



Estados financieros  
consolidados



PKF Chile Auditores Consultores Ltda.



## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 25 de enero de 2011

Señores Accionistas y Directores de  
Chilectra S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Chilectra S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y de los correspondientes estados consolidados integral de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Chilectra S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros de las coligadas Distrilec Inversora S.A., Inversiones Distrilima S.A., Edesur S.A., Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda., AMPLA Energía e Serviços S.A., AMPLA Investimentos e Serviços S.A., Endesa Brasil S.A., ICT Servicios Información Ltda. y Codensa S.A. indicadas en nota 11, las cuales en su conjunto, producto de la aplicación del método de valor patrimonial representan una inversión total de M\$546.854.493 (M\$578.500.084 en 2009) y una utilidad neta devengada de M\$60.117.033 (M\$82.756.621 en 2009). Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados y nuestra opinión aquí expresada, en lo que se refiere a los importes incluidos de dichas sociedades coligadas, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores.

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

Teléfono + 562 650 43 00 | Fax + 562 360 0361  
Email [pkfchile@pkfchile.cl](mailto:pkfchile@pkfchile.cl) | [www.pkfchile.cl](http://www.pkfchile.cl)  
PKF Chile | Santo Domingo N°1160 | Piso 11 | Santiago



En nuestra opinión basada en nuestra auditoría y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Chilectra S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

*PKF Chile Auditores Consultores Ltda.*

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Antonio González G.', written over a horizontal line. The signature is stylized and cursive.

Antonio González G.

**Estados de Situación Financiera Consolidados**

al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	106.822.082	17.933.851
Otros Activos No Financieros, Corriente		1.422.618	3.508.628
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	7	185.002.586	169.492.117
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	8	6.640.662	1.726.640
Inventarios	9	2.136.612	1.370.198
Activos por impuestos corrientes	10	6.258.024	7.162.684
<b>Activos Corrientes en Operación</b>		<b>308.282.584</b>	<b>201.194.118</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>308.282.584</b>	<b>201.194.118</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos financieros no corrientes	6-18	25.582	24.920
Otros activos no financieros no corrientes		550.802	491.799
Derechos por cobrar no corrientes	7	7.046.330	9.640.749
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	546.854.493	578.500.084
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	18.189.812	16.104.398
Plusvalía	13	2.240.478	2.240.478
Propiedades, Planta y Equipo	14	561.616.684	544.647.596
Activos por impuestos diferidos	15	17.167.402	42.765.099
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>1.153.691.583</b>	<b>1.194.415.123</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>1.461.974.167</b>	<b>1.395.609.241</b>

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	16-18	2.668	115.477
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	19	86.947.700	64.754.414
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	8	63.921.986	59.694.812
Otras provisiones corrientes	20	6.792.229	7.260.776
Pasivos por impuestos corrientes	10	10.039.050	11.275.178
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	21	1.284.614	1.239.422
Otros pasivos no financieros corrientes		2.298.117	3.131.913
<b>Pasivos Corrientes en Operación</b>		<b>171.286.364</b>	<b>147.471.992</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>171.286.364</b>	<b>147.471.992</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	8	146.500.704	170.085.874
Otras provisiones no corrientes	20	7.367.197	6.815.239
Pasivo por impuestos diferidos	15	24.272.266	24.179.982
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	21	15.763.453	15.292.150
Otros pasivos no financieros no corrientes		3.064.350	3.453.566
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>196.967.970</b>	<b>219.826.811</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>368.254.334</b>	<b>367.298.803</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital Emitido	22	367.928.682	367.928.682
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	998.431.191	892.535.070
Primas de emisión	22	566.302	566.302
Otras Reservas	22.5	(273.209.004)	(243.314.619)
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>1.093.717.171</b>	<b>1.017.715.435</b>
Participaciones no controladoras	22.6	2.662	10.595.003
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>1.093.719.833</b>	<b>1.028.310.438</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>1.461.974.167</b>	<b>1.395.609.241</b>

**Estados de Resultados Integrales Consolidados, por Naturaleza**

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - diciembre	
		2010 M\$	2009 M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>			
Ingresos de actividades ordinarias	23	1.003.001.004	1.066.239.632
Otros ingresos, por naturaleza	23	13.996.491	23.275.445
<b>Total de Ingresos</b>		<b>1.016.997.495</b>	<b>1.089.515.077</b>
Materias primas y consumibles utilizados	24	(788.044.087)	(845.396.679)
<b>Margen de Contribución</b>		<b>228.953.408</b>	<b>244.118.398</b>
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados		2.524.049	2.666.652
Gastos por beneficios a los empleados	25	(24.818.903)	(24.641.080)
Gasto por depreciación y amortización	26	(24.622.792)	(23.116.301)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	26	(5.539.943)	(5.168.644)
Otros gastos, por naturaleza	27	(64.729.067)	(64.826.993)
<b>Resultado de Explotación</b>		<b>111.766.752</b>	<b>129.032.032</b>
Otras ganancias (pérdidas)	28	(3.349)	12.133.587
Ingresos financieros	29	10.576.373	14.891.938
Costos financieros	29	(8.048.514)	(17.384.760)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	11	60.117.034	82.756.621
Diferencias de cambio	29	(211.551)	4.941.471
Resultado por unidades de reajuste	29	153.805	458.162
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>174.350.550</b>	<b>226.829.051</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	30	(23.402.198)	(21.064.399)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>		<b>150.948.352</b>	<b>205.764.652</b>
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-
<b>GANANCIA (PÉRDIDA)</b>		<b>150.948.352</b>	<b>205.764.652</b>
<b>Ganancia (Pérdida) Atribuible a</b>			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		150.948.050	203.309.227
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		302	2.455.425
<b>GANANCIA (PÉRDIDA)</b>		<b>150.948.352</b>	<b>205.764.652</b>
<b>Ganancias por acción básica</b>			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	\$/acción	131,17	176,68
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$/acción	131,17	176,68
<b>Ganancias por acción diluidas</b>			
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas	\$/acción	131,17	176,68
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$/acción	131,17	176,68

## Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	enero - diciembre	
	2010 M\$	2009 M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>150.948.352</b>	<b>205.764.652</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	(5.212.984)	(10.289)
<b>Total diferencias de cambio por conversión</b>	<b>(5.212.984)</b>	<b>(10.289)</b>
<b>Activos financieros disponibles para la venta</b>		
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos	661	5.677
<b>Total activos financieros disponibles para la venta</b>	<b>661</b>	<b>5.677</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	4.778.728	57.221.737
Ajustes por importes transferidos al importe inicial en libros de las partidas cubiertas	1.252.258	373.771
<b>Total coberturas del flujo de efectivo</b>	<b>6.030.986</b>	<b>57.595.508</b>
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	280.104	(27.073)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	(33.448.247)	(16.311.191)
<b>Total otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>	<b>(32.349.480)</b>	<b>41.252.632</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	(112)	(965)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(2.624.275)	(10.679.921)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(47.618)	4.601
Ajustes de reclasificación en el impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	5.359.586	597.912
<b>Total impuestos a las ganancias</b>	<b>2.687.581</b>	<b>(10.078.373)</b>
<b>Total otro resultado integral</b>	<b>(29.661.899)</b>	<b>31.174.259</b>
<b>TOTAL RESULTADO INTEGRAL</b>	<b>121.286.453</b>	<b>236.938.911</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	121.286.151	236.283.506
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	302	655.405
<b>TOTAL RESULTADO INTEGRAL</b>	<b>121.286.453</b>	<b>236.938.911</b>

## Estado de cambios en el Patrimonio Neto

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

### Cambios en Otras Reservas

Estado de cambios en patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos
<b>Saldo Inicial Ejercicio Actual 01/01/2010</b>	<b>367.928.682</b>	<b>566.302</b>	<b>80.415.614</b>	<b>22.949.576</b>	<b>(7.502.998)</b>
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	<b>367.928.682</b>	<b>566.302</b>	<b>80.415.614</b>	<b>22.949.576</b>	<b>(7.502.998)</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>					
<b>Resultado Integral</b>					
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-
Otro resultado integral	-	-	(22.894.489)	3.406.711	(10.174.670)
<b>Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Dividendos	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	(232.486)
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(22.894.489)</b>	<b>3.406.711</b>	<b>(10.407.156)</b>
<b>Saldo Final Ejercicio Actual 31/12/2010</b>	<b>367.928.682</b>	<b>566.302</b>	<b>57.521.125</b>	<b>26.356.287</b>	<b>(17.910.154)</b>

### Cambios en Otras Reservas

Estado de cambios en patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos
<b>Saldo Inicial Ejercicio Actual 01/01/2009</b>	<b>367.928.682</b>	<b>566.302</b>	<b>93.065.539</b>	<b>(24.964.375)</b>	<b>(5.622.824)</b>
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	<b>367.928.682</b>	<b>566.302</b>	<b>93.065.539</b>	<b>(24.964.375)</b>	<b>(5.622.824)</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>					
<b>Resultado Integral</b>					
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-
Otro resultado integral	-	-	(12.649.925)	47.522.138	(1.902.646)
<b>Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Dividendos	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	391.813	22.472
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(12.649.925)</b>	<b>47.913.951</b>	<b>(1.880.174)</b>
<b>Saldo Final Ejercicio Actual 31/12/2009</b>	<b>367.928.682</b>	<b>566.302</b>	<b>80.415.614</b>	<b>22.949.576</b>	<b>(7.502.998)</b>

## Cambios en Otras Reservas

Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
11.302	(339.188.113)	(243.314.619)	892.535.070	1.017.715.435	10.595.003	1.028.310.438
11.302	(339.188.113)	(243.314.619)	892.535.070	1.017.715.435	10.595.003	1.028.310.438
-	-	-	150.948.050	150.948.050	302	150.948.352
549	-	(29.661.899)	-	(29.661.899)	-	(29.661.899)
-	-	-	-	121.286.151	302	121.286.453
-	-	-	(45.284.415)	(45.284.415)	-	(45.284.415)
-	-	(232.486)	232.486	-	(10.592.643)	(10.592.643)
549	-	(29.894.385)	105.896.121	76.001.736	(10.592.341)	65.409.395
11.851	(339.188.113)	(273.209.004)	998.431.191	1.093.717.171	2.662	1.093.719.833

## Cambios en Otras Reservas

Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
6.590	(339.188.113)	(276.703.183)	751.444.771	843.236.572	12.044.268	855.280.840
6.590	(339.188.113)	(276.703.183)	751.444.771	843.236.572	12.044.268	855.280.840
-	-	-	203.309.227	203.309.227	2.455.425	205.764.652
4.712	-	32.974.279	-	32.974.279	(1.800.020)	31.174.259
-	-	-	-	236.283.506	655.405	236.938.911
-	-	-	(61.804.643)	(61.804.643)	-	(61.804.643)
-	-	414.285	(414.285)	-	(2.104.670)	(2.104.670)
4.712	-	33.388.564	141.090.299	174.478.863	(1.449.265)	173.029.598
11.302	(339.188.113)	(243.314.619)	892.535.070	1.017.715.435	10.595.003	1.028.310.438

## Estados de Flujos de Efectivos Consolidados Indirecto

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

Estado de Flujos de Efectivo Indirecto	Nota	2010 M\$	2009 M\$
<b>Flujos de Efectivo procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación</b>			
<b>Ganancia (Pérdida)</b>		<b>150.948.352</b>	<b>205.764.652</b>
<b>Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)</b>			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	30	23.402.198	21.064.399
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		(1.083.120)	70.276
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		(3.620.336)	39.815.694
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	29	(10.576.373)	(14.891.938)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		13.603.786	(25.674.679)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		7.894.709	16.926.598
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	26	24.622.792	23.116.301
Ajustes por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	26	5.539.943	5.168.644
Ajustes por provisiones		-	146.078
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	29	211.551	(4.941.471)
Ajustes por ganancias no distribuidas de asociadas	11	(60.117.033)	(82.756.621)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		(5.626.080)	(20.674.969)
Ajustes por pérdidas (ganancias) por la disposición de activos no corrientes		-	(12.116.094)
<b>Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)</b>		<b>(5.747.963)</b>	<b>(54.747.782)</b>
Dividendos pagados		-	(2.029.090)
Intereses recibidos		1.186.286	657.813
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(1.204.697)	(7.986.200)
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	4.232.627
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>145.181.978</b>	<b>145.892.020</b>
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		(5.000)	-
Préstamos a entidades relacionadas		(1.989.007)	-
Compras de propiedades, planta y equipo		(31.148.010)	(43.845.523)
Importes procedentes de otros activos a largo plazo		-	20.465.899
Dividendos recibidos		47.079.439	65.678.484
Intereses recibidos		687.443	4.153.837
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	(1.689.662)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>14.624.865</b>	<b>44.763.035</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
<b>Pagos por otras participaciones en el patrimonio</b>			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		29	2.553.640
<b>Total importes procedentes de préstamos</b>		<b>29</b>	<b>2.553.640</b>
Préstamos de entidades relacionadas		-	3.065.010
Pagos de préstamos		(112.532)	(14.483.625)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(15.189.651)	(85.665.756)
Dividendos pagados		(49.321.177)	(80.196.927)
Intereses pagados		(6.284.756)	(17.538.922)
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	(8.733)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(70.908.087)</b>	<b>(192.275.313)</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>88.898.756</b>	<b>(1.620.258)</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		(10.525)	(2.608)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>88.888.231</b>	<b>(1.622.866)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		17.933.851	19.556.717
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo</b>	<b>5</b>	<b>106.822.082</b>	<b>17.933.851</b>

## ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondiente al Ejercicio Terminado al 31 de Diciembre de 2010.

(En miles de pesos)

### Nota 1. Actividad y Estados Financieros del Grupo.

Chilectra S.A. (en adelante, la "Sociedad Matriz" o la "Sociedad") y sus sociedades filiales, integran el Grupo Chilectra (en adelante, "Chilectra" o el "Grupo").

Chilectra S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Avenida Santa Rosa, número 76, Piso 8, 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° 0931.

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

La dotación de Grupo Chilectra S.A. alcanzó los 719 trabajadores al 31 de diciembre de 2010. En promedio la dotación que el Grupo Chilectra S.A. tuvo durante el ejercicio 2010 fue de 730 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores, por clase y ubicación geográfica, ver Nota 33.

Chilectra tiene como objeto social explotar en el país o en el extranjero, la distribución y venta de energía eléctrica, hidráulica, térmica, calórica o de cualquier naturaleza, así como la distribución, transporte y venta de combustibles de cualquier clase; suministrando dicha energía o combustibles al mayor número de consumidores en forma directa o por intermedio de otras empresas. Realizar en forma directa o a través de otras Empresas, la compra, venta, importación, exportación, elaboración o producción, comercialización y distribución, por cuenta propia o ajena, de toda clase de mercaderías que digan relación con la energía, el hogar, deportes, esparcimiento o la computación. La sociedad podrá también, en el país o en el extranjero, prestar servicios en materias relacionadas con los referidos objetos.

Los estados financieros consolidados de Chilectra correspondientes al ejercicio 2009 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de enero de 2010 y posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 22 de abril de 2010, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

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

### Nota 2. Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados.

#### 2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados de Chilectra y filiales correspondientes al 31 de diciembre de 2010 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 25 de enero de 2011.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Chilectra y filiales al 31 de diciembre de 2010, y los resultados de las operaciones, los

cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010.

Los presentes estados financieros consolidados 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.

## 2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

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

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

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

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

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
<b>Enmienda a NIC 32:</b>	
Clasificación de derechos de emisión.	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010.
<b>NIIF 9</b>	
Instrumentos Financieros: Clasificación y medición	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
<b>NIC 24 Revisada</b>	
Revelaciones de partes relacionadas	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.
<b>CINIIF 19</b>	
Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010.
<b>Enmienda a CINIIF 14:</b>	
Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2010).	Mayoritariamente a periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.
<b>Enmienda a NIIF 7:</b>	
Instrumentos financieros: Información a revelar	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2011.
<b>Enmienda a NIC 12:</b>	
Impuestos a las ganancias	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2012.

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

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

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

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

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La valoración de activos y plusvalía comprada (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.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.c).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Nota 3.e).
- La energía suministrada a clientes pendientes de lectura en medidores (ver Nota 3.l).
- 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.h).
- Los costos futuros por desmantelamiento (ver Nota 3.a).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Nota 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, 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.k).

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

## 2.4 Entidades filiales.

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.

En el anexo N°1 de los presentes estados financieros consolidados, denominado "Sociedades que componen el Grupo Chilectra", se describe la relación de Chilectra con cada una de sus filiales.

### 2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.

Durante el ejercicio 2010, el cambio que experimento el perímetro de consolidación se explica por la fusión por absorción de Compañía Peruana de Electricidad S.A. por Distrilima S.A. (ver nota 11 b). En 2009, no se produjeron variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Chilectra S.A..

La variación del perímetro de consolidación, se detalla en anexo N°2 de los presentes estados financieros consolidados, denominado "Variaciones del perímetro de consolidación del Grupo Chilectra S.A."

## 2.5 Principios de consolidación y combinación de negocios.

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.

Los resultados de las sociedades filiales, se incluyen en el estado de resultados consolidados desde la fecha efectiva de adquisición y hasta la fecha efectiva de enajenación.

La consolidación de las operaciones de la Sociedad Matriz y de las Sociedades filiales, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

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

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Diferencia 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 Chilectra 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"

Todos los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en el proceso de consolidación.

### Nota 3. Criterios Contables Aplicados.

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

#### a. Propiedades, planta y equipo.

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 eléctricas 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.

A la fecha de los presentes estados financieros la sociedad no ha capitalizado intereses.

- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso. El monto activado por este concepto ascendieron a M\$2.524.049 y M\$2.666.652 durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente.
- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá 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. El Grupo revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Chilectra efectuó su transición a las NIIF incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas en los distintos países para ajustar el valor de las Propiedades, Plantas y Equipos con la inflación registrada hasta esa fecha (ver Nota 14).

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 ejercicio 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 el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede, se ajusta en forma prospectiva.

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

Clases de Propiedades, plantas y equipos	Intervalos de años de vida útil estimada
Planta y Equipo	10-60
Equipo Tecnologías de información	3-10
Instalaciones Fijas y Accesorios	10
Vehículos de Motor	10

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

Intervalo de años de vida útil estimada	Instalaciones de transporte y distribución:
Red de alta tensión	10-60
Red de baja y media tensión	10-50
Equipos de medida y telecontrol	3-50
Otras instalaciones	3-25

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

## b. 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 del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los contingentes identificables de una Sociedad filial en la fecha de adquisición.

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

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

La plusvalía 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 Nota 13).

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

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

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

## c. Activos intangibles distintos de la plusvalía

### c.1) Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

### c.2) Otros activos intangibles.

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

Este grupo de activos se amortizan en su vida útil, la que se estima en cuatro años. Los activos intangibles con vida útil indefinida no se amortizan, producto que los contratos por su naturaleza son de carácter permanente e indefinido.

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

#### 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 a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estas proyecciones cubren los próximos diez años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables comprendidas en un rango entre un 4,2% y 5,0% los 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 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		2009
Chile	Peso chileno	8,80%		9,53%
Argentina	Peso argentino	15,20%		19,51%
Brasil	Real brasileño	9,64%	10,78%	11,32%
Perú	Sol peruano	8,12%		9,09%
Colombia	Peso colombiano	9,82%		11,45%

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

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores, son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable. En el caso de la plusvalía, 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, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.
- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

## e. Instrumentos financieros.

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

El Grupo 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.
- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que el Grupo 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.

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 "Ganancia 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.

### **e.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.**

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

### **e.3) Pasivos financieros excepto derivados.**

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

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 18, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, "deuda fija") y deuda a tasa de interés variable (en adelante, "deuda variable"). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

### **e.4) Derivados y operaciones de cobertura.**

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

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

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

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

#### **e.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, el Grupo utiliza 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).

#### **e.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 reteniéndolos, 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 3.e1)

#### **f. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.**

Las participaciones en Asociadas sobre las que el Grupo 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 el Grupo 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 del Grupo en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con el Grupo, 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 del Grupo 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 al Grupo 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 Chilectra S.A. con cada una de sus asociadas.

#### **g. Inventarios.**

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

#### **h. 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 el Grupo, 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 el Grupo 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.

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

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

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

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

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

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración, tanto de los pasivos como de los activos, se registran directamente en el rubro "Patrimonio Neto: Resultados retenidos".

### **i. 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 ejercicio, 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.

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

## j. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

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

En el caso que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

## k. Impuesto a las ganancias.

El resultado por impuesto a las ganancias del ejercicio, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades del Grupo 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 neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

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

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

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

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

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

## I. 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 del Grupo durante el ejercicio, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Sólo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera, como la energía suministrada y no facturada al cierre de cada ejercicio, la que es valorizada al precio de venta según las tarifas vigentes.

El Grupo 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.

El Grupo registra 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 ejercicio de devengo correspondiente.

## m. 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 del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

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

## n. 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 Chilectra S.A., es prácticamente imposible, al cierre de cada ejercicio se determina el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro "Acreedores comerciales y Otras cuentas pagar" o en el rubro "Cuentas por pagar a entidades relacionadas", según corresponda, con cargo a una cuenta incluida en el Patrimonio Neto denominada "Reserva para dividendos propuestos".

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

#### o. Estado de flujos de efectivo.

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

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

### Nota 4. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.

#### Aspectos Generales.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo el contrato de concesión que indica estrictamente la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución bajo el esquema de tarifas reguladas por la autoridad, de acuerdo a la normativa legal.

#### Procesos tarifarios y temas regulatorios.

**Fijación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión:** De acuerdo a lo establecido en la ley N°19.940 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicada en el Diario Oficial con fecha 13 de marzo de 2004, se introduce el proceso tarifario que fija el valor anual de los sistemas de subtransmisión cada 4 años.

Al respecto, el primer proceso tarifario se inició el año 2005 y el 9 de enero de 2009 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°320 del Ministerio de Economía,

Fomento y Reconstrucción que fija las tarifas de subtransmisión y sus formulas de indexación. Dicho decreto rige a partir del 14 de enero del año 2009 y sus efectos se estiman en una caída de ingresos, antes de impuestos, de \$52.000 millones anuales si se mantuvieran las actuales condiciones de mercado y criterios de fijación de retribución de esta actividad empresarial.

Con fecha 4 de agosto de 2009, se publica en el Diario Oficial el Decreto N° 144/2009 que aprueba el reglamento que fija el procedimiento para la realización de los estudios para la determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión.

Mediante Resolución Exenta N° 650 de fecha 2 de julio de 2009, la CNE dio inicio al proceso de fijación del valor anual de los sistemas de subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014, estableciendo los plazos y condiciones para formar el Registro de Usuarios e Instituciones interesadas en dicho proceso.

El 9 de noviembre de 2009, la CNE envió a las empresas las "Bases Definitivas de Estudios para la determinación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014", respecto de las cuales las empresas presentaron discrepancias ante el panel de expertos el 23 de noviembre de 2009. Dichas discrepancias fueron resueltas mediante el Dictamen 15-2009 de fecha 15 de diciembre de 2009. En particular, el panel de expertos dictaminó a favor de Chilectra en las discrepancias presentadas por la empresa.

Mediante Resolución Exenta N° 75 de fecha 27 de enero de 2010, la CNE emitió las Bases con que en definitiva se deben desarrollar los Estudios.

Como resultado del proceso concursal establecido en las Bases, el Estudio del Sistema de Subtransmisión N°3, cuyo propietario principal es Chilectra, fue adjudicado a la consultora KEMA INC..

Con fecha 9 de agosto se hizo entrega a la Comisión Nacional de Energía del informe "Estudio para la determinación del valor anual del sistema de subtransmisión SIC-3" realizado por el consultor KEMA INC. Este estudio será la base para la revisión de las tarifas de subtransmisión que la autoridad deberá fijar para el periodo 2011-2014.

Con fecha 24 de agosto de 2010, el consultor KEMA INC presentó dicho estudio de subtransmisión en una audiencia pública, a la que asistieron representantes de la autoridad, generadores, transmisores y subtransmisores.

Con fecha 21 de septiembre las empresas hicieron entrega a la CNE de sus observaciones. La CNE se encuentra preparando el correspondiente informe técnico, que deberá ser publicado el 21 de enero. Dicho informe contendrá el valor adaptado de los sistemas de subtransmisión, considerando las observaciones de las empresas y el análisis que la propia Comisión realice.

En caso de discrepancias, las empresas disponen de 15 días hábiles para presentarlas al Panel de Expertos, quien, en el plazo de 30 días hábiles, deberá dictaminar. Posteriormente, la CNE deberá incorporar dicho dictamen y elaborar un informe técnico definitivo, en base al cual el Ministerio de Energía publicará un nuevo decreto de tarifas de subtransmisión.

**Fijación del Valor Anual de los Sistemas de Transmisión Troncal:** Con fecha 13 de octubre de 2009, la CNE publicó las "Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización del Estudio de Transmisión Troncal".

Con fecha 2 de diciembre de 2009, la CNE publicó la versión definitiva de las "Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización del Estudio de Transmisión Troncal", con posterioridad al dictamen del panel de expertos ante las discrepancias presentadas el 29 de octubre de 2009.

Mediante Resolución Exenta N°168 del 26 de febrero de 2010, se adjudicó el desarrollo del Estudio de Transmisión Troncal al consorcio SYNEX-Mercados-Electronet-Quantum.

Con fecha 22 de octubre la CNE publicó el informe final preliminar del Estudio de Transmisión Troncal. Dicho informe contiene el Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT) y los Planes de Expansión para distintos escenarios.

Con fecha 29 de octubre las empresas realizaron sus observaciones al informe. Se está a la espera de la publicación del informe final. Con dicho informe la CNE deberá elaborar un informe técnico con el VATT adaptado, el cual puede ser discrepado en el Panel de Expertos. Evacuadas las discrepancias, el Ministerio de Energía publicará un nuevo decreto de Valorización de las instalaciones de Transmisión Troncal.

El resultado de este proceso tendrá efectos sobre la planificación de los sistemas de transporte de Chilectra y en los Cargos Únicos que aplicarán a los clientes finales.

**Cargos Sistema Transmisión Troncal:** En enero de 2008 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°207/2007 donde se fijan las instalaciones del sistema troncal, el área de influencia común, el valor anual de transmisión por tramo y sus componentes con sus fórmulas de indexación para el cuatrienio 2007-2010. Dicho decreto ordena además que el Centro Despacho Económico de Carga (CDEC) calcule el valor del cargo unitario troncal que tiene carácter retroactivo al 13 de marzo de 2004.

En enero de 2010, el Ministerio publicó el decreto de fijación de Precio de Nudo N°281, en el cual se define el cargo único por Transmisión Troncal en cada Sistema Eléctrico, tomando el valor de 0,754 \$/kWh para el Sistema Interconectado Central para clientes con potencia conectada inferior o igual a 2 MW. Dicho cargo rige a partir del 01 de noviembre de 2009.

Con fecha 2 de julio de 2010, el Ministerio de Energía publicó el decreto de fijación de Precio de Nudo N° 82, en el cual se define el cargo único por Transmisión Troncal en cada Sistema Eléctrico, tomando el valor de 0,668 \$/kWh para el Sistema Interconectado Central para clientes con potencia conectada inferior o igual a 2 MW. Dicho cargo rige a partir del 01 de mayo de 2010.

**Precios de Nudo:** El 1 de enero de 2010 comenzaron a regir los contratos de suministro a clientes regulados que se firmaron en las licitaciones del año 2006. Producto de ello, la CNE debe calcular el precio promedio de suministro de cada distribuidora y publicarlo mediante Decreto en las oportunidades señaladas en el artículo 158° del DFL4. La Ley señala además que el precio promedio de cualquier distribuidora no puede exceder en un 5% al precio promedio ponderado de todas las distribuidoras. Producto de ello, la CNE calcula un monto a recargar o descontar (AR) por empresa distribuidora el cual se suma o resta al precio promedio de suministro, de modo tal de ajustarse a la banda permitida.

El 16 de abril de 2010 se publicó el primer decreto de precio de nudo promedio (Decreto N°1 del Ministerio de Energía) con aplicación retroactiva al 1 de enero de 2010. El impacto que dicho decreto tuvo sobre la tarifa a cliente residencial equivale a una reducción cercana a 6% en su facturación.

El 17 de mayo de 2010 se publicó el Decreto N°60 del Ministerio de Energía que modifica los precios de nudo promedio, con aplicación retroactiva al 1 de marzo de 2010.

El 2 de julio de 2010 se publicó el Decreto N°82 del Ministerio de Energía que fija los precios de nudo, con aplicación retroactiva al 1 de mayo de 2010. Estos precios se aplican sobre los contratos de suministro a clientes regulados firmados previo a las licitaciones y sobre algunos contratos de suministro para clientes libres.

El 10 de julio de 2010 se publicaron los Decretos N°80 y N°83 del Ministerio de Energía que modifican los precios de nudo promedio, con aplicación retroactiva al 1 de abril y 1 de mayo de 2010 respectivamente.

Actualmente se conocen Informes Técnicos de Precio de Nudo Promedio que modifican los precios en agosto, septiembre, octubre y noviembre de 2010. Los Decretos respectivos no han sido publicados aún en el Diario Oficial.

**Ministerio de Energía:** Con fecha 3 de diciembre de 2009, ha sido publicada en el Diario Oficial la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía, estableciendo modificaciones al DL N° 2.224, de 1978 y a otros cuerpos legales.

Dicha ley rige a partir del 1 de febrero de 2010, a excepción de lo establecido en los artículos transitorios que rigen a partir de la publicación.

De conformidad a esta ley, el objetivo del Ministerio es agrupar las funciones propias del ámbito energético, ordenando la dispersión actual de funciones. A través de éste, pasaron a relacionarse con la Presidencia la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y la Comisión Chilena de Energía Nuclear. Además, junto a esta cartera, se creó la Agencia Chilena de Eficiencia Energética (AChEE), lo que se suma al ya existente Centro de Energías Renovables.

La AChEE es la nueva institución que reemplaza al Programa País de Eficiencia Energética. Consiste en una fundación de derecho privado, sin fines de lucro, constituida por un directorio con representantes del Ministerio de Energía, Ministerio de Hacienda y Confederación de la Producción y del Comercio. Esta institución es la primera en su tipo que se crea en Chile y en Latinoamérica. Su misión es promover, fortalecer y consolidar el uso eficiente de la energía, articulando e implementando, tanto a nivel nacional como internacional, iniciativas público privadas en los distintos sectores de consumo energético, contribuyendo así al desarrollo competitivo sustentable del país.

El objetivo del Ministerio es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía. Comprende todas las actividades de estudio, exploración, explotación, generación, transmisión, transporte, almacenamiento, distribución, consumo, uso eficiente, importación y exportación, y cualquiera otra que concierna a la electricidad, carbón, gas, petróleo y derivados, energía nuclear, geotérmica y solar, y demás fuentes energéticas.

**Ranking de Calidad de Servicio:** Con fecha 29 de diciembre de 2010, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) dio a conocer los resultados del Ranking General de Calidad de Servicio 2010, mediante su Oficio Circular N° 14.522. Al respecto, Chilectra se ubicó en el primer lugar en índices de calidad de suministro entre las empresas distribuidoras con más de 200 mil clientes, lo cual manifiesta la labor y esfuerzo realizado por entregar un servicio de excelencia.

## Nota 5. Efectivo y Equivalentes al Efectivo.

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

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Efectivo en caja	20	20
Saldos en bancos	5.361.218	9.126.155
Depósitos a corto plazo	100.482.009	-
Otros instrumentos de renta fija	978.835	8.807.676
<b>Total</b>	<b>106.822.082</b>	<b>17.933.851</b>

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. Los Otros instrumentos de renta fija corresponden fundamentalmente a operaciones de pactos de compra con retroventa, cuyo vencimiento es inferior a 30 días.

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

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

Moneda	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
\$ Chilenos	106.819.948	16.227.656
US\$	2.134	1.696.197
Soles	-	9.998
<b>Total</b>	<b>106.822.082</b>	<b>17.933.851</b>

**Nota 6. Otros Activos Financieros.**

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

Otros activos financieros	Saldo al			
	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2010	31-12-2009	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Inversiones financieras disponibles para la venta - sociedades que cotizan	-	-	25.582	24.920
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25.582</b>	<b>24.920</b>

**Nota 7. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.**

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

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	31-12-2010		31-12-2009	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto</b>	<b>200.921.472</b>	<b>7.046.330</b>	<b>182.888.961</b>	<b>9.640.749</b>
Deudores comerciales, bruto	177.455.344	7.046.330	170.738.418	9.640.749
Otras cuentas por cobrar, bruto	23.466.128	-	12.150.543	-

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	31-12-2010		31-12-2009	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto</b>	<b>185.002.586</b>	<b>7.046.330</b>	<b>169.492.117</b>	<b>9.640.749</b>
Deudores comerciales, neto	166.212.975	7.046.330	162.018.168	9.640.749
Otras cuentas por cobrar, neto	18.789.611	-	7.473.949	-

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.a.

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

## Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados

	Saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor de tres meses	41.262.086	49.380.858
Con vencimiento entre tres y seis meses	5.118.659	8.186.179
Con vencimiento entre seis y doce meses	3.983.013	6.889.665
Con vencimiento mayor a doce meses	9.875.153	7.157.004
<b>Total</b>	<b>60.238.911</b>	<b>71.613.706</b>

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

## Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro

	Corriente M\$
<b>Saldo al 1 de enero de 2009</b>	<b>11.464.269</b>
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	5.158.947
Montos castigados	(3.226.372)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2009</b>	<b>13.396.844</b>
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	5.465.231
Montos castigados	(2.943.189)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>15.918.886</b>

## Nota 8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

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

### 8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

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

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

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	1.989.007	-	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	115.672	125.849	-	-
96.543.670-1	Compañía Americana Multiservicios Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	575.826	120.654	-	-
96.529.420-1	Synopsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	183.928	174.148	-	-
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	227.146	222.353	-	-
78.970.360-4	Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.669	3.058	-	-
77.047.280-6	Sociedad Agrícola de Cameros S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	41	41	-	-
96.764.840-k	Construcciones y Proyectos Los Maitenes S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	4.487	4.690	-	-
91.081.000-6	Endesa	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.804.389	204.898	-	-
96.589.170-6	Pangue	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	7	-	-	-
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.694	184	-	-
96.770.940-9	Cía. Elect. Tarapacá (Celta)	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	78	78	-	-
96.783.220-0	Cía Eléctrica San Isidro	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	16	-	-	-
96.671.360-7	Túnel El Melón	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	11.993	11.743	-	-
96.588.800-4	Ingendesa	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	17.996	37.348	-	-
96.773.290-7	Aguas Santiago Poniente S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	4.291	4.291	-	-
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctrica de Aysén S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	1.625	2.356	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Asociada	\$Arg	Argentina	2.737	21.848	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Dividendo	Menos de 90 días	Asociada	\$Arg	Argentina	427.345	484.485	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamerica S. A.	Otros	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	España	-	3.972	-	-
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Dividendo	Menos de 90 días	Asociada	\$Arg	Argentina	268.715	304.644	-	-
<b>Total</b>							<b>6.640.662</b>	<b>1.726.640</b>	-	-

No existen cuentas por cobrar que se encuentren garantizadas y deterioradas.

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

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
94.271.000-3	Eneris S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	2.447.522	4.219.365	-	-
94.271.000-3	Eneris S.A.	Dividendo	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	11.802.918	15.965.231	-	-
94.271.000-3	Eneris S.A.	Cta Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	Chile	-	3.633.994	-	-
94.271.000-3	Eneris S.A.	Préstamo	1-3 años	Matriz	US\$	Chile	211.601	281.856	146.500.704	170.085.874
96.543.670-1	Compañía Americana Multiservicios Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	12.873.262	9.793.169	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	1.484.515	1.772.557	-	-
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	61.027	6.831	-	-
91.081.000-6	Endesa	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	32.578.519	23.265.145	-	-
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	663.542	450.918	-	-
96.589.170-6	Pangue	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	1.948	4.942	-	-
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	441.745	235.917	-	-
96.588.800-4	Ingendesa	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	154.204	57.966	-	-
96.783.220-0	Cia. Eléctrica San Isidro	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	4.717	96	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Asociadas	CH\$	Chile	159	160	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios	Menos de 90 días	Asociadas	Soles	Perú	-	5.086	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Asociadas	Soles	Perú	-	1.579	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios Informaticos Ltda.	Matriz común	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	1.196.307	-	-	-
<b>Total</b>							<b>63.921.986</b>	<b>59.694.812</b>	<b>146.500.704</b>	<b>170.085.874</b>

No existen obligaciones que se encuentren garantizadas y deterioradas.

### c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultado.

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

R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	País	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
94.271.000-3	Eneris S.A.	Matriz	Intereses	Chile	(5.599.269)	(14.529.525)
94.271.000-3	Eneris S.A.	Matriz	Servicios	Chile	(11.059.920)	(11.337.326)
96.529.420-1	Synapsis y Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz común	Servicios	Chile	(5.462.776)	(6.832.397)
96.543.670-7	Compañía Americana Multiservicios Ltda.	Matriz común	Servicios	Chile	(28.404.724)	(29.543.992)
Extranjera	Edesur S.A.	Coligada	Servicios	Chile	2.648	-
91.081.000-6	Endesa	Matriz común	Compra de energía	Chile	(307.356.123)	(282.093.182)
91.081.000-6	Endesa	Matriz común	Servicios	Chile	(14.016)	(1.051.274)
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Matriz común	Compra de energía	Chile	(4.146.372)	(4.560.888)
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Matriz común	Servicios	Chile	(13.573)	(23.529)
96.909.280-8	Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	Matriz común	Servicios	Chile	(348.018)	(364.621)
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Matriz común	Servicios	Chile	(1.658.612)	(1.695.996)
96.783.220-0	Cia. Eléctrica San Isidro	Matriz común	Compra de energía	Chile	(47.622)	(13.702)
96.589.170-6	Pangue	Matriz común	Compra de energía	Chile	(19.224)	(14.899)
Extranjera	Distrilima S.A.	Coligada	Servicios	Chile	(139.846)	-
Extranjera	Codensa	Coligada	Servicios	Chile	(174.293)	-
76.107.186-6	ICT Servicios Informaticos Ltda.	Matriz común	Servicios	Chile	(1.005.301)	-
96.588.800-4	Ingendesa	Matriz Común	Servicios	Chile	(21.245)	-
<b>Total</b>					<b>(365.468.286)</b>	<b>(352.061.331)</b>

## 8.2 Directorio y Gerencia del grupo.

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

Las modificaciones realizadas al directorio en el ejercicio 2010 fueron las siguientes:

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el día 22 de abril de 2010, se designaron Directores de la Compañía a los señores:

- 1.- Macarena Lama Carmona
- 2.- Massimo Tambosco
- 3.- Hernán Felipe Errázuriz Correa
- 4.- Álvaro Pérez de Lema de la Mata
- 5.- Marcelo Llévanes Rebolledo

En sesión ordinaria del directorio, celebrada el día 23 de abril de 2010, se procedió a nombrar Vicepresidente del Directorio a don Massimo Tambosco. En sesión ordinaria del directorio, celebrada el día 30 de septiembre de 2010 don Massimo Tambosco presentó su renuncia al cargo de Director y Vicepresidente, la que se hizo efectiva a partir de la conclusión de dicha sesión.

Los miembros al 31 de diciembre 2010 son: Macarena Lama, Hernán Felipe Errázuriz, Alvaro Pérez de Lema y Marcelo Llévanes.

Las modificaciones realizadas al directorio en el ejercicio 2009 fueron las siguientes:

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 28 de julio de 2009, se aceptó la renuncia del director y vicepresidente del comité de directores Don Paolo Bondi. Se procedió a nombrar en su reemplazo a Don Massimo Tambosco. El directorio quedó constituido por: Macarena Lama, Jorge Rosenblut, Massimo Tambosco, Hernán Felipe Errázuriz, Pedro Buttazzoni, Alvaro Pérez de Lema y Marcelo Llévanes. En sesión extraordinaria de Directorio del 15 de abril, se eligió Presidente a Jorge Rosenblut y en sesión del 28 de julio se designó Vicepresidente a Massimo Tambosco. Posteriormente en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de diciembre de 2009, se aceptó la renuncia del director y presidente del directorio Don Jorge Rosenblut.

#### 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 por la Junta Ordinaria de Accionistas de Chilectra S.A.. Los siguientes montos no han variado desde el año 2001.

Pagar a cada Director 55 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual y 36 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión. El pago se efectuará de acuerdo al valor que tenga la Unidad de Fomento al día respectivo.

La remuneración del Presidente será el doble de la que corresponde a un Director, en tanto que la del Vicepresidente será un 50% más de la que le corresponda a un Director.

En el evento que un Director de Chilectra S.A. 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 Chilectra S.A. ostente directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Chilectra S.A. 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 Chilectra S.A.. Con todo, tales remuneraciones o dietas podrán ser percibidas para sí por los ejecutivos en la medida

que ello sea autorizado como un anticipo de la parte variable de su remuneración por las respectivas sociedades con las cuales se hallan vinculadas por un contrato de trabajo.

### Comité de Directores

En conformidad a lo establecido en el artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Comité de Directores es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de Chilectra S.A.. Los montos no han variado desde el año 2002.

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas.

El 15 de abril de 2009, el Directorio de la Compañía designó como miembros del Comité de Directores de Chilectra a don Jorge Rosenblut Ratinoff, Paolo Bondi y a don Hernán Felipe Errázuriz Correa. A su vez, el Comité de Directores de Chilectra S.A., en su sesión de fecha 29 de abril de 2009, acordó designar como Presidente del mismo a don Jorge Rosenblut Ratinoff y Vicepresidente a don Paolo Bondi.

En Sesión Ordinaria del Directorio de fecha 28 de julio de 2009, se aceptó renuncia del Director don Paolo Bondi y de conformidad a lo dispuesto en el inciso final del artículo 32 de la ley N°18.046, se procedió a nombrar en su reemplazo a don Massimo Tambosco.

Cabe agregar que don Paolo Bondi también presentó la renuncia a su cargo de Vicepresidente del comité de Directores de Chilectra S.A., y, en cumplimiento de lo dispuesto en la circular N° 1.526 de esa Superintendencia, se designó en su reemplazo como miembro del Comité de Directores a don Massimo Tambosco.

En Sesión Ordinaria del Directorio de fecha 28 de julio de 2009, el Directorio de la Compañía designó como miembros del Comité de Directores de Chilectra a don Jorge Rosenblut Ratinoff (Presidente), Massimo Tambosco (Vicepresidente) y a don Hernán Felipe Errázuriz Correa.

Cabe agregar que en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de diciembre de 2009, don Jorge Rosenblut Ratinoff presentó la renuncia a su cargo de Presidente del comité de Directores de Chilectra S.A..

Como consecuencia de la entrada en vigencia de la nueva Ley de Gobiernos Corporativos, a contar del 1 de enero de 2010 Chilectra S.A. no está obligada a disponer de un comité de directores. Por lo tanto a a partir esa fecha Chilectra no dispone de dicha instancia.

El detalle de los montos pagados (montos brutos en M\$) por el ejercicio al 31 de diciembre de 2010 y 2009 a los directores de Chilectra, así como miembros del Comité de Directores y a aquellos directores de esta compañía que se desempeñaban o se han desempeñado durante los ejercicio 2010 y 2009 como directores en filiales se indican a continuación:

RUT	Nombre	Cargo	31-12-2010		
			Periodo de desempeño	Directorio de Chilectra M\$	Comité de Directores M\$
48.125.063-3	Alvaro Pérez de Lema	Director	01/01/10 al 31/12/10	4.961	-
3.362.447-3	Pedro Buttazzoni Alvarez	Director	01/01/10 al 31/03/10	5.714	-
4.686.927-3	Hernán Felipe Errázuriz Correa	Director	01/01/10 al 31/12/10	20.877	2.260
9.085.706-1	Marcelo Llévénos Rebolledo	Director	01/01/10 al 31/12/10	-	-
21.495.901-1	Macarena Lama Carmona	Director	01/01/10 al 31/12/10	4.958	-
Extranjero	Massimo Tambosco	Vicepresidente	01/01/10 al 30/09/10	-	-
<b>TOTAL</b>				<b>36.510</b>	<b>2.260</b>

RUT	Nombre	Cargo	Periodo de desempeño	31-12-2009	
				Directorio de Chilectra M\$	Comité de Directores M\$
6.243.657-3	Jorge Rosenblut Ratinoff	Presidente	01/01/09 al 15/12/09	44.773	6.803
48.115.220-8	José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Vicepresidente	01/01/09 al 25/03/09	7.226	1.525
48.125.063-3	Alvaro Pérez de Lema	Director	25/03/09 al 31/12/09	17.352	-
3.362.447-3	Pedro Buttazzoni Alvarez	Director	01/01/09 al 31/12/09	22.925	-
4.686.927-3	Hernán Felipe Errázuriz Correa	Director	01/01/09 al 31/12/09	22.925	6.803
9.085.706-1	Marcelo Llévanes Rebolledo	Director	01/01/09 al 31/12/09	-	-
21.495.901-1	Macarena Lama Carmona	Director	25/03/09 al 31/12/09	18.108	-
48.117.681-6	Macarena Carrión Lopez Garma	Director	01/01/09 al 25/03/09	4.817	-
Extranjero	Paolo Bondi	Vicepresidente	25/03/09 al 28/07/09	-	-
Extranjero	Massimo Tambosco	Vicepresidente	28/07/09 al 31/12/09	-	-
<b>TOTAL</b>				<b>138.126</b>	<b>15.131</b>

### Gastos en asesoría del Directorio

Durante los años 2010 y 2009, el Directorio no realizó gastos en asesorías.

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

La Sociedad no ha constituido garantía a favor de los Directores.

## 8.3 Retribución de Gerencia del Grupo.

### a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia.

Miembros de la Alta Dirección		
RUT	Nombre	Cargo
9.921.311-6	Cristián Fierro Montes (1)	Gerente General
21.191.096-8	Cristóbal Sánchez Romero (2)	Gerente Regional Distribución y Servicios
7.040.526-1	Gonzalo Vial Vial	Fiscal
7.033.726-6	Andreas Gebhardt Strobel	Gerente Comercial
6.225.699-0	Guillermo Pérez Del Río	Gerente de Regulación y Gestión de Energía
6.370.185-8	Enrique Fernández Pérez	Gerente Gestión de Redes
10.485.198-3	Ramón Castañeda Ponce	Gerente de Planificación y Gestión Económica
8.250.089-8	Gonzalo Labbé Reyes	Gerente de Mercado Residencial
7.746.330-5	Christian Mosqueira Vargas	Gerente Rediseño de Procesos de Distribución
8.668.933-2	Jean Paul Zalaquett Falaha	Gerente de Sostenibilidad y Soporte de Negocios de Distribución

(1) Gerente General a partir de diciembre de 2009.

(2) Con fecha 31 de julio de 2010 presentó su renuncia a la empresa el señor Cristóbal Sánchez R.

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia asciende a M\$2.065.122 por el periodo terminado al 31 de diciembre de 2010 (M\$ 2.366.016 para el periodo al 31 de diciembre de 2009). 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

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

### Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes

Durante el año 2010 se han pagado finiquitos equivalentes a M\$37.608 y durante el año 2009 se cancelaron M\$188.088 por ese concepto.

### b) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Gerencia del grupo.

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

**c) Cláusulas de garantía: Consejo de Administración y Gerencia del grupo.**

No existen cláusulas de garantía.

Durante el periodo 2010 no se han dado en los Directores situaciones de conflicto de interés, por parte del Directorio, contrarias al interés social de Chilectra.

Diversidad de género: Al 31 de diciembre de 2010, el Directorio de Chilectra S.A. está integrado por 4 Directores, 3 varones y 1 mujer. Al 31 de diciembre de 2009, el Directorio de Chilectra S.A. estuvo integrado por 6 Directores, 5 varones y 1 mujer.

**Nota 9. Inventarios.**

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

Clases de Inventarios	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.339.027	475.602
Existencia retail	867.812	975.951
Provisión por obsolescencia	(70.227)	(81.355)
<b>Total</b>	<b>2.136.612</b>	<b>1.370.198</b>

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

**Nota 10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.**

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

Activos por impuestos Corrientes	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Pagos provisionales mensuales	311.794	518.736
Crédito por utilidades absorbidas	5.809.341	6.506.174
Crédito por gasto de capacitación	136.889	137.774
<b>Total</b>	<b>6.258.024</b>	<b>7.162.684</b>

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

Pasivos por impuestos Corrientes	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Impuesto a la Renta	623.967	2.127.299
IVA débito fiscal	9.050.862	8.970.897
Impuesto de timbres y estampillas	733	-
Otros	363.488	176.982
<b>Total</b>	<b>10.039.050</b>	<b>11.275.178</b>

## Nota 11. Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación.

Inversiones contabilizadas por el método de participación.

a) A continuación se presenta un detalle de las principales sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante los ejercicios 2010 y 2009:

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01-01-2010	Adiciones	Incorporación (Reducción) sociedades	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Declarados	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31-12-2010
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Peso argentino	20,8400%	42.079.728	-	-	(337.381)	-	(4.905.222)	(44.150)	36.792.975
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Peso argentino	23,4100%	27.337.286	-	-	(220.051)	-	(3.186.764)	(27.950)	23.902.521
Extranjera	Ampla Energia e Serviços S.A.	Brasil	Real	31,3670%	285.412.448	-	-	16.335.124	(10.353.996)	(9.259.895)	(8.791.070)	273.342.611
Extranjera	Ampla Investimentos e Serviços S.A.	Brasil	Real	31,3670%	19.157.861	-	-	7.002.802	(996.099)	(764.963)	(126.530)	24.273.071
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Chile	Peso chileno	0,0100%	2.484	-	-	(421)	-	(81)	5	1.987
Extranjera	Distrilima S.A.	Perú	Soles	30,1544%	32.988.551	-	(10.592.643)	5.484.473	(3.371.083)	(1.133.033)	29.027	23.405.292
Extranjera	Codensa	Colombia	Pesos colombianos	9,3500%	57.632.153	-	-	11.669.049	(21.939.112)	302.584	(149.836)	47.514.838
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real	9,0043%	113.889.573	-	-	20.183.629	(11.111.102)	(4.025.095)	(1.320.624)	117.616.381
76.107.186-6	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Chile	Peso chileno	1,0000%	-	5.000	-	(191)	-	-	8	4.817
<b>TOTALES</b>					<b>578.500.084</b>	<b>5.000</b>	<b>(10.592.643)</b>	<b>60.117.033</b>	<b>(47.771.392)</b>	<b>(22.972.469)</b>	<b>(10.431.120)</b>	<b>546.854.493</b>

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01-01-2009	Adiciones	Incorporación (Reducción) sociedades	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Declarados	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31-12-2009
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Peso argentino	20,8400%	56.295.333	-	-	3.520.565	(2.046.894)	(15.598.943)	(90.333)	42.079.728
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Peso argentino	23,4100%	36.587.751	-	-	2.222.014	(1.276.787)	(10.138.504)	(57.188)	27.337.286
Extranjera	Ampla Energia e Serviços S.A.	Brasil	Real	31,3670%	261.809.704	-	-	30.994.940	(25.027.148)	18.748.548	(1.113.596)	285.412.448
Extranjera	Ampla Investimentos e Serviços S.A.	Brasil	Real	31,3670%	16.657.776	-	-	5.016.936	(3.823.744)	1.508.333	(201.440)	19.157.861
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Chile	Peso chileno	0,0100%	1.433	-	-	528	-	544	(21)	2.484
Extranjera	Distrilima S.A.	Perú	Soles	44,4000%	37.370.553	-	-	7.667.113	(6.519.289)	(6.414.122)	884.296	32.988.551
Extranjera	Codensa	Colombia	Pesos colombianos	9,3500%	64.606.257	-	-	11.932.737	(9.155.491)	(9.618.029)	(133.321)	57.632.153
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real	9,0043%	102.459.355	-	-	21.401.788	(16.464.713)	6.777.418	(284.275)	113.889.573
<b>TOTALES</b>					<b>575.788.162</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>82.756.621</b>	<b>(64.314.066)</b>	<b>(14.734.755)</b>	<b>(995.878)</b>	<b>578.500.084</b>

## b) A continuación detallamos los principales movimientos de las inversiones en asociadas.

En sesión de Directorio de Inversiones Distrilima S.A., celebrada el 25 de noviembre de 2009, aprobó el proyecto de Escisión de Inversiones Distrilima S.A..

La finalidad de la Escisión es la de permitir que se realice una reagrupación de los accionistas de Distrilima, posibilitando la salida de Grupo Crédito, PPS y Centenario.

Distrilima S.A. amortizará con motivo de la Escisión acciones que representan el

13,86% de las acciones representativas de su capital social equivalente a la participación porcentual conjunta de Grupo Crédito, PPS y Centenario en Distrilima S.A., el Bloque Patrimonial a ser segregado con motivo de la Escisión estará conformado por activos que son equivalentes a dicho porcentaje, los que serán segregados de Distrilima S.A., y recibidos por IEP que cuenta como únicos accionistas a Grupo Crédito, PPS y Centenario.

En Junta General de Accionistas de Inversiones Distrilima S.A., celebrada el 26 de noviembre de 2009 fue aprobado el proyecto de Escisión.

Producto de la aprobación del proyecto, Chilectra aumentó su participación en Inversiones Distrilima S.A. desde 38,25% a 44,4%, este aumento porcentual no tuvo un efecto contable en la inversión registrada.

Con fecha 21 de abril de 2010 el directorio de Distrilima S.A. y el gerente general de Compañía Peruana de Electricidad S.A. aprobaron, respectivamente, un proyecto de fusión en cuya virtud Distrilima S.A. absorberá, la totalidad del patrimonio de Compañía Peruana de Electricidad S.A..

Las juntas generales de accionistas de Distrilima S.A. y Compañía Peruana de Electricidad S.A., llevadas a cabo el 21 de abril de 2010, acordaron por unanimidad aprobar la fusión por absorción de Compañía Peruana de Electricidad S.A. por Distrilima S.A..

La fusión señalada se efectuó en mayo 2010, lo que significó para Chilectra S.A. una disminución de su participación en Distrilima S.A. de M\$10.592.643 lo que equivale a un 14,25%, además de una disminución del interés minoritario que se mantenía por Cia. Peruana de Electricidad S.A. (ver Nota 22.6).

### c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas.

#### - Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 31 de diciembre de 2010 y 2009 de los Estados Financieros de las sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2010							
	% Participación	Activo no corriente	Activo Corriente	Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ampla Energia e Serviços S.A.	35,59%	1.031.433.894	218.527.158	481.355.953	307.918.902	929.116.008	(877.038.622)	52.077.386
Ampla Investimentos e Serviços S.A.	35,59%	101.714.580	1.579.764	-	60.967.554	7.441.695	-	7.441.695
Distrilec Inversora S.A.	23,42%	92.763.137	1.169.883	-	1.192.261	-	(939.986)	(939.986)
Empresa Distribuidora Sur S.A.	34,05%	320.842.717	110.182.639	40.238.648	226.189.613	287.867.341	(289.486.252)	(1.618.911)
Inversiones Distrilima S.A.	30,15%	356.670.398	76.808.391	205.177.295	78.464.053	286.654.227	(268.466.258)	18.187.969

  

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2009							
	% Participación	Activo no corriente	Activo Corriente	Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ampla Energia e Serviços S.A.	35,59%	981.871.549	341.853.282	616.051.298	222.039.416	884.182.453	(785.368.668)	98.813.785
Ampla Investimentos e Serviços S.A.	35,59%	126.688.689	844.002	-	66.456.246	18.119.070	(8.357.451)	9.761.619
Distrilec Inversora S.A.	23,42%	106.162.474	1.318.727	-	1.315.925	9.520.678	(28.947)	9.491.731
Empresa Distribuidora Sur S.A.	34,05%	320.067.184	93.131.605	54.242.098	170.584.075	315.723.562	(298.830.258)	16.893.304
Inversiones Distrilima S.A.	30,15%	465.577.955	63.009.419	222.174.557	81.209.771	242.418.181	(214.812.643)	27.605.538

Para aquellas inversiones menores al 20% se evidencia la influencia significativa a través del intercambio de personal directivo y matriz común entre otras.

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

#### d) Restricciones a la disposición de fondos de asociadas.

Ampla Energía, Endesa Brasil e Inversiones Distrilima S.A. tienen 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 de Ampla Energía, Endesa Brasil e Inversiones Distrilima S.A. al 31 de diciembre de 2010 asciende a M\$ 198.071.756, M\$ 31.453.956 y M\$ 18.420.941, respectivamente.

### Nota 12. Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía.

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

Activos Intangibles Neto	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
<b>Activos Intangibles, Neto</b>	<b>18.189.812</b>	<b>16.104.398</b>
Servidumbre	5.172.534	4.773.826
Programas Informáticos	12.954.104	11.242.842
Otros Activos Intangibles Identificables	63.174	87.730
<b>Activos Intangibles Bruto</b>	<b>36.484.440</b>	<b>30.967.629</b>
Servidumbre	6.579.979	6.181.271
Programas Informáticos	26.091.483	20.973.380
Otros Activos Intangibles Identificables	3.812.978	3.812.978
<b>Amortización Acumulada y Deterioro del Valor</b>	<b>(18.294.628)</b>	<b>(14.863.231)</b>
Activos Intangibles Identificables	(18.294.628)	(14.863.231)
Servidumbre	(1.407.445)	(1.407.445)
Programas Informáticos	(13.137.379)	(9.730.538)
Otros Activos Intangibles Identificables	(3.749.804)	(3.725.248)

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

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbre Neto M\$	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2010</b>	<b>4.773.826</b>	<b>11.242.842</b>	<b>87.730</b>	<b>16.104.398</b>
<b>Movimientos en activos intangibles identificables</b>				
Adiciones	398.708	5.118.103	-	5.516.811
Amortización	-	(3.406.841)	(24.556)	(3.431.397)
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-
<b>Total movimientos en activos intangibles identificables</b>	<b>398.708</b>	<b>1.711.262</b>	<b>(24.556)</b>	<b>2.085.414</b>
<b>Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2010</b>	<b>5.172.534</b>	<b>12.954.104</b>	<b>63.174</b>	<b>18.189.812</b>
<b>Movimientos en Activos Intangibles</b>				
<b>Saldo inicial al 01/01/2009</b>	<b>5.553.151</b>	<b>11.499.949</b>	<b>120.628</b>	<b>17.173.728</b>
<b>Movimientos en activos intangibles identificables</b>				
Adiciones	-	1.787.423	-	1.787.423
Amortización	-	(2.823.855)	(16.371)	(2.840.226)
Otros incrementos (disminuciones)	(779.325)	779.325	(16.527)	(16.527)
<b>Total movimientos</b>	<b>(779.325)</b>	<b>(257.107)</b>	<b>(32.898)</b>	<b>(1.069.330)</b>
<b>Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2009</b>	<b>4.773.826</b>	<b>11.242.842</b>	<b>87.730</b>	<b>16.104.398</b>

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 registrados al 31 de diciembre de 2010.

No existen montos comprometidos por adquisición de activos intangibles.

### Nota 13. Plusvalía.

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

Compañía	Saldo Final	Saldo Final
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	2.240.478	2.240.478
<b>Total</b>	<b>2.240.478</b>	<b>2.240.478</b>

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que disponen la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías compradas permiten recuperar su valor al 31 de diciembre de 2010.

### Nota 14. Propiedades, Planta y Equipo.

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>561.616.684</b>	<b>544.647.596</b>
Construcción en Curso	73.138.236	64.671.870
Terrenos	13.165.022	13.165.022
Planta y Equipo	467.928.367	459.591.566
Equipamiento de Tecnologías de la Información	407.285	517.762
Instalaciones Fijas y Accesorios	6.580.168	6.427.918
Vehículos de Motor	397.606	273.458

  

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>922.661.123</b>	<b>884.772.808</b>
Construcción en Curso	73.138.236	64.671.870
Terrenos	13.165.022	13.165.022
Planta y Equipo	814.775.248	786.765.313
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.876.464	1.742.423
Instalaciones Fijas y Accesorios	18.681.237	17.562.718
Vehículos de Motor	1.024.916	865.462

  

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>(361.044.439)</b>	<b>(340.125.212)</b>
Planta y Equipo	(346.846.881)	(327.173.747)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(1.469.179)	(1.224.661)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(12.101.069)	(11.134.800)
Vehículos de Motor	(627.310)	(592.004)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo durante los ejercicios 2010 y 2009:

movimiento año 2010		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2010		64.671.870	13.165.022	459.591.566	517.762	6.427.918	273.458	544.647.596
Movimientos	Adiciones	38.255.243	-	-	-	-	-	38.255.243
	Retiros	-	-	(66.305)	-	-	(28.455)	(94.760)
	Gasto por depreciación	-	-	(19.933.546)	(244.518)	(966.268)	(47.063)	(21.191.395)
	Otros incrementos (decrementos)	(29.788.877)	-	28.336.652	134.041	1.118.518	199.666	-
	Total movimientos	8.466.366	-	8.336.801	(110.477)	152.250	124.148	16.969.088
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2010</b>		<b>73.138.236</b>	<b>13.165.022</b>	<b>467.928.367</b>	<b>407.285</b>	<b>6.580.168</b>	<b>397.606</b>	<b>561.616.684</b>
movimiento año 2009		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		68.320.949	13.242.706	423.439.317	348.372	5.004.664	349.589	510.705.597
Movimientos	Adiciones	54.445.369	-	-	-	-	-	54.445.369
	Retiros	-	(149.869)	(290.196)	(46)	(4.602)	(43.218)	(487.931)
	Gasto por depreciación	-	-	(19.060.310)	(266.055)	(901.265)	(48.445)	(20.276.075)
	Otros incrementos (decrementos)	(58.094.448)	72.185	55.502.755	435.491	2.329.121	15.532	260.636
	Total movimientos	(3.649.079)	(77.684)	36.152.249	169.390	1.423.254	(76.131)	33.941.999
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2009</b>		<b>64.671.870</b>	<b>13.165.022</b>	<b>459.591.566</b>	<b>517.762</b>	<b>6.427.918</b>	<b>273.458</b>	<b>544.647.596</b>

## Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo, neto.

### a) Principales inversiones.

Las inversiones corresponden a extensiones de la red, así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma, con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio, de acuerdo a la reglamentación vigente y al crecimiento de la demanda eléctrica.

### b) Arrendamiento operativo.

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

	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Menor a un año	9.231.550	9.605.262
Entre un año y cinco años	14.693.050	16.086.524
Más de cinco años	-	1.785.530
<b>Total</b>	<b>23.924.600</b>	<b>27.477.316</b>

### c) Otras informaciones.

Chilectra mantenía al 31 de diciembre de 2010 y 2009 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por montos de M\$5.000.000 y M\$9.684.673, respectivamente.

El monto del inmovilizado material en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2010 y 2009 no es significativo.

La Sociedad y sus filiales tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$50.000, 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.

Como consecuencia del terremoto ocurrido en Chile con fecha 27 de febrero de 2010, ciertas instalaciones y equipos de Chilectra y nuestras filiales Luz Andes y Empresa Eléctrica de Colina sufrieron algún tipo de deterioro parcial o total, el plan de normalización de nuestras instalaciones se encuentran en su etapa final.

Producto de lo anterior, se efectuaron retiro del inmovilizado por un monto de M\$25.510. Adicionalmente, el grupo debió efectuar gastos por reparaciones e inversiones en activos por un monto de M\$3.310.318.

Cabe consignar que todas nuestras filiales y principales activos afectados por el terremoto cuentan con seguros contratados y las coberturas necesarias para este tipo de siniestros excepcionales, que cubren tanto los daños materiales, como interrupción de negocios. Al 31 de diciembre de 2010, no se ha reconocido ninguna cuenta por cobrar que derive de las eventuales compensaciones económicas que nuestras filiales recibirán durante los próximos meses, por cuanto los derechos adquiridos aún tienen la calificación de activo contingente bajo NIIF.

No existen activos con restricciones de titularidad ni pignorados como garantía de cumplimiento de deuda.

## Nota 15. Impuestos Diferidos.

### a) El origen de los impuestos diferidos registrados durante los ejercicios 2010 y 2009 es el siguiente:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos Diferidos	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Depreciaciones	8.523	68.193	22.059.753	22.388.538
Acumulaciones (o devengos)	126.969	-	-	-
Otras provisiones	3.251.361	2.650.790	-	-
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.708.031	1.748.372	501.489	424.099
Ingresos anticipados	-	339.373	-	-
Pérdida tributaria	10.005.887	35.805.163	-	-
Proyecto Sie 2000A	-	-	1.711.024	1.342.850
Otros	2.066.631	2.153.208	-	24.495
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>17.167.402</b>	<b>42.765.099</b>	<b>24.272.266</b>	<b>24.179.982</b>

### b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos Diferidos" del Estado de Situación Consolidado en los ejercicios 2010 y 2009 son:

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2009</b>	<b>75.151.932</b>	<b>21.385.458</b>
Incremento (decremento) en resultado	(32.386.833)	2.794.524
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2009</b>	<b>42.765.099</b>	<b>24.179.982</b>
Incremento (decremento) en resultado	(25.597.697)	92.284
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>17.167.402</b>	<b>24.272.266</b>

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

**c) Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el detalle de las bases imponibles negativas de ejercicios anteriores susceptibles de compensación con futuras utilidades tributarias y el año hasta el cual pueden ser utilizadas es el siguiente:**

Año	31 de diciembre de 2010		31 de diciembre de 2009	
	M\$		M\$	
2010	-		181.998.861	
2011	50.136.631		28.619.743	

El Grupo Chilectra no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas, 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.

El monto total de las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias y asociadas, para los cuales no se han reconocido en el balance activo por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2010 asciende a M\$3.269.960.

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

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 del Grupo estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre los resultados futuros del Grupo.

## Nota 16. Otros Pasivos Financieros.

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

Otros pasivos financieros	Saldo al		Saldo al	
	31 de diciembre de 2010		31 de diciembre de 2009	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que devengan intereses	2.668	-	115.477	-
<b>Total</b>	<b>2.668</b>	<b>-</b>	<b>115.477</b>	<b>-</b>

El grupo no tiene Obligaciones Garantizadas al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

### 16.1 Deuda de Cobertura.

De la deuda del Grupo en dólares, al 31 de diciembre de 2010 M\$146.500.704 están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (ver Nota 3.i). Al 31 de diciembre de 2009 dicho monto ascendía a M\$170.085.874.

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

	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo en reservas por pasivos al inicio del ejercicio	22.202.398	(25.105.002)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	8.955.295	50.365.518
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	(5.524.622)	(3.058.118)
<b>Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al final del ejercicio</b>	<b>25.633.071</b>	<b>22.202.398</b>

## Nota 17. Política de Gestión de Riesgos.

Chilectra está expuesta a determinados riesgos que gestiona mediante la aplicación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión.

Entre los principios básicos definidos destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo.
- Se definen mercados y productos en función de los conocimientos y capacidades suficientes para asegurar una gestión eficaz del riesgo, en coherencia con la estrategia, y se opera bajo los criterios y límites aprobados por las entidades internas correspondientes.
- Se desarrollan y aplican controles de gestión de riesgos necesarios para asegurar que las operaciones se realizan según las políticas, normas y procedimientos establecidos.

### 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.

La estructura de deuda financiera de Chilectra según tasa de interés fija y variable, es la siguiente:

	31/12/10 %	31/12/09 %
Tasa de interés fijo	46%	49%
Tasa de interés variable	54%	51%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

### 17.2 Riesgo de tipo de cambio.

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

- Deuda denominada en moneda extranjera contratada.
- Pagos a realizar en mercados internacionales por adquisición de materiales asociados a proyectos.

- Ingresos en sociedades de la Compañía que están directamente vinculados a la evolución del dólar.
- Flujos desde filiales en el extranjero a 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 de Chilectra es en base a flujos de caja, y contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a US\$ o monedas locales 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 forwards de tipo de cambio. Igualmente, se busca refinanciar deuda en la moneda funcional de la Compañía.

### 17.3 Riesgo de liquidez.

Chilectra mantiene una liquidez adecuada a través de la contratación de facilidades crediticias comprometidas a largo plazo 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.

Al 31 de diciembre de 2010, Chilectra tenía una liquidez de M\$106.822.082 en efectivo y otros medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2009, la Compañía tenía una liquidez de M\$17.933.851 en efectivo y otros medios equivalentes.

### 17.4 Riesgo de crédito.

Dada la coyuntura económica actual, la Compañía viene realizando un seguimiento detallado del riesgo de crédito. Además, en la administración y control de la deuda contraída por los clientes, se aplica un procedimiento formal para controlar el riesgo de crédito, a través de la evaluación sistemática de los clientes, tanto en el otorgamiento como en el seguimiento.

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 antes que pueda producirse la suspensión del suministro por impago, de acuerdo con la regulación correspondiente.

Activos de carácter financiero: Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea (con calificación de riesgo equivalente a grado de inversión) con límites establecidos para cada entidad (no más de 30% por entidad).

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

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

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

## 17.5 Medición del riesgo.

Con el objetivo de garantizar que el riesgo asumido por la compañía permanezca controlado, la Compañía realiza sensibilidades sobre las variables que afectan el valor de sus derivados, con el objeto de limitar la volatilidad en el estado de resultados.

Las variables de riesgo que se consideran para el análisis, incluyen tipos de cambio y tasas de interés habituales para los países en Latinoamérica donde Chilectra tiene presencia.

## Nota 18. Instrumentos Financieros.

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

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

	31 de diciembre de 2010					
	Activos financieros mantenidos para negociar	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Inversiones a mantener hasta el vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos financieros disponible para la venta	Derivados de cobertura
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financieros	-	-	-	191.643.248	-	-
<b>Total corrientes</b>	-	-	-	<b>191.643.248</b>	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	25.582	-
Otros activos de carácter financieros	-	-	-	7.046.330	-	-
<b>Total no corrientes</b>	-	-	-	<b>7.046.330</b>	<b>25.582</b>	-
<b>Total</b>	-	-	-	<b>198.689.578</b>	<b>25.582</b>	-

  

	31 de diciembre de 2009					
	Activos financieros mantenidos para negociar	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Inversiones a mantener hasta el vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos financieros disponible para la venta	Derivados de cobertura
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos de carácter financieros	-	-	-	171.218.757	-	-
<b>Total corrientes</b>	-	-	-	<b>171.218.757</b>	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	24.920	-
Otros activos de carácter financieros	-	-	-	9.640.749	-	-
<b>Total no corrientes</b>	-	-	-	<b>9.640.749</b>	<b>24.920</b>	-
<b>Total</b>	-	-	-	<b>180.859.506</b>	<b>24.920</b>	-

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

	31 de diciembre de 2010				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Inversiones a mantener hasta el vencimiento	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	-	2.668	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-
Otros pasivos de carácter financieros	-	-	-	150.869.686	-
<b>Total corrientes</b>	-	-	-	<b>150.872.354</b>	-
Otros pasivos de carácter financieros	-	-	-	146.500.704	-
<b>Total no corrientes</b>	-	-	-	<b>146.500.704</b>	-
<b>Total</b>	-	-	-	<b>297.373.058</b>	-

  

	31 de diciembre de 2009				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Inversiones a mantener hasta el vencimiento	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	-	115.477	-
Otros pasivos de carácter financieros	-	-	-	124.449.226	-
<b>Total corrientes</b>	-	-	-	<b>124.564.703</b>	-
Otros pasivos de carácter financieros	-	-	-	170.085.874	-
<b>Total no corrientes</b>	-	-	-	<b>170.085.874</b>	-
<b>Total</b>	-	-	-	<b>294.650.577</b>	-

## 18.2 Jerarquías del Valor Razonable.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de situación financiera, se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en Nota 3.e5.

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31-12-2010 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros disponibles para la venta no corrientes	25.582	25.582	-	-
<b>Total</b>	<b>25.582</b>	<b>25.582</b>	-	-

  

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31-12-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros disponibles para la venta no corrientes	24.920	24.920	-	-
<b>Total</b>	<b>24.920</b>	<b>24.920</b>	-	-

**Nota 19. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.**

El desglose de este rubro durante los ejercicios 2010 y 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Acreeedores comerciales	40.874.170	42.473.718
Otras cuentas por pagar	46.073.530	22.280.696
<b>Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>86.947.700</b>	<b>64.754.414</b>

El detalle de Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Cuentas por pagar bienes y servicios	45.230.591	21.407.675
Depósitos recibidos en garantía	99.111	87.477
Dividendos por pagar	562.660	552.630
Retenciones a proveedores o contratistas	49.551	81.094
Otras Cuentas por Pagar	131.617	151.820
Proveedores compra de energía	40.874.170	42.473.718
<b>Total Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>86.947.700</b>	<b>64.754.414</b>

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en nota 17.3.

**Nota 20. Provisiones.****20.1 Provisiones.**

a) El desglose de este rubro durante los ejercicios 2010 y 2009 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2010	31-12-2009	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión de reclamaciones legales	133.939	82.808	7.261.431	6.735.962
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	43.130	35.778
Provisiones y beneficios a trabajadores	6.523.272	7.046.589	-	-
Otras provisiones	135.018	131.379	62.636	43.499
<b>Total</b>	<b>6.792.229</b>	<b>7.260.776</b>	<b>7.367.197</b>	<b>6.815.239</b>

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

	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
<b>Saldo Inicial 01/01/2010</b>	<b>6.818.770</b>	<b>35.778</b>	<b>7.221.467</b>	<b>14.076.015</b>
<b>Movimientos en Provisiones</b>				
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	576.600	7.352	(500.541)	83.411
<b>Total Movimientos en Provisiones</b>	<b>576.600</b>	<b>7.352</b>	<b>(500.541)</b>	<b>83.411</b>
<b>Saldo al 31/12/2010</b>	<b>7.395.370</b>	<b>43.130</b>	<b>6.720.926</b>	<b>14.159.426</b>

	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
<b>Saldo Inicial 01/01/2009</b>	<b>4.897.693</b>	<b>35.505</b>	<b>8.066.414</b>	<b>12.999.612</b>
<b>Movimientos en Provisiones</b>				
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	1.924.197	273	(848.067)	1.076.403
Otro Incremento (Decremento)	(3.120)	-	3.120	-
<b>Total Movimientos en Provisiones</b>	<b>1.921.077</b>	<b>273</b>	<b>(844.947)</b>	<b>1.076.403</b>
<b>Saldo al 31/12/2009</b>	<b>6.818.770</b>	<b>35.778</b>	<b>7.221.467</b>	<b>14.076.015</b>

## Nota 20.2 Litigios y Arbitrajes.

A la fecha de preparación de estos estados financieros consolidados los litigios más relevantes de Chilectra son los siguientes:

### a.) Juicios pendientes.

#### 1. JUICIO CIADI.

La Ley N° 25561, de Emergencia Pública y Reforma del Régimen del 6 de enero de 2002 promulgada por las autoridades argentinas, dispuso la conversión de los valores tarifarios calculados en moneda extranjera a la relación US\$1 = \$1 y la inaplicabilidad a aquéllos de fórmulas de actualización previstas en el Contrato de Concesión. A la vez, derogó la Ley de Convertibilidad y liberó el mercado de cambio, produciéndose en consecuencia una devaluación inmediata del peso argentino que a los pocos meses se situó en la tercera parte de su valor.

Asimismo, establecía un proceso de renegociación de los Contratos de Concesión, destinado a recomponer el nivel tarifario luego de las medidas adoptadas y sus efectos, y por derivación de la ecuación económico financiera.

Como consecuencia de las acciones y omisiones del Estado Nacional Argentino, EDESUR S.A. se ha visto privada de percibir las tarifas que le corresponderían de acuerdo con lo dispuesto en la Ley de Marco Regulatorio Eléctrico N° 24.065 y sus complementarias y en el referido Contrato de Concesión.

La situación descrita indujo a las sociedades chilenas accionistas de Edesur, filiales de Endesa, a presentar en el año 2004 solicitud de arbitraje al amparo del Tratado de Promoción y Protección de Inversiones Chileno-Argentino ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones (en adelante, "Ciadi"). En el memorial de demanda se solicitó, por vía principal, que se declare la expropiación de la inversión, con una indemnización total de US\$1.306.875.910, que se reparte así: US\$574.739.500 para Enersis S.A., US\$624.238.650 para Chilectra S.A., US\$9.166.500 para Empresa Nacional de Electricidad S.A. y US\$98.731.260 para Elesur S.A. (hoy Chilectra S.A.), todo ello más un interés compuesto del 6,9% anual.

El arbitraje en defensa de los legítimos derechos de los accionistas de Edesur se encuentra suspendido a la fecha de formulación de estos Estados Financieros Consolidados. El 15 de febrero de 2006 las partes implicadas en este arbitraje firmaron un Acta Acuerdo que finalmente fue aprobada por el Parlamento argentino y ratificada por su Ejecutivo. El Acta Acuerdo prevé un Régimen Tarifario de Transición, retroactivo a partir del 1° de noviembre de 2005, que otorgó al aplicarse un 23% de aumento sobre los costos propios de distribución, los costos de conexión y el servicio de rehabilitación que percibía en tal momento la concesionaria, más un 5% adicional destinado a la realización de obras, condiciona el pago de dividendos durante la vigencia de tal Régimen Tarifario de Transición al cumplimiento del plan de inversiones y a la valoración

de tal cumplimiento por la autoridad, e incluye otros aspectos relacionados con las inversiones, la calidad del servicio, multas aplicadas a Edesur e impagas. Asimismo, establece la realización de una Revisión Tarifaria Integral, proceso mediante el cual se fijaría un nuevo régimen tarifario que debía entrar en vigencia a partir del 1° de noviembre de 2006, y por los siguientes 5 años, a cargo del Ente Nacional Regulador de la Electricidad de acuerdo con la Ley N° 24.065, Revisión que a la fecha no ha tenido lugar.

Adicionalmente, el Acta Acuerdo impone la obligación de suspender inicialmente, y desistirse una vez publicada la aprobación del régimen tarifario derivado de la Revisión Tarifaria Integral de, todas las acciones iniciadas contra el Estado argentino por parte de EDESUR S.A. y sus accionistas. Dicho requerimiento implica, en consecuencia, suspender el arbitraje internacional CIADI y, con posterioridad a la publicación en el Boletín Oficial de la República Argentina de la Resolución que apruebe las tarifas producto de la Revisión Tarifaria Integral, Enersis S.A. y sus filiales, Chilectra S.A., Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Elesur S.A. (actual Chilectra S.A.) deberían proceder al desistimiento del referido arbitraje internacional. El 28 de marzo de 2006, el Tribunal procedió, a petición de las partes, a suspender el procedimiento por el plazo de 12 meses. Nuevamente, a petición de ambas partes, el Tribunal acordó el 1 de agosto de 2007 prorrogar la suspensión hasta enero de 2008. Vencido este plazo, y habida cuenta de las circunstancias, las sociedades demandantes solicitaron y obtuvieron una nueva prórroga hasta noviembre de 2008. En diciembre del mismo año, Enersis, Chilectra y Endesa Chile de nuevo solicitaron una prórroga de la suspensión del procedimiento hasta el 30 de junio de 2009. Con fecha 9 de febrero de 2009 se recibió comunicación del Tribunal Arbitral en la que se acordó mantener la suspensión del procedimiento arbitral hasta el 19 de junio de 2009. A solicitud de las demandantes, con fecha 25 de agosto de 2009, el Tribunal suspendió el procedimiento hasta el 12 de agosto de 2010.

La última suspensión del procedimiento, a solicitud de las demandantes, fue comunicada con fecha 13 de octubre de 2010, hasta el 6 de octubre de 2011. En esa fecha, el Tribunal solicitará a las partes informen sobre la situación del proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo, y luego decidirá respecto a la necesidad de continuar o no el procedimiento arbitral.

El pasado 15 de octubre de 2010, el árbitro Robert Volterra envió su renuncia al cargo, la cual fue admitida por los otros dos árbitros. Según la normativa aplicable, ello obligaba a los demandantes a designar un reemplazante en un plazo de 45 días a contar desde que tuviere lugar la comunicación de la Secretaría; sin embargo, el 10 de noviembre de 2010 las demandantes solicitaron suspender el procedimiento también en lo que se refiere a la designación del árbitro sustituto de Robert Volterra, a lo que la República Argentina dio su conformidad.

## 2. FISCO DE CHILE CON CHILECTRA S.A..

Con fecha 4 de enero de 2007 Chilectra fue notificada de la demanda en juicio de hacienda de cobro de pesos presentada por el Fisco de Chile. La demandante sostiene que mediante Oficio N° 5568 de 19 de junio de 2001, la Dirección de Vialidad del Ministerio de Obras Públicas dispuso el traslado de instalaciones que mantenía Chilectra en diversos tramos de la faja fiscal de la Ruta 5 que interferían la ejecución de la obra pública fiscal, hoy Autopista Central, fijándole un plazo de 5 días hábiles a contar de la fecha del referido oficio. El MOP agrega que el 8 de enero de 2002 se pagó a la compañía la suma de \$903.197.690 para efectuar el traslado. La causa se empezó tramitando en el 22° Juzgado Civil de Santiago de acuerdo al procedimiento de hacienda (Rol N° 23731-2006).

Con fecha 17 de junio de 2008 se notificó la sentencia definitiva de primera instancia que acogió la demanda y ordenó pagar la suma de \$903.197.690. Con fecha 27 de junio de 2008 se tuvieron por interpuestos los recursos de apelación y casación

en la forma. El 8 de agosto de 2008 ingresó la causa en la Corte de Apelaciones de Santiago.

Con fecha 16 de diciembre se rechazó el recurso de apelación y casación en la forma. Se dedujo recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema.

### 3. FISCO DE CHILE CON CHILECTRA S.A..

Con fecha 19 de noviembre de 2007 Chilectra S.A. fue notificada de la demanda en juicio de hacienda de cobro de pesos presentada por el Fisco de Chile. La demandante sostiene que mediante Oficio N° 5568 de 19 de junio de 2001, la Dirección de Vialidad del Ministerio de Obras Públicas dispuso el traslado de instalaciones que mantenía en diversos tramos de la faja fiscal que interferían en la ejecución de la obra pública fiscal "Proyecto Sistema Norte-Sur" de la Región Metropolitana, fijándole al efecto un plazo de 5 días hábiles a contar de la fecha del referido oficio. La actora agrega que se pagó a la compañía la suma de \$738.817.121 para efectuar el traslado, el que fue pagado por la Sociedad Concesionaria Autopista Central S.A., actuando por cuenta y por orden del Ministerio de Obras Públicas. El Fisco demanda el reembolso de dicha cantidad a Chilectra. La causa se empezó tramitando en el 26° Juzgado Civil de Santiago de acuerdo al procedimiento ordinario de hacienda (Rol N° 24903-2007).

Con fecha 19 de noviembre de 2007 se notificó la demanda. El 20 de diciembre se contestó la demanda. Se presentaron los escritos de replica y duplica. Con fecha 8 de abril de 2008 se dictó el auto de prueba. Con fecha 19 de junio se interpuso recurso de reposición con apelación en subsidio. El 21 de agosto de 2008 se acompañaron documentos. El 16 de septiembre de 2008 se solicitó oficio a la Dirección de Vialidad, al que se opuso la parte demandante. El 17 de octubre se evacuó el traslado a esa oposición. El 16 de enero de 2009 se abrió un término probatorio extraordinario. El 12 de marzo se rindió la prueba documental. Con fecha 9 de junio de 2009 se citó a las partes a oír sentencia.

Con fecha 5 de noviembre se acogió al demanda con costas. Contra ese fallo se interpuso recurso de apelación y casación en la forma ante la I. Corte de Apelaciones.

### b) Juicios u otras acciones legales.

Al 31 de diciembre de 2010, existen otras demandas en contra de la Compañía por indemnización de perjuicios, cuyos efectos la gerencia estima que no son significativos, basado en los informes de sus asesores legales y el hecho que la Compañía ha contratado seguros que cubren este tipo de eventos, realizándose las provisiones correspondientes.

La Gerencia considera que las provisiones registradas en el Estado de situación Financiera Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios, arbitrajes 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.

## Nota 21. Obligaciones por Beneficios Post Empleo.

### 21.1 Aspectos generales:

El Grupo Chilectra otorga diferentes planes de beneficios post empleo bien a todos o 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.h.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 periodo mínimo de 5 años.

**Suministro energía eléctrica:** El beneficiario recibe una bonificación mensual entregada a los empleados, 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 en estados financieros:

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

	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Obligaciones post empleo	17.048.067	16.531.572
<b>Total</b>	<b>17.048.067</b>	<b>16.531.572</b>
Porción Corriente	1.284.614	1.239.422
Porción No corriente	15.763.453	15.292.150

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

Valor presente de las Obligaciones post empleo y similares	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2009</b>	<b>16.042.812</b>
Costo del servicio corriente	1.074.675
Costo por intereses	1.042.782
Ganancias pérdidas actuariales	27.073
Contribuciones pagadas	(1.655.770)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2009</b>	<b>16.531.572</b>
Costo del servicio corriente	1.126.760
Costo por intereses	1.074.552
Ganancias pérdidas actuariales	(280.104)
Contribuciones pagadas	(1.559.323)
Transferencia de personal	154.610
<b>Valor Presente de las Obligaciones post empleo y similares al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>17.048.067</b>

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

Total Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados Integrales	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	1.126.760	1.074.675
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	1.074.552	1.042.782
<b>Total gasto reconocido en el estado de resultados</b>	<b>2.201.312</b>	<b>2.117.457</b>
Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos	(280.104)	27.073
<b>Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>1.921.208</b>	<b>2.144.530</b>

### 21.3 Otras revelaciones:

#### Hipótesis actuariales:

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

	Chile	
	31-12-2010	31-12-2009
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%
Tablas de mortalidad	RV 2004/ RV 85 / RV-04	RV 2004/ RV 85 / RV-04

#### Sensibilización:

Al 31 de diciembre de 2010, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$1.404.569 (M\$1.358.853 al 31 de diciembre de 2009) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$1.636.629 (M\$1.584.832 al 31 de diciembre de 2009) en caso de una baja de la tasa.

#### Desembolso futuro:

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en los próximos 12 meses asciende a M\$1.284.614.

## Nota 22. Patrimonio Neto.

### 22.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

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

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 el capital social de Chilectra S.A. asciende a M\$ 367.928.682 y está representado por 1.150.742.161 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en la Bolsa de Comercio de Santiago de Chile y Bolsa Electrónica de Chile.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurridas en los años 2000 y 1999. En el primer caso el sobreprecio ascendió a M\$ 13.587, mientras que en el segundo el monto alcanzó los M\$552.715.

### 22.1.2 Dividendos.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 25 de marzo de 2009, acordó proponer a la presente Junta General Ordinaria de Accionistas, la distribución de un dividendo definitivo cuyo monto sea equivalente al 30% de las utilidades líquidas correspondientes al ejercicio 2008, esto es \$29 por acción.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 28 de julio de 2009, acordó repartir un dividendo provisorio de \$26 por acción, con cargo a los resultados del ejercicio 2009, correspondiente al 30% de las utilidades líquidas al 30 de junio de 2009.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 27 de octubre de 2009, acordó repartir, un dividendo provisorio de \$13 por acción, con cargo a los resultados del ejercicio 2009, correspondiente al 30% de las utilidades líquidas al 31 de diciembre de 2009.

El Directorio en Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 22 de abril de 2010, se acordó distribuir a contar del 20 de Mayo de 2010, un dividendo definitivo de \$14,003 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 27 de julio de 2010, se acordó distribuir a contar del 30 de agosto de 2010, un dividendo provisorio de \$17 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 27 de octubre de 2010, se acordó distribuir a contar del 30 de noviembre de 2010, un dividendo provisorio de \$12 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2010.

El detalle de los Dividendos pagados al 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Nº Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
6	Definitivo	28/04/08	10,00000	2007
7	Provisorio	26/08/08	20,00000	2008
8	Provisorio	27/11/08	18,00000	2008
9	Definitivo	08/05/09	29,00000	2008
10	Provisorio	26/08/09	26,00000	2009
11	Provisorio	30/11/09	13,00000	2009
12	Definitivo	20/05/10	14,00300	2009
13	Provisorio	30/08/10	17,00000	2010
14	Provisorio	30/11/10	12,00000	2010

La Política de Dividendos que el Directorio espera cumplir con cargo al ejercicio 2010 será la que sigue:

Repartir como dividendo un 30% de la utilidad del ejercicio. Para estos efectos se entenderá por utilidad la que resulta de descontar de la Utilidad del Ejercicio, la amortización del mayor valor de inversiones. La distribución se hará pagando dos dividendos provisorios en los meses de agosto y noviembre de 2010, con cargo a las utilidades del primer trimestre y tercer trimestre respectivamente, más un dividendo definitivo que se pagará en la fecha que determine la Junta Ordinaria de Accionistas respectiva.

## 22.2 Reserva por diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión netas de impuestos del Estado de Situación Financiera Consolidado al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Diferencias de conversión	31 de diciembre de 2010 M\$	31 de diciembre de 2009 M\$
Edesur S.A.	(22.430.485)	(17.525.262)
Distrielec Inversora S.A.	(14.546.792)	(11.360.028)
Ampla Energía e Serviços S.A.	82.713.616	91.973.510
Ampla Investimento e Serviços S.A	1.756.756	2.521.719
Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	547	628
Distrilima S.A.	(1.440.800)	(307.767)
Codensa	2.629.540	2.326.956
Endesa Brasil	8.472.062	12.419.177
Investluz	366.681	366.681
<b>TOTAL</b>	<b>57.521.125</b>	<b>80.415.614</b>

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

No existen restricciones de fondos a las filiales del Grupo.

## 22.4 Gestión del capital.

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

## 22.5 Otras Reservas.

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

	Saldo al 31 de diciembre de 2009 M\$	Movimiento 2010 M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2010 M\$
Diferencias de cambio por conversión	80.415.614	(22.894.489)	57.521.125
Cobertura flujo de caja	22.949.576	3.406.711	26.356.287
Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	(7.502.998)	(10.407.156)	(17.910.154)
Activos financieros disponibles para la venta	11.302	549	11.851
Otras reservas varias	(339.188.113)	-	(339.188.113)
<b>TOTAL</b>	<b>(243.314.619)</b>	<b>(29.894.385)</b>	<b>(273.209.004)</b>

- **Reservas de conversión:** Proviene fundamentalmente de las diferencias de cambio que se originan en:
  - La conversión de nuestras filiales que tienen moneda funcional distinta al peso (nota 2.5.3).
  - Valorización de las plusvalías compradas surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso (nota 3.b).

- **Reservas de cobertura:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (nota 3.e.4).
- **Otras participaciones en el patrimonio:** Los saldos incluidos en este rubro corresponden fundamentalmente a los siguientes conceptos:
  - (i) 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 compañía 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 en el párrafo 24 a) de la NIIF 1 “Adopción por primera vez”.
  - (ii) Diferencias de cambio por conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “Adopción por primera vez”).

## 22.6 Participaciones no controladoras.

### - Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.

Las disminuciones que se presentan en este epígrafe corresponden principalmente a las participaciones de los accionistas minoritarios sobre los dividendos declarados por las sociedades consolidadas.

Al 31 de diciembre de 2010, producto de la fusión de Distrilima S.A. con Compañía Peruana de Electricidad S.A. la participación minoritaria del grupo disminuyó en M\$10.592.643 (ver Nota 11.b).

## Nota 23. Ingresos.

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados Consolidadas de los ejercicios 2010 y 2009, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
<b>Ventas de energía</b>	<b>900.798.434</b>	<b>1.007.550.579</b>
<b>Otras ventas</b>	<b>7.166.927</b>	<b>10.418.293</b>
Ventas de productos y servicios	7.166.927	10.418.293
<b>Otras prestaciones de servicios</b>	<b>95.035.643</b>	<b>48.270.760</b>
Peajes de transmisión y transporte	52.753.539	4.771.079
Arriendo equipos de medida	6.950.034	7.984.025
Alumbrado público	9.952.783	10.988.804
Verificaciones y enganches	10.577.388	11.755.339
Otras prestaciones	14.801.899	12.771.513
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>1.003.001.004</b>	<b>1.066.239.632</b>

Otros Ingresos por naturaleza	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Apoyos mutuos	2.516.727	6.565.060
Ventas de nuevos negocios	1.164.771	2.151.543
Otros Ingresos	10.314.993	14.558.842
<b>Total Otros Ingresos por naturaleza</b>	<b>13.996.491</b>	<b>23.275.445</b>

## Nota 24. Materias Primas y Consumibles Utilizados.

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

Materias primas y consumibles utilizados	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Compras de energía	(718.972.828)	(815.863.794)
Gastos de Transporte peajes de electricidad	(45.459.555)	-
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(23.611.704)	(29.532.885)
<b>Total Materias primas y consumibles utilizados</b>	<b>(788.044.087)</b>	<b>(845.396.679)</b>

## Nota 25. Gastos de Personal.

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

Gastos por beneficios a los empleados	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Sueldos y salarios	(14.495.273)	(15.078.123)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(8.551.950)	(7.742.346)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(1.126.760)	(1.074.675)
Otros gastos de personal	(644.920)	(745.936)
<b>Total</b>	<b>(24.818.903)</b>	<b>(24.641.080)</b>

## Nota 26. Depreciación, Amortización y Pérdidas por Deterioro

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

(*) Pérdidas por deterioro	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Depreciaciones	(21.191.395)	(20.276.075)
Amortizaciones	(3.431.397)	(2.840.226)
<b>Subtotal</b>	<b>(24.622.792)</b>	<b>(23.116.301)</b>
Pérdidas por deterioro	(5.539.943)	(5.168.644)
<b>Total</b>	<b>(30.162.735)</b>	<b>(28.284.945)</b>

La Pérdida por Deterioro corresponde principalmente a la Estimación de Deudores Incobrables.

**Nota 27. Otros Gastos Por Naturaleza.**

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

Otros gastos por naturaleza	Saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Arrendamientos y cánones	(12.537.667)	(13.818.665)
Reparaciones y conservación, Indemnizaciones y multas	(13.640.817)	(11.649.432)
Servicios profesionales independientes	(4.727.781)	(5.398.009)
Servicios externalizados	(11.183.364)	(12.117.013)
Primas de seguros	(510.366)	(598.093)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(1.589.222)	(2.189.293)
Aportación a fundaciones	(1.742.189)	(212.749)
Tributos y tasas	(962.497)	(928.605)
Otros Suministros y Servicios	(17.835.164)	(17.915.134)
<b>Total Otros Gastos por naturaleza</b>	<b>(64.729.067)</b>	<b>(64.826.993)</b>

**Nota 28. Otras Ganancias (Pérdidas).**

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	Saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Dividendos provenientes de inversiones	-	82.850
Venta de inversiones	-	12.116.094
Otras ganancia (pérdida) en ventas de activos	(3.349)	(65.357)
<b>Total Otras ganancias (pérdidas)</b>	<b>(3.349)</b>	<b>12.133.587</b>

**Nota 29. Resultado Financiero.**

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

Ingresos financieros	Saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Efectivo y otros medios equivalentes	9.944.076	14.753.328
Otros ingresos financieros	632.297	138.610
<b>Total Ingresos Financieros</b>	<b>10.576.373</b>	<b>14.891.938</b>

  

Costos financieros	Saldo al	
	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
<b>Costos Financieros</b>	<b>(8.048.514)</b>	<b>(17.384.760)</b>
Préstamos bancarios	(34.441)	(40.011)
Gasto por otros pasivos financieros	(6.939.521)	(16.301.967)
Gasto por aportaciones planes de pensiones	(1.074.552)	(1.042.782)
<b>Resultado por unidades de reajuste</b>	<b>153.805</b>	<b>458.162</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>(211.551)</b>	<b>4.941.471</b>
Positivas	1.628.668	7.321.404
Negativas	(2.048.854)	(1.653.350)
Derivados Neto	208.635	(726.583)
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>2.470.113</b>	<b>2.906.811</b>

**Nota 30. Impuesto a las Ganancias.**

A continuación se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al “Resultado antes de Impuestos” y el gasto registrado por el citado impuesto en el Estado de Resultados Consolidado correspondiente a diciembre de 2010 y 2009:

(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
(Gasto) Ingreso por Impuestos Corrientes	(650.110)	(2.926.215)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	-	6.506.174
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	222.624	887.045
Otro Gasto por Impuesto Corriente	30.599	(1.025.365)
<b>Ingreso (Gasto) por Impuestos Corrientes, Neto, Total</b>	<b>(396.887)</b>	<b>3.441.639</b>
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(24.001.410)	(24.460.067)
Gasto Diferido (ingreso) por Impuestos Relativo a Cambios de la Tasa Impositiva o Nuevas Tasas	1.012.811	-
Otro (Gasto) Ingreso por Impuesto Diferido	(16.712)	(45.971)
<b>Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total</b>	<b>(23.005.311)</b>	<b>(24.506.038)</b>
<b>Gasto por Impuesto a las Ganancias</b>	<b>(23.402.198)</b>	<b>(21.064.399)</b>
<b>Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva</b>	<b>31-12-2010 M\$</b>	<b>31-12-2009 M\$</b>
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(30.762.305)</b>	<b>(38.560.939)</b>
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	-	(551.757)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	5.924.919	20.998.721
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(6.205.973)	(17.746.929)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	1.012.811	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	222.624	887.045
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	6.405.726	13.909.460
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>7.360.107</b>	<b>17.496.540</b>
<b>Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva</b>	<b>(23.402.198)</b>	<b>(21.064.399)</b>

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó la Ley N° 20.455 “Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país”, la cual fue publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta ley, entre otros aspectos, establece un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Como consecuencia de estos cambios transitorios en la tasa de impuesto a la renta, al 31 de diciembre de 2010 la Compañía ha reconocido utilidad por impuestos diferidos de M\$ 1.012.811.

**Nota 31. Información por Segmento.**

La Sociedad opera principalmente con un segmento de distribución de energía eléctrica y sus otros ingresos representan aproximadamente el 1,3% en 2010 y 2,1% en 2009 del total de ingresos.

**Nota 32. Garantías Obtenidas de Terceros y Otros Compromisos.**

Al 31 de diciembre de 2010, Chilectra tenía compromisos futuros de compra de energía por importe de M\$ 4.857.862.891 (M\$ 9.737.243.746 al 31 de diciembre de 2009).

**Nota 33. Dotación.**

La distribución del personal de Chilectra, incluyendo la información relativa a las filiales, al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

País	31-12-2010			Total
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	
Chile	23	550	146	719
<b>Total</b>	<b>23</b>	<b>550</b>	<b>146</b>	<b>719</b>

  

País	31-12-2009			Total
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	
Chile	26	559	146	731
<b>Total</b>	<b>26</b>	<b>559</b>	<b>146</b>	<b>731</b>

**Nota 34. Hechos Posteriores.**

A raíz de las interrupciones en el servicio eléctrico registradas durante los días 22 al 29 de diciembre de 2010 en el sur de Buenos Aires, nuestra coligada Edesur se notificó de la Disposición N° 01/2011 del Ente Nacional Regulador de la Electricidad en Argentina (E.N.R.E.), que ordena la realización de un auditoría integral técnica, legal, económica y financiera, por el término de treinta días, a efectos de verificar el grado de cumplimiento de las obligaciones esenciales por parte de la Sociedad y de otros compromisos adquiridos. La auditoría integral en cuestión comenzó el 5 de enero de 2011.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, el proceso de auditoría se desarrolla de acuerdo los términos y fundamentos definidos por el E.N.R.E.. Edesur continúa desarrollando sus actividades en el marco de la normalidad y prestando el servicio público de distribución eléctrica en forma regular y continua, cumpliendo sus obligaciones legales.

La administración estima que el resultado de la auditoría no tendrá un efecto significativo en los estados financieros de Chilectra.

No se tiene conocimiento de otros hechos ocurridos con posterioridad al cierre de estos estados financieros, que pudieran afectarlos significativamente en su presentación.

**Nota 35. Medio Ambiente.**

La sociedad ha efectuado desembolsos en los ejercicios 2010 y 2009.

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	Saldo al	
		31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Chilectra S.A.	Pantalla vegetales, alcantarillado en subestaciones, foso colector de aceite, mantenimiento y mejoramiento de instalaciones se realiza Space Cape y preensamblado.	622.509	438.972
	Asociados a manejo de residuos peligrosos que se controla a través del sistema de Gestión. Ambientales para cumplir la legislación vigente. De poda y tala que se asocian a la necesidad de tener despejadas las líneas	880.156	873.110
<b>TOTAL</b>		<b>1.502.665</b>	<b>1.312.082</b>

**Nota 36. Estados Financieros de las Principales Filiales.**

A continuación incluimos Consolidado resumido del Grupo desglosado por filial al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

## CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO CHILECTRA DESGLOSADO POR FILIAL

	12/2010								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
CHILECTRA S.A.	306.378.349	1.315.268.894	<b>1.621.647.243</b>	176.538.123	344.951.530	<b>521.489.653</b>	1.001.550.457	(878.288.697)	123.261.760
CHILECTRA INVERSUD S.A.	14.915.421	303.877.017	<b>318.792.438</b>	404.803	-	<b>404.803</b>	-	2.975.350	2.975.350
LUZ ANDES LTDA.	2.589.608	638.725	<b>3.228.333</b>	251.849	314.673	<b>566.522</b>	1.282.925	(981.047)	301.878
E. E. DE COLINA LTDA.	3.390.998	2.038.545	<b>5.429.543</b>	1.192.648	252.130	<b>1.444.778</b>	6.207.668	(5.591.830)	615.838

  

	12/2009								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
CHILECTRA S.A.	197.979.448	1.324.565.100	<b>1.522.544.548</b>	(148.793.656)	(378.669.930)	<b>(527.463.586)</b>	1.058.647.948	(861.321.113)	197.326.835
CHILECTRA INVERSUD S.A.	3.014.286	334.573.494	<b>337.587.780</b>	(2.290.981)	-	<b>(2.290.981)</b>	-	(2.343.761)	(2.343.761)
CIA. PERUANA DE ELECTRICIDAD	19.119	15.436.991	<b>15.456.110</b>	(6.665)	-	<b>(6.665)</b>	-	4.244.281	4.244.281
LUZ ANDES LTDA.	2.306.026	586.998	<b>2.893.024</b>	(225.750)	(307.573)	<b>(533.323)</b>	1.252.216	(1.119.768)	132.448
E. E. DE COLINA LTDA.	3.252.505	1.867.015	<b>5.119.520</b>	(1.541.893)	(211.634)	<b>(1.753.527)</b>	6.577.324	(6.324.702)	252.622



Edgardo Uribe Valenzuela  
Contador General



Cristian Fierro Montes  
Gerente General

**Anexo N°1 Sociedades que Componen el Grupo Chilectra :**

Sociedad ( Por orden alfabético)	% Participación a 31/12/2010			% Participación a 31/12/2009			Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Chilectra Inversud S.A.	99,9982%	0,0000176%	100,00%	99,9982%	0,00176%	100%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Pkf Auditores
Compañía Peruana de Electricidad S.A.	0,0000%	0,0000%	0,00%	50,9000%	0,0000%	50,90%	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	99,9998%	0,0002%	100,00%	99,9998%	0,0002%	100%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte, Distribución y Venta de Energía y Combustibles	Pkf Auditores
Luz Andes Ltda.	99,9000%	0,0000%	99,90%	99,9000%	0,0000%	99,90%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte, Distribución y Venta de Energía y Combustibles	Pkf Auditores

**Anexo N°2 Variaciones del Perimetro de Consolidacion del Grupo Chilectra S.A.:**

Sociedad	% Participación			% Participación		
	al 31 de diciembre de 2010			al 31 de diciembre de 2009		
	Directo	Indirecto	Método Consolidación	Directo	Indirecto	Método Consolidación
Compañía Peruana de Electricidad S.A.	0,0000%	0,0000%	-	50,90%	0,00%	Integración Proporcional

## Anexo N°3 Sociedades Asociadas:

Sociedad ( Por orden alfabético)	% Participación a 31/12/2010			% Participación a 31/12/2009			Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Ampla Energia E Serviços S.A.	31,367%	46,886%	78,253%	31,367%	46,886%	78,253%	Río de Janeiro (Brasil)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Agn Canarim (Gaap Local) - Deloitte (Niif - Chile Gaap - Soc, Etc)
Ampla Investimentos E Serviços S.A.	31,367%	46,886%	78,253%	31,367%	46,886%	78,253%	Río de Janeiro (Brasil)	Producción, Transmisión, Transformación, Distribución y Comercio de Energía Eléctrica	Deloitte
Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	9,350%	0,000%	9,350%	9,350%	0,000%	9,350%	Bogotá (Colombia)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Distriec Inversora S.A.	23,410%	0,000%	23,410%	23,410%	0,000%	23,410%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Empresa Distribuidora Sur S.A.	20,840%	0,000%	20,840%	20,840%	56,358%	77,198%	Buenos Aires (Argentina)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Endesa Brasil	9,004%	0,000%	9,004%	9,004%	0,000%	9,004%	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Inversiones Distrilima S.A.	30,154%	0,000%	30,154%	15,382%	29,023%	44,404%	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	0,010%	0,000%	0,010%	0,010%	0,000%	0,010%	Santiago de Chile (Chile)	Suministrar y Comercializar Servicios y Equipos Informáticos	Deloitte
Chilectra Inversud S.A.	99,9982%	0,000176%	99,998%	99,9982%	0,00176%	100,000%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Pkf Auditores
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	99,9998%	0,0002%	100,000%	99,9998%	0,0002%	100,000%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo de Energía y Materiales Afines	Pkf Auditores
Luz Andes Ltda.	99,9000%	0,0000%	99,900%	99,9000%	0,0000%	99,900%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte, Distribución y Venta de Energía y Combustibles	Pkf Auditores
Compañía Peruana de Electricidad S.A.	0,0000%	0,0000%	0,000%	50,9000%	0,0000%	50,900%	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Deloitte
ICT Servicios Informaticos Ltda.	1,0000%	0,0000%	1,000%	0,0000%	0,0000%	0,000%	Santiago de Chile (Chile)	Suministrar y Comercializar Servicios y Equipos Informáticos	Deloitte