetivo de la compañía 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.

Algunas filiales de Endesa Chile tienen contratos financieros con cláusulas que impiden la distribución de dividendos en situación de default en el respectivo contrato, o tal distribución está condicionada al cumplimiento de ciertos covenants financieros. Se trata de operaciones por un total insoluto equivalente a US\$ 89 millones al 30 de septiembre de 2009 (US\$ 227 millones al 31 de diciembre de 2008). Tales restricciones no han impedido la percepción de dividendos.

23. INGRESOS.

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados Consolidada del periodo 2009 y 2008, es el siguiente:

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Ventas de energía	1.813.552.038	1.746.042.817
Otras ventas	9.091.006	14.431.779
Ventas de productos y servicios	9.091.006	14.431.779
Otras prestaciones de servicios	46.510.576	53.936.694
Peajes y transmisión	8.786.948	11.746.401
Arriendo equipos de medida	3.826.992	2.457.791
Servicios de ingeniería	15.594.818	13.442.649
Otras prestaciones	18.301.818	26.289.853
Total Ingresos ordinarios	1.869.153.620	1.814.411.290

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Ventas de productos de instalaciones propias	800	-
Otros Ingresos	9.897.104	3.837.350
Total Otros Ingresos de explotación	9.897.904	3.837.350

24. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 30 de septiembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

Gastos de personal	Saldo al	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	51.266.303	43.013.295
Gasto por obligación por beneficios post empleo	828.402	1.124.035
Servicio seguridad social y otras cargas sociales	3.476.158	2.934.408
Otros gastos de personal	13.130	97.043
Total	55.583.993	47.168.781

25. DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

	Saldo al	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Depreciaciones	144.052.020	142.122.114
Amortizaciones	2.573.676	2.770.746
Total	146.625.696	144.892.860

26. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del resultado financiero al 30 de septiembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

Resultado financiero	Saldo al	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Ingresos Financieros	23.663.623	22.092.836
Efectivo y otros medios equivalentes	17.130.040	12.310.208
Otros activos financieros	3.933.728	6.314.825
Otros ingresos financieros	2.599.855	3.467.803
Gastos Financieros	(141.136.661)	(139.195.748)
Préstamos bancarios	(30.077.195)	(41.059.084)
Bonos	(86.406.006)	(92.602.361)
Arrendamientos financieros (leasing)	(2.939.126)	(895.417)
Valoración derivados financieros	(467.155)	(781.468)
Provisiones financieras	(2.834.319)	(1.957.819)
Otros	(18.412.860)	(1.899.599)
Resultado por unidades de reajuste	11.362.985	(9.605.552)
Diferencias de cambio	(24.309.615)	1.215.307
Positivas	15.542.971	12.616.860
Negativas	(39.852.586)	(11.401.553)
Total Resultado Financiero	(130.419.668)	(125.493.157)

27. RESULTADOS PROVENIENTES DE INVERSIONES.

El desglose del rubro "Resultado en Otras Inversiones" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta es el siguiente:

Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	Saldo al	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Otras ganancias (pérdidas) de inversiones	(250.789)	(210.222)
Total Ingreso (pérdida) procedente de inversiones	(250.789)	(210.222)

28. RESULTADO POR 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 Consolidado correspondiente a los períodos 2009 y 2008:

(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(162.474.435)	(84.647.035)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(6.987.968)	(3.727.074)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(2.901.974)	(230.634)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	(172.364.377)	(88.604.743)
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	23.343.107	(21.811.426)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	5.583.052	(8.110.764)
Ingreso (Gasto) por Impuestos Diferidos, Neto, Total	28.926.159	(29.922.190)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(143.438.218)	(118.526.933)
Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(130.478.895)	(87.720.192)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(33.827.365)	(24.870.517)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	39.006.187	3.721.557
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(11.214.631)	(5.612.319)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(62.966)	(111.378)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	(6.987.968)	(3.727.074)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	127.420	(207.010)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(12.959.323)	(30.806.741)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(143.438.218)	(118.526.933)

29. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

29.1 Criterios de segmentación

En el desarrollo de su actividad la organización de Endesa Chile se articula sobre la base del enfoque prioritario a sus negocios básicos, constituidos por la generación de energía eléctrica y otros, en este sentido se establecen dos líneas de negocio.

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 señaladas, correspondientes al periodo 2009 y ejercicio 2008.

29.2 Distribución por país

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS														
ACTIVOS CORRIENTES	615.892.516	805.221.799	107.042.634	113.572.555	389.214.878	237.348.142	53.211.804	73.470.859	27.556.244	23.497.470	(7.113.500)	(12.348.325)	1.185.804.576	1.240.762.500
Activos Corrientes en Operación	615.892.516	805.221.799	107.042.634	113.572.555	389.214.878	237.348.142	53.211.804	73.470.859	27.556.244	23.497.470	(7.113.500)	(12.348.325)	1.185.804.576	1.240.762.500
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	318.572.661	531.859.557	26.601.710	41.128.903	267.840.863	133.927.140	14.013.732	11.417.994	546.239	884.240	-	-	627.575.205	719.217.834
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	204.194.071	163.717.305	70.954.361	61.940.859	71.414.410	70.419.284	14.992.794	40.513.491	6.279.945	4.984.035	4.528.851	1.065.581	372.364.432	342.640.555
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	19.633.698	25.605.618	2.783.984	4.632.137	41.755.405	26.442.021	4.873.678	5.739.401	20.087.907	17.476.040	(11.642.351)	(13.413.906)	77.492.321	66.481.311
Inventarios	25.469.889	26.585.987	2.056.056	2.207.392	8.204.200	6.559.697	16.269.112	13.788.670	-	-	-	-	51.999.257	49.141.746
Pagos Anticipados	3.475.678	1.876.417	2.258.970	1.312.695	-	-	3.059.478	1.568.626	66.170	30.085	-	-	8.860.296	4.787.823
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	43.851.328	51.702.162	1.675.858	375.271	-	-	3.010	92.630	458.868	119.777	-	-	45.989.064	52.289.840
Otros Activos	695.191	3.874.753	711.695	1.975.298	-	-	-	350.047	117.115	3.293	-	-	1.524.001	6.203.391
ACTIVOS NO CORRIENTES	3.714.225.861	3.884.992.063	254.588.869	420.434.285	1.373.187.721	1.422.393.450	842.828.960	1.138.957.979	50.205.595	68.210.241	(904.944.507)	(1.492.497.729)	5.330.092.499	5.442.490.289
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.487.672	2.431.165	-	-	-	-	-	-	-	1.342	-	-	2.487.672	2.432.507
Otros Activos Financieros	1.022.737	1.655.343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.022.737	1.655.343
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	3.008.303	57.079.072	69.797.536	90.101.827	3.063.700	3.085.562	-	-	3.209.137	3.145.869	-	-	79.078.676	153.412.330
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	(76.587)	7.496.627	-	-	-	-	-	-	76.587	78.859	-	(7.575.486)	-	-
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.412.101.143	1.523.350.874	5.041.018	96.675.083	-	-	53.242.227	290.945.562	26.488.936	40.486.656	(862.302.805)	(1.414.755.145)	634.570.519	536.703.030
Activos Intangibles, Neto	5.281.096	34.639.104	2.967.247	3.840.823	12.885.610	19.239.677	11.914.314	199.529	17.317.277	19.059.462	17.554.675	-	67.920.219	76.978.595
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.271.470.661	2.229.911.912	205.984.029	1.290.168.305	1.331.396.777	771.799.547	841.810.598	2.734.174	2.945.641	(60.196.377)	(70.167.098)	4.431.185.387	4.541.881.859	
Activos por Impuestos Diferidos	18.301.470	27.586.611	12.249.189	11.706.774	65.864.149	68.671.434	5.472.894	5.544.615	264.928	2.422.945	-	-	102.152.320	115.932.379
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	34.805	-	-	-	-	-	34.805	-
Otros Activos	629.366	841.355	9.324.802	12.125.749	1.205.957	-	365.173	457.675	114.556	69.467	-	-	11.639.854	13.494.246
TOTAL ACTIVOS	4.330.118.377	4.690.213.862	361.631.503	534.006.840	1.762.402.599	1.659.741.592	896.040.764	1.212.428.838	77.761.839	91.707.711	(912.058.007)	(1.504.846.054)	6.515.897.075	6.683.252.789

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	379.234.436	798.259.610	156.524.392	162.505.325	226.327.501	282.715.723	56.429.694	119.600.315	12.733.508	10.339.477	1.355.193	(21.216.288)	832.604.724	1.352.204.162
Pasivos Corrientes en Operación	379.234.436	798.259.610	156.524.392	162.505.325	226.327.501	282.715.723	56.429.694	119.600.315	12.733.508	10.339.477	1.355.193	(21.216.288)	832.604.724	1.352.204.162
Préstamos que Devengan Intereses	68.363.603	434.922.470	86.579.900	80.338.221	107.118.627	148.527.035	27.086.591	74.178.862	-	-	-	-	289.148.721	737.966.588
Otros Pasivos Financieros	99.545	-	-	24.330	-	-	-	-	-	-	-	(24.330)	-	99.545
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	167.422.728	245.513.395	29.228.916	39.970.764	44.440.326	25.528.220	15.516.002	40.401.606	1.613.491	1.394.993	-	98.033	258.221.463	352.907.011
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	61.415.109	57.105.101	21.780.607	31.255.408	36.401.462	65.570.261	70.363	256.607	5.656.607	4.423.857	1.355.193	(21.244.082)	126.679.341	137.367.152
Provisiones	17.916.044	26.494.361	743.307	1.108.306	25.767	-	2.649.528	2.536.882	2.889.757	1.433.066	-	-	24.224.403	31.572.615
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	54.628.618	31.287.914	17.764.755	9.262.532	34.935.364	39.446.971	9.087.373	977.578	518.038	202.403	-	-	116.934.148	81.177.998
Otros Pasivos	2.368.169	2.854.358	389.030	525.858	-	-	2.019.837	1.248.780	1.852.882	2.519.183	-	(70.239)	6.629.918	7.077.940
Ingresos Diferidos	5.654.087	58.936	-	-	-	-	-	-	202.733	390.305	-	-	5.856.820	449.241
Obligación por Beneficios Post Empleo	-	13.157	-	-	3.405.955	3.643.236	-	-	-	-	-	-	3.405.955	3.656.393
Pasivos de Cobertura	1.366.533	9.918	37.877	19.906	-	-	-	-	-	-	-	-	1.404.410	29.824
PASIVOS NO CORRIENTES	1.505.744.263	1.684.099.320	110.244.691	164.365.394	520.816.951	342.374.238	399.009.884	415.637.559	19.556.860	22.617.898	879.214	-	2.556.251.863	2.629.094.409
Préstamos que Devengan Intereses	1.267.182.290	1.443.475.951	84.813.194	129.801.713	500.852.751	322.668.484	225.142.128	236.168.778	-	-	-	-	2.077.990.363	2.132.114.826
Otros Pasivos Financieros	11.128.419	2.429.372	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.128.419	2.429.372
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	8.818.525	13.212.181	-	-	-	-	-	-	211.988	40.190	-	-	9.030.513	13.252.371
Provisiones	1.232.985	851.718	-	-	417.865	571.426	10.936.381	1.516.129	506	109.487	-	-	12.587.377	3.048.760
Pasivos por Impuestos Diferidos	197.222.991	209.988.701	12.759.108	18.177.626	-	-	160.039.339	173.985.784	3.075.226	3.783.730	-	-	373.096.664	405.935.841
Otros Pasivos	10.823.407	1.940.443	11.881.103	15.374.333	-	-	-	-	14.995.051	16.803.476	879.214	-	38.078.775	34.118.252
Ingresos Diferidos	165.239	1.082.887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165.239	1.082.887
Obligación por Beneficios Post Empleo	9.170.407	8.801.459	-	-	19.546.335	19.134.328	-	-	1.774.089	-	-	-	30.490.831	29.816.802
Pasivos de Cobertura	-	2.316.608	791.286	1.011.722	-	-	2.892.036	3.966.868	-	-	-	-	3.683.322	7.295.198
PATRIMONIO NETO	2.445.139.678	2.207.854.932	94.862.420	207.136.121	1.015.258.147	1.034.651.631	440.601.186	677.190.964	45.471.471	58.750.336	(914.292.414)	(1.483.629.766)	3.127.040.488	2.701.954.218
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto	2.445.139.678	2.207.854.932	94.862.420	207.136.121	1.015.258.147	1.034.651.631	440.601.186	677.190.964	45.471.471	58.750.336	(914.292.414)	(1.483.629.766)	2.036.453.202	1.598.730.012
Capital Emitido	2.102.180.888	2.114.401.909	76.096.565	223.680.953	292.871.479	298.494.955	186.630.002	658.543.384	144.937.115	144.720.425	(1.264.993.407)	(1.902.118.984)	1.537.722.642	1.537.722.642
Otras Reservas	(620.260.769)	(834.854.070)	15.491.292	(31.223.039)	612.092.927	611.828.839	236.954.559	(33.849.415)	(27.107.906)	(26.936.811)	280.110.674	673.512.738	(593.306.509)	(744.745.964)
Resultados Retenidos	963.219.559	928.307.093	3.274.563	14.678.207	10.293.741	124.327.837	17.016.625	52.496.995	(72.357.738)	(59.033.278)	70.590.319	(255.023.520)	1.092.037.069	805.753.334
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.090.587.286	1.103.224.206
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.330.118.377	4.690.213.862	361.631.503	534.006.840	1.762.402.599	1.659.741.592	896.040.764	1.212.428.838	77.761.839	91.707.711	(912.058.007)	(1.504.846.054)	6.515.897.075	6.683.252.789

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Pais	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
INGRESOS		1.067.505.535	1.142.991.316	249.299.506	217.613.318	374.770.682	290.492.658	159.964.979	140.706.679	28.285.209	26.823.298	(674.381)	(378.629)	1.879.051.524	1.818.248.640
Ventas		1.058.319.323	1.141.495.309	249.297.506	217.611.473	374.665.351	290.322.758	159.260.612	138.537.081	28.285.209	26.823.298	(674.381)	(378.629)	1.869.153.620	1.814.411.290
Ventas de energía		1.038.219.390	1.106.345.345	249.297.506	217.611.473	374.079.085	289.920.044	151.956.057	132.165.955	-	-	-	-	1.813.552.038	1.746.042.817
Otras ventas		4.435.454	9.858.429	-	-	-	-	-	-	4.655.552	4.573.350	-	-	9.091.006	14.431.779
Otras prestaciones de servicios		15.664.479	25.291.535	-	-	586.266	402.714	7.304.555	6.371.126	23.629.657	22.249.948	(674.381)	(378.629)	46.510.576	53.936.694
Otros ingresos de explotación		9.186.212	1.496.007	1.994	1.845	105.331	169.900	604.367	2.169.598	-	-	-	-	9.897.904	3.837.350
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(414.344.622)	(640.166.616)	(182.899.250)	(164.590.903)	(126.407.111)	(93.741.777)	(49.853.170)	(68.425.502)	(2.408)	(9.224)	-	-	(773.506.561)	(966.934.022)
Compras de energía		(40.213.998)	(102.249.107)	(7.144.097)	(9.708.728)	(61.556.323)	(34.372.321)	(7.686.221)	(22.507.905)	-	(6.153)	-	-	(116.802.639)	(168.844.114)
Consumo de combustible		(287.199.281)	(457.850.458)	(160.446.111)	(144.927.719)	(11.828.871)	(8.655.325)	(29.662.204)	(34.671.724)	(2.408)	(3.071)	-	-	(489.138.875)	(646.108.297)
Gastos de transporte		(82.422.833)	(77.551.148)	(4.838.941)	(3.190.623)	(34.702.384)	(32.989.373)	(9.825.859)	(10.008.661)	-	-	-	-	(131.790.017)	(123.739.805)
Otros aprovisionamientos variables y servicios		(4.508.510)	(2.515.903)	(10.470.101)	(6.763.833)	(18.319.533)	(17.724.758)	(2.676.886)	(1.237.312)	-	-	-	-	(35.975.030)	(28.241.806)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		653.160.913	502.824.700	66.400.250	53.022.415	248.363.571	196.750.881	110.011.809	72.281.177	28.282.801	26.814.074	(674.381)	(378.629)	1.105.544.963	851.314.618
Trabajos para el Inmovilizado		-	-	-	-	332.704	113.947	216.087	-	-	-	-	-	548.791	113.947
Gastos de Personal		(21.009.171)	(17.920.059)	(8.259.773)	(6.113.990)	(8.027.948)	(7.363.967)	(5.155.318)	(3.971.410)	(13.131.783)	(11.799.355)	-	-	(55.583.993)	(47.168.781)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(27.659.665)	(39.428.226)	(9.004.886)	(6.869.320)	(14.404.518)	(10.716.160)	(17.538.469)	(12.441.108)	(7.286.265)	(14.429.850)	674.381	378.629	(75.219.422)	(83.506.035)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		604.492.077	445.476.415	49.135.591	40.039.105	226.263.809	178.784.701	87.534.109	55.868.659	7.864.753	584.869	-	-	975.290.339	720.753.749
Amortizaciones		(71.887.290)	(70.785.901)	(17.081.602)	(14.641.593)	(27.130.494)	(31.819.054)	(28.542.943)	(25.023.931)	(1.983.367)	(2.622.381)	-	-	(146.625.696)	(144.892.860)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		532.604.787	374.690.514	32.053.989	25.397.512	199.133.315	146.965.647	58.991.166	30.844.728	5.881.386	(2.037.512)	-	-	828.664.643	575.860.889
RESULTADO FINANCIERO		(61.997.533)	(86.433.258)	(25.016.383)	(7.816.406)	(33.844.879)	(32.382.740)	(19.140.924)	(11.953.539)	(181.771)	13.170.287	9.761.822	(77.501)	(130.419.668)	(125.493.157)
Ingresos financieros		8.376.226	7.524.206	2.465.964	1.389.487	9.876.360	3.339.831	2.352.944	191.485	779.732	9.680.406	(187.603)	(32.579)	23.663.623	22.092.836
Gastos financieros		(61.828.793)	(80.934.015)	(12.309.407)	(9.508.517)	(43.900.887)	(35.499.682)	(22.029.395)	(10.752.837)	(1.255.782)	(2.455.775)	187.603	(44.922)	(141.136.661)	(139.195.748)
Resultados por Unidades de Reajuste		11.052.551	(9.604.790)	-	-	-	-	-	-	310.434	(762)	-	-	11.362.985	(9.605.552)
Diferencias de cambio		(19.597.517)	(3.418.659)	(15.172.940)	302.624	179.648	(222.889)	535.527	(1.392.187)	(16.155)	5.946.418	9.761.822	-	(24.309.615)	1.215.307
Positivas		13.018.623	5.048.791	2.163.529	625.854	247.911	102.108	586.360	-	(222)	6.887.000	-	-	16.016.201	12.663.753
Negativas		(32.618.140)	(8.467.450)	(17.336.469)	(323.230)	(68.263)	(324.997)	(50,833)	(1.392.187)	(15.933)	(940.582)	9.761.822	-	(40.325.816)	(11.448.446)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		62.365.099	59.031.034	189.729	332.703	-	-	6.939.999	6.649.834	-	-	-	-	69.494.827	66.013.571
Resultado de Otras Inversiones		(250.789)	(210.222)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(250.789)	(210.222)
Resultados en Ventas de Activos		40.498	(205.152)	-	-	53.791	33.716	(84.784)	(99.707)	24.398	101.207	-	-	33.903	(169.936)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		532.762.062	346.872.916	7.227.335	17.913.809	165.342.227	114.616.623	46.705.457	25.441.316	5.724.013	11.233.982	9.761.822	(77.501)	767.522.916	516.001.145
Impuesto Sobre Sociedades		(70.598.809)	(64.263.597)	(2.222.758)	(6.608.061)	(55.037.273)	(38.949.788)	(15.170.331)	(8.432.244)	(409.047)	(273.243)	-	-	(143.438.218)	(118.526.933)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS		462.163.253	282.609.319	5.004.577	11.305.748	110.304.954	75.666.835	31.535.126	17.009.072	5.314.966	10.960.739	9.761.822	(77.501)	624.084.698	397.474.212
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS		462.163.253	282.609.319	5.004.577	11.305.748	110.304.954	75.666.835	31.535.126	17.009.072	5.314.966	10.960.739	9.761.822	(77.501)	624.084.698	397.474.212
RESULTADO DEL EJERCICIO		462.163.253	282.609.319	5.004.577	11.305.748	110.304.954	75.666.835	31.535.126	17.009.072	5.314.966	10.960.739	9.761.822	(77.501)	624.084.698	397.474.212
Sociedad dominante		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	509.184.016	315.616.404
Accionistas minoritarios		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114.900.682	81.857.809

30. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

30.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 30 de septiembre de			Liberación de garantías			
				Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	2009	Dic-08	2010	Activos	2011	Activos
	Nombre	Relación											
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	86.239.360	M\$	397.226	1.586.879	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	2.667.906	M\$	4.078.933	6.289.281	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	60.991.887	M\$	41.997.545	48.567.006	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	17.907.729	M\$	22.014.400	25.458.000	2.358.686	-	2.358.686	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	711.021	508.461	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	117.302.120	M\$	44.825.109	57.563.928	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	12.414.042	M\$	98.623.093	94.205.737	-	-	-	-

Al 30 de septiembre de 2009, Endesa Chile tenía compromisos futuros de compra de energía por importe de M\$ 44.563.680 (M\$ 50.485.248 al 31 de diciembre de 2008).

30.2 Garantías Indirectas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de Marzo de			Liberación de garantías					
			Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	2009	Dic-08	2010	Activos	2011	Activos	2012	2013
	Nombre	Relación												
Vestas Eólicas S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$		M\$	-	7.923.754	-	-	-	-	-	-

31. OTRA INFORMACIÓN.

31.1 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 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, era la siguiente:

País	30-09-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales M\$	Profesionales y Técnicos M\$	Trabajadores y Otros M\$	Total M\$	
Chile	46	1.123	215	1.384	1.408
Argentina	7	288	29	324	324
Brasil	-	4	2	6	4
Perú	7	223	17	247	248
Colombia	9	383	21	413	415
Total	69	2.021	284	2.374	2.398

País	31-12-2008				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales M\$	Profesionales y Técnicos M\$	Trabajadores y Otros M\$	Total M\$	
Chile	48	1.149	234	1.431	1.330
Argentina	7	295	23	325	326
Perú	7	216	19	242	229
Colombia	7	374	23	404	402
Total	69	2.034	299	2.402	2.288

32. HECHOS POSTERIORES.

a) Compra de Acciones de Edegel

Con fecha 9 de octubre de 2009, en operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Perú, Endesa Chile adquirió 674.279.043 acciones de su filial peruana de generación eléctrica Edegel S.A.A. representativas del 29,3974% de su capital social a un valor de 1,61 nuevos soles por acción, lo que da un precio total de adquisición de las acciones de US\$ 375.000.000. Las acciones fueron adquiridas a la sociedad peruana Generalima S.A.C., filial de Endesa Latinoamérica S.A., sociedad relacionada con Endesa Chile.

Endesa Chile es accionista controladora de la filial peruana Generandes S.A. en donde posee un 61,00% de su capital accionario. Generandes S.A. posee a su vez el 54,20% del capital accionario de Edegel S.A.A.. En virtud de la transacción que se comunica, Endesa Chile pasa a tener de forma directa e indirecta el 62,46% de las acciones de Edegel S.A.A., generadora eléctrica que tiene una participación del 28% del mercado de generación eléctrica en el Perú.

b) No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 30 de septiembre de 2009 y la fecha de emisión de los estados financieros.

33. MEDIO AMBIENTE

Los gastos ambientales al 30 de septiembre de 2009 y 2008, son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	30-09-2009 M\$	30-09-2008 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.	1.806.711	1.731.018
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	13.462	7.674
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	431.275	444.455
Endesa Costanera S.A.	Certificación de sistema de gestión, Control de cantidad y calidad combustibles, Disposición residuos peligrosos, Estudio de impacto ambiental, Folletería ambiental, Inspección ensayos de mangueras, Mantenimiento ISO14001/9001, Monitoreo de efluentes líquidos, Perforación monitoreo de napas. Monitoreo calidad de aire, Monitoreo de efluentes líquidos, Monitoreo gases en chimenea, Medición Nox y SO2. Medición de nivel sonoro ambiental, Limpieza cámaras separadoras de Hidrocarburos, Normativas ambientales. Control calidad combustibles, Prevención derrames hidrocarburos.	188.184	-
		-	294.067
Total		2.439.632	2.477.214

34. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA

Hasta el ejercicio 2008 el Grupo emitió sus estados financieros consolidados de acuerdo con los Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (en adelante, "PCGA en Chile"). A partir de 2009 el Grupo emite sus estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante "NIIF").

Las cifras incluidas en estos estados financieros consolidados referidas al ejercicio 2008 han sido reconciliadas para ser presentadas con los mismos principios y criterios aplicados en 2009.

Para efectos de la determinación de los saldos de adopción de las NIIF, la Sociedad decidió aplicar la exención prevista en el párrafo 24 a) de la NIIF 1 "Adopción por primera vez", y por consiguiente considerar como fecha de transición a la citada norma internacional, la misma que su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. En dicha fecha, se aplicaron principalmente las siguientes exenciones permitidas en la NIIF 1:

- No reprocesar las combinaciones de negocios ocurridas con anterioridad al 1 de enero de 2004 (exención sobre NIIF 3).
- Considerar como costo atribuido de las Propiedades, Plantas y Equipos e Intangibles el costo amortizado al 1 de enero de 2004, que incluyen revalorizaciones de activos que tuvieron lugar en los diferentes países en que opera el Grupo (exención sobre NIC 16 y NIC 38).
- Las diferencias de conversión generadas con anterioridad al 1 de enero de 2004 han sido traspasadas a reservas (exención sobre NIC 21).

Moneda Funcional:

La Sociedad ha determinado que su moneda funcional es el peso chileno y que la moneda funcional de sus filiales, salvo aquellas que se consideran una extensión de sus operaciones, corresponde a la moneda del país donde cada Sociedad está radicada.

Los estudios que respaldan la determinación de cada moneda funcional fueron examinados por nuestros auditores externos, quienes avalaron sus resultados y conclusiones. Lo anterior, en cumplimiento de lo establecido en el punto 2e) del Oficio Circular N° 427, de fecha 28 de diciembre de 2007.

A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 30 de septiembre de 2008 y resultado entre el 1 de julio y 30 de septiembre de 2008, entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 30/09/2008 con criterio chileno	2.216.243.477	-	2.216.243.477	
Incorporación de los accionistas minoritarios		989.001.659	989.001.659	(1)
Eliminación de corrección monetaria	(403.063.538)	(6.510.529)	(409.574.067)	(2)
Menor valor de inversiones	110.539.134	5.897.101	116.436.235	(3)
Impuestos diferidos	(69.200.466)	(25.692.260)	(94.892.726)	(4)
Dividendo mínimo	(87.778.163)	(513.180)	(88.291.343)	(6)
Eliminación efecto BT 64 activo fijo	(110.357.609)	8.018.361	(102.339.248)	(5)
Mayor valor de inversiones	29.260.480	7.585.267	36.845.747	
Inversiones en asociadas	(45.278.613)	(3.267.012)	(48.545.625)	
Otros	4.436.800	(1.627.822)	2.808.978	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(571.441.975)	(16.110.074)	401.449.610	
Patrimonio bajo criterio NIIF 30/09/2008	1.644.801.502	972.891.585	2.617.693.087	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 30/09/2008 con criterio chileno	296.738.413	106.853.912	403.592.325	
Eliminación de corrección monetaria	(66.975.089)	(1.181.824)	(68.156.913)	
Hedge ingresos dólar	140.629.280	781.039	141.410.319	
Eliminación calce BT 64	(32.198.848)	791.954	(31.406.894)	
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	(2.679.874)	(658.885)	(3.338.759)	
Impuestos diferidos	(3.723.150)	2.418.160	(1.304.990)	
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	(6.108.792)	(15.666.305)	(21.775.097)	
Depreciación BT 64 activos fijos	18.930.688	6.603.232	25.533.920	
Inversiones en asociadas	(11.491.032)	(855.461)	(12.346.493)	
Otros	(17.505.192)	(17.228.014)	(34.733.206)	
Total de ajustes a NIIF (APV)	18.877.991	(24.996.104)	(6.118.113)	
Resultado bajo criterio NIIF 30/09/2008	315.616.404	81.857.808	397.474.212	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos con criterio chileno entre 01 de julio y el 30 de septiembre de 2008	161.477.171	65.230.987	226.708.158	
Eliminación de corrección monetaria	(36.485.898)	(707.115)	(37.193.013)	
Hedge ingresos dólar	54.905.245	2.393.085	57.298.330	
Eliminación calce BT 64	(17.811.100)	791.954	(17.019.146)	
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	(592.823)	(876.730)	(1.469.553)	
Impuestos diferidos	(10.229.290)	913.725	(9.315.565)	
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	(9.606.366)	(29.385.750)	(38.992.116)	
Depreciación BT 64 activos fijos	11.916.171	4.572.254	16.488.425	
Inversiones en asociadas	(19.370.081)	(1.448.682)	(20.818.763)	
Otros	(20.089.347)	(20.471.012)	(40.560.359)	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(47.363.489)	(44.218.271)	(91.581.760)	
Resultado bajo criterio NIIF entre 01 de julio y el 30 de septiembre de 2008	114.113.682	21.012.716	135.126.398	

Principales ajustes aplicados:

1. Incorporación de los accionistas minoritarios:

Bajo PCGA en Chile, el patrimonio neto lo constituyen únicamente la participación correspondiente a los accionistas de la sociedad dominante, sin embargo, en NIIF, el patrimonio neto lo constituyen tanto la participación correspondiente a los accionistas de la sociedad dominante, como la de los accionistas minoritarios. Por lo tanto, la participación de los accionistas minoritarios presentados en el estado de situación financiera consolidado de Enersis, elaborados de acuerdo a PCGA en Chile se incorpora al patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado elaborado de acuerdo a NIIF.

2. Corrección monetaria:

Se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a PGCA en Chile, pues bajo NIIF los ajustes por inflación sólo son aceptados en países hiperinflacionarios. Chile ni ninguno de los países en los cuales están radicadas las inversiones del Grupo califica como un país hiperinflacionario, de acuerdo a los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N° 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias".

3. Plusvalía comprada (menor valor de inversiones o fondos de comercio):

La plusvalía comprada surge en la adquisición de sociedades y representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación adquirida en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables a la fecha de adquisición. Bajo PCGA en Chile, para el caso de las Sociedades extranjeras, la plusvalía comprada se controla en dólares históricos, en cambio de acuerdo a NIIF deben registrarse y controlarse en la moneda funcional de la Sociedad adquirida.

Adicionalmente, bajo PCGA en Chile la plusvalía comprada se amortiza linealmente en un periodo de tiempo que considera, entre otros aspectos, la naturaleza de la inversión, la vida predecible del negocio y el retorno de la inversión, y que en ningún caso puede superar los 20 años. En NIIF no se considera que exista una amortización sistemática de la plusvalía comprada, por lo que no se amortiza, siendo necesario únicamente realizar periódicamente un análisis de la recuperabilidad del mismo.

4. Impuestos diferidos:

Bajo NIIF se sigue el criterio de balance, de forma que cualquier diferencia entre el valor contable y tributario de un activo o un pasivo representa la existencia de impuesto diferido que debe registrarse en el estado de situación financiera.

Bajo PCGA en Chile la determinación de los impuestos diferidos sigue un esquema similar al de NIIF, sin embargo ciertas exenciones establecidas por el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G. "Contabilización del Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos" y otros complementarios, originan diferencias con la citada norma internacional que debieron ser ajustadas en el proceso de adopción.

La principal diferencia se origina por el hecho que los PCGA en Chile permitían contabilizar el efecto de la primera aplicación contra una cuenta del estado de situación financiera denominada "activo (pasivo) complementario por pasivos (activos) diferidos". Dichos activos (pasivos) complementarios eran amortizados contra resultado en el período estimados de reverso de la diferencia temporal que le dio origen, excepto para el caso de pasivos complementarios que hubiesen sido originados por el registro contable de activos por impuestos diferidos por pérdidas tributarias, en cuyo caso la amortización se realizaba en función de la utilización real de dichas pérdidas.

5. Boletín técnico N°64 en Propiedades Planta y Equipo e Intangibles:

Bajo NIIF, los estados financieros son confeccionados teniendo en consideración la moneda funcional de cada entidad. Bajo PCGA en Chile, para el caso de nuestras sociedades extranjeras, de acuerdo a lo establecido en el Boletín N° 64 del Colegio de Contadores de Chile, los activos y pasivos no monetarios se controlaban en dólares históricos.

6. Dividendo mínimo:

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.

Bajo NIIF, considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Endesa Chile, es prácticamente imposible, la obligación debe ser contabilizada sobre base devengada, neta de dividendos provisorios que se hubieran acordado a la fecha de cierre. Bajo PCGA en Chile esta obligación no se contabilizaba sino hasta el momento de su aprobación por la Junta de Accionistas.

7. Instrumentos derivados:

Las NIIF establecen que las variaciones en el valor razonable de los instrumentos financieros designados como cobertura de flujo de caja, deben registrarse, netas de ajustes por ineffectividad, en una reserva del patrimonio neto. Bajo PCGA en Chile dicha variación se registra como una pérdida diferida (activo) o utilidad diferida (pasivo) en el estado de situación financiera.

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENDESA:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/09/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Atacama Finance Co	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Grand Cayman (Islas Caimán)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Central Eólica Canela S.A.	75,00%	75,00%	75,00%	75,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables	Kpmg Auditores
Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico	Kpmg Auditores
Chinango S.A.C.	80,00%	26,45%	-	-	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	-
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Consortio Ara- Ingendesa Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Consortio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	33,33%	33,33%	33,33%	33,32%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipo	Kpmg Auditores
Consortio Ingendesa Minimetall Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Servicios de Ingeniería	-
Distrielec Inversora S.A.	0,89%	0,89%	0,89%	0,89%	Coligada	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Edegel S.A.A	54,20%	33,06%	54,20%	33,06%	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Electrogas S.A	42,50%	42,50%	42,50%	42,50%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	%Participación a 30/09/2009		%Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Emgesa S.A. E.S.P.	26,87%	26,87%	26,87%	26,87%	Filial	Bogotá (Colombia)	Generación de Energía Eléctrica.	Deloitte
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	94,99%	94,99%	94,99%	94,99%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	92,65%	92,65%	92,65%	92,65%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Endesa Argentina S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Brasil S.A.	40,45%	37,65%	40,45%	37,65%	Coligada	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	45,00%	45,00%	45,00%	Coligada	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
Endesa Costanera S.A.	69,76%	69,76%	69,76%	69,76%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Generación y Comercialización de Electricidad	Kpmg Auditores
Endesa Eco S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Proyectos de Energías Renovables	Kpmg Auditores
Endesa Inversiones Generales S.A.	100,00%	99,96%	100,00%	99,96%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Energex Co.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Grand Cayman (Islas Caiman)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Gas Atacama S.A.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Administración y Dirección de Sociedades	Ernst & Young
Gasoducto Atacama Argentina S.A.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Kpmg Auditores
Gasoducto Atacama Chile S.A.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/09/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Gasoducto Taltal Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Generandes Perú S.A.	61,00%	61,00%	61,00%	61,00%	Filial	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
GNL Chile.S.A.	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Promover proyecto para suministro de gas licuado	Ernst & Young
GNL Quintero S.A.	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Hidroaysén Transmisión S.A.	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica	Kpmg Auditores
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	67,67%	65,37%	67,67%	65,37%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Hidroinvest S.A.	96,09%	96,09%	96,09%	96,09%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Ingendesa do Brasil Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	42,50%	42,50%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Inversiones Endesa Norte S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile	Kpmg Auditores
Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Progas S.A.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Distribución de Gas	Ernst & Young
Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón	Kpmg Auditores
Sociedad Consorcio Ingendesa-Ara Limitada	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	-
Southern Cone Power Argentina S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Termoeléctrica José de San Martín S.A.	20,86%	13,88%	20,86%	13,88%	Coligada	Buenos Aires (Argentina)	Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado	Ernst & Young
Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.	20,86%	13,88%	20,86%	13,88%	Coligada	Buenos Aires (Argentina)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte

ANEXO N° 2 VARIACIONES DEL PERIODO DE CONSOLIDACIÓN:

Sociedad	% Participación			% Participación		
	a 30 de septiembre de 2009			a 31 de diciembre de 2008		
	Control	Económico	Método Consolidación	Control	Económico	Método Consolidación
Compañía Electrica Conosur S.A. *						
Emgesa S.A. *						
Generandes Perú S.A. *						
Chinango S.A.C.	80,00%	26,45%	Integración global			

* No tienen efectos en minoritarios.

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/09/2009	% Participación a 31/12/2008	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Económico	Económico			
Distrilec Inversora S.A.	0,89%	0,89%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Electrogas S.A	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Brasil S.A.	37,65%	37,65%	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	45,00%	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
GNL Chile.S.A.	33,33%	33,33%	Santiago de Chile (Chile)	Promover proyecto para suministro de gas licuado	Ernst & Young
GNL Quintero S.A.	20,00%	20,00%	Santiago de Chile (Chile)	Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores