
Gerencia Regional de Contabilidad
Subgerencia de Consolidación y Reporting
Area de Consolidación y Reporting

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período terminado
al 31 de marzo de 2009

ENDESA y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de 4 secciones:

- Estados Financieros Consolidados
- Notas a los Estados Financieros Consolidados

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

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

ACTIVOS	Nota	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		1.215.852.136	1.242.086.719	660.033.911
Activos Corrientes en Operación		1.215.852.136	1.242.086.719	660.033.911
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	735.220.819	719.217.834	115.095.865
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	300.401.489	342.640.555	318.419.894
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	63.057.990	66.481.311	89.781.454
Inventarios	8	51.306.746	49.141.746	55.282.262
Pagos Anticipados		3.643.501	4.787.823	2.941.305
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes		53.925.741	52.289.840	75.355.490
Otros Activos		8.295.850	7.527.610	3.157.641
ACTIVOS NO CORRIENTES		4.974.944.712	5.438.332.362	4.734.671.090
Activos Financieros Disponibles para la Venta	9	2.506.107	2.432.507	2.441.449
Otros Activos Financieros		78.207.779	90.432.951	77.178.675
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	56.871.941	63.310.503	18.489.053
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	-	-	369
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	10	509.976.900	535.954.705	480.449.521
Activos Intangibles, Neto	11	67.935.417	76.978.595	70.144.288
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	12	4.158.686.614	4.539.796.476	3.977.814.818
Propiedades de Inversión		383.428	425.651	363.214
Activos por Impuestos Diferidos	13	87.436.094	115.932.379	96.612.703
Activos de Cobertura	16	432.325	-	-
Otros Activos		12.508.107	13.068.595	11.177.000
TOTAL ACTIVOS		6.190.796.848	6.680.419.081	5.394.705.001

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados

al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

(En miles de pesos)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES		1.122.101.237	1.355.059.631	804.623.429
Pasivos Corrientes en Operación		1.122.101.237	1.355.059.631	804.623.429
Préstamos que Devengan Intereses	14	535.128.500	737.966.588	419.296.249
Otros Pasivos Financieros		812.663	813.519	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	17	311.633.850	354.948.961	268.048.709
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	140.763.332	137.367.152	45.176.660
Provisiones	18	28.143.143	31.572.615	28.522.828
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		94.509.124	81.177.398	29.606.208
Otros Pasivos		5.982.158	7.077.940	5.094.808
Ingresos Diferidos	20	411.847	449.241	686.118
Obligación por Beneficios Post Empleo	19	2.937.692	3.656.393	3.108.546
Pasivos de Cobertura	16	1.778.928	29.824	3.877.756
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)		-	-	1.205.547
PASIVOS NO CORRIENTES		2.486.135.596	2.623.405.232	2.114.810.119
Préstamos que Devengan Intereses	14	2.039.280.513	2.132.114.926	1.685.492.588
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	17	14.545.400	15.373.492	12.406.761
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	-	-	195.828
Provisiones	18	2.671.853	3.048.760	2.462.449
Pasivos por Impuestos Diferidos	13	367.777.431	403.850.458	360.951.167
Otros Pasivos		31.586.760	33.369.927	27.216.771
Ingresos Diferidos	20	992.753	1.082.887	890
Obligación por Beneficios Post Empleo	19	24.767.830	27.269.584	24.674.492
Pasivos de Cobertura	16	4.513.056	7.295.198	1.409.173
PATRIMONIO NETO		2.582.560.015	2.701.954.218	2.475.271.453
Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante		1.674.163.202	1.598.730.012	1.537.699.011
Capital Emitido	21	1.331.714.085	1.331.714.085	1.222.877.948
Otras Reservas	21	(628.866.821)	(538.737.407)	(157.649.538)
Resultados Retenidos	21	971.315.938	805.753.334	472.470.601
Participaciones Minoritarias		908.396.813	1.103.224.206	937.572.442
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		6.190.796.848	6.680.419.081	5.394.705.001

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	22	659.408.065	531.252.256
Otros Ingresos de Operación, Total	22	1.402.902	254.555
Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios		277.989.629	286.652.304
Gastos de Personal	23	18.954.004	14.637.240
Depreciación y Amortización	24	47.796.830	45.593.529
Otros Gastos Varios de Operación		26.136.915	20.217.390
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(21.520)	33.975
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]		49.803.394	38.974.715
Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones		(479.010)	(1.519.110)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		16.811.479	19.224.964
Diferencias de cambio	25	(26.936.179)	(25.305.737)
Resultados por Unidades de Reajuste	25	9.352.427	(1.681.428)
Otros Ingresos distintos de los de Operación	25	10.900.388	3.459.062
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		249.757.780	119.643.359
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	27	43.475.540	25.284.801
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		206.282.240	94.358.558
Ganancia (Pérdida) del período		206.282.240	94.358.558
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		165.784.662	68.412.531
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		40.497.578	25.946.027
Ganancia (Pérdida) del período		206.282.240	94.358.558
Ganancias por Acción			
Acciones Comunes			
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		20,21	8,34
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		20,21	8,34
Estado de Otros Resultados Integrales			
Ganancia (Pérdida)		206.282.240	94.358.558
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto			
Cobertura de Flujo de Caja		110.180.782	115.805.039
Variaciones de Valor Razonable de Otros Activos			
Ajustes por Conversión		(365.979.299)	(6.463.929)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones		32.419	-
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		18.736.244	5.402.073
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total		(274.502.342)	103.939.037
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(68.220.102)	198.297.595
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a			
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		126.607.291	172.351.568
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		(194.827.393)	25.946.027
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(68.220.102)	198.297.595

A continuación se presenta Estados de Resultados Integrales Consolidados detallado:

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Resultados Consolidados	Nota	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
INGRESOS		660.810.967	531.506.811
Ventas		659.408.065	531.252.256
Ventas de Energía	22	637.141.607	517.253.644
Otras Ventas	22	4.906.764	3.915.464
Otras Prestaciones de Servicios	22	17.359.694	10.083.148
Otros Ingresos de Explotación	22	1.402.902	254.555
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(277.989.629)	(286.652.304)
Compras de Energía		(31.229.154)	(21.084.697)
Consumo de Combustible		(181.060.449)	(205.391.876)
Gastos de Transporte		(54.867.959)	(51.532.124)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios		(10.832.067)	(8.643.607)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		382.821.338	244.854.507
Trabajos para el Inmovilizado		200.271	32.252
Gastos de Personal	23	(18.954.004)	(14.637.240)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(26.337.186)	(20.249.642)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		337.730.419	209.999.877
Amortizaciones	24	(47.796.830)	(45.593.529)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		289.933.589	164.406.348
RESULTADO FINANCIERO		(56.486.758)	(62.502.818)
Ingresos Financieros	25	10.900.388	3.459.062
Gastos Financieros	25	(49.803.394)	(38.974.715)
Resultados por Unidades de Reajuste	25	9.352.427	(1.681.428)
Diferencias de Cambio		(26.936.179)	(25.305.737)
Positivas	25	6.344.525	327.699
Negativas	25	(33.280.704)	(25.633.436)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		16.811.479	19.224.964
Resultado de Otras Inversiones	26	(479.010)	(1.519.110)
Resultados en Ventas de Activos		(21.520)	33.975
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		249.757.780	119.643.359
Impuesto Sobre Sociedades	27	(43.475.540)	(25.284.801)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS		206.282.240	94.358.558
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		206.282.240	94.358.558
RESULTADO DEL PERÍODO		206.282.240	94.358.558
Sociedad Dominante		165.784.662	68.412.531
Accionistas Minoritarios		40.497.578	25.946.027

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados	31/03/2009 M\$			31/03/2008 M\$		
	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total
Ganancia (Pérdida) del Período	165.784.662	40.497.578	206.282.240	68.412.531	25.946.027	94.358.558
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto						
con cargo o abono a Resultados Retenidos	26.908	-	26.908	-	-	-
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	32.419	-	32.419	-	-	-
Efecto impositivo	(5.511)	-	(5.511)	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	90.830.108	-	90.830.108	117.195.043	-	117.195.043
Cobertura de Flujo de Caja	109.433.865	-	109.433.865	122.929.456	-	122.929.456
Efecto impositivo	(18.603.757)	-	(18.603.757)	(5.734.413)	-	(5.734.413)
con cargo o abono a Reservas de Conversión	(130.654.328)	(235.324.971)	(365.979.299)	(6.463.929)	-	(6.463.929)
Ajustes por Conversión	(130.654.328)	(235.324.971)	(365.979.299)	(6.463.929)	-	(6.463.929)
Efecto impositivo	-	-	-	-	-	-
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(39.797.312)	(235.324.971)	(275.122.283)	110.731.114	-	110.731.114
Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del Período						
con cargo o abono a Resultados Retenidos	-	-	-	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	619.941	-	619.941	(6.792.077)	-	(6.792.077)
Cobertura de Flujo de Caja	746.917	-	746.917	(7.124.417)	-	(7.124.417)
Efecto impositivo	(126.976)	-	(126.976)	332.340	-	332.340
Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del período	619.941	-	619.941	(6.792.077)	-	(6.792.077)
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(39.177.371)	(235.324.971)	(274.502.342)	103.939.037	-	103.939.037
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el Período	126.607.291	(194.827.393)	(68.220.102)	172.351.568	25.946.027	198.297.595

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambio en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y de 2008

(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital	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 de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reserv as Legale s y Estatut arias	Reservas para Riesgos Bancarios Generale s	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones												
Saldo Inicial al 01/01/2009	1.331.714.085	-	-	-	-	-	(96.503.511)	-	(442.233.896)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Ajustes de Periodos Anteriores													
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.331.714.085	-	-	-	-	-	(96.503.511)	-	(442.233.896)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Cambios													
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						(130.654.328)	91.450.049	-	26.908	165.784.662	126.607.291	(194.827.393)	(68.220.102)
Dividendos en Efectivo Declarados			49.735.399						-	-	49.735.399		49.735.399
Diferencias de conversión				-	-	-				-		-	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-		-	-	-	-	743.355	(1.959.999)	(222.058)	(1.438.702)	-	(1.438.702)
Cambios en Patrimonio	-	-	(49.735.399)	-	-	(130.654.328)	91.450.049	743.355	(1.933.091)	165.562.604	75.433.190	(194.827.393)	(119.394.203)
Saldo Final al 31/03/2009	1.331.714.085	-	(49.735.399)	-	-	(130.654.328)	(5.053.462)	743.355	(444.166.987)	971.315.938	1.674.163.202	908.396.813	2.582.560.015

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 de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reserv as Legale s y Estatut arias	Reservas para Riesgos Bancarios Generale s	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones												
Saldo Inicial al 01/01/2008	1.222.877.948		(56.561.023)				169.344.561		(270.433.076)	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	-	(56.561.023)	-	-	-	169.344.561	-	(270.433.076)	472.470.601	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453
Cambios													
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones de Negocios	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						(6.463.929)	110.402.966	-		68.412.531	172.351.568	25.946.027	198.297.595
Dividendos en Efectivo Declarados			(22.994.718)							-	(22.994.718)		(22.994.718)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			56.561.023	-	-					(56.561.023)			
Diferencias de conversión				-	-	-				-	-	-	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	9.783.023	-	-	-	-	(16.820.903)	-	(1.264)	(157.237.753)	60.216.222	(104.060.675)	(66.214.474)	(170.275.149)
Cambios en Patrimonio	9.783.023	-	79.555.741	-	-	(23.284.832)	110.402.966	(1.264)	(157.237.753)	72.067.730	91.285.611	(40.268.447)	51.017.164
Saldo al 31/03/2008	1.232.660.971	-	22.994.718	-	-	(23.284.832)	279.747.527	(1.264)	(427.670.829)	544.538.331	1.628.984.622	897.303.995	2.526.288.617

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	31/03/2009 M\$	31/03/2008 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) de Operaciones		263.545.897	140.436.597
Ganancia (Pérdida)		206.282.240	94.358.558
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones		57.263.657	46.078.039
Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones		40.450.967	40.656.143
Ingreso por Intereses para Conciliar con Ganancias (Pérdidas) de Operaciones		10.900.388	3.459.062
Ingresos por Dividendos para Conciliar la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones		-	-
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias		43.475.540	25.284.801
Participación en la Ganancia (Pérdida) de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas		16.811.479	19.224.964
Otros Incrementos (Decrementos) a Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones		1.049.017	2.821.121
Ajustes No Monetarios		64.256.511	69.519.474
Depreciación		46.761.557	43.976.596
Amortización de Activos Intangibles		1.035.273	1.616.933
Ganancias (Pérdidas) de Cambio No Realizadas		26.936.179	25.305.737
Ganancia (Pérdida) de Valor Razonable No Realizada sobre Instrumentos de Cobertura del Valor Razonable		1.087.634	-
Participación en Ganancia (Pérdida) de Inversiones		-	44.116
Reconocimiento de Provisiones		629.316	539.655
Provisiones Utilizadas		103.921	(5.483)
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos		2.895.768	(2.344.120)
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos		2.626.759	478.992
Otros Ajustes No Monetarios		(9.645.250)	(4.703.926)
Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo		327.802.408	209.956.071

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Continuación			
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo:		(123.960.620)	(65.203.544)
en Inventarios		(1.066.052)	(20.362.154)
en Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		14.596.364	14.168.475
en Pagos Anticipados		(513.480)	(578.343)
en Otros Activos		25.289.777	61.631.714
en Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		(85.992.062)	77.892.652
en Acumulaciones (o Devengos)		(1.193.363)	(841.269)
en Impuesto por Pagar		(11.562.634)	(45.117.766)
en Otros Pasivos		13.094.048	(42.277.469)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		203.841.788	144.752.527
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		-	(313.222)
Pagos por Impuestos a las Ganancias		-	313.222
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		203.841.788	144.439.305
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(89.347.286)	(59.000.200)
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		4.794.892	58.743
Importes Recibidos por Desapropiación de Asociadas		-	7.380.720
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		3.861.478	-
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión		1.113	15.278.745
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión		1.563.495	200.341
Incorporación de propiedad, planta y equipo		98.845.837	68.710.466
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		722.427	-
Préstamos a empresas relacionadas		-	13.140.895
Otros desembolsos de inversión		-	67.388
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(37.231.231)	(7.652.465)
Obtención de préstamos		138.794.022	65.584.186
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		2.849.979	-
Préstamos de entidades relacionadas		13.072	729.020
Pagos de préstamos		49.528.984	37.336.854
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		430.198	1.405.103
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		24.641.623	-
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		11.953.102	7.094.284
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		4.201.409	21.680.915
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		-	7.401.591
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(88.132.988)	953.076
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		77.263.271	77.786.640
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(61.261.018)	(18.920.337)
Efecto de los Cambios del Alcance de la Consolidación en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		732	-
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	735.220.819	173.962.168

ENDESA 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.
 - 4.a. Chile.
 - 4.b. 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. Activos financieros disponibles para la venta.
- 10. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, control conjunto e influencia significativa.
 - 10.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.
 - 10.2 Sociedades de control conjunto.
- 11. Activos intangibles.
 - 11.1 Activo Intangible.
 - 11.2 Plusvalía Comprada.
- 12. Propiedades, planta y equipo.
- 13. Impuestos diferidos.
- 14. Préstamos que devengan intereses.
 - 14.1 Deuda de cobertura.
 - 14.2 Otros aspectos.
 - 14.3 Clasificación de instrumentos financieros de pasivo por naturaleza y categoría.
- 15. Política de gestión de riesgos.
- 16. Instrumentos financieros
- 17. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
- 18. Provisiones.
 - 18.1 Provisiones
 - 18.2 Litigios y arbitrajes
- 19. Obligaciones por beneficios post empleo.
- 20. Ingresos diferidos.
- 21. Patrimonio neto.
 - 21.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante
 - 21.2 Diferencias de conversión.
 - 21.3 Gestión del capital.
 - 21.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.
- 22. Ingresos.
- 23. Gastos de personal.
- 24. Depreciación y amortización.
- 25. Resultado financiero.
- 26. Resultados provenientes de inversiones.
- 27. Resultado por impuesto a las ganancias.

- 28 Información por segmento.
 - 28.1 Criterios de segmentación
 - 28.2 Distribución por País
 - 28.3 Distribución por Línea de Negocio
- 29 Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.
 - 29.1 Garantías directas
 - 29.2 Garantías Indirectas
- 30 Otra información.
 - 30.1 Plantilla.
- 31 Hechos posteriores.
- 32 Medio Ambiente.
- 33 Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.

Anexo N°1 Sociedades que componen el grupo Endesa.

Anexo N°2 Variaciones del perímetro de consolidación.

Anexo N°3 Sociedades asociadas.

ENDESA Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 31 DE MARZO 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” 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 que a su vez es controlada en forma conjunta por Enel, S.p.A. (en adelante, Enel) y Acciona, S.A. (en adelante, Acciona).

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 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 coligadas, tanto en el país o en el extranjero.

Los estados financieros consolidados de Endesa 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 33 se detalla la reconciliación del patrimonio neto, resultados del periodo y flujos de efectivo, 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. 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 y filiales correspondientes al primer trimestre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las NIIF, emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 29 de abril de 2009.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Endesa y filiales al 31 marzo 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 31 de marzo 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 en 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: ejercicios iniciados a partir de
NIIF 1 revisada <i>Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera</i>	01/07/2009
NIIF 3 revisada: <i>Combinaciones de negocio</i>	01/07/2009
Enmienda a la NIC 39 y NIIF 7: <i>Reclasificación de activos financieros</i>	01/07/2009
Enmienda a la NIC 39: <i>Reclasificación de activos financieros: Fecha efectiva de transición</i>	01/07/2009
Enmienda a la NIC 39: <i>Elección de partidas cubiertas</i>	01/07/2009
Enmienda a la NIC 27: <i>Estados financieros consolidados y separados</i>	01/07/2009
Interpretaciones	Aplicación obligatoria: ejercicios iniciados a partir de
CINIIF 17 <i>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios</i>	01/07/2009
CINIIF 18 <i>Transferencia de activos desde Clientes</i>	01/07/2009

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Endesa 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 19).
- 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 16).
- 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.i).
- 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, 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 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 tres meses terminado al 31 de marzo 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 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, 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 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 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 "Ajustes por conversión" dentro del Patrimonio Neto (ver nota 21).

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 33)

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 las 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. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 990.884 por el periodo terminado al 31 de marzo de 2009 y a M\$ 3.072.003 durante el ejercicio 2008.
- Los desembolsos futuros a los que Endesa 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 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 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 12)

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.

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	40-65
Obra civil	10-40
Equipo electromecánico	25-40
Centrales de carbón / fuel	10-25
Centrales de ciclo combinado	35
Renovables	
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, 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 Termelétrica Fortaleza S.A (Generación)	Brasil	30 años	23 años

La administración de Endesa Chile evaluó las casuísticas específicas de cada una de las concesiones descritas anteriormente, que varían unas de otras dependiendo el país, negocio y jurisprudencia legal, y concluyó 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 X)

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 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 11.2).

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 Endesa Chile 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 nuestros negocios de distribución y 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 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.

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 al cierre del primer trimestre 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 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 Endesa 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 y filiales clasifica sus inversiones financieras, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 10) 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.
- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que Endesa 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 capital (Ver Nota 9). Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, 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 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" (ver nota 21), 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.

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 no tienen 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 períodos 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 14, 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 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").

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 traspasa 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 31 de marzo de 2009 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2008 ni durante el primer trimestre de 2009 transacciones con acciones propias.

i) Ingresos diferidos.

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, aportes recibidos, en Endesa 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 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 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 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.

Los compromisos por planes de prestación definida representan el valor actual de las obligaciones devengadas, una vez deducido el valor razonable de los activos aptos afectos a los distintos planes, cuando es aplicable.

Para cada uno de los planes, si la diferencia entre el pasivo actuarial por los servicios pasados y los activos afectos al plan es positiva, esta diferencia se registra en el rubro "Obligación por Beneficios Post Empleo" del pasivo del estado de situación financiera y si es negativa en el rubro "Otros activos financieros" del estado de situación financiera, siempre que dicha diferencia sea recuperable para Endesa y filiales normalmente mediante deducción en las aportaciones futuras.

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, tanto de los pasivos como de los activos 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 e registran como diferencias de cambio en el estado de resultados.

Endesa 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 existiesen 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 periodo, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades de Endesa y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del periodo, 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 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 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 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 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 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, 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 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, 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 menores 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.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías involucradas en la generación en un sistema eléctrico deben coordinar sus operaciones 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.

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) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras 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.

(iii) Mercado Spot: 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 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.

En todos los países existe el despacho centralizado basado en costes variables de producción que buscan la optimización de los recursos disponibles de generación. Estos costes variables determinan el precio marginal de generación, a excepción de Colombia, donde el despacho se basa en precios ofertados por los agentes.

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

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 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	2.074.406	78.500	113.105
Saldos en bancos	346.513.256	73.538.189	26.495.968
Depósitos a corto plazo	72.242.103	258.584.157	38.489.850
Otro efectivo y equivalentes al efectivo	314.391.054	387.016.988	49.996.942
Total	735.220.819	719.217.834	115.095.865

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

Detalle del Efectivo y Equivalentes del Efectivo	Moneda	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	258.124.761	159.432.640
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Arg	15.470.185	15.309.637
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Col	176.812.069	133.927.140
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Soles	18.073.196	1.920.653
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	US\$	266.740.608	408.627.764
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Reales	-	-
Total		735.220.819	719.217.834

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. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	31/03/2009		31/12/2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	302.452.843	57.257.665	344.895.769	63.681.883
Deudores comerciales, bruto	284.465.272	2.213.631	326.855.616	3.522.713
Otras cuentas por cobrar, bruto	17.987.571	55.044.034	18.040.153	60.159.170

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	31/03/2009		31/12/2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	300.401.489	56.871.941	342.640.555	63.310.503
Deudores comerciales, neto	283.138.521	2.213.631	324.600.402	3.522.713
Otras cuentas por cobrar, neto	17.262.968	54.658.310	18.040.153	59.787.790

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 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre 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			
	31/03/2009		31/12/2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Con vencimiento menor de tres meses	96.325.285		96.578.972	
Con vencimiento entre tres y seis meses	15.053.272		15.527.234	
Con vencimiento entre seis y doce meses	24.941.362		22.133.342	
Total	136.319.919	-	134.239.548	-

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Saldo al	
	Corriente M\$	No corriente M\$
Saldo al 1 de enero de 2008	1.941.622	46.740
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	759.112	3.394
Montos castigados	(74.140)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2008	2.626.594	50.134
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	(184.248)	(51.357)
Montos castigados	(5.270)	(74.140)
Saldo al 31 de marzo de 2009	2.437.076	(75.363)

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. 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	Saldo al					
						Corrientes			No corrientes		
						31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	199.618	362.058	81.054	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	CH\$	26.528.150	23.879.572	-	-	-	369
96.783.910-8	Emp. Eléctrica de Colina	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	CH\$	89.328	21.072	-	-	-	-
96.800.460-3	Luz Andes	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	CH\$	1.922	1.545	-	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	-	19.739	17.265.900	-	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	19.612	18.789	57.683	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	104.580	88.763	13.569	-	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	\$ Arg	3.606	160.867	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	25.261.431	26.451.167	19.076.924	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	Soles	6.134.103	5.734.712	2.603.199	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	Real	107.272	90.524	54.868	-	-	-
Extranjera	CIEN (Companhia Interconexao Energética S.A.)	Otras	Menos de 90 días	Filial	US\$	910.481	993.290	6.880.788	-	-	-
Extranjera	E E Piura	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	Soles	1.107	2.121	15.477	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz	US\$	27.382	27.382	12.669	-	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Coligada	Soles	34.063	-	-	-	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	226	123	180	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Filial	US\$	539	4.198.715	40.175.603	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Otras	Menos de 90 días	Filial	US\$	664.526	725.127	1.873.672	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercado)	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	2.970.044	3.634.618	1.615.616	-	-	-
Extranjera	CGTF Fortaleza	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	Real	-	7.997	1.792	-	-	-
77.625.850-4	Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	-	63.130	52.460	-	-	-
Total						63.057.990	66.481.311	89.781.454	-	-	369

No existen deudas 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	Saldo al					
						Corrientes			No corrientes		
						31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	82.356.530	52.476.199	23.393.344	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	CH\$	91.473	235.031	108.590	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	CH\$	33	30.272	1.383	-	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	67.554	459.933	250.888	-	-	-
Extranjera	CAM Perú S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	US\$	553	16.485	27.863	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	CH\$	644.248	823.391	583.572	-	-	195.828
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	\$ Arg	16.777	27.589	63.991	-	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	US\$	49.820	168.973	34.995	-	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	57.910	246.279	-	-	-	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Coligada	CH\$	56.417	-	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Compra de energía	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	24.702.715	64.864.048	2.845.969	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	Soles	4.244	11.095	82.594	-	-	-
Extranjera	CTM (Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	\$ Arg	748.517	879.934	749.359	-	-	-
Extranjera	E E Piura	Otras	Menos de 90 días	Filial	Soles	-	10	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	US\$	13.219.597	889.565	6.465.149	-	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Coligada	Soles	3.587.207	-	-	-	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	CH\$	1.682.235	1.784.801	209.417	-	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	CH\$	22.831	19.872	46.585	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercado)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	13.454.671	14.433.685	10.312.628	-	-	-
Total						140.763.332	137.367.152	45.176.660	-	-	195.828

No existen deudas 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	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz Común	Servicios prestados	243.639	271.292
		Matriz Común	Servicios Recibidos	(270.712)	(282.314)
		Matriz Común	Intereses Pagados	(2.259)	840
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Filial	Venta de Energía	78.571.232	65.011.104
		Filial	Servicios prestados	699.043	610.210
		Filial	Servicios Recibidos	(80.772)	(268.586)
96.783.910-8	Emp. Electrica de Colina	Filial	Venta de Energía	7.352	-
96.800.460-3	Luz Andes	Filial	Venta de Energía	320	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Filial	Servicios prestados	25.747	-
		Filial	Servicios Recibidos	(132.258)	(106.406)
Extranjera	CAM Perú S.A.	Filial	Servicios Recibidos	(1.144)	(3.955)
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Filial	Servicios prestados	52.956	49.346
		Filial	Servicios Recibidos	(540.295)	(553.627)
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Filial	Servicios Recibidos	(9.924)	(18.384)
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Filial	Servicios Recibidos	(105.999)	(7.801)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Filial	Servicios Recibidos	(107.314)	(103.318)
Extranjera	Edesur S.A.	Filial	Venta de Energía	9.588	-
Extranjera	Codensa	Filial	Venta de Energía	27.868.735	18.603.550
		Filial	Compra de Energía	-	(3.766.495)
		Filial	Servicios prestados	21.533	37.020
		Filial	Servicios Recibidos	(5.119.436)	(103.492)
		Filial	Intereses Pagados	(1.150.814)	-
Extranjera	Edelnor	Filial	Venta de Energía	16.933.849	8.259.942
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Filial	Servicios prestados	21.985	19.019
Extranjera	E E Piura	Coligada	Venta de Energía	412.267	447
		Coligada	Compra de Energía	(28.788)	-
Extranjera	Generalima S.A.	Coligada	Servicios prestados	34.063	-
96.806.130-5	Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	Coligada	Servicios prestados	77.629	163.674
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Coligada	Intereses Recibidos	-	398.332
		Coligada	Diferencia de cambio	(286.784)	(5.903.932)
		Coligada	Corrección Monetaria	-	454.259
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercado)	Matriz Común	Venta de Energía	4.395.784	3.960.839
		Matriz Común	Compra de Energía	(18.335)	(16.633)
		Matriz Común	Servicios Recibidos	(19.812.235)	-
Extranjera	Atacama Finance Co.	Coligada	Intereses Recibidos	-	1.527.719
		Coligada	Diferencia de cambio	-	(11.447.492)
		Coligada	Corrección Monetaria	-	717.456
Extranjera	Central Generadora Termoelectrica de Fortaleza	Matriz Común	Servicios prestados	-	2.649
Extranjera	Cia. Interconexión Energética S.A.	Matriz Común	Diferencia de cambio	-	(661.705)
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Coligada	Compra de gas	-	(599.169)
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	Matriz Común	Servicios prestados	-	1.318
76.652.400-1	Central Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Coligada	Servicios prestados	-	738.950
78.932.860-9	Gas Atacama Generación S.A.	Coligada	Servicios prestados	833.812	28.654
		Coligada	Servicios Recibidos	(101.208)	-
Total				102.441.257	77.013.311

7.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.

Endesa 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 1 de abril de 2008. 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. 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 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 ostentare directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Endesa 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.

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	31-03-2009					
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa	Directorio de Filiales	Comité de Directores	Comité de Auditoría	Variable a cuenta Utilidades
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/09 al 31/03/09	7.712	-	1.525	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Andrea Brentan	Vicepresidente	26/03/09 al 31/03/09	-	-	-	-	-
Francesco Buresti	Director	01/01/09 al 31/03/09	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	01/01/09 al 31/03/09	3.097	-	-	766	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/09 al 31/03/09	3.856	-	1.525	766	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/09 al 31/03/09	3.097	-	-	766	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/09 al 26/03/09	3.090	-	759	-	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/09 al 31/03/09	3.856	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Director	26/03/09 al 31/03/09	-	-	-	-	-
TOTAL			24.708	-	3.809	2.298	-
Nombre	Cargo	31-03-2008					
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa	Directorio de Filiales	Comité de Directores	Comité de Auditoría	Variable a cuenta Utilidades
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/08 al 31/03/08	7.190	-	1.422	-	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/08 al 31/03/08	3.595	-	1.422	1.422	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/08 al 31/03/08	3.595	-	-	-	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/08 al 31/03/08	3.595	-	1.422	-	-
Carlos Torres Vila	Director	01/01/08 al 31/03/08	3.259	-	-	-	-
Enrique García Alvarez	Director	01/01/08 al 31/03/08	3.595	-	-	1.422	-
José Fernández Olano	Director	01/01/08 al 31/03/08	3.595	-	-	1.422	-
Rafael Español Navarro	Director	01/01/08 al 31/03/08	3.595	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Director	01/01/08 al 31/03/08	3.595	-	-	-	-
TOTAL			35.614	-	4.266	4.266	-

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
Manuel Irrázaval Aldunate	Gerente de Administración y Finanzas
Julio Balbuena Sánchez	Gerente de Planificación y Control
Juan Carlos Mundaca Alvarez	Gerente de Recursos Humanos
Renato Fernández Baeza	Gerente de Comunicación
Sebastián Fernández Cox	Gerente Regional de Planificación Energética
Carlos Martín Vergara	Fiscal

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 675.316, por el período terminado al 31 de marzo de 2009 (M\$ 647.558 al 31 de marzo 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 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.

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

c) Cláusulas de garantía: Consejo de Administración y Gerencia de Endesa.

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 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	9.454.505	3.151.344	6.918.937
Suministros para la producción	35.395.212	38.259.790	44.581.457
Otros inventarios (*)	6.457.029	7.730.612	3.781.868
Total	51.306.746	49.141.746	55.282.262
Otros inventarios (*)	6.457.029	7.730.612	3.781.868
Combustibles	1.982.706	2.908.363	828.626
Otros materiales para la producción	347.801	427.109	410.897
Materiales y equipos-Gasatacama	4.126.522	4.395.140	2.542.345

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

9. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Según lo señalado en nota 3 f.1, la composición de este rubro al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

Activos Financieros Disponibles para la Venta	Saldo al				
	Corrientes		No corrientes		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-
Otros	-	-	2.506.107	2.432.507	2.441.449
Total	-	-	2.506.107	2.432.507	2.441.449

El detalle de los instrumentos de patrimonio es el siguiente:

R.U.T.	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	Saldo al		
				31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
96.524.320-8	Chilectra S.A.	610	0,00%	1.342	1.342	1.342
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán Ltda.	-	0,00%	15.180	15.180	15.180
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysen S.A.	2.516.231	6,70%	2.326.312	2.326.312	2.326.312
86.977.200-3	Empresa Eléctrica Melipilla S.A.	3.527	0,03%	75.831	1.996	2.324
90.042.000-5	Cía.General de Electricidad S.A.	2.092	0,00%	6.014	6.235	5.940
90.635.000-9	Cía. de Telecomunicaciones S.A.	442	0,00%	384	398	420
Extranjero	Bonos de la Paz (Colombia)	-	0,00%	248	248	-
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	-	7,69%	80.796	80.796	89.931
Total				2.506.107	2.432.507	2.441.449

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

10.1 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 periodo 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 31/03/2009
Electrogas S.A.	Chile	0,0213%	4.275	-	-	-	471	-	-	-	-	-	-	4.401
Inversiones Electrogas	Chile	42,5000%	9.065.667	-	-	-	919.465	-	-	-	-	-	(345)	9.281.306
Endesa Brasil S.A.	Brasil	40,4485%	412.516.890	-	-	-	15.639.916	-	-	-	-	(34.376.311)	79.085.879	472.866.374
GNL Quinteros S.A.	Chile	20,0000%	24.126.683	-	-	-	113.923	-	-	-	-	(1.649.277)	-	22.591.329
GNL Chile S.A.	Chile	33,3300%	(748.325)	-	-	-	(60.847)	-	-	-	-	-	62.608	(746.564)
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.)	Argentina	45,0000%	4.323.409	-	-	-	168.494	-	-	-	-	(657.064)	-	3.834.839
Distilec	Argentina	0,8900%	1.256.515	-	-	-	30.057	-	-	-	-	589.152	-	1.875.724
Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	Chile	50,0000%	269.491	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	269.491
TOTALES			450.814.605	-	-	-	16.811.479	-	-	-	-	(36.093.500)	78.444.316	509.976.900

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	-	-	-	-	(129.999.884)	85.140.100	497.656.990
GNL Quinteros S.A.	Chile	20,0000%	1.590.042	17.778.818	-	-	(618.726)	-	-	-	-	-	5.376.549	24.126.683
GNL Chile S.A.	Chile	33,3300%	(569.619)	523.480	-	-	(655.168)	-	-	-	-	-	(47.018)	(748.325)
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.)	Argentina	45,0000%	3.386.813	-	-	-	345.707	-	-	-	-	590.889	-	4.323.409
Distilec	Argentina	0,8900%	942.687	-	-	-	138.486	-	-	-	-	175.342	-	1.256.515
Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	Chile	50,0000%	101.993	-	-	-	18.166	-	-	-	-	149.332	-	269.491
TOTALES			480.449.521	18.302.298	-	-	77.272.565	-	(2.080.358)	-	-	(129.084.321)	91.095.000	535.954.705

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

Año 2009

No existen movimientos para el período 2009.

Año 2008

- 1) Con fecha 15 de abril de 2008, la sociedad enteró aporte de capital pendiente de suscribir por M\$1.968.980 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\$6.859.500 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\$4.907.220 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\$523.480, 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\$5.377.739 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 31 de marzo 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	31 de marzo de 2009					
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$
Cía de Energía del Mercosur S.A. (Cemsá)	45,00%	5.466.180	63.721.616	-	(60.665.931)	6.957.091
Inversiones Electrogas S.A	42,50%	21.922.310	-	-	(83.944)	2.215.509
GNL Chile S.A	33,33%	815.176	81.601	(617.450)	(2.519.243)	-
GNL Quintero S.A	20,00%	581.938.333	26.455.507	(470.715.900)	(24.720.892)	-
Electrogas S.A	0,02%	45.529.065	10.917.900	(28.098.382)	(13.728.239)	3.687.005
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\$
Cía de Energía del Mercosur S.A. (Cemsá)	45,00%	548.162	46.209.076	-	(37.149.659)	108.522.200
Inversiones Electrogas S.A	42,50%	21.452.700	-	-	(62.753)	6.639.773
GNL Chile S.A	33,33%	17.821	374.233	(2.571.258)	(65.555)	-
GNL Quintero S.A	20,00%	588.924.369	48.609.505	(489.922.026)	(24.975.571)	-
Electrogas S.A	0,02%	47.814.304	4.189.072	(25.977.552)	(5.847.799)	14.006.127

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

10.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que Endesa posee control conjunto que se ha utilizado en el proceso de consolidación:

	31 de marzo 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\$
Hidroaysen	51,00%	67.728.765	12.273.473	(202.747)	(16.411.947)	-	(781.880)
Transquillota Ltda	50,00%	10.994.080	1.474.934	(2.251.946)	(1.788.149)	383.801	(187.811)
Gas Atacama	50,00%	358.511.260	135.432.392	(217.283.018)	(83.906.624)	96.209.420	(75.724.286)

	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\$
Hidroaysen	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)

11. ACTIVOS INTANGIBLES.

11.1 Activo Intangible

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

Activos Intangibles Neto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Neto	67.935.417	76.978.595
Plusvalía Comprada	33.266.994	38.588.410
Activos Intangibles Identificables, Neto	34.668.423	38.390.185
Costos de Desarrollo	7.232.543	9.083.109
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	4.283.184	5.338.730
Programas Informáticos	684.369	1.473.989
Otros Activos Intangibles Identificables	22.468.327	22.494.357

Activos Intangibles Bruto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Bruto	103.831.739	114.167.527
Plusvalía comprada	33.266.994	38.588.410
Activos Intangibles Identificables, Bruto	70.564.745	75.579.117
Costos de Desarrollo	9.708.534	12.088.993
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	5.584.144	6.831.956
Programas Informáticos	9.298.944	10.342.839
Otros Activos Intangibles Identificables	45.973.123	46.315.329

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(35.896.322)	(37.188.932)
Deterioro de Valor Acumulado de Plusvalía Comprada	-	-
Activos Intangibles Identificables	(35.896.322)	(37.188.932)
Costos de Desarrollo	(2.475.991)	(3.005.884)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(1.300.960)	(1.493.226)
Programas Informáticos	(8.614.575)	(8.868.850)
Otros Activos Intangibles Identificables	(23.504.796)	(23.820.972)

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	Costo de desarrollo	Patentes, Marcas registradas y otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 31/12/2008	9.083.109	5.338.730	1.473.989	22.494.357	38.390.185
Movimientos en activos intangibles identificables					
Adiciones	-	-	218.795	-	218.795
Amortización	292	-	941.379	93.602	1.035.273
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	2.989.018	1.395.046	(44.042)	4.539.061	8.879.083
Otros incrementos (disminuciones)	(4.839.292)	(2.450.592)	(22.994)	(4.471.489)	(11.784.367)
Total movimientos en activos intangibles identificables	(1.850.566)	(1.055.546)	(789.620)	(26.030)	(3.721.762)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/03/2009	7.232.543	4.283.184	684.369	22.468.327	34.668.423
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 11.2)					33.266.994
Saldo Final Activos Intangibles al 31/03/2009					67.935.417

Año 2008

Movimientos en Activos Intangibles	Costo de desarrollo	Patentes, Marcas registradas y otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2008	10.511.549	5.419.678	4.769.924	16.181.033	36.882.184
Movimientos					
Adiciones por desarrollo interno	-	-	1.322.051	1.432.154	2.754.205
Adiciones	-	625.640	445.967	13.391.316	14.462.923
Amortización	3.298	-	4.926.123	8.532.994	13.462.415
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(8.890)	(162.511)	(84.883)	(44.338)	(300.622)
Otros incrementos (disminuciones)	(1.416.252)	(544.077)	(52.947)	67.186	(1.946.090)
Total movimientos	(1.428.440)	(80.948)	(3.295.935)	6.313.324	1.508.001
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2008	9.083.109	5.338.730	1.473.989	22.494.357	38.390.185
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 11.2)					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 31 de marzo de 2009.

11.2 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 31/03/2009
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
C. Costanera SA	4.307.582	-	(440.586)	3.866.996
SCPA SA	3.779.030	-	(566.169)	3.212.861
H. Chocon SA	19.586.941	-	(2.932.802)	16.654.139
San Isidro	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	553.603	-	(48.248)	505.355
Emgesa	5.437.195	-	(1.072.869)	4.364.326
Gas Atacama	18.756	-	(18.756)	-
EASA	249.198	-	(249.198)	-
Hidroinvest	-	7.212	-	7.212
Total	38.588.410	7.212	(5.328.628)	33.266.994

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
C. Costanera SA	3.684.244	-	623.338	4.307.582
SCPA SA	3.232.176	-	546.854	3.779.030
H. Chocon SA	16.492.236	-	3.094.705	19.586.941
Lo Venecia San Isidro	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	453.128	-	100.475	553.603
Cesa	4.727.060	-	710.135	5.437.195
Gas Atacama	17.155	-	1.601	18.756
EASA	-	249.198	-	249.198
Total	33.262.104	249.198	5.077.108	38.588.410

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Endesa, 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 al 31 de diciembre de 2008.

12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.158.686.614	4.539.796.476
Construcción en Curso	483.808.153	425.784.901
Terrenos	52.837.383	59.727.557
Edificios	499.539.562	596.010.514
Planta y Equipo	3.064.746.837	3.392.173.258
Equipamiento de Tecnologías de la Información	3.052.823	3.610.049
Instalaciones Fijas y Accesorios	6.180.778	7.134.068
Vehículos de Motor	1.026.232	1.298.128
Otras Propiedades, Planta y Equipo	47.494.846	54.058.001

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	6.849.644.473	7.367.306.248
Construcción en Curso	483.808.153	425.784.901
Terrenos	52.837.383	59.727.557
Edificios	669.509.457	743.691.684
Planta y Equipo	5.542.597.841	5.994.039.808
Equipamiento de Tecnologías de la Información	12.025.597	13.839.334
Instalaciones Fijas y Accesorios	19.327.712	23.040.444
Vehículos de Motor	3.464.633	4.091.967
Otras Propiedades, Planta y Equipo	66.073.697	103.090.553

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(2.690.957.859)	(2.827.509.772)
Edificios	(169.969.895)	(147.681.170)
Planta y Equipo	(2.477.851.004)	(2.601.866.550)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(8.972.774)	(10.229.285)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(13.146.934)	(15.906.376)
Vehículos de Motor	(2.438.401)	(2.793.839)
Otros	(18.578.851)	(49.032.552)

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		425.784.901	59.727.557	596.010.514	3.392.173.258	3.610.049	7.134.068	1.298.128	0	54.058.001	4.539.796.476
Movimientos	Adiciones	31.041.661	12.257	268.496	12.342.513	121.034	79.153	43.449	0	49.784	43.958.347
	Desinversiones	(5.488)	0	0	8.623.623	0	0	0	0	(8.624.250)	(6.115)
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	(3.350.306)	35.912	0	3.182.336	127.018	5.398	0	0	(358)	-
	Retiros		0	0	(154.283)	0	(3.285)	0	0	0	(157.568)
	Gasto por depreciación			(3.811.604)	(41.950.793)	(354.728)	(143.532)	(96.407)	0	(404.493)	(46.761.557)
	Diferencias de conversión de moneda extranjera	(7.487.618)	(2.833.731)	(46.672.410)	(282.053.333)	(246.689)	163.118	(110.276)	0	2.000.904	(337.240.035)
	Otros incrementos (decrementos)	37.825.003	(4.104.612)	(46.255.434)	(27.416.484)	(203.861)	(1.054.142)	(108.662)	0	415.258	(40.902.934)
	Total movimientos	58.023.252	(6.890.174)	(96.470.952)	(327.426.421)	(557.226)	(953.290)	(271.896)	-	(6.563.155)	(381.109.862)
Saldo final al 31 de marzo de 2009		483.808.153	52.837.383	499.539.562	3.064.746.837	3.052.823	6.180.778	1.026.232	-	47.494.846	4.158.686.614

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
Movimientos	Adiciones	296.645.902	696.487	357.008	21.564.830	973.044	4.883.499	146.428	-	9.521.274	334.788.472
	Desinversiones	(5.521.137)	-	-	1.002.950	-	-	-	-	(12.349)	(4.530.536)
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	(25.437.876)	233.137	-	36.738.693	-	-	-	-	(11.533.954)	-
	Desinversiones mediante Enajenación de Negocios	(11.512.309)	-	-	11.512.309	-	-	-	-	-	-
	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)	(107.764.694)	7.230.117	45.124.151	106.694.306	39.626	(10.828.750)	96.959	-	(87.519)	40.504.196
Total movimientos		159.900.577	11.519.624	124.801.919	265.711.173	472.156	(6.263.593)	68.096	-	5.771.706	561.981.658
Saldo final al 31 de diciembre de 2008		425.784.901	59.727.557	596.010.514	3.392.173.258	3.610.049	7.134.068	1.298.128	-	54.058.001	4.539.796.476

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 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el inmovilizado material recoge M\$ 133.409.487 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:

	31-03-2009			31-12-2008			
	Bruto	M\$	Interés	M\$	Valor Presente	M\$	Valor Presente
Menor a un año		8.701.908		1.404.200		7.297.708	
Entre un año y cinco años		58.533.410		3.407.357		55.126.053	
Más de cinco años		48.652.492		6.526.904		42.125.588	
Total		115.887.810		11.338.461		104.549.349	

e) Arrendamiento operativo

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

	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Menor a un año	1.219.762	1.854.326
Entre un año y cinco años	6.315.580	6.020.093
Más de cinco años	7.510.539	6.983.257
Total	15.045.881	14.857.676

f) Otras informaciones

Endesa y filiales mantenían al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 41.411.460 y M\$ 47.830.365, respectivamente.

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

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 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 coste 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.

13. IMPUESTOS DIFERIDOS.

a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2009 y ejercicio 2008 es:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	31/03/2009	31/12/2008	31/03/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones	54.800.683	68.671.434	226.957.505	251.988.187
Amortizaciones	-	-	9.553.388	12.849.702
Provisión cuentas incobrables	43.659	7.777	-	-
Provisión de vacaciones	591.424	599.014	-	-
Indemnización años de servicio	-	-	931.150	984.434
Contingencias	5.900.754	5.543.463	-	-
Otras provisiones	2.161.002	3.423.442	-	-
Revaluaciones de propiedades, planta y equipo	260.201	6.946.326	88.896.748	97.968.446
Pérdidas fiscales	3.070.554	1.587.531	-	-
Ingresos anticipados	579.138	673.766	-	-
Activos en leasing	-	-	10.557.077	12.075.091
Gastos de estudios	-	-	7.486.840	7.659.391
Gastos financieros	-	-	15.329.777	15.176.010
Gastos de administración imputables a obras	-	-	3.973.599	4.041.198
Obsolescencia de materiales y provisión existencias	805.275	932.384	-	-
Repuestos utilizados	-	-	789.431	807.175
Pérdida tributaria	10.201.854	15.490.320	2.350.829	484.931
Contratos de derivados	296.881	393.823	-	-
Gastos activados	-	-	2.913.969	3.307.115
Otros	8.724.669	11.663.099	(1.962.882)	(3.491.222)
Total Impuestos Diferidos	87.436.094	115.932.379	367.777.431	403.850.458

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

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2008	96.612.258	360.951.167
Incremento (decremento)	11.320.532	13.568.888
Diferencia de conversión de moneda extranjera	11.902.499	35.014.484
Otros incrementos (decrementos)	(3.897.218)	(5.684.081)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	115.938.071	403.850.458
Incremento (decremento)	(3.095.879)	(11.068.924)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(15.870.422)	(18.314.560)
Otros incrementos (decrementos)	(9.535.676)	(6.689.543)
Saldo al 31 de marzo de 2009	87.436.094	367.777.431

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

- c) Al 31 de marzo 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\$ 5.989.062 y M\$ 6.390.942, respectivamente. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

Endesa 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 31 de marzo, 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 periodos 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 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.

14. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

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

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 31 de marzo de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	535.128.500	2.039.280.513	737.966.588	2.132.114.926
Préstamos bancarios	125.861.047	600.693.322	134.851.973	668.866.542
Obligaciones no garantizadas	276.900.894	1.022.332.610	452.821.826	1.034.324.344
Obligaciones garantizadas	81.773.740	246.604.445	105.622.773	232.613.356
Préstamos convertible	-	3.089.419	-	3.531.738
Arrendamiento financiero	7.297.708	97.251.614	7.391.775	104.345.237
Descubierto (o sobregiro) bancario	1.605.492	-	1.241.429	-
Otros préstamos	41.689.619	69.309.103	36.036.812	88.433.709
Total	535.128.500	2.039.280.513	737.966.588	2.132.114.926

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

Año 2009										
Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			
							Vencimiento			Total No Corriente
							indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	
Chile		US\$	Semestral		2,54%	Sin Garantía	-	-	148.257	4.267.646
Perú		US\$	Trimestral		5,02%	Sin Garantía	-	-	-	29.089.569
Perú		Soles	Trimestral		7,65%	Sin Garantía	-	-	-	16.737.222
Argentina		US\$	Semestral		5,42%	Sin Garantía	-	-	19.322.993	10.473.435
Argentina		\$ Arg	Semestral		16,24%	Sin Garantía	-	-	7.964.478	8.963.544
Colombia		\$ Col	Semestral		12,49%	Sin Garantía	-	-	-	45.631.125
Total							-	-	27.435.728	98.425.319
Año 2008										
Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			
							Vencimiento			Total No Corriente
							indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	
Chile		US\$	Semestral		2,53%	Sin Garantía	-	-	-	5.513.440
Perú		US\$	Trimestral		3,70%	Sin Garantía	-	-	3.184.277	38.020.797
Perú		Soles	Trimestral		6,60%	Sin Garantía	-	-	-	41.205.074
Argentina		US\$	Semestral		5,43%	Sin Garantía	-	-	7.076.623	23.987.280
Argentina		\$ Arg	Semestral		15,02%	Sin Garantía	-	-	-	13.873.956
Colombia		\$ Col	Semestral		11,74%	Sin Garantía	-	-	-	43.195.600
Total							-	-	10.260.900	124.591.073

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 31 de marzo de 2009 asciende a M\$ 974.935.396 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 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Año 2009							Corriente					No Corriente		
Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008 M\$
							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		8,12%	Sin Garantía	-	-	250.549.627	-	250.549.627	231.986.403	293.287.497	525.273.900
Chile		U.F.	Trimestral		4,86%	Sin Garantía	-	-	-	7.602.434	7.602.434	20.425.295	377.908.380	398.333.675
Perú		Soles	Trimestral		6,48%	Sin Garantía	-	-	12.916.232	-	12.916.232	49.506.072	12.916.232	62.422.304
Perú		US\$	Semestral		6,62%	Sin Garantía	-	-	-	5.832.601	5.832.601	16.331.284	19.971.447	36.302.731
											-			-
Total							-	-	263.465.859	13.435.035	276.900.894	318.249.054	704.083.556	1.022.332.610

Año 2008							Corriente					No Corriente		
Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008 M\$
							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 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Año 2009							Corriente					No Corriente		
Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Vencimiento				Total Corriente al 31/03/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/03/2009 M\$
							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		11,57%	Con Garantía	-	-	6.988.669	74.785.071	81.773.740	-	246.604.445	246.604.445
											-			-
Total							-	-	6.988.669	74.785.071	81.773.740	-	246.604.445	246.604.445

Año 2008							Corriente					No Corriente		
Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008 M\$
							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 al 31 de marzo de 2009 asciende a M\$ 1.757.075.334 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 2.199.232.570.

14.1 Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa en dólares, al 31 de marzo de 2009 M\$ 1.159.520.880 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 16). 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:

	31 de marzo de 2009 M\$	31 de marzo de 2008 M\$
Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al inicio del ejercicio	(96.503.511)	169.344.561
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	90.830.108	117.527.383
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	619.941	(7.124.417)
Otros	0	
Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al final del ejercicio	(5.053.462)	279.747.527

14.2 Otros aspectos.

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, Endesa disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 115.424.000 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.

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 (hay un préstamo de 2008 de Endesa Chile que no hace referencia a sus filiales, por lo que el cross default sólo se puede originar por otra deuda propia), el monto en mora debe exceder US\$50 millones, o su equivalente en otras monedas. Para que se produzca el aceleramiento de la deuda de uno o más de estos seis 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", el cross default por no pago podría desencadenarse por otra deuda de la misma sociedad, o de cualquiera de sus filiales, 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 31 de marzo 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.

15. 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.

- 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.

15.1. 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 86% a marzo 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 según tasa de interés fija, protegida y variable, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición neta:

	31/03/2009	31/12/2008
Tasa de interés fijo	71%	70%
Tasa de interés protegida	2%	2%
Tasa de interés variable	27%	28%
Total	100%	100%

15.2. Riesgo de tipo de cambio.

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

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

15.3. Riesgo de "commodities".

El Grupo Endesa 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.

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.

15.4. 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 16.

Al 31 de marzo de 2009, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 735.220.819 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 115.424.000 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.

15.5. 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 nuestra línea de negocio de generación de electricidad, 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 (no más de 30% por 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 90% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A.

15.6. Medición del riesgo:

El Grupo Endesa 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 31-03-2009 M\$
Tasa de interés	26.382.235
Tipo de cambio	15.070
Total	26.397.305

16. 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.
- Otras: aquéllas coberturas que, al no cumplir los requisitos establecidos por las NIIF, no pueden clasificarse contablemente como coberturas.

16.1 Activos y pasivos de cobertura

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, las operaciones de derivados financieros implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de cobertura de acuerdo al siguiente detalle:

	31 de marzo 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 cambio	-	432.325	1.778.928	4.513.056	-	-	29.824	7.295.198	-	-	3.877.756	1.409.173
Cobertura flujo de efectivo	-	432.325	1.778.928	4.513.056	-	-	29.824	7.295.198	-	-	3.877.756	1.409.173
TOTAL	-	432.325	1.778.928	4.513.056	-	-	29.824	7.295.198	-	-	3.877.756	1.409.173

Información General Relativa a Instrumentos de Cobertura

A continuación se detallan los Instrumentos de Cobertura:

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 31-03-2009	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2008	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(4.513.056)	(4.998.496)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	432.325	-	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(1.778.928)	(2.326.526)	Flujo de caja

16.2 Otros antecedentes

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

Derivados financieros	31 de marzo de 2009 Miles de Pesos							
	Valor razonable	Valor nominal						
		2009	2010	2011	2012	2013	Posteriores	Total
Cobertura de tipo de interés:	(6.291.984)	46.400.454	39.493.418	25.887.907	26.346.358	-	-	138.128.137
Cobertura de flujos de caja	(6.291.984)	46.400.454	39.493.418	25.887.907	26.346.358	-	-	138.128.137
Cobertura de tipo de cambio:	432.325	-	4.199.472	2.799.648	8.398.944	2.099.736	-	17.497.800
Cobertura de flujos de caja	432.325	-	4.199.472	2.799.648	8.398.944	2.099.736	-	17.497.800
TOTAL	(5.859.659)	46.400.454	43.692.890	28.687.555	34.745.302	2.099.736	-	155.625.937

Derivados financieros	31 de diciembre 2008 Miles de Pesos							
	Valor razonable	Valor nominal						
		2009	2010	2011	2012	2013	Posteriores	Total
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
TOTAL	(7.325.022)	49.380.034	42.277.252	21.660.515	31.529.733	2.291.220	-	147.138.754

El importe nominal 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.

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del primer trimestre de 2009 y 2008 el Grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

16.3 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 31 de marzo de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31-03-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivado de Flujo de Caja	432.325	-	432.325	-
Total	432.325	-	432.325	-
Pasivos Financieros				
Derivado de Flujo de Caja	6.292.284	-	6.292.284	-
Total	6.292.284	-	6.292.284	-

17. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes			No corrientes		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	82.510.437	134.549.763	69.749.139	-	-	-
Otras cuentas por pagar	229.123.413	220.399.198	198.299.570	14.545.400	15.373.492	12.406.761
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	311.633.850	354.948.961	268.048.709	14.545.400	15.373.492	12.406.761

18. PROVISIONES.

18.1 Provisiones

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

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Provisión de reclamaciones legales	13.713.097	15.740.059	425.920	-
Provisión por contratos onerosos	166.666	298.671	-	-
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	2.230.156	2.283.697
Participación en utilidades y bonos	3.432.763	6.125.160	-	-
Otras provisiones	10.830.617	9.408.725	15.777	765.063
Total	28.143.143	31.572.615	2.671.853	3.048.760

b) El movimiento de las provisiones durante el periodo 2009 y ejercicio 2008 es el siguiente:

	por Garantía	por Reestructuración	por Reclamaciones Legales	por Contratos Onerosos	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones							
Saldo Inicial	-	-	15.740.059	298.671	2.283.697	16.298.948	34.621.375
Movimientos en Provisiones	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	-	-	-	-	46.251	(1.570.787)	(1.524.536)
Provisión Utilizada	-	-	-	-	-	103.921	103.921
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	-	-	-	-	-	(862.094)	(862.094)
Otro Incremento (Decremento)	-	-	(1.601.042)	(132.005)	(99.792)	517.011	(1.315.828)
Total Movimientos en Provisiones	-	-	(1.601.042)	(132.005)	(53.541)	(2.019.791)	(3.806.379)
Saldo Final	-	-	14.139.017	166.666	2.230.156	14.279.157	30.814.996

18.2 Litigios y arbitrajes

A la fecha de formulación de estos Estados Financieros Consolidados los principales litigios o arbitrajes en los que son partes las sociedades del Grupo son los siguientes:

1. En el ejercicio 2005 se interpusieron tres demandas en contra de Endesa Chile, el Fisco y la Dirección General de Aguas (DGA), las cuales actualmente se substancian en un solo procedimiento judicial, solicitándose en ellas se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la DGA N° 134, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central 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 riberaños 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 \$ 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, habiéndose en el último trimestre contestado la demanda en uno ellos.
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 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\$ 67 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.

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.

19. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

- a) El detalle de este rubro es el siguiente:

	Saldo al	
	31/03/2009	31/12/2008
	M\$	M\$
Obligaciones post empleo y otras similares	27.705.522	30.925.977
(-) Plan de activos	-	-
Total	27.705.522	30.925.977

- b) A continuación se detallan las Obligaciones post empleo y otras similares del periodo 2009 y ejercicio 2008.

Valor presente de las Obligaciones post empleo y similares	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	27.967.670
Costo del servicio corriente	660.450
Costo por intereses	2.639.285
Ganancias pérdidas actuariales	1.109.799
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.497.846
Contribuciones pagadas	(4.273.340)
Costo de servicio pasado	675.646
Liquidaciones	(351.379)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	30.925.977
Costo del servicio corriente	394.952
Costo por intereses	140.438
Ganancias pérdidas actuariales	32.420
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(3.860.435)
Contribuciones pagadas	(556.816)
Costo de servicio pasado	692.384
Liquidaciones	(63.399)
Valor Presente de las Obligaciones post empleo y similares al 31 de marzo de 2009	27.705.522

- c) Los gastos reconocidos en el Estado de Resultados Consolidado durante el periodo 2009 y ejercicio 2008, son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	394.952	660.450
Costo por intereses plan de beneficios definidos	140.438	2.639.285

Durante el periodo 2009 y ejercicio 2008 los gastos mencionados han afectado los siguientes rubros en el Estado de Resultados Consolidados:

Rubro de Estado de Resultado	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Gastos de personal	535.390	3.299.735
Total	535.390	3.299.735

20. 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	11.776	-	11.776
Imputación a resultados	(44.249)	-	(44.249)
Diferencias de conversión	(2.508)	-	(2.508)
Otros	(92.547)	-	(92.547)
Saldo a 31/03/2009	506.568	898.032	1.404.600

21. PATRIMONIO NETO.

21.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

21.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el capital social de Endesa, 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).

21.1.2 Dividendos

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa, celebrada el 1 de abril de 2008, aprobó como política de dividendos que el Directorio esperaba cumplir durante el ejercicio 2008, distribuir como dividendo definitivo por un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas del ejercicio 2008. Además, se tenía la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2008, de un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2008, según muestren los estados financieros a dicha fecha.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 29 de octubre de 2008, acordó repartir con fecha 18 de diciembre del año 2008, un dividendo provisorio de \$5,3212 por acción, con cargo a los resultados del ejercicio 2008, correspondiente al 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2008.

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

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2008, que consideraba una proposición de reparto de un dividendo definitivo por un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas, lo cual fue informado como Hecho Esencial con fecha 26 de marzo de 2009. Tal como se informó al mercado en dicha oportunidad, esta modificación de la política de dividendos vigente se debió a que las utilidades líquidas de la Compañía experimentaron un crecimiento del 113,10% respecto del año anterior y que la crisis mundial hace recomendable mantener un adecuado nivel de liquidez. No obstante esta modificación, el dividendo finalmente propuesto es el mayor de la historia de la Compañía y representa un crecimiento del 55% respecto del año anterior.

El detalle de los Dividendos pagados al 31 de marzo de 2009 es el siguiente:

Nº 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

21.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión netas de impuestos del Estado de Situación Financiera Consolidado al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Diferencias de conversión	31 de marzo de 2009 M\$	31 de diciembre de 2008 M\$
Endesa Brasil	(30.696.278)	(18.761.639)
Emgesa	(54.188.938)	6.322.952
Generandes Peru	(14.961.733)	3.436.381
Hidroinvest	(4.006.583)	(3.990.275)
Endesa Argentina	(8.190.209)	(3.460.190)
Otras filiales	(11.607.969)	-
Otros	(7.002.618)	(6.832.061)
TOTAL	(130.654.328)	(23.284.832)

21.3 Gestión del capital.

El objetivo de la compañía 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.

21.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

Algunas filiales de Endesa tienen cláusulas incluidas en sus contratos financieros que impide 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\$ 215 millones al 31 de marzo de 2009 (US\$ 227 millones al 31 de diciembre de 2008). Tales restricciones no han impedido la percepción de dividendos.

22. INGRESOS.

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

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Ventas de energía	637.141.607	517.253.644
Otras ventas	4.906.763	3.915.464
Ventas de productos y servicios	4.906.763	3.915.464
Otras prestaciones de servicios	17.359.695	10.083.148
Peajes y transmisión	1.545.171	999.889
Arriendo equipos de medida	1.047.911	69.838
Servicios de ingeniería	6.578.968	4.717.163
Otras prestaciones	8.187.645	4.296.258
Total Ingresos ordinarios	659.408.065	531.252.256

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Arrendamientos	1.906	17.299
Ventas de productos de instalaciones propias	45.591	44.134
Otros Ingresos	1.355.405	193.122
Total Otros Ingresos de explotación	1.402.902	254.555

23. GASTOS DE PERSONAL.

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

Gastos de personal	Saldo al	
	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	15.947.071	11.978.834
Beneficios a corto plazo a los empleados	1.533.079	1.621.122
Gasto por obligación por beneficios post empleo	138.038	206.427
Indemnización por término de relación laboral	542.580	4.806
Otros beneficios a largo plazo	406.896	486.332
Otros gastos de personal	386.340	339.719
Total	18.954.004	14.637.240

24. DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.

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

	Saldo al	
	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Depreciaciones	46.761.557	43.976.596
Amortizaciones	1.035.273	1.616.933
Pérdidas por deterioro	-	-
Total	47.796.830	45.593.529

25. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del resultado financiero al 31 de marzo de 2009 y 2008, es el siguiente:

Resultado financiero	Saldo al	
	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$
Ingresos Financieros	10.900.388	3.459.062
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	10.113.306	3.281.467
Ingresos por otros activos financieros	209.971	134
Otros ingresos financieros	577.111	177.461
Gastos Financieros	(49.803.394)	(38.974.715)
Gastos por préstamos bancarios	(6.090.500)	(7.690.066)
Gastos por bonos	(32.038.942)	(20.826.401)
Gasto por arrendamientos financieros (leasing)	(1.086.048)	(981.097)
Gasto por valoración derivados financieros	(1.373.567)	(378.936)
Gasto por provisiones financieras	(51.075)	(1.532.156)
Gasto por otros	(9.275.752)	(8.253.369)
(Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados)	(1.319.854)	(589.913)
(Gastos financieros activados)	1.432.344	1.277.223
Resultado por unidades de reajuste	9.352.427	(1.681.428)
Diferencias de cambio	(26.936.179)	(25.305.737)
Positivas	6.344.525	327.699
Negativas	(33.280.704)	(25.633.436)
Total Resultado Financiero	(56.486.758)	(62.502.818)

26. RESULTADOS PROVENIENTES DE INVERSIONES.

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

Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	Saldo al	
	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$
Otras ganancias (pérdidas) de inversiones	(479.010)	(1.519.110)
Total Ingreso (pérdida) procedente de inversiones	(479.010)	(1.519.110)

27. 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 periodos 2009 y 2008:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	71.095.093	35.538.688
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	-	(14.164.996)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(460.124)	3.856.921
Otro Gasto por Impuesto Corriente	351.050	50.746
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	70.986.019	25.281.359
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(21.637.916)	(293.814)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	(5.872.563)	297.256
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(27.510.479)	3.442
Efecto del Cambio en la Situación Fiscal de la Entidad o de sus Accionistas	-	-
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	43.475.540	25.284.801
Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	31-03-2009 M\$	
	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(40.664.771)	(20.339.371)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(11.562.202)	(8.716.588)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(2.444.167)	4.918.212
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(523.338)	(4.593.008)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(10.555)	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	4.989.483	(5.882.402)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	1.851.676	19.164.780
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(2.810.769)	(4.945.430)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(43.475.540)	(25.284.801)

28. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

28.1 Criterios de segmentación

En el desarrollo de su actividad la organización de Endesa 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
- Brasil
- Perú
- Colombia.

Dado que la organización societaria de Endesa 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.

28.2 Distribución por país

País	Chile		Argentina		Perú		Colombia		Otros		Eliminaciones		Totales	
ACTIVOS	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	1.239.412.330	1.211.478.965	114.508.816	121.494.386	72.994.610	92.616.983	274.471.084	246.273.524	26.202.361	23.747.147	(511.737.065)	(453.524.286)	1.215.852.136	1.242.086.719
Activos Corrientes en Operación	1.239.412.330	1.211.478.965	114.508.816	121.494.386	72.994.610	92.616.983	274.471.084	246.273.524	26.202.361	23.747.147	(511.737.065)	(453.524.286)	1.215.852.136	1.242.086.719
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	490.507.687	531.859.557	30.743.912	41.128.903	36.419.346	11.417.994	176.812.156	133.927.140	737.718	884.240	-	-	735.220.819	719.217.834
Activos Financieros Disponibles para la Venta	82.477	8.877	-	-	-	-	-	-	1.342	1.342	(83.819)	(10.219)	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	1.169.591	-	-	-	(1.169.591)	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	148.203.485	162.371.079	66.025.022	61.144.152	14.879.499	40.513.491	53.827.689	56.334.099	5.905.765	4.921.120	11.560.029	17.356.614	300.401.489	342.640.555
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	456.354.512	364.583.386	3.792.601	6.213.882	6.135.210	5.739.401	25.281.043	26.442.021	18.551.735	17.538.955	(447.057.111)	(354.036.334)	63.057.990	66.481.311
Inventarios	29.514.422	26.585.987	2.383.056	2.207.392	13.304.273	13.788.670	6.104.995	6.559.697	-	-	-	-	51.306.746	49.141.746
Activos de Cobertura	661.709	1.324.219	-	-	-	-	-	-	-	-	(661.709)	(1.324.219)	-	-
Pagos Anticipados	1.314.553	1.876.417	53.779	112.987	2.253.883	1.568.626	-	-	21.286	30.085	-	1.199.708	3.643.501	4.787.823
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	108.750.995	118.994.690	7.905.680	7.512.064	2.399	19.238.754	12.445.201	21.840.976	977.630	368.112	(76.156.164)	(115.664.756)	53.925.741	52.289.840
Otros Activos	4.022.490	3.874.753	3.604.766	3.175.006	-	350.047	-	-	6.885	3.293	661.709	124.511	8.295.850	7.527.610
ACTIVOS NO CORRIENTES	3.728.246.403	4.023.679.056	285.023.507	421.196.071	816.226.412	1.138.957.979	1.143.471.378	1.435.309.044	51.460.917	68.208.899	(1.049.483.905)	(1.649.018.687)	4.974.944.712	5.438.332.362
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.422.288	2.422.288	-	-	-	-	-	-	-	-	83.819	10.219	2.506.107	2.432.507
Otros Activos Financieros	331.124	331.124	76.645.214	90.101.827	-	-	-	-	1.231.441	-	-	-	78.207.779	90.432.951
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	2.022.942	2.288.511	631.081	761.786	-	-	13.974.610	16.001.156	1.904.268	3.145.869	38.339.040	41.113.181	56.871.941	63.310.503
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	88.897.681	201.706.443	-	-	-	-	-	-	77.048	78.859	(88.974.729)	(201.785.302)	-	-
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.388.501.008	1.533.134.095	5.513.906	96.675.083	40.721.636	280.414.016	-	-	26.488.779	40.486.656	(951.248.429)	(1.414.755.145)	509.976.900	535.954.705
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles, Neto	5.193.942	24.400.647	3.267.196	3.840.823	10.235.375	10.731.075	10.863.927	19.239.677	18.276.099	19.059.462	20.098.878	(293.089)	67.935.417	76.978.595
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.224.514.195	2.230.967.982	176.142.929	205.984.029	759.608.770	841.810.598	1.063.063.581	1.331.396.777	3.139.623	2.945.641	(67.782.484)	(73.308.551)	4.158.686.614	4.539.796.476
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	383.428	425.651	-	-	-	-	-	-	383.428	425.651
Activos por Impuestos Diferidos	15.585.979	27.586.611	12.134.786	11.706.774	4.815.909	5.544.615	54.620.743	68.671.434	278.677	2.422.945	-	-	87.436.094	115.932.379
Activos de Cobertura	-	-	-	-	432.325	-	-	-	-	-	-	-	432.325	-
Otros Activos	777.244	841.355	10.688.395	12.125.749	28.969	32.024	948.517	-	64.982	69.467	-	-	12.508.107	13.068.595
TOTAL ACTIVOS	4.967.658.733	5.235.158.021	399.532.323	542.690.457	889.221.022	1.231.574.962	1.417.942.462	1.681.582.568	77.663.278	91.956.046	(1.561.220.970)	(2.102.542.973)	6.190.796.848	6.680.419.081

Pais	Chile		Argentina		Perú		Colombia		Otros		Eliminaciones		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES	967.815.047	1.203.193.931	169.791.353	171.188.942	91.255.767	138.746.439	284.424.598	307.412.168	11.869.931	10.587.812	(403.055.459)	(476.069.661)	1.122.101.237	1.355.059.631
Pasivos Corrientes en Operación	967.533.182	1.202.912.066	169.791.353	171.188.942	91.255.767	138.746.439	284.424.598	307.412.168	11.869.931	10.587.812	(402.773.594)	(475.787.796)	1.122.101.237	1.355.059.631
Préstamos que Devengan Intereses	242.232.622	403.264.657	78.902.838	70.115.293	53.882.461	74.178.862	115.429.221	122.411.361	-	-	44.681.358	67.996.415	535.128.500	737.966.588
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	23.194.501	31.657.813	9.511.213	10.222.928	-	-	11.975.644	26.115.674	-	-	(44.681.358)	(67.996.415)	-	-
Otros Pasivos Financieros	790.399	789.189	22.264	24.330	-	-	-	-	-	-	-	-	812.663	813.519
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	170.639.186	244.724.206	38.262.321	39.970.764	21.986.194	40.401.606	59.656.699	28.383.689	1.237.188	1.370.663	19.852.262	98.033	311.633.850	354.948.961
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	391.712.130	392.627.631	28.501.185	32.802.232	7.706.378	256.607	52.185.532	65.570.261	6.831.996	4.423.857	(346.173.889)	(358.313.436)	140.763.332	137.367.152
Provisiones	23.441.029	26.494.361	559.114	1.108.306	2.762.413	2.536.882	-	-	1.380.587	1.433.066	-	-	28.143.143	31.572.615
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	109.964.251	98.580.442	13.517.519	16.399.325	3.572.814	20.123.702	42.252.965	61.287.947	1.357.739	450.738	(76.156.164)	(115.664.756)	94.509.124	81.177.398
Otros Pasivos	3.734.932	4.691.756	488.245	525.858	1.345.507	1.248.780	2	-	413.472	385.175	-	226.371	5.982.158	7.077.940
Ingresos Diferidos	58.701	58.936	-	-	-	-	-	-	353.146	390.305	-	-	411.847	449.241
Obligación por Beneficios Post Empleo	13.157	13.157	-	-	-	-	2.924.535	3.643.236	-	-	-	-	2.937.692	3.656.393
Pasivos de Cobertura	1.752.274	9.918	26.654	19.906	-	-	-	-	-	-	-	-	1.778.928	29.824
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-	295.803	2.134.008	(295.803)	(2.134.008)	-	-
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	281.865	281.865	-	-	-	-	-	-	-	-	(281.865)	(281.865)	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	1.740.764.879	1.824.109.158	131.491.870	164.365.394	393.750.410	415.637.559	333.072.503	339.518.769	21.605.208	22.617.898	(134.549.274)	(142.843.546)	2.486.135.596	2.623.405.232
Préstamos que Devengan Intereses	1.397.417.352	1.443.475.951	100.903.808	129.801.713	231.700.042	236.168.778	319.153.057	322.668.484	-	-	(9.893.746)	-	2.039.280.513	2.132.114.926
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	(9.893.746)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.893.746	-	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	14.505.209	15.333.302	-	-	-	-	-	-	40.191	40.190	-	-	14.545.400	15.373.492
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	131.114.732	139.409.004	-	-	-	-	-	-	-	-	(131.114.732)	(139.409.004)	-	-
Provisiones	830.123	851.718	-	-	1.413.774	1.516.129	425.920	571.426	2.036	109.487	-	-	2.671.853	3.048.760
Pasivos por Impuestos Diferidos	191.773.232	207.903.318	15.601.732	18.177.626	157.127.623	173.985.784	-	-	3.274.844	3.783.730	-	-	367.777.431	403.850.458
Otros Pasivos	1.192.117	1.192.118	13.982.245	15.374.333	-	-	-	-	16.412.398	16.803.476	-	-	31.586.760	33.369.927
Ingresos Diferidos	4.427.295	4.517.429	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.434.542)	(3.434.542)	992.753	1.082.887
Obligación por Beneficios Post Empleo	9.398.565	9.109.710	-	-	-	-	13.493.526	16.278.859	1.875.739	1.881.015	-	-	24.767.830	27.269.584
Pasivos de Cobertura	-	2.316.608	1.004.085	1.011.722	3.508.971	3.966.868	-	-	-	-	-	-	4.513.056	7.295.198
PATRIMONIO NETO	2.259.078.807	2.207.854.932	98.249.100	207.136.121	404.214.845	677.190.964	800.445.361	1.034.651.631	44.188.139	58.750.336	(1.023.616.237)	(1.483.629.766)	2.582.560.015	2.701.954.218
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto	2.258.981.111	2.207.751.164	46.133.347	207.136.121	227.650.066	677.190.964	800.445.361	1.034.651.631	44.183.507	58.745.443	(1.703.230.190)	(2.586.745.311)	1.674.163.202	1.598.730.012
Capital Emitido	1.902.515.862	1.908.393.352	83.788.893	223.680.953	183.039.983	658.543.384	239.604.331	298.494.955	144.720.425	144.720.425	(1.221.955.409)	(1.902.118.984)	1.331.714.085	1.331.714.085
Otras Reservas	(361.585.393)	(628.949.281)	(39.718.082)	(31.223.039)	34.666.300	(33.849.415)	524.648.975	611.828.839	(26.976.242)	(26.941.704)	(759.902.380)	(429.602.807)	(628.866.822)	(538.737.407)
Resultados Retenidos	718.050.642	928.307.093	2.062.536	14.678.207	9.943.783	52.496.995	36.192.055	124.327.837	(73.560.676)	(59.033.278)	278.627.599	(255.023.520)	971.315.939	805.753.334
Participaciones Minoritarias	97.696	103.768	52.115.753	-	176.564.779	-	-	-	4.632	4.893	679.613.953	1.103.115.545	908.396.813	1.103.224.206
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.967.658.733	5.235.158.021	399.532.323	542.690.457	889.221.022	1.231.574.962	1.417.942.462	1.681.582.568	77.663.278	91.956.046	(1.561.220.970)	(2.102.542.973)	6.190.796.848	6.680.419.081

Pais	Chile		Argentina		Perú		Colombia		Otros		Eliminaciones		Totales	
	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES														
INGRESOS	409.311.959	338.885.429	66.976.806	59.297.498	56.062.654	40.044.644	118.591.102	85.102.914	9.868.446	8.176.326	-	-	660.810.967	531.506.811
Ventas	408.035.523	338.842.593	66.976.806	59.267.188	55.986.967	39.907.369	118.540.323	85.058.780	9.868.446	8.176.326	-	-	659.408.065	531.252.256
Ventas de energía	400.742.916	333.531.850	66.976.806	59.172.031	51.098.600	39.635.543	118.314.625	84.908.919	8.660	5.301	-	-	637.141.607	517.253.644
Otras ventas	2.857.925	1.966.400	-	-	-	-	-	-	2.048.839	1.949.064	-	-	4.906.764	3.915.464
Otras prestaciones de servicios	4.434.682	3.344.343	-	95.157	4.888.367	271.826	225.698	149.861	7.810.947	6.221.961	-	-	17.359.694	10.083.148
Otros ingresos de explotación	1.276.436	42.836	-	30.310	75.687	137.275	50.779	44.134	-	-	-	-	1.402.902	254.555
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(189.565.731)	(212.915.266)	(41.821.605)	(35.983.843)	(11.259.012)	(14.255.264)	(35.342.380)	(26.616.016)	(901)	(6.815)	-	-	3.124.900	(277.989.629)
Compras de energía	(17.882.676)	(10.199.748)	(2.950.204)	(2.789.723)	4.131.500	(1.045.338)	(14.527.774)	(10.169.001)	-	(5.787)	-	-	3.124.900	(31.229.154)
Consumo de combustible	(131.592.791)	(165.343.960)	(33.795.046)	(29.830.831)	(11.799.303)	(8.304.398)	(3.872.408)	(1.911.659)	(901)	(1.028)	-	-	(181.060.449)	(205.391.876)
Gastos de transporte	(38.699.180)	(36.636.847)	(1.811.602)	(1.015.107)	(3.099.341)	(4.040.233)	(11.257.836)	(9.839.937)	-	-	-	-	(54.867.959)	(51.532.124)
Otros provisionamientos variables y servicios	(1.391.084)	(734.711)	(3.264.753)	(2.348.182)	(491.868)	(865.295)	(5.684.362)	(4.695.419)	-	-	-	-	(10.832.067)	(8.643.607)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	219.746.228	125.970.163	25.155.201	23.313.655	44.803.642	25.789.380	83.248.722	58.486.898	9.867.545	8.169.511	-	-	3.124.900	382.821.338
Trabajos para el inmovilizado	-	-	-	-	79.881	-	120.390	32.252	-	-	-	-	-	200.271
Gastos de Personal	(6.775.211)	(5.780.809)	(2.855.839)	(1.806.384)	(2.108.169)	(1.471.097)	(2.841.192)	(2.409.909)	(4.373.593)	(3.169.041)	-	-	(18.954.004)	(14.637.240)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(8.639.418)	(6.931.599)	(2.994.276)	(2.028.176)	(5.423.514)	(2.745.175)	(6.701.828)	(6.471.448)	(2.578.150)	(2.073.244)	-	-	(26.337.186)	(20.249.642)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	204.331.599	113.257.755	19.305.086	19.479.095	37.351.840	21.573.108	73.826.092	49.637.793	2.915.802	2.927.226	-	-	3.124.900	209.999.877
Amortizaciones	(22.524.190)	(21.637.542)	(6.018.826)	(4.584.886)	(9.600.005)	(9.454.857)	(8.793.667)	(9.097.820)	(860.142)	(818.424)	-	-	(47.796.830)	(45.593.529)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	181.807.409	91.620.213	13.286.260	14.894.209	27.751.835	12.118.251	65.032.425	40.539.973	2.055.660	2.108.802	-	-	3.124.900	289.933.589
RESULTADO FINANCIERO	(26.627.108)	(29.707.676)	(15.695.842)	(3.932.339)	(3.514.569)	(991.336)	(10.841.530)	(7.873.496)	192.291	(19.997.971)	-	-	(56.486.758)	(62.502.818)
Ingresos financieros	4.867.888	(1.079.351)	1.571.233	331.519	335.728	80.891	3.760.415	1.207.865	365.124	2.918.138	-	-	10.900.388	3.459.062
Gastos financieros	(26.479.796)	(21.197.609)	(4.440.191)	(3.276.438)	(3.849.534)	(5.143.396)	(14.615.446)	(8.955.264)	(418.427)	(402.008)	-	-	(49.803.394)	(38.974.715)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.094.933	(1.582.943)	-	-	-	-	-	-	257.494	(98.485)	-	-	9.352.427	(1.681.428)
Diferencias de cambio	(14.110.133)	(5.847.773)	(12.826.884)	(987.420)	(763)	4.071.169	13.501	(126.097)	(11.900)	(22.415.616)	-	-	(26.936.179)	(25.305.737)
Positivas	4.728.549	(6.851.216)	1.552.730	76.067	-	5.340.760	63.216	15.277	30	1.746.811	-	-	6.344.525	327.699
Negativas	(18.838.682)	1.003.443	(14.379.614)	(1.063.487)	(763)	(1.269.591)	(49.715)	(141.374)	(11.930)	(24.162.427)	-	-	(33.280.704)	(25.633.436)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	-	91.942.233	168.494	4.617.091	1.616.249	5.785.808	-	-	(49)	26.741.933	15.026.785	(109.862.101)	16.811.479	19.224.964
Resultado de Otras Inversiones	19.199.940	-	-	-	(468.037)	(1.602.286)	(10.973)	83.176	-	(19.199.940)	-	-	(479.010)	(1.519.110)
Resultados en Ventas de Activos	-	-	-	-	(86.172)	-	49.379	(727)	17.941	38.569	(2.668)	(3.867)	(21.520)	33.975
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.577)	17.577	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	174.380.241	153.854.770	(2.241.088)	15.578.961	25.299.306	15.310.437	54.229.301	32.748.926	2.248.266	8.891.333	(4.158.246)	(106.741.068)	249.757.780	119.643.359
Impuesto Sobre Sociedades	(18.308.547)	(5.535.194)	1.237.172	(3.806.871)	(8.291.216)	(4.200.344)	(18.037.246)	(11.578.379)	(135.640)	(164.013)	59.937	-	(43.475.540)	(25.284.801)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	156.071.694	148.319.576	(1.003.916)	11.772.090	17.008.090	11.110.093	36.192.055	21.170.547	2.112.626	8.727.320	(4.098.309)	(106.741.068)	206.282.240	94.358.558
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	(2.668)	(3.867)	-	-	-	-	-	-	-	-	2.668	3.867	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	156.069.026	148.315.709	(1.003.916)	11.772.090	17.008.090	11.110.093	36.192.055	21.170.547	2.112.626	8.727.320	(4.095.641)	(106.737.201)	206.282.240	94.358.558
RESULTADO DEL EJERCICIO	151.162.555	145.728.404	(1.003.916)	11.772.090	17.008.090	11.110.093	36.192.055	21.170.547	2.112.626	8.727.320	810.830	(104.149.896)	206.282.240	94.358.558
Sociedad dominante	151.162.555	145.728.404	(663.577)	11.772.090	9.943.783	11.110.093	36.192.055	21.170.547	2.112.626	8.727.320	(32.962.780)	(130.095.923)	165.784.662	68.412.531
Accionistas minoritarios	-	-	(340.339)	-	7.064.307	-	-	-	-	-	33.773.610	25.946.027	40.497.578	25.946.027

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

29.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente				Liberación de garantías					
				Tipo	Moneda	Valor Contable	al 31 de Marzo de									
	Moneda	2009					Dic-08	2007	2010	Activos	2011	Activos	2012	Activos		
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	86.239.360	M\$	850.707	1.586.879	-	-	-	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	5.937.234	M\$	5.408.011	6.289.281	-	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	60.562.188	M\$	39.955.813	48.567.006	-	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	21.563.592	M\$	23.330.400	25.458.000	-	17.142.857	-	4.285.714	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	1.127.152	508.461	-	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	119.737.424	M\$	51.003.665	57.563.928	-	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	22.591.329	M\$	93.042.155	94.205.737	-	-	-	-	-	-	-

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el monto de los activos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M\$ 337.081.636 y M\$ 442.490.903, respectivamente, cifra que incluye gravámenes sobre recaudaciones futuras.

A 31 de marzo de 2009 Endesa Chile tenía compromisos futuros de compra de energía por importe de M\$ 42.920.820 (M\$ 50.485.248 al 31 de diciembre de 2008).

29.2 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	-	-	-	-	-	-

30. OTRA INFORMACIÓN.

30.1 Dotación.

La distribución del personal de Endesa, incluyendo la información relativa a las filiales en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica, al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, era la siguiente:

País	31-03-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales M\$	Profesionales y Técnicos M\$	Trabajadores y Otros M\$	Total M\$	
Chile	47	1.156	237	1.440	1.436
Argentina	7	294	23	324	324
Perú	7	217	19	243	242
Colombia	7	382	27	416	410
Total	68	2.049	306	2.423	2.413

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

31. HECHOS POSTERIORES.

ENDESA

Con fecha 8 de abril de 2009, y en cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 y 10 de la Ley de Mercado de Valores y de la Norma de Carácter General N° 30 de ésta Superintendencia, se informó como hecho esencial, la siguiente información:

31.1 Contrato de compra de energía

En el día de hoy, Empresa Nacional de Electricidad S.A., procedió a suscribir un contrato de compra de energía eléctrica por 500 GWH/año con su filial Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., en calidad de suministradora.

El contrato tiene una vigencia de 15 años a contar del 1° de enero de 2010. El precio del contrato por el período comprendido entre enero de 2010 a diciembre de 2011 estará asociado al costo marginal de la energía en el Sistema Interconectado Central. A partir del 1° de enero de 2012 y hasta el 31 de diciembre de 2024, el precio del contrato corresponderá, a un valor fluctuará entre 96,8 US\$/MWh y 103,7 US\$/MWh, según el nudo en que se entrega el suministro, y estará indexado a la variación del índice CPI norteamericano.

La suscripción del presente contrato de compra de energía que se informa es corolario de la participación por parte de Empresa Nacional de Electricidad S.A. con su propia energía y las de sus filiales generadoras, en el reciente proceso de licitación de empresas distribuidoras en el Sistema Interconectado Central.

El contrato informado fue analizado y aprobado respecto de sus condiciones de mercado por el Directorio de la compañía y su Comité de Directores por tratarse de una operación entre empresas relacionadas.

31.2 Junta Ordinaria de Accionistas

Con fecha 15 de abril de 2008, se celebró Junta Ordinaria de Accionistas la cual tuvo por objeto conocer y pronunciarse sobre las siguientes materias:

1. Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros, Informe de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2008;
2. Distribución de utilidades y reparto de dividendos;
3. Exposición respecto de la política de Dividendos de la sociedad e información sobre los procedimientos a ser utilizados en la distribución de los mismos;
4. Política de Inversiones y Financiamiento propuesta por el Directorio;
5. Elección de Directorio;
6. Fijación de la remuneración del Directorio;
7. Fijación de la remuneración del Comité de Directores y del Comité de Auditoría y determinación de sus presupuestos;
8. Informe del Comité de Directores;
9. Designación de Auditores Externos;
10. Elección de los Inspectores de Cuentas titulares y de los suplentes y determinación de su remuneración;
11. Otras materias de interés social y de competencia de la Junta e información sobre las operaciones a que se refiere el Artículo N° 44 de la Ley N° 18.046

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

- Mario Valcarce Durán
- Francesco Buresti
- Borja Prado Eulate
- Fernando d'Ornellas Silva
- Andrea Brentan
- Gerardo Jofré Miranda
- Jaime Estévez Valencia
- Leonidas Vial Echeverría

En sesión Extraordinaria de Directorio, celebrada con esta misma fecha, el Directorio acordó designar como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Mario Valcarce Durán y como vicepresidente al señor Andrea Brentan.

En la misma sesión, se procedió a la constitución del Comité de Directores y Comité de Auditoría, designándose como integrantes del Comité de Directores a los señores Jaime Estévez Valencia, Gerardo Jofré Miranda y Mario Valcarce Durán y como integrantes del Comité de Auditoría a los señores Jaime Estévez Valencia, Fernando d'Ornellas Silva y Borja Prado Eulate.

31.3 Dividendo Definitivo

Con fecha 16 de abril de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660, se informa que en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 15 de abril de 2009, se aprobó el reparto del saldo del Dividendo Definitivo de \$ 15,9330 por acción, a pagar en dinero efectivo y con cargo a las utilidades del ejercicio 2008, a partir del día 12 de mayo de 2009, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas, el 5° día hábil anterior a dicha fecha.

PEHUENCHE

31.4 Dividendo Definitivo

Con fecha 16 de abril de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660, se informa que en Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 14 de abril de 2009, se aprobó el reparto del saldo del Dividendo Definitivo de \$ 131,364049 por acción, con cargo a la utilidad del ejercicio 2008, a partir del día 24 de abril de 2009, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas, el 5° día hábil anterior a dicha fecha.

32. MEDIO AMBIENTE

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

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	31-03-2009 M\$	31-03-2008 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.	484.238	493.692
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	5.852	1.493
Codensa	Gestión ambiental de transformadores PCBs.	219.515	108.834
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	255.736	320.663
Total		965.341	924.682

33. 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 31 de marzo de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/03/2008 con criterio chileno	1.956.185.169	-	1.956.185.169	
Incorporación de los accionistas minoritarios	-	735.215.851	735.215.851	(1)
Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto	(279.389.754)	(4.700.545)	(284.090.299)	(2)
Menor valor de inversiones	94.466.660	5.588.940	100.055.600	(3)
Mayor valor de inversiones	24.943.668	6.652.885	31.596.553	(3)
Impuestos diferidos	(82.280.844)	(21.162.036)	(103.442.880)	(4)
Eliminación BT 64 activo fijo	(27.291.267)	176.886.440	149.595.173	(5)
Dividendo mínimo	(61.428.709)	(1.049.926)	(62.478.635)	(6)
Inversiones en asociadas	(716.360)	33.778	(682.582)	
Otros	4.496.059	(161.392)	4.334.667	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(327.200.547)	162.088.144	(165.112.403)	
Patrimonio bajo criterio NIIF 31/03/2008	1.628.984.622	897.303.995	2.526.288.617	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/03/2008 con criterio chileno	77.649.215	(11.079.991)	66.569.224	
Eliminación de corrección monetaria	(5.580.938)	(64.144)	(5.645.082)	(2)
Hedge ingresos dólar	(32.197.667)	(3.808.987)	(36.006.654)	
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	(811.903)	66.778	(745.125)	(3)
Impuestos diferidos	3.914.447	1.824.183	5.738.630	(4)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	12.679.819	31.137.630	43.817.449	
Inversiones en asociadas	(1.993.174)	(148.819)	(2.141.993)	
Otros	14.752.732	8.019.377	22.772.109	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(9.236.684)	37.026.018	27.789.334	
Resultado bajo criterio NIIF 31/03/2008	68.412.531	25.946.027	94.358.558	

A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 31 de diciembre de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno	2.364.523.995		2.364.523.995	
Incorporación de los accionistas minoritarios	-	1.192.716.624	1.192.716.624	(1)
Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto	(436.859.977)	(7.050.230)	(443.910.207)	(2)
Menor valor de inversiones	107.429.164	5.302.629	112.731.793	(3)
Impuestos diferidos	(68.549.006)	(33.941.077)	(102.490.083)	(4)
Eliminación BT 64 activo fijo	(159.755.312)	(47.528.284)	(207.283.596)	(5)
Dividendo mínimo	(87.036.762)	(887.868)	(87.924.630)	(6)
Inversiones en asociadas	(146.772.533)	(10.792.926)	(157.565.459)	
Otros	25.750.443	5.405.338	31.155.781	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(765.793.983)	(89.492.418)	(855.286.401)	
Patrimonio bajo criterio NIIF 31/12/2008	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno	442.591.967	180.686.406	623.278.373	
Eliminación de corrección monetaria	(83.336.719)	(1.568.062)	(84.904.781)	(2)
Hedge ingresos dólar	171.582.196	5.715.149	177.297.345	
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	(4.734.787)	(252.331)	(4.987.118)	(3)
Impuestos diferidos	(36.182.329)	(8.146.081)	(44.328.410)	(4)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	23.284.761	16.477.367	39.762.128	
Inversiones en asociadas	(35.981.233)	(2.707.683)	(38.688.916)	
Otros	(44.046.671)	(65.871.797)	(109.918.468)	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(9.414.782)	(56.353.438)	(65.768.220)	
Resultado bajo criterio NIIF 31/12/2008	433.177.185	124.332.968	557.510.153	

A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto al 01 de enero de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Patrimonio bajo criterio Chileno al 01/01/2008	1.884.226.640		1.884.226.640	
Incorporación de los accionistas minoritarios	-	886.882.586	886.882.586	(1)
Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto	(265.577.228)	(4.496.860)	(270.074.088)	(2)
Menor valor de inversiones	104.915.533	5.723.557	110.639.090	(3)
Mayor valor de inversiones	29.291.965	7.711.937	37.003.902	(3)
Impuestos diferidos	(86.649.736)	(22.690.142)	(109.339.878)	(4)
Eliminación BT 64 activo fijo	(88.721.991)	65.966.905	(22.755.086)	(5)
Dividendo mínimo	(38.433.991)	(513.097)	(38.947.088)	(6)
Inversiones en asociadas	(3.636.965)	(159.886)	(3.796.851)	
Otros	2.284.784	(852.558)	1.432.226	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(346.527.629)	50.689.856	(295.837.773)	
Patrimonio bajo criterio NIIF 01/01/2008	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453	

A continuación se presenta la conciliación del efectivo y efectivo equivalente al 31 de diciembre de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Efectivo y efectivo equivalente GAAP chileno 31.12.2008 M\$	Ajustes M\$	Efectivo y efectivo equivalente NIIF 31.12.2008 M\$
Saldo final GAAP chileno	702.366.035		702.366.035
Incorporación de sociedades consolidadas proporcionalmente			
Gas Atacama	-	13.365.450	13.365.450
Hidroaysén	-	2.771.850	2.771.850
Transquillota Ltda.	-	714.499	714.499
Saldo final Efectivo y equivalente al 31/12/2008	702.366.035	16.851.799	719.217.834

	Flujo de efectivo GAAP chileno 31.12.2008 M\$	Ajustes M\$	Flujo efectivo NIIF al 31.12.2008 M\$
Utilidad del ejercicio de la dominante	442.591.967	(9.414.783)	433.177.184
Minoritarios	180.686.406	(56.333.457)	124.352.949
Resultados en venta de activos y otros	14.735	524.985	539.720
Cargos (abonos) a resultados que no representan flujo	132.281.142	(13.386.949)	118.894.193
Variación activos, que afectan al flujo de efectivo	10.762.828	22.276.747	33.039.575
Variación pasivos, que afectan al flujo de efectivo	100.447.124	49.247.457	149.694.581
Flujo neto Positivo (Negativo) originado por actividades de la operación	866.784.202	(7.086.000)	859.698.202
Flujo originado por actividades de operación	4.989.328	7.086.000	12.075.328
Flujo originado por actividades de inversión	(278.088.592)	-	(278.088.592)
Flujo Neto Total Positivo (Negativo) del período	593.684.938	-	593.684.938
Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente	(1.291.363)	-	(1.291.363)
Variación neta del efectivo y efectivo equivalente	592.393.575	-	592.393.575
Saldo inicial de efectivo y efectivo equivalente	109.972.460	16.851.799	126.824.259
Saldo final Efectivo y equivalente al 31/12/2008	702.366.035	16.851.799	719.217.834

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 Enersis, 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 contabiliza sino hasta el momento del pago.

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 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Atacama Finance Co	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Grand Cayman (Islas Caimán)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Central Eólica Canela S.A.	75,00%	75,00%	75,00%	75,00%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico	Kpmg Auditores
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	99,94%	100,00%	100,00%	100,00%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Consortio Ara- Ingendesa Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Santiago de Chile (Chile)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Consortio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	33,33%	33,33%	33,33%	33,32%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Servicios de Ingeniería	-
Distrielec Inversora S.A.	0,89%	0,89%	0,89%	0,89%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Edegel S.A.	54,20%	33,06%	54,20%	33,06%	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Electrogas S.A	99,97%	42,50%	99,97%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Emgesa S.A. E.S.P.	26,87%	26,87%	26,87%	26,87%	Bogotá (Colombia)	Generación de Energía Eléctrica.	Deloitte
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	94,99%	94,99%	94,99%	94,99%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	92,65%	92,65%	92,65%	92,65%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Endesa Argentina	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Brasil	40,45%	37,65%	40,45%	37,65%	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsá S.A.	45,00%	45,00%	45,00%	45,00%	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
Endesa Costanera	69,76%	69,76%	69,76%	69,76%	Buenos Aires (Argentina)	Generación y Comercialización de Electricidad	Kpmg Auditores
Endesa Eco S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Santiago de Chile (Chile)	Proyectos de Energías Renovables	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Endesa Inversiones Generales S.A.	100,00%	99,96%	100,00%	99,96%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Energex Co.	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Grand Cayman (Islas Caiman)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Gas Atacama S.A.	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Santiago de Chile (Chile)	Administración y Dirección de Sociedades	Ernst & Young
Gasoducto Atacama Argentina S.A.	99,97%	50,00%	99,97%	50,00%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Kpmg Auditores
Gasoducto Atacama Chile S.A.	99,95%	50,00%	99,95%	50,00%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Gasoducto Taltal Ltda.	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Generandes Perú S.A.	61,00%	61,00%	61,00%	61,00%	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
GNL Chile.S.A.	33,33%	33,33%	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%	20,00%	20,00%	Santiago de Chile (Chile)	Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Hidroaysén Transmisión S.A.	51,00%	51,00%	99,51%	51,00%	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica	-

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	67,67%	65,37%	67,67%	65,37%	Buenos Aires (Argentina)	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Hidroinvest S.A.	96,09%	96,09%	96,09%	96,09%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Ingendesa do Brasil Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Río de Janeiro (Brasil)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Inversiones Endesa Norte S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Progas S.A.	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Santiago de Chile (Chile)	Distribución de Gas	Ernst & Young
Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	-
Southern Cone Power Argentina S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Termoeléctrica José de San Martín S.A.	20,86%	13,88%	20,86%	13,88%	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%	Buenos Aires (Argentina)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Ernst & Young

ANEXO N°2 VARIACIONES DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN:

Sociedad	% Participación			% Participación		
	a 31 de marzo 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. *						

* No tienen efectos en minoritarios.

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Consorcio Ara- Ingendesa Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Santiago de Chile (Chile)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Distrilec Inversora S.A.	0,89%	0,89%	0,89%	0,89%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Electrogas S.A	99,97%	42,50%	99,97%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Brasil	40,45%	37,65%	40,45%	37,65%	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsá S.A.	45,00%	45,00%	45,00%	45,00%	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
GNL Chile.S.A.	33,33%	33,33%	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%	20,00%	20,00%	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regasificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores