



Gerencia Regional de Contabilidad
Area Contabilidad Distribuidoras

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondientes al periodo terminado
al 30 de junio de 2010

CHILECTRA S.A. y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de :

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

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

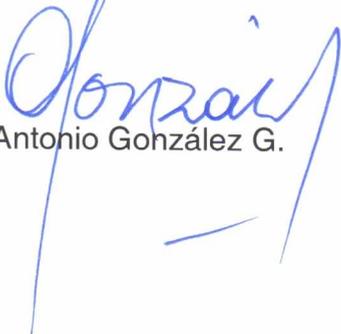
Santiago, 27 de julio de 2010

A los señores Accionistas de
Chilectra S.A. y Afiliadas

1. Hemos revisado el estado consolidado de situación financiera intermedio de Chilectra S.A. y afiliadas al 30 de junio de 2010 y los estados consolidados intermedios integral de resultados por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2010 y 2009 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de Chilectra S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión. No hemos revisado los estados financieros de ciertas asociadas cuyos estados financieros representan un 41,2% de los activos del estado consolidado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2010 y la porción en el resultado obtenido por dichas sociedades, ascendente a M\$36.811.091, incluido en el rubro participación en las ganancias de asociadas del estado de resultado integral por el período de seis meses terminado en dicha fecha (M\$37.585.849 en 2009). Dichos estados financieros fueron revisados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestro informe aquí presentado, en la medida que se relaciona con las cifras correspondientes a esas sociedades en los períodos que corresponda, está basada únicamente en tales informes.
2. Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos de revisión analítica a los estados financieros y efectuar las indagaciones con el personal responsable de las materias financieras y de contabilidad. El alcance de esta revisión es significativamente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto no expresamos dicha opinión.

3. Basados en nuestra revisión y en los informes de revisión intermedia de otros auditores independientes, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros mencionados en el primer párrafo, para que estos estén de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.
4. Con fecha 20 de enero de 2010 emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 de Chilectra S.A. y afiliadas, preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), en los cuales se incluye el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2009 que se presenta en los estados financieros consolidados adjuntos, además de sus correspondientes notas.

PKF Chile Auditores Consultores Ltda.


Antonio González G.

CHILECTRA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

**Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009.
(En miles de pesos)**

ACTIVOS	Nota	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	94.188.366	17.933.851
Otros Activos No Financieros, Corriente		3.116.148	3.508.628
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	6	137.833.358	169.492.117
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	6.740.427	1.726.640
Inventarios	8	1.193.828	1.370.198
Activos por impuestos corrientes	9	6.654.749	7.162.684
Activos Corrientes en Operación		249.726.876	201.194.118
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		249.726.876	201.194.118
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	17.2	25.963	24.920
Otros activos no financieros no corrientes		568.662	491.799
Derechos por cobrar no corrientes	6	7.546.565	9.640.749
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	10	593.821.585	578.500.084
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	14.796.449	16.104.398
Plusvalía	12	2.240.478	2.240.478
Propiedades, Planta y Equipo	13	546.471.720	544.647.596
Activos por impuestos diferidos	14	26.145.115	42.765.099
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		1.191.616.537	1.194.415.123
TOTAL ACTIVOS		1.441.343.413	1.395.609.241

CHILECTRA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
**Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009.**
(En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	15	721.126	115.477
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	67.091.647	64.754.414
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	57.810.583	59.694.812
Otras provisiones a corto plazo	19	5.477.882	7.260.776
Pasivos por Impuestos corrientes	9	9.748.476	11.275.178
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	1.239.422	1.239.422
Otros pasivos no financieros corrientes		2.280.758	3.131.913
Pasivos Corrientes en Operación		144.369.894	147.471.992
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		144.369.894	147.471.992
PASIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corriente	7	168.174.832	170.085.874
Otras provisiones a largo plazo	19	5.969.397	6.815.239
Pasivo por impuestos diferidos	14	24.445.710	24.179.982
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	20	15.631.492	15.292.150
Otros pasivos no financieros no corrientes		2.897.366	3.453.566
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		217.118.797	219.826.811
TOTAL PASIVOS		361.488.691	367.298.803
PATRIMONIO			
Capital Emitido	21	367.928.682	367.928.682
Ganancias (pérdidas) acumuladas	21	938.225.311	892.535.070
Primas de emisión	21	566.302	566.302
Otras Reservas	21.5	(226.868.004)	(243.314.619)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.079.852.291	1.017.715.435
Participaciones no controladoras	21.6	2.431	10.595.003
TOTAL PATRIMONIO		1.079.854.722	1.028.310.438
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.441.343.413	1.395.609.241

CHILECTRA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Resultados Integrales Consolidados
Por los periodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009 y trimestre abril junio
(En miles de pesos)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES Ganancia (pérdida)	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2010 M\$	2009 M\$	2010 M\$	2009 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	436.675.857	563.748.795	226.090.300	287.278.282
Otros ingresos, por naturaleza	22	4.347.460	15.434.191	2.468.249	8.730.397
Total de Ingresos		441.023.317	579.182.986	228.558.549	296.008.679
Materias primas y consumibles utilizados	23	(334.935.710)	(453.063.989)	(173.592.445)	(228.876.709)
Margen de Contribución		106.087.607	126.118.997	54.966.104	67.131.970
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados		1.175.964	1.236.191	866.956	715.272
Gastos por beneficios a los empleados	24	(11.876.542)	(11.612.006)	(6.030.906)	(5.507.357)
Gasto por depreciación y amortización	25	(12.131.801)	(11.161.562)	(6.074.534)	(5.730.266)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	25	(2.751.766)	(2.937.824)	(1.867.161)	(1.918.143)
Otros gastos, por naturaleza	26	(33.045.302)	(31.178.667)	(17.728.912)	(16.587.203)
Resultado de Explotación		47.458.160	70.465.129	24.131.547	38.104.273
Otras ganancias (pérdidas)	27	(43.617)	429.003	(43.617)	428.248
Ingresos financieros	28	4.616.658	8.058.967	2.572.226	5.605.929
Costos financieros	28	(4.413.193)	(9.081.593)	(2.080.829)	(4.329.260)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	10	36.811.091	37.585.849	16.084.865	23.508.538
Diferencias de cambio	28	(581.754)	698.498	(670.456)	1.084.083
Resultados por Unidades de Reajuste	28	531.045	(582.975)	341.252	2.852
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		84.378.390	107.572.878	40.334.988	64.404.663
(Gasto) por Impuesto a las Ganancias	29	(19.774.339)	(7.409.127)	(13.178.940)	(5.030.982)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		64.604.051	100.163.751	27.156.048	59.373.681
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-	-	-
Ganancia (Pérdida)		64.604.051	100.163.751	27.156.048	59.373.681
Ganancia (Pérdida) Atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		64.603.980	98.889.853	27.818.602	58.098.934
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		71	1.273.898	(662.554)	1.274.747
Ganancia (Pérdida)		64.604.051	100.163.751	27.156.048	59.373.681
Ganancias por acción					
Ganancias por acción básica					
Ganancias (pérdidas) por acción básica en operaciones continuadas	\$/acción	56,14	85,94	24,17	50,49
Ganancias (pérdidas) por acción básicas en operaciones discontinuadas	\$/acción	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) por acción básicas	\$/acción	56,14	85,94	24,17	50,49
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdidas) diluida por acción de operaciones continuadas	\$/acción	56,14	85,94	24,17	50,49
Ganancias (pérdidas) diluida por acción procedentes de operaciones discontinuadas	\$/acción	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) diluida por acción	\$/acción	56,14	85,94	24,17	50,49

CHILECTRA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009 y trimestre abril - junio

(En miles de pesos)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	enero - junio		abril-junio	
	2010 M\$	2009 M\$	2010 M\$	2009 M\$
Ganancia (pérdida)	64.604.051	100.163.751	27.156.048	59.373.681
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos				
Diferencias de cambio por conversión				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	5.844.792	(615.699)	3.325.955	12.070.067
Total diferencias de cambio por conversión	5.844.792	(615.699)	3.325.955	12.070.067
Activos financieros disponibles para la venta				
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos	1.042	8.048	(347)	8.048
Total activos financieros disponibles para la venta	1.042	8.048	(347)	8.048
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(9.574.017)	52.435.800	(484.434)	25.768.175
Ajustes por importes transferidos al importe inicial en libros de las partidas cubiertas	(2.154.399)	(769.815)	(1.088.548)	(697.627)
Total coberturas del flujo de efectivo	(11.728.416)	51.665.985	(1.572.982)	25.070.548
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	82.136	(423.081)	(15.662)	(442.882)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	21.679.958	(41.234.026)	9.443.970	6.306.274
Total otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	15.879.512	9.401.227	11.180.934	43.012.055
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral				
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	(177)	(1.368)	59	(1.368)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	1.253.906	(9.044.954)	(110.128)	(4.499.186)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(13.964)	71.925	(28.373)	75.293
Ajustes de reclasificación en el impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(205.207)	(130.869)	(239.027)	(121.149)
Total impuestos a las ganancias	1.034.558	(9.105.266)	(377.469)	(4.546.410)
Total otro resultado integral	16.914.070	295.961	10.803.465	38.465.645
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	81.518.121	100.459.712	37.959.513	97.839.326
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	81.518.050	100.243.800	39.401.760	96.816.767
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	71	215.912	(1.442.247)	1.022.559
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	81.518.121	100.459.712	37.959.513	97.839.326

CHILECTRA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

Estado de cambios en patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Cambios en Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial Período Actual 01/01/2010	367.928.682	566.302	80.415.614	22.949.576	(7.502.998)	11.302	(339.188.113)	(243.314.619)	892.535.070	1.017.715.435	10.595.003	1.028.310.438
Saldo Inicial Reexpresado	367.928.682	566.302	80.415.614	22.949.576	(7.502.998)	11.302	(339.188.113)	(243.314.619)	892.535.070	1.017.715.435	10.595.003	1.028.310.438
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	64.603.980	64.603.980	71	64.604.051
Otro resultado integral	-	-	26.920.260	(10.474.510)	467.455	865	-	16.914.070	-	16.914.070	-	16.914.070
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71	81.518.121
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(19.381.194)	(19.381.194)	-	(19.381.194)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	(467.455)	-	-	(467.455)	467.455	-	(10.592.643)	(10.592.643)
Total de cambios en patrimonio	-	-	26.920.260	(10.474.510)	-	865	-	16.446.615	45.690.241	62.136.856	(10.592.572)	51.544.284
Saldo Final Período Actual 30/06/2010	367.928.682	566.302	107.335.874	12.475.066	(7.502.998)	12.167	(339.188.113)	(226.868.004)	938.225.311	1.079.852.291	2.431	1.079.854.722

Estado de cambios en patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Cambios en Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial Período Actual 01/01/2009	367.928.682	566.302	93.065.539	(24.964.375)	(5.622.824)	6.590	(339.188.113)	(276.703.183)	751.444.771	843.236.572	12.044.268	855.280.840
Saldo Inicial Reexpresado	367.928.682	566.302	93.065.539	(24.964.375)	(5.622.824)	6.590	(339.188.113)	(276.703.183)	751.444.771	843.236.572	12.044.268	855.280.840
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	98.889.853	98.889.853	1.273.898	100.163.751
Otro resultado integral	-	-	(38.533.104)	42.621.031	(2.740.660)	6.680	-	1.353.947	-	1.353.947	(1.057.986)	295.961
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215.912	100.459.712
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(29.666.956)	(29.666.956)	-	(29.666.956)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	351.158	-	-	351.158	(351.158)	-	(833.030)	(833.030)
Total de cambios en patrimonio	-	-	(38.533.104)	42.621.031	(2.389.502)	6.680	-	1.705.105	68.871.739	70.576.844	(617.118)	69.959.726
Saldo Final Período Actual 30/06/2009	367.928.682	566.302	54.532.435	17.656.656	(8.012.326)	13.270	(339.188.113)	(274.998.078)	820.316.510	913.813.416	11.427.150	925.240.566

CHILECTRA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Flujos de Efectivos Consolidados Indirecto
Por los periodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009
(En miles de pesos)

Estado de Flujos de Efectivo Indirecto	Nota	2010 M\$	2009 M\$
Flujos de Efectivo procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación			
Ganancia (Pérdida)		64.604.051	100.163.751
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	29	19.774.339	7.409.127
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		-	251.898
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		38.779.267	8.521.415
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(4.616.658)	(8.058.967)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(2.534.544)	(26.879.676)
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	25	12.131.801	11.161.562
Ajustes por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	25	2.751.766	2.937.824
Ajustes por provisiones		(2.000)	40.245
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	28	581.754	(698.498)
Ajustes por participaciones no controladoras	10	(36.811.091)	(37.585.849)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		(6.545.382)	(2.176.567)
Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiación		3.882.148	9.664.568
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		27.391.400	(35.412.918)
Intereses recibidos		156.509	4.639.346
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(1.114.713)	(6.449.664)
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	2.164.229
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		91.037.247	65.104.744
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(3.633.994)	(2.344.834)
Compras de propiedades, planta y equipo		(13.851.885)	(15.881.315)
Dividendos recibidos		33.848.100	4.836.299
Intereses recibidos		55.146	60.781
Otras entradas (salidas) de efectivo		(207.917)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		16.209.450	(13.329.069)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		18.314.331	1.411.298
Total importes procedentes de préstamos		18.314.331	1.411.298
Pagos de préstamos		(18.137.970)	(13.453.888)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(11.555.657)	-
Dividendos pagados		(16.147.363)	(34.234.993)
Intereses pagados		(3.454.998)	(10.730.744)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(30.981.657)	(57.008.327)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		76.265.040	(5.232.652)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(10.525)	(935)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		76.254.515	(5.233.587)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		17.933.851	19.556.717
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	5	94.188.366	14.323.130

CHILECTRA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

<u>Índice</u>	<u>Páginas</u>
1. Actividad y Estados Financieros del grupo.....	11
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados.	
2.1 Principios contables.....	12
2.2 Nuevos pronunciamientos contables.....	12
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	13
2.4 Entidades Filiales y de control conjunto.....	14
2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.....	14
2.5 Principios de consolidación y combinación de negocio.....	14
3. Criterios contables aplicados.	
a) Propiedades, plantas y equipos.....	16
b) Plusvalía.....	17
c) Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	18
c.1) Gastos de investigación y desarrollo.....	18
c.2) Otros activos intangibles.....	18
d) Deterioro del valor de los activos.....	18
e) Instrumentos financieros.....	19
e.1) Activos financieros no derivados.....	19
e.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	20
e.3) Pasivos financieros excepto derivados.....	20
e.4) Derivados y operaciones de cobertura.....	20
e.5) Valor razonable y clasificación de los instrumentos financieros.....	21
e.6) Baja de activos financieros.....	21
f) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.....	22
g) Inventarios.....	22
h) Provisiones.....	22
h.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otros similares.....	22
i) Conversión de saldos en moneda extranjera.....	23
j) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	22
k) Impuestos a las ganancias.....	23
l) Reconocimiento de ingresos y gastos.....	24
m) Ganancia (pérdida) por acción.....	24
n) Dividendos.....	25
o) Estado de flujos de efectivo.....	25
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.....	26
5. Efectivo y equivalentes al efectivo.	29
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	30
7. Saldos y transacciones con partes relacionadas.	
7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	31
7.2 Directorio y Gerencia del Grupo.....	32
7.3 Retribución de Gerencia del Grupo.....	35
8. Inventarios.....	36
9. Activos y pasivos por impuestos.....	36
10. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación.....	37
11. Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	39
12. Plusvalía.....	40

<u>Índice</u>	<u>Páginas</u>
13. Propiedades, planta y equipo.....	41
14. Impuestos diferidos.....	43
15. Otros pasivos financieros.....	44
15.1 Deuda de cobertura.....	44
16. Política de gestión de riesgos.....	45
16.1 Riesgo de tipo de cambio.....	45
16.2 Riesgo de liquidez.....	46
16.3 Riesgo de crédito.....	46
16.4 Medición del riesgo.....	46
17. Instrumentos financieros.	
17.1 Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría.....	47
17.2 Jerarquías del valor razonable.....	48
18. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar.....	49
19. Provisiones.	
19.1 Provisiones.....	50
19.2 Litigios y arbitrajes.....	51
20. Obligaciones por beneficios post empleo.	
20.1 Aspectos generales.....	53
20.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros.....	53
20.3 Otras revelaciones.....	54
21. Patrimonio.	
21.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.....	55
21.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones.....	55
21.1.2 Dividendos.....	55
21.2 Diferencias de conversión.....	56
21.3 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.....	56
21.4 Gestión del capital.....	56
21.5 Otras Reservas.....	56
21.6 Participaciones no controladoras.....	57
22. Ingresos.....	58
23. Materias primas y consumibles utilizados.....	58
24. Gastos de personal.....	59
25. Depreciación y amortización.....	59
26. Otros gastos por naturaleza.....	59
27. Otras ganancias (pérdidas).....	60
28. Resultado financiero.....	60
29. Impuesto a las ganancias.....	61
30. Información por segmento.....	62
31. Garantías obtenidas de terceros.....	62

<u>Índice</u>	<u>Páginas</u>
32. Dotación.....	62
33. Hechos posteriores.....	62
34. Medio Ambiente.....	62
35. Estados financieros de las principales filiales.....	63
Anexo N°1 Sociedades que componen el grupo Chilectra S.A.....	64
Anexo N°2 Variación del perímetro de consolidación grupo Chilectra S.A.....	65
Anexo N°3 Sociedades asociadas.....	66

CHILECTRA S.A. Y SOCIEDADES Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO
TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2010.
(En miles de pesos)

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).

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.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados de Chilectra y filiales correspondientes al primer semestre 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 27 de julio de 2010.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Chilectra y filiales al 30 de junio de 2010, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el ejercicio terminado en esa fecha.

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:
NIIF 3 revisada: Combinaciones de negocio.	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a NIC 39: Elección de partidas cubiertas.	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a NIC 27: 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 períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a NIIF 2: Pagos basados en acciones.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010.
CINIIF 17 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 intermedios, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria:

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

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 intermedios 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 intermedios 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 20).
- 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 y no facturada (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 intermedios (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 intermedios, 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 primer semestre de 2010, el cambio que experimento el perímetro de consolidación se explica por la fusión por absorción de Compañía Peruana de Electricidad S.A. por Distilima S.A. (ver nota 10 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 intermedios, 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 por el método de integración global, integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra Grupo.

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 consolidadas por integración global 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 periodo.
 - c. El patrimonio total 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 21.2).

Los ajustes por conversión generados con anterioridad 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 por integración global se han eliminado en el proceso de consolidación.

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.

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

a.) Propiedades, 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\$1.175.964 y M\$1.236.191 durante los periodos terminados al 30 de junio 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 13).

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:

Instalaciones de transporte y distribución:	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

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 12).

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 periodo.

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 primer semestre de 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 periodos 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 periodo, 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 periodo.

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 cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate. Las tasas de crecimiento utilizadas en 2010 están en un rango que varía entre un 3,7% y 8,3%.

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
		Mínimo
Chile	Peso chileno	9,53%
Argentina	Peso argentino	19,51%
Brasil	Real brasileño	11,32%
Perú	Sol peruano	9,09%
Colombia	Peso colombiano	11,45%

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2009 no presentan cambios importantes respecto a los existentes al 30 de junio de 2010.

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 intermedios 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 10) y las mantenidas para la venta, en cuatro categorías:

- **Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar y Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:** Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor 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 17, 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.

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 periodo.
- 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 periodo.

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 a 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.d)

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

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 periodo.

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 periodo, 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 periodo, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

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

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

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

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las cuales 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.

l.) 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 periodo 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 el primer semestre de 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 periodo 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 explotación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

4. REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO.

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 de Tarifas de Distribución: Durante marzo de 2008 las concesionarias de distribución procedieron a hacer entrega a la SEC de la información relativa a sus costos de explotación correspondientes al ejercicio 2007, de cara a la fijación del VAD (Valor Agregado de Distribución) que por ley se realiza cada cuatro años. Al respecto, el 29 de septiembre de 2008 Chilectra presentó al panel de expertos sus discrepancias por la fijación de costos de explotación correspondientes al ejercicio 2007, realizada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, referida a la compra de energía a la entrada de la distribución, que a juicio de Chilectra estaba subvalorada. El 22 de octubre 2008 el panel de expertos emitió una decisión favorable a Chilectra.

En abril de 2008 la Comisión Nacional de Energía (CNE) envió las bases técnicas definitivas y la clasificación de áreas típicas de distribución de cara a la realización de los estudios de VAD. Chilectra fue la única empresa concesionaria clasificada en el Área Típica 1. Durante mayo de 2008 se dio inicio a los estudios con la entrega de los primeros antecedentes solicitados por la Comisión Nacional de Energía y con fecha 3 de septiembre de 2008 Chilectra presentó su estudio.

Con fecha 8 de abril de 2009 se publicó el Decreto N° 385 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que indica. Las tarifas a las cuales se refiere dicho decreto rigen en forma retroactiva a partir del 4 de noviembre de 2008. El impacto que tiene dicho decreto sobre la tarifa a cliente residencial equivale a una reducción cercana a 2,4% en su facturación.

Fijación de Tarifas de Servicios Asociados: Durante el año 2008 se ha desarrollado con oportunidad del proceso de fijación de tarifas de distribución, parte del proceso de fijación de tarifas de servicios asociados al suministro de electricidad de distribución. Con fecha 29 de diciembre de 2008, los estudios del consultor de la Comisión Nacional de Energía (CNE) han sido publicados en su página web institucional para ser observados por las empresas. En efecto, con fecha 13 de enero de 2009 Chilectra emitió sus observaciones y la CNE publicó el informe técnico correspondiente con fecha 2 de marzo de 2009, el cual fue corregido y publicado el 3 de abril de 2009. Con fecha 7 de abril de 2009, las empresas presentaron sus discrepancias respecto a dicho informe técnico ante el panel de expertos, el cual emitió sus dictámenes el día 25 de mayo de 2009. En base a dichos dictámenes, la CNE elaboró el decreto que fija los precios de servicios asociados y que luego el Ministerio de Economía ingresó a Contraloría para el trámite de toma de razón. Ante diversas presentaciones en Contraloría motivadas por la retroactividad del decreto, el Ministerio de Economía lo retiró de Contraloría para su revisión.

Con fecha 4 de diciembre de 2009, el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción publicó en el Diario Oficial el Decreto N° 197/2009, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, con vigencia a partir de la fecha de publicación del mismo en el Diario Oficial. El efecto económico que representa dicho decreto asciende a una disminución en ingresos cercana a los \$3 mil millones en base 2009.

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, ha sido adjudicado a la consultora KEMA Inc. El Estudio se encuentra actualmente en etapa de desarrollo.

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, el cual se encuentra actualmente en etapa de desarrollo.

Cargos Sistema Transmisión Troncal: Proceso a través del cual se determina el denominado cargo único por concepto de costos de transmisión troncal. A este respecto, 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 junio de 2009, la CNE publicó el decreto de fijación de Precio de Nudo N°125, en el cual se define el cargo único por Transmisión Troncal en cada Sistema Eléctrico, tomando el valor de 0,625 \$/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 2009.

En enero de 2010, la CNE 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.

Precio del Nudo: El 16 de junio de 2009, se publicó el Decreto N°125 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija los precios de nudo, con aplicación retroactiva a partir del 1° de mayo de 2009.

Con fecha 16 de octubre de 2009, la CNE emitió la Res.Ex. N°1063 en la cual informa nuevos precios de nudo para el SIC, toda vez que al día 01 de octubre de 2009 constata que el precio de nudo de la energía en el SIC alcanzó una variación acumulada a la baja, superior al 10%. Las nuevas tarifas rigen a partir de esta fecha.

El 04 de enero de 2010, se publicó el Decreto N°281 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija los precios de nudo, con aplicación retroactiva a partir del 1° de noviembre de 2009.

Con fecha 16 de abril de 2010, se ha publicado en el Diario Oficial el Decreto N°1/2010, el cual fija precios de nudo promedio para suministros de electricidad, con ocasión de la entrada en vigencia de contratos de suministro licitados de conformidad a lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos. Este decreto aplica en forma retroactiva a partir del 1 de enero de 2010.

El 02 de julio de 2010, se publicó el Decreto N°82 del Ministerio de Energía, que fija los precios de nudo, con aplicación retroactiva a partir del 1° de mayo de 2010.

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 primer día del mes subsiguiente a la fecha de publicación, a excepción de lo establecido en los artículos transitorios que rigen a partir de la publicación.

Esta iniciativa legal reordena el sector público en materia energética y agrupa las funciones propias de este ámbito, resolviendo la dispersión actual, modificando además la dependencia de la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y la Comisión Chilena de Energía Nuclear, las que pasan a relacionarse con la Presidencia a través del ministerio de Energía. Además, junto al nuevo ministerio de Energía se crea la futura Agencia Chilena de Eficiencia Energética, lo que se suma al ya existente Centro de Energías Renovables.

Entre las funciones del nuevo ministerio de Energía se hará cargo de algunas de las labores que hoy en día están radicadas en los ministerios de Minería y Economía, tales como determinar los precios de paridad contenidos en los fondos de estabilización de precios del petróleo y la suscripción de los Contratos Especial de Operación de Hidrocarburos, y las competencias que el Ministerio de Economía tenía asignadas en materia de gas y electricidad (concesiones definitivas; sistemas de transporte; explotación de servicios eléctricos y suministro; dictación de reglamentos), entre otras.

Por otra parte, se establece que el Ministerio debe contemplar la promoción de las energías renovables no convencionales y la eficiencia energética, el desarrollo sustentable y la protección del medio ambiente, y las políticas de energización social y rural, entre otras.

En la ley, se incorporó la facultad para fijar estándares de mínimos de eficiencia energética, prohibir la comercialización de productos ineficientes y determinar los productos que deben contar con un certificado de eficiencia energética. Junto con ello, el Ministerio tendrá la posibilidad de solicitar información, en el ámbito propio de sus funciones a organismos públicos, entidades y empresas del sector energía y a los usuarios no sujetos a regulación de precios.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

a) La composición del rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Efectivo en caja	20	20
Saldos en bancos	56.222.508	9.126.155
Otros instrumentos de renta fija	37.965.838	8.807.676
Total	94.188.366	17.933.851

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:

Detalle del Efectivo y Equivalentes del Efectivo	Moneda	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	94.186.512	16.227.656
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	US\$	1.854	1.696.197
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Soles	-	9.998
Total		94.188.366	17.933.851

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	30-06-2010		31-12-2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	152.385.577	7.546.565	182.888.961	9.640.749
Deudores comerciales, bruto	139.435.096	7.546.565	178.940.227	9.640.749
Otras cuentas por cobrar, bruto	12.950.481	-	3.948.734	-

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	30-06-2010		31-12-2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	137.833.358	7.546.565	169.492.117	9.640.749
Deudores comerciales, neto	129.534.120	7.546.565	165.568.734	9.640.749
Otras cuentas por cobrar, neto	8.299.238	-	3.923.383	-

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

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

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 7.1.

Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 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	
	30-06-2010	31-12-2009
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor de tres meses	37.477.632	49.380.858
Con vencimiento entre tres y seis meses	10.617.873	8.186.179
Con vencimiento entre seis y doce meses	4.691.181	6.889.665
Con vencimiento mayor a doce meses	12.169.917	7.157.004
Total	64.956.604	71.613.706

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente M\$
Saldo al 1 de enero de 2009	11.464.269
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	5.158.947
Montos castigados	(3.226.372)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	13.396.844
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	2.751.766
Montos castigados	(1.596.391)
Saldo al 30 de junio de 2010	14.552.219

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							30-06-2010	31-12-2009	30-06-2010	31-12-2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	290.529	125.849	-	-
96.543.670-1	Compañía Americana Multiservicios Ltda.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	391.394	120.654	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	170.633	174.148	-	-
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	224.524	222.353	-	-
78.970.360-4	Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.815	3.058	-	-
77.047.280-6	Sociedad Agrícola de Cameros S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	41	41	-	-
96.764.840-k	Construcciones y Proyectos Los Maitenes S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	4.487	4.690	-	-
91.081.000-6	Endesa	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	189.654	204.898	-	-
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	63	184	-	-
96.770.940-9	Cia. Elect. Tarapacá (Celta)	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	78	78	-	-
96.671.360-7	Túnel El Melón	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	11.743	11.743	-	-
96.588.800-4	Ingendesa	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	17.630	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 Aysen S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.356	2.356	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Servicio	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Argentina	2.737	21.848	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Dividendo	Menos de 90 días	Asociada	\$Arg	Argentina	508.192	484.485	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamerica S. A.	Otros	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	España	2.444	3.972	-	-
Extranjera	Ampla Investimento e Serviços S.A	Dividendo	Menos de 90 días	Asociada	Real	Brasil	1.061.287	-	-	-
Extranjera	Distric Inversora S.A.	Dividendo	Menos de 90 días	Asociada	\$Arg	Argentina	319.550	304.644	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendo	Menos de 90 días	Asociada	Real	Brasil	3.535.979	-	-	-
Total							6.740.427	1.726.640	-	-

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	
							30-06-2010	31-12-2009	30-06-2010	31-12-2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	2.720.287	4.501.221	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Dividendo	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	19.202.472	15.965.231	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	Chile	4.965	3.633.994	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Prestamo	1-3 años	Matriz	US\$	Chile	-	-	168.174.832	170.085.874
96.543.670-1	Compañía Americana Multiservicios Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	5.514.094	9.793.169	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	1.498.252	1.772.557	-	-
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	58.568	6.831	-	-
91.081.000-6	Endesa	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	27.777.999	23.265.145	-	-
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	616.709	450.918	-	-
96.589.170-6	Pangué	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	2.276	4.942	-	-
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	343.264	235.917	-	-
96.588.800-4	Ingendesa	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	66.068	57.966	-	-
96.783.220-0	Cia. Eléctrica San Isidro	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	5.469	96	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Servicios	Menos de 90 días	Asociadas	CH\$	Chile	160	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	-	-
Total							57.810.583	59.694.812	168.174.832	170.085.874

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	Pais	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Intereses	Chile	(3.112.342)	(8.064.436)
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Servicios	Chile	(5.393.552)	(4.672.608)
96.529.420-1	Synapsis y Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz común	Servicios	Chile	(2.984.057)	(3.474.128)
96.543.670-7	Compañía Americana Multiservicios Ltda.	Matriz común	Servicios	Chile	(12.181.301)	(13.266.355)
91.081.000-6	Endesa	Matriz común	Compra de energía	Chile	(140.801.531)	(149.271.689)
91.081.000-6	Endesa	Matriz común	Servicios	Chile	(3.861)	(578.509)
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Matriz común	Compra de energía	Chile	(2.417.857)	(2.587.175)
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Matriz común	Servicios	Chile	(11.822)	(11.785)
96.909.280-8	Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	Matriz común	Servicios	Chile	(174.944)	(175.096)
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Matriz común	Servicios	Chile	(842.703)	(833.317)
96.783.220-0	Cia. Eléctrica San Isidro	Matriz común	Compra de energía	Chile	(22.069)	-
96.589.170-6	Pangue	Matriz común	Compra de energía	Chile	(7.253)	(2.936)
Extranjera	Distrilma S.A.	Coligada	Otros	Chile	(103.385)	-
Extranjera	Codensa	Coligada	Otros	Chile	(146.544)	-
Total					(168.203.221)	(182.938.034)

7.2 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 Junta Ordinaria del directorio, celebrada el día 23 de abril de 2010, se procedió a nombrar Vicepresidente del Directorio a don Massimo Tambosco.

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. Los miembros al 31 de marzo 2010 son: Macarena Lama, Massimo Tambosco, Hernán Felipe Errázuriz, Pedro Buttazzoni, Alvaro Pérez de Lema y Marcelo Llévanes.

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..

El detalle de los montos pagados (montos brutos en M\$) por el periodo al 30 de junio 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 periodos 2010 y 2009 como directores en filiales se indican a continuación:

RUT	Nombre	Cargo	30-06-2010		
			Periodo de desempeño	Directorio de Chilectra M\$	Comité de Directores M\$
48.125.063-3	Alvaro Pérez de Lema	Director	01/01/10 al 30/06/10	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 30/06/10	9.215	2.260
9.085.706-1	Marcelo Llévanes Rebolledo	Director	01/01/10 al 30/06/10	-	-
21.495.901-1	Macarena Lama Carmona	Director	01/01/10 al 30/06/10	4.958	-
Extranjero	Massimo Tambosco	Vicepresidente	01/01/10 al 30/06/10	-	-
TOTAL				24.848	2.260

RUT	Nombre	Cargo	30-06-2009		
			Periodo de desempeño	Directorio de Chilectra M\$	Comité de Directores M\$
6.243.657-3	Jorge Rosenblut Ratinoff	Presidente	01/01/09 al 30/06/09	22.983	4.546
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 30/06/09	5.918	-
3.362.447-3	Pedro Buttazzoni Alvarez	Director	01/01/09 al 30/06/09	11.491	-
4.686.927-3	Hernán Felipe Errázuriz Correa	Director	01/01/09 al 30/06/09	11.491	4.546
9.085.706-1	Marcelo Llévanes Rebolledo	Director	01/01/09 al 30/06/09	-	-
21.495.901-1	Macarena Lama Carmona	Director	25/03/09 al 30/06/09	6.673	-
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 30/06/09	-	-
TOTAL				70.599	10.617

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.

7.3 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 (*)	Gerente General
21.191.096-8	Cristóbal Sánchez Romero	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	Juan Paul Zalaquett Falaha	Gerente de Sostenibilidad y Soporte de Negocios de
23.014.537-7	Carlos Niño Forero	Gerente de Innovación y Recursos Humanos

(*) a partir de diciembre de 2009.

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia asciende a M\$1.190.701 por el periodo terminado al 30 de junio de 2010 (M\$1.411.554 para el periodo al 30 de junio 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 bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes

Durante el año 2010 no se han pagado finiquitos 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 30 de junio de 2010, el Directorio de Chilectra S.A. está integrado por 5 Directores, 4 varones y 1 mujer. Al 30 de junio de 2009, el Directorio de Chilectra S.A. está integrado por 7 Directores, 6 varones y 1 mujer.

8. INVENTARIOS.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Materiales de operación y mantenimiento	14.404	475.602
Existencia retail	1.258.449	975.951
Provisión por obsolescencia	(79.025)	(81.355)
Total	1.193.828	1.370.198

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

9. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Activos por impuestos	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Pagos provisionales mensuales	189	518.736
Crédito por utilidades absorbidas	6.464.535	6.506.174
Crédito por gasto de capacitación	190.025	137.774
Total	6.654.749	7.162.684

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Pasivos por impuestos	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Impuesto a la Renta	2.147.925	2.127.299
IVA débito fiscal	7.343.957	8.970.897
Impuesto de timbres y estampillas	937	-
Otros	255.657	176.982
Total	9.748.476	11.275.178



10. INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION.

Inversiones contabilizadas por el método de participación.

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

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01-01-2010	Incorporación (Reducción) sociedades	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30-06-2010
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Peso argentino	20,8400%	42.079.728	-	1.096.158	-	1.041.984	(3.290)	44.214.580
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Peso argentino	23,4100%	27.337.286	-	691.135	-	676.511	(2.083)	28.702.848
Extranjera	Ampla Energia e Serviços S.A.	Brasil	Real	31,3670%	285.412.448	-	15.071.490	(10.353.996)	10.438.846	137.216	300.706.005
Extranjera	Ampla Investimentos e Serviços S.A.	Brasil	Real	31,3670%	19.157.861	-	2.848.350	(996.099)	751.952	75.807	21.837.871
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Chile	Peso chileno	0,0100%	2.484	-	106	-	125	3	2.719
Extranjera	Distrilima S.A.	Peru	Soles	30,1544%	32.988.551	(10.592.643)	2.837.849	(2.491.086)	2.008.990	70.599	24.822.260
Extranjera	Codensa	Colombia	Pesos colombianos	9,3500%	57.632.153	-	5.225.620	(13.281.288)	8.233.170	122.587	57.932.242
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real	9,0043%	113.889.573	-	9.040.383	(11.111.102)	3.715.163	69.043	115.603.060
TOTALES					578.500.084	(10.592.643)	36.811.091	(38.233.570)	26.866.742	469.882	593.821.585

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01-01-2009	Incorporación (Reducción) sociedades	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	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.	Peru	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
TOTALES					575.788.162	-	82.756.621	(64.314.066)	(14.734.755)	(995.878)	578.500.084

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 amortizará con motivo de la Escisión acciones que representan el 13,86% las acciones representativas de su capital social equivalente a la participación porcentual conjunta de Grupo Crédito, PPS y Centenario en Distrilima, 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, 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 aumento 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 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 (ver Nota 21.7)

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas.

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los Estados Financieros de las sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	30 de junio 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%	1.019.720.841	306.374.944	592.433.559	214.649.514	470.763.225	(422.714.362)	48.048.843
Ampla Investimentos e Serviços S.A.	35,59%	132.323.184	12.928.463	-	75.631.163	-	(9.080.716)	9.080.716
Distrilec Inversora S.A.	23,42%	111.751.008	1.350.505	-	1.359.799	-	(2.952.305)	2.952.305
Empresa Distribuidora Sur S.A.	34,05%	339.565.943	114.166.024	47.397.396	208.045.769	147.718.251	(142.458.374)	5.259.877
Inversiones Distrilima S.A.	30,15%	394.277.706	64.621.882	231.060.310	68.608.349	145.661.553	(127.447.363)	18.214.190

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.

11. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Activos Intangibles Neto	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos Intangibles, Neto	14.796.449	16.104.398
Servidumbre	4.773.826	4.773.826
Programas Informáticos	9.947.171	11.242.842
Otros Activos Intangibles Identificables	75.452	87.730
Activos Intangibles Bruto	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos Intangibles, Bruto	31.267.289	30.967.629
Servidumbre	6.181.271	6.181.271
Programas Informáticos	21.273.040	20.973.380
Otros Activos Intangibles Identificables	3.812.978	3.812.978
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(16.470.840)	(14.863.231)
Activos Intangibles Identificables	(16.470.840)	(14.863.231)
Servidumbre	(1.407.445)	(1.407.445)
Programas Informáticos	(11.325.869)	(9.730.538)
Otros Activos Intangibles Identificables	(3.737.526)	(3.725.248)

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

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbre Neto	Programas Informaticos, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2010	4.773.826	11.242.842	87.730	16.104.398
Movimientos en activos intangibles identificables				
Adiciones	-	299.661	-	299.661
Amortización	-	(1.595.332)	(12.278)	(1.607.610)
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-
Total movimientos en activos intangibles identificables	-	(1.295.671)	(12.278)	(1.307.949)
Saldo final activos intangibles identificables al 30/06/2010	4.773.826	9.947.171	75.452	14.796.449

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbre Neto	Programas Informaticos, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2009	5.553.151	11.499.949	120.628	17.173.728
Movimientos en activos intangibles identificables				
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)
Total movimientos	(779.325)	(257.107)	(32.898)	(1.069.330)
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2009	4.773.826	11.242.842	87.730	16.104.398

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 30 de junio de 2010.

No existen montos comprometidos por adquisición de activos intangibles.

12. PLUSVALIA.

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 el periodo 2010 y ejercicio 2009:

Compañía	Saldo Final 30-06-2010 M\$	Saldo Final 31-12-2009 M\$
Empresa de Eléctrica Colina Ltda.	2.240.478	2.240.478
Total	2.240.478	2.240.478

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 30 de junio de 2010.

13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	saldo al	
	30-06-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	546.471.720	544.647.596
Construcción en Curso	70.775.728	64.671.870
Terrenos	13.165.022	13.165.022
Planta y Equipo	455.686.651	459.591.566
Equipamiento de Tecnologías de la Información	426.436	517.762
Instalaciones Fijas y Accesorios	6.136.266	6.427.918
Vehículos de Motor	281.617	273.458

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	saldo al	
	30-06-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	897.051.692	884.772.808
Construcción en Curso	70.775.728	64.671.870
Terrenos	13.165.022	13.165.022
Planta y Equipo	792.697.573	786.765.313
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.767.800	1.742.423
Instalaciones Fijas y Accesorios	17.752.451	17.562.718
Vehículos de Motor	893.118	865.462

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	saldo al	
	30-06-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(350.579.972)	(340.125.212)
Planta y Equipo	(337.010.922)	(327.173.747)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(1.341.364)	(1.224.661)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(11.616.185)	(11.134.800)
Vehículos de Motor	(611.501)	(592.004)

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

movimiento año 2010	Construcción en Curso	Terrenos	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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	12.152.595	-	-	-	189.732	49.604	12.391.931
Retiros	-	-	(24.628)	-	-	(18.107)	(42.735)
Gasto por depreciación	-	-	(9.902.766)	(116.703)	(481.384)	(23.338)	(10.524.191)
Otros incrementos (decrementos)	(6.048.737)	-	6.022.479	25.377	-	-	(881)
Total movimientos	6.103.858	-	(3.904.915)	(91.326)	(291.652)	8.159	1.824.124
Saldo final al 30 de junio de 2010	70.775.728	13.165.022	455.686.651	426.436	6.136.266	281.617	546.471.720
movimiento año 2009	Construcción en Curso	Terrenos	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	64.671.870	13.165.022	459.591.566	517.762	6.427.918	273.458	544.647.596

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

	30-06-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Menor a un año	8.572.795	9.605.262
Entre un año y cinco años	14.993.485	16.086.524
Más de cinco años	2.421.273	1.785.530
Total	25.987.553	27.477.316

c) Otras informaciones.

Chilectra mantenía al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por montos de M\$11.000.000 y M\$9.684.673, respectivamente.

El monto del inmovilizado material en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 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.

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 30 de junio 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.

14. IMPUESTOS DIFERIDOS.

a) El origen de los impuestos diferidos registrado durante el periodo 2010 y ejercicio 2009 es el siguiente:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Depreciaciones	66.087	68.193	22.599.483	22.388.538
Acumulaciones (o devengos)	175.876	-	-	-
Otras provisiones	2.815.555	2.650.790	-	-
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.742.189	1.748.372	469.109	424.099
Ingresos anticipados	-	339.373	-	-
Pérdida tributaria	19.623.315	35.805.163	-	-
Proyecto Sie 2000A	-	-	1.367.323	1.342.850
Otros	1.722.093	2.153.208	9.795	24.495
Total Impuestos Diferidos	26.145.115	42.765.099	24.445.710	24.179.982

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

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2009	75.151.932	21.385.458
Incremento (decremento) en resultado	(32.386.833)	2.794.524
Saldo al 31 de diciembre de 2009	42.765.099	24.179.982
Incremento (decremento) en resultado	(16.619.984)	265.728
Saldo al 30 de junio de 2010	26.145.115	24.445.710

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 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 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	30 de junio de 2010 M\$	31 de diciembre de 2009 M\$
2010	95.187.340	181.998.861
2011	20.243.924	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 pasivo por impuestos diferidos al 30 de junio de 2010 asciende a M\$13.007.927.

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 periodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años.

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.

15. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Otros pasivos financieros	Saldo al		Saldo al	
	30 de junio de 2010		31 de diciembre de 2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Otros pasivos financieros	721.126	-	115.477	-
Total	721.126	-	115.477	-

El grupo no tiene Obligaciones Garantizadas al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

15.1 Deuda de cobertura.

De la deuda del Grupo en dólares, al 30 de junio de 2010 M\$168.174.832 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 el periodo 2010 y ejercicio 2009 en el rubro "Patrimonio Neto: Reservas de Coberturas" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	30-06-2010 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	(8.024.491)	50.365.518
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	(2.520.647)	(3.058.118)
Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al final del ejercicio	11.657.260	22.202.398

16. 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.

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:

	30-06-2010	31-12-2009
	%	%
Tasa de interés fijo	46%	49%
Tasa de interés variable	54%	51%
Total	100%	100%

16.1 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.

16.2 Riesgo de liquidez.

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

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros.

Al 30 de junio de 2010, Chilectra tenía una liquidez de M\$94.188.366 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.

16.3 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.

16.4 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.

17. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

17.1 Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría.

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

30 de junio de 2010						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Otros activos de carácter financieros	-	-	-	144.573.785	-	-
Total corrientes	-	-	-	144.573.785	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	25.963	-
Otros activos de carácter financieros	-	-	-	7.546.565	-	-
Total no corrientes	-	-	-	7.546.565	25.963	-
Total	-	-	-	152.120.350	25.963	-

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

- b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

30 de junio de 2010				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	288.965	-
Instrumentos derivados	182.665	-	-	-
Otros pasivos de carácter financieros	-	-	125.151.726	-
Total corrientes	182.665	-	125.440.691	-
Otros pasivos de carácter financieros	-	-	168.174.832	-
Total no corrientes	-	-	168.174.832	-
Total	182.665	-	293.615.523	-

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

17.2 Jerarquías del Valor Razonable.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera, se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en Nota 3.e.5.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	30-06-2010 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Activos Financieros disponibles para la venta no corrientes	25.963	25.963	-	-
Total	25.963	25.963	-	-
Pasivos Financieros				
Derivados no designados contablemente de cobertura	182.665	-	182.665	-
Total	182.665	-	182.665	-

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\$
Activos Financieros				
Activos Financieros disponibles para la venta no corrientes	24.920	24.920	-	-
Total	24.920	24.920	-	-

18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro durante el periodo 2010 y ejercicio 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No cor
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$	
Acreedores comerciales	35.714.371	42.473.718	-
Otras cuentas por pagar	31.377.276	22.280.696	-
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	67.091.647	64.754.414	-

El detalle de Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Cuentas por pagar bienes y servicios	30.360.078	21.407.675
Depósitos recibidos en garantía	93.309	87.477
Dividendos por pagar	825.833	552.630
Retenciones a proveedores o contratistas	80.556	81.094
Otras Cuentas por Pagar	17.500	151.820
Proveedores compra de energía	35.714.371	42.473.718
Total Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	67.091.647	64.754.414

19. PROVISIONES.

19.1 Provisiones.

a) El desglose de este rubro durante el periodo 2010 y ejercicio 2009 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2010	31-12-2009	30-06-2010	31-12-2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión de reclamaciones legales	82.808	82.808	5.879.762	6.735.962
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	39.132	35.778
Provisiones y beneficios a trabajadores	5.228.583	7.046.589	-	-
Otras provisiones	166.491	131.379	50.503	43.499
Total	5.477.882	7.260.776	5.969.397	6.815.239

b) El movimiento de las provisiones durante el periodo 2010 y ejercicio 2009 es el siguiente:

	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Saldo Inicial 01/01/2010	6.818.770	35.778	7.221.467	14.076.015
Movimientos en Provisiones				
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(856.200)	3.354	(1.775.890)	(2.628.736)
Total Movimientos en Provisiones	(856.200)	3.354	(1.775.890)	(2.628.736)
Saldo al 30/06/2010	5.962.570	39.132	5.445.577	11.447.279

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

19.2 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 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. 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.

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 30 de junio 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.

20. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

20.1 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 período 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 beneficio recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

20.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros:

- a) Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Obligaciones post empleo	16.870.914	16.531.572
Total	16.870.914	16.531.572
Porción Corriente	1.239.422	1.239.422
Porción No corriente	15.631.492	15.292.150

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

Valor presente de las Obligaciones post empleo y similares	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	16.042.812
Costo del servicio corriente	1.074.675
Costo por intereses	1.042.782
Ganancias pérdidas actuariales	27.073
Contribuciones pagadas	(1.655.770)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	16.531.572
Costo del servicio corriente	553.967
Costo por intereses	537.275
Ganancias pérdidas actuariales	(82.136)
Contribuciones pagadas	(669.764)
Valor Presente de las Obligaciones post empleo y similares al 30 de junio de 2010	16.870.914

- c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de junio de 2010 y 2009 son los siguientes:

Total Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados Integrales	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	553.967	584.671
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	537.275	521.391
Total gasto reconocido en el estado de resultados	1.091.242	1.106.062
Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos	(82.136)	423.081
Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales	1.009.106	1.529.143

20.3 Otras revelaciones:

Hipótesis actuariales:

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

	Chile	
	30-06-2010	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 30 de junio 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\$1.384.230 (M\$1.358.853 al 31 de diciembre de 2009) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$1.613.330 (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\$1.239.422.

21. PATRIMONIO NETO.

21.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 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 30 de septiembre 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 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009.

El detalle de los Dividendos pagados al 30 de junio de 2010 es el siguiente:

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
6	Definitivo	28/04/2008	10,00000	2007
7	Provisorio	26/08/2008	20,00000	2008
8	Provisorio	27/11/2008	18,00000	2008
9	Definitivo	08/05/2009	29,00000	2008
10	Provisorio	26/08/2009	26,00000	2009
11	Provisorio	30/11/2009	13,00000	2009
12	Definitivo	20/05/2010	14,00000	2009

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.

21.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión netas de impuestos del Estado de Situación Financiera Consolidado al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Diferencias de conversión	30 de junio de 2010 M\$	31 de diciembre de 2009 M\$
Edesur S.A.	(14.934.167)	(15.907.831)
Distrilec Inversora S.A.	(9.415.577)	(10.031.970)
Ampla Energia e Serviços S.A.	45.981.300	40.366.140
Ampla Investimento e Serviços S.A	3.273.671	2.521.719
Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	753	628
Distrilima S.A.	1.701.223	(307.767)
Codensa	10.079.313	2.273.542
Endesa Brasil	16.819.601	13.516.188
Propias	53.829.757	47.984.965
TOTAL	107.335.874	80.415.614

21.3 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

No existen restricciones de fondos a las filiales del Grupo.

21.4 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.

21.5 Otras Reservas.

Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 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 30 de junio de 2010 M\$
Diferencias de cambio por conversión	80.415.614	26.920.260	107.335.874
Cobertura flujo de caja	22.949.576	(10.474.510)	12.475.066
Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	(7.502.998)	-	(7.502.998)
Activos financieros disponibles para la venta	11.302	865	12.167
Otras reservas varias	(339.188.113)	-	(339.188.113)
TOTAL	(243.314.619)	16.446.615	(226.868.004)

- **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”).

21.6 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 30 de junio 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 10.b).

22. INGRESOS.

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

Ingresos de actividades ordinarias	Saldo al	
	30-06-2010	30-06-2009
	M\$	M\$
Ventas de energía	401.022.143	535.236.021
Otras ventas	2.101.879	3.593.540
Ventas de productos y servicios	2.101.879	3.593.540
Otras prestaciones de servicios	33.551.835	24.919.234
Peajes y transmisión	17.304.999	4.028.126
Arriendo equipos de medida	3.733.333	4.155.183
Alumbrado público	3.233.207	4.704.014
Verificaciones y enganches	4.818.720	5.681.642
Otras prestaciones	4.461.576	6.350.269
Total Ingresos de actividades ordinarias	436.675.857	563.748.795

Otros Ingresos por naturaleza	Saldo al	
	30-06-2010	30-06-2009
	M\$	M\$
Apoyos mutuos	1.252.878	3.546.210
Ventas de nuevos negocios	759.690	1.107.670
Otros Ingresos	2.334.892	10.780.311
Total Otros Ingresos por naturaleza	4.347.460	15.434.191

23. MATERIAS PRIMAS Y CONSUMIBLES UTILIZADOS.

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	Saldo al	
	30-06-2010	30-06-2009
	M\$	M\$
Compras de energía	(313.768.512)	(442.728.060)
Gastos de Transporte	(14.800.499)	-
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(6.366.699)	(10.335.929)
Total Materias primas y consumibles utilizados	(334.935.710)	(453.063.989)

24. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 30 de junio de 2010 y 2009, es la siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	Saldo al	
	30-06-2010	30-06-2009
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(7.076.999)	(6.672.300)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(3.853.288)	(3.517.940)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(553.967)	(584.671)
Otros gastos de personal	(392.288)	(837.095)
Total	(11.876.542)	(11.612.006)

25. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDAS POR DETERIORO

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

	Saldo al	
	30-06-2010	30-06-2009
	M\$	M\$
Depreciaciones	(10.524.191)	(9.815.441)
Amortizaciones	(1.607.610)	(1.346.121)
Pérdidas por deterioro	(2.751.766)	(2.937.824)
Total	(14.883.567)	(14.099.386)

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

26. OTROS GASTOS POR NATURALEZA.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	Saldo al	
	30-06-2010	30-06-2009
	M\$	M\$
Arrendamientos y cánones	(3.452.720)	(3.381.216)
Reparaciones y conservación, Indemnizaciones y multas	(10.677.720)	(10.290.888)
Servicios profesionales independientes	(2.284.686)	(2.190.499)
Servicios externalizados	(7.793.417)	(5.316.192)
Primas de seguros	(323.324)	(330.534)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(418.291)	(642.900)
Aportación a fundaciones	(1.530.162)	(100.455)
Tributos y tasas	(410.814)	(410.858)
Otros Suministros y Servicios	(6.154.168)	(8.515.125)
Total Otros Gastos por naturaleza	(33.045.302)	(31.178.667)

27. OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS).

El detalle del rubro al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Otras ganancias de inversión	(43.617)	429.003
Total Otras ganancias (pérdidas)	(43.617)	429.003

28. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del resultado financiero al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

Ingresos financieros	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Efectivo y otros medios equivalentes	4.342.373	7.998.185
Otros ingresos financieros	274.285	60.782
Total Ingresos Financieros	4.616.658	8.058.967

Gasto financieros	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Costos Financieros	(4.413.193)	(9.081.593)
Préstamos bancarios	(17.922)	(26.503)
Gasto por otros pasivos financieros	(3.857.996)	(8.533.699)
Gasto por aportaciones planes de pensiones	(537.275)	(521.391)
Resultado por unidades de reajuste	531.045	(582.975)
Diferencias de cambio	(581.754)	698.498
Positivas	564.931	1.185.358
Negativas	(444.039)	(803.105)
Derivados Neto	(702.646)	316.245
Total Resultado Financiero	152.756	(907.103)

29. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

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

(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	30-06-2010	30-06-2009
	M\$	M\$
(Gasto) Ingreso por Impuestos Corrientes	(2.020.624)	(1.199.717)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	341.164	888.223
Otro Gasto por Impuesto Corriente	30.599	27.613
Ingreso (Gasto) por Impuestos Corrientes, Neto, Total	(1.648.861)	(283.881)
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(18.122.738)	(7.000.696)
Otro (Gasto) Ingreso por Impuesto Diferido	(2.740)	(124.550)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(18.125.478)	(7.125.246)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(19.774.339)	(7.409.127)

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	30-06-2010	30-06-2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(14.344.326)	(18.287.390)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	-	(225.770)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	4.563.844	5.288.665
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(8.299.533)	(5.696.133)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	341.164	888.223
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	(2.035.488)	10.623.278
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(5.430.013)	10.878.263
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(19.774.339)	(7.409.127)

El gasto por impuesto registrado en la Cuenta de Resultados del periodo 2010 asciende a M\$19.774.339 (M\$7.409.127 en 2009).

30. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

La Sociedad opera principalmente con un segmento de distribución de energía eléctrica y sus otros ingresos representan aproximadamente el 1,0% del total de ingresos.

31. GARANTÍAS OBTENIDAS DE TERCEROS.

La Sociedad presenta dentro de sus pasivos corrientes, garantías recibidas en efectivo por el concepto de uso de empalmes temporales por parte de los clientes de la empresa.

32. DOTACION.

La distribución del personal de Chilectra, incluyendo la información relativa a las filiales, al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, era la siguiente:

País	30-06-2010			
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total
Chile	24	563	149	736
Total	24	563	149	736

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

33. HECHOS POSTERIORES.

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

34. MEDIO AMBIENTE.

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

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	Saldo al	
		30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Chilectra S.A.	Pantalla vegetales, alcantarillado en subestaciones, foso colector de aceite, mantenimiento y mejoramiento de instalaciones se realiza Space Cape y preensamblado.	97.678	105.013
	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	515.418	390.604
TOTAL		613.096	495.617

35. ESTADOS FINANCIEROS DE LAS PRINCIPALES FILIALES.

A continuación incluimos Consolidado resumido del Grupo desglosado por filial al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO CHILECTRA DESGLOSADO POR FILIAL									
06/2010									
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
CHILECTRA S.A.	245.572.300	1.306.404.900	1.551.977.200	148.781.066	386.395.287	535.176.353	435.939.860	(385.683.943)	50.255.917
CHILECTRA INVERSUD S.A.	14.827.835	325.138.656	339.966.491	2.034.005	-	2.034.005	13.244.767	9.275.434	22.520.201
LUZ ANDES LTDA.	2.439.916	581.567	3.021.483	279.118	311.195	590.313	492.396	(421.533)	70.863
E. E. DE COLINA LTDA.	3.195.806	1.912.559	5.108.365	1.261.244	224.317	1.485.561	2.799.881	(2.545.608)	254.273

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	1.522.544.548	(148.793.656)	(378.669.930)	(527.463.586)	1.058.647.948	(861.321.113)	197.326.835
CHILECTRA INVERSUD S.A.	3.014.286	334.573.494	337.587.780	(2.290.981)	-	(2.290.981)	-	(2.343.761)	(2.343.761)
CIA. PERUANA DE ELECTRICIDAD	19.119	15.436.991	15.456.110	(6.665)	-	(6.665)	-	4.244.281	4.244.281
LUZ ANDES LTDA.	2.306.026	586.998	2.893.024	(225.750)	(307.573)	(533.323)	1.252.216	(1.119.768)	132.448
E. E. DE COLINA LTDA.	3.252.505	1.867.015	5.119.520	(1.541.893)	(211.634)	(1.753.527)	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 30/06/2010			% 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%	51%	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Empresa Electrica 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%	100%	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 30 de junio 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%	-	50,9000%	50,9000%	Integración Global



ANEXO N°3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2010			% 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
Distrilec Inversora S.A.	23,418%	0,000%	23,418%	23,418%	0,000%	23,418%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Empresa Distribuidora Sur S.A.	20,848%	0,000%	20,848%	20,848%	56,358%	77,205%	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%	0,0000176%	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