

# **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

correspondientes al período terminado  
al 30 de septiembre de 2011

## **ENDESA y FILIALES**

Miles de Pesos

---

**Contenido:**

- Estados Financieros Consolidados
- Estados de Resultados Integrales Consolidados
- Notas a los Estados Financieros Consolidados

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	281.463.870	333.269.859
Otros activos financieros corrientes	6	3.921.919	72.201
Otros activos no financieros corriente		12.030.530	6.625.837
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	297.968.457	250.678.552
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	109.382.149	79.032.363
Inventarios	9	50.037.426	42.139.761
Activos por impuestos corrientes	10	67.906.967	81.208.150
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>822.711.318</b>	<b>793.026.723</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos financieros no corrientes	6	7.890.844	28.295.886
Otros activos no financieros no corrientes		12.101.109	10.884.644
Derechos por cobrar no corrientes	7	150.465.856	126.461.117
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	583.884.640	581.743.347
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	44.086.206	44.354.510
Plusvalía	13	110.381.327	100.085.306
Propiedades, planta y equipo	14	4.560.890.576	4.253.906.589
Activos por impuestos diferidos	15	105.507.068	96.113.683
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>5.575.207.626</b>	<b>5.241.845.082</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>6.397.918.944</b>	<b>6.034.871.805</b>

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010

(En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	16	349.274.689	252.708.694
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	19	290.715.769	377.477.705
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	8	90.446.373	223.038.793
Otras provisiones, corrientes	20	31.612.767	44.557.382
Pasivos por impuestos corrientes	10	59.394.006	52.742.191
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	21	-	2.703.107
Otros pasivos no financieros corrientes		21.982.068	7.761.880
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>843.425.672</b>	<b>960.989.752</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	1.801.152.825	1.538.650.097
Otras cuentas por pagar, no corrientes	19	2.346.281	3.738.357
Otras provisiones, no corrientes	20	12.387.287	20.918.513
Pasivo por impuestos diferidos	15	340.688.924	347.009.839
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	21	32.872.790	28.653.226
Otros pasivos no financieros no corrientes		58.074.145	30.084.829
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>2.247.522.252</b>	<b>1.969.054.861</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>3.090.947.924</b>	<b>2.930.044.613</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	22	1.331.714.085	1.331.714.085
Ganancias acumuladas		1.531.934.333	1.442.314.476
Primas de emisión	22	206.008.557	206.008.557
Otras reservas	22	(615.799.686)	(603.550.240)
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>2.453.857.289</b>	<b>2.376.486.878</b>
Participaciones no controladoras		853.113.731	728.340.314
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>3.306.971.020</b>	<b>3.104.827.192</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>6.397.918.944</b>	<b>6.034.871.805</b>

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2011 y 2010 y trimestre julio septiembre

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES Ganancia (pérdida)	Nota	enero - septiembre		julio - septiembre	
		2011 M\$	2010 M\$	2011 M\$	2010 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	1.791.612.012	1.816.390.459	628.947.773	662.872.648
Otros ingresos, por naturaleza	23	12.367.799	32.869.549	(1.145.559)	7.815.881
<b>Total de Ingresos</b>		<b>1.803.979.811</b>	<b>1.849.260.008</b>	<b>627.802.214</b>	<b>670.688.529</b>
Materias primas y consumibles utilizados	24	(977.776.362)	(935.998.587)	(306.331.320)	(350.030.016)
<b>Margen de Contribución</b>		<b>826.203.449</b>	<b>913.261.421</b>	<b>321.470.894</b>	<b>320.658.513</b>
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados		7.296.985	6.654.512	2.205.449	6.349.418
Gastos por beneficios a los empleados	25	(54.161.784)	(55.119.139)	(23.703.378)	(18.624.645)
Gasto por depreciación y amortización	26	(129.427.227)	(151.051.914)	(44.251.885)	(49.977.577)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	26	(4.326.635)	(306.744)	(4.526.439)	(151.545)
Otros gastos, por naturaleza	27	(114.923.058)	(77.211.374)	(23.154.130)	(24.539.854)
<b>Resultado de Explotación</b>		<b>530.661.730</b>	<b>636.226.762</b>	<b>228.040.511</b>	<b>233.714.310</b>
Otras ganancias (pérdidas)		1.086.702	971.689	362.764	879.639
Ingresos financieros	28	10.185.094	7.705.431	1.849.258	(101.755)
Costos financieros	28	(100.966.900)	(108.657.514)	(33.490.926)	(34.524.383)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	11	90.136.381	67.542.821	33.480.793	26.442.466
Diferencias de cambio	28	(6.463.527)	11.691.322	(6.265.172)	322.567
Resultado por unidades de reajuste	28	(3.880.293)	(3.086.096)	(940.851)	(986.930)
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>520.759.187</b>	<b>612.394.415</b>	<b>223.036.377</b>	<b>225.745.914</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	29	(149.693.434)	(148.960.736)	(63.743.003)	(41.587.101)
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>		<b>371.065.753</b>	<b>463.433.679</b>	<b>159.293.374</b>	<b>184.158.813</b>
<b>GANANCIA</b>		<b>371.065.753</b>	<b>463.433.679</b>	<b>159.293.374</b>	<b>184.158.813</b>
<b>Ganancia atribuible a</b>					
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		278.005.930	351.524.547	116.279.508	142.989.532
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras		93.059.823	111.909.132	43.013.866	41.169.281
<b>GANANCIA</b>		<b>371.065.753</b>	<b>463.433.679</b>	<b>159.293.374</b>	<b>184.158.813</b>
<b>Ganancia por acción básica</b>					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas	\$ / acción	33,90	42,86	14,18	17,43
Ganancia por acción básica	\$ / acción	33,90	42,86	14,18	17,43
<b>Ganancias por acción diluidas</b>					
Ganancias diluida por acción procedente de operaciones continuadas	\$ / acción	33,90	42,86	14,18	17,43
Ganancias diluida por acción	\$ / acción	33,90	42,86	14,18	17,43

**ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES**
**Estados de Resultados Integrales Consolidados**

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2011 y 2010 y trimestre julio septiembre

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - septiembre		julio - septiembre	
		2011 M\$	2010 M\$	2011 M\$	2010 M\$
<b>Ganancia (Pérdida)</b>		<b>371.065.753</b>	<b>463.433.679</b>	<b>159.293.374</b>	<b>184.158.813</b>
<b>Componentes de otro resultado integral antes de impuestos</b>					
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		164.540.782	53.034.561	58.238.060	(137.692.327)
<b>Total diferencias de cambio por conversión</b>		<b>164.540.782</b>	<b>53.034.561</b>	<b>58.238.060</b>	<b>(137.692.327)</b>
<b>Activos financieros disponibles para la venta</b>					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta antes de impuestos		(1.651)	28	(955)	(673)
<b>Total activos financieros disponibles para la venta</b>		<b>(1.651)</b>	<b>28</b>	<b>(955)</b>	<b>(673)</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(111.045.718)	3.503.939	(98.592.529)	74.157.638
<b>Total coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>(111.045.718)</b>	<b>3.503.939</b>	<b>(98.592.529)</b>	<b>74.157.638</b>
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(694.405)	(1.080.796)	529.728	(1.627.741)
<b>Total Otros componentes de otro resultado integral antes de impuestos</b>		<b>52.799.008</b>	<b>55.457.732</b>	<b>(39.825.696)</b>	<b>(65.163.103)</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral</b>					
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral		281	(4)	163	116
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		18.994.468	(1.174.472)	16.952.535	(13.286.206)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral		98.469	90.033	(22.140)	288.523
<b>Total de impuestos a las ganancias</b>		<b>19.093.218</b>	<b>(1.084.443)</b>	<b>16.930.558</b>	<b>(12.997.567)</b>
<b>Total Otro Resultado Integral</b>		<b>71.892.226</b>	<b>54.373.289</b>	<b>(22.895.138)</b>	<b>(78.160.670)</b>
<b>TOTAL RESULTADO INTEGRAL</b>		<b>442.957.979</b>	<b>517.806.968</b>	<b>136.398.236</b>	<b>105.998.143</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		265.404.321	348.002.599	57.933.491	111.967.378
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		177.553.658	169.804.369	78.464.745	(5.969.235)
<b>TOTAL RESULTADO INTEGRAL</b>		<b>442.957.979</b>	<b>517.806.968</b>	<b>136.398.236</b>	<b>105.998.143</b>

**ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES**
**Estado de cambios en el patrimonio**

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2011 y 2010

(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Cambios en Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio	
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas					
<b>Saldo Inicial al 01/01/2011</b>	1.331.714.085	206.008.557	19.847.960	104.200.016	-	49.393	(727.647.609)	(603.550.240)	1.442.314.476	2.376.486.878	728.340.314	3.104.827.192	
<b>Cambios en patrimonio</b>													
Resultado Integral													
Ganancia (pérdida)									278.005.930	278.005.930	93.059.823	371.065.753	
Otro resultado integral			79.803.174	(92.051.250)	(352.163)	(1.370)	-	(12.601.609)		(12.601.609)	84.493.835	71.892.226	
Resultado integral										265.404.321	177.553.658	442.957.979	
Dividendos									(190.154.814)	(190.154.814)		(190.154.814)	
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	352.163	-	-	352.163	1.768.741	2.120.904	(52.780.241)	(50.659.337)	
Total de cambios en patrimonio	-	-	79.803.174	(92.051.250)	-	(1.370)	-	(12.249.446)	89.619.857	77.370.411	124.773.417	202.143.828	
<b>Saldo Final al 30/09/2011</b>	<b>M\$</b>	<b>1.331.714.085</b>	<b>206.008.557</b>	<b>99.651.134</b>	<b>12.148.766</b>	<b>-</b>	<b>48.023</b>	<b>(727.647.609)</b>	<b>(615.799.686)</b>	<b>1.531.934.333</b>	<b>2.453.857.289</b>	<b>853.113.731</b>	<b>3.306.971.020</b>

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio	
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas					
<b>Saldo Inicial al 01/01/2010</b>	1.331.714.085	206.008.557	73.027.963	79.113.232	-	50.090	(727.647.609)	(575.456.324)	1.106.819.324	2.069.085.642	885.916.210	2.955.001.852	
<b>Cambios en patrimonio</b>													
Resultado Integral													
Ganancia (pérdida)									351.524.547	351.524.547	111.909.132	463.433.679	
Otro resultado integral			(3.881.081)	317.339	41.770	24	-	(3.521.948)		(3.521.948)	57.895.237	54.373.289	
Resultado integral										348.002.599	169.804.369	517.806.968	
Dividendos									(137.499.810)	(137.499.810)		(137.499.810)	
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	(41.770)	-	-	(41.770)	41.770	-	(205.885.279)	(205.885.279)	
Total de cambios en patrimonio	-	-	(3.881.081)	317.339	-	24	-	(3.563.718)	214.066.507	210.502.789	(36.080.910)	174.421.879	
<b>Saldo Final al 30/09/2010</b>	<b>M\$</b>	<b>1.331.714.085</b>	<b>206.008.557</b>	<b>69.146.882</b>	<b>79.430.571</b>	<b>-</b>	<b>50.114</b>	<b>(727.647.609)</b>	<b>(579.020.042)</b>	<b>1.320.885.831</b>	<b>2.279.588.431</b>	<b>849.835.300</b>	<b>3.129.423.731</b>

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2011 y 2010

(En miles de pesos)

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	Nota	2011 M\$	2010 M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Ganancia (Pérdida)</b>		<b>371.065.753</b>	<b>463.433.679</b>
<b>Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)</b>			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	29	149.693.434	148.960.736
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		(2.914.888)	(3.750.149)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		(42.087.293)	(121.026.460)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(10.185.094)	(7.705.431)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(148.692.730)	(75.291.954)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		97.864.052	108.440.264
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	26	129.427.227	151.051.914
Ajustes por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	26	4.326.635	306.744
Ajustes por provisiones		(6.032.204)	385.559
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	28	6.463.527	(11.691.322)
Ajustes por ganancias no distribuidas de asociadas	11	(90.136.381)	(67.542.821)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		124.088.993	129.873.249
<b>Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)</b>		<b>211.815.278</b>	<b>252.010.329</b>
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(186.379.520)	(249.110.195)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(13.004.222)	-
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>383.497.289</b>	<b>466.333.813</b>
<b>Estado de Flujo de Efectivo Indirecto</b>			
	Nota	2011 M\$	2010 M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		-	(2.998.800)
Préstamos a entidades relacionadas		(35.335.525)	(14.849)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		1.002.733	1.338.481
Compras de propiedades, planta y equipo		(196.996.257)	(176.150.030)
Compras de activos intangibles		(429.714)	(578.252)
Dividendos recibidos		53.043.940	49.669.674
Intereses recibidos		5.231.061	1.123.660
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(173.483.762)</b>	<b>(127.610.116)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		217.445.777	96.615.188
<b>Total importes procedentes de préstamos</b>		<b>217.445.777</b>	<b>96.615.188</b>
Préstamos de entidades relacionadas		35.228.337	8.504.836
Pagos de préstamos		(50.940.766)	(324.972.458)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(6.612.542)	(19.508.159)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(34.110.125)	-
Dividendos pagados		(363.622.081)	(260.568.454)
Intereses pagados		(85.412.906)	(102.141.639)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(5.423.424)	(91.534.417)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(293.447.730)</b>	<b>(693.605.103)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>(83.434.203)</b>	<b>(354.881.406)</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		31.628.214	10.069.326
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(51.805.989)</b>	<b>(344.812.080)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		333.269.859	446.438.229
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	5	<b>281.463.870</b>	<b>101.626.149</b>

## ENDESA CHILE Y SOCIEDADES FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

#### Índice

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

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

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

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

## ENDESA S.A. Y FILIALES

### ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011.

(En miles de pesos)

---

#### 1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO.

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

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

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

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

La dotación del Grupo alcanzó los 2.416 trabajadores al 30 de septiembre de 2011. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el primer semestre de 2011 fue de 2.392 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores, por clase y ubicación geográfica, ver Nota 32.

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

Los estados financieros consolidados de Endesa Chile correspondientes al ejercicio 2010 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de enero de 2011 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2011, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

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

## 2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

### 2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados intermedios de Endesa Chile y filiales al 30 de septiembre de 2011, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 26 de octubre de 2011.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Endesa Chile y filiales al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2011 y 2010.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable (ver Nota 3).

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 y a los criterios del Comité de Interpretaciones de las NIIF (en adelante, "CINIIF").

### 2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

#### a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2011:

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

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para el Grupo. El resto de criterios contables aplicados en 2011 no han variado respecto a los utilizados en 2010.

**b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2012 y siguientes:**

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, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y medición	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Enmienda a NIIF 7: Instrumentos financieros: Información a revelar	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2011.
Enmienda a NIC 12: Impuestos a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2012.
NIIF 10: Estados financieros consolidados	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIIF 11: Acuerdos conjuntos	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIIF 12: Revelaciones de intereses en otras entidades	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIIF 13: Medición del valor razonable	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.

El Grupo está evaluando el impacto que tendrá la NIIF 9, NIIF 10, NIIF 11, NIIF 12 y NIIF 13 en la fecha de su aplicación efectiva. La Administración estima que el resto de Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Endesa Chile y filiales.

**2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.**

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

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

## **2.4 Entidades Filiales y de Control Conjunto.**

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

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

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

### **2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.**

Durante el ejercicio 2010 y el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2011, no se produjeron variaciones significativas en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

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

#### **2.4.2 Sociedades consolidadas con participación inferior al 50%.**

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

#### **2.4.3 Sociedades no consolidadas con participación superior al 50%.**

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

### **2.5 Principios de consolidación y combinaciones de negocio.**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### 3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.

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

#### a) **Propiedades, Plantas y Equipos.**

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

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión. La tasa media de financiamiento depende principalmente del área geográfica y varía en un rango comprendido entre un 7,54% y un 6,96%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 11.015.709 y M\$ 7.599.146 durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2011 y 2010, respectivamente.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso, capitalizados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2011 y 2010, ascienden a M\$ 7.296.985 y M\$ 6.654.512, respectivamente.
- Los desembolsos futuros a los que Endesa Chile y filiales deberán hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. Endesa Chile y filiales revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación. (ver Nota 20).
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Endesa Chile efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004, incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas en los distintos países para ajustar el valor de las Propiedades, Plantas y Equipos con la inflación registrada hasta esa fecha (ver Nota 22.5I).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Empresa	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Hidroeléctrica El Chocón S.A. (Generación)	Argentina	30 años	12 años

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

Los contratos de concesión no sujetos a la CINIIF 12 se reconocen siguiendo los criterios generales. En la medida en que el Grupo reconoce los activos como Propiedades, plantas y equipos, éstos se amortizan durante el período menor entre la vida económica o plazo concesional. Cualquier obligación de inversión, mejora o reposición asumida por el Grupo, se considera en los cálculos de deterioro de valor de las Propiedades, plantas y equipos como una salida de flujos futuros comprometidos de carácter contractual, necesarios para obtener las entradas de flujos de efectivo futuras.

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 distintos de la Plusvalía**

### **b.1) Concesiones.**

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

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

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

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

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

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

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

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

Empresa Titular de la concesión	País	Plazo	Período restante hasta caducidad
Concesionaria Túnel el Melón S.A. (Infraestructura vial)	Chile	23 años	5 años

### **b.2) Gastos de investigación y desarrollo.**

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

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados. Durante los períodos 2011 y 2010, no se registraron gastos por este concepto.

### **b.3) Otros activos intangibles.**

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

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

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

### **c) Plusvalía.**

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

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

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

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

La plusvalía que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF, esto es 1 de enero de 2004, se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha, en tanto que las originadas con posterioridad se mantienen valoradas a su costo de adquisición. (ver Notas 13 y Nota 22.51).

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

#### **d) Deterioro del valor de los activos.**

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

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

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

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

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

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

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

País	Moneda	2010	
		Mínimo	Máximo
Chile	Peso chileno	7,5%	8,7%
Argentina	Peso argentino	16,8%	16,9%
Brasil	Real brasileño	9,6%	10,8%
Perú	Nuevo sol peruano	7,9%	
Colombia	Peso colombiano	9,6%	

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2010 no presentan cambios importantes al cierre al 30 de septiembre de 2011.

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

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

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

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

#### e) Arrendamientos.

El Grupo aplica CINIIF 4 para evaluar si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que Endesa Chile y Filiales actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se deprecia 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 deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

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

## f) Instrumentos financieros.

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

### f.1) Activos financieros no derivados.

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

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

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

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

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

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

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

### f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

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

### f.3) Pasivos financieros excepto derivados.

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

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

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

### f.4) Derivados y operaciones de cobertura.

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

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. En el caso de derivados financieros, si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros" y si es negativo en el rubro "Otros pasivos financieros". Si se trata de derivados sobre commodities, el valor positivo se registra en el rubro "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" y si es negativo en el rubro "Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar".

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **f.5) Valor razonable y clasificación de los instrumentos financieros.**

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

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

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

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

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

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

#### **f.6) Baja de activos financieros.**

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **h) Inventarios.**

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

#### **i) Acciones propias en cartera.**

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

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el Patrimonio Total: "Acciones propias en cartera". Al 30 de septiembre de 2011 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el período 2011 ni durante el período 2010 transacciones con acciones propias.

#### **j) Provisiones.**

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

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

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

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

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

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

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

#### **k) Conversión de saldos en moneda extranjera.**

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

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

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

#### **l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.**

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

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

#### **m) Impuesto a las ganancias.**

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

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

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

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

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

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

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

#### **n) Reconocimiento de ingresos y gastos.**

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

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

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

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

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

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

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

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2011 y ejercicio 2010, el Grupo no realizó operaciones de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

#### p) Dividendos.

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

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

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

#### q) Estado de flujos de efectivo.

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

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

#### 4. REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO.

##### a) Chile

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

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

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

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

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

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

- (i) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 500 kW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Clientes con consumos entre 500 kW y 2.000 kW pueden elegir su condición entre libres y regulados. Hasta 2009, el precio de la energía de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras para el abastecimiento de clientes regulados tenía un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Energía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, y a medida que la vigencia de los contratos a precio de nudo se van extinguiendo, este precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras es reemplazado por el resultado de licitaciones que se llevan a cabo en un proceso regulado, con un precio máximo definido por la autoridad cada seis meses.
- (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, como se señaló en el punto anterior, tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos

con sus proveedores -o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínima de cuatro años en cada régimen.

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

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

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

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

#### **b) Resto de Latinoamérica.**

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

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

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

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

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

Tanto en Colombia, Brasil, Perú y Argentina los agentes de Generación están habilitados para vender su energía mediante contratos en el mercado regulado o en el mercado libre y transar sus excedentes/déficits a través del mercado spot. El mercado libre apunta al segmento de grandes usuarios, aunque los límites que definen tal

condición varían en cada mercado. Las principales diferencias entre los mercados aparecen en la forma de regular las ventas de energía entre generadores y distribuidoras y en cómo se define el precio regulado para la formación de tarifas a usuarios finales.

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

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

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

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

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

## 5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO.

a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Efectivo en caja	394.294	50.988
Saldos en bancos	193.224.645	93.172.693
Depósitos a plazo	54.395.634	50.782.952
Otros instrumentos de renta fija	33.449.297	189.263.226
<b>Total</b>	<b>281.463.870</b>	<b>333.269.859</b>

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

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

Moneda	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
CH\$	19.263.962	152.647.257
\$ Arg	17.756.758	13.504.738
\$ Col	170.060.808	74.588.339
Real	171.434	12.943.946
Soles	24.499.186	79.297.297
US\$	49.711.722	288.282
<b>Total</b>	<b>281.463.870</b>	<b>333.269.859</b>

## 6. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Otros activos financieros	Saldos			
	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Inversiones Disponibles para la Venta que cotizan	-	-	61.676	63.327
Inversiones Disponibles para la Venta no cotizadas o que tienen poca liquidez	-	-	2.422.288	2.422.288
Instrumentos Derivados Cobertura (*)	988.259	54.650	3.678.465	25.387.885
Instrumentos Derivados No Cobertura (**)	2.933.660	17.551	-	91.262
Otros	-	-	1.728.415	331.124
<b>Total</b>	<b>3.921.919</b>	<b>72.201</b>	<b>7.890.844</b>	<b>28.295.886</b>

(\*) Ver Nota 18.2.a

(\*\*) Ver Nota 18.2.b

## 7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	30-09-2011		31-12-2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
<b>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto</b>	<b>304.475.701</b>	<b>150.465.856</b>	<b>252.783.856</b>	<b>126.461.117</b>
Deudores comerciales, bruto	243.848.169	145.939.601	226.788.911	122.260.714
Otras cuentas por cobrar, bruto	60.627.532	4.526.255	25.994.945	4.200.403

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	30-09-2011		31-12-2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
<b>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto</b>	<b>297.968.457</b>	<b>150.465.856</b>	<b>250.678.552</b>	<b>126.461.117</b>
Deudores comerciales, neto	238.489.494	145.939.601	225.702.869	122.260.714
Otras cuentas por cobrar, neto	59.478.963	4.526.255	24.975.683	4.200.403

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al	
	30-09-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Con antigüedad menor de tres meses	4.385.645	4.198.270
Con antigüedad entre tres y seis meses	629.358	507.473
Con antigüedad entre seis y doce meses	6.480.013	569.018
Con vencimiento mayor a doce meses	1.687.391	1.278.888
<b>Total</b>	<b>13.182.407</b>	<b>6.553.649</b>

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no Corriente M\$
<b>Saldo al 1 de enero de 2010</b>	<b>2.656.050</b>
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	308.268
Montos castigados	(697.530)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(161.484)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>2.105.304</b>
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (*)	4.326.635
Montos castigados	(75.363)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	150.668
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2011</b>	<b>6.507.244</b>

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

## 8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

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

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

### 8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

#### a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Saldo al				
							Corrientes		No corrientes		
							30-09-2011	31-12-2010	30-09-2011	31-12-2010	
							M\$	M\$			
78.970.360-4	Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	-	549	-	-	-
Extranjera	Cia A. Multiser. Colombia Ltda.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	-	349	-	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	2.924.309	1.533.175	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	20.318.433	33.803.725	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	-	22	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	-	9.087	-	-	-
Extranjera	Compañía Interoceano Energética S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Brasil	789.811	714.803	-	-	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	42.897.075	32.156.072	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Piura S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	564	134.554	-	-	-
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	10.132.051	8.269.289	-	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	8.302	2.513	-	-	-
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	53.228	39.235	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	2.014.732	184.443	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Brasil	-	86.611	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	Real	Brasil	2.945.615	-	-	-	-
94.271.000-3	Eneris S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	171.146	530.371	-	-	-
Extranjera	Generalina S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Peru	160.420	134.482	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	594.457	533.218	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Préstamos por cobrar	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Chile	371.615	312.084	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	404.363	458.094	-	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.697	9.458	-	-	-
96800460-3	Luz Andes Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	6.964	1.714	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	-	90.728	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz	\$ Col	Colombia	-	27.787	-	-	-
Extranjera	Distriect Inversora S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Argentina	10.720	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Brasil	25.487.992	-	-	-	-
Extranjera	PH Crucas Costa Rica	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Costa Rica	87.655	-	-	-	-
	<b>Total</b>						<b>109.382.149</b>	<b>79.032.363</b>			

#### b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Saldo al				
							Corrientes		No corrientes		
							30-09-2011	31-12-2010	30-09-2011	31-12-2010	
							M\$	M\$			
Extranjera	Cia A. Multiser. Colombia Ltda.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	-	285.958	-	-	-
Extranjera	Cia A. Multiser. Perú Ltda.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Peru	-	7.170	-	-	-
Extranjera	Carbox S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	5.433.755	5.310	-	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	2.399.793	15.953.845	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	75.197	2.634.680	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	-	281.854	-	-	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	14.190.257	80.098.656	-	-	-
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	591.553	562.269	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Piura S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	-	52.354	-	-	-
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	31.590	15.173	-	-	-
96806130-5	Electrogas S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	262.514	217.889	-	-	-
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.615	20.976	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	119.411	59.240	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Mas de 90 días	Matriz Común	CH\$	Colombia	-	957.059	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	\$ Col	Colombia	4.523.373	-	-	-	-
94.271.000-3	Eneris S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	661.546	985.797	-	-	-
94.271.000-3	Eneris S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	50.049.504	96.008.029	-	-	-
94.271.000-3	Eneris S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	215.962	4.964	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	10.868.917	23.427.988	-	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	246.821	504.386	-	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Chile	17.657	-	-	-	-
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	-	22.011	-	-	-
96800460-3	Luz Andes Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	-	16	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	-	677.595	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Cta. Cte. mercantil	Mas de 90 días	Matriz Común	U.F	Chile	-	26.513	-	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	-	47.482	-	-	-
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	-	20.023	-	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	-	3.501	-	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Peru	-	140.388	-	-	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	761.030	-	-	-	-
	<b>Total</b>						<b>90.446.373</b>	<b>223.038.793</b>			

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

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

R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	País	30-09-2011 M\$	30-09-2010 M\$
78.970.360-4	Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	26.485
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	143.668.674	228.533.654
		Matriz Común	Compra de Energía	Chile	(181.492)	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	1.430.836	1.568.624
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(9.300)	(17.630)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	(1.560.374)	(60.768)
Extranjera	Cia A. Multiser. Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(10.110)	(18.377)
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	182.458	16.775
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	12.065	(463)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	712	123
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Servicios Prestados	Chile	821.278	803.401
		Matriz	Servicios Recibidos	Chile	(1.515.189)	(946.036)
		Matriz	Préstamos	Chile	(1.626.932)	48
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	3.659	5.845
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(187.913)	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(75.711)	(389.067)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	2.487	18.121
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	27.780	156.636
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(126.593)	(1.730.457)
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Argentina	-	(36.401)
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(28.617)	(381.145)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(11.138)	(574.644)
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Argentina	19.497	23.476
96.800.460-3	Luz Andes Ltda.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	15.868	1.481
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	1.559	(53)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	16	11
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	128.756.659	107.985.770
		Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	70.151	72.386
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(437.370)	(2.494.026)
		Matriz Común	Préstamos	Colombia	(177.649)	1.009.850
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(16.724.600)	13.012.687
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	83.080.317	84.098.845
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Perú	(136.405)	100.600
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(43.526)	(56.603)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	4.627	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Asociada	Servicios Prestados	Brasil	430.454	421.560
		Asociada	Préstamos	Brasil	(4.110.859)	-
Extranjera	Endesa Servicios S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	España	-	(1.838)
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	España	(2.891)	-
Extranjera	Empresa de Energía de Piura S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	54.665	3.460
		Matriz Común	Compra de Energía	Perú	(2.198.252)	(4.319.298)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	32.216	68.195
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	19.497	(1.103)
Extranjera	Generalima S.A.	Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	246.516	322.457
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(292.311)	267.378
		Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	6.074.203	4.129.875
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Venta de Energía	Chile	103.432	349.237
		Asociada	Préstamos	Chile	(22.050)	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	Chile	(1.994.354)	1.679.998
		Asociada	Consumo de Combustible	Chile	(187.442)	(120.958)
		Asociada	Préstamos	Chile	7	-
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Asociada	Préstamos	Chile	14.827	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Consumo de Gas	Chile	(98.465.857)	(7.304.246)
		Asociada	Préstamos	Chile	106.448	46.067
		Asociada	Peajes de Gas	Chile	(20.294.384)	-
96.976.600-0	Gestión Social S.A. (*)	Relac. con Director	Otras prestaciones de servicios	Chile	(34.574)	-
78.488.290-K	Tironi y Asociados S.A. (*)	Relac. con Director	Otras prestaciones de servicios	Chile	(32.714)	(55.556)
76.107.186-6	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(813.556)	(70.200)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	76.522	-
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(12.831)	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	7.947	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panquipulli S.A.	Asociada	Venta de Energía	Chile	1.811	-
		Asociada	Compra de Energía	Chile	(3.051.464)	-
		Asociada	Servicios Prestados	Chile	1.599	-
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Asociada	Venta de Energía	Chile	26.458	-
		Asociada	Compra de Energía	Chile	(1.786.356)	-
		Asociada	Servicios Prestados	Chile	3.085	-
		Asociada	Peajes de Electricidad	Chile	(18.210)	-
Extranjera	Enel Costa Rica	Matriz	Servicios Prestados	Chile	-	159
Extranjera	Carboex	Matriz Común	Consumo de Combustible	España	(17.803.256)	-
		Matriz Común	Servicios Recibidos	España	(161.366)	-
Extranjera	Companhia Interconexao Energética S.A.	Matriz Común	Préstamos	Brasil	35.397	-
Extranjera	Enel Green Power Mexico	Matriz Común	Servicios Prestados	Mexico	19.214	-
Extranjera	Ph Chucas Costa Rica	Matriz Común	Servicios Prestados	Costa Rica	87.656	-
Extranjera	Central Térmica Manuel Belgrano	Asociada	Préstamos	Argentina	285.729	-
Extranjera	Central Térmica San Martin	Asociada	Préstamos	Argentina	209.727	-
<b>Total</b>					<b>191.780.910</b>	<b>426.144.335</b>

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

(\*) Sociedades relacionadas con Director de la Matriz Sr. Eugenio Tironi Barrios.

Al 30 de septiembre de 2011, no existen saldos pendientes de pago a estas sociedades. Al cierre del ejercicio 2010, existía un saldo por pagar a la sociedad Gestión Social S.A. por un monto de M\$ 11.217.

## 8.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.

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

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

### a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

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

- Otras transacciones

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

### b) Retribución del Directorio.

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

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

- 101,00 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 66,00 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión.

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

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

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

### Comité de Directores

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de 56,00 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas.

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

A continuación se detallan las retribuciones percibidas por el Directorio al 30 de septiembre de 2011 y 2010:

Nombre	Cargo	30-09-2011					Variable a cuenta Utilidades M\$
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	
Jorge Rosenblut Ratnoff	Presidente	01/01/11 al 30/09/11	55.610	-	-	-	-
Paolo Bondi (1)	Vicepresidente	01/01/11 al 30/09/11	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/11 al 30/09/11	24.130	-	13.956	-	-
Francesco Buresti (1)	Director	01/01/11 al 30/09/11	-	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Director	01/01/11 al 30/09/11	24.130	-	-	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	01/01/11 al 30/09/11	24.130	-	-	-	-
Vittorio Corbo	Director	01/01/11 al 30/09/11	24.130	-	-	-	-
Jaime Bauza Bauza	Director	01/01/11 al 30/09/11	24.130	-	13.956	-	-
Felipe Lamarca Claro	Director	01/01/11 al 30/09/11	24.130	-	13.956	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>200.390</b>	-	<b>41.868</b>	-	-

Nombre	Cargo	30-09-2010					Variable a cuenta Utilidades M\$
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	
Jorge Rosenblut Ratnoff	Presidente	01/01/10 al 30/09/10	33.280	-	-	-	-
Paolo Bondi (1)	Vicepresidente	01/01/10 al 30/09/10	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/10 al 30/09/10	17.256	-	15.859	752	-
Francesco Buresti (1)	Director	01/01/10 al 30/09/10	-	-	-	-	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/10 al 22/04/10	6.870	-	756	-	-
Gerardo Jofré Miranda	Director	01/01/10 al 28/02/10	5.713	-	2.260	-	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/10 al 22/04/10	5.455	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Director	01/01/10 al 30/09/10	33.049	-	756	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	01/01/10 al 30/09/10	17.256	-	-	752	-
Vittorio Corbo	Director	22/04/10 al 30/09/10	8.785	-	-	-	-
Jaime Bauza Bauza	Director	22/04/10 al 30/09/10	8.785	-	12.843	-	-
Felipe Lamarca Claro	Director	22/04/10 al 30/09/10	6.082	-	7.687	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>142.531</b>	-	<b>40.161</b>	<b>1.504</b>	-

(1) Los Señores Paolo Bondi y Francesco Buresti renunciaron a sus honorarios y dietas como miembros del Directorio de la Sociedad.

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

## 8.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.

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

RUT	Miembros de la Alta Dirección	
	Nombre	Cargo
23.295.610-0	Joaquín Galindo Vélez	Gerente General
7.289.154-6	Claudio Iglesias Guillard	Gerente de Producción Eléctrica Regional
5.899.848-6	Juan Benabarre Benaiges	Gerente de Ingeniería, Proyectos, EI + D + I Regional
7.893.919-2	José Venegas Maluenda	Gerente Regional de Trading y Comercialización
7.984.912-K	Eduardo Escaffi Johnson	Gerente de Administración y Finanzas
23.303.647-1	Luis Larumbe Aragón	Gerente de Planificación y Control
12.498.491-2	Mauricio Daza Espinoza	Gerente de Recursos Humanos
12.690.736-2	María Francisca Moya Moreno	Gerente de Comunicación
10.673.365-1	Sebastián Fernández Cox	Gerente Regional de Planificación Energética
6.479.975-4	Carlos Martín Vergara	Fiscal

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 2.123.662 y M\$ 1.819.920 al 30 de septiembre de 2011 y 2010, respectivamente. Estas remuneraciones incluyen los salarios y una estimación de los beneficios a corto (bono anual) y a largo plazo (principalmente Indemnización por años de servicio).

#### Planes de incentivo a los principales ejecutivos y gerentes

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

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

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

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

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

No existen cláusulas de garantías.

- \* Pacto de no competencia post contractual.

No existen pactos.

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

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

## 9. INVENTARIOS.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Suministros para la producción	50.037.426	42.139.761
<b>Total</b>	<b>50.037.426</b>	<b>42.139.761</b>

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

## 10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES.

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

	Saldo al	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pagos provisionales mensuales	48.539.957	61.056.195
IVA Crédito fiscal	18.468.424	18.923.704
Créditos por gastos de capacitación	-	77.000
Otros	898.586	1.151.251
<b>Total</b>	<b>67.906.967</b>	<b>81.208.150</b>

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

	Saldo al	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Impuesto a la Renta	27.887.150	32.693.179
IVA Débito fiscal	14.477.994	10.000.664
Otros	17.028.862	10.048.348
<b>Total</b>	<b>59.394.006</b>	<b>52.742.191</b>

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

### 11.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.

a) A continuación se presenta un detalle de las inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el período 2011 y ejercicio 2010:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	Pais de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2011 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos Declarados M\$	Diferencia de Conversión M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 30/09/2011 M\$	Provisión Patrimonio Negativo M\$	Saldo al 30/09/2011 M\$
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,0213%	3.827	1.557	(1.779)	1.557	-	5.162	-	5.162
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,5000%	8.089.685	3.111.166	(3.456.085)	3.063.104	-	10.807.870	-	10.807.870
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	566.846.731	84.372.363	(79.765.039)	(2.304.124)	(138.451)	569.011.480	-	569.011.480
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	2.883.634	2.706.438	-	(140.340)	(7.457.070)	(2.007.338)	2.007.338	-
GNL Chile S.A. (2)	Chile	Dólar estadounidense	33,3300%	-	-	-	-	-	-	(85.233)	-
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,0000%	3.094.078	30.343	-	163.252	-	3.287.673	-	3.287.673
Distrilec Inversora S.A. (3)	Argentina	Peso argentino	0,8900%	825.392	(85.486)	-	34.588	(2.039)	772.455	-	772.455
<b>TOTALES</b>				<b>581.743.347</b>	<b>90.136.381</b>	<b>(83.222.903)</b>	<b>818.037</b>	<b>(7.597.560)</b>	<b>581.877.302</b>	<b>1.922.105</b>	<b>583.884.640</b>

Movimientos en Inversiones en Asociadas	Pais de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2010 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos Declarados M\$	Diferencia de Conversión M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 31/12/2010 M\$	Provisión Patrimonio Negativo M\$	Saldo al 31/12/2010 M\$
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,0213%	3.775	1.867	(1.635)	(180)	-	3.827	-	3.827
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,5000%	7.818.937	3.352.867	(3.186.199)	104.080	-	8.089.685	-	8.089.685
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	551.904.463	90.667.296	(49.912.410)	(19.880.220)	(5.932.398)	566.846.731	-	566.846.731
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	10.127.465	(2.542.879)	-	(569.596)	(4.131.356)	2.883.634	-	2.883.634
GNL Chile S.A. (2)	Chile	Dólar estadounidense	33,3300%	-	-	-	-	-	-	1.342.226	-
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,0000%	3.297.780	202.973	-	(406.675)	-	3.094.078	-	3.094.078
Distrilec Inversora S.A. (3)	Argentina	Peso argentino	0,8900%	944.871	(8.366)	-	(110.050)	(1.063)	825.392	-	825.392
<b>TOTALES</b>				<b>574.097.291</b>	<b>91.673.758</b>	<b>(53.100.244)</b>	<b>(20.862.641)</b>	<b>(10.064.817)</b>	<b>581.743.347</b>	<b>1.342.226</b>	<b>581.743.347</b>

- (1) La influencia significativa se ejerce en forma indirecta a través del 42,5% de participación que el Grupo posee en Inversiones Electrogas S.A., ésta última Matriz de Electrogas S.A. con un 99,95% de participación.  
(2) Los saldos correspondientes a la provisión por patrimonios negativos se presentan en el rubro Otros pasivos no financieros no corrientes.  
(3) La influencia significativa se ejerce producto que Enersis, matriz de Endesa Chile, posee el 51,5% de participación sobre Distrilec.

b) Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 de los estados financieros de las sociedades en la que Endesa Chile ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	30 de septiembre de 2011							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	31.206.217	781.510	24.681.786	-	2.019.816	(1.952.387)	67.429
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	-	25.430.280	-	-	7.321.817	(1.427)	7.320.390
Endesa Brasil S.A.	40,45%	854.880.002	2.540.429.973	854.625.240	1.350.298.231	1.604.698.908	(1.396.129.661)	208.569.247
Distrielec Inversora S.A.	0,89%	1.227.218	87.077.281	1.263.895	-	-	(9.632.638)	(9.632.638)
GNL Quintero S.A.	20,00%	105.029.288	603.130.471	31.603.092	-	68.516.385	(54.984.240)	13.532.145
Electrogas S.A.	0,02%	4.235.618	45.498.893	7.248.579	-	18.193.692	(5.538.969)	7.325.574

  

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

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

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

- Información Adicional

Companhia De Interconexão Energética – CIEN

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

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

Con fecha 05 de abril de 2011 se publicaron en el Diario Oficial las Portarías Ministeriales 210/2011 y 211/2011 que equiparan a Compañía De Interconexão Energética, S.A. (CIEN) a una línea de interconexión regulada, con pago de un peaje regulado. La Receta Anual Permitida (RAP) anual total estipulada asciende a 248 millones de reales brasileños, y será reajustada por el Índice Nacional de Precios al Consumidor Amplio (IPCA) anualmente, en el mes de junio, con revisiones tarifarias cada cuatro años. El plazo de la concesión es hasta junio de 2020, para la Línea 1, y hasta julio de 2022, para la Línea 2, con previsión de indemnización de las inversiones no amortizadas. De esta forma se completa con éxito el cambio de modelo de negocio en CIEN que hemos venido informando anteriormente.

Cachoeira Dourada S.A.

Cachoeira, filial de nuestra asociada Endesa Brasil, mantiene cuentas por cobrar a Compañía de Electricidad de Goiás (CELG) por M\$ 40.398.048. CELG, que es una empresa estatal del estado de Goiás, ha reconocido la deuda pendiente y está buscando la mejor alternativa financiera que le permita la obtención de recursos con la finalidad de cancelar sus deudas. El Grupo espera tener un resultado favorable en dicha negociación y recuperar el importe registrado.

d) Restricciones a la disposición de fondos de asociadas

Endesa Brasil tiene que cumplir con algunos covenants financieros, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio, que restringen la transferencia de activos hacia sus propietarios. La participación de la compañía en los activos netos restringidos al 30 de septiembre de 2011 de Endesa Brasil asciende a M\$ 219.128.346.

11.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que Endesa Chile posee control conjunto que se ha utilizado en el proceso de consolidación (proporcionalmente):

	30 de septiembre de 2011							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Centrales Hidroeléctrica de Aysén S.A.	51,00%	12.013.714	111.087.096	6.044.500	883.578	-	(4.254.973)	(4.254.973)
Transquillota Ltda.	50,00%	1.170.042	10.670.460	174.438	973.560	1.721.172	(1.083.314)	637.858
Gas Atacama S.A.	50,00%	115.946.520	317.691.040	129.235.232	43.775.240	185.927.310	(173.362.762)	12.564.548

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

## 12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre 2010:

Activos Intangibles Neto	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>Activos Intangibles Identificables, Neto</b>	<b>44.086.206</b>	<b>44.354.510</b>
Costos de Desarrollo	2.329.697	2.262.982
Servidumbres	4.332.168	4.321.031
Derechos de Agua	16.732.188	13.694.355
Concesiones	12.616.274	14.200.420
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	25.729	23.121
Programas Informáticos	3.846.725	5.390.313
Otros Activos Intangibles Identificables	4.203.425	4.462.288

Activos Intangibles Bruto	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>Activos Intangibles Identificables, Bruto</b>	<b>89.765.394</b>	<b>86.429.809</b>
Costos de Desarrollo	4.399.373	3.875.653
Servidumbres	5.064.189	5.025.612
Derechos de Agua	19.140.089	17.212.199
Concesiones	39.486.743	39.461.837
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	27.985	25.123
Programas Informáticos	14.064.655	13.419.449
Otros Activos Intangibles Identificables	7.582.360	7.409.936

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>Amortización Acumulada y Deterioro del Valor</b>	<b>(45.679.188)</b>	<b>(42.075.299)</b>
Costos de Desarrollo	(2.069.676)	(1.612.671)
Servidumbres	(732.021)	(704.581)
Derechos de Agua	(2.407.901)	(3.517.844)
Concesiones	(26.870.469)	(25.261.417)
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	(2.256)	(2.002)
Programas Informáticos	(10.217.930)	(8.029.136)
Otros Activos Intangibles Identificables	(3.378.935)	(2.947.648)

La composición y movimientos del activo intangible durante el período 2011 y ejercicio 2010 han sido los siguientes:

### Año 2011

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo M\$	Servidumbres M\$	Derechos de Agua M\$	Concesiones M\$	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos M\$	Programas Informáticos M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2011	2.262.982	4.321.031	13.694.355	14.200.420	23.121	5.390.313	4.462.288	44.354.510
<b>Movimientos en activos intangibles identificables</b>								
Adiciones	466.644	11.137	174.589	-	-	45.552	4.148	702.070
Retiros	(391.658)	-	-	-	-	-	(118.820)	(510.478)
Amortización (*)	(254.911)	-	(239.143)	(1.608.680)	-	(202.147)	(364.448)	(2.669.329)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	261.944	-	1.077.679	24.534	2.608	378.622	458.499	2.203.886
Otros incrementos (disminuciones)	(15.304)	-	2.024.708	-	-	(1.765.615)	(238.242)	5.547
<b>Total movimientos en activos intangibles identificables</b>	<b>66.715</b>	<b>11.137</b>	<b>3.037.833</b>	<b>(1.584.146)</b>	<b>2.608</b>	<b>(1.543.598)</b>	<b>(258.863)</b>	<b>(268.304)</b>
Saldo Final Activos Intangibles al 30/09/2011	2.329.697	4.332.168	16.732.188	12.616.274	25.729	3.846.725	4.203.425	44.086.206

(\*) Ver nota 26 Depreciación y Amortización

Año 2010

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres	Derechos de Agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	1.653.601	2.695.227	13.881.704	16.641.396	539.285	5.915.295	1.312.067	42.638.575
<b>Movimientos en activos intangibles identificables</b>								
Adiciones	854.638	479.691	378.822	215.084	-	481.399	3.201.965	5.611.599
Retiros	-	-	-	-	-	-	-	(3.313)
Amortización	(1.322)	(722)	(349.391)	(2.656.624)	-	(818.506)	(113.431)	(3.939.996)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(243.935)	20	(388.157)	563	(1.932)	(110.070)	254	(643.257)
Otros incrementos (disminuciones)	-	1.146.815	171.377	-	1	(514.232)	(174.492)	61.433
<b>Total movimientos en activos intangibles identificables</b>	<b>609.381</b>	<b>1.625.804</b>	<b>(187.349)</b>	<b>(2.440.976)</b>	<b>(516.164)</b>	<b>(524.982)</b>	<b>3.150.221</b>	<b>1.715.935</b>
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2010	2.262.982	4.321.031	13.694.355	14.200.420	23.121	5.390.313	4.462.288	44.354.510

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que disponen la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado a 30 de septiembre de 2011 (ver Nota 3.d). Al 30 de septiembre de 2011, la Sociedad no posee activos intangibles que representen montos significativos.

### 13. PLUSVALÍA.

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía (fondo de comercio) por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento del mismo período 2011 y ejercicio 2010:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2011	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 30/09/2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	2.903.217	-	151.768	3.054.985
Southern Cone Power Argentina S.A.	2.412.065	-	126.093	2.538.158
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	12.509.433	-	653.944	13.163.377
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	72.931.068	-	8.820.715	81.751.783
Emgesa S.A.	4.660.782	-	542.075	5.202.857
Gas Atacama S.A.	12.636	-	1.426	14.062
<b>Total</b>	<b>100.085.306</b>	<b>-</b>	<b>10.296.021</b>	<b>110.381.327</b>

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

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Endesa Chile, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010. (ver Nota 3.c.).

#### 14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>4.560.890.576</b>	<b>4.253.906.589</b>
Construcción en Curso	795.651.755	608.596.323
Terrenos	63.197.138	78.877.683
Edificios	474.373.183	434.119.630
Planta y Equipo	3.164.771.227	3.069.395.911
Equipamiento de Tecnologías de la Información	459.376	2.415.894
Instalaciones Fijas y Accesorios	5.695.635	2.985.401
Vehículos de Motor	613.444	998.995
Otras	56.128.818	56.516.752

  

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>7.779.180.313</b>	<b>7.214.012.699</b>
Construcción en Curso	795.651.755	608.596.323
Terrenos	63.197.138	78.877.683
Edificios	675.407.420	603.016.963
Planta y Equipo	6.145.162.945	5.822.980.365
Equipamiento de Tecnologías de la Información	6.526.480	12.315.903
Instalaciones Fijas y Accesorios	18.150.217	19.289.187
Vehículos de Motor	2.066.585	3.493.227
Otras	73.017.773	65.443.048

  

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>(3.218.289.737)</b>	<b>(2.960.106.110)</b>
Edificios	(201.034.237)	(168.897.333)
Planta y Equipo	(2.980.391.718)	(2.753.584.454)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(6.067.104)	(9.900.009)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(12.454.582)	(16.303.786)
Vehículos de Motor	(1.453.141)	(2.494.232)
Otros	(16.888.955)	(8.926.296)

b) A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Plantas y Equipos para el período 2011 y ejercicio 2010:

<b>movimiento año 2011</b>	<b>Construcción en Curso</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios, Neto</b>	<b>Planta y Equipos, Neto</b>	<b>Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto</b>	<b>Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto</b>	<b>Vehículos de Motor, Neto</b>	<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2011</b>	<b>608.596.323</b>	<b>78.877.683</b>	<b>434.119.630</b>	<b>3.069.395.911</b>	<b>2.415.894</b>	<b>2.985.401</b>	<b>998.995</b>	<b>56.516.752</b>	<b>4.253.906.589</b>
Movimientos									
Adiciones	203.251.831	-	-	-	-	-	-	-	203.251.831
Desapropiaciones	-	-	-	(18.851)	(536)	-	-	-	(19.387)
Retiros	-	(1.745)	-	(2.948.256)	(8.924)	(6.832)	(25.037)	-	(2.990.794)
Gasto por depreciación	-	-	(12.350.404)	(112.490.153)	(260.569)	(585.718)	(101.830)	(969.224)	(126.757.898)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	6.180.973	4.407.257	52.417.990	165.452.142	259.220	(80.489)	90.896	1.771.917	230.499.906
Otros incrementos (decrementos)	(22.377.372)	(20.086.057)	185.967	45.380.434	(1.945.709)	3.383.273	(349.580)	(1.190.627)	3.000.329
<b>Total movimientos</b>	<b>187.055.432</b>	<b>(15.680.545)</b>	<b>40.253.553</b>	<b>95.375.316</b>	<b>(1.956.518)</b>	<b>2.710.234</b>	<b>(385.551)</b>	<b>(387.934)</b>	<b>306.983.987</b>
<b>Saldo final al 30 de septiembre de 2011</b>	<b>795.651.755</b>	<b>63.197.138</b>	<b>474.373.183</b>	<b>3.164.771.227</b>	<b>459.376</b>	<b>5.695.635</b>	<b>613.444</b>	<b>56.128.818</b>	<b>4.560.890.576</b>

<b>movimiento año 2010</b>	<b>Construcción en Curso</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios, Neto</b>	<b>Planta y Equipos, Neto</b>	<b>Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto</b>	<b>Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto</b>	<b>Vehículos de Motor, Neto</b>	<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2010</b>	<b>536.448.556</b>	<b>60.524.427</b>	<b>469.701.385</b>	<b>3.204.840.870</b>	<b>2.644.074</b>	<b>6.763.919</b>	<b>813.545</b>	<b>45.252.584</b>	<b>4.326.989.360</b>
Movimientos									
Adiciones	181.369.666	-	-	-	-	-	-	-	181.369.666
Desapropiaciones	(56.851)	-	-	(124.642)	(659)	(270)	(6.727)	(7.538)	(196.687)
Retiros	-	(3.091)	-	(474.839)	-	(2.538)	(955.601)	-	(1.436.069)
Gasto por depreciación	-	-	(14.841.057)	(156.596.319)	(924.609)	(1.176.493)	(277.595)	(1.251.831)	(175.067.904)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(3.456.617)	(861.803)	(24.307.921)	(50.250.877)	(68.970)	(539.579)	(21.615)	(1.865.613)	(81.372.995)
Otros incrementos (decrementos)	(105.708.431)	19.218.150	3.567.223	72.001.718	766.058	(2.059.638)	1.446.988	14.389.150	3.621.218
<b>Total movimientos</b>	<b>72.147.767</b>	<b>18.353.256</b>	<b>(35.581.755)</b>	<b>(135.444.959)</b>	<b>(228.180)</b>	<b>(3.778.518)</b>	<b>185.450</b>	<b>11.264.168</b>	<b>(73.082.771)</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>608.596.323</b>	<b>78.877.683</b>	<b>434.119.630</b>	<b>3.069.395.911</b>	<b>2.415.894</b>	<b>2.985.401</b>	<b>998.995</b>	<b>56.516.752</b>	<b>4.253.906.589</b>

c) Principales inversiones

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

En Chile, destaca el avance en la construcción de la Central Térmica a carbón Bocamina II, con una potencia de 370 MW. En Colombia, se está llevando a cabo el proyecto de construcción de la Central Hidráulica El Quimbo, central hidráulica de embalse de 400 MW de potencia instalada, con una generación media anual de alrededor de 2.216 GWh.

d) Arrendamiento financiero

Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las Propiedades, plantas y equipo incluyen M\$ 129.586.646 y M\$ 122.739.956 respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

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

	30-09-2011			31-12-2010		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	10.972.969	2.098.848	8.874.121	10.627.559	2.055.762	8.571.797
Entre un año y cinco años	39.417.493	7.007.378	32.410.115	37.541.245	8.851.781	28.689.464
Más de cinco años	28.187.379	2.673.098	25.514.281	32.304.929	3.209.115	29.095.814
<b>Total</b>	<b>78.577.841</b>	<b>11.779.324</b>	<b>66.798.517</b>	<b>80.473.733</b>	<b>14.116.658</b>	<b>66.357.075</b>

Los activos en Leasing, provienen principalmente de:

1. Endesa Chile S.A.: corresponde a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre la empresa y Abengoa Chile S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.
2. Edegel S.A.: corresponde a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú y BBVA - Banco Continental. Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 2,5% y Libor +2,0%, al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, respectivamente.

e) Arrendamiento operativo

Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	30-09-2011	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$	M\$
Menor a un año	273.826	1.450.228	1.488.717
Entre un año y cinco años	1.084.081	5.800.911	6.315.471
Más de cinco años	16.307.666	7.251.139	7.170.252
<b>Total</b>	<b>17.665.572</b>	<b>14.502.278</b>	<b>14.857.676</b>

f) Otras informaciones

1. Endesa Chile y filiales mantenían al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 100.942.272 y M\$ 64.771.839, respectivamente.
2. Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre 2010, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M\$ 159.782.814 y M\$ 150.728.873, respectivamente (Ver Nota 31).
3. La Sociedad y sus filiales nacionales y extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$ 300.000, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a ésta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.
4. Gas Atacama, sociedad participada por Endesa Chile en un 50% consolidada por integración proporcional, posee, entre otros activos, una planta de generación de electricidad de ciclo combinado en el norte de Chile. Ante la imposibilidad de importar gas natural de países limítrofes, Gas Atacama se ha visto en la necesidad de generar electricidad utilizando combustibles alternativos cuyo costo se ha incrementado de forma muy significativa en los últimos meses de 2007 debido al incremento de precio del petróleo. Como consecuencia de esta situación la Sociedad presentó demandas con la finalidad de cancelar anticipadamente el contrato que mantiene con la distribuidora Emel. El 25 de enero de 2008 se resolvió el arbitraje sobre dicha solicitud habiéndose denegado la cancelación anticipada del mencionado contrato. Esta situación redujo de forma significativa el valor recuperable de la citada planta por lo que al 31 de diciembre de 2007, se reconoció una provisión de pérdida por deterioro por un monto de MUS\$ 110.000.
5. Como consecuencia del terremoto ocurrido en Chile con fecha 27 de febrero de 2010, ciertas instalaciones y equipos de nuestra Sociedad sufrieron algún tipo de deterioro parcial o total. El impacto sobre los activos es menor, siendo las únicas que experimentaron algún daño en su infraestructura las centrales Bocamina I y Bocamina II, esta última en etapa de construcción.

Producto de los anterior, se efectuaron en el ejercicio 2010 retiros de inmovilizado por un monto de M\$ 369.643. Adicionalmente la Sociedad debió efectuar gastos por reparaciones e inversiones en activos por un monto de M\$ 9.733.426, fundamentalmente en la central Bocamina I. Todos los desembolsos efectuados están cubiertos por seguros, en los que existe un deducible de MMUS\$ 2,5.

Cabe consignar que Endesa Chile y filiales cuentan con seguros contratados y las coberturas necesarias para este tipo de siniestros excepcionales, que cubren tanto los daños materiales, como la interrupción de negocios (Ver Nota 23).

## 15. IMPUESTOS DIFERIDOS.

- a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Diferencia Temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos Diferidos	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	57.522.794	50.289.811	301.123.103	310.395.721
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	-	-	5.901.531	7.775.689
Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	3.262.101	327.445	13.490.409	10.307.059
Impuestos diferidos relativos a provisiones	22.868.466	22.495.049	3.236.182	4.138.930
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post empleo	526.988	599.205	-	304.601
Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	813.264	262.938	-	3.713.378
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	19.412.314	20.955.842	-	-
Impuestos diferidos relativos a otros	1.101.141	1.183.393	16.937.699	10.374.461
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>105.507.068</b>	<b>96.113.683</b>	<b>340.688.924</b>	<b>347.009.839</b>

- b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos diferidos" del estado de situación consolidado en el período 2011 y el ejercicio 2010 son:

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2010</b>	<b>94.924.126</b>	<b>347.876.619</b>
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	4.220.797	4.668.087
Incremento (decremento) en resultados integrales	(407.403)	2.783.820
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(2.623.837)	(8.318.687)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>96.113.683</b>	<b>347.009.839</b>
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	3.400.184	(9.401.012)
Incremento (decremento) en resultados integrales	728.797	(14.534.079)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	5.264.404	17.614.176
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2011</b>	<b>105.507.068</b>	<b>340.688.924</b>

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

- c) Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 2.095.930 (Ver Nota 3.m).

Endesa Chile no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las que la posición de control que ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. Al 30 de septiembre de 2011 el monto total de esta diferencia temporaria no registrada asciende a M\$ 189.994.001.

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 periodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los períodos tributarios, potencialmente sujetas a verificación:

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

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

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

Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	Saldo al 30 de septiembre de 2011			Saldo al 30 de septiembre de 2010		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos financieros disponibles para la venta	(1.651)	281	(1.370)	28	(4)	24
Cobertura de flujo de caja	(111.045.718)	18.994.468	(92.051.250)	3.503.939	(1.174.472)	2.329.467
Ajustes por conversión	164.540.782	-	164.540.782	53.034.561	-	53.034.561
Ganancias (Pérdidas) actuariales definidas como beneficios de planes de pensiones	(694.405)	98.469	(595.936)	(1.080.796)	90.033	(990.763)
<b>Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto</b>	<b>52.799.008</b>	<b>19.093.218</b>	<b>71.892.226</b>	<b>55.457.732</b>	<b>(1.084.443)</b>	<b>54.373.289</b>

## 16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Otros pasivos financieros	Saldo al 30 de septiembre de 2011		Saldo al 31 de diciembre de 2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que devengan intereses	341.464.135	1.782.227.055	249.185.637	1.523.141.821
Instrumentos derivados de cobertura (*)	778.688	7.422.106	908.928	4.487.602
Otros pasivos financieros	7.031.866	11.503.664	2.614.129	11.020.674
<b>Total</b>	<b>349.274.689</b>	<b>1.801.152.825</b>	<b>252.708.694</b>	<b>1.538.650.097</b>

(\*) Ver Nota 18.2a

### Préstamos que devengan intereses

- El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 30 de septiembre de 2011		Saldo al 31 de diciembre de 2010	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	162.800.632	200.823.036	91.786.851	238.314.148
Obligaciones no garantizadas	125.746.071	1.440.517.746	110.611.465	1.145.282.214
Obligaciones garantizadas	6.187.014	19.830.485	9.522.288	17.703.710
Arrendamiento financiero	8.874.121	57.924.396	8.571.797	57.785.278
Otros préstamos	37.856.297	63.131.392	28.693.236	64.056.471
<b>Total</b>	<b>341.464.135</b>	<b>1.782.227.055</b>	<b>249.185.637</b>	<b>1.523.141.821</b>

- El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre 2010 es el siguiente:

#### - Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 30 de septiembre de 2011 asciende a M\$ 338.322.866 y al 31 de diciembre de 2010 a M\$ 388.248.122.

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 30/09/2011 M\$	Vencimiento			Total No Corriente al 30/09/2011 M\$
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	
Chile	US\$	Semestral	2,83%	Sin Garantía	139.959	21.253.382	21.393.341	107.035.793	1.280.455	-	108.316.248
Peru	US\$	Trimestral	3,44%	Sin Garantía	3.069.939	8.691.461	11.761.400	5.297.737	16.414.597	30.587.044	52.299.378
Peru	Soles	Trimestral	3,85%	Sin Garantía	2.633	-	2.633	1.504.304	-	-	1.504.304
Argentina	US\$	Semestral	5,10%	Sin Garantía	705.416	9.350.861	10.056.277	16.032.277	-	-	16.032.277
Argentina	\$ Arg	Semestral	17,66%	Sin Garantía	28.100.131	4.773.068	32.873.199	22.670.829	-	-	22.670.829
Colombia	\$ Col	Semestral	6,48%	Sin Garantía	-	86.713.782	86.713.782	-	-	-	-
<b>Total</b>					<b>32.018.078</b>	<b>130.782.554</b>	<b>162.800.632</b>	<b>152.540.940</b>	<b>17.695.052</b>	<b>30.587.044</b>	<b>200.823.036</b>

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010 M\$	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010 M\$
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	
Chile	US\$	Semestral	2,75%	Sin Garantía	381.532	18.915.156	19.296.688	2.871.499	95.144.820	-	98.016.319
Peru	US\$	Trimestral	2,95%	Sin Garantía	999.046	16.410.407	17.409.453	11.694.152	6.908.207	21.661.326	40.263.685
Peru	Soles	Trimestral	4,50%	Sin Garantía	29.485	-	29.485	6.235.814	-	-	6.235.814
Argentina	US\$	Semestral	5,24%	Sin Garantía	5.085.358	17.057.145	22.142.503	4.013.854	-	-	4.013.854
Argentina	\$ Arg	Semestral	16,76%	Sin Garantía	14.760.009	13.106.831	27.866.840	15.582.774	-	-	15.582.774
Colombia	\$ Col	Semestral	6,91%	Sin Garantía	-	5.041.882	5.041.882	-	74.201.702	-	74.201.702
<b>Total</b>					<b>21.255.430</b>	<b>70.531.421</b>	<b>91.786.851</b>	<b>40.398.093</b>	<b>176.254.729</b>	<b>21.661.326</b>	<b>238.314.148</b>



3. El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre 2010 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones No Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente				Total No Corriente al 30/09/2011
					Vencimiento		Total Corriente al 30/09/2011	Vencimiento				
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	Más de diez Años M\$	
Chile	US\$	Semestral	8,36%	Sin Garantía	-	6.550.833	6.550.833	207.603.701	103.294.151	-	158.158.867	469.056.719
Chile	Ch\$	Trimestral	5,17%	Sin Garantía	6.805.753	5.548.201	12.353.954	11.138.420	11.798.800	91.412.696	290.775.786	405.125.702
Perú	US\$	Semestral	6,98%	Sin Garantía	174.856	308.040	482.896	-	18.810.566	14.686.514	5.214.294	38.711.374
Perú	Soles	Trimestral	6,60%	Sin Garantía	304.631	103.962	408.593	23.185.085	-	4.700.950	4.700.950	32.586.985
Colombia	\$ Col	Semestral	9,11%	Sin Garantía	-	105.949.795	105.949.795	-	38.453.418	217.209.259	239.374.289	495.036.966
<b>Total</b>					<b>7.285.240</b>	<b>118.460.831</b>	<b>125.746.071</b>	<b>241.927.206</b>	<b>172.356.935</b>	<b>328.009.419</b>	<b>698.224.186</b>	<b>1.440.517.746</b>

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente				Total No Corriente al 31/12/2010
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento				
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	Más de diez Años M\$	
Chile	US\$	Semestral	8,36%	Sin Garantía	14.689.969	-	14.689.969	185.675.099	92.366.575	-	141.090.149	419.131.823
Chile	Ch\$	Trimestral	5,19%	Sin Garantía	1.091.599	6.912.481	8.004.080	10.534.675	11.178.341	74.197.193	301.485.003	397.395.212
Perú	Soles	Semestral	6,88%	Sin Garantía	870.099	3.801.453	4.671.552	-	7.528.779	22.558.891	4.833.530	34.771.000
Perú	US\$	Trimestral	6,60%	Sin Garantía	378.187	49.456	427.643	12.504.975	8.063.204	4.168.325	4.168.325	28.804.829
Colombia	\$ Col.	Semestral	7,84%	Sin Garantía	-	82.818.221	82.818.221	-	-	229.794.716	35.294.634	265.089.350
<b>Total</b>					<b>17.029.854</b>	<b>93.581.611</b>	<b>110.611.465</b>	<b>208.714.749</b>	<b>119.126.899</b>	<b>330.718.925</b>	<b>486.721.641</b>	<b>1.145.282.214</b>

4. El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 30/09/2011	Vencimiento			Total No Corriente al 30/09/2011
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	
Perú	US\$	Semestral	6,15%	Con Garantía	231.851	-	231.851	10.428.586	-	-	10.428.586
Perú	Soles	Semestral	6,35%	Con Garantía	5.894.947	60.216	5.955.163	9.401.899	-	-	9.401.899
<b>Total</b>					<b>6.126.798</b>	<b>60.216</b>	<b>6.187.014</b>	<b>19.830.485</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.830.485</b>

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
					Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	
Perú	US\$	Semestral	6,15%	Con Garantía	-	66.252	66.252	9.367.060	-	-	9.367.060
Perú	Soles	Semestral	6,26%	Con Garantía	4.373.389	5.082.647	9.456.036	4.168.325	4.168.325	-	8.336.650
<b>Total</b>					<b>4.373.389</b>	<b>5.148.899</b>	<b>9.522.288</b>	<b>13.535.385</b>	<b>4.168.325</b>	<b>-</b>	<b>17.703.710</b>

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 30 de septiembre de 2011 asciende a M\$ 1.984.942.599 y al 31 de diciembre de 2010 a M\$ 1.580.500.960.



- Individualización de Arrendamiento Financiero por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	09-2011										12-2010									
								Corriente			No Corriente			Total				Corriente			No Corriente			Total			
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente					
91.081.000-4	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	87.509.100-	Leasing Abengoa Chile	Chile	US\$	6,50%	-	1.030.525	1.030.525	2.948.137	2.451.970	7.668.041	5.946.866	19.015.014	-	881.720	881.720	3.004.174	2.342.336	7.325.181	17.754.851					
Extranjera	Edesga S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US\$	2,02%	2.078.679	5.699.307	7.771.986	11.683.958	13.979.353	13.246.071	-	38.909.382	1.877.853	5.562.774	7.440.627	12.096.296	11.246.668	16.687.463	40.030.427					
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	96.976.410-	Gasred S.A.	Chile	US\$	8,27%	-	71.610	71.610	-	-	-	-	-	249.450	249.450	-	-	-	-	-					
<b>Total</b>										<b>8.874.121</b>					<b>57.924.396</b>			<b>8.571.797</b>				<b>57.785.278</b>					

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

- Individualización de Otros Préstamos por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	09-2011										12-2010									
								Corriente			No Corriente			Total				Corriente			No Corriente			Total			
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente					
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	9.150.410	13.636.153	22.786.563	34.619.482	16.116.660	-	-	50.736.142	17.408.628	8.223.739	25.632.367	-	37.523.997	-	37.523.997					
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	-	12.589.274	12.589.274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.332.589	-	12.332.589					
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Otros	Argentina	\$ Arg	11,50%	532.261	1.945.843	2.478.104	-	-	-	-	1.542.295	1.517.680	3.059.978	1.011.826	-	-	-	1.011.826					
91.081.000-4	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	4,74%	2.355	-	2.355	-	-	-	-	-	894	-	-	-	-	-	-					
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	792.809	-	-	792.809					
96.589.170-4	Empresa Eléctrica Pangué S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.395.250					
96.827.970-4	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US\$	-	-	-	-	12.395.250	-	-	-	12.395.250	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Total</b>										<b>37.856.297</b>					<b>63.131.392</b>			<b>28.693.236</b>				<b>64.056.471</b>					

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

5. Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa Chile en dólares, al 30 de septiembre de 2011 M\$ 748.784.364 están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 3.k). Al 31 de diciembre de 2010 dicho monto ascendía a M\$ 679.999.810.

El movimiento durante el período 2011 y ejercicio 2010 en el rubro "Patrimonio total: Reservas de Coberturas" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	30 de septiembre de 2011 M\$	31 de diciembre de 2010 M\$	31 de diciembre de 2009 M\$
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio	101.149.888	85.798.007	(96.503.511)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	(51.260.848)	26.100.215	187.292.646
Imputación de diferencias de cambio a ganancias (pérdidas)	(9.943.750)	(10.748.334)	(4.991.128)
Diferencias de conversión	720.507	-	-
<b>Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos)</b>	<b>40.665.797</b>	<b>101.149.888</b>	<b>85.798.007</b>

6. Otros aspectos.

Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, Endesa Chile disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 255.140.000 y M\$ 144.776.000, respectivamente.

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

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2011 y al 31 de diciembre de 2010, ni Endesa Chile ni ninguna de sus filiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

## 17. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

Entre los principios básicos definidos por el Grupo en el establecimiento de su política de gestión de los riesgos destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo del Grupo.
- El Comité de Riesgos del Grupo es el órgano encargado de definir, aprobar y actualizar los principios básicos en los que se han de inspirar las actuaciones relacionadas con el riesgo.
- El Gobierno de los Riesgos, se organiza operativamente a través de la existencia de las funciones de Control de Riesgos y de Gestión de Riesgos, siendo ambas funciones independientes.
- 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.
- Los límites de los negocios se ratifican por el Comité de Riesgos del Grupo.
- Todas las operaciones de los negocios y áreas corporativas se realizan dentro de los límites aprobados en cada caso.
- Los negocios, áreas corporativas, líneas de negocio y empresas establecen los controles de gestión de riesgos necesarios para asegurar que las transacciones en los mercados se realizan de acuerdo con las políticas, normas y procedimientos de Endesa Chile.

### 17.1. Riesgo de tasa de interés.

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

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

Cumpliendo la política actual de cobertura de tasa de interés, el porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda neta total, se situó en 72% al 30 de septiembre de 2011.

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

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

Posición neta:

	30-09-2011 %	31-12-2010 %
Tasa de interés fijo	72%	70%
Tasa de interés variable	28%	30%
Total	100%	100%

### 17.2. Riesgo de tipo de cambio.

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

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

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

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

### 17.3. Riesgo de "commodities".

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

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

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

En consideración a las condiciones operativas que enfrenta el mercado de la generación eléctrica en Chile, sequía y alta volatilidad del precio del petróleo, la compañía está permanentemente verificando la conveniencia de tomar coberturas al precio del Brent. Al 30 de septiembre de 2011 no existen instrumentos de cobertura vigentes y las coberturas contratadas en el pasado han sido puntuales y por montos poco significativos. No se descarta que en el futuro se haga uso de este tipo de herramientas.

#### 17.4. Riesgo de liquidez.

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

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

Al 30 de septiembre de 2011, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 281.463.870 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 255.140.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2010, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 333.269.859 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 144.776.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

#### 17.5. Riesgo de crédito.

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

##### **Cuentas por cobrar comerciales:**

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

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

##### **Activos de carácter financiero:**

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

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

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

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

#### 17.6. Medición del riesgo:

El Grupo Endesa Chile elabora una medición del Valor en Riesgo de sus posiciones de deuda y de derivados financieros, con el objetivo de garantizar que el riesgo asumido por la 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 Bootstrapping. El número de escenarios generados asegura el cumplimiento de los criterios de convergencia de la simulación. Para la simulación de los escenarios de precios futuros se ha aplicado la matriz de volatilidades y correlaciones entre las distintas variables de riesgo calculada a partir del histórico de los retornos logarítmicos del precio.

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

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

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

Posiciones financieras	Saldo al	
	30-09-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Tasa de interés	41.642.462	20.338.359
Tipo de cambio	1.118.698	245.827
Correlación	(1.669.894)	3.063.908
<b>Total</b>	<b>41.091.266</b>	<b>23.648.094</b>

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado durante el período de 2011 y ejercicio 2010 en función del inicio/vencimiento de las operaciones a lo largo de cada período.

## 18. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

### 18.1 Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

30 de septiembre 2011						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	2.933.660	-	-	-	-	988.259
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	407.350.606	-	-
<b>Total corriente</b>	<b>2.933.660</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>407.350.606</b>	<b>-</b>	<b>988.259</b>
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.483.964	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	3.678.465
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	152.194.271	-	-
<b>Total no corriente</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>152.194.271</b>	<b>2.483.964</b>	<b>3.678.465</b>
<b>Total</b>	<b>2.933.660</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>559.544.877</b>	<b>2.483.964</b>	<b>4.666.724</b>

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

- b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

30 de septiembre 2011				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	341.464.135	-
Instrumentos derivados	4.114.186	-	-	778.688
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	384.079.822	-
<b>Total corriente</b>	<b>4.114.186</b>	<b>-</b>	<b>725.543.957</b>	<b>778.688</b>
Préstamos que devengan interés	-	12.395.250	1.769.831.805	-
Instrumentos derivados	-	-	-	7.422.106
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	13.849.945	-
<b>Total no corriente</b>	<b>-</b>	<b>12.395.250</b>	<b>1.783.681.750</b>	<b>7.422.106</b>
<b>Total</b>	<b>4.114.186</b>	<b>12.395.250</b>	<b>2.509.225.707</b>	<b>8.200.794</b>

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

## 18.2 Instrumentos Derivados

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

La Sociedad clasifica sus coberturas en:

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

### a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de septiembre de 2011				31 de diciembre de 2010			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Cobertura de tipo de interés:	-	-	94.378	7.377.694	54.650	-	334.843	4.487.602
- Cobertura flujos de caja	-	-	94.378	7.377.694	54.650	-	334.843	4.487.602
Cobertura de tipo de cambio:	988.259	3.678.465	684.310	44.412	-	25.387.885	574.085	-
- Cobertura de flujos de caja	988.259	3.678.465	684.310	44.412	-	25.387.885	574.085	-
<b>TOTAL</b>	<b>988.259</b>	<b>3.678.465</b>	<b>778.688</b>	<b>7.422.106</b>	<b>54.650</b>	<b>25.387.885</b>	<b>908.928</b>	<b>4.487.602</b>

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

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

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(7.472.072)	(4.822.445)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	1.283.637	(519.435)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	2.654.365	25.387.885	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del período terminado al 30 de septiembre de 2011 y ejercicio 2010, el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

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

Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de septiembre 2011				31 de diciembre de 2010			
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$
Instrumentos Derivados No Cobertura	2.933.660	4.114.186	-	-	17.551	-	91.262	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre 2010, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	30 de septiembre 2011							
	Valor razonable M\$	Valor nominal						
		Antes de 1 Año M\$	1 - 2 Años M\$	2 - 3 Años M\$	3 - 4 Años M\$	4 - 5 Años M\$	Posteriores M\$	Total M\$
Cobertura de tipo de interés:	(7.472.072)	-	10.017.792	104.352.000	-	-	29.325.385	143.695.177
Cobertura de flujos de caja	(7.472.072)	-	10.017.792	104.352.000	-	-	29.325.385	143.695.177
Cobertura de tipo de cambio:	3.938.002	22.567.867	17.059.319	7.639.708	207.529.802	-	-	254.796.696
Cobertura de flujos de caja	3.938.002	22.567.867	17.059.319	7.639.708	207.529.802	-	-	254.796.696
Derivados no designados contablemente de cobertura	(1.180.526)	80.098.712	-	-	-	-	-	80.098.712
<b>TOTAL</b>	<b>(4.714.596)</b>	<b>102.666.579</b>	<b>27.077.111</b>	<b>111.991.708</b>	<b>207.529.802</b>	<b>-</b>	<b>29.325.385</b>	<b>478.590.585</b>

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

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

### 18.3 Jerarquías del Valor Razonable

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:			
	30-09-2011 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
<b>Activos Financieros</b>				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	4.666.724	-	4.666.724	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	2.933.660	-	2.933.660	-
Préstamos y cuentas por cobrar (cobertura de commodities)	3.338	-	3.338	-
Activos financiero disponible para la venta largo plazo	61.676	61.676	-	-
<b>Total</b>	<b>7.665.398</b>	<b>61.676</b>	<b>7.603.722</b>	<b>-</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	8.200.794	-	8.200.794	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	4.114.186	-	4.114.186	-
Préstamos que devengan intereses largo plazo	12.395.250	-	-	12.395.250
<b>Total</b>	<b>24.710.230</b>	<b>-</b>	<b>12.314.980</b>	<b>12.395.250</b>

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

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

Préstamos que devengan interés de largo plazo	M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2010</b>	<b>11.953.000</b>
Pérdida imputada en resultado financiero	442.250
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>12.395.250</b>
(Ganancia) imputada en resultado financiero	-
<b>Saldo al 30 de septiembre 2011</b>	<b>12.395.250</b>

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

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Acreedores comerciales	61.756.227	156.322.891	-	-
Otras cuentas por pagar	228.959.542	221.154.814	2.346.281	3.738.357
<b>Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>290.715.769</b>	<b>377.477.705</b>	<b>2.346.281</b>	<b>3.738.357</b>

El detalle de los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes		No corrientes Uno a cinco años	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Proveedores por compra de energía	31.874.888	118.514.681	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	29.881.339	37.808.210	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	185.582.223	64.586.392	-	-
Dividendos por pagar a terceros	22.057.428	142.992.486	-	-
Anticipo clientes (mineros)	12.564.425	8.877.873	-	-
Contrato Mitsubishi (LTSA)	2.686.502	3.397.620	2.129.844	3.288.535
Otras cuentas por pagar	6.068.964	1.300.443	216.437	449.822
<b>Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>290.715.769</b>	<b>377.477.705</b>	<b>2.346.281</b>	<b>3.738.357</b>

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

## 20. OTRAS PROVISIONES.

### 20.1 Provisiones

a) El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Provisión de reclamaciones legales	8.212.236	5.825.216	-	9.365.226
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	11.450.523	10.735.966
Provisión compra de energía y potencia	-	4.318.563	-	-
Provisión proveedores y servicios	-	20.133.683	-	-
Provisión beneficios a los trabajadores	6.613.588	8.259.543	65.222	-
Otras provisiones	16.786.943	6.020.377	871.542	817.321
<b>Total</b>	<b>31.612.767</b>	<b>44.557.382</b>	<b>12.387.287</b>	<b>20.918.513</b>

b) El movimiento de las provisiones durante el período 2011 y ejercicio 2010 es el siguiente:

	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Movimientos en Provisiones</b>				
<b>Saldo Inicial al 01 de enero de 2011</b>	<b>15.190.442</b>	<b>10.735.966</b>	<b>39.549.487</b>	<b>65.475.895</b>
<b>Movimientos en Provisiones</b>				
Provisiones Adicionales	1.061.176	-	1.474.917	2.536.093
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	2.505.731	40.770	(12.501.263)	(9.954.762)
Provisión Utilizada	(11.133.834)	-	(2.793.296)	(13.927.130)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	59.805	-	59.805
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	590.816	185.613	(586.476)	189.953
Otro Incremento (Decremento)	(2.095)	428.369	(806.074)	(379.800)
<b>Total Movimientos en Provisiones</b>	<b>(6.978.206)</b>	<b>714.557</b>	<b>(15.212.192)</b>	<b>(21.475.841)</b>
<b>Saldo Final al 30 de septiembre de 2011</b>	<b>8.212.236</b>	<b>11.450.523</b>	<b>24.337.295</b>	<b>44.000.054</b>

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

## 20.2 Litigios y arbitrajes

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

a) Juicios pendientes Endesa Chile y Filiales:

1. En el ejercicio año 2005 se interpusieron tres demandas en contra de ENDESA CHILE, el Fisco y la Dirección General de Aguas (DGA), las cuales actualmente se substancian en un solo procedimiento judicial, solicitándose en ellas se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la DGA N° 134, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la central hidroeléctrica Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda la indemnización de daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico así como por la desvalorización predial. La parte demandada ha rechazado estas pretensiones 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. La cuantía de estos juicios es indeterminada. Este juicio se encuentra acumulado con otros dos: el primero caratulado "Arrieta con Fisco y Otros" del 9° Juzgado Civil, rol 15.279-2005 y el

segundo caratulado “Jordán con Fisco y otros”, del 10° Juzgado Civil rol 1608-2005. En cuanto a su tramitación se encuentra decretada medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aguas de Endesa, relacionados con el Proyecto Neltume, respecto de la cual se solicitó su alzamiento, petición que fue denegada, habiéndose apelado de esta resolución cuya denegación fue finalmente confirmada. Acto seguido se solicitó la sustitución de la cautelar por una fianza nominal de la filial Enigesas, para cuyo efecto acreditamos solvencia de esta última, cuya decisión se encuentra pendiente de dictarse. En cuanto al fondo se dictó auto de prueba. Las partes interpusieron recursos de reposición los que se encuentran pendientes de resolverse.

2. Existen cinco procesos judiciales iniciados en los años 2008, 2009 y 2011. en contra de PANGUE S.A., filial de ENDESA CHILE, los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones a consecuencia de la operación de la central hidroeléctrica 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. La cuantía de estos cinco procesos asciende en conjunto a \$17.718.704.000 (US\$ 33,95 millones). En dos de estos juicios se ha dictado sentencia favorable a PANGUE S.A., habiéndose interpuesto por los demandantes recurso de apelación, encontrándose actualmente uno de ellos pendiente ante la Corte de Apelaciones de Concepción y el otro terminado con fallo favorable de segunda instancia de fecha 26 de mayo de 2011, por rechazo de recurso de casación en el fondo interpuesto por los demandantes ante la Corte Suprema. Los otros dos procesos se encuentran en etapa de prueba y en estado de dictarse sentencia. Cabe señalar que estos procesos están cubiertos por una compañía de seguros, por lo que PANGUE S.A. no tiene riesgo patrimonial en ellos.
3. Durante el año 2010 se iniciaron 3 procesos judiciales indemnizatorios en contra de ENDESA CHILE, promovidos por supuestos afectados por la crecida del río Bío Bío, en la VIII Región, en que se reprocha a la compañía perjuicios atribuibles a la mala operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante dicha inundación. Estos tres juicios fueron acumulados, encontrándose actualmente terminado el período de prueba. La obligación de acreditar la relación de causalidad entre la operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante las inundaciones, y el daño que ellos aducen haber experimentado como consecuencia de la mala operación de la Central debe ser acreditado mediante prueba legal por parte de los demandantes. La cuantía de estos tres procesos que actualmente están vigentes en contra de Endesa Chile asciende a la suma de \$ 14.610.042.700 (US\$ 28 millones). Cabe señalar que la totalidad del riesgo de estas demandas está cubierto por una póliza de seguro.
4. En los meses de julio y septiembre de 2010, Ingeniería y Construcción Madrid S.A. y Transportes Silva y Silva Limitada respectivamente, en forma separada, demandaron a ENDESA CHILE y a la Dirección General de Aguas (DGA), la nulidad de la resolución administrativa que otorgó el derecho de aprovechamiento de aguas a ENDESA CHILE para la central hidroeléctrica Neltume, y la resolución administrativa que autorizó el traslado del punto de captación de dichos derechos, aduciendo vicios de nulidad de derecho público, en ambos actos administrativos. En el fondo, la pretensión de los demandantes es la obtención de un pago por su derecho de aguas ubicado en el área de influencia de las obras hidráulicas de la futura Central Neltume. ENDESA CHILE ha rechazado estas pretensiones, sostenido que las demandantes estarían haciendo un ejercicio abusivo de una acción judicial, para impedir la construcción de la Central con el objeto de obtener el pago de una compensación económica. En cuanto al estado procesal de los dos juicios de Ingeniería y Construcción Madrid S.A se encuentra terminado el período de discusión y en uno de ellos (Rol 7036-2010) se resolvieron las reposiciones al auto de prueba a con fecha 5 de octubre de 2011, iniciándose en consecuencia el período probatorio; en el otro, (Rol 6705-23010), está dictado el auto de prueba y aún no se notifica. En las causas de Transportes Silva y Silva Ltda se encuentran a la espera de que se dicte el auto de prueba en uno ellos, y en el otro está dictado el auto de prueba sin notificar. Todos los procesos tienen cuantía indeterminada.
5. Con fecha 18 de enero de 2011 se constituyó el Tribunal Arbitral del juicio caratulado “Empresa Nacional de Electricidad S.A. con CMPC Celulosa S.A.”, iniciado a requerimiento de ENDESA CHILE para la determinación del monto de los perjuicios que la sentencia arbitral dictada en otro arbitraje entre las partes, de fecha 27 de marzo de 2009, que en fallo de mayoría, reconoció a Endesa Chile por los sobreconsumos del contrato de suministro de energía y potencia celebrado entre las partes con fecha 31 de mayo de 2003. Una vez ejecutoriado el fallo arbitral en el año 2010, ENDESA CHILE con fecha 15 de abril de 2011 inició un nuevo juicio arbitral para determinar el monto de los perjuicios reconocidos en la sentencia arbitral del año 2009. La cuantía del juicio es de \$ 41.864.543.390 (US\$ 80,23 millones). En cuanto al estado procesal del juicio arbitral el día 6 de junio CMPC contestó la demanda. Las partes suspendieron el procedimiento para negociar, sin resultados, y culminó el 30 de septiembre de 2011. Endesa formuló réplica en contra de la contestación, y se dio un plazo de 10 días hábiles a la demandada para responder.
6. Con fecha 24 de mayo de 2011, Endesa fue notificada de una demanda de nulidad de derecho público, deducida por 19 propietarios riberanos del lago Pirihueico, en contra de la resolución 732 DGA, que autorizó el traslado de la captación de derechos de aguas de la Central Neltume, desde el desagüe del lago Pirihueico a 900 metros aguas abajo en el río Fui. Solicitan que se anote la sentencia de nulidad al margen de la escritura pública a que se redujo

la resolución DGA 732 que aprobó el traslado de la captación; que se ordene cancelar la inscripción de dicha escritura en el registro de aguas, para el caso que se hubiere practicado; que se condene al Fisco de Chile; a la DGA y a Endesa al pago de los perjuicios que se hubieren causado a los demandantes como consecuencia de la resolución impugnada, pidiendo se reserve el derecho para pedir la especie y monto de los perjuicios en un proceso judicial posterior. La demanda no tiene cuantía, pues han pedido que se determine en otro juicio, una vez declarada la nulidad de la resolución administrativa.

7. En el año 2001 se presentó en contra de EMGESA S.A. ESP., Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. y de la Corporación Autónoma Regional una demanda por los habitantes de Sibaté, Departamento de Cundinamarca, la cual busca que las demandadas respondan solidariamente por los daños y perjuicios derivados de la contaminación en el embalse de El Muña, a raíz del bombeo que hace Emgesa S.A. ESP. de las aguas contaminadas del río Bogotá. Frente a dicha demanda, Emgesa se ha opuesto a las pretensiones argumentando que la empresa no tiene responsabilidad en estos hechos pues recibe las aguas ya contaminadas, entre otros argumentos. La pretensión inicial de los demandantes fue de \$3.000.000.000. en miles de pesos colombianos lo que equivale aprox. US\$1.566,49 millones. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente más de 60 entidades públicas y privadas que hacen vertimientos al río Bogotá o que de una u otra manera tienen competencia en la gestión ambiental de la cuenca de este río, motivo de lo cual el expediente fue enviado al Consejo de Estado encontrándose a la presente fecha con recursos pendientes presentados por estas entidades. La parte demandante en junio de 2010 interpuso un incidente de nulidad de lo actuado a partir del 1° de agosto de 2006 por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca, por entender que a partir de esa fecha el Tribunal perdió la competencia para conocer del presente juicio y sería competente un Juzgado Administrativo del Circuito. Actualmente la Sección Tercera del Consejo de Estado resolvió confirmar la resolución del Tribunal que dispuso negar la solicitud del llamamiento en garantía solicitado por Emgesa, y en su lugar tener como demandados propiamente a las personas jurídicas, entre los que menciona a los recurrentes: Hospital Juan F. Copras, Refisal S.A., Tinzuque S.A., Emocables S.A., Cristalería Peldar S.A., Líquido Carbónico Colombiano S.A., Icollantas S.A. y Agrinal S.A. En esta misma decisión se resolvió la nulidad planteada por los habitantes del municipio de Sibaté, la cual fue denegada por el Consejo de Estado. No obstante lo anterior, se ordenó que una vez el proceso regresara al Tribunal Contencioso Administrativo, fuera remitido a los Juzgados Administrativos del Circuito de Bogotá para que continuaran conociendo del trámite del mismo, lo que a la presente fecha ha sido ordenado por el Tribunal.
8. La autoridad fiscal en Perú SUNAT cuestionó a EDEGEL en el año 2001, a través de Resoluciones de Impuestos y Multa, la forma de depreciar la revaluación de los activos. En enero de 2002 EDEGEL presentó recurso de reclamación contra estas resoluciones, recurso que fue declarado infundado por la SUNAT. EDEGEL presentó recurso de apelación para ante el Tribunal Fiscal de la Nación, el cual dictó fallo favorable a EDEGEL en el año 2004 confirmando (i) su derecho a depreciar el mayor valor producto de la revaluación por contar con convenio de estabilidad jurídica y; (ii) la no aplicación de la Norma VIII del Código Tributario a la escisión por cuanto no habría fraude ni simulación. Asimismo, la resolución señaló que la SUNAT tiene que verificar que la revaluación de activos no se hizo a mayor valor que el de mercado. Desde esa fecha EDEGEL ha recibido una serie de notificaciones por parte de la SUNAT tendientes a determinar el exceso de reevaluación y el impuesto a pagar. En enero de 2006 se interpuso reclamación y en el 2008 apelación en contra de la resolución de la SUNAT ante el Tribunal Fiscal, la cual actualmente está pendiente de fallo. La cuantía de estas reclamaciones asciende a aprox. US\$49,49 millones.
9. La Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca (CAR) mediante Resoluciones 506, de 28 de marzo de 2005, y 1189, de 8 de julio de 2005, impuso a Emgesa S.A. ESP., la EEB y la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá la ejecución de unas obras en el embalse de El Muña, de cuya efectividad, entre otras, depende el mantenimiento de la concesión de aguas a favor de EMGESA. Emgesa S.A. ESP ha interpuesto una acción de nulidad y restablecimiento del derecho en contra de dichas resoluciones ante el Tribunal Administrativo de Cundinamarca, Sección Primera, de modo de que ellas sean anuladas. Por otra parte, existe igualmente un proceso de nulidad y restablecimiento del derecho contra las Resoluciones CAR 849 y 1188 de 2005, en lo que se refiere a las labores de descontaminación del Embalse de Tominé, de cuya efectividad igualmente depende, además de otras obligaciones, el mantenimiento de la concesión de aguas a favor de EMGESA. Las aguas del Embalse Tominé alimentan al río Bogotá, que a su vez, alimenta al embalse El Muña. Adicionalmente, existe un proceso de Nulidad y Restablecimiento iniciado por Emgesa, por cuanto la CAR mediante el art. 2º. de la Resolución 1318 de 2007 y el art. 2º. de la Resolución 2000 de 2009, impusieron a Emgesa S.A. ESP la implementación de un Plan de Contingencia y la realización de un estudio de "Calidad del Aire" ante la eventual suspensión del bombeo de aguas del embalse. Este proceso busca obtener que dichos actos administrativos sean anulados. En cuanto al estado procesal de estos procesos, el referido a las Resoluciones CAR 506 y 1189 se contestó la demanda por parte de la CAR quién asume la calidad de demandada; se encuentra en etapa probatoria, en la cual se evacuó la prueba testimonial y se está pendiente de la práctica de la prueba pericial. Por su parte, el proceso que guarda relación con la nulidad y restablecimiento del derecho de Resolución CAR 849 y 1188 continúa en etapa probatoria toda vez que el Magistrado decretó prueba pericial. En cuanto al estado del proceso restante, se encuentra en etapa probatoria, habiéndose rendido declaración por testigos y estando pendiente la práctica de la prueba pericial. La cuantía de los procesos antes indicados asciende en total a US\$114,7 millones.

b) Juicios pendientes en Asociadas:

Endesa Brasil y Filiales:

1. Meridional Servicios, Emprendimientos y Participaciones ("Meridional") es una empresa cuyo único activo son los derechos litigiosos que adquirió a las constructoras Mistral y CIVEL, que mantenían un contrato de obra civil con Centrais Elétricas Fluminense S.A. ("CELFL"). El contrato fue rescindido por CELFL con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó la sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA. Dado que los activos de CELFL fueron traspasados a AMPLA en el proceso de privatización, Meridional demandó en el año 1998 a AMPLA, estimando que el traspaso de los referidos activos se había hecho en fraude de sus derechos. Cabe destacar que AMPLA sólo adquirió activos de CELFL, pero no es su sucesora legal, ya que esta sociedad estatal sigue existiendo y mantiene su personalidad jurídica. El demandante pide el pago de facturas pendientes y multas contractuales por la rescisión del contrato de obra civil. La sentencia de primera instancia fue favorable a AMPLA, y apelada por el demandante, apelación que fue acogida. AMPLA interpuso nuevos recursos (Embargos de Declaración) con el objetivo de anular esta decisión, lo que fue acogido favorablemente anulándose las decisiones del proceso a partir de abril de 2009. En diciembre de ese mismo año, la sentencia de apelación que había acogido el recurso de Meridional fue reformada, manteniéndose la sentencia de primera instancia favorable a AMPLA y al Estado de Rio de Janeiro. Este fallo fue impugnado por Meridional mediante Embargo de Declaración, el cual fue declarado improcedente en febrero 2010. A partir de mayo de ese año, Meridional ha presentado diversos recursos los que han sido declarados inadmisibles o denegados y se le ha aplicado multas por considerar que Meridional ha interpuesto estos recursos sin fundamento y acarrear el atraso del juicio. En el mes de julio de 2010 se presentaron nuevas solicitudes (embargos de declaração) por Meridional, que no se reconocieron. Contra dicha decisión Meridional interpuso recurso (agravo regimental), el cual no fue admitido y se determinó que el recurso se retire del proceso, además de ordenar que la Secretaría del Tribunal no promueva la admisión de nuevas peticiones de Meridional, así como que sea certificado el tránsito em julgado. En base a esta decisión, el 13 de septiembre de 2010 Meridional entabló nuevo recurso denominado mandado de segurança, el cual fue desestimado por resolución de 14 de marzo de 2011. El 17 de junio la decisión del Mandado de Segurança se publicó, y el 27/06/11 Meridional ofreció recurso de Embargos de Declaración (con el objeto de aclarar una omisión del Tribunal en la decisión del Mandado de Segurança), el cual no fue aceptado por el tribunal. Contra esta decisión Meridional ofreció Recurso Ordinario ante el Superior Tribunal de Justiça (en Brasilia). El 30 de agosto de este año el proceso se envió al Ministerio Público. La cuantía de este juicio se estima en US\$447 millones.
2. En octubre de 2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, sociedad coligada de ENDESA CHILE, en razón del supuesto incumplimiento del "Contrato de Compra y Venta de 300 MW de Potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina" celebrado el 20 de octubre de 1999 entre CIEN y Centrais Geradoras do Sul do Brasil S.A (Gerasul – actualmente Tractebel Energia). Tractebel pide la condena de CIEN al pago de una multa rescisoria de R\$ 117.666.976 (US\$ 63,45 millones) y demás penalidades, por la indisponibilidad de "potencia firme y energía asociada", que se solicita sean determinadas en la fase de liquidación de la sentencia. El incumplimiento alegado se habría producido al no garantizar CIEN la disponibilidad de potencia contractualmente asegurada a Tractebel por el plazo de 20 años, lo que supuestamente habría pasado a ocurrir desde marzo de 2005. En noviembre de 2009 CIEN contestó la demanda, alegando que la indisponibilidad proviene de la "Crisis Argentina", país del cual CIEN importa toda la energía que entrega, cuando sea necesario, a Tractebel. Se alega también que la "Crisis Argentina" fue un evento extraordinario, en el cual CIEN no tuvo ninguna participación, y que ésta situación fue inclusive reconocida por las autoridades brasileñas en la época. El proceso está en primera instancia y en fase de instrucción. El 14 de septiembre de 2011 la juez instó a Tractebel, que se pronuncie sobre documentos presentados por Cien. Tractebel tendría 10 días para cumplir lo anterior desde la publicación de la decisión, la cual a la presente fecha no ha sido publicada. A finales de Junio, Tractebel presentó solicitud de medida cautelar solicitando que, mientras siga la acción principal, las cuotas que debe abonar por la utilización de las redes de transporte del sistema brasileño y que corresponden a CIEN sean depositadas en el respectivo Juzgado y no pagadas a esta empresa. CIEN presentó sus escritos de defensa y el Juzgado rechazó la medida solicitada. Tractebel se desistió de esta petición cautelar. El 20 de julio de 2011 CIEN se ha manifestando sosteniendo su desacuerdo con este desistimiento de Tractebel, pues se solicita que el mérito sea juzgado, ya que la demandante no ha renunciado a su derecho.
3. Con fecha 15 de junio de 2010 fue notificada una demanda en contra de CIEN por la empresa FURNAS, en razón del supuesto incumplimiento por parte de CIEN del contrato N°12.399 para adquisición de 700MW de potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina, suscrito en mayo de 1998, asumiendo CIEN el compromiso de comprar la energía eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista de la República Argentina, transportarla desde el Sistema Eléctrico Argentino, a través del Sistema de Transmissao de Interligacao, para quedar disponible en Brasil, subestación Itá por un término de 20 años contados a partir del 21 de junio de 2000. El 11 de abril de 2005, CIEN informó a Furnas que estaba imposibilitada de cumplir con el contrato, por hechos ajenos a su voluntad, calificados

de fuerza mayor, ante lo cual Furnas notificó judicialmente a CIEN rechazando esta alegación de fuerza mayor. En la demanda se solicita se condene a CIEN a pagar R\$520.800.659 (US\$280,84 millones) correspondiente a la multa rescisoria prevista en el contrato, actualizada monetariamente en los términos del mismo y aumentada con los intereses de mora, desde la presentación de la demanda hasta el pago efectivo, y a las demás penalidades, por la indisponibilidad de "potencia firme y energía asociada"; y a otros conceptos para ser determinados en la sentencia definitiva. En cuanto a su estado procesal, se encuentra terminada la fase de pruebas. En febrero de 2011, el juez determinó que CIEN retirase de los autos los documentos acompañados en lengua extranjera, ante lo cual CIEN presentó recurso de agravio de instrumento contra esta decisión ante el Tribunal de Justicia, el cual confirmó la decisión del juez, CIEN ha presentado Recurso Especial, el cual deberá ser juzgado por el Superior Tribunal de Justicia en Brasilia. Por otra parte, Furnas ingresó con acción cautelar solicitando que, mientras siga la acción principal, las cuotas que debe abonar por la utilización de las redes de transporte del sistema brasileño y que corresponden a CIEN sean depositadas en el respectivo Juzgado y no pagadas a esta empresa, el juez concedió como liminar. En agosto, CIEN presentó contestación y recurso contra la medida concedida. El 8 de septiembre, el Tribunal revocó esta medida y Furnas presentó recurso contra esta nueva decisión, el cual fue negado. Sigue pendiente la resolución del fondo de la cautelar, por parte del tribunal de primera instancia que conoce del asunto.

4. En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA para discutir la inmunidad frente al COFINS, y en virtud del cual AMPLA no pagó tal tributo, en cuanto dispone que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basado en él, AMPLA comenzó a pagar COFINS sólo a contar del mes de abril de 2002. Sin embargo, la Receita Federal argumenta que tal norma constitucional, sólo rige para los cambios a normas de rango legal, pero no para la propia Constitución, cuyas modificaciones comenzarían a regir de inmediato. Además, la Receita Federal alega que con motivo del cambio de régimen fiscal efectuado por AMPLA (percibido por devengado), el monto imponible de COFINS habría aumentado durante el primer semestre de 2002. El acta fue notificada en julio de 2003. La decisión de primera instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la segunda instancia administrativa, en parte favorable al Fisco en relación al período de vigencia de cambio de la Constitución y, en parte, favorable a AMPLA en relación al cambio del régimen fiscal de percibido a devengado. En abril de 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. En octubre de 2008 AMPLA presentó su respuesta al recurso y también presentó recurso especial a la Cámara Superior para intentar cambiar la parte de la decisión que no fue favorable a AMPLA. En el mes de mayo de 2009, la Hacienda Pública Federal incorporó un interés sobre la multa aplicada, el cual ha sido calculado por la aplicación del Selic (Sistema Especial de Liquidación y Custodia: índice de corrección determinado por el gobierno federal basado en la tasa de interés referencial del Banco Central de Brasil), desde el mes siguiente al recibimiento del Acta de Infracción. En consecuencia, como el Acta fue recibida en julio de 2003, el Selic corresponde a los intereses acumulados desde el mes de agosto de 2003, lo que arroja una tasa del 101,21%. En agosto de 2009 se notificó a AMPLA que el Recurso Especial presentado por la empresa no fue aceptado a tramitación. Contra esta resolución AMPLA presentó otro recurso ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales, el que tenía por finalidad que el Recurso Especial fuera acogido, sin embargo, éste fue resuelto en contra de Ampla. En julio de 2010, Ampla recibió intimación de diligencia para presentar los montos que representen los ingresos financieros. El 26 de julio de 2010, Ampla presentó su contestación a la intimación de diligencia. Se encuentra pendiente el fallo del Recurso Especial presentado por la Hacienda Nacional. También esta pendiente el fallo del recurso que presentó AMPLA ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a US\$ 107,49 millones.
  
5. Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US\$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que re-financiar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido dado que los préstamos en reales efectuados por AMPLA a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la primera instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa), el cual fue fallado favorablemente en diciembre de 2007 en forma total a AMPLA. En enero de 2010 AMPLA fue notificada de esta decisión favorable del Consejo de Contribuyentes, como asimismo, del Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. En febrero de 2010 AMPLA presentó sus contra razones (argumentos) contra el Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. Pendiente el fallo del Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública ante la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a US\$ 486,63 millones.

6. El año 2002, el Estado de Río de Janeiro (RJ) a través de un decreto, estableció que el ICMS debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo. Por problemas de caja, nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el quinto día del mes siguiente al de su devengo). No obstante, en virtud de un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de dos leyes de amnistía (ley Benedita), en septiembre de 2005 el Estado de RJ levantó acta contra AMPLA para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por AMPLA el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (segunda instancia administrativa). AMPLA obtuvo "liminar" (medida cautelar) a su favor que le permitió presentar este recurso sin la necesidad de efectuar depósito o constituir garantía por el 30% del valor del acta actualizada. Con fecha 26 de agosto de 2010 AMPLA recibió notificación desfavorable de la segunda instancia, considerando el Consejo de Contribuyentes que la materia objeto del recurso administrativo de AMPLA ya estaba resuelta. Posteriormente con fecha 1 de septiembre de 2010 AMPLA presentó recurso al Consejo Pleno, que es un órgano especial del Consejo de Contribuyentes, a los efectos de que sea corregida la decisión de este último. Actualmente se encuentra pendiente el fallo del Consejo Pleno. La cuantía asciende a US\$ 116,49 millones.
  
7. A fines de 2002, nuestra coligada brasilera de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem "Otros Grupos Electrógenos", con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrógenos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial por R\$56 millones (US\$35,72 millones, actualizado a julio de 2009). Por su parte, para evitar la caducidad de los impuestos, la Receita Federal levantó Acta con exigibilidad del tributo suspendida hasta que se resuelva el juicio pendiente contra la Unión Federal. Respecto a la vía judicial, en el pleito contra la Unión Federal en septiembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia íntegramente favorable a CGTF, la cual en mayo de 2010 fue confirmada íntegramente por el Tribunal Regional Federal en segunda instancia, clasificando los equipos de CGTF en el concepto fiscal de grupo electrógeno. Este fallo quedó firme pues la Unión Federal no presentó recurso a los tribunales superiores. Por otra parte, en septiembre de 2009 se resolvió en forma favorable a CGTF el incidente que le permitió calificar los bienes con tasa 0% y des-aduanar los equipos, previo depósito judicial. En noviembre de 2009 la Unión Federal presentó recurso de aclaración (embargos de declaración) en contra de la segunda instancia, resolviéndose a favor de CGTF este recurso. En marzo de 2010 la Unión Federal presentó recurso especial ante el Superior Tribunal de Justicia (Brasilia). En Junio de 2011 se dictó resolución que rechazó el recurso especial presentado por la Hacienda Pública. En Agosto de 2011, la Hacienda Pública fue notificada del rechazo del recurso especial. La cuantía asciende a US\$ 50,99 millones.

La Administración de ENDESA CHILE considera que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

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

## 21. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

### 21.1 Aspectos generales

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

Beneficios de prestación definida:

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

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

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

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

## 21.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

- a) Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

	<b>30-09-2011</b>	<b>31-12-2010</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Obligaciones post empleo	32.872.790	31.356.333
<b>Total</b>	<b>32.872.790</b>	<b>31.356.333</b>
Porción corriente	-	<b>2.703.107</b>
Porción no corriente	<b>32.872.790</b>	<b>28.653.226</b>

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas durante el período terminado al 30 de septiembre de 2011 y ejercicio 2010 es el siguiente:

<b>Valor actuarial de las Obligaciones post empleo</b>	<b>M\$</b>
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2010</b>	31.679.864
Costo del servicio corriente	835.504
Costo por intereses	2.693.816
(Ganancias) pérdidas actuariales	938.426
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(384.933)
Pagos	(4.402.927)
Transferencia de personal	(3.417)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>31.356.333</b>
Costo del servicio corriente	499.762
Costo por intereses	2.176.033
(Ganancias) pérdidas actuariales	694.405
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.883.511
Pagos	(3.992.305)
Transferencia de personal	(10.590)
Liquidaciones	(734.359)
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2011</b>	<b>32.872.790</b>

Al 30 de septiembre de 2011, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 35% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (37% a 31 de diciembre de 2010) y en un 65% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (63% a 31 de diciembre de 2010).

- c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de septiembre de 2011 y 2010 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	30-09-2011 M\$	30-09-2010 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	499.762	654.351
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	2.176.033	2.042.547
<b>Total gasto reconocido en el estado de resultados</b>	<b>2.675.795</b>	<b>2.696.898</b>
(Ganancia) pérdida actuarial reconocidas	694.405	1.080.796
<b>Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>3.370.200</b>	<b>3.777.694</b>

### 21.3 Otras revelaciones

#### Hipótesis actuariales:

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

	Chile		Colombia	
	30-09-2011	31-12-2010	30-09-2011	31-12-2010
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%	9,52%	9,52%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%	4,80%	4,80%
Tablas de mortalidad	RV 2004/ RV 85 / RV-04	RV 2004/ RV 85 / RV-04	RV 2008	RV 2008

#### Sensibilización:

Al 30 de septiembre de 2011, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$ 2.343.730 (M\$ 2.311.399 al 31 de diciembre de 2010) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$ 2.791.216 (M\$ 2.816.948 al 31 de diciembre de 2010) en caso de una baja de la tasa.

#### Aportaciones Definidas

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "gastos de personal" en el estado de resultados consolidados. Los montos registrados en EDEGEL por este concepto a septiembre 2011 fue de M\$ 239.738 (M\$ 248.094 a septiembre 2010 y M\$ 260.542 a septiembre 2009).

## 22. PATRIMONIO TOTAL.

### 22.1 Patrimonio total: de la Sociedad Dominante

#### 22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 el capital social de Endesa Chile, asciende a M\$ 1.331.714.085 y está representado por 8.201.754.580 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile, Bolsa de Valores de Valparaíso, Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE) y Bolsa de Valores Latinoamericanos de la Bolsa de Madrid (LATIBEX). Estas cifras no han sufrido ninguna variación durante el período 2011.

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

## 22.1.2 Dividendos

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 1 de marzo de 2011, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, a celebrarse el 26 de abril de 2011, la distribución de un dividendo definitivo del 50% de las utilidades líquidas de la Sociedad correspondientes al ejercicio 2010, esto es \$32,52693 por acción. A éste habrá que descontar el dividendo provisorio de \$6,42895 por acción pagado en enero de 2011.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2010, que consideraba el reparto de un dividendo definitivo del 60% de las utilidades líquidas de la Compañía. Lo anterior fue informado como Hecho Esencial con fecha 28 de febrero de 2011. En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de abril de 2011, se acordó distribuir el dividendo mínimo obligatorio y un dividendo adicional, ascendente a un total de \$ 32,52693 por acción. Dicho dividendo se pagó durante el período 2011 (Dividendo provisorio N° 49) y el remanente de \$ 26,09798 por acción se pagó con fecha 11 de mayo de 2011 (Dividendo definitivo N° 50).

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, celebrada el 26 de abril de 2011, aprobó como Política de Dividendos, que el Directorio espera cumplir durante el ejercicio 2011, distribuir como dividendo definitivo un monto equivalente al 55% de las utilidades líquidas del ejercicio 2011. Además, tiene la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2011, de hasta un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2011, según muestren los estados financieros a dicha fecha, a ser pagados en enero de 2012.

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

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

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
38	Definitivo	05/04/2004	2,30000	2003
39	Definitivo	18/04/2005	4,13000	2004
40	Definitivo	30/03/2006	5,82000	2005
41	Provisorio	22/12/2006	2,57000	2006
42	Definitivo	22/05/2007	10,84000	2006
43	Provisorio	26/12/2007	2,19260	2007
44	Definitivo	29/04/2008	11,56470	2007
45	Provisorio	18/12/2008	5,35120	2008
46	Definitivo	11/05/2009	15,9330	2008
47	Provisorio	16/12/2009	9,31240	2009
48	Definitivo	05/05/2010	17,53050	2009
49	Provisorio	26/01/2011	6,42895	2010
50	Definitivo	11/05/2011	26,09798	2010

## 22.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión de la dominante, netas de impuestos, del estado de situación financiera consolidado al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Diferencias de conversión	30 de septiembre de 2011	31 de diciembre de 2010
	M\$	M\$
Emgesa S.A.	88.526.079	64.784.849
Generandes Perú S.A.	53.290.678	15.363.568
Gasatacama S.A.	(6.778.853)	(19.072.259)
Hidroinvest S.A.	(6.362.587)	(6.362.587)
Endesa Argentina S.A.	(8.970.762)	(11.659.258)
Hidroelectrica El Chocón S.A.	(12.789.021)	(14.257.586)
Endesa Brasil S.A.	(7.733.534)	(8.071.149)
Otras	469.134	(877.618)
<b>TOTAL</b>	<b>99.651.134</b>	<b>19.847.960</b>

### 22.3 Gestión del capital.

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

### 22.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

La compañía tiene algunas filiales que deben cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. La participación de la compañía en los activos netos restringidos al 30 de septiembre de 2011 de sus filiales Edegel y Chocón corresponden a M\$ 130.673.356 y M\$ 65.342.497, respectivamente.

### 22.5 Otras Reservas.

Al 30 de septiembre de 2011 y 2010, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2011 M\$	Movimiento 2011 M\$	Saldo al 30 de septiembre de 2011 M\$
Diferencias de cambio por conversión	19.847.960	79.803.174	99.651.134
Coberturas de flujo de caja	104.200.016	(92.051.250)	12.148.766
Remediación de activos financieros disponibles para la venta	49.393	(1.370)	48.023
Otras reservas varias	(727.647.609)	-	(727.647.609)
<b>TOTAL</b>	<b>(603.550.240)</b>	<b>(12.249.446)</b>	<b>(615.799.686)</b>

	Saldo al 01 de enero de 2010 M\$	Movimiento 2010 M\$	Saldo al 30 de septiembre de 2010 M\$
Diferencias de cambio por conversión	73.027.963	(3.881.081)	69.146.882
Coberturas de flujo de caja	79.113.232	317.339	79.430.571
Remediación de activos financieros disponibles para la venta	50.090	24	50.114
Otras reservas varias	(727.647.609)	-	(727.647.609)
<b>TOTAL</b>	<b>(575.456.324)</b>	<b>(3.563.718)</b>	<b>(579.020.042)</b>

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

- Otras reservas varias:

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

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

Cabe mencionar que si bien es cierto la Sociedad adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez".

- Diferencias de cambio por conversión existente a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 "adopción por primera vez").
- Efectos provenientes de combinaciones de negocios bajo control común, principalmente explicadas por la creación del holding Endesa Brasil en 2005 y la fusión de nuestras filiales colombianas Emgesa y Betania en 2007.

## 22.6 Participaciones no controladoras.

La variación negativa que se refleja en la línea "Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios" del estado de cambios en el patrimonio, corresponde fundamentalmente a la proporción que le corresponde a las participaciones no controladoras en los dividendos declarados por las sociedades consolidadas.

## 23. INGRESOS.

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados Consolidada al 30 de septiembre de 2011 y 2010, es el siguiente:

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	30-09-2011 M\$	30-09-2010 M\$
Ventas de energía	1.759.733.403	1.778.444.348
Otras ventas	5.786.587	10.745.644
Ventas de productos y servicios	5.786.587	10.745.644
Otras prestaciones de servicios	26.092.022	27.200.467
Peajes y trasmisión	10.968.696	4.698.889
Arriendo equipos de medida	61.887	2.458.371
Servicios de ingeniería	6.313.495	11.164.426
Otras prestaciones	8.747.944	8.878.781
<b>Total Ingresos ordinarios</b>	<b>1.791.612.012</b>	<b>1.816.390.459</b>

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	30-09-2011 M\$	30-09-2010 M\$
Otros Ingresos (1)	12.367.799	32.869.549
<b>Total Otros Ingresos de explotación</b>	<b>12.367.799</b>	<b>32.869.549</b>

(1) Durante el período 2011 se ha reconocido un monto de M\$ 8.818.783 (M\$ 22.795.317 en septiembre de 2010) que corresponden a la activación de pólizas de seguros que cubre la interrupción del negocio en la Central Bocamina I que, como consecuencia del terremoto que ocurrió en Chile el 27 de febrero de 2010, afectó a dicha Central. (ver Nota 14.f.5).

#### 24. CONSUMO DE MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES SECUNDARIOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2011 y 2010, es el siguiente:

Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	Saldo al	
	30-09-2011	30-09-2010
	M\$	M\$
Compras de energía	(212.708.560)	(186.874.455)
Consumo de combustible	(572.918.453)	(547.124.599)
Gastos de transporte	(155.880.073)	(164.715.850)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(36.269.276)	(37.283.683)
<b>Total Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios</b>	<b>(977.776.362)</b>	<b>(935.998.587)</b>

#### 25. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 30 de septiembre de 2011 y 2010, es la siguiente:

Gastos de personal	Saldo al	
	30-09-2011	30-09-2010
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(49.430.969)	(50.833.250)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(739.500)	(902.445)
Servicio seguridad social y otras cargas sociales	(3.865.247)	(3.310.199)
Otros gastos de personal	(126.068)	(73.245)
<b>Total</b>	<b>(54.161.784)</b>	<b>(55.119.139)</b>

#### 26. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2011 y 2010, es el siguiente:

	Saldo al	
	30-09-2011	30-09-2010
	M\$	M\$
Depreciaciones	(126.757.898)	(148.127.474)
Amortizaciones	(2.669.329)	(2.924.440)
Reversión (Pérdida) por deterioro activos financieros	(4.326.635)	(306.744)
<b>Total</b>	<b>(133.753.862)</b>	<b>(151.358.658)</b>

## 27. OTROS GASTOS POR NATURALEZA.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2011 y 2010, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	Saldo al	
	30-09-2011	30-09-2010
	M\$	M\$
Servicios profesionales independientes y externalizados	(22.447.478)	(20.352.509)
Otros Suministros y Servicios	(11.883.030)	(14.108.228)
Primas de seguros	(10.774.309)	(10.643.942)
Tributos y tasas	(52.096.828)	(10.495.051)
Reparaciones y conservación	(7.370.790)	(7.359.274)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(2.305.345)	(4.423.145)
Arrendamientos y cánones	(2.337.914)	(2.593.562)
Gastos de medioambiente	(1.869.966)	(1.877.169)
Otros aprovisionamientos	(1.346.485)	(1.502.462)
Gastos de viajes	(1.252.329)	(523.033)
Indemnizaciones y multas	(197.240)	(104.411)
Otros	(1.041.344)	(3.228.588)
<b>Total otros gastos por naturaleza</b>	<b>(114.923.058)</b>	<b>(77.211.374)</b>

## 28. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de septiembre de 2011 y 2010, es el siguiente:

Ingresos Financieros	Saldo al	
	30-09-2011	30-09-2010
	M\$	M\$
Efectivo y otros medios equivalentes	7.009.248	3.549.804
Otros ingresos financieros	3.175.846	4.155.627
<b>Total Ingresos Financieros</b>	<b>10.185.094</b>	<b>7.705.431</b>

	Saldo al	
	30-09-2011	30-09-2010
	M\$	M\$
<b>Costos Financieros</b>	<b>(100.966.900)</b>	<b>(108.657.514)</b>
Préstamos bancarios	(17.409.330)	(20.270.180)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(73.098.838)	(73.432.259)
Arrendamientos financieros (leasing)	(2.091.805)	(2.913.778)
Valoración derivados financieros	(3.726.974)	(6.957.298)
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(2.176.033)	(2.042.547)
Gastos financieros activados	11.015.709	7.599.146
Otros	(13.479.629)	(10.640.598)
<b>Resultado por Unidades de Reajuste</b>	<b>(3.880.293)</b>	<b>(3.086.096)</b>
<b>Diferencias de Cambio</b>	<b>(6.463.527)</b>	<b>11.691.322</b>
Positivas	12.338.860	22.848.049
Negativas	(18.802.387)	(11.156.727)
<b>Total Costos Financieros</b>	<b>(111.310.720)</b>	<b>(100.052.288)</b>
<b>Total Resultado Financieros</b>	<b>(101.125.626)</b>	<b>(92.346.857)</b>

## 29. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

A continuación se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al “resultado antes de impuestos” y el gasto registrado por el citado impuesto en el estado de resultados consolidados correspondiente al 30 de septiembre de 2011 y 2010:

(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	Saldo al	
	30-09-2011	30-09-2010
	M\$	M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(150.081.681)	(153.043.373)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(1.398.416)	631.168
Otro Gasto por Impuesto Corriente	-	(2.476.357)
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>(151.480.097)</b>	<b>(154.888.562)</b>
Gasto Diferido por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(1.872.161)	1.880.359
Gasto Diferido por Impuestos Relativo a Cambios de la Tasa Impositiva o Nuevas Tasas	-	(2.333.194)
Otro Ingreso (Gasto) por Impuesto Diferido	3.658.824	6.380.661
<b>Gasto por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>1.786.663</b>	<b>5.927.826</b>
<b>Gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>(149.693.434)</b>	<b>(148.960.736)</b>

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

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	30-09-2011 M\$	30-09-2010 M\$
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(104.151.837)</b>	<b>(104.107.052)</b>
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(28.517.255)	(41.053.859)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	19.289.332	18.496.193
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(22.703.750)	(26.754.648)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(192.094)	(2.333.194)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	(1.398.416)	631.168
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	(12.019.414)	6.160.656
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(45.541.597)</b>	<b>(44.853.684)</b>
<b>Gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>(149.693.434)</b>	<b>(148.960.736)</b>

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó en Chile la Ley N° 20.455 “Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país”, la cual fue publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta ley, entre otros aspectos, establece un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013.

### 30. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

#### 30.1 Criterios de segmentación

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

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

- Chile.
- Argentina
- Perú
- Colombia.

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

A continuación se presenta la información por segmentos señalados correspondientes al período 2011 y ejercicio 2010:

### 30.2 Distribución por país

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>ACTIVOS</b>												
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	411.527.109	604.555.951	76.764.475	71.156.981	282.292.123	154.997.283	68.386.026	50.330.357	(16.258.415)	(88.013.849)	822.711.318	793.026.723
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	63.835.679	226.577.326	21.312.387	18.243.129	170.111.397	74.583.887	26.204.407	13.865.517	-	-	281.463.870	333.269.859
Otros activos financieros corrientes	2.933.660	17.551	-	-	967.951	54.650	20.308	-	-	-	3.921.919	72.201
Otros Activos No Financieros, Corriente	2.935.809	1.165.469	3.820.437	2.254.847	2.721.293	1.370.458	2.552.991	1.835.063	-	-	12.030.530	6.625.837
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	181.021.320	234.204.175	45.862.088	46.492.629	56.264.072	41.680.862	13.759.303	11.027.554	1.061.674	(82.726.668)	297.968.457	250.678.552
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	64.989.779	41.296.559	3.722.422	2.250.491	44.911.807	32.368.651	13.078.230	8.403.843	(17.320.089)	(5.287.181)	109.382.149	109.382.363
Inventarios	29.919.366	24.443.037	1.830.543	1.750.879	5.749.709	4.936.465	12.537.808	11.009.380	-	-	50.037.426	42.139.761
Activos por impuestos corrientes	65.891.496	76.851.834	216.598	165.006	1.565.894	2.310	232.979	4.189.000	-	-	67.906.967	81.208.150
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	4.080.516.442	4.035.355.915	318.935.979	280.496.148	1.395.710.457	1.203.713.202	793.618.362	730.619.632	(1.013.573.614)	(1.008.339.815)	5.575.207.626	5.241.845.082
Otros activos financieros no corrientes	6.153.763	27.935.909	197.839	-	1.539.442	-	-	359.977	-	-	7.890.844	28.295.896
Otros activos no financieros no corrientes	629.640	169.241	11.471.469	9.603.922	-	1.111.481	-	-	-	-	12.101.109	10.884.644
Derechos por cobrar no corrientes	1.369.437	1.930.242	145.765.034	121.556.759	3.331.385	2.974.116	-	-	-	-	150.465.856	126.461.117
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	6.210.363	5.570.592	-	-	-	-	-	-	(6.210.363)	(5.570.592)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.629.033.470	1.617.803.876	4.588.743	4.330.741	-	-	49.758.156	49.494.618	(1.099.495.729)	(1.089.885.888)	583.884.640	581.743.347
Activos intangibles distintos de la plusvalía	22.282.399	23.757.665	-	-	21.438.826	20.247.206	364.981	349.639	-	-	44.086.206	44.354.510
Plusvalía	14.062	12.636	2.582.065	2.453.791	5.202.857	-	10.449.865	10.502.214	92.132.478	87.116.665	110.381.327	100.085.306
Propiedades, planta y equipo	2.380.171.496	2.328.835.234	144.232.869	130.831.613	1.305.254.853	1.125.145.217	731.231.358	669.094.525	-	-	4.560.890.576	4.253.906.589
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos diferidos	34.651.812	29.340.520	10.098.160	11.719.322	58.943.094	54.235.182	1.814.002	818.659	-	-	105.507.068	96.113.683
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>4.492.043.551</b>	<b>4.639.911.866</b>	<b>395.700.454</b>	<b>351.653.129</b>	<b>1.678.002.580</b>	<b>1.358.710.485</b>	<b>862.004.388</b>	<b>780.949.989</b>	<b>(1.029.832.029)</b>	<b>(1.096.353.664)</b>	<b>6.397.918.944</b>	<b>6.034.871.805</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>												
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	278.536.464	462.965.283	151.475.250	150.318.585	291.851.674	286.630.051	58.106.741	61.493.965	63.455.543	(418.132)	843.425.672	960.989.752
Otros pasivos financieros corrientes	48.887.869	45.595.637	81.073.370	79.751.906	192.663.577	87.860.103	26.649.873	39.501.048	-	-	349.274.689	252.708.694
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	167.953.926	245.379.701	42.552.538	28.901.514	51.004.502	86.644.371	15.214.904	16.970.251	13.989.899	(418.132)	290.715.769	377.477.705
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	243.594	113.936.399	16.234.129	28.374.815	24.471.416	80.508.993	31.590	218.586	49.465.644	-	90.446.373	223.038.793
Otras provisiones corrientes	25.858.760	38.883.784	2.984.778	2.553.179	11.840	22.520	2.757.389	3.097.899	-	-	31.612.767	44.557.382
Pasivos por impuestos corrientes	19.893.019	15.109.942	7.594.654	10.335.320	21.232.357	26.604.320	10.673.976	692.609	-	-	59.394.006	52.742.191
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	-	-	-	-	2.703.107	-	-	-	-	2.703.107	-
Otros pasivos no financieros corrientes	15.699.296	4.059.820	1.035.781	401.851	2.467.982	2.286.637	2.779.009	1.013.572	-	-	21.982.068	7.761.880
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	1.246.429.467	1.187.582.184	132.053.494	104.587.509	538.981.122	356.958.221	330.058.169	319.926.947	-	-	2.247.522.252	1.969.054.861
Otros pasivos financieros no corrientes	1.030.988.511	960.209.729	89.439.248	70.465.040	495.066.523	339.291.052	185.658.543	168.684.276	-	-	1.801.152.825	1.538.650.097
Otras cuentas por pagar no corrientes	2.346.281	3.595.688	-	-	-	142.669	-	-	-	-	2.346.281	3.738.357
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras provisiones no corrientes	10.289.031	9.797.457	-	-	445.778	348.770	1.652.478	10.772.286	-	-	12.387.287	20.918.513
Pasivo por impuestos diferidos	182.499.566	194.971.475	15.442.210	11.567.979	-	-	142.747.148	140.470.385	-	-	340.688.924	347.009.839
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	11.426.962	11.477.496	-	-	21.445.808	17.175.730	-	-	-	-	32.872.790	28.653.226
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.879.096	7.530.339	27.172.036	22.554.490	22.023.013	-	-	-	-	-	58.074.145	30.084.829
<b>PATRIMONIO NETO</b>	2.967.077.620	2.989.364.399	112.171.710	96.747.035	847.169.784	715.122.213	473.839.478	399.529.077	(1.093.287.572)	(1.095.935.532)	3.306.971.020	3.104.827.192
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>	2.967.077.620	2.989.364.399	112.171.710	96.747.035	847.169.784	715.122.213	473.839.478	399.529.077	(1.093.287.572)	(1.095.935.532)	2.453.857.289	2.376.486.878
Capital emitido	2.091.356.043	2.071.332.977	84.324.737	84.324.737	142.906.410	142.906.410	164.297.758	164.297.758	(1.151.170.863)	(1.151.170.863)	1.331.714.085	1.331.714.085
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.002.826.347	1.086.680.565	9.200.447	9.412.264	81.707.534	149.784.385	31.982.742	23.141.069	406.217.263	173.296.193	1.531.934.333	1.442.314.476
Primas de emisión	206.008.557	206.008.557	-	-	-	-	-	-	-	-	206.008.557	206.008.557
Otras reservas	(333.113.327)	(374.657.700)	18.646.526	3.010.034	622.555.840	422.431.418	277.558.978	212.090.250	(348.333.972)	(138.083.928)	(613.799.886)	(603.550.240)
<b>Participaciones no controladoras</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	853.113.731	728.340.314
<b>Total Patrimonio Neto y Pasivos</b>	<b>4.492.043.551</b>	<b>4.639.911.866</b>	<b>395.700.454</b>	<b>351.653.129</b>	<b>1.678.002.580</b>	<b>1.358.710.485</b>	<b>862.004.388</b>	<b>780.949.989</b>	<b>(1.029.832.029)</b>	<b>(1.096.353.664)</b>	<b>6.397.918.944</b>	<b>6.034.871.805</b>

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Pais	Chile		Argentina		Colombia		Peru		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2011	30-09-2010	30-09-2011	30-09-2010	30-09-2011	30-09-2010	30-09-2011	30-09-2010	30-09-2011	30-09-2010	30-09-2011	30-09-2010
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>INGRESOS</b>		922.957.497	1.000.553.839	341.312.927	297.966.174	365.990.474	390.200.776	174.349.186	161.204.584	(520.273)	(665.365)	1.803.979.811	1.849.260.008
Ventas		911.237.206	969.724.823	341.283.217	296.293.831	365.771.454	389.997.063	173.840.408	161.040.107	(520.273)	(665.365)	1.791.612.012	1.816.390.459
Ventas de energía		884.070.358	938.095.751	341.283.217	296.293.831	364.550.698	389.418.148	169.829.130	154.636.618	-	-	1.759.733.403	1.778.444.348
Otras ventas		5.786.587	10.745.644	-	-	-	-	-	-	-	-	5.786.587	10.745.644
Otras prestaciones de servicios		21.380.261	20.883.428	-	-	1.220.756	578.915	4.011.278	6.403.489	(520.273)	(665.365)	26.092.022	27.200.467
Otros ingresos de explotación		11.720.291	30.829.016	29.710	1.672.343	109.020	203.713	508.778	164.477	-	-	12.367.799	32.869.549
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>		(529.545.363)	(500.789.967)	(283.950.108)	(233.764.581)	(101.279.814)	(140.646.463)	(63.001.077)	(60.797.576)	-	-	(977.776.362)	(935.998.587)
Compras de energía		(167.528.842)	(104.853.825)	(11.134.173)	(6.633.976)	(22.672.028)	(62.553.036)	(11.373.517)	(12.833.618)	-	-	(212.708.560)	(186.874.455)
Consumo de combustible		(260.246.463)	(276.842.814)	(258.354.010)	(215.187.732)	(18.596.386)	(21.467.067)	(35.721.594)	(33.626.986)	-	-	(572.918.453)	(547.124.599)
Gastos de transporte		(97.339.492)	(115.005.216)	(6.456.007)	(2.559.686)	(40.590.877)	(37.553.361)	(11.493.697)	(9.597.587)	-	-	(155.880.073)	(164.715.850)
Otros aprovisionamientos variables y servicios		(4.430.566)	(4.088.112)	(8.005.918)	(9.383.187)	(19.420.523)	(19.072.999)	(4.412.269)	(4.739.385)	-	-	(36.289.276)	(37.283.683)
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>		393.412.134	499.763.872	57.362.819	64.201.593	264.600.660	249.554.313	111.348.109	100.407.008	(520.273)	(665.365)	826.203.449	913.261.421
Trabajos para el Inmovilizado		5.927.616	6.168.625	-	-	1.355.489	485.887	13.880	-	-	-	7.296.985	6.654.512
Gastos de Personal		(37.152.390)	(33.259.754)	(12.680.601)	(8.482.784)	(9.413.150)	(8.737.249)	5.084.357	(4.639.352)	-	-	(54.161.784)	(55.119.139)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(42.366.056)	(41.498.699)	(6.294.923)	(7.795.385)	(55.983.876)	(17.008.074)	(10.798.476)	(11.574.581)	520.273	665.365	(114.923.058)	(77.211.374)
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>		319.821.304	431.174.044	38.387.295	47.923.424	200.559.123	224.294.877	105.647.870	84.193.075	-	-	664.415.592	787.585.420
Amortizaciones y pérdidas por deterioro		(69.470.721)	(76.991.419)	(11.959.321)	(13.736.816)	(26.102.795)	(31.286.453)	(26.221.025)	(29.343.970)	-	-	(133.753.862)	(151.358.658)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		250.350.583	354.182.625	26.427.974	34.186.608	174.456.328	193.008.424	79.426.845	54.849.105	-	-	530.661.730	636.226.762
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		(46.939.073)	(54.770.661)	(12.030.115)	(1.292.899)	(33.736.062)	(26.868.850)	(8.048.091)	(9.738.870)	(372.285)	324.423	(101.125.626)	(92.346.857)
Ingresos financieros		3.656.666	3.410.434	5.114.646	1.148.484	973.097	2.928.369	588.976	379.493	(148.291)	(161.349)	10.185.094	7.705.431
Gastos financieros		(45.326.857)	(56.023.361)	(13.071.473)	(12.434.420)	(34.503.747)	(29.816.365)	(8.213.114)	(10.544.717)	148.291	161.349	(100.966.900)	(108.657.514)
Resultados por Unidades de Reajuste		(3.880.293)	(3.086.096)	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.880.293)	(3.086.096)
Diferencias de cambio		(1.388.589)	928.362	(4.073.288)	9.993.037	(205.412)	19.146	(423.953)	426.354	(372.285)	324.423	(6.463.527)	11.691.322
Positivas		7.931.924	4.370.074	3.478.972	19.229.036	264.175	143.141	1.265.520	513.646	(601.731)	117.281	12.338.860	24.373.178
Negativas		(9.320.513)	(3.441.712)	(7.552.260)	(9.235.999)	(469.587)	(123.995)	(1.689.473)	(87.292)	229.446	207.142	(18.802.387)	(12.681.856)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		81.378.531	60.592.057	30.343	112.942	-	-	8.727.507	6.837.822	-	-	90.136.381	67.542.821
Diferencia Negativa de Consolidación		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones		375.764	138.598	-	-	-	-	-	-	-	-	375.764	138.598
Resultados en Ventas de Activos		234.957	147.350	-	-	69.849	694.562	406.132	(8.821)	-	-	710.938	833.091
Otros Gastos Distintos de los de Operación		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>		285.400.762	360.289.969	14.428.202	33.006.651	140.790.115	166.834.136	80.512.393	51.939.236	(372.285)	324.423	520.759.187	612.394.415
Impuesto Sobre Sociedades		(65.370.571)	(63.946.112)	(5.175.692)	(11.353.200)	(58.854.811)	(56.786.460)	(20.292.360)	(16.874.964)	-	-	(149.693.434)	(148.960.736)
<b>RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>		220.030.191	296.343.857	9.252.510	21.653.451	81.935.304	110.047.676	60.220.033	35.064.272	(372.285)	324.423	371.065.753	463.433.679
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS</b>		220.030.191	296.343.857	9.252.510	21.653.451	81.935.304	110.047.676	60.220.033	35.064.272	(372.285)	324.423	371.065.753	463.433.679
<b>RESULTADO DEL PERÍODO</b>		220.030.191	296.343.857	9.252.510	21.653.451	81.935.304	110.047.676	60.220.033	35.064.272	(372.285)	324.423	371.065.753	463.433.679
Sociedad dominante		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	278.005.930	351.524.547
Accionistas minoritarios		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93.059.823	111.909.132

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

#### 31.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	30-09-2011	31-12-2010	2012	Activos	2013	Activos	2014	Activos
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	-	M\$	-	963.655	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	46.078.669	M\$	73.623.261	66.236.055	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	11.923.524	M\$	4.472.229	4.011.514	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	101.780.621	M\$	8.997.880	13.008.383	-	-	-	-	-	-
Scotiabank	Chinango	Acreedor	Prenda	Flujos de Cobranza	M\$	22.806.130	M\$	16.174.560	-	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	-	M\$	110.696.722	94.071.116	-	-	-	-	-	-

Al 30 de septiembre de 2011 Endesa Chile tenía compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$ 2.904.400 (M\$ 12.446.713 al 30 de septiembre de 2010).

#### 31.2 Garantías Indirectas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo	Valor Contable	Moneda	30-09-2011	31-12-2010	2012	Activos	2013	Activos	2014	2015
Bonos y Créditos Bancarios	Chinango	Filial	Aval	M\$	26.993.036	M\$	26.993.036	34.817.262	-	-	-	-	-	-

### 31.3 Otra información

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

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

El saldo remanente estimado por recuperar del Grupo Endesa Chile al 30 de septiembre de 2011 asciende a MM\$ 6.887. La recuperación y registro contable de este saldo remanente se efectuará a través de recargos adicionales a la tarifa, que serán aplicados y recaudados por las empresas distribuidoras, sobre los consumos futuros de energía de los clientes regulados del sistema.

## 32. DOTACIÓN.

La distribución del personal de Endesa Chile, incluyendo la información relativa a las filiales y aquellas sociedades de control conjunto, en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica, al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre 2010, era la siguiente:

País	30-09-2011				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	37	1.072	110	1.219	1.250
Argentina	6	435	18	459	429
Brasil	-	2	1	3	5
Perú	6	222	17	245	244
Colombia	4	471	15	490	464
<b>Total</b>	<b>53</b>	<b>2.202</b>	<b>161</b>	<b>2.416</b>	<b>2.392</b>

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

### 33. HECHOS POSTERIORES.

- a) Con fecha 6 de octubre de 2011, la SVS dictó la Resolución Exenta N° 545 y aplicó sanción de multa a los Directores de Pehuenche que participaron en la aprobación del contrato de Energía y Potencia suscrito entre Pehuenche S.A y su Matriz Endesa con fecha 19 de noviembre 2007.

Las multas que se aplicaron fueron las siguientes:

1. A los Directores que no integraban el comité de Directores se les sancionó por no haber verificado que el contrato de venta de Energía y Potencia suscrito entre Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y su matriz Endesa con fecha 19 de noviembre de 2007, se celebraba en condiciones de equidad que prevalecen habitualmente en el mercado; y por haber aprobado el Acta de Sesión de Directorio en la cual se consignaba que se había dado lectura al Informe del Comité de Directores, en circunstancias que únicamente se había dado lectura al Acta de Sesión de éste. Las multas ascendieron a 300 UF para cada uno de ellos.
2. A los Directores que integraban el Comité de Directores de la sociedad a la fecha de celebración del mentado contrato, se les sancionó por lo anterior y por no haber evacuado el Informe a que se refiere la norma. Se aplicó a cada uno de ellos las sanciones de multa a beneficio fiscal ascendentes a 400 UF.

Todo esto por las infracciones supuestamente cometidas.

Los Directores han deducido recurso de reclamación ante el Juzgado Civil competente, previa consignación del 25 % del monto total de la multa en la Tesorería General de la República.

- b) Con fecha 24 de octubre de 2011 fue dictado el fallo arbitral recaído en el arbitraje tramitado ante el juez árbitro señor Arnaldo Gorziglia por demanda interpuesta por la sociedad Inversiones Trichahue S.A. en contra de Empresa Nacional de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y los directores de esta última sociedad que lo eran al mes de noviembre de 2007.

El fallo arbitral rechazó la demanda principal consistente en la solicitud de dejar sin efecto, anular o resolver el contrato de suministro de energía y potencia, celebrado entre Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y Empresa Nacional de Electricidad S.A. con fecha 19 de noviembre de 2007 y acogió la demanda subsidiaria de indemnización de perjuicios en contra de los demandados, ordenando el pago de la suma de US\$6.547.000.- por parte de los demandados a Inversiones Trichahue S.A.

La Compañía procederá a analizar el fallo arbitral para la eventual interposición de los recursos que procedan.

- c) No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 30 de septiembre de 2011 y la fecha de emisión de los estados financieros.

### 34. MEDIO AMBIENTE

Los gastos ambientales al 30 de septiembre de 2011 y 2010, son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	30-09-2011 M\$	30-09-2010 M\$
Endesa Chile S.A.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.) y centrales termoeléctricas.	1.391.315	1.295.390
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones, Investigación y desarrollo, protección de radiaciones, reducción de vibraciones y restauraciones.	284.441	494.717
Gasatacama S.A.	Seguimientos ambientales: calidad del aire, seguimiento marino, etc.	48.617	46.344
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Gastos en Educación y Turismo	145.593	40.718
<b>Total</b>		<b>1.869.966</b>	<b>1.877.169</b>

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

El detalle de la información financiera resumida al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010, bajo Normas de Información Financiera es el siguiente:

#### CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO ENDESA DESGLOSADO POR FILIAL

	30 de septiembre de 2011								
	Activos Corriente M\$	Activos No Corrientes M\$	Total Activos M\$	Pasivos Corrientes M\$	Pasivos No Corrientes M\$	Total Pasivos M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Costos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Endesa Eco S.A.	4.954.933	136.406.982	<b>141.361.915</b>	(134.576.377)	(20.574.944)	<b>(155.151.321)</b>	9.656.415	(13.103.878)	<b>(3.447.463)</b>
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	30.457.200	236.610.862	<b>267.068.062</b>	(64.936.320)	(39.398.859)	<b>(104.335.179)</b>	128.789.259	(65.181.480)	<b>63.607.779</b>
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	69.921.035	81.614.968	<b>151.536.003</b>	(85.370.056)	(9.366.424)	<b>(94.736.480)</b>	195.314.835	(158.655.468)	<b>36.659.367</b>
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	28.304.238	132.959.785	<b>161.264.023</b>	(63.777.387)	(13.441.150)	<b>(77.218.537)</b>	71.774.127	(29.227.682)	<b>42.546.445</b>
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	31.942.363	77.234.737	<b>109.177.100</b>	(10.028.413)	(5.969.796)	<b>(15.998.209)</b>	30.785.136	(28.033.787)	<b>2.751.349</b>
Endesa Inversiones Generales S.A.	1.508.441	3.197.603	<b>4.706.044</b>	(544.867)	(96.076)	<b>(640.943)</b>	4.134.535	(3.035.850)	<b>1.098.685</b>
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	14.628.912	533.669	<b>15.162.581</b>	(12.574.183)	(241.469)	<b>(12.815.652)</b>	12.576.998	(12.579.083)	<b>(2.085)</b>
Inversiones Endesa Norte S.A.	-	25.157.716	<b>25.157.716</b>	(3.561.982)	-	<b>(3.561.982)</b>	-	(191.518)	<b>(191.518)</b>
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	27.300.364	15.507.799	<b>42.808.163</b>	(2.932.352)	(13.840.364)	<b>(16.772.716)</b>	5.766.991	(2.396.683)	<b>3.370.308</b>
Endesa Argentina S.A.	8.556.453	35.511.890	<b>44.068.343</b>	(20.569)	-	<b>(20.569)</b>	-	300.814	<b>300.814</b>
Endesa Costanera S.A.	44.588.402	151.307.218	<b>195.895.620</b>	(134.181.054)	(59.512.291)	<b>(193.693.345)</b>	306.593.655	(305.791.255)	<b>802.400</b>
Hidroinvest S.A.	511.011	25.838.623	<b>26.349.634</b>	(270.375)	-	<b>(270.375)</b>	-	21.586	<b>21.586</b>
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	24.297.911	160.505.288	<b>184.803.199</b>	(18.042.372)	(72.541.203)	<b>(90.583.575)</b>	34.689.562	(26.585.348)	<b>8.104.214</b>
Southern Cone Power Argentina S.A.	42.749	1.301.070	<b>1.343.819</b>	(192.930)	-	<b>(192.930)</b>	-	(6.847)	<b>(6.847)</b>
Emgesa S.A. E.S.P.	282.292.123	1.395.710.457	<b>1.678.002.580</b>	(291.851.674)	(538.981.122)	<b>(830.832.796)</b>	365.771.454	(283.836.150)	<b>81.935.304</b>
Generandes Perú S.A.	114.139	203.196.844	<b>203.310.983</b>	(11.095)	-	<b>(11.095)</b>	17.092.145	(132.293)	<b>16.959.852</b>
Edegel S.A.A.	71.536.038	691.940.821	<b>763.476.859</b>	(49.280.237)	(277.010.776)	<b>(326.291.013)</b>	156.340.644	(101.691.087)	<b>54.649.557</b>
Chinango S.A.C.	11.073.368	109.259.278	<b>120.332.646</b>	(23.152.928)	(53.047.393)	<b>(76.200.321)</b>	18.776.478	(13.325.574)	<b>5.450.904</b>
Transmisora Eléctrica de Quillota S.A.	585.021	5.335.230	<b>5.920.251</b>	(87.219)	(486.780)	<b>(573.999)</b>	860.586	(541.657)	<b>318.929</b>
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	6.126.994	56.654.419	<b>62.781.413</b>	(3.082.695)	(450.625)	<b>(3.533.320)</b>	-	(2.170.036)	<b>(2.170.036)</b>
Inversiones Gasatacama Holding Ltda.	57.973.260	158.845.520	<b>216.818.780</b>	(64.617.616)	(21.887.620)	<b>(86.505.236)</b>	92.440.488	(86.158.214)	<b>6.282.274</b>

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

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

Rut	Sociedad ( Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/09/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Extranjera	Atacama Finance Co	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
76.003.204-2	Central Eólica Canela S.A.	Peso Chileno	0,00%	75,00%	75,00%	0,00%	75,00%	75,00%	Filial	Chile	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables
Extranjera	Central Vuelta Obligado S.A.	Peso Argentino	0,00%	34,50%	34,50%	0,00%	0,00%	0,00%	Control Conjunto	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	Peso Chileno	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico
Extranjera	Chinango S.A.C.	Nuevos Soles	0,00%	80,00%	80,00%	0,00%	80,00%	80,00%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	Peso Chileno	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo de Energía Eléctrica
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	Peso Chileno	99,94%	0,06%	100,00%	99,94%	0,06%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
77.625.850-4	Consorcio Ara- Ingendesa Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Consultora de Ingeniería de Proyectos
76.738.990-6	Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	Peso Chileno	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	Filial	Chile	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipo
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa Minimetel Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Servicios de Ingeniería
Extranjera	Edegel S.A.A	Nuevos Soles	29,40%	54,20%	83,60%	29,40%	54,20%	83,60%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	26,87%	0,00%	26,87%	26,87%	0,00%	26,87%	Filial	Colombia	Generación de Energía Eléctrica.
96.588.800-4	Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	Peso Chileno	98,75%	1,25%	100,00%	98,75%	1,25%	100,00%	Filial	Chile	Prestación de Servicios de Ingeniería
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangué S.A.	Peso Chileno	94,98%	0,01%	94,99%	94,98%	0,01%	94,99%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Peso Chileno	92,65%	0,00%	92,65%	92,65%	0,00%	92,65%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
Extranjera	Endesa Argentina S.A.	Peso Argentino	99,66%	0,34%	100,00%	99,66%	0,34%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Peso Argentino	12,33%	57,43%	69,76%	12,33%	57,43%	69,76%	Filial	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad

Rut	Sociedad ( Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/09/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Proyectos de Energías Renovables
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Peso Chileno	99,51%	0,49%	100,00%	99,51%	0,49%	100,00%	Filial	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjera	Energex Co.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Administración y Dirección de Sociedades
Extranjera	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Dólar	0,00%	49,99%	49,99%	0,00%	49,99%	49,99%	Control Conjunto	Argentina	Transporte de Gas Natural
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
Extranjera	Generandes Perú S.A.	Nuevos Soles	61,00%	0,00%	61,00%	61,00%	0,00%	61,00%	Filial	Perú	Sociedad de Cartera
76.041.891-9	Hidroaysén Transmisión S.A.	Peso Chileno	0,51%	50,49%	51,00%	0,51%	50,49%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Peso Argentino	2,48%	65,19%	67,67%	2,48%	65,19%	67,67%	Filial	Argentina	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica
Extranjera	Hidroinvest S.A.	Peso Argentino	41,94%	54,15%	96,09%	41,94%	54,15%	96,09%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjera	Ingendesa do Brasil Ltda.	Real	1,00%	99,00%	100,00%	1,00%	99,00%	100,00%	Filial	Brasil	Consultora de Ingeniería de Proyectos
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile
76.014.570-K	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
96905700-K	Progas S.A.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Distribución de Gas
96.671.360-7	Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	94,95%	94,95%	Filial	Colombia	Administración de Puertos



Rut	Sociedad ( Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/09/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Extranjera	Southern Cone Power Argentina S.A.	Peso Argentino	98,00%	2,00%	100,00%	98,00%	2,00%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjera	Termoeléctrica José de San Martín S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Filial	Argentina	Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado
Extranjera	Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Filial	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica

**ANEXO N° 2 VARIACIONES DEL PERIMETRO DE CONSOLIDACIÓN:**

Este anexo corresponde a la Nota 2.4.1 “Variaciones del perímetro de consolidación”.

Rut	Sociedad ( Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/09/2011			% Participación a 31/12/2010			2010 Total	Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total				
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	Asociada	Colombia	Administración de Puertos
Extranjera	Central Vuelta Obligado S.A.	Peso Argentino	0,00%	34,50%	34,50%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	Control Conjunto	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad



**ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:**

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

Rut	Sociedad ( Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/09/2011			% Participación a 31/12/2010			Pais	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total		
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Peso Argentino	0,89%	0,00%	0,89%	0,89%	0,00%	0,89%	Argentina	Sociedad de Cartera
96.806.130-5	Electrogas S.A	Dólar	0,02%	42,48%	42,50%	0,02%	42,48%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Real	36,26%	4,19%	40,45%	36,26%	4,19%	40,45%	Brasil	Sociedad de Cartera
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Peso Argentino	0,00%	45,00%	45,00%	0,00%	45,00%	45,00%	Argentina	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica
76.418.940-K	GNL Chile.S.A.	Peso Chileno	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	Chile	Promover proyecto para suministro de gas licuado
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Dólar	20,00%	0,00%	20,00%	20,00%	0,00%	20,00%	Chile	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Peso Chileno	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera

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

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

a) Préstamos bancarios

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Corriente					No Corriente				Total No Corriente al 30/09/2011 M\$	Corriente		No Corriente				Total No Corriente al 31/12/2010 M\$	
			Vencimiento				Total Corriente al 30/09/2011 M\$	Vencimiento					Total Corriente al 31/12/2010 M\$	Vencimiento						
			Indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco a Diez Años M\$	Más de Diez Años M\$			Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco a Diez Años M\$	Más de Diez Años M\$			
Chile	US\$	4,83%	-	-	1.465.704	23.292.171	24.757.875	110.453.854	1.280.455	-	-	111.734.309	816.706	18.915.156	19.731.862	3.202.593	83.824.641	-	-	87.027.234
Perú	US\$	3,41%	-	-	3.519.883	10.389.960	13.909.843	8.817.249	22.523.800	30.587.044	-	61.928.093	1.458.040	17.809.137	19.287.177	14.419.663	14.145.757	21.661.326	-	50.226.746
Perú	Soles	4,12%	-	-	14.387	47.696	62.083	1.512.181	-	-	1.512.181	89.971	219.254	300.125	6.405.548	-	-	-	-	6.409.546
Argentina	US\$	5,38%	-	-	940.809	11.330.613	12.271.422	16.474.400	1.644.673	-	-	18.119.073	5.085.358	18.145.263	23.230.621	4.013.855	-	-	-	4.013.855
Argentina	\$ Arg	6,86%	-	-	23.198.379	11.962.565	35.160.944	24.937.341	2.652.048	-	-	27.589.389	14.009.721	19.249.278	33.258.999	16.649.229	1.696.967	-	-	18.346.196
Colombia	\$ Col	6,69%	-	-	1.378.911	84.905.420	86.283.331	-	-	-	-	86.283.331	744.241	5.091.793	5.836.034	-	75.684.686	-	-	75.684.686
			-	-	30.516.073	141.929.425	172.445.498	162.195.025	28.100.976	30.587.044	-	220.883.045	22.203.937	79.420.881	101.624.818	44.694.886	175.332.051	21.661.326	-	241.688.263



b) Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas

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

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Corriente				No Corriente				No Corriente									
			Vencimiento			Total Corriente al 30/09/2011 M\$	Vencimiento			Total No Corriente al 30/09/2011 M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$	Total Corriente al 31/12/2010 M\$	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010 M\$			
			Indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$		Tres a Doce Meses M\$	Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$					Cinco a Diez Años M\$	Más de Diez Años M\$	Uno a Tres Años M\$		Tres a Cinco Años M\$	Cinco a Diez Años M\$	Más de Diez Años M\$
Chile	US\$	8,16%	-	-	10.532.837	34.918.643	45.451.480	270.479.442	166.057.639	131.935.230	335.139.926	903.612.337	14.777.239	26.111.200	40.888.439	255.597.665	110.491.415	120.255.137	334.714.810	821.059.027
Chile	CH\$	7,88%	-	-	11.516.427	35.632.553	47.150.980	52.661.094	119.204.154	257.007.882	402.737.379	860.630.509	7.758.669	29.301.113	37.059.802	68.093.670	164.544.769	220.120.553	307.081.353	759.840.335
Perú	US\$	6,66%	-	-	827.114	2.742.063	3.569.177	15.797.935	19.053.875	25.076.749	7.521.906	67.450.465	870.099	6.351.625	7.221.724	18.968.745	8.678.373	31.925.751	6.171.990	65.744.859
Perú	Soles	6,84%	-	-	6.376.536	2.267.895	8.644.431	35.895.464	1.832.411	7.068.477	4.992.470	49.788.922	4.844.575	7.068.729	11.913.304	20.496.512	10.801.554	9.641.727	-	40.939.793
Colombia	\$ Col	8,69%	-	-	50.329.647	95.105.532	135.434.179	130.201.452	195.726.647	300.630.794	239.374.289	865.933.182	7.616.739	99.574.897	107.191.636	46.910.074	183.051.091	133.262.992	35.294.634	398.619.291
			-	-	79.583.561	160.666.686	240.250.247	535.055.387	500.874.726	721.719.132	989.765.970	2.747.415.215	35.867.341	168.407.564	204.274.905	410.066.666	477.567.692	515.206.160	683.262.787	2.086.103.305

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	09-2011										12-2010									
										Corriente			No Corriente			Más de Diez Años				Corriente			No Corriente			Total No Corriente			
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Más Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Más Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Más Años
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.32%	6.31%	No	64.083	212.448	276.531	4.224.992	-	-	-	4.224.992	66.273	220.431	286.704	528.747	1.293.774	5.217.004	-	-	-	7.039.528		
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.49%	6.17%	No	76.766	254.495	331.261	5.001.495	-	-	-	5.001.495	65.396	217.512	282.908	521.745	1.274.641	4.424.721	-	-	-	6.223.109		
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.17%	6.11%	No	73.057	242.200	315.257	5.059.759	-	-	-	5.059.759	56.693	188.547	245.240	452.314	3.464.092	-	-	-	3.916.406			
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.33%	5.92%	No	74.911	246.348	323.259	597.645	918.479	1.486.015	4.992.470	7.994.627	46.242	226.979	295.221	4.463.744	-	-	-	4.463.744				
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.30%	6.17%	No	74.541	247.118	321.659	594.704	913.932	5.582.462	7.091.098	67.586	224.796	292.382	4.524.506	-	-	-	4.524.506					
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.52%	6.33%	No	77.137	255.724	332.861	4.823.548	-	-	-	4.823.548	69.554	231.344	300.908	4.557.650	-	-	-	4.557.650				
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	US\$	7.13%	5.97%	No	59.470	197.156	256.626	414.668	1.899.478	1.470.670	3.843.616	269.406	4.353.667	4.623.073	626.739	-	-	5.590.323	-	-	-	6.217.662		
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	US\$	7.99%	6.06%	No	83.456	276.675	360.131	665.833	1.023.242	5.246.151	6.935.226	75.208	250.147	325.355	428.296	-	-	3.383.243	-	-	-	3.811.539		
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	US\$	9.00%	6.44%	No	114.897	380.907	495.804	918.675	1.630.211	1.470.670	6.017.358	103.734	245.028	348.762	600.028	1.488.183	1.491.890	6.171.990	-	-	-	9.742.089		
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	US\$	7.78%	7.78%	No	87.013	288.467	375.480	694.213	4.884.176	1.470.670	6.969.068	75.334	250.569	325.903	601.038	1.470.659	4.120.651	-	-	-	5.392.348			
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	US\$	7.13%	7.13%	No	78.804	261.253	340.057	628.721	4.703.529	1.470.670	6.892.920	53.683	178.554	232.237	532.248	846.573	5.665.215	-	-	-	7.044.036			
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Scotiabank	Peru	US\$	6.63%	6.63%	No	84.961	281.641	366.628	617.840	1.041.694	5.082.136	7.601.670	75.556	261.204	339.846	567.661	-	-	5.504.523	-	-	-	6.072.784		
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Scotiabank	Peru	US\$	6.00%	6.00%	No	75.931	251.728	327.659	605.799	930.982	6.412.985	7.949.766	71.151	236.454	307.605	608.863	-	-	6.169.906	-	-	-	6.778.769		
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Scotiabank	Peru	US\$	6.25%	6.10%	No	83.319	276.221	359.540	664.741	1.021.564	1.652.797	7.521.906	10.861.008	76.315	253.831	330.146	827.616	4.892.958	-	-	-	5.720.574			
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.46%	6.23%	No	76.395	253.265	329.666	4.872.968	-	-	-	4.872.968	78.364	260.446	339.016	625.209	4.767.047	-	-	-	5.392.286			
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.64%	6.47%	No	78.620	260.642	339.262	4.904.635	-	-	-	4.904.635	67.914	225.888	293.802	4.639.193	-	-	-	4.639.193				
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.67%	6.99%	No	88.518	293.650	382.233	5.815.300	-	-	-	5.815.300	64.633	214.975	279.608	564.462	-	-	-	764.402				
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	Soles	6.17%	6.16%	No	5.692.448	-	-	5.492.448	-	-	-	5.492.448	-	-	-	77.560	5.057.591	-	-	-	5.135.151			
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	US\$	6.07%	6.06%	No	159.263	527.992	687.255	10.469.645	-	-	-	10.469.645	66.712	221.891	288.602	13.746.666	-	-	-	13.746.666				
Extranjera	Edgelo S.A.A.	Peru	Extranjera	Banco Continental	Peru	US\$	5.79%	5.79%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	429.592	-	-	-	429.592		
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B10	Colombia	\$ Col	7.76%	7.05%	No	16.528.082	-	16.528.082	-	-	-	-	-	925.274	46.241.341	47.366.615	-	-	-	-	-	-	65.943.163		
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos A 10	Colombia	\$ Col	7.86%	7.21%	No	215.523	714.507	930.038	1.179.503	13.465.179	-	-	-	14.384.680	928.950	3.089.767	4.018.717	7.411.401	-	-	58.531	59.944.656			
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B 103	Colombia	\$ Col	9.60%	5.11%	No	1.118.202	3.707.084	4.825.286	8.921.310	13.710.132	50.666.740	-	-	-	73.298.182	-	3.417.457	-	-	-	-	-	59.944.656		
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos A102	Colombia	\$ Col	7.98%	6.34%	No	1.144.992	3.805.842	4.953.834	9.188.977	66.628.978	-	-	-	75.787.955	127.910	425.441	553.351	1.020.502	-	-	-	1.020.502			
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos 42.5	Colombia	\$ Col	5.21%	4.83%	No	176.548	585.295	761.843	14.385.197	-	-	-	14.385.197	920.115	3.063.351	3.980.466	7.240.934	-	-	-	12.326.963				
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B105	Colombia	\$ Col	9.13%	4.83%	No	560.358	1.857.707	2.418.065	4.470.679	6.870.472	35.476.488	-	-	-	46.817.639	631.089	16.269.543	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B105	Colombia	\$ Col	8.92%	5.23%	No	1.338.070	4.429.364	5.768.434	10.629.818	16.381.384	69.939.499	-	-	-	96.980.401	525.616	1.788.240	2.273.859	8.162.891	23.479.226	-	-	-	27.872.727	
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos 45	Colombia	\$ Col	10.17%	7.77%	No	627.661	2.080.824	2.708.493	5.007.641	7.695.666	36.925.793	-	-	-	49.629.100	1.870.289	6.819.110	74.169.812	-	-	-	-	-	62.785.922	
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B9	Colombia	\$ Col	10.17%	6.07%	No	4.510.509	14.953.319	19.463.828	35.986.021	55.302.768	45.293.108	220.063.848	356.645.745	454.112	1.510.415	1.964.527	3.623.022	8.865.052	27.196.423	-	-	-	39.884.497		
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B104	Colombia	\$ Col	9.21%	7.94%	No	254.264	1.174.759	1.529.115	2.827.125	4.244.682	7.029.295	19.210.441	35.511.543	774.134	2.574.856	3.348.976	6.176.240	15.112.435	42.807.978	-	-	-	63.296.653		
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B104	Colombia	\$ Col	9.80%	9.80%	No	699.113	3.279.125	4.268.238	7.891.402	12.127.386	55.299.871	-	-	-	75.318.669	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos C10	Colombia	\$ Col	8.14%	8.14%	No	19.169.080	-	19.169.080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.205.206	2.222.846	5.439.008	30.838.440	-	-	38.500.294
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos E105.5	Colombia	\$ Col	9.27%	9.27%	No	585.974	1.942.632	2.628.606	4.929.147	-	-	-	4.929.147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B1	Colombia	\$ Col	7.76%	7.76%	No	3.009.181	46.575.966	49.584.247	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Papeles comerciales	Colombia	\$ Col	4.00%	4.00%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180.638	177.507	-	-	-	-	-	-	-	174.688.138	
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - F.E.U.U.	US\$	8.75%	7.88%	No	464.137	1.538.716	2.002.853	3.703.008	5.690.726	73.448.477	95.155.415	177.997.626	3.255.258	-	-	-	-	-	120.255.137	12.985.028	-	-	-	133.240.165		
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - F.E.U.U.	US\$	7.67%	7.33%	No	713.032	2.363.850	3.076.887	5.688.752	8.742.387	14.144.375	79.551.040	108.126.354	1.800.577	-	-	-	-	-	67.013.806	67.013.806	-	-	-	67.013.806		
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - F.E.U.U.	US\$	9.21%	8.13%	No	2.418.466	8.017.740	10.436.206	19.295.151	124.217.292	-	-	-	143.512.443	1.995.692	6.202.409	8.198.101	-	-	-	-	-	-	-	143.512.443		
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	97.036.000-Banco Santander Chile - 264	Chile	U.F.	10.37%	6.20%	No	792.487	3.258.531	4.051.218	7.975.470	11.168.349	28.506.613	7.275.318	14.925.790	1.277.566	2.083.536	3.361.902	6.435.714	19.065.273	23.877.508	-	-	-	-	-	49.382.495		
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - F.E.U.U.	US\$	8.35%	8.35%	No	2.275.342	7.410.644	9.685.986	17.834.140	27.407.234	44.342.378	160.433.471	250.017.223	-	-	-	13.893.828	66.872.949	-	-	-	-	-	-	180.782.474		
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - F.E.U.U.	US\$	8.95%	8.35%	No	4.701.860	15.587.688	20.289.548	22.948.291	-	-	-	22.948.291	-	-	-	3.450.641	10.287.028	13.737.669	186.924.716	110.491.415	-	-	-	326.690.851		
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	97.036.000-Banco Santander Chile - 317	Chile	U.F.	10.11%	6.20%	No	4.310.236	11.105.233	15.415.469	23.521.064	28.376.155	46.479.850	46.725.950	145.103.019	10.440.417	-	-	-	187.072	21.414.704	47.005.622	35.919.947	31.947.591	-	-	138.007.884		
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	97.036.000-Banco Santander Chile - 318	Chile	U.F.	7.47%	3.80%	No	1.440.444	5.438.468	7.078.924	13.087.985	20.113.415	32.541.652	126.938.545	192.481.417	1.284.413	4.272.071	-	-	-	10.247.385	25.073.983	35.478.853	106.205.262	-	-	167.000.503		
91.081.000-Emgesa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	97.036.000-Banco Santander Chile - 522	Chile	U.F.	8.62%	4.75%	No	4.775.048																					



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

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

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-09-2011 M\$	31-12-2010 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo			<b>5.352.628</b>	<b>52.510.094</b>
	Dólares	Pesos colombianos	51.066	1.280
	Dólares	Peso chileno	4.307	46.804.371
	Dólares	Nuevo sol peruano	1.741.626	966.052
	Dólares	Peso argentino	3.555.629	4.738.391
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes			<b>19.627.945</b>	<b>18.372.233</b>
	Dólares	Dólares	19.627.945	18.372.233
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente			<b>800.531</b>	<b>714.803</b>
	Dólares	Reales	800.531	714.803
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>			<b>25.781.104</b>	<b>71.597.130</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>				
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación			<b>569.789.097</b>	<b>574.880.500</b>
	Dólares	Peso chileno	5.162	2.887.481
	Peso argentino	Peso chileno	772.455	839.893
	Reales	Nuevo sol peruano	60.261.172	60.441.860
	Reales	Peso chileno	508.750.308	510.711.266
Plusvalía			<b>93.189.898</b>	<b>88.301.992</b>
	Nuevo sol peruano	Peso chileno	77.015.443	72.931.068
	Peso argentino	Peso chileno	16.174.455	15.370.924
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>662.978.995</b>	<b>663.182.492</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>			<b>688.760.099</b>	<b>734.779.622</b>

		30-09-2011								31-12-2010							
		Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes					Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes				
		Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años a 10 años	Más de 10 años	Total	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	Más de 10 años	Total
		M\$	M\$	Corriente	M\$	M\$	M\$	M\$	no Corriente	M\$	M\$	Corriente	M\$	M\$	M\$	M\$	no Corriente
Moneda extranjera	Moneda funcional																
<b>PASIVOS</b>																	
Otros pasivos financieros corrientes	Dólares	30.643.077	108.293.968	131.645.851	471.997.432	262.400.717	220.193.773	348.465.818	1.303.057.740	43.257.291	105.039.180	148.296.471	316.074.690	319.157.911	181.167.395	345.969.960	1.162.369.956
	Dólares	12.643.891	60.113.333	72.757.224	385.049.205	188.127.458	138.815.392	340.943.912	1.052.935.967	16.174.193	46.935.449	63.109.642	262.907.288	216.379.053	127.580.318	339.797.970	946.664.629
	Dólares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dólares	6.655.485	19.572.906	26.228.391	36.959.660	55.016.606	69.185.064	7.521.906	168.683.236	4.532.918	30.789.583	35.322.501	47.472.662	52.922.272	53.587.077	6.171.990	160.154.001
	Dólares	11.343.701	28.607.729	39.951.430	49.989.567	19.256.653	12.193.317	-	81.438.537	22.550.180	27.314.148	49.864.328	5.694.740	49.856.586	-	-	55.551.326
	Dólares	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Peso Argentino	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>30.643.077</b>	<b>108.293.968</b>	<b>138.937.045</b>	<b>471.997.432</b>	<b>262.400.717</b>	<b>220.193.773</b>	<b>348.465.818</b>	<b>1.303.057.740</b>	<b>43.257.291</b>	<b>105.039.180</b>	<b>148.296.471</b>	<b>316.074.690</b>	<b>319.157.911</b>	<b>181.167.395</b>	<b>345.969.960</b>	<b>1.162.369.956</b>